

Estudio para análisis de falla EAF 007/2024

"Falla en línea 110 kV Chonchi - Quellón"

Fecha de Emisión: 26-01-2024

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	06/01/2024
Hora	18:03
Consumos desconectados (MW)	22.09
Demanda previa del sistema (MW)	9626.00
Porcentaje de desconexión	0.229 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 110 kV Chonchi - Quellón / LT015CI1TR02----T003
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	110 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 441, Osorno.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Línea 110 kV Chonchi - Quellón / LT015CI1TR02----T003
Propietario elemento fallado	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
RUT	77.312.201-6
Representante Legal	Francisco Alliende
Dirección	Manuel Bulnes 441, Osorno.

d. Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Chonchi - Quellón, por operación de sus protecciones en ambos extremos, ante una falla bifásica entre las fases A y B.

STS S.A. indica que la causa de la falla habría sido el contacto con los conductores de un elemento extraño desprendido durante actividad forestal, realizada por terceros, entre las estructuras N°14790, N°14791 y N°14792 de la mencionada línea.

d.2 Fenómeno Físico:

ACC2: Intervención de terceros.

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.

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Se han producido dos 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	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 364-2022	Falla en línea 66 kV Angol - Los Sauces	29-09-2022	22:09	No se indican.	No se indican.
EAF 251-2023	Falla en línea 66 kV Tres Pinos - Cañete	09-06-2023	22:35	Sistema de Transmisión del Sur S.A. señala que "reemplazó la estructura N°92 asociada a la línea 66 kV Tres Pinos - Cañete el 12-06-23."	No se indican.

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

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia).

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

El elemento donde se originó la falla corresponde a la línea 110 kV Chonchi - Quellón, la cual, de acuerdo con lo informado por su propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador, posee una longitud de 58.3 km, con una capacidad nominal de 26.1 MVA (permanente a 25°C con sol y a tensión nominal) y cuya entrada en operación fue durante el año 2000.

Al respecto, la empresa STS S.A. no envía información de los mantenimientos realizados a la línea 110 kV Chonchi - Quellón durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa SAESA señala densidad "baja" y "muy baja".

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Caso Fortuito o Fuerza Mayor.

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

- Registro Fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla.
- Declaración jurada ante Notario Público indicando los hechos.
- Vista aérea de Google Earth incluyendo coordenadas UTM.

h. Comuna donde se presenta la falla

10208: Quellón.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (08-01-2024)	Informe de 5 días (12-01-2024)
Sistema de Transmisión del Sur S.A. (STS)	07-01-2024	16-01-2024
Sociedad Austral de Electricidad S.A. (SAESA)	07-01-2024	12-01-2024
Energía Siete SpA	06-01-2024	09-01-2024

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Línea 66 kV Chonchi - Quellón	ST Zonal	66 kV Chonchi - Quellón	18:03	19:05

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E Quellón	Ladrilleros / E2	Queilén	0.10	0.001	150	18:03	19:05	18:09
S/E Quellón	Ladrilleros / E2	Quellón	0.01	0.000	1	18:03	19:05	18:09
S/E Quellón	Ladrilleros / E2	Quellón	4.45	0.046	5025	18:03	19:05	18:47
S/E Quellón	Ladrilleros / E2	Quellón	0.43	0.004	1	18:03	19:05	19:05
S/E Quellón	Nuevo Quellón Ciudad / E5	Quellón	3.89	0.040	3838	18:03	19:05	19:05
S/E Quellón	Nuevo Quellón Ciudad / E5	Quellón	1.01	0.010	1	18:03	19:05	19:05
S/E Quellón	Oqueldan / E1	Quellón	2.40	0.025	390	18:03	19:05	19:05
S/E Quellón	Oqueldan / E1	Quellón	2.24	0.023	2	18:03	19:05	19:05
S/E Quellón	San Antonio / E4	Quellón	3.31	0.034	1421	18:03	19:05	19:05
S/E Quellón	San Antonio / E4	Quellón	4.25	0.044	5	18:03	19:05	19:05

Total: 22.09 MW 0.229 % 10834

- Los montos 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)
S/E Quellón	Ladrilleros / E2	SAESA	Regulado	0.10	1.03	0.10	0.0
S/E Quellón	Ladrilleros / E2	SAESA	Regulado (*)	0.01	1.03	0.10	0.0
S/E Quellón	Ladrilleros / E2	SAESA	Regulado	4.45	1.03	0.73	3.3
S/E Quellón	Ladrilleros / E2	SAESA	Regulado (*)	0.43	1.03	1.03	0.4
S/E Quellón	Nuevo Quellón Ciudad / E5	SAESA	Regulado	3.89	1.03	1.03	4.0
S/E Quellón	Nuevo Quellón Ciudad / E5	SAESA	Regulado (*)	1.01	1.03	1.03	1.0
S/E Quellón	Oqueldan / E1	SAESA	Regulado	2.40	1.03	1.03	2.5
S/E Quellón	Oqueldan / E1	SAESA	Regulado (*)	2.24	1.03	1.03	2.3
S/E Quellón	San Antonio / E4	SAESA	Regulado	3.31	1.03	1.03	3.4
S/E Quellón	San Antonio / E4	SAESA	Regulado (*)	4.25	1.03	1.03	4.4

Clientes Regulados : 21.3 MWh

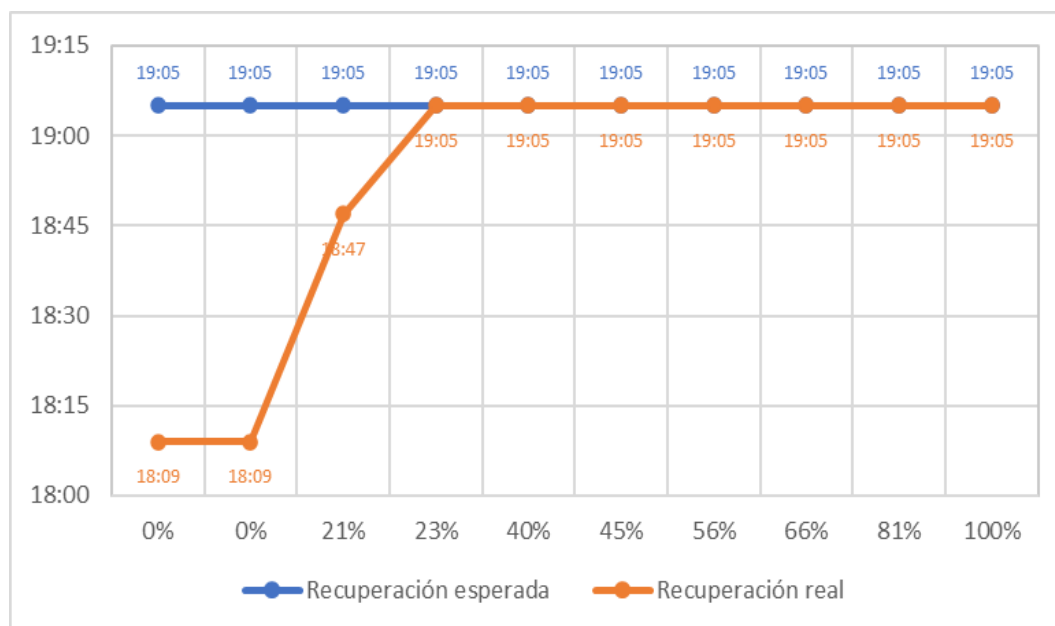
Clientes Libres : MWh

Total : 21.3 MWh

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

(*) Corresponde a clientes libres conectados en redes de distribución de SAESA

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



El 21% de los consumos se recuperó en forma previa 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 %	17.67	1.03	17.16
Último 20 %	4.42	1.03	4.29
100 % Total	22.09	1.03	21.45

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9626.00 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Canutillar (U2), Cipreses (U1), Colbún (U1 y U2), El Toro (U1, U3 y U4), Mejillones (IEM), Pehuenche (U1), Ralco (U1 y U2) y Rapel (U1).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 06 de enero de 2024.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 06 de enero 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 06 de enero de 2024.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 06 de enero 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. Las centrales Trincao y Chiloé se encontraban fuera de servicio.

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por la empresa STS S.A.:

"En base a la información proporcionada por las protecciones asociadas al interruptor 52H2 de S/E Chonchi, brigadas de mantenimiento revisan la instalación en zonas urbanas de Molulco, no habiendo encontrado hallazgos de fallo en la línea y por la naturaleza de la falla (tipo bifásico aislado de tierra entre fases A-B), alrededor de las 18:58 horas se solicita un cierre en vacío de la línea."

"Posteriormente se continua con inspección pedestre y con apoyo de drone, encontrando hallazgo de falla entre estructuras 14790 y 14791-14792, cuyo tramo de línea pasa por propiedad privada que se encuentra cerrada, lo que concuerda con distancia y fase reportada por protecciones. Vecinos del sector coinciden con informar fuerte estruendo y visualización de descarga eléctrica en la citada propiedad, previo al evento escuchan sonido de motosierra, típico de actividad forestal, por lo que se infiere que algún elemento extraño (rama o corteza de árbol) de la actividad que estarían desarrollando se desprendió haciendo contacto con la línea, quedando entre las líneas y que luego de una reconexión fallida de la línea, debió caer de modo natural.

Consultado telefónicamente el propietario, indica que no se encontraba en su propiedad, y que normalmente se encuentra en otra residencia. Por lo anterior, se desconoce la identidad de quienes ejecutaban actividades forestales bajo la línea eléctrica."

Acciones preventivas y/o correctivas

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

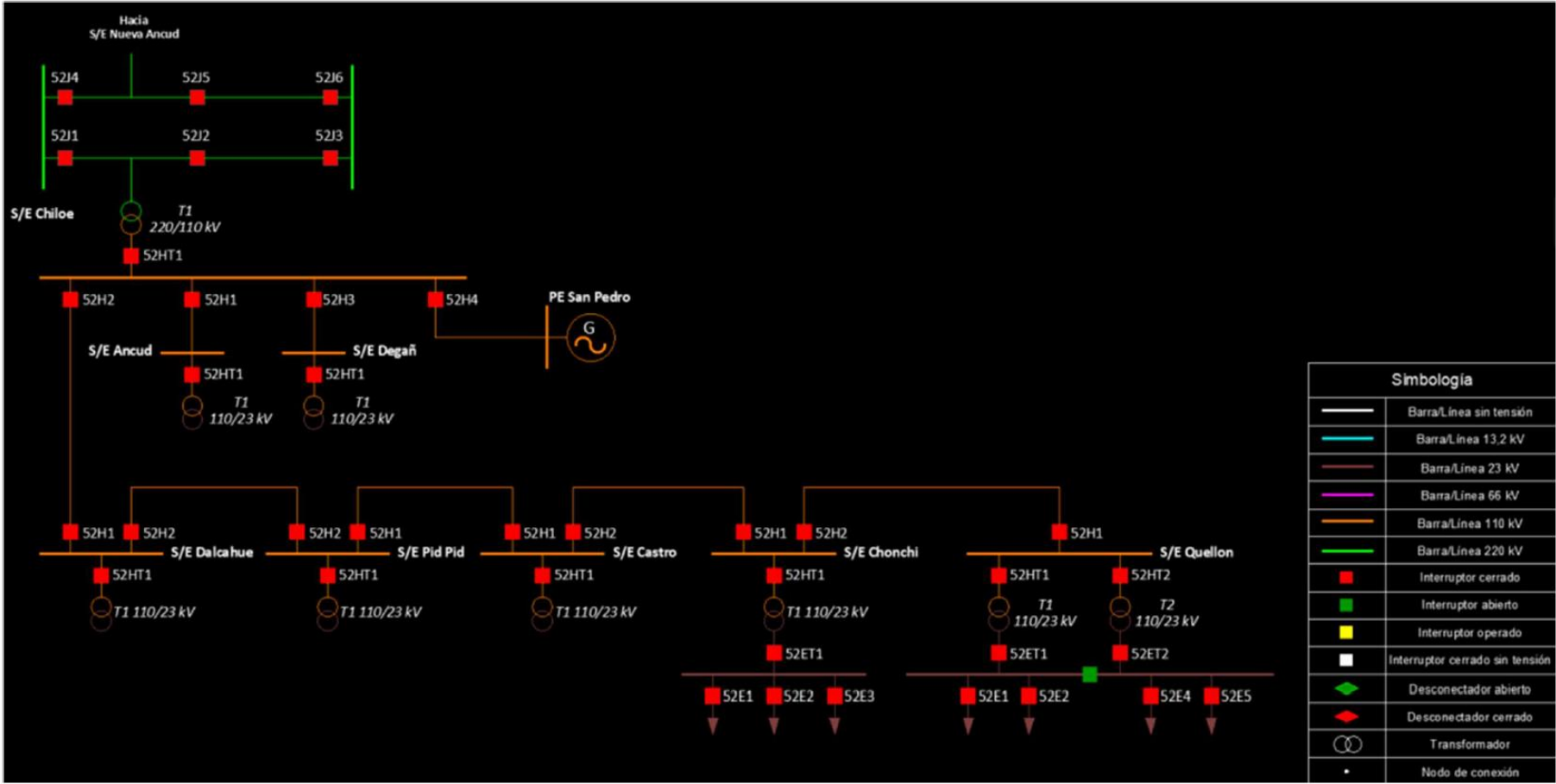
b) Acciones correctivas a corto plazo:

Las empresas STS S.A., SAESA y Energía Siente SpA no indican acciones correctivas a corto plazo.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

Las empresas STS S.A., SAESA y Energía Siente SpA no indican 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
18:03	STS	Apertura automática del interruptor 52H2 de S/E Chonchi, correspondiente a la línea 110 kV Chonchi - Quellón, por operación de su protección de distancia de fase en zona 1.
18:03	STS	Apertura automática del interruptor 52H1 de S/E Quellón, correspondiente a la línea 110 kV Chonchi - Quellón, por operación de su protección de distancia de fase en zona 1.
18:03+	STS	Reconexión automática exitosa del interruptor 52H2 de S/E Chonchi, correspondiente a la línea 110 kV Chonchi - Quellón.
18:03++	STS	Apertura automática del interruptor 52H2 de S/E Chonchi, por operación de su protección de distancia de fase en zona 1, ante el reencendido de la falla en la línea 110 kV Chonchi - Quellón.

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
06-01-2024	SAESA	18:09	Se recuperan 0.11 MW (151 clientes) del alimentador Ladrilleros de S/E Quellón, a través de redes de distribución.
06-01-2024	SAESA	18:47	Se recuperan 4.45 MW (5025 clientes) del alimentador Ladrilleros de S/E Quellón, a través de redes de distribución.
06-01-2024	STS	19:01	Personal de mantenimiento finaliza recorrido de la línea 110 kV Chonchi - Quellón, sin encontrar la causa de la falla.
06-01-2024	STS	19:02	Se solicita autorización al CDC del Coordinador para realizar un intento de cierre de la línea 110 kV Chonchi - Quellón.
06-01-2024	STS	19:04	Cierre del interruptor 52H2 de S/E Chonchi, correspondiente a la línea 110 kV Chonchi - Quellón, energizándola en vacío.
06-01-2024	STS	19:05	Cierre del interruptor 52H1 de S/E Quellón, correspondiente a la línea 110 kV Chonchi - Quellón, recuperando la totalidad de los consumos perdidos en S/E Quellón.

- Las horas y fechas 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 línea 110 kV Chonchi - Quellón, por operación de sus protecciones en ambos extremos, ante una falla bifásica entre las fases A y B, cuya causa habría sido el contacto con los conductores de un elemento extraño desprendido durante actividad forestal, realizada por terceros, entre las estructuras N°14790, N°14791 y N°14792 de la mencionada línea.

Como consecuencia de lo anterior, se produjo la pérdida de los consumos en la S/E Quellón.

Apertura automática del interruptor 52H2 de S/E Chonchi

A continuación, se presenta el registro de eventos de la protección SEL-311C (sistema 1) asociada al paño H2 de S/E Chonchi:

21/21G-H2		Date: 01/06/2024		Time: 21:45:14.379	
S/E CHONCHI					
FID=SEL-311C-R112-V0-Z005004-D20070918				CID=9C9A	
#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE	
65	12/29/2023	05:45:45.780	M4P	Deasserted	
64	01/06/2024	21:02:44.994	M4P	Asserted	
63	01/06/2024	21:02:44.994	M3P	Asserted	
62	01/06/2024	21:02:44.999	M2P	Asserted	
61	01/06/2024	21:02:44.999	S1P	Asserted	
60	01/06/2024	21:02:45.009	Z1T	Asserted	
59	01/06/2024	21:02:45.009	M1P	Asserted	
58	01/06/2024	21:02:45.009	TRIP	Asserted	
57	01/06/2024	21:02:45.009	OUT101	Asserted	
56	01/06/2024	21:02:45.009	OUT103	Asserted	
55	01/06/2024	21:02:45.009	OUT104	Asserted	
54	01/06/2024	21:02:45.009	79CY	Asserted	
53	01/06/2024	21:02:45.009	79RS	Deasserted	
52	01/06/2024	21:02:45.059	Z1T	Deasserted	
51	01/06/2024	21:02:45.059	M1P	Deasserted	
50	01/06/2024	21:02:45.064	IN101	Deasserted	
49	01/06/2024	21:02:45.069	M2P	Deasserted	
48	01/06/2024	21:02:45.069	M3P	Deasserted	
47	01/06/2024	21:02:45.074	S2A	Deasserted	
46	01/06/2024	21:02:45.074	S1P	Deasserted	
45	01/06/2024	21:02:45.079	67P1T	Deasserted	
44	01/06/2024	21:02:45.079	S0P1	Deasserted	
43	01/06/2024	21:02:45.079	M4P	Deasserted	
42	01/06/2024	21:02:45.189	TRIP	Deasserted	
41	01/06/2024	21:02:45.189	OUT101	Deasserted	
40	01/06/2024	21:02:45.189	OUT103	Deasserted	
39	01/06/2024	21:02:45.189	OUT104	Deasserted	
38	01/06/2024	21:02:50.172	CLOSE	Asserted	
37	01/06/2024	21:02:50.172	OUT102	Asserted	
36	01/06/2024	21:02:50.277	S2A	Asserted	
35	01/06/2024	21:02:50.277	CLOSE	Deasserted	
34	01/06/2024	21:02:50.277	IN101	Asserted	
33	01/06/2024	21:02:50.277	OUT102	Deasserted	
32	01/06/2024	21:02:54.168	67P1T	Asserted	
31	01/06/2024	21:02:54.168	S0P1	Asserted	
30	01/06/2024	21:02:54.173	M4P	Asserted	
29	01/06/2024	21:02:54.183	M3P	Asserted	
28	01/06/2024	21:02:54.188	Z1T	Asserted	
27	01/06/2024	21:02:54.188	M2P	Asserted	
26	01/06/2024	21:02:54.188	M1P	Asserted	
25	01/06/2024	21:02:54.188	TRIP	Asserted	
24	01/06/2024	21:02:54.188	OUT101	Asserted	
23	01/06/2024	21:02:54.188	OUT103	Asserted	
22	01/06/2024	21:02:54.188	OUT104	Asserted	
21	01/06/2024	21:02:54.188	79LO	Asserted	
20	01/06/2024	21:02:54.188	79CY	Deasserted	
19	01/06/2024	21:02:54.188	S1P	Asserted	
18	01/06/2024	21:02:54.238	Z1T	Deasserted	
17	01/06/2024	21:02:54.238	M1P	Deasserted	
16	01/06/2024	21:02:54.238	IN101	Deasserted	
15	01/06/2024	21:02:54.243	M2P	Deasserted	
14	01/06/2024	21:02:54.248	S2A	Deasserted	
13	01/06/2024	21:02:54.248	M3P	Deasserted	
12	01/06/2024	21:02:54.253	M4P	Deasserted	
11	01/06/2024	21:02:54.253	S1P	Deasserted	
10	01/06/2024	21:02:54.258	67P1T	Deasserted	
9	01/06/2024	21:02:54.258	S0P1	Deasserted	
8	01/06/2024	21:02:54.367	TRIP	Deasserted	
7	01/06/2024	21:02:54.367	OUT101	Deasserted	
6	01/06/2024	21:02:54.367	OUT103	Deasserted	
5	01/06/2024	21:02:54.367	OUT104	Deasserted	
4	01/06/2024	21:36:02.057	IN106	Asserted	
3	01/06/2024	21:36:02.062	LT1	Deasserted	
2	01/06/2024	21:36:02.062	OUT107	Deasserted	
1	01/06/2024	21:36:02.561	IN106	Deasserted	

A continuación, se presenta el registro oscilográfico de la protección SEL-311C (sistema 1) asociada al paño H2 de S/E Chonchi, para su primera operación:



En el registro oscilográfico anterior, se observa la aparición de sobrecorrientes por las fases A y B, las que se encuentran en contrafase, además de un descenso en las tensiones respectivas, por lo que se concluye la presencia de una falla bifásica entre las mencionadas fases.

Tanto en el registro de señales digitales como en el registro de eventos se observa la activación, entre otros, del elemento de distancia de fase en zona 1 (M1P, evento N°59) y su orden de trip en tiempo instantáneo (Z1T, evento N°60), de acuerdo con sus ajustes. El tiempo de apertura del interruptor fue de 65 ms (diferencia entre los eventos N°47 y N°60). Junto con la orden de trip, se aprecia el inicio del ciclo de reconexión automática (79CY, evento N°54).

Aproximadamente 5 s después de su apertura, se observa la reconexión automática del interruptor 52H2 de S/E Chonchi (evento N°36).

A continuación, se presenta el registro oscilográfico de la protección SEL-311C (sistema 1) asociada al paño H2 de S/E Chonchi, para su segunda operación:



Aproximadamente 3.9 s después de la reconexión automática del interruptor 52H2 de S/E Chonchi, se produce el reencendido de la falla bifásica entre las fases A y B, tal como se puede observar en el registro oscilográfico anterior.

Tanto en el registro de señales digitales como en el registro de eventos se observa la activación, entre otros, del elemento de distancia de fase en zona 1 (M1P, evento N°26) y su orden de trip en tiempo instantáneo (Z1T, evento N°28), de acuerdo con sus ajustes. El tiempo de apertura del interruptor fue de 60 ms (diferencia entre los eventos N°14 y N°28). Junto con la orden de trip, se aprecia el bloqueo del elemento de reconexión automática (79LO, evento N°21).

El sistema 2 de protección (relé SEL-311A) no operó durante este evento, debido a que solo cuenta con elementos de sobrecorriente ajustados, por lo que, si bien éstos se activaron, no alcanzaron a operar ante las operaciones instantáneas del elemento de distancia del sistema 1 de protecciones.

Apertura automática del interruptor 52H1 de S/E Quellón

A continuación, se presenta el registro oscilográfico de la protección SEL-421 (sistema 1) asociada al paño H1 de S/E Quellón:



F21S1		Date: 2024/01/12		Time: 12:32:25.485	
S/E QUELLON		Serial Number: 1152650001			
#	DATE	TIME	EVENT	LOCAT	CURR GRP TARGETS
15269	2024/01/06	21:02:45.007	AB T	35.82	152 1 INST ZONE_1 A_PHASE
15268	2023/08/18	13:48:48.445	TRIG	\$\$\$\$. \$\$	89 1
15267	2023/01/22	12:06:57.849	TRIP	\$\$\$\$. \$\$	106 1 50PICUP
15266	2023/01/19	17:28:14.212	AB	253.95	185 1

En el registro oscilográfico anterior, se observa la presencia de una falla bifásica entre las fases A y B, caracterizada por un descenso en las tensiones respectivas.

En el registro de señales digitales se observa la activación, entre otros, del elemento de distancia de fase en zona 1 (M1P) y su orden de trip en tiempo instantáneo (Z1PT), de acuerdo con sus ajustes. El tiempo de apertura del interruptor fue de aproximadamente 40 ms (diferencia entre la orden de trip y la activación de la señal IN101, la cual indica interruptor abierto).

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

Detalle de la generación programada para el día 06 de enero de 2024 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 06 de enero de 2024 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 06 de enero de 2024 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 06 de enero de 2024 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas STS S.A., SAESA y Energía Siete SpA (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por las empresas STS S.A., SAESA y Energía Siete SpA (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

STS S.A.

- Plazo de entrega del Informe de Falla de 5 días.
- Completitud del Informe de Falla de 5 días asociado al evento analizado en este Estudio, de acuerdo con la Resoluciones Exentas de la SEC N°30989-2019 y N°30891-2019.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

Según los antecedentes proporcionados por la empresa STS S.A. y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye correcta operación de las protecciones del paño H2 de S/E Chonchi, para sus dos operaciones.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52H2 de S/E Chonchi, de propiedad de STS S.A.

- Se concluye correcta operación de las protecciones del paño H1 de S/E Quellón.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52H1 de S/E Quellón, de propiedad de STS S.A.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Chonchi - Quellón, por operación de sus protecciones en ambos extremos, ante una falla bifásica entre las fases A y B, cuya causa habría sido el contacto con los conductores de un elemento extraño desprendido durante actividad forestal, realizada por terceros, entre las estructuras N°14790, N°14791 y N°14792 de la mencionada línea.

Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un correcto desempeño de los sistemas de protección de los paños H2 de S/E Chonchi y H1 de S/E Quellón, despejando la falla de manera rápida, oportuna y selectiva.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 06 de enero 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.

No se solicita información adicional.

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.

No se solicita información adicional.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 06 de enero de 2024

Periodo Desde: 06-01-2024 12-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 6 de enero 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	252	246	236	239	237	235	237	171	49	49	42	42	43	41	43	44	56	54	34	55	146	180	191	182	3.105
Costos Encendido/Detención	52	0	0	0	0	0	0	6	30	0	0	0	0	50	0	0	0	0	14	45	55	0	0	0	252
Costos Totales [kUSD]	304	246	236	239	237	235	237	177	80	49	42	42	43	91	43	44	56	54	48	100	201	180	191	182	3.357
Costo Marginal Quillota 220 kV	115,4	74,0	72,4	77,4	77,5	77,5	73,3	64,5	40,8	0,0	0,0	11,3	11,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,4	69,7	75,0	81,0	73,4	43,63
Pérdidas [MWh]	323	310	287	290	287	285	293	272	166	247	276	269	262	277	248	221	184	192	205	198	271	335	341	341	6.380
Consumos Propios [MWh]	259	259	259	259	259	259	259	245	217	217	217	217	217	223	223	223	223	223	214	222	236	236	236	236	5.635
Demanda Total [MWh]	9330	8965	8656	8500	8401	8347	8307	8300	8538	8880	9153	9310	9366	9491	9456	9376	9220	9145	9070	9087	9170	9555	9424	9118	216.166
Generación Total [MWh]	9912	9534	9203	9048	8947	8890	8859	8817	8921	9344	9645	9795	9845	9991	9928	9820	9628	9560	9489	9507	9676	10126	10001	9695	228.183

Hidroeléctricas de Pasada	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	1221	1220	1198	1160	1148	1148	1146	1139	1089	885	900	980	972	840	843	738	683	738	822	1028	1139	1198	1212	1203	24.650
CHAPIQUINA	8	6	6	6	6	6	6	6	6	3	3	2	2	2	2	1	1	1	2	5	6	7	10	10	112
COSAPILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	3	3	3	3	3	3	67
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	3	3	3	3	3	3	68
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	20
PUCLARO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
LOSMOLLES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	18
LAPALOMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CH-HORNITOS	45	45	45	45	43	43	43	42	42	41	39	42	38	32	30	29	27	29	35	40	40	45	45	45	951
JUNCAL	25	25	25	25	24	24	24	24	24	24	23	24	24	20	19	19	18	18	21	24	24	25	25	25	552
JUNCALITO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	15
COMPANIA-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36
BLANCO	53	53	53	53	52	52	51	51	51	50	47	50	50	43	44	43	40	41	47	53	53	53	53	53	1190
LOSQUILOS	30	30	30	29	29	29	29	29	28	27	26	28	28	23	22	22	20	22	27	30	30	30	30	30	658
CHACABUQUITO	19	19	19	19	19	18	18	18	18	18	16	17	17	14	14	13	12	12	15	19	19	19	19	19	408
SAUCEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CARENA	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	3	3	2	1	1	1	1	2						

Periodo Desde: 06-01-2024 12-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 6 de enero 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	252	246	236	239	237	235	237	171	49	49	42	42	43	41	43	44	56	54	34	55	146	180	191	182	3.105
Costos Encendido/Detención	52	0	0	0	0	0	0	6	30	0	0	0	0	50	0	0	0	0	14	45	55	0	0	0	252
Costos Totales [kUSD]	304	246	236	239	237	235	237	177	80	49	42	42	43	91	43	44	56	54	48	100	201	180	191	182	3.357
Costo Marginal Quillota 220 kV	115,4	74,0	72,4	77,4	77,5	77,5	73,3	64,5	40,8	0,0	0,0	11,3	11,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,4	69,7	75,0	81,0	73,4	43,63
Pérdidas [MWh]	323	310	287	290	287	285	293	272	166	247	276	269	262	277	248	221	184	192	205	198	271	335	341	341	6.380
Consumos Propios [MWh]	259	259	259	259	259	259	259	245	217	217	217	217	217	223	223	223	223	223	214	222	236	236	236	236	5.635
Demanda Total [MWh]	9330	8965	8656	8500	8401	8347	8307	8300	8538	8880	9153	9310	9366	9491	9456	9376	9220	9145	9070	9087	9170	9555	9424	9118	216.166
Generación Total [MWh]	9912	9534	9203	9048	8947	8890	8859	8817	8921	9344	9645	9795	9845	9991	9928	9820	9628	9560	9489	9507	9676	10126	10001	9695	228.183

[illegible]

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 6 de enero 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	252	246	236	239	237	235	237	171	49	49	42	42	43	41	43	44	56	54	34	55	146	180	191	182	3.105
Costos Encendido/Detención	52	0	0	0	0	0	0	6	30	0	0	0	0	50	0	0	0	0	14	45	55	0	0	0	252
Costos Totales [kUSD]	304	246	236	239	237	235	237	177	80	49	42	42	43	91	43	44	56	54	48	100	201	180	191	182	3.357
Costo Marginal Quillota 220 kV	115,4	74,0	72,4	77,4	77,5	77,5	73,3	64,5	40,8	0,0	0,0	11,3	11,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,4	69,7	75,0	81,0	73,4	43,63
Pérdidas [MWh]	323	310	287	290	287	285	293	272	166	247	276	269	262	277	248	221	184	192	205	198	271	335	341	341	6.380
Consumos Propios [MWh]	259	259	259	259	259	259	259	245	217	217	217	217	217	223	223	223	223	223	214	222	236	236	236	236	5.635
Demanda Total [MWh]	9330	8965	8656	8500	8401	8347	8307	8300	8538	8880	9153	9310	9366	9491	9456	9376	9220	9145	9070	9087	9170	9555	9424	9118	216.166
Generación Total [MWh]	9912	9534	9203	9048	8947	8890	8859	8817	8921	9344	9645	9795	9845	9991	9928	9820	9628	9560	9489	9507	9676	10126	10001	9695	228.183

MALALCAHUELLO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	1	0	2	2	2	2	2	2	43
QUILLAILEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
BUREO	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
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	7
ELAGRIO	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
SANTAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PULLINQUE	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	20	23	23	17	23	14	12	23	23	23	23	23	23	23	402
RECA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
SANTAISABEL	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
HIDROMOCHO	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	9	9	7	9	7	6	9	9	9	9	9	9	9	208
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	31
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	5
LAMONTANA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	10
ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	31
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	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	408
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	50
LICAN	9	9	3	0	0	0	0	0	0	0	0	12	16	14	16	13	9	6	0	0	0	0	9	9	125
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	12
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PILMAIQUEN	20	20	20	20	20	20	20	20	20	19	18	20	20	16	20	14	12	20	20	20	20	20	20	20	459
RUCATAYO	20	20	20	20	20	20	20	15	15	21	24	27	30	29	35	26	24	26	15	15	30	35	35	20	562
CUMBRES	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	10	11	11	9	11	8	7	11	11	13	13	13	13	13	264
PULELFU	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	4	3	2	4	4	4	4	4	4	4	91
CAPULLO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	4	4	3	4	2	2	4	4	4	4	4	4	4	90
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	2	2	3	3	2	3	1	1	3	3	3	3	3	3	3	55
CORRENTOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NALCAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	2	2	2	2	2	2	2	54
CALLAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
HIDROBONITO-MC1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	1	0	2	2	2	2	2	2	2	43
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	0	1	0	0	1	1	1	1	1	1	1	13

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 6 de enero 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	252	246	236	239	237	235	237	171	49	49	42	42	43	41	43	44	56	54	34	55	146	180	191	182	3.105
Costos Encendido/Detención	52	0	0	0	0	0	0	6	30	0	0	0	0	50	0	0	0	0	14	45	55	0	0	0	252
Costos Totales [kUSD]	304	246	236	239	237	235	237	177	80	49	42	42	43	91	43	44	56	54	48	100	201	180	191	182	3.357
Costo Marginal Quillota 220 kV	115,4	74,0	72,4	77,4	77,5	77,5	73,3	64,5	40,8	0,0	0,0	11,3	11,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,4	69,7	75,0	81,0	73,4	43,63
Pérdidas [MWh]	323	310	287	290	287	285	293	272	166	247	276	269	262	277	248	221	184	192	205	198	271	335	341	341	6.380
Consumos Propios [MWh]	259	259	259	259	259	259	259	245	217	217	217	217	217	223	223	223	223	223	214	222	236	236	236	236	5.635
Demanda Total [MWh]	9330	8965	8656	8500	8401	8347	8307	8300	8538	8880	9153	9310	9366	9491	9456	9376	9220	9145	9070	9087	9170	9555	9424	9118	216.166
Generación Total [MWh]	9912	9534	9203	9048	8947	8890	8859	8817	8921	9344	9645	9795	9845	9991	9928	9820	9628	9560	9489	9507	9676	10126	10001	9695	228.183

HIDROBONITO-MC3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	0	0	1	1	1	1	1	1	1	16
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	26
LAARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELCOLORADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
COLLIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PIEDRASNEGRAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	67
DONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2

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	930	835	754	703	675	651	634	594	490	270	112	137	174	339	465	609	704	954	1240	1911	2187	2045	1773	1605	20.790
PE-TCHAMMA	2	2	1	7	10	17	30	40	58	30	6	9	11	18	22	30	38	48	41	37	32	12	2	1	504
PE-SIERRAGORDA	1	1	2	3	4	6	10	12	11	3	0	0	12	33	34	33	45	64	64	65	38	8	2	1	451
PE-VALLEDELOSIENTOS	4	2	3	2	4	5	6	6	5	0	0	0	10	25	28	30	30	34	40	57	56	39	18	7	412
PE-CERROTIGRE	2	1	2	2	4	8	6	4	1	0	0	0	0	28	52	69	71	77	84	110	127	84	35	10	777
PE-LLANOSDELIENTO	0	0	0	0	0	0	2	1	1	2	5	4	30	99	126	131	124	126	120	140	105	56	20	5	1095
PE-CALAMA	3	1	3	7	13	18	21	22	21	4	0	0	8	35	48	58	59	64	68	91	84	54	24	6	711
PE-TALTAL	30	39	35	31	32	34	33	31	22	10	0	0	0	12	24	33	31	30	28	28	18	8	4	7	518
PE-ATACAMA	32	19	10	5	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	26	66	85	108	120	117	103	94	800
PE-SARCO	52	38	27	18	13	8	5	7	4	0	0	0	0	0	0	0	0	11	40	86	112	114	108	101	743
PE-CABOLEONES-1	33	24	15	9	6	3	2	1	3	0	0	0	0	6	11	22	28	41	54	76	90	88	81	76	670
PE-CABOLEONES-2	71	58	41	34	25	16	13	11	9	4	3	0	7	27	30	42	49	66	88	131	159	156	147	139	1323
PE-CABOLEONES-3	46	35	24	15	10	5	5	4	4	0	0	0	0	0	0	11	17	32	57	90	109	108	101	96	768
PE-SANJUAN	31	9	1	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	23	33	46	63	78	111	148	170	175	161	148	1201
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	6
PE-ELARRAYAN	29	24	21	17	12	9	7	5	4	2	0	0	0	10	15	24	30	42	54	78	93	94	86	84	739
PE-TALINAYPONIENTE	10	8	6	5	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	1	7	12	23	31	44	52	54	51	50	361
PE-TALINAYORIENTE	6	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	10	19	31	41	52	55	66	71	64	47	34	505
PE-PUNTASIERRA	22	19	18	13	8	5	5	3	2	0	0	5	8	3	5	9	12	18	30	53	64	65	61	61	488
PE-LOSCURUROS	6	4	3	2	1	1	0	0	0	0	0	2	5	0	0	8	12	24	39	59	69	67	59	53	414
PE-MONTEREDONDO	4	3	3	3	2	1	1	1	1	0	0	3	6	2	2	4	4	7	12	18	22	22	21	21	163
PE-PUNTAPALMERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	12	20	24	26	25	109
PE-CANELA	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	7	7	6	40
PE-CANELA-2	5	5	3	2	1	1	1	0	0	0	0	1	2	0	0	0	0	6	16	27	34	36	34	34	209
PE-TOTAL	5	4	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	1	6	12	24	31	32	31	29		184
PE-UCUQUER-2	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	3	3	28
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	3	3	2	1	1	1	25
PE-LAESTRELLA	5	6	6	6	5	5	4	3	1	0	0	1	1	0	0	0	0	0	6	13	18	21	18	16	133
PE-LASPENAS	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	1	1	1	1	1	1	26
PE-CAMPO-LINDO	10	12	15	16	16	15	15	14	10	7	4	2	1	0	0	0	1	2	3	7	10	12	11	10	191
PE-ELMAITEN	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	43
PE-NEGRETE	16	16	15	15	16	15	14	12	9	6	2	2	1	0	0	0	0	0	1	7	11	13	13	13	197
PE-MESAMAVIDA	18	18	17	18	17	16	17	17	14	8	3	3	1	0	0	0	0	0	2	10	18	19	19	20	254
PE-ALENA	29	28	27	27	27	26	25	25	21	16	6	5	3	0	0	0	0	0	1	14	27	28	30	33	398
PE-CUEL	11	10	11	10	11	11	10	10	8	5	2	2	1	0	0	0	0	0	2	6	10	11	12	12	155
PE-SANMATIAS	2	3	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	2	44

Periodo Desde: 06-01-2024 12-01-2024

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 6 de enero 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	252	246	236	239	237	235	237	171	49	49	42	42	43	41	43	44	56	54	34	55	146	180	191	182	3.105
Costos Encendido/Detención	52	0	0	0	0	0	0	6	30	0	0	0	0	50	0	0	0	0	14	45	55	0	0	0	252
Costos Totales [kUSD]	304	246	236	239	237	235	237	177	80	49	42	42	43	91	43	44	56	54	48	100	201	180	191	182	3.357
Costo Marginal Quillota 220 kV	115,4	74,0	72,4	77,4	77,5	77,5	73,3	64,5	40,8	0,0	0,0	11,3	11,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,4	69,7	75,0	81,0	73,4	43,63
Pérdidas [MWh]	323	310	287	290	287	285	293	272	166	247	276	269	262	277	248	221	184	192	205	198	271	335	341	341	6.380
Consumos Propios [MWh]	259	259	259	259	259	259	259	245	217	217	217	217	217	223	223	223	223	223	214	222	236	236	236	236	5.635
Demanda Total [MWh]	9330	8965	8656	8500	8401	8347	8307	8300	8538	8880	9153	9310	9366	9491	9456	9376	9220	9145	9070	9087	9170	9555	9424	9118	216.166
Generación Total [MWh]	9912	9534	9203	9048	8947	8890	8859	8817	8921	9344	9645	9795	9845	9991	9928	9820	9628	9560	9489	9507	9676	10126	10001	9695	228.183

PE-LOMASDEDUQUECO	16	19	20	22	23	23	21	17	11	5	1	2	1	0	0	0	0	0	0	8	13	15	14	14	246
PE-LOSOLMOS	28	30	32	33	33	33	32	29	23	14	4	4	2	0	0	0	0	0	0	14	24	29	28	26	416
PE-RENAICO	41	38	34	33	33	33	31	29	27	21	13	12	7	0	0	0	0	0	12	31	42	45	41	37	559
PE-RENAICO-2	32	31	31	30	30	29	28	29	25	20	11	14	10	0	0	0	0	0	9	31	41	41	39	36	517
PE-MALLECONORTE	30	30	29	29	30	29	26	21	15	8	1	6	4	0	0	0	0	0	4	24	32	33	31	28	408
PE-MALLECOSUR	46	43	41	41	42	41	37	32	23	13	3	7	4	0	0	0	0	0	5	27	38	42	42	40	564
PE-SANGABRIEL	75	70	67	69	71	70	69	65	48	31	16	17	8	0	0	0	0	0	15	55	72	86	83	78	1065
PE-LAFLOR	18	18	17	17	17	16	16	16	15	11	7	7	5	0	0	0	0	1	8	16	19	22	20	19	285
PE-LACABANA	35	38	39	40	41	41	39	36	28	17	6	7	4	0	0	0	0	0	0	14	25	30	31	31	501
PE-TOLPANSUR	48	48	47	46	46	44	40	34	27	20	12	10	6	0	0	0	0	0	5	23	35	42	42	40	614
PE-ELNOGAL	5	6	4	4	4	3	5	4	5	2	1	1	3	3	0	1	2	1	0	1	2	3	2	2	61
PE-LOSBUENOSAIRES	9	10	10	10	9	9	9	8	6	4	2	2	1	0	0	0	0	0	1	4	7	7	8	8	122
PE-LAESPERANZA	4	4	4	4	4	4	4	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	62
PE-LEBU-3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
PE-LEBU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PE-HUAJACHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	16
PE-RAKI	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	18
PE-ELARREBOL	0	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-AURORA	18	18	18	16	14	13	10	8	6	1	0	0	1	0	3	0	0	11	13	18	20	19	18	16	238
PE-PUELCHESUR	27	27	29	24	22	19	17	13	9	2	0	2	2	0	3	0	0	10	11	15	21	22	21	18	314
PE-SANPEDRO	2	2	3	2	3	2	2	2	2	0	0	1	1	0	2	0	0	2	1	1	2	2	2	1	34
PE-SANPEDRO-2	3	3	4	4	4	4	3	3	2	0	0	1	1	0	2	0	0	3	2	3	3	3	2	2	51

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	10	963	3897	5450	6086	6204	6241	6364	6170	6019	5602	5193	4895	2648	328	19	0	0	66.089
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	5	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	45
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	78
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	5	5	5	3	0	0	0	0	61
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	9	12	13	13	14	14	14	13	12	12	11	6	0	0	0	145
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25
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	1	4	10	14	16	16	17	16	15	11	6	3	1	1	0	0	129
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	23	103	127	122	113	108	112	106	105	98	94	73	34	3	0	0	1221
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	17	64	102	119	121	119	122	115	108	93	83	75	37	3	0	0	1178
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	0	9	40	58	67	69	65	65	56	56	55	56	43	17	1	0	0	657
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	63
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	17	75	114	121	119	117	118	111	108	97	94	90	40	0	0	0	1220
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	12	70	85	84	78	75	77	74	72	65	65	58	17	1	0	0	832
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	0	10	46	69	66	62	59	55	51	50	44	39	47	41	1	0	0	640
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	11	24	37	47	52	52	52	51	44	33	18	5	1	0	0	430
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	103
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	0	20	69	81	94	93	90	89	90	0	90	90	74	25	1	0	0	905

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 6 de enero 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	252	246	236	239	237	235	237	171	49	49	42	42	43	41	43	44	56	54	34	55	146	180	191	182	3.105
Costos Encendido/Detención	52	0	0	0	0	0	0	6	30	0	0	0	0	50	0	0	0	0	14	45	55	0	0	0	252
Costos Totales [kUSD]	304	246	236	239	237	235	237	177	80	49	42	42	43	91	43	44	56	54	48	100	201	180	191	182	3.357
Costo Marginal Quillota 220 kV	115,4	74,0	72,4	77,4	77,5	77,5	73,3	64,5	40,8	0,0	0,0	11,3	11,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,4	69,7	75,0	81,0	73,4	43,63
Pérdidas [MWh]	323	310	287	290	287	285	293	272	166	247	276	269	262	277	248	221	184	192	205	198	271	335	341	341	6.380
Consumos Propios [MWh]	259	259	259	259	259	259	259	245	217	217	217	217	217	223	223	223	223	223	214	222	236	236	236	236	5.635
Demanda Total [MWh]	9330	8965	8656	8500	8401	8347	8307	8300	8538	8880	9153	9310	9366	9491	9456	9376	9220	9145	9070	9087	9170	9555	9424	9118	216.166
Generación Total [MWh]	9912	9534	9203	9048	8947	8890	8859	8817	8921	9344	9645	9795	9845	9991	9928	9820	9628	9560	9489	9507	9676	10126	10001	9695	228.183

PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	56
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	18	23	22	21	20	20	19	19	18	18	15	0	0	0	0	0	213
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	13	17	16	15	14	15	14	14	13	13	11	0	0	0	0	0	153
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	95
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	5	126	195	181	189	194	199	191	189	179	170	149	73	5	0	0	0	2043
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	9	38	51	50	46	43	45	43	42	39	38	34	12	0	0	0	0	489
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	6	37	46	45	42	40	41	39	38	35	33	29	11	0	0	0	0	443
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	11	98	137	163	170	177	178	178	178	175	162	126	51	4	0	0	0	1806
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	31	136	224	245	241	239	240	238	237	234	235	197	90	9	0	0	0	2594
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	10	32	44	46	43	41	42	40	39	36	34	33	18	2	0	0	0	458
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	101
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	8	8	8	7	7	7	7	8	5	0	0	0	0	92
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	1	12	68	93	97	95	96	100	96	93	86	79	76	35	3	0	0	0	1029
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	44	6	5	1	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	57
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	8	39	55	72	78	81	82	77	74	68	64	66	35	1	0	0	0	797
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	6	8	9	8	9	9	9	8	7	7	6	4	0	0	0	0	90
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	16	62	94	103	104	102	105	97	90	78	78	81	41	2	0	0	0	1051
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	9	45	68	70	66	65	67	65	64	57	51	51	31	2	0	0	0	711
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	34	45	47	48	48	48	48	48	47	42	38	18	1	0	0	0	512
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	8	8	4	1	0	0	0	0	80
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	8	8	8	7	1	0	0	0	0	82
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	18	70	94	93	87	84	86	83	82	78	77	68	24	0	0	0	0	946
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	24	84	125	136	134	134	140	133	127	114	113	117	64	5	0	0	0	1449
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	4	12	16	16	15	14	15	14	14	13	12	12	6	1	0	0	0	162
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	11	35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	2	0	0	0	67
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	37	112	112	112	112	112	112	112	112	112	109	112	78	12	0	0	0	1355
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	23	80	122	135	126	121	124	119	117	110	108	96	43	1	0	0	0	1323
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	6	6	6	6	6	5	5	4	1	0	0	0	0	66
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	7	7	7	7	7	7	6	6	5	2	0	0	0	0	74
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	7	7	7	7	7	6	6	5	2	0	0	0	0	75
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	4
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	7	27	42	45	43	42	43	42	41	38	34	30	17	2	0	0	0	454
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	8	12	14	13	13	13	13	13	11	10	9	5	1	0	0	0	137
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	6	27	48	55	52	50	51	48	46	43	43	46	32	8	0	0	0	554
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	4	4	67	94	96	90	86	88	83	79	74	74	81	46	2	0	0	0	966
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	5	20	29	37	38	39	40	36	35	32	32	38	27	2	0	0	0	410
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	18	86	119	128	126	131	139	132	124	129	53	127	68	3	0	0	0	1383
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	1	33	53	55	52	52	54	50	50	46	45	49	31	1	0	0	0	571
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	17	59	76	75	70	67	69	66	65	62	61	57	23	1	0	0	0	769
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	9	9	9	5	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	88
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	2	10	16	21	22	22	24	22	21	19	18	19	11	1	0	0	0	227
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	12	40	8	4	3	0	0	0	0	0	0	0	9	38	15	0	0	129
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	12

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 6 de enero 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	252	246	236	239	237	235	237	171	49	49	42	42	43	41	43	44	56	54	34	55	146	180	191	182	3.105
Costos Encendido/Detención	52	0	0	0	0	0	0	6	30	0	0	0	0	50	0	0	0	0	14	45	55	0	0	0	252
Costos Totales [kUSD]	304	246	236	239	237	235	237	177	80	49	42	42	43	91	43	44	56	54	48	100	201	180	191	182	3.357
Costo Marginal Quillota 220 kV	115,4	74,0	72,4	77,4	77,5	77,5	73,3	64,5	40,8	0,0	0,0	11,3	11,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,4	69,7	75,0	81,0	73,4	43,63
Pérdidas [MWh]	323	310	287	290	287	285	293	272	166	247	276	269	262	277	248	221	184	192	205	198	271	335	341	341	6.380
Consumos Propios [MWh]	259	259	259	259	259	259	259	245	217	217	217	217	217	223	223	223	223	223	214	222	236	236	236	236	5.635
Demanda Total [MWh]	9330	8965	8656	8500	8401	8347	8307	8300	8538	8880	9153	9310	9366	9491	9456	9376	9220	9145	9070	9087	9170	9555	9424	9118	216.166
Generación Total [MWh]	9912	9534	9203	9048	8947	8890	8859	8817	8921	9344	9645	9795	9845	9991	9928	9820	9628	9560	9489	9507	9676	10126	10001	9695	228.183

PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	3	11	19	24	25	26	27	26	24	20	15	10	5	1	0	0	0	234
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	87
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	22	91	149	162	152	146	148	138	135	122	117	121	73	11	0	0	0	1587
PFV-CAMPOSDELSOL	0	0	0	0	0	0	1	79	222	298	332	325	313	314	292	284	257	227	207	129	15	0	0	0	3294
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	55	163	216	223	210	200	208	197	194	173	165	169	107	20	0	0	0	2301
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	11	41	69	78	76	74	77	73	72	67	63	56	32	6	0	0	0	793
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	38	108	127	130	122	117	121	116	114	0	0	108	73	0	0	0	0	1173
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	11	36	40	44	40	38	39	36	34	30	30	38	31	2	0	0	0	449
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0	33
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	9
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	12	25	30	32	34	32	31	29	28	32	31	15	1	0	0	333
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	29	106	139	135	127	122	125	120	119	113	114	106	42	1	0	0	0	1399
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	23	75	101	100	92	83	83	79	78	74	74	83	46	5	0	0	0	994
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	8	8	8	8	8	8	7	5	4	2	0	0	0	0	76
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	81
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	2	0	0	0	0	52
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	8	9	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	91
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	22
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	2	6	13	18	18	18	20	18	16	12	7	5	2	0	0	0	0	154
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	85
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	8	8	8	8	8	5	4	6	2	0	0	0	0	68
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	6	8	8	9	9	9	9	8	8	8	7	3	0	0	0	0	91
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	5	7	8	9	9	9	8	8	8	8	8	5	0	0	0	0	92
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	27
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	6	40	78	138	135	129	130	116	113	112	80	54	18	2	0	0	0	1153
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	17	68	88	94	91	90	93	88	87	83	81	79	39	0	0	0	0	998
PFV-LAHUELLE	0	0	0	0	0	0	0	10	40	64	69	67	66	68	64	61	55	52	51	30	5	0	0	0	701
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	42
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 6 de enero 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	252	246	236	239	237	235	237	171	49	49	42	42	43	41	43	44	56	54	34	55	146	180	191	182	3.105
Costos Encendido/Detención	52	0	0	0	0	0	0	6	30	0	0	0	0	50	0	0	0	0	14	45	55	0	0	0	252
Costos Totales [kUSD]	304	246	236	239	237	235	237	177	80	49	42	42	43	91	43	44	56	54	48	100	201	180	191	182	3.357
Costo Marginal Quillota 220 kV	115,4	74,0	72,4	77,4	77,5	77,5	73,3	64,5	40,8	0,0	0,0	11,3	11,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,4	69,7	75,0	81,0	73,4	43,63
Pérdidas [MWh]	323	310	287	290	287	285	293	272	166	247	276	269	262	277	248	221	184	192	205	198	271	335	341	341	6.380
Consumos Propios [MWh]	259	259	259	259	259	259	259	245	217	217	217	217	217	223	223	223	223	223	214	222	236	236	236	236	5.635
Demanda Total [MWh]	9330	8965	8656	8500	8401	8347	8307	8300	8538	8880	9153	9310	9366	9491	9456	9376	9220	9145	9070	9087	9170	9555	9424	9118	216.166
Generación Total [MWh]	9912	9534	9203	9048	8947	8890	8859	8817	8921	9344	9645	9795	9845	9991	9928	9820	9628	9560	9489	9507	9676	10126	10001	9695	228.183

PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	5	6	7	7	7	3	0	0	0	0	48
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-DONOSCAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SOYSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	0
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	6	6	8	9	9	8	4	0	0	0	0	60
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	3	5	8	9	9	9	9	9	9	8	7	5	2	0	0	0	0	0	91
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	0	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	103
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	7	8	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	86
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	85
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	5	8	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	73
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	0	35
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	6	7	7	7	7	7	7	4	1	0	0	0	0	62
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-TALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	13
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	97
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-ELSALTITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	33
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	6	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	74
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ORQUIDEA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	49
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	28
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	16
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	22
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	33
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30

Periodo Desde: 06-01-2024 12-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 6 de enero 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	252	246	236	239	237	235	237	171	49	49	42	42	43	41	43	44	56	54	34	55	146	180	191	182	3.105
Costos Encendido/Detención	52	0	0	0	0	0	0	6	30	0	0	0	0	50	0	0	0	0	14	45	55	0	0	0	252
Costos Totales [kUSD]	304	246	236	239	237	235	237	177	80	49	42	42	43	91	43	44	56	54	48	100	201	180	191	182	3.357
Costo Marginal Quillota 220 kV	115,4	74,0	72,4	77,4	77,5	77,5	73,3	64,5	40,8	0,0	0,0	11,3	11,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,4	69,7	75,0	81,0	73,4	43,63
Pérdidas [MWh]	323	310	287	290	287	285	293	272	166	247	276	269	262	277	248	221	184	192	205	198	271	335	341	341	6.380
Consumos Propios [MWh]	259	259	259	259	259	259	259	245	217	217	217	217	217	223	223	223	223	223	214	222	236	236	236	236	5.635
Demanda Total [MWh]	9330	8965	8656	8500	8401	8347	8307	8300	8538	8880	9153	9310	9366	9491	9456	9376	9220	9145	9070	9087	9170	9555	9424	9118	216.166
Generación Total [MWh]	9912	9534	9203	9048	8947	8890	8859	8817	8921	9344	9645	9795	9845	9991	9928	9820	9628	9560	9489	9507	9676	10126	10001	9695	228.183

PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18	
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19	
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21	
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	8	9	7	4	2	1	0	0	0	0	42
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	23
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	12
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	0	2	1	0	0	0	0	10
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	26
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	6	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	62
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	23
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	0	13
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	31
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	8	11	17	19	17	19	18	13	9	6	3	1	0	0	0	145
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0					

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 6 de enero 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	252	246	236	239	237	235	237	171	49	49	42	42	43	41	43	44	56	54	34	55	146	180	191	182	3.105
Costos Encendido/Detención	52	0	0	0	0	0	0	6	30	0	0	0	0	50	0	0	0	0	14	45	55	0	0	0	252
Costos Totales [kUSD]	304	246	236	239	237	235	237	177	80	49	42	42	43	91	43	44	56	54	48	100	201	180	191	182	3.357
Costo Marginal Quillota 220 kV	115,4	74,0	72,4	77,4	77,5	77,5	73,3	64,5	40,8	0,0	0,0	11,3	11,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,4	69,7	75,0	81,0	73,4	43,63
Pérdidas [MWh]	323	310	287	290	287	285	293	272	166	247	276	269	262	277	248	221	184	192	205	198	271	335	341	341	6.380
Consumos Propios [MWh]	259	259	259	259	259	259	259	245	217	217	217	217	217	223	223	223	223	223	214	222	236	236	236	236	5.635
Demanda Total [MWh]	9330	8965	8656	8500	8401	8347	8307	8300	8538	8880	9153	9310	9366	9491	9456	9376	9220	9145	9070	9087	9170	9555	9424	9118	216.166
Generación Total [MWh]	9912	9534	9203	9048	8947	8890	8859	8817	8921	9344	9645	9795	9845	9991	9928	9820	9628	9560	9489	9507	9676	10126	10001	9695	228.183

PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	22
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-ABASTIBLECONCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	5	7	7	8	7	6	3	0	0	0	51
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	89
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	14
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	96
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	6	8	8	8	5	3	1	0	0	0	54
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	2	0	0	0	19
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	2	0	0	0	19
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	4	3	3	2	1	0	0	0	33
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	76
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	75
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	7	7	6	6	7	5	1	0	0	0	54
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	1	1	0	0	0	14
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	8	9	9	9	8	7	3	1	0	0	0	63
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	47
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	5	9	9	8	8	6	3	0	0	0	0	54
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	100
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	9	9	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	86
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0	62
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	6	6	6	5	4	3	2	0	0	0	0	54
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	4	5	5	5	4	4	3	2	1	0	0	0	0	42
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-OCOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	81
PFV-HELIOS	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-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	28
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	21	33	49	61	66	60	60	56	40	28	23	14	2	0	0	512
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	96
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 6 de enero 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	252	246	236	239	237	235	237	171	49	49	42	42	43	41	43	44	56	54	34	55	146	180	191	182	3.105
Costos Encendido/Detención	52	0	0	0	0	0	0	6	30	0	0	0	0	50	0	0	0	0	14	45	55	0	0	0	252
Costos Totales [kUSD]	304	246	236	239	237	235	237	177	80	49	42	42	43	91	43	44	56	54	48	100	201	180	191	182	3.357
Costo Marginal Quillota 220 kV	115,4	74,0	72,4	77,4	77,5	77,5	73,3	64,5	40,8	0,0	0,0	11,3	11,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,4	69,7	75,0	81,0	73,4	43,63
Pérdidas [MWh]	323	310	287	290	287	285	293	272	166	247	276	269	262	277	248	221	184	192	205	198	271	335	341	341	6.380
Consumos Propios [MWh]	259	259	259	259	259	259	259	245	217	217	217	217	217	223	223	223	223	223	214	222	236	236	236	236	5.635
Demanda Total [MWh]	9330	8965	8656	8500	8401	8347	8307	8300	8538	8880	9153	9310	9366	9491	9456	9376	9220	9145	9070	9087	9170	9555	9424	9118	216.166
Generación Total [MWh]	9912	9534	9203	9048	8947	8890	8859	8817	8921	9344	9645	9795	9845	9991	9928	9820	9628	9560	9489	9507	9676	10126	10001	9695	228.183

PFV-LOS GIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-EL PIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	6	9	9	9	9	8	5	1	0	0	63
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	6	6	6	6	6	5	4	2	0	0	0	0	51
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-EL HUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	8	8	9	9	9	7	2	0	0	0	0	59
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	78
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	100
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	0	2
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	3	5	4	2	2	1	1	0	0	0	0	30
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	4	4	1	0	0	0	45
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	4
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-EL CASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	6	7	7	7	7	6	6	3	0	0	0	0	54
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	20
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	7	7	7	7	6	5	3	0	0	0	0	70
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	8	8	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	91
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	3	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	81
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	13
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	5	5	4	4	4	4	3	0	0	0	0	49
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	0	0	0	0	0	0	3	2	1	0	0	0	13
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-ELCUERVO	0	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-LAS ARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	104
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	7	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	80
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	29
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	8	8	7	7	8	8	7	6	3	1	0	0	0	82
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-DONMATIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	16
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	55

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 6 de enero 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	252	246	236	239	237	235	237	171	49	49	42	42	43	41	43	44	56	54	34	55	146	180	191	182	3.105
Costos Encendido/Detención	52	0	0	0	0	0	0	6	30	0	0	0	0	50	0	0	0	0	14	45	55	0	0	0	252
Costos Totales [kUSD]	304	246	236	239	237	235	237	177	80	49	42	42	43	91	43	44	56	54	48	100	201	180	191	182	3.357
Costo Marginal Quillota 220 kV	115,4	74,0	72,4	77,4	77,5	77,5	73,3	64,5	40,8	0,0	0,0	11,3	11,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,4	69,7	75,0	81,0	73,4	43,63
Pérdidas [MWh]	323	310	287	290	287	285	293	272	166	247	276	269	262	277	248	221	184	192	205	198	271	335	341	341	6.380
Consumos Propios [MWh]	259	259	259	259	259	259	259	245	217	217	217	217	217	223	223	223	223	223	214	222	236	236	236	236	5.635
Demanda Total [MWh]	9330	8965	8656	8500	8401	8347	8307	8300	8538	8880	9153	9310	9366	9491	9456	9376	9220	9145	9070	9087	9170	9555	9424	9118	216.166
Generación Total [MWh]	9912	9534	9203	9048	8947	8890	8859	8817	8921	9344	9645	9795	9845	9991	9928	9820	9628	9560	9489	9507	9676	10126	10001	9695	228.183

PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	8	8	8	7	5	3	1	0	0	0	0	66
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	46
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAMURALLA	0	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-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	1	0	0	0	83
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	98
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	30
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	24	7
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	6	6	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	52
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	3	3	3	2	0	0	0	0	28
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	28
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	4	4	4	4	3	3	2	0	0	0	0	37
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	7	8	7	7	7	7	6	4	2	0	0	0	67
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	5	5	6	7	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	72
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	30
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	5	7	8	8	8	8	8	8	8	7	7	3	0	0	0	0	83
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	44
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	2	1	0	0	0	0	40
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	3	3	3	1	0	0	1	2	1	0	0	0	0	30
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	8	8	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	90
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	101
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	5	6	6	6	6	6	6	3	1	0	0	0	51
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	64
PFV-COLTAUACOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	8	9	9	9	9	7	6	3	1	0	0	0	0	70
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	23
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	31
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	6	6	6	6	5	5	3	2	0	0	0	0	56
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	25
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	7	8	7	7	8	8	8	8	4	0	0	0	0	83
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	94
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	8	8	8	7	7	5	4	2	0	0	0	0	70
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 6 de enero 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	252	246	236	239	237	235	237	171	49	49	42	42	43	41	43	44	56	54	34	55	146	180	191	182	3.105
Costos Encendido/Detención	52	0	0	0	0	0	0	6	30	0	0	0	0	50	0	0	0	0	14	45	55	0	0	0	252
Costos Totales [kUSD]	304	246	236	239	237	235	237	177	80	49	42	42	43	91	43	44	56	54	48	100	201	180	191	182	3.357
Costo Marginal Quillota 220 kV	115,4	74,0	72,4	77,4	77,5	77,5	73,3	64,5	40,8	0,0	0,0	11,3	11,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,4	69,7	75,0	81,0	73,4	43,63
Pérdidas [MWh]	323	310	287	290	287	285	293	272	166	247	276	269	262	277	248	221	184	192	205	198	271	335	341	341	6.380
Consumos Propios [MWh]	259	259	259	259	259	259	259	245	217	217	217	217	217	223	223	223	223	223	214	222	236	236	236	236	5.635
Demanda Total [MWh]	9330	8965	8656	8500	8401	8347	8307	8300	8538	8880	9153	9310	9366	9491	9456	9376	9220	9145	9070	9087	9170	9555	9424	9118	216.166
Generación Total [MWh]	9912	9534	9203	9048	8947	8890	8859	8817	8921	9344	9645	9795	9845	9991	9928	9820	9628	9560	9489	9507	9676	10126	10001	9695	228.183

PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	8	9	9	9	8	8	8	7	4	1	0	0	0	87
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	88
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	6	6	6	6	6	6	5	3	2	0	0	0	0	56
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	87
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	1	10	25	39	41	49	54	40	46	75	44	44	45	33	7	2	0	0	552
PFV-ANUNUCADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	4	14	29	43	60	68	60	55	47	32	18	12	6	1	0	0	0	447
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	6	7	7	7	8	8	8	7	3	0	0	0	0	79
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	1	21	69	109	118	128	129	113	107	104	94	89	85	55	12	0	0	0	1233
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-NAZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	101
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	7	8	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	0	68
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	58
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	7	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	76
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	76
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	18
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	77
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	95
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	1	0	0	0	78
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	4	6	7	7	7	6	6	6	5	3	0	0	0	0	59
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	9	9	9	9	9	9	9	6	2	3	1	0	0	0	86
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	5	5	5	5	3	1	0	0	0	64

Periodo Desde: 06-01-2024 12-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 6 de enero 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	252	246	236	239	237	235	237	171	49	49	42	42	43	41	43	44	56	54	34	55	146	180	191	182	3.105
Costos Encendido/Detención	52	0	0	0	0	0	0	6	30	0	0	0	0	50	0	0	0	0	14	45	55	0	0	0	252
Costos Totales [kUSD]	304	246	236	239	237	235	237	177	80	49	42	42	43	91	43	44	56	54	48	100	201	180	191	182	3.357
Costo Marginal Quillota 220 kV	115,4	74,0	72,4	77,4	77,5	77,5	73,3	64,5	40,8	0,0	0,0	11,3	11,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,4	69,7	75,0	81,0	73,4	43,63
Pérdidas [MWh]	323	310	287	290	287	285	293	272	166	247	276	269	262	277	248	221	184	192	205	198	271	335	341	341	6.380
Consumos Propios [MWh]	259	259	259	259	259	259	259	245	217	217	217	217	217	223	223	223	223	223	214	222	236	236	236	236	5.635
Demanda Total [MWh]	9330	8965	8656	8500	8401	8347	8307	8300	8538	8880	9153	9310	9366	9491	9456	9376	9220	9145	9070	9087	9170	9555	9424	9118	216.166
Generación Total [MWh]	9912	9534	9203	9048	8947	8890	8859	8817	8921	9344	9645	9795	9845	9991	9928	9820	9628	9560	9489	9507	9676	10126	10001	9695	228.183

[illegible]

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 6 de enero 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	252	246	236	239	237	235	237	171	49	49	42	42	43	41	43	44	56	54	34	55	146	180	191	182	3.105
Costos Encendido/Detención	52	0	0	0	0	0	0	6	30	0	0	0	0	50	0	0	0	0	14	45	55	0	0	0	252
Costos Totales [kUSD]	304	246	236	239	237	235	237	177	80	49	42	42	43	91	43	44	56	54	48	100	201	180	191	182	3.357
Costo Marginal Quillota 220 kV	115,4	74,0	72,4	77,4	77,5	77,5	73,3	64,5	40,8	0,0	0,0	11,3	11,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,4	69,7	75,0	81,0	73,4	43,63
Pérdidas [MWh]	323	310	287	290	287	285	293	272	166	247	276	269	262	277	248	221	184	192	205	198	271	335	341	341	6.380
Consumos Propios [MWh]	259	259	259	259	259	259	259	245	217	217	217	217	217	223	223	223	223	223	214	222	236	236	236	236	5.635
Demanda Total [MWh]	9330	8965	8656	8500	8401	8347	8307	8300	8538	8880	9153	9310	9366	9491	9456	9376	9220	9145	9070	9087	9170	9555	9424	9118	216.166
Generación Total [MWh]	9912	9534	9203	9048	8947	8890	8859	8817	8921	9344	9645	9795	9845	9991	9928	9820	9628	9560	9489	9507	9676	10126	10001	9695	228.183

PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	8	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	84
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	82
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	4	6	5	4	2	0	0	0	0	28
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	6	6	6	6	5	4	3	2	0	0	0	0	56
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	7	7	7	7	6	6	7	7	6	4	1	0	0	0	71
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	1	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	5	6	6	6	6	6	6	6	3	1	0	0	0	66
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	0	1	0	0	0	0	9
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	8	8	7	8	8	8	6	3	1	0	0	0	87
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	2	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	27
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	81
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	7	8	8	8	8	9	9	9	8	4	0	0	0	0	86
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	18
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	3	2	1	0	0	0	0	14
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	3	3	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	3	3	3	3	2	0	0	0	0	33

Periodo Desde: 06-01-2024 12-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 6 de enero 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	252	246	236	239	237	235	237	171	49	49	42	42	43	41	43	44	56	54	34	55	146	180	191	182	3.105
Costos Encendido/Detención	52	0	0	0	0	0	0	6	30	0	0	0	0	50	0	0	0	0	14	45	55	0	0	0	252
Costos Totales [kUSD]	304	246	236	239	237	235	237	177	80	49	42	42	43	91	43	44	56	54	48	100	201	180	191	182	3.357
Costo Marginal Quillota 220 kV	115,4	74,0	72,4	77,4	77,5	77,5	73,3	64,5	40,8	0,0	0,0	11,3	11,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,4	69,7	75,0	81,0	73,4	43,63
Pérdidas [MWh]	323	310	287	290	287	285	293	272	166	247	276	269	262	277	248	221	184	192	205	198	271	335	341	341	6.380
Consumos Propios [MWh]	259	259	259	259	259	259	259	245	217	217	217	217	217	223	223	223	223	223	214	222	236	236	236	236	5.635
Demanda Total [MWh]	9330	8965	8656	8500	8401	8347	8307	8300	8538	8880	9153	9310	9366	9491	9456	9376	9220	9145	9070	9087	9170	9555	9424	9118	216.166
Generación Total [MWh]	9912	9534	9203	9048	8947	8890	8859	8817	8921	9344	9645	9795	9845	9991	9928	9820	9628	9560	9489	9507	9676	10126	10001	9695	228.183

PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	8	8	8	8	7	9	9	9	8	5	1	0	0	0	96
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	3	3	2	2	0	0	0	0	27
PFV-ELPIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	8	8	7	8	8	8	7	4	1	0	0	85
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	8	8	9	7	9	9	9	8	5	1	0	0	101
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	29
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	59
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	100
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	8	8	8	8	8	8	8	8	4	1	0	0	0	87
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	8	8	8	8	9	8	5	7	9	6	3	1	0	0	81
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	19
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	52
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	2	3	7	8	8	8	8	9	9	9	9	9	7	5	1	0	0	92
PFV-MECOCILLAN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	5	5	5	6	6	6	6	5	3	1	0	0	64
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	7	7	7	8	7	8	8	8	8	7	4	1	0	0	87
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	9	9										

Periodo Desde: 06-01-2024 12-01-2024

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 6 de enero 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	252	246	236	239	237	235	237	171	49	49	42	42	43	41	43	44	56	54	34	55	146	180	191	182	3.105
Costos Encendido/Detención	52	0	0	0	0	0	0	6	30	0	0	0	0	50	0	0	0	0	14	45	55	0	0	0	252
Costos Totales [kUSD]	304	246	236	239	237	235	237	177	80	49	42	42	43	91	43	44	56	54	48	100	201	180	191	182	3.357
Costo Marginal Quillota 220 kV	115,4	74,0	72,4	77,4	77,5	77,5	73,3	64,5	40,8	0,0	0,0	11,3	11,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,4	69,7	75,0	81,0	73,4	43,63
Pérdidas [MWh]	323	310	287	290	287	285	293	272	166	247	276	269	262	277	248	221	184	192	205	198	271	335	341	341	6.380
Consumos Propios [MWh]	259	259	259	259	259	259	259	245	217	217	217	217	217	223	223	223	223	223	214	222	236	236	236	236	5.635
Demanda Total [MWh]	9330	8965	8656	8500	8401	8347	8307	8300	8538	8880	9153	9310	9366	9491	9456	9376	9220	9145	9070	9087	9170	9555	9424	9118	216.166
Generación Total [MWh]	9912	9534	9203	9048	8947	8890	8859	8817	8921	9344	9645	9795	9845	9991	9928	9820	9628	9560	9489	9507	9676	10126	10001	9695	228.183

PFV-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	4	4	4	4	4	2	1	0	0	0	0	35
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	8	8	9	9	8	6	4	1	0	0	0	0	75
PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAJAANDINO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	39
PFV-PUEBLO_SECO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	8	8	8	7	6	6	7	6	5	3	1	0	0	0	78
PFV-PAILLIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	8	7	7	7	6	6	7	5	1	0	0	0	81
PFV_TRIGAL	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	9	8	7	8	7	8	9	8	7	3	1	0	0	0	86
PFV-CABRERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	6	6	6	3	2	1	1	0	0	0	0	40

Centrales de concentración solar	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
CS-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Térmicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	4227	4139	3980	4037	4029	3985	4044	3116	1091	1030	961	972	972	987	1021	1031	1216	1177	869	1278	2808	3142	3276	3160	56.547
ARICA-GMAR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ARICA-M1AR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ARICA-M2AR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TARAPACA-TGTAR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-3_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-4_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-5_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-6_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CERROPABELLON-G1A_GEO	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	480
CERROPABELLON-G2A_GEO	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	480
CERROPABELLON-G3A_GEO	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	480
NORGENER-NT01_CAR	56	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	1321
NORGENER-NT02_CAR	121	121	136	136	136	136	136	90	55	65	55	55	55	55	55	65	65	55	55	55	76	121	121	121	2137
TOCOPILLA-U16_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	300	0	0	0	300

06-01-2024 12-01-2024

[illegible]

Periodo Desde: 06-01-2024 12-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 6 de enero 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	252	246	236	239	237	235	237	171	49	49	42	42	43	41	43	44	56	54	34	55	146	180	191	182	3.105
Costos Encendido/Detención	52	0	0	0	0	0	0	6	30	0	0	0	0	50	0	0	0	0	14	45	55	0	0	0	252
Costos Totales [kUSD]	304	246	236	239	237	235	237	177	80	49	42	42	43	91	43	44	56	54	48	100	201	180	191	182	3.357
Costo Marginal Quillota 220 kV	115,4	74,0	72,4	77,4	77,5	77,5	73,3	64,5	40,8	0,0	0,0	11,3	11,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,4	69,7	75,0	81,0	73,4	43,63
Pérdidas [MWh]	323	310	287	290	287	285	293	272	166	247	276	269	262	277	248	221	184	192	205	198	271	335	341	341	6.380
Consumos Propios [MWh]	259	259	259	259	259	259	259	245	217	217	217	217	217	223	223	223	223	223	214	222	236	236	236	236	5.635
Demanda Total [MWh]	9330	8965	8656	8500	8401	8347	8307	8300	8538	8880	9153	9310	9366	9491	9456	9376	9220	9145	9070	9087	9170	9555	9424	9118	216.166
Generación Total [MWh]	9912	9534	9203	9048	8947	8890	8859	8817	8921	9344	9645	9795	9845	9991	9928	9820	9628	9560	9489	9507	9676	10126	10001	9695	228.183

[illegible]

06-01-2024 12-01-2024

[illegible]

06-01-2024 12-01-2024

[illegible]

Periodo Desde: 06-01-2024 12-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 6 de enero 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	252	246	236	239	237	235	237	171	49	49	42	42	43	41	43	44	56	54	34	55	146	180	191	182	3.105
Costos Encendido/Detención	52	0	0	0	0	0	0	6	30	0	0	0	0	50	0	0	0	0	14	45	55	0	0	0	252
Costos Totales [kUSD]	304	246	236	239	237	235	237	177	80	49	42	42	43	91	43	44	56	54	48	100	201	180	191	182	3.357
Costo Marginal Quillota 220 kV	115,4	74,0	72,4	77,4	77,5	77,5	73,3	64,5	40,8	0,0	0,0	11,3	11,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,4	69,7	75,0	81,0	73,4	43,63
Pérdidas [MWh]	323	310	287	290	287	285	293	272	166	247	276	269	262	277	248	221	184	192	205	198	271	335	341	341	6.380
Consumos Propios [MWh]	259	259	259	259	259	259	259	245	217	217	217	217	217	223	223	223	223	223	214	222	236	236	236	236	5.635
Demanda Total [MWh]	9330	8965	8656	8500	8401	8347	8307	8300	8538	8880	9153	9310	9366	9491	9456	9376	9220	9145	9070	9087	9170	9555	9424	9118	216.166
Generación Total [MWh]	9912	9534	9203	9048	8947	8890	8859	8817	8921	9344	9645	9795	9845	9991	9928	9820	9628	9560	9489	9507	9676	10126	10001	9695	228.183

[illegible]

06-01-2024 12-01-2024

[illegible]

06-01-2024 12-01-2024

[illegible]

06-01-2024 12-01-2024

[illegible]

Periodo Desde: 06-01-2024 12-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 6 de enero 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	252	246	236	239	237	235	237	171	49	49	42	42	43	41	43	44	56	54	34	55	146	180	191	182	3.105
Costos Encendido/Detención	52	0	0	0	0	0	0	6	30	0	0	0	0	50	0	0	0	0	14	45	55	0	0	0	252
Costos Totales [kUSD]	304	246	236	239	237	235	237	177	80	49	42	42	43	91	43	44	56	54	48	100	201	180	191	182	3.357
Costo Marginal Quillota 220 kV	115,4	74,0	72,4	77,4	77,5	77,5	73,3	64,5	40,8	0,0	0,0	11,3	11,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,4	69,7	75,0	81,0	73,4	43,63
Pérdidas [MWh]	323	310	287	290	287	285	293	272	166	247	276	269	262	277	248	221	184	192	205	198	271	335	341	341	6.380
Consumos Propios [MWh]	259	259	259	259	259	259	259	245	217	217	217	217	217	223	223	223	223	223	214	222	236	236	236	236	5.635
Demanda Total [MWh]	9330	8965	8656	8500	8401	8347	8307	8300	8538	8880	9153	9310	9366	9491	9456	9376	9220	9145	9070	9087	9170	9555	9424	9118	216.166
Generación Total [MWh]	9912	9534	9203	9048	8947	8890	8859	8817	8921	9344	9645	9795	9845	9991	9928	9820	9628	9560	9489	9507	9676	10126	10001	9695	228.183

[illegible]

Periodo Desde: 06-01-2024 12-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 6 de enero 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	252	246	236	239	237	235	237	171	49	49	42	42	43	41	43	44	56	54	34	55	146	180	191	182	3.105
Costos Encendido/Detención	52	0	0	0	0	0	0	6	30	0	0	0	0	50	0	0	0	0	14	45	55	0	0	0	252
Costos Totales [kUSD]	304	246	236	239	237	235	237	177	80	49	42	42	43	91	43	44	56	54	48	100	201	180	191	182	3.357
Costo Marginal Quillota 220 kV	115,4	74,0	72,4	77,4	77,5	77,5	73,3	64,5	40,8	0,0	0,0	11,3	11,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,4	69,7	75,0	81,0	73,4	43,63
Pérdidas [MWh]	323	310	287	290	287	285	293	272	166	247	276	269	262	277	248	221	184	192	205	198	271	335	341	341	6.380
Consumos Propios [MWh]	259	259	259	259	259	259	259	245	217	217	217	217	217	223	223	223	223	223	214	222	236	236	236	236	5.635
Demanda Total [MWh]	9330	8965	8656	8500	8401	8347	8307	8300	8538	8880	9153	9310	9366	9491	9456	9376	9220	9145	9070	9087	9170	9555	9424	9118	216.166
Generación Total [MWh]	9912	9534	9203	9048	8947	8890	8859	8817	8921	9344	9645	9795	9845	9991	9928	9820	9628	9560	9489	9507	9676	10126	10001	9695	228.183

CANDELARIA-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EPACIFICO_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	16	16	16	16	312
COLIHUES-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLIHUES-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLIHUES-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLIHUES-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TENO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TENOGAS_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CEMENTOSBIOBIO_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LICANTEN_BL1_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	3	3	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	60
LICANTEN_BL1+BL2_COGEN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	43
CONSTITUCION_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAULE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VINALES_BL1_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	240
VINALES_BL1+BL2_COGEN	12	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	12	12	12	12	73
CELCO_BL1_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	5	5	100
CELCO_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANJAVIER-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANJAVIER-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LINARES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANGREGORIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVAALDEA_BL1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	168
NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	888
NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7	98
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAJAEVE-1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7	84
LAJAEVE-2_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72

Periodo Desde:		06-01-2024		12-01-2024																									
COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																											
sábado, 6 de enero 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		252	246	236	239	237	235	237	171	49	49	42	42	43	41	43	44	56	54	34	55	146	180	191	182	3.105			
Costos Encendido/Detención		52	0	0	0	0	0	0	6	30	0	0	0	0	50	0	0	0	0	14	45	55	0	0	0	252			
Costos Totales [kUSD]		304	246	236	239	237	235	237	177	80	49	42	42	43	91	43	44	56	54	48	100	201	180	191	182	3.357			
Costo Marginal Quillota 220 kV		115,4	74,0	72,4	77,4	77,5	77,5	73,3	64,5	40,8	0,0	0,0	11,3	11,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,4	69,7	75,0	81,0	73,4	43,63			
Pérdidas [MWh]		323	310	287	290	287	285	293	272	166	247	276	269	262	277	248	221	184	192	205	198	271	335	341	341	6.380			
Consumos Propios [MWh]		259	259	259	259	259	259	259	245	217	217	217	217	217	223	223	223	223	223	214	222	236	236	236	236	5.635			
Demanda Total [MWh]		9330	8965	8656	8500	8401	8347	8307	8300	8538	8880	9153	9310	9366	9491	9456	9376	9220	9145	9070	9087	9170	9555	9424	9118	216.166			
Generación Total [MWh]		9912	9534	9203	9048	8947	8890	8859	8817	8921	9344	9645	9795	9845	9991	9928	9820	9628	9560	9489	9507	9676	10126	10001	9695	228.183			

MASISA_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	126	
SANTALIDIA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LOSPINOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LOSGUINDOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LOSGUINDOS-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
SANTAFE_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	523	
SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	19	19	19	19	19	19	19	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	19	19	19	19	247	
SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	16	16	16	192	
SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	11	0	33	
CMPCSANTAFE_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120	
CMPCLAJA_BL1_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120	
CMPCLAJA_BL1+BL2_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	130	
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3_COGEN	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4+BL5_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	12	4	12	12	12	12	12	12	12	4	4	12	12	12	12	12	264
CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	11	11	11	11	143	
CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
YUNGAY-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
YUNGAY-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
YUNGAY-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
YUNGAY-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
YUNGAY-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
YUNGAY-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
YUNGAY-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
YUNGAY-3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
YUNGAY-3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
YUNGAY-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CHOLGUAN_BL1_COGEN	9	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	9	9	9	116	
CHOLGUAN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NEWEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NEWEN_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NEWEN_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NEWEN_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NEWEN_PROPANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ENAPBIOBIO_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ESCUADRON_COGEN	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	43	
CORONEL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CORONEL_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CORONEL_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
SANTAMARIA_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
HORCONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ARAUCO_COGEN	24	24	24	24	24	24	24	24	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	24	24	24	24	24	345	
MAPA_COGEN	40	40	40	40	45	45	45	45	45	40	40	40	35	35	35	40	40	40	45	45	45	40	40	40	985

Periodo Desde: 06-01-2024 12-01-2024

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 6 de enero 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	252	246	236	239	237	235	237	171	49	49	42	42	43	41	43	44	56	54	34	55	146	180	191	182	3.105
Costos Encendido/Detención	52	0	0	0	0	0	0	6	30	0	0	0	0	50	0	0	0	0	14	45	55	0	0	0	252
Costos Totales [kUSD]	304	246	236	239	237	235	237	177	80	49	42	42	43	91	43	44	56	54	48	100	201	180	191	182	3.357
Costo Marginal Quillota 220 kV	115,4	74,0	72,4	77,4	77,5	77,5	73,3	64,5	40,8	0,0	0,0	11,3	11,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,4	69,7	75,0	81,0	73,4	43,63
Pérdidas [MWh]	323	310	287	290	287	285	293	272	166	247	276	269	262	277	248	221	184	192	205	198	271	335	341	341	6.380
Consumos Propios [MWh]	259	259	259	259	259	259	259	245	217	217	217	217	217	223	223	223	223	223	214	222	236	236	236	236	5.635
Demanda Total [MWh]	9330	8965	8656	8500	8401	8347	8307	8300	8538	8880	9153	9310	9366	9491	9456	9376	9220	9145	9070	9087	9170	9555	9424	9118	216.166
Generación Total [MWh]	9912	9534	9203	9048	8947	8890	8859	8817	8921	9344	9645	9795	9845	9991	9928	9820	9628	9560	9489	9507	9676	10126	10001	9695	228.183

LAUTARO-1_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	22	22	22	22	22	418
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	24
LAUTARO-2_BL1_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	16	16	16	16	16	354
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	6	6	6	6	30
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	192
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	192
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	5	0	0	5	5	5	5	5	5	5	85
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-NAVE5_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINCAO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	3461	3339	3270	3148	3082	3081	3024	3005	2353	1709	1586	1503	1486	1462	1429	1423	1423	1500	1664	2642	3174	3521	3535	3526	59.348
RAPEL-1	75	75	75	75	75	75	75	75	58	0	0	0	0	50	50	55	50	0	0	50	75	75	75	75	1210
RAPEL-2	75	75	75	75	75	75	75	74	44	0	44	0	0	44	44	44	44	0	0	44	74	75	75	75	1206
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-4	75	75	75	75	75	75	75	74	51	44	44	44	44	44	44	44	44	0	0	44	74	75	75	75	1345
RAPEL-5	75	75	75	75	75	75	75	75	72	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	72	75	75	75	75	1043
CIPRESSES-1	30	30	30	30	30	30	30	30	30	22	30	15	30	22	17	15	15	17	17	30	30	30	30	30	620
CIPRESSES-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
CIPRESSES-3	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	23	23	30	25	30	30	30	30	30	30	30	30	30	701
OJOSDEAGUA	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	6	6	5	5	6	7	7	7	7	7	164
LAMINA	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	746
ISLA	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	1656
CURILLINQUE	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	1994
LOMAALTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSHIERROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	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
PEHUENCHE-1	270	270	270	270	270	270	270	270	202	144	126	0	0	0	0	0	0	0	139	270	270	270	270	270	4120
PEHUENCHE-2	270	270	270	270	270	270	270	270	213	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	270	270	270	270	270	3723
COLBUN-1	228	228	228	228	228	228	228	228	228	214	184	169	200	210	143	135	135	210	210	228	228	228	228	228	5008
COLBUN-2	228	228	228	228	228	228	228	228	228	210	190	210	181	133	210	210	210	146	146	228	228	228	228	228	5044

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 6 de enero 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	252	246	236	239	237	235	237	171	49	49	42	42	43	41	43	44	56	54	34	55	146	180	191	182	3.105
Costos Encendido/Detención	52	0	0	0	0	0	0	6	30	0	0	0	0	50	0	0	0	0	14	45	55	0	0	0	252
Costos Totales [kUSD]	304	246	236	239	237	235	237	177	80	49	42	42	43	91	43	44	56	54	48	100	201	180	191	182	3.357
Costo Marginal Quillota 220 kV	115,4	74,0	72,4	77,4	77,5	77,5	73,3	64,5	40,8	0,0	0,0	11,3	11,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,4	69,7	75,0	81,0	73,4	43,63
Pérdidas [MWh]	323	310	287	290	287	285	293	272	166	247	276	269	262	277	248	221	184	192	205	198	271	335	341	341	6.380
Consumos Propios [MWh]	259	259	259	259	259	259	259	245	217	217	217	217	217	223	223	223	223	223	214	222	236	236	236	236	5.635
Demanda Total [MWh]	9330	8965	8656	8500	8401	8347	8307	8300	8538	8880	9153	9310	9366	9491	9456	9376	9220	9145	9070	9087	9170	9555	9424	9118	216.166
Generación Total [MWh]	9912	9534	9203	9048	8947	8890	8859	8817	8921	9344	9645	9795	9845	9991	9928	9820	9628	9560	9489	9507	9676	10126	10001	9695	228.183

MACHICURA-1	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	1008
MACHICURA-2	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	1008
CHIBURGO	10	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20
SANCLEMENTE	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
SANIGNACIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-1	84	84	84	84	84	39	15	84	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	110	94	84	88	957
ELTORO-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
ELTORO-3	84	84	84	84	84	84	84	84	58	0	0	37	0	0	0	0	0	0	0	84	110	110	92	110	1276
ELTORO-4	85	85	91	101	85	85	85	85	85	18	25	85	83	38	21	37	49	34	34	79	92	110	110	110	1707
ABANICO	37	37	37	37	37	37	37	37	37	34	30	37	37	21	16	15	9	10	25	37	37	37	37	37	744
ANTUCO-1	53	53	80	53	80	53	53	80	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	80	80	80	53	1433
ANTUCO-2	128	125	98	125	98	125	125	98	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	98	98	101	125	2837
RUCUE	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	2136
QUILLECO	46	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	46	45	1077
LAJA1	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	190
RALCO-1	255	279	215	177	177	177	177	177	104	99	99	99	104	0	0	0	0	99	99	108	235	260	260	292	3492
RALCO-2	268	268	239	256	252	252	211	177	99	99	0	0	0	90	99	0	0	99	99	163	246	268	300	268	3754
PALMUCHO	32	32	32	32	32	32	32	32	32	31	30	32	32	28	27	27	25	25	29	32	32	32	32	32	728
PANGUE-1	225	225	225	225	181	225	164	80	80	20	20	20	20	20	30	80	80	80	80	130	180	225	225	225	3065
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	140	95	79	0	0	0	79	79	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	124	130	130	856
ANGOSTURA-2	129	74	74	0	0	0	74	74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	109	109	81		724
ANGOSTURA-3	40	0	0	43	40	40	0	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	843
CANUTILLAR-1	57	57	80	80	80	80	59	53	50	55	50	50	50	50	0	50	50	57	57	55	72	80	80	80	1430
CANUTILLAR-2	57	57	80	80	80	80	59	55	0	55	50	50	50	50	71	50	50	61	66	55	72	80	80	80	1467

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 06 de enero de 2024

06-01-2024

06-01-2024

	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	MW/hh	MW/hh	
CHAPIQUINA	7,1	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,0	6,1	7,0	3,7	3,5	3,0	3,0	3,0	3,2	3,6	4,0	2,9	4,6	6,0	6,3	9,9	9,2	9,0	133,6	9,9	5,6	
COSAPILLA	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	11,2	0,5	0,5	
ELTORON2	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	23,5	1,0	1,0	
CAVANCHA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ALTOHOSPICIO	1,0	1,0	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	23,1	1,0	1,0	
SANTAROSA	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	11,7	0,5	0,5	
RIOHUASCO	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	16,1	0,7	0,7	
PUCLARO	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	0,5	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	14,5	0,6	0,6	
LOSMOLLES	1,9	2,1	1,8	2,0	1,9	1,8	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	2,2	1,9	2,0	2,0	1,9	1,8	27,7	2,2	1,2	
LAPALOMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CH-HORNITOS	11,3	11,6	14,0	20,6	23,7	22,1	17,8	0,0	29,0	32,5	35,4	37,8	41,4	42,1	43,5	41,0	38,7	37,6	37,2	37,1	37,3	39,8	49,4	51,0	751,9	51,0	31,3	
JUNCALITO	0,5	0,4	0,7	0,7	0,8	0,7	0,6	0,0	0,0	0,5	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,7	15,9	0,8	0,7	
ELTARTARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
JUNCAL	26,7	23,7	21,9	22,9	23,9	23,9	23,5	16,5	15,3	24,3	24,9	25,5	24,9	24,5	23,9	24,8	25,0	24,8	24,7	24,6	24,5	26,4	25,9	26,5	573,5	26,7	23,9	
BLANCO	57,7	56,9	56,3	55,9	54,6	52,7	50,8	53,2	54,4	52,8	51,6	52,9	54,1	50,1	51,4	54,3	53,8	52,8	55,4	57,5	57,8	56,8	56,6	57,9	1308,3	57,9	54,5	
LOSQUILLOS	31,3	31,5	30,4	30,5	30,4	30,2	30,9	29,8	30,4	30,4	32,6	32,4	31,9	31,5	32,0	31,0	30,8	30,8	30,8	30,2	29,3	29,9	29,2	29,4	737,6	32,6	30,7	
CHACABUQUITO	18,6	18,6	18,9	18,4	18,2	18,2	18,0	18,2	18,2	17,9	18,1	19,0	19,4	19,4	19,0	19,1	18,9	18,7	18,5	18,6	18,1	17,8	17,5	17,0	442,3	19,4	18,4	
SAUCEANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	
CARENA	7,1	7,0	6,7	6,5	4,6	5,0	5,0	5,1	7,1	6,8	7,0	6,9	6,8	6,9	6,9	7,0	6,9	6,3	6,9	7,0	7,1	7,0	7,0	7,0	157,5	7,1	6,6	
MINI_ARRAYAN	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	24,4	1,0	1,0	
ALFALFAL	173,0	166,4	137,6	137,9	137,9	137,9	137,9	135,9	83,7	42,9	43,2	44,6	63,5	90,9	91,9	92,0	91,9	91,1	91,7	92,0	122,5	154,8	176,3	176,7	2714,2	176,7	113,1	
ALFALFAL-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LAS-LAJAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
MAITENES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LABIFURCADA	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	4,5	0,2	0,2	
CALIBORO	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	25,2	1,1	1,1	
MALLARAUCO	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,3	3,3	3,3	3,2	3,0	3,0	3,0	3,0	3,2	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,4	78,6	3,4	3,3	
COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CHACAYES	108,3	108,2	108,2	108,2	108,1	108,0	108,0	107,8	107,9	104,8	103,9	104,3	106,1	106,0	106,1	106,7	106,9	106,8	106,7	107,5	108,3	103,5	102,0	96,4	2548,7	108,3	106,2	
SAUZAL	68,6	69,0	65,6	66,3	65,7	64,8	66,4	63,7	65,6	66,3	67,0	65,4	63,3	62,4	66,1	66,6	66,2	66,2	69,1	71,4	72,5	72,3	70,2	64,6	1605,5	72,5	66,9	
CIPRESILLOS	8,7	8,6	8,7	8,6	8,7	8,7	8,6	8,7	8,6	8,7	3,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,7	8,7	8,7	8,7	8,7	113,3	8,7	4,7	
SAUZAL 60 HZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
SAUZALITO	9,8	9,8	9,8	9,7	9,7	9,7	9,7	9,6	9,6	9,7	9,6	9,5	9,4	9,3	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,0	226,1	9,8	9,4	
LA-COMPANIA-II	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,6	1,6	37,3	1,6	1,6	
LAHIGUERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LACONFLUENCIA	151,3	154,6	151,9	151,6	152,0	151,2	152,6	147,4	148,7	147,9	131,5	123,6	122,2	119,8	119,5	119,4	119,0	125,6	135,7	147,8	152,7	152,2	152,7	152,1	3382,8	154,6	141,0	
ELPASO	57,1	57,1	57,1	57,1	56,9	56,8	56,8	56,8	56,6	56,6	55,3	28,1	14,8	57,0	57,1	57,1	55,9	57,1	56,7	57,3	57,3	57,4	57,4	57,3	1294,7	57,4	53,9	
SANANDRES	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	1015,2	42,3	42,3	
CONVENTOVIEJO	14,7	14,7	14,7	14,6	14,6	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,6	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,6	14,6	14,6	14,6	14,7	351,5	14,7	14,6	
LAMONTANA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LAMONTANA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CUMPEO	3,6	3,7	3,7	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,7	3,6	3,6	3,6	3,5	3,4	3,3	3,2	3,3	1,7	2,9	3,3	3,1	3,2	3,3	82,5	3,8	3,4
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	70,0	2,9	2,9	
ROBLERIA	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,2	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,3	2,2	2,0	2,0	2,0	37,2	2,2	1,6	
LIRCAY	20,5	20,5	20,5	20,5	20,4	20,4	20,5	20,5	20,5	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	491,2	20,5	20,5	
MARIPOSAS	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,1	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	101,4	4,3	4,2	
PROVIDENCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
MCHDOSAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PURISIMA	0,4	0,4	0,2	0,0	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	9,2	0,4	0,4	
ELGALPON	1,3	1,3	1,1	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	0,7	0,0	0,0	0,0	0,5	1,3	25,9	1,3	1,1	
RIOCOLOR																												

06-01-2024

06-01-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
MALALCAHUELLO	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	2,1	43,5	2,1	1,8	
TRAILLEFU	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	6,5	0,3	0,3
ALLIPEN	2,3	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,7	2,6	2,6	2,6	2,7	2,6	2,7	2,3	2,6	2,6	2,3	2,6	2,7	2,6	2,2	61,5	2,7	2,6	
DONGUIL	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	3,7	0,2	0,2	
MAISAN	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	4,4	0,3	0,2	
ELCANELO	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,0	2,1	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,2	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	61,7	2,7	2,6	
ELAGRIO	0,5	0,4	0,5	0,5	0,5	0,4	0,5	0,5	0,4	0,5	0,5	0,4	0,5	0,4	0,5	0,4	0,5	0,4	0,4	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	10,7	0,5	0,4	
PILMAQUIEN	22,3	20,0	19,8	19,4	19,1	19,1	19,0	18,9	19,0	19,0	19,5	20,2	20,1	20,1	20,1	20,1	25,9	28,3	26,4	29,0	24,7	20,1	20,0	19,9	510,0	29,0	21,2	
LOS-PORTONES	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,4	1,4	1,3	1,3	1,4	1,4	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	
DOSVALLES	0,3	1,2	0,4	0,1	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,0	0,0	0,0	1,2	2,1	2,1	2,1	2,1	1,8	1,6	1,4	1,4	1,4	1,2	24,1	2,1	1,0	
PALACIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CORRENTOSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PALMAR	2,4	2,4	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	57,3	2,6	2,4	
PULELFU	4,5	4,5	4,5	4,5	4,6	4,7	4,6	4,6	4,5	4,3	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	3,9	3,8	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	3,9	100,9	4,7	4,2	
MARIAELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,1	0,0	
LOSCOLONOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CHANLEUFU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	4,9	4,8	4,7	4,7	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,9	4,9	4,9	4,9	122,5	5,5	5,1	
NALCAS	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,4	2,3	2,3	2,2	2,2	2,3	2,3	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	55,2	2,4	2,3	
CALLAO	0,8	0,8	0,8	0,6	0,6	0,6	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,3	0,3	0,4	0,4	0,3	10,7	0,8	0,4	
HIDROBONITO-MC1	2,6	2,4	2,3	2,2	2,2	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9	1,9	1,9	2,0	1,9	2,0	2,0	2,0	49,6	2,6	2,1	
HIDROBONITO-MC2	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	14,4	0,7	0,6	
HIDROBONITO-MC3	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	14,8	0,8	0,6	
RUCATAYO	27,2	21,2	20,9	20,7	20,7	20,6	19,2	15,4	16,9	20,6	20,5	20,4	20,4	20,8	20,4	22,6	24,9	25,8	26,6	27,1	32,4	31,2	30,1	26,4	553,0	32,4	23,0	
LOS-LAGOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CHILCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ENSENADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	12,9	1,1	0,5	
LAARENA	3,4	3,2	3,0	2,9	2,8	2,8	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,2	2,2	2,2	2,1	2,1	61,1	3,4	2,5	
ELCOLORADO	1,1	1,0	0,8	0,8	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	13,9	1,1	0,6	
DONGO	0,9	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	13,1	0,9	0,5	
COLLIL	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	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	0,4	0,4	14,8	0,9	0,6	
QUELTEHUES	24,0	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,8	25,0	26,3	29,3	23,3	26,3	26,2	26,2	26,1	25,6	24,1	24,2	22,3	20,0	21,8	24,1	24,3	24,4	592,8	29,3	24,7	
VOLCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,3	0,0	
GUAYACAN	10,1	10,0	10,1	10,0	10,0	10,0	10,1	10,1	10,1	10,0	10,0	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,0	10,0	10,0	10,1	10,1	241,1	10,1	10,0	
FLORIDA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
FLORIDA-2	12,3	13,4	13,5	13,6	12,6	12,0	11,7	12,9	12,8	12,7	13,2	10,3	10,0	10,1	10,1	10,1	12,2	13,0	12,2	11,4	11,2	12,4	13,0	12,7	289,4	13,6	12,1	
FLORIDA-3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	52,8	2,2	2,2	
PUNTILLA	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,1	14,9	14,9	14,7	12,3	7,2	7,1	7,5	7,2	7,4	6,2	7,0	7,0	7,0	9,6	14,4	14,8	14,1	14,4	271,8	14,9	11,3	
EYZAGUIRRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LASVERTIENTES	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	1,4	1,4	1,4	18,5	1,5	0,8	
ELLLANO	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,8	0,7	0,8	0,9	1,1	1,1	1,1	1,0	21,5	1,1	0,9	
ELRINCON	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	5,5	0,2	0,2	
LOSMORROS	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,1	1,3	1,7	2,2	2,6	2,9	3,1	3,1	3,0	2,7	2,3	1,8	1,4	1,1	1,0	0,9	1,0	40,4	3,1	1,7	
LOSBAJOS	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,4	5,4	5,3	5,1	5,0	4,7	4,8	4,3	4,3	5,2	5,3	5,3	5,3	123,9	5,4	5,2	
AUXDELMAIPO	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,2	0,4	3,0	3,6	3,6	3,5	3,5	3,2	3,3	3,6	3,6	3,6	81,0	3,6	3,4	
PULLINQUE	10,2	10,4	9,9	10,0	10,0	10,0	10,0	10,2	10,2	10,2	11,1	19,8	19,6	19,4	19,7	20,1	29,9	30,1	25,9	25,6	22,2	20,1	20,3	20,3	405,1	30,1	16,9	
RECA	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,0	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	6,5	0,4	0,3	
PANGUIPULLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
DONAHILDA	0,3	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	7,4	0,3	0,3	
MUCHI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LASFLORES	1,0	0,9	1,0	1,1	1,5	1,8	2,0	1,1	0,1	2,0	2,1	0,8	1,2	1,5	1,9	1,8	1,3	0,0	0,7	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	25,2	2,1	1,0	
PEHUI	0,2	0,2	0,4																									

06-01-2024

06-01-2024

	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		
CANUTILLAR	116,0	118,0	156,0	161,0	160,0	158,0	126,0	106,0	101,0	111,0	106,0	99,0	112,0	104,0	132,0	104,0	129,0	129,0	117,0	108,0	144,0	158,0	159,0	156,0		3070,0	161,0	127,9	
CIPRESSES	89,9	91,8	89,6	91,1	90,4	89,4	91,3	78,4	2,9	54,5	55,0	44,9	42,9	56,7	53,6	53,1	52,9	47,7	44,4	28,0	83,8	89,3	88,9	88,2		1598,7	91,8	66,6	
OJOSDEAGUA	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,2	7,2	7,2	7,2		174,0	7,3	7,3	
LAMINA	30,5	29,6	28,7	27,8	26,9	26,3	25,6	24,8	24,5	23,8	23,3	22,9	22,4	22,1	22,0	22,1	23,2	24,9	27,3	29,6	31,1	31,8	31,8	31,4		634,4	31,8	26,4	
ISLA	67,7	67,7	67,7	67,7	67,6	67,6	67,6	67,5	53,2	57,4	61,5	61,1	63,7	65,1	65,4	64,7	65,9	65,1	65,6	62,5	67,1	67,6	67,6	67,6		1562,0	67,7	65,1	
CURILLINQUE	81,1	81,2	81,2	81,2	81,2	81,2	81,2	81,2	74,9	64,7	67,1	73,4	73,5	74,6	78,0	78,4	75,0	78,5	77,4	76,7	77,9	80,3	81,2	81,4		1862,7	81,4	77,6	
LOMAALTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0		
LOSHIERROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0		
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		
COLBUN	474,0	474,0	474,0	474,0	474,0	474,0	474,0	418,0	434,0	425,0	395,0	381,0	387,0	313,0	334,0	311,0	289,0	276,0	279,0	419,0	470,0	473,0	472,0	474,0		9868,0	474,0	411,2	
MACHICURA	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	85,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0		2017,0	85,0	84,0	
CHIBURGO	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0		480,0	20,0	20,0	
SANCLEMENTE	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,0	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0		96,3	4,1	4,0	
SANIGNACIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0		
PEHUENCHE	535,7	535,5	534,4	534,6	534,1	533,4	533,3	471,6	322,1	302,5	291,9	268,8	115,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	92,9	155,2	543,3	542,6	542,1	541,6		7931,1	543,3	330,5	
RALCO	505,7	601,7	448,9	488,8	462,4	393,2	434,4	326,0	246,0	258,6	261,7	221,4	126,7	73,5	97,2	33,6	94,4	171,4	170,6	234,1	522,4	539,1	564,0	509,9		7785,7	601,7	324,4	
PALMUCHO	31,6	31,6	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,4	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,4	31,5	31,5	31,5	31,4	31,4		755,8	31,6	31,5	
PANGUE	446,8	348,7	329,7	201,5	214,5	260,7	316,7	278,7	95,8	43,6	20,5	19,5	19,6	19,5	52,2	105,6	154,6	203,7	253,4	317,3	412,5	444,5	444,1	443,3		5447,3	446,8	227,0	
ANGOSTURA-1	137,0	106,0	82,0	80,0	117,0	77,0	80,0	80,0	81,0	79,0	80,0	57,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	113,0	125,0	118,0		1412,0	137,0	58,8	
ANGOSTURA-2	128,0	91,0	80,0	75,0	74,0	75,0	74,0	74,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	95,0	109,0	104,0		982,0	128,0	40,9	
ANGOSTURA-3	40,0	28,0	24,0	1,0	0,0	0,0	0,0	23,0	26,0	26,0	26,0	30,0	42,0	41,0	41,0	41,0	41,0	42,0	41,0	42,0	42,0	43,0	42,0	40,0		722,0	43,0	30,1	
PE-TCHAMMA	0,0	0,0	0,0	3,2	25,5	49,4	71,3	61,4	70,8	31,5	3,4	21,5	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,0	26,3	41,7	65,8	44,2	3,5	0,0		675,8	71,3	28,2	
PE-SIERRAGORDA	0,0	4,5	3,3	6,7	7,2	10,9	25,9	27,2	21,1	5,2	0,1	8,6	22,4	30,1	30,1	30,1	38,4	89,6	25,5	52,1	25,7	4,4	0,0	0,0		468,8	89,6	19,5	
PE-VALLEDELOSIENTOS	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,5	1,5	0,1	2,3	2,6	0,0	0,2	16,4	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	46,2	42,0	34,9	15,3	1,0		284,6	46,2	11,9	
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	0,4	0,1	0,2	0,0	0,0	0,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	11,0	50,0	74,0	100,1	100,1	100,1	100,1	124,4	149,6	105,3	51,1	17,4		984,3	149,6	41,0	
PE-CALAMA	1,4	0,0	0,0	0,0	0,4	2,7	3,5	2,0	5,6	7,6	0,1	1,0	17,9	50,0	82,8	99,9	99,9	99,9	99,9	109,9	72,7	55,6	24,7	4,7		842,2	109,9	35,1	
PE-CERRO-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,1	11,1	50,0	78,8	110,1	110,1	110,1	110,1	125,1	158,8	97,0	36,4	3,1		1000,7	158,8	41,7	
PE-TALTAL	69,7	63,7	41,0	20,1	5,9	4,7	2,8	2,3	2,3	2,3	2,4	2,4	8,5	12,4	12,4	12,5	12,6	12,6	12,6	12,4	26,4	16,2	3,7	2,4	2,5		354,2	69,7	14,8
PE-SARCO	70,1	38,2	31,0	15,7	5,3	1,3	1,9	3,0	2,7	0,1	0,7	5,6	5,3	7,7	16,9	18,2	18,2	18,3	18,3	48,0	145,4	145,9	134,6	98,8		850,9	145,9	35,5	
PE-SANJUAN	63,0	46,9	32,6	18,9	13,7	10,6	9,8	10,7	8,1	4,7	3,2	7,4	5,2	10,7	18,0	19,0	19,2	19,3	19,3	70,2	122,8	113,2	109,6	78,9		835,0	122,8	34,8	
PE-CABOLEONES	35,1	23,6	15,2	7,6	3,5	3,3	2,7	2,5	1,4	2,8	1,0	2,4	4,5	6,0	6,0	6,0	6,3	18,5	73,2	104,5	107,5	102,4	79,3		621,2	107,5	25,9		
PE-CABOLEONES-2	27,3	13,5	6,6	5,2	3,0	1,8	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	1,0	1,0	1,1	1,0	1,0	1,0	2,2	59,9	102,6	107,5	103,9	80,6		522,4	107,5	21,8	
PE-CABOLEONES-3	30,2	21,3	13,3	7,3	6,2	9,1	6,7	3,2	1,9	3,4	2,1	3,5	3,5	3,8	4,0	4,0	4,0	4,1	4,9	56,5	98,5	85,1	88,6	68,4		533,6	98,5	22,2	
PE-ATACAMA	26,5	19,5	10,0	4,7	4,4	4,0	3,3	1,1	0,2	0,5	1,8	4,9	6,6	9,1	16,4	17,0	17,0	17,0	17,6	52,6	87,9	85,6	83,5	64,0		555,1	87,9	23,1	
PE-PUNTACOLORADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	
PE-ELARRAYAN	12,9	7,7	2,4	1,0	0,8	2,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,9	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,6	28,7	43,9	49,4	59,7	60,8		290,8	60,8	12,1	
PE-LOSCURUROS	15,8	1,9	0,0	0,0	0,0	0,5	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,2	41,1	11,0	55,4	95,6	78,5	65,6	58,4		442,9	95,6	18,5	
PE-TALINAYORIENTE	22,0	8,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	9,5	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	23,9	83,6	76,9	66,3	44,1		398,1	83,6	16,6	
PE-TALINAYPONIENTE	11,7	6,1	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,5	5,3	9,1	9,6	9,8	14,5	36,1	13,8	29,3	46,0	49,8	52,3	50,3		347,5	52,3	14,5	
PE-PUNTASIERRA	3,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,8	2,6	2,9	3,2	5,5	8,9	8,9	9,0	42,6	71,3	67,6	66,8	65,8		360,9	71,3	15,0	
PE-MONTEREDONDO	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,5	4,2	4,5	5,1	5,4	5,7	6,4	16,4	26,3	23,4	20,3	19,9		142,6	26,3	5,9	
PE-CANELA	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	2,2	3,4	5,1	7,4	7,2	10,3	6,2	4,9	4,8	6,6		60,0	10,3	2,5	
PE-CANELA-2	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	4,2	7,7	10,0	10,0	10,0	10,0	15,6	32,8	28,8	29,4	37,7		199,7	37,7	8,3	
PE-TOTAL	2,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	3,0	5,5	9,0	10,3	11,0	10,7	14,5	21,7	21,5	20,8	22,5		155,2	22,5	6,5	
PE-PUNTA PALMERAS	2,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,7	4,6	5,0	5,0	5,0	5,0	23,2	33,2	28,8	28,6	31,1		176,8	33,2	7,4	
PE-UCUQUER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	
PE-UCUQUER-2	0,0	0,4	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	0,8	1,1	1,6	2,4	1,6	2,0		11,1	2,4	0,5	
PE-LA-ESTRELLA	4,6	8,3	6,2	1,4	1,2	4,2	1,5	0,0	0,0																				

06-01-2024

06-01-2024

	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 MWh	DMAx MWhh	DMED. MWhh
PE-LOMAS-DE-DUQUECO	1,3	1,7	1,6	9,6	14,9	13,9	16,0	8,0	1,4	0,5	0,3	0,0	0,4	1,2	2,3	3,7	6,0	6,0	6,0	8,7	20,0	7,9	0,4	0,8	132,5	20,0	5,5
PE-PUELICHE-SUR	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	5,5	3,2	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	1,9	2,9	14,1	8,8	0,5	0,0	44,1	14,1	1,8
PE-AURORA	0,0	0,0	0,6	3,1	1,3	3,1	0,3	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	4,5	5,4	10,1	5,3	5,1	3,9	0,6	45,4	10,1	1,9
PE-SANPEDRO	1,0	2,6	0,8	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	1,2	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,0	2,6	0,4
PE-SANPEDRO-2	2,1	3,2	1,0	1,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,8	1,2	1,5	1,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,0	3,2	0,6
PFV-ELAGUILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,9	1,3	1,6	1,8	1,9	1,8	1,7	1,5	1,1	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	14,8	1,9	0,6
PMGD-PFV-ARICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	2,9	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	40,1	3,8	1,7
PFV-PAMPACAMARONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,7	4,4	4,9	5,0	5,2	5,3	5,3	5,2	5,1	4,8	4,2	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	54,4	5,3	2,3
PFV-POZOALMONTE-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	6,4	8,1	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	7,6	3,6	0,1	0,0	0,0	0,0	92,6	8,2	3,9
PFV-POZOALMONTE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	4,6	5,9	6,2	6,3	6,4	6,7	6,8	5,9	4,7	4,3	3,9	2,2	0,1	0,0	0,0	0,0	64,7	6,8	2,7
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	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	1,7	9,8	12,6	13,3	13,5	13,9	14,5	14,3	12,7	10,8	9,9	8,4	4,5	0,1	0,0	0,0	0,0	139,8	14,5	5,8
PFV-TAMARUGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	2,2	2,4	2,0	2,2	2,5	2,5	2,5	2,4	2,2	1,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	24,6	2,5	1,0
PFV-LOSPUQUIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	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	2,3	0,3	0,1
PFV-LAHUAYCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	3,1	9,0	14,0	17,5	19,5	20,0	19,5	17,2	15,3	11,4	5,8	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	153,8	20,0	6,4
PFV-CALAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	7,4	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,2	4,7	0,1	0,0	0,0	0,0	102,6	9,0	4,3
PFV-SANPEDRO-GPG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,6	46,2	76,1	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	79,2	67,1	62,9	55,4	24,9	0,7	0,0	0,0	0,0	859,1	86,8	35,8
PFV-VICTORIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	3,6	4,8	4,9	5,0	5,1	5,1	5,1	5,1	5,0	4,9	4,3	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	55,3	5,1	2,3
PFV-USYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	10,3	25,4	37,9	46,6	53,3	55,0	53,2	51,8	44,4	30,0	18,3	4,8	0,2	0,0	0,0	0,0	432,4	55,0	18,0
PFV-JAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,6	22,4	26,7	25,4	25,3	25,6	25,8	25,7	22,1	16,0	14,5	16,2	10,5	0,1	0,0	0,0	0,0	263,9	26,7	11,0
PFV-JAMA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,7	15,8	19,1	19,8	19,9	19,5	19,3	19,3	18,0	12,2	10,5	12,0	8,5	0,2	0,0	0,0	0,0	198,7	19,9	8,3
PFV-AZABACHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,7	27,6	47,1	53,7	54,8	54,9	54,0	49,9	45,0	41,0	34,5	32,9	18,0	0,6	0,0	0,0	0,0	522,8	54,9	21,8
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,3	111,0	171,6	184,8	184,8	184,8	184,7	169,2	164,7	142,3	139,7	124,6	76,5	2,6	0,0	0,0	0,0	1872,6	184,8	78,0
PFV-TAMAYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,7	55,1	92,4	96,9	98,6	108,8	108,7	92,6	84,8	72,6	70,0	61,8	31,5	0,8	0,0	0,0	0,0	989,3	108,8	41,2
PFV-MARIAELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,8	26,6	44,0	46,3	45,8	45,5	45,3	44,9	44,1	42,0	41,0	36,3	16,9	0,4	0,0	0,0	0,0	465,0	46,3	20,2
PFV-CEME-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,3	26,8	33,8	41,8	41,9	41,8	41,9	41,9	37,8	31,7	29,9	27,2	17,0	0,7	0,0	0,0	0,0	419,5	41,9	17,5
PFV-COYA	134,7	78,7	1,2	0,1	0,0	0,1	0,0	14,9	46,3	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	60,3	65,0	55,4	45,1	1,9	125,9	134,4	134,0	1177,3	134,7	49,1
PFV-LASSALINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-FINISTERRAE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,1	125,5	192,7	210,7	210,7	210,7	210,7	195,1	170,9	151,4	131,0	125,8	91,0	2,7	0,0	0,0	0,0	2061,0	210,7	85,9
PFV-VALLE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,3	62,9	113,4	125,0	125,0	125,0	125,0	115,3	105,0	93,1	78,4	75,0	44,1	1,8	0,0	0,0	0,0	1207,1	125,0	50,3
PFV-PUERTOSECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	7,4	9,0	7,2	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	6,5	6,0	5,5	4,2	0,2	0,0	0,0	0,0	82,4	9,0	3,4
PFV-PMGD-QUETENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	4,8	8,4	8,9	9,0	9,1	9,1	9,1	9,1	9,0	8,7	6,2	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	94,4	9,1	3,9
PFV-CERRODOMINADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,6	47,9	75,1	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3	76,0	64,0	60,2	53,8	30,5	0,9	0,0	0,0	0,0	845,7	85,3	35,2
PMGD-PFV-ELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	24,0	43,7	46,7	48,0	48,7	48,8	48,0	46,9	42,1	39,9	35,3	6,0	0,2	0,0	0,0	0,0	482,1	48,8	20,1
PFV-BOLERO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,3	67,8	98,7	110,4	111,7	113,2	114,9	113,8	105,1	88,5	82,0	76,5	46,9	1,7	0,0	0,0	0,0	1146,5	114,9	47,8
PMGD-PFV-TALLADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,6	4,4	5,6	7,1	7,8	7,4	8,7	8,8	8,1	4,4	3,6	0,2	0,0	0,0	0,0	68,8	8,8	2,9
PFV-CAPRICORNIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,5	34,7	68,2	74,7	76,3	77,4	77,8	69,4	65,0	55,9	54,0	48,3	30,2	1,9	0,0	0,0	0,0	739,3	77,8	30,8
PFV-URIBESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,4	29,8	39,0	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	40,5	34,3	32,4	28,3	22,1	1,1	0,0	0,0	0,0	461,1	45,5	19,2
PFV-PAMPA-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,8	66,6	75,3	85,1	85,1	85,1	85,1	85,1	78,2	66,6	62,0	53,9	39,6	2,0	0,0	0,0	0,0	886,3	85,1	36,9
PFV-PMGD-LOCKMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	4,5	6,9	7,5	8,0	8,2	7,9	8,2	8,1	7,9	7,6	6,1	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	83,0	8,2	3,5
PFV-DOMEYKO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,0	50,1	73,7	82,0	86,4	88,4	87,6	86,2	83,8	82,5	82,0	75,5	29,5	0,8	0,0	0,0	0,0	917,5	88,4	38,2
PFV-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	11,4	16,6	18,0	18,1	19,3	18,7	18,1	16,8	13,7	13,0	13,0	8,3	0,2	0,0	0,0	0,0	188,2	19,3	7,8
PFV-ANDES-IA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,6	23,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	30,0	23,2	1,3
PFV-ANDES-IB	53,1	4,2	0,1	0,9	0,2	0,1	0,0	3,4	38,0	48,4	50,1	54,3	97,4	100,3	91,1	83,9	72,5	58,0	54,2	0,7	84,8	109,6	109,5	107,8	1222,7	109,6	50,9
PFV-SOL-DE-LILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,9	67,3	113,3	125,2	125,2	125,2	125,2	115,7	105,2	93,4	78,6	74,9	54,2	2,3	0,0	0,0	0,0	1223,6	125,2	51,0
PFV-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	6,5	7,9	8,1	8,0	8,2	7,6	8,0	8,1	8,2	8,2	6,3	2,3	0,1	0,0	0,0	0,0	88,8	8,2	3,7
PFV-SOL-DEL-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	5,8	7,0	7,1	7,1	7,3	6,9	6,9	7,2	7,3	7,2	5,6	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	78,8	7,3	3,3
PFV-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	4,3	5,2	5,4	5,4	5,5	4,7	5,2	5,4	5,5	5,5	4,2								

06-01-2024

06-01-2024

	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	MW/hh	MW/hh
PFV-CARRERAPINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,6	46,8	69,5	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8	69,9	63,6	29,3	2,1	0,0	0,0	0,0	778,4	69,9	32,4
PFV-CAMPOSDELSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	81,9	231,3	283,2	315,4	315,4	315,4	315,4	293,7	270,3	230,7	193,2	185,2	168,0	16,8	0,0	0,0	0,0	3215,9	315,4	134,0
PFV-LUZDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,4	72,3	106,3	117,6	122,5	124,6	124,9	102,6	95,0	86,2	85,0	65,2	53,6	5,7	0,0	0,0	0,0	1183,6	124,9	49,3
PFV-LLANODELLAMPOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,1	59,3	70,2	72,2	87,8	87,0	85,5	83,8	83,6	82,3	80,0	72,0	45,9	3,2	0,0	0,0	0,0	923,9	87,8	38,5
PMGD-PFV-PARQUE-JOTABECHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,5	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,4	2,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	32,8	3,6	1,4
PMGD-PFV-PARQUE-LA-TRAVESIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	1,0	0,5
PFV-RIO-ESCONDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,2	73,6	128,8	139,3	142,8	143,8	144,6	119,0	110,0	96,6	95,0	85,4	58,9	4,3	0,0	0,0	0,0	1358,1	144,6	56,6
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,3	49,6	76,9	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	82,5	68,9	63,0	57,8	42,5	3,6	0,0	0,0	0,0	908,2	90,0	37,8
PFV-SANANDRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	18,4	34,8	40,0	40,2	40,2	40,1	36,8	35,0	35,0	35,0	33,5	9,3	0,5	0,0	0,0	0,0	402,0	40,2	16,7
PFV-PILOTOCARDONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	0,2	0,1
PFV-ESPERANZA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-GUADALAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,8	1,6	2,0	2,4	2,7	2,8	2,9	3,0	3,0	2,8	1,9	0,3	0,0	0,0	0,0	26,5	3,0	1,1
PFV-LA-ESTANCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,9	2,1	2,3	2,4	2,5	2,4	2,3	2,0	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	18,8	2,5	0,8
PFV-LAS-CHACRAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	0,9	1,7	2,3	2,4	2,0	1,7	2,3	2,4	2,3	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	20,7	2,4	0,9
PFV-LASTERRAZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	0,8	0,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	0,8	0,1
PFV-LOSLOSOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	6,0	15,3	22,7	24,3	24,5	24,5	24,4	24,0	18,9	9,8	2,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	221,8	24,5	9,2
PFV-HORNITOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,1	0,0
PFV-PMGD-TIERRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-MITCHI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-VALLESOLARESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	5,4	8,2	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,5	7,6	3,4	0,1	0,0	0,0	0,0	96,4	9,0	4,0
PFV-VALLESOLAROEESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	5,0	6,6	7,5	8,0	8,4	8,5	8,5	8,2	7,9	7,2	5,9	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	85,3	8,5	3,6
PFV-CACHIYUYO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	4,6	7,7	8,1	8,4	8,5	8,6	8,1	8,4	8,3	8,2	7,7	4,6	0,3	0,0	0,0	0,0	91,8	8,6	3,8
PFV-MALAKUITA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	6,1	7,5	7,9	8,3	8,5	8,5	8,4	8,3	8,1	8,0	6,9	3,0	0,1	0,0	0,0	0,0	91,6	8,5	3,8
PFV-PMGD-ASTILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-SANTACECILIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,2	1,5	1,6	1,7	1,6	1,5	1,3	0,9	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	12,8	1,7	0,5
PMGD-PFV-MARANON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	0,4	0,0	0,0	0,0	30,6	2,4	1,3
PFV-PMGD-PENAFLORESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,1	1,8	2,4	7,4	9,2	9,1	9,0	8,7	5,6	6,5	3,3	0,4	0,0	0,0	0,0	65,7	9,2	2,7
PFV-PAINE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	6,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,1	3,6	0,1	0,0	0,0	0,0	101,2	9,0	4,2
PFV-HOMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,8	1,5	1,8	1,6	1,6	1,7	2,1	1,9	1,4	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	15,9	2,1	0,7
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-RIO-PEUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,7	1,5	2,3	2,0	1,8	2,2	2,3	2,2	1,8	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	18,4	2,3	0,8
PFV-MARIA-PINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	0,5	0,7	0,7	1,2	1,9	2,3	2,3	1,9	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	13,7	2,3	0,6
PFV-MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,9	1,8	4,0	6,9	6,8	6,5	7,7	8,6	8,2	7,2	3,9	0,4	0,0	0,0	0,0	63,7	8,6	2,7
PFV-PMGD-PICUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	3,9	6,0	7,5	8,5	8,9	8,8	8,1	6,9	5,1	2,8	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	69,6	8,9	2,9
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,2	2,6	2,7	9,0	7,4	6,2	8,3	8,8	8,8	7,3	3,8	0,5	0,0	0,0	0,0	67,9	9,0	2,8
PFV-LAACACIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,8	1,4	2,1	2,8	3,8	4,8	4,3	3,7	3,1	2,1	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	30,6	4,8	1,3
PFV-ANTONIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	0,7	1,0	1,4	1,6	0,4	1,1	1,6	2,1	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	12,4	2,1	0,5
PFV-ROVIAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,0	3,0	4,2	5,0	5,2	5,3	5,2	4,9	4,5	3,8	2,3	0,4	0,0	0,0	0,0	45,4	5,3	1,9
PFV-DON-MARIANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	0,9	1,3	2,1	2,5	2,5	2,4	2,3	2,1	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	18,8	2,5	0,8
PMGD-PFV-VIOLETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,0	2,0	2,2	4,5	4,6	4,3	4,3	5,3	5,1	3,6	2,4	0,4	0,0	0,0	0,0	40,7	5,3	1,7
PFV-LALAJUELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	2,8	3,6	4,5	4,6	4,9	4,9	4,9	4,2	4,9	4,5	3,1	0,5	0,0	0,0	0,0	48,8	4,9	2,0
PFV-PMGD-CONDOR-CHEPICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-RENGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,3	0,0	0,0	0,0	7,2	0,6	0,3
PFV-PMGD-LIMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,9	1,6	1,9	2,2	2,4	2,4	2,4	2,2	2,1	2,1	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	22,4	2,4	0,9
PFV-ALTOSDETILITIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,3	1,6	1,9	2,0	1,6	0,0	0,0	0,8	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	10,6	2,0	0,4
PFV-AMPARODELSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	1,8	2,0	2,1	2,1	2,2	2,2	2,1	2,1	2,0	1,7	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	22,6	2,2	0,9
PFV-GIRASOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,5	1,3	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,4	1,8	0,2
PFV-ELROBLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,9	1,2	1,8	3,2	7,5	7,8	8,0	7,9	7,8	6,5	3,6	0,2	0,0	0,0	0,0	56,8	8,0	2,4
PFV-LOGGORRIONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,7	1,7	2,6	2,6	2,4	2,2	1,7	1,1	1,3	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	17,7	2,6	0,7
PMGD-PFV-POCILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,4	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,3	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	17,6	1,6	0,7
PFV-GRANADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0																						

06-01-2024

DMED.
MWh/h

	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	MW/hh	MW/hh
PFV-PMGD-NIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,3	0,5	1,2	1,4	2,0	2,2	2,5	2,4	2,2	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	16,2	2,5	0,7
PFV-ELPILPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,7	0,7	1,3	1,3	2,6	3,0	2,9	2,6	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	17,2	3,0	0,7
PMGD-PFV-PUANGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	0,8	0,9	1,3	1,7	2,2	3,9	3,9	2,9	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	20,2	3,9	0,8
PMGD-TER-CENTRAL-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LAS-MERCEDES-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	0,8	1,6	2,0	2,0	2,0	1,9	1,7	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	14,0	2,0	0,6
PFV-CASABERMEJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,6	1,3	1,8	2,2	3,3	6,1	6,2	6,1	6,0	5,1	2,7	0,4	0,0	0,0	0,0	42,4	6,2	1,8
PFV-PMGD-ICB	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CITRINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,6	1,7	2,3	2,2	2,1	2,0	1,7	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,8	2,3	0,7
PFV-PUENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,6	1,1	2,0	2,6	2,5	2,5	2,5	2,3	2,0	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	20,3	2,6	0,8
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	2,6	5,4	8,8	8,7	8,3	8,8	8,8	7,1	5,1	7,2	4,0	0,7	0,0	0,0	0,0	77,2	8,8	3,2
PFV-LAUREL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,8	2,0	3,9	5,7	6,7	6,8	6,7	6,2	4,7	2,1	0,4	0,0	0,0	0,0	46,5	6,8	1,9
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,0	1,6	3,5	5,9	8,0	7,9	8,9	9,0	8,8	7,6	4,6	0,7	0,0	0,0	68,2	9,0	2,8
PFV-DONIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	1,0	1,6	2,6	5,5	7,2	7,4	7,3	7,1	6,3	3,8	0,5	0,0	0,0	0,0	51,2	7,4	2,1
PFV-PMGD-NAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	3,6	5,3	6,2	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,3	6,0	4,8	2,8	0,4	0,0	0,0	0,0	68,8	6,4	2,9
PFV-PMGD-ENCINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,7	1,1	1,6	2,0	2,0	2,0	2,0	1,8	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	15,2	2,0	0,6
PMGD-PFV-ROSARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	0,3	0,1
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,4	1,6	2,6	4,7	7,1	7,1	7,0	6,6	5,8	3,2	0,5	0,0	0,0	0,0	48,7	7,1	2,0
PFV-PMGD-COINCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,6	1,0	1,8	2,6	2,5	2,3	1,9	1,4	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	15,7	2,6	0,7
PFV-CRUCERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	1,8	1,8	2,1	2,2	2,3	1,9	2,1	2,2	1,9	2,3	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	23,1	2,3	1,0
PFV-LUDERS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,9	1,8	2,2	2,3	2,2	2,5	2,9	2,9	2,5	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	22,3	2,9	0,9
PMGD-TER-DIESEL-COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-OVEJERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	5,1	7,5	8,1	8,3	8,3	8,2	8,0	7,8	7,6	7,3	6,5	3,6	0,5	0,0	0,0	0,0	87,8	8,3	3,7
PFV-EL-LITRE-II	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	4,0	6,2	6,8	7,0	7,0	7,0	7,0	6,8	6,7	6,0	3,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	75,9	7,0	3,2
PMGD-PFV-CLEMENTINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,7	0,7	0,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,8	0,7	0,3
PMGD-PFV-COLINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	5,7	8,1	8,7	8,8	8,9	8,9	8,8	8,7	6,7	7,1	7,4	3,6	0,1	0,0	0,0	0,0	92,3	8,9	3,8
PFV-ELROMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,4	44,1	101,0	147,1	180,6	195,8	196,0	180,9	157,4	120,7	101,8	69,5	18,6	1,5	0,0	0,0	0,0	1520,2	196,0	63,3
PFV-ELPELICANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,7	51,6	87,0	98,2	101,0	102,4	101,2	81,7	75,0	66,1	65,0	58,7	42,2	4,7	0,0	0,0	0,0	949,5	102,4	39,6
PFV-LA-HUELLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,8	39,1	62,9	67,8	67,8	67,8	67,8	61,5	59,8	51,6	50,8	45,6	32,2	3,1	0,0	0,0	0,0	688,7	67,8	28,7
PFV-NORTHWEST	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LASILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,3	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,4	1,4	1,2	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,3	1,6	0,7
PFV-PUNTABAJASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,7	1,9	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9	1,6	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	21,0	2,0	0,9
PFV-SOLDDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	1,7	2,1	2,4	2,6	2,6	2,4	2,0	1,5	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	19,8	2,6	0,8
PFV-LUNADELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,7	2,1	2,4	2,6	2,6	2,4	2,0	1,5	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	19,7	2,6	0,8
PFV-TAMBOREAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,1	1,7	2,1	2,4	2,5	2,5	2,3	2,0	1,5	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	19,9	2,5	0,8
PFV-LUCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMG-PFV-DON-OSCAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMG-PFV-EL-CHERCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	3,1	6,9	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,3	4,3	0,5	0,0	0,0	0,0	95,6	9,0	4,0
PMGD-PFV-RAYADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,0	5,3	4,8	7,1	8,9	8,9	8,9	8,5	7,8	8,3	6,5	3,4	0,7	0,0	0,0	0,0	81,6	9,0	3,4
PMGD-PFV-OLIVIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,4	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,3	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	28,0	2,6	1,2
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,9	3,5	3,6	5,0	6,8	6,9	7,1	6,8	5,9	6,0	4,9	3,5	0,5	0,0	0,0	0,0	62,9	7,1	2,6
PMGD-PFV-OLIVA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	25,8	2,4	1,1
PMGD-PFV-LAS-TAGUAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-GABRIELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	6,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	6,3	0,8	0,0	0,0	0,0	103,3	9,0	4,3
PFV-LAGUNILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	0,9	0,2	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	11,5	1,7	0,5
PFV-GUANCHOI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	58,7	218,6	293,5	300,7	300,7	300,7	300,7	288,9	275,7	258,9	211,8	200,3	152,4	11,7	0,0	0,0	0,0	3173,2	300,7	132,2
PFV-SDGx91	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,6	0,7	0,8	0,8	0,8	0,7	0,6	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	0,8	0,3
PFV-LACHAPEANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	1,6	1,6	1,6	1,6	1,5	1,5	1,6	1,6	1,6	1,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	17,9	1,6	0,7
PFV-ALTURASDEOVALLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,5	2,5	3,2	3,7	3,6	3,7	3,6	3,0	2,2	1,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	29,0	3,7	1,2
PFV-OVALLE-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	4,6	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,5	3,5	0,5	0,0	0,0	0,0	77,2	6,8	3,2
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	1,3	2,3	3,0	5,6	7,0	7,5	7,5	7,4	6,5	3,2	0,4	0,0	0,0	0,0	52,9	7,5	2,2
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	19,7	1,6	0,8
PFV-CANELILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0																						

06-01-2024

DMED.

	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	MWhh	MWhh	
PFV-CASASBLANCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-BELLAVISTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,7	2,3	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,4	2,4	2,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,2	2,8	1,0
PFV-SANTALaura	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,6	1,6	2,1	2,4	2,2	1,9	1,4	0,9	0,5	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,5	2,4	0,6
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,9	1,8	3,3	4,8	7,6	9,0	9,0	9,0	9,0	8,3	4,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	67,8	9,0	2,8
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,7	1,1	1,9	2,6	2,6	2,5	2,4	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,4	2,6	0,7
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,7	0,9	1,8	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	9,5	3,0	0,4
PMGD-PFV-MAMALICAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	1,6	2,0	2,0	1,8	2,2	2,4	2,4	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,3	2,4	0,8
PFV-MONTTSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	2,6	2,8	2,9	2,8	2,8	2,8	2,7	2,5	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,1	2,9	1,1
PFV-JAURURO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,6	0,5	0,9	1,5	2,5	2,5	2,4	2,1	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	14,9	2,5	0,6
PFV-CHUCHINI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,1	1,7	2,2	2,4	2,3	2,3	2,1	1,6	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,7	2,4	0,8
PFV-CHALINGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,4	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	29,2	2,7	1,2
PFV-ILLAPELSX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,5	1,4	0,6
PFV-ALICAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	2,0	2,5	2,8	3,0	2,9	2,7	2,4	1,8	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,1	3,0	1,0
PFV_LA_LIGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,5	0,6	0,7	2,0	2,6	2,2	1,6	0,9	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	12,1	2,6	0,5
PFV-PULLALLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,6	0,5	0,9	1,4	2,4	2,5	2,5	2,2	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	14,9	2,5	0,6
PFV-SANTAJULIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,1	0,0	0,7	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,8	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,0	2,0	0,6
PMGD-PFV-TJERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	1,3	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	2,4	1,3	0,1
PMGD-PFV-JARDIN-SOLAR-PETORCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-FLORENCIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,2	1,6	2,5	3,5	4,1	3,9	4,5	5,8	8,5	6,4	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	44,5	8,5	1,9
PFV-PMGD-ESFENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,8	1,2	0,6
PFV-CABILSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,7	1,0	1,7	2,6	2,4	2,1	1,5	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,1	2,6	0,6
PFV-LOS-PALTOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	1,8	2,5	2,6	2,5	2,5	2,4	2,1	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,1	2,6	0,9
PFV-CARACAS-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-ELQUEMADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,7	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,1	3,0	1,2
PFV-NILHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,4	0,7	0,8	0,8	0,8	0,7	0,6	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,7	0,8	0,2
PFV-MARIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,9	2,6	2,9	2,9	3,1	3,1	3,0	3,0	2,9	2,7	2,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,8	3,1	1,3
PFV-HORMIGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,8	1,0	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,1	0,9	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,3	1,3	0,5
PFV-FILOMENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	2,3	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	1,7	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	26,0	2,5	1,1
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	2,1	3,5	4,5	5,2	5,4	5,3	4,9	4,2	3,1	1,8	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	41,4	5,4	1,7
PFV-TRINIDAD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	1,6	1,0	2,5	2,3	1,5	2,0	2,2	2,5	2,6	2,4	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	23,4	2,6	1,0
PFV-PMGD-MANDINGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,9	1,8	1,9	3,6	4,1	4,1	4,1	4,1	3,3	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	33,5	4,1	1,4
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,6	1,0	0,8	1,1	1,3	2,0	1,6	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	10,1	2,0	0,4
PFV-ELBOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,8	1,4	2,2	2,9	4,9	6,7	6,7	5,8	4,2	1,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	38,6	6,7	1,6
PMGD-PFV-ABASTIBLE-CONCON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CANESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,6	1,5	1,6	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	19,2	1,8	0,8
PFV-OLIVILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,0	1,2	1,2	1,3	1,7	2,8	3,0	6,2	6,5	5,6	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	32,8	6,5	1,4
PFV-LINGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,4	0,6	0,6	0,6	0,7	0,5	0,7	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	5,6	0,7	0,2
PFV-ARIZTIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,5	0,4	0,5	1,2	1,4	1,2	0,6	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,8	1,4	0,3
PFV-PMGD-EL-HUASO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,7	2,1	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	1,9	1,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,4	2,3	0,8
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	12,4	1,1	0,5
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	2,6	5,0	5,2	5,2	5,2	5,1	5,1	5,1	4,3	1,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	46,0	5,2	1,9
PFV-PMGD-HELIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,6	1,9	2,2	2,3	2,4	2,3	2,3	2,2	1,9	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	19,8	2,4	0,8
PFV-PANGUEHUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,8	2,1	4,2	4,8	5,1	5,0	4,6	3,8	2,8	1,4	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	35,6	5,1	1,5
PFV-PMGD-MANAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,6	1,8	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,4	2,2	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,0	2,7	0,9
PFV-PMGD-SLK-CB-NUOVE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	2,2	2,4	2,5	2,5	2,6	2,6	2,5	2,4	2,4	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	26,5	2,6	1,1
PMGD-PFV-PELUMPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,6	0,8	1,6	2,3	2,4	2,5	1,9	1,1	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,4	2,5	0,6
PMGD-PFV-TRANQUE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,2	2,9	4,4	6,9	8,8	9,0	9,0	8,9	8,0	4,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	65,3	9,0	2,7
PFV-PICURIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,8	1,6	2,1	2,6	2,8	2,8	2,7	2,4	1,9	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	21,4	2,8	0,9
PFV-TILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,2	1,6	1,8	1,9	1,8	1,7	1,7	1,7	1,6	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,7	1,9	0,8
PFV-LUNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,5	1,1	1,7	1,9	1,9	1,9	1,9	1,6	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,		

06-01-2024

06-01-2024

	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	MW/hh	MW/hh
PFV-PMGD-NANCAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,5	3,9	4,0	4,4	4,8	5,0	5,0	4,6	5,0	5,0	3,2	0,5	0,0	0,0	0,0	47,9	5,0	2,0
PMGD-PFV-DON-MATIAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-LAS-CACHANAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,9	2,3	2,8	5,4	6,6	7,3	6,7	6,2	4,9	2,8	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	48,8	7,3	2,0
PFV-SANTA-AMELIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,4	1,9	2,2	2,4	2,8	2,3	1,7	2,5	2,4	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	22,2	2,8	0,9
PFV-CATANSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,5	2,7	2,7	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,6	2,1	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	29,5	2,8	1,2
PFV-VILLAPRAT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	0,8	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	12,1	1,1	0,5
PFV-VILLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	2,2	2,4	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,0	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	26,5	2,5	1,1
PFV-LAS-ROJAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	2,0	2,5	2,5	2,6	2,7	2,6	2,6	2,6	2,5	1,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	26,2	2,7	1,1
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,7	4,3	4,4	4,5	4,8	4,6	4,5	4,3	4,1	3,5	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	44,2	4,8	1,8
PFV-LOSPATOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,1	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,1	1,2	0,8	2,5	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	28,3	2,9	1,2
PFV-LAFRONTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,6	2,5	3,1	3,6	3,8	3,8	3,5	3,0	2,3	1,3	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	29,8	3,8	1,2
PFV-RAULI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,1	2,6	7,2	8,9	8,9	9,0	9,0	8,9	7,2	4,5	6,1	4,5	0,8	0,0	0,0	0,0	81,5	9,0	3,4
PFV-PARAGUAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,9	6,7	7,9	8,1	8,4	8,6	8,8	8,8	7,3	7,8	5,1	4,0	0,6	0,0	0,0	0,0	87,1	8,8	3,6
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,8	2,4	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,0	2,6	1,0	1,3	0,7	0,0	0,0	0,0	28,1	2,7	1,2
PFV-PMGD-CURACAVI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,0	2,6	2,7	2,6	2,6	2,6	2,4	2,2	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	20,8	2,7	0,9
PFV-RANGUIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	1,9	1,5	1,7	2,3	2,3	2,3	2,3	2,4	2,3	2,2	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	24,4	2,4	1,0
PFV-TALCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	4,9	6,1	7,7	8,0	7,9	7,9	7,8	7,8	7,6	3,5	1,9	3,1	0,2	0,0	0,0	0,0	75,7	8,0	3,2
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	2,1	1,9	2,0	0,4	0,0	0,0	0,0	26,8	2,2	1,1
PFV-SAN-JAVIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,0	3,5	5,2	5,6	5,0	4,5	4,5	4,5	4,5	3,1	4,1	2,4	0,4	0,0	0,0	0,0	50,3	5,6	2,1
PFV-VILLA-CRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	0,0	1,4	2,7	2,7	2,7	2,5	1,2	0,6	2,6	2,5	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	21,7	2,7	0,9
PFV-SANTA-FE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	3,1	5,9	6,7	7,4	7,2	6,7	6,7	6,7	5,4	4,9	5,0	3,3	0,5	0,0	0,0	0,0	70,2	7,4	2,9
PFV-VILLA-ALEGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,8	4,3	4,2	4,0	4,0	4,1	3,4	2,5	3,5	2,2	0,4	0,0	0,0	0,0	37,0	4,3	1,5
PFV-LEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,9	4,1	4,5	4,7	4,7	4,8	4,8	3,8	4,1	2,7	3,7	2,1	0,3	0,0	0,0	0,0	48,0	4,8	2,0
PFV-LASPERDICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	1,7	0,6	1,3	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	24,6	2,5	1,0
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	2,6	3,7	3,9	3,9	3,9	3,8	3,8	3,7	1,4	1,0	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	35,7	3,9	1,5
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	3,6	4,8	5,0	5,1	5,1	5,1	5,0	4,8	2,3	1,7	2,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	51,3	5,1	2,1
PMGD-PFV-PIDUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,9	2,6	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,4	2,7	2,1	2,5	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	30,4	2,8	1,3
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,7	0,9	1,0	1,0	1,0	0,9	0,8	0,6	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	8,1	1,0	0,3
PMGD-PFV-PENCAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PENCAHUE-ESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,4	2,5	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2	2,2	2,3	2,2	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	26,5	2,5	1,1
PFV-PMGD-ERINOME	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	2,2	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	1,7	2,3	2,2	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	27,0	2,6	1,1
PFV-QUINANTU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	5,4	6,7	8,2	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,6	4,9	2,0	4,3	0,8	0,0	0,0	0,0	87,3	9,0	3,6
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,5	4,0	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	3,4	1,2	3,0	0,6	0,0	0,0	0,0	46,7	4,4	1,9
PFV-TRICA-DOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3	0,4	0,7	2,1	2,3	2,3	2,2	2,2	2,2	1,6	0,8	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	18,6	2,3	0,8
PFV-QUILAPILUN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	4,9	46,8	80,8	38,5	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	32,3	7,2	0,0	0,0	0,0	474,5	80,8	19,8
PMGD-PFV-ANUNUCA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-EL-MANZANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	5,7	24,7	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	21,9	4,1	0,0	0,0	0,0	308,5	25,2	12,9
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	3,6	7,0	7,7	7,9	8,0	8,1	8,1	7,9	7,9	7,7	7,1	4,6	1,0	0,0	0,0	0,0	87,1	8,1	3,6
PFV-PMGD TER LAGUNITAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CHACABUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	4,9	8,0	8,7	8,9	8,8	9,0	8,9	8,8	8,7	8,4	6,7	3,2	0,4	0,0	0,0	0,0	94,7	9,0	3,9
PMGD-PFV-ORQUIDEA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	23,5	2,1	1,0
PFV-JAHUEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,8	5,0	5,3	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,2	4,7	3,0	0,5	0,0	0,0	0,0	59,1	5,4	2,5
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,0	2,0	2,6	2,8	2,7	2,7	2,7	2,6	2,4	1,9	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	25,1	2,8	1,0
PFV-KONDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	1,9	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	2,1	1,9	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,5	2,2	1,0
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,6	16,6	18,1	42,8	45,0	44,9	44,9	44,9	45,0	45,0	45,0	45,0	43,0	7,2	0,0	0,0	0,0	491,1	45,0	20,5
PFV-SLK808	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,7	2,7	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,8	2,6	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	32,4	3,0	1,4
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-RECOLETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	5,4	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,1	0,9	0,0	0,0	0,0	68,3	5,5	2,8
PFV-GUANACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,1	1,4	1,9	3,1	6,4	9,0	9,0	9,0	8,9	5,4	7,0	3,6	0,6	0,0	0,0	0,0	66,8	9,0	2,8
PFV-PMGD-GUANACO-AMPLIACION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-MALLOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,5	1,3	2,1	2,1	2,1	2										

06-01-2024

06-01-2024

	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-DONACARMEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	2,0	3,2	5,3	8,5	9,9	17,5	27,2	22,8	18,2	9,8	4,3	0,6	0,0	0,0	0,0	130,5	27,2	5,4
PFV-SANTUARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	1,6	1,8	1,9	1,9	2,0	1,9	1,9	1,9	1,8	1,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	19,9	2,0	0,8
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CALLELARGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	2,4	2,7	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,6	2,5	2,1	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	28,9	2,8	1,2
PFV-CASUTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,6	2,1	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,1	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	24,4	2,3	1,0
PFV-ENCONSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,5	6,8	8,2	8,5	8,6	8,5	8,3	8,2	8,1	7,9	7,0	3,6	0,4	0,0	0,0	0,0	87,1	8,6	3,6
PFV-LAMANGA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-EL-SHARON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	2,2	2,0	2,5	2,7	2,5	2,1	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,3	2,7	0,7
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	8,5	5,5	1,0	0,0	0,0	0,0	18,0	8,5	0,7
PFV-AVILES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,0	1,3	1,5	2,8	3,4	5,5	5,2	5,1	4,0	1,9	0,3	0,0	0,0	0,0	33,0	5,5	1,4
PFV-PMGD-GUARANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,7	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	0,3	0,0	0,0	0,0	11,6	1,1	0,5
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,4	2,4	2,0	2,1	2,4	2,3	2,4	2,4	2,4	2,2	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	24,3	2,4	1,0
PFV-CORDILLERILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-ALTOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,3	0,3	0,4	0,4	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	0,4	0,1
PFV-JOSOLERM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,6	0,9	1,2	1,3	1,2	1,3	1,2	1,0	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	10,1	1,3	0,4
PFV-GR-PITAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,2	2,7	5,4	6,0	6,0	5,9	4,9	4,7	3,5	3,4	3,9	0,6	0,0	0,0	0,0	48,8	6,0	2,0
PFV-RAUQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	2,0	3,8	6,6	7,7	8,3	8,3	8,4	7,7	6,5	6,8	3,9	0,7	0,0	0,0	0,0	71,7	8,4	3,0
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,9	1,2	2,3	7,2	9,0	8,9	9,0	9,0	6,7	8,7	7,1	3,7	0,7	0,0	0,0	0,0	74,7	9,0	3,1
PMGD-PFV-RATULEMUS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,4	2,7	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,4	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	30,4	2,8	1,3
PMGD-PFV-PICHON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	1,0	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	10,1	1,0	0,4
PFV-DON-JORGE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,8	1,6	2,4	2,3	2,6	2,9	2,9	3,0	3,0	3,0	2,7	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	30,0	3,0	1,2
PFV-MUTUPIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,0	2,0	5,5	9,0	9,0	9,0	9,0	8,2	6,3	7,9	4,9	1,0	0,0	0,0	0,0	73,7	9,0	3,1
PMGD-PFV-CAUQUENES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	2,4	2,6	2,7	2,7	2,8	2,8	2,7	2,7	2,6	2,3	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	29,4	2,8	1,2
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,6	1,6	2,6	2,6	2,6	2,6	1,7	2,4	2,1	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	21,1	2,6	0,9
PFV-LASCODORNICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	1,1	2,9	3,0	2,9	2,9	2,6	2,0	2,9	2,8	2,0	0,4	0,0	0,0	0,0	26,4	3,0	1,1
PFV-PMGD-ALCALDESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,2	4,0	5,9	5,9	5,7	5,9	5,9	5,9	5,8	3,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	56,2	5,9	2,3
PFV-ELCERNICALO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,4	1,1	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	14,2	1,4	0,6
PFV-ELCERNICALO-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	1,0	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	13,8	1,4	0,6
PFV-BICENTENARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,8	2,0	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,4	2,1	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	22,4	2,6	0,9
PFV-PLAYERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	2,4	2,8	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,8	2,3	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	31,3	3,0	1,3
PFV-PLAYERITO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,4	2,8	2,8	2,9	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,3	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	31,3	3,0	1,3
PMGD-PFV-PLAYERON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,5	2,9	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,4	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	32,2	3,0	1,3
PFV-CHUCAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,6	1,2	2,4	2,4	2,4	2,4	2,2	1,8	2,4	2,2	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	21,8	2,4	0,9
PFV-NIQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,6	1,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,5	1,3	2,0	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	20,6	2,7	0,9
PFV-CHINCOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,8	2,5	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	1,7	2,0	1,9	0,4	0,0	0,0	0,0	24,2	2,9	1,0
PFV-CIPRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,8	1,5	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	0,7	0,0	0,0	0,0	21,9	2,0	0,9
PMGD-PFV-CHILENER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,1	0,0
PFV-PMGD-CARACOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,3	0,6	1,9	2,6	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	1,7	0,8	0,4	0,0	0,0	0,0	21,9	2,7	0,9
PFV-PMGD-LAS-CATTITAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,2	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	21,4	2,0	0,9
PFV-MERCURIO-SUR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,7	0,3	0,0	0,0	0,0	11,2	1,0	0,5
PFV-PMGD-PACHIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,1	1,7	3,7	8,2	8,9	8,9	8,9	8,9	8,4	5,4	5,0	1,0	0,0	0,0	0,0	70,9	8,9	3,0
PFV-LINARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	0,9	1,5	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,7	2,2	0,8	0,0	0,0	0,0	22,0	2,2	0,9
PFV-SATURNO-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	0,5	0,0	0,0	0,0	11,9	1,0	0,5
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-MACHICURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	2,0	3,3	6,7	8,3	8,3	8,2	8,2	8,1	7,9	6,3	1,6	0,6	0,0	0,0	0,0	70,9	8,3	3,0
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,6	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	0,7	0,3	0,0	0,0	0,0	21,4	2,0	0,9
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-VILLA-SECA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,4	1,4	2,2	2,6	2,5	2,5	2,3	1,4	2,5	2,2	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	22,0	2,6	0,9
PFV-COCHARCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,1	2,5	2,5	2,5	2,5	2,3	2,4	2,3	2,0	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	22,4	2,5	0,9
PFV-LAS-TORTOLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,7	2,5	2,8	2,8	2,9	2,6	2,3	2,9	2,8	2,7	2,4	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	30,1	2,9	1,3
PFV-BERRUECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,5	4,1	8,9	9,0	9,0	9,0	8,7	9,0	8,7	7,9	5,0	1,1	0,0	0,0	0,0	82,6	9,0	

06-01-2024

06-01-2024

	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	MW/hh	MW/hh
PFV-RINCONADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,8	1,4	2,1	2,8	5,3	6,9	7,3	7,2	6,9	6,3	3,6	0,5	0,0	0,0	0,0	51,7	7,3	2,2
PFV-PMGD-FULGOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	1,9	1,9	1,9	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9	1,4	0,4	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	20,9	1,9	0,9
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-EL-OLIVAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	4,6	7,5	8,9	8,4	8,6	8,1	6,7	7,8	8,8	8,8	6,8	3,6	0,8	0,0	0,0	0,0	90,9	8,9	3,8
PFV-PMGD-CORTUO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,2	4,6	7,6	9,0	8,9	8,0	7,8	8,3	8,8	6,8	3,9	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	78,4	9,0	3,3
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,0	2,4	3,5	3,9	4,5	4,5	4,4	4,2	3,7	2,5	0,4	0,0	0,0	0,0	35,9	4,5	1,5
PFV-EL-RESPLANDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LAJA-ANDINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,1	4,5	4,5	3,7	4,1	4,2	4,6	4,6	4,6	4,6	4,4	2,2	0,5	0,0	0,0	0,0	50,0	4,6	2,1
PMGD-PFV-SAN-EUGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,7	2,8	3,2	3,7	4,7	5,6	7,1	7,3	7,3	6,9	5,8	3,4	0,9	0,0	0,0	0,0	61,4	7,3	2,6
PMGD-PFV-LAJA-AVELLANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,2	1,4	1,4	1,2	1,1	1,2	0,8	0,6	0,5	0,4	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	11,1	1,4	0,5
PMGD-PFV-PAILLIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,5	7,4	8,4	8,4	8,3	8,3	8,3	7,9	7,7	8,2	8,3	8,2	5,6	1,2	0,0	0,0	0,0	99,0	8,4	4,1
PMGD-PFV-PELLIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,5	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,4	2,9	3,0	2,6	0,7	0,0	0,0	0,0	31,7	3,0	1,3
PFV-TRIGAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,2	1,7	4,3	8,7	8,8	8,7	8,7	8,1	8,3	6,5	3,3	0,7	0,0	0,0	0,0	70,4	8,8	2,9
PMGD-PFV-COYUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,9	2,2	2,6	2,6	2,6	2,3	2,5	1,8	2,3	2,6	2,4	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	27,3	2,6	1,1
PFV-VALLEDELALUNA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	15,8	1,8	0,7
PMGD-PFV-FUSTER-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CRUZSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	1,5	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,7	2,4	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	26,0	2,9	1,1
PFV-SANFRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	1,8	2,0	2,0	2,1	2,1	2,0	2,0	1,9	1,9	1,7	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	22,1	2,1	0,9
PFV-LIPANGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,2	1,8	2,3	2,6	2,7	2,6	2,4	2,1	1,6	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	21,0	2,7	0,9
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,3	3,4	6,0	7,7	8,7	7,9	8,4	8,3	7,0	5,2	2,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	68,2	8,7	2,8
PFV-TREBAL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	1,2	2,1	2,3	2,4	2,3	2,1	1,7	1,2	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	17,1	2,4	0,7
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	1,2	2,1	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2	1,9	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	21,4	2,4	0,9
PFV-LAQUINTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,7	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,0	2,7	2,2	2,4	2,3	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	28,1	2,7	1,2
PFV-CUZCUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,2	2,3	2,3	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	22,9	2,3	1,0
PFV-NORTECHICO1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,1	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,3	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	15,4	1,5	0,6
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,6	0,7	0,7	0,7	0,6	0,5	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,4	0,7	0,2
PFV-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,7	1,9	1,9	2,0	2,0	1,6	1,9	1,9	1,8	1,5	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	20,2	2,0	0,8
PFV-EL-CONDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,5	0,9	0,9	0,9	1,0	0,9	0,9	0,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	7,5	1,0	0,3
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	2,3	2,5	2,6	2,6	2,6	2,4	2,6	2,6	2,6	2,2	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	27,6	2,6	1,1
PFV-PERALILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	9,6	0,8	0,4
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,2	1,9	2,2	2,3	2,3	2,0	1,2	0,9	0,5	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	15,7	2,3	0,7
PMGD-PFV-EL-CUERVO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	1,6	2,2	2,5	2,6	2,6	2,5	2,1	1,6	1,0	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	20,2	2,6	0,8
PFV-VENEZIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-REN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,5	1,8	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	0,5	0,0	0,0	0,0	9,7	2,7	0,4
PFV-LAS-TORCAZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,6	1,9	2,2	2,7	2,3	2,2	1,6	1,7	2,7	2,6	2,4	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	26,0	2,7	1,1
PFV-SANTIAGOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	18,0	40,3	60,9	75,0	83,9	87,7	78,8	76,2	58,3	47,0	26,0	7,0	1,0	0,0	0,0	0,0	663,9	87,7	27,7
PFV-LOS-PERALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,6	0,7	0,8	1,1	1,7	2,0	1,5	0,9	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	10,7	2,0	0,4
PMGD-PFV-MAIKONO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	0,6	0,5	0,9	1,2	1,2	1,1	0,8	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	7,9	1,2	0,3
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	1,0	2,1	3,1	5,8	8,7	8,6	8,4	8,0	6,2	2,7	0,3	0,0	0,0	0,0	55,9	8,7	2,3
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	1,4	2,1	3,8	5,8	8,4	8,7	8,7	8,3	7,0	3,4	0,5	0,0	0,0	0,0	59,1	8,7	2,5
PFV-PMGD-KAUFMAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-ELPIQUERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,1	1,3	1,3	2,1	3,0	3,1	3,0	3,5	3,6	3,1	2,2	0,3	0,0	0,0	0,0	28,4	3,6	1,2
PFV-CAIMI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,1	0,0
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,5	0,9	0,7	0,8	0,7	0,6	0,5	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	6,1	0,9	0,3
PFV-PITRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,3	0,4	0,5	0,4	0,4	0,6	0,7	0,5	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	4,9	0,7	0,2
PFV-CATEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	1,0	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,2	1,9	0,7
PFV-PLACILLASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,2	2,0	4,2	5,9	7,2	7,3	6,9	6,6	6,1	5,4	3,5	0,5	0,0	0,0	0,0	57,5	7,3	2,4
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,2	0,0
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,6	0,6	0,7	0,7	1,0	1,7	2,5	2,5	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	14,1	2,5	0,6
PMGD-PFV-YAHUTELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,9	1,8	5,3	5,8	5,8	5,9	5,8	5,7	5,3	3,7	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	48,4	5,9	2,0
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,3	0,6	0,5	0,5	0,3	0,6	0,6	0,5	0,7							

	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	MWhh	MWhh	
PFV-EL-ZORZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-DON-MARTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	2,2	2,6	2,5	2,7	2,5	2,5	1,7	1,8	2,0	2,4	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	25,5	2,7	1,1
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	4,6	4,7	4,4	4,7	4,4	4,5	3,2	3,4	3,7	4,7	3,7	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	48,8	4,7	2,0
PFV-NAZARINO-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,5	0,8	1,1	2,0	2,6	2,6	2,5	2,3	2,1	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,5	2,6	0,8
PFV-LA-PALMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,7	4,2	8,3	9,0	9,0	7,8	8,9	9,0	9,0	8,8	6,1	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	84,8	9,0	3,5
PFV-TARANTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	0,7	1,2	1,4	1,4	2,3	2,2	2,6	2,6	2,1	2,4	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	21,0	2,6	0,9
PFV-CONDOR-PELVIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	0,7	1,5	2,3	2,5	2,5	2,4	2,1	1,7	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	18,0	2,5	0,8
PFV-SALERNO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,7	0,7	1,6	1,7	2,3	2,6	2,5	2,2	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	16,6	2,6	0,7
PFV-GUADALUPE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,8	5,1	5,7	5,8	5,9	5,9	5,8	4,8	5,5	5,4	4,4	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	58,8	5,9	2,5
PFV-VILLA-ALEMANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,5	0,5	0,8	1,0	0,9	0,8	0,6	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,6	1,0	0,3
PFV-LAS-TENCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,4	2,1	3,5	5,2	6,3	8,9	8,5	7,4	5,7	3,5	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	54,5	8,9	2,3
PFV-REXNER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,8	2,4	2,6	2,7	2,8	2,7	2,1	2,6	2,4	1,7	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	25,7	2,8	1,1
PFV-MELI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,9	1,5	2,6	5,9	7,7	6,7	8,1	8,0	7,0	2,5	2,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	53,9	8,1	2,2
PFV-CURICURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	2,1	4,5	6,0	7,7	8,2	8,2	8,2	8,1	8,0	6,7	3,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	73,2	8,2	3,0
PMGD-PFV-ROMERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,1	2,3	5,3	7,5	8,2	8,1	8,5	8,6	7,4	6,0	3,2	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	68,0	8,6	2,8
PMGD-PFV-TORINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,7	4,0	6,2	7,4	7,6	7,6	7,4	7,4	4,8	5,9									

06-01-2024

06-01-2024

	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	MWhh	MWhh	
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GN_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
KELAR-TG2_TG2_GN_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GN_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ANGAMOS-ANG1_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-ANG2_CAR	277,5	278,0	277,4	277,9	277,4	276,9	276,9	272,8	166,7	81,2	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,5	80,6	80,5	80,5	80,5	3590,8	278,0	149,6
COCHRANE-CCH1_CAR	275,2	275,2	275,2	275,2	275,2	275,2	275,2	271,1	183,7	75,3	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4	60,3	60,3	66,4	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	3407,9	275,2	142,0
COCHRANE-CCH2_CAR	276,3	276,3	276,3	276,3	276,3	276,3	276,3	271,7	163,2	76,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	66,6	80,5	80,5	80,6	80,5	80,5	80,5	113,2	3431,4	276,3	143,0
MEJILLONES-CTM1_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
MEJILLONES-CTM2_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
MEJILLONES-CTM3-TG_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
MEJILLONES-CTM3-TG_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
MEJILLONES-CTM3-TG_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
MEJILLONES-IEM_CAR	274,0	313,7	371,4	319,0	270,5	259,5	227,1	189,9	171,8	150,0	107,6	124,3	123,0	118,7	120,8	119,4	118,2	115,0	196,8	317,9	348,6	344,3	342,9	336,7	5381,1	371,4	224,2	
PLANTA-ACIDOS-SULFURICO-MEJILLONES	21,6	21,5	21,5	21,4	21,4	21,3	19,1	18,7	13,3	12,2	12,9	12,8	12,7	12,6	12,6	12,6	12,6	12,5	12,5	12,4	12,3	12,4	12,4	12,4	367,7	21,6	15,3	
ANDINA-CTA_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
HORNITOS-CTH_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TG1A+0.5TV1C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TG1A+0.5TV1C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TG1A+TG1B+TV1C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TG1A+TG1B+TV1C_GNL	300,9	305,4	305,6	305,8	305,8	306,2	306,4	199,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	239,0	281,7	289,5	272,2	3418,1	306,4	142,4	
TG1A_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TG1A_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	49,8	0,0	0,0	0,0	0,0	49,8	49,8	2,1	
TG1B+0.5TV1C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TG1B+0.5TV1C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	96,0	128,0	0,0	0,0	0,0	0,0	224,0	128,0	9,3	
TG1B_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TG1B_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,7	14,7	0,6	
TG2A+0.5TV2C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TG2A+0.5TV2C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TG2A+TG2B+TV2C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TG2A+TG2B+TV2C_GNL	137,9	135,2	157,4	157,7	157,6	156,6	155,5	83,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1141,7	157,7	47,6	
TG2A_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TG2A_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TG2B+0.5TV2C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TG2B+0.5TV2C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TG2B_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TG2B_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ENAEX CUMMINS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ENAEX DEUTZ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0																							

[illegible]

06-01-2024

06-01-2024

	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 MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
CANDELARIA-1	5,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	5,0	0,2
CANDELARIA-2	14,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,0	14,0	0,6
CANDELARIA-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CANDELARIA-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CANDELARIA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CANDELARIA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
EPACIFICO_COGEN	15,4	15,8	15,5	15,4	15,2	15,5	15,8	15,3	15,2	14,4	12,1	8,3	10,0	12,2	12,4	11,9	11,5	12,0	11,8	12,3	13,9	14,9	14,6	6,1	317,7	15,8	13,2
SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLIHUES_HFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLIHUES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TENO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TENO_GAS_50	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CEMENTOSBIOBIO_F06	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LICANTEN_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
VINALES_COGEN	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	30,3	12,2	7,0	7,0	7,2	8,0	8,0	8,0	8,1	8,7	8,1	8,0	8,1	10,7	24,1	31,8	32,1	451,2	32,1	18,8
MAULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PINARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CONSTITUCION-1-ELEK	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CONSTITUCION-2-ELEK	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CELCO_COGEN	5,0	4,5	4,7	5,2	3,8	5,2	6,4	5,3	5,4	5,2	5,1	5,5	5,4	4,6	4,6	4,7	4,3	4,8	4,2	5,9	4,8	6,3	6,6	6,0	123,6	6,6	5,2
SAN-JAVIER-1-DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SAN-JAVIER-2-DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RASOPOWER_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LINARES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANGREGORIO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CHILLAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	1,1	1,1	1,0	1,1	1,0	1,0	1,1	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	1,1	0,5	11,1	1,1	0,5
NUEVAALDEA-1_COGEN	2,8	1,9	1,9	3,0	3,0	2,8	2,8	3,5	5,0	4,5	4,4	4,5	5,1	5,4	4,9	5,0	5,5	5,1	5,1	5,5	5,2	5,4	5,7	8,0	106,1	8,0	4,4
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVAALDEA-3_COGEN	33,5	34,1	29,0	27,9	32,2	30,3	31,3	31,7	30,2	30,6	33,6	32,6	33,9	36,0	36,9	36,3	37,3	37,8	37,2	36,9	36,8	35,3	34,8	35,3	811,5	37,8	33,8
LAJAEVE	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	5,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	7,0	7,0	7,0	7,0	118,0	7,0	4,9
MASISA_COGEN	8,4	8,3	8,5	8,5	8,3	7,9	8,5	6,5	4,9	4,9	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,9	5,4	7,1	8,7	8,8	8,7	8,7	160,4	8,8	6,7	
YUNGAY-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-3_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-1_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-2_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-3_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-4_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANTALIDIA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANTAFE_COGEN	51,8	48,5	56,0	51,6	53,6	54,8	52,6	51,2	52,5	51,3	53,1	49,6	46,9	47,6	47,7	49,2	51,3	48,7	48,7	51,4	51,3	50,9	50,8	52,0	1223,1	56,0	51,0
CMPCLAJA_COGEN	27,8	19,5	26,3	23,4	24,1	28,2	22,6	17,2	12,1	7,1	3,1	5,8	2,7	2,4	3,2	3,3	0,9	4,1	6,7	9,2	14,9	21,7	18,7	21,7	326,7	28,2	13,6
CMPCPACIFICO_COGEN	26,7	27,5	24,5	26,6	24,8	24,5	21,3	21,2	17,4	18,4	20,0	17,9	20,6	22,1	21,6	24,1	25,0	23,6	24,0	21,0	22,5	22,0	23,9	23,2	544,4	27,5	22,7
PMGD-CMPCSAntAFE_COGEN	1,4	1,2	1,3	0,0	0,6	1,0	1,3	1,5	1,6	1,6	1,1	1,2	1,3	1,2	2,0	1,2	1,3	1,0	1,9	2,1	1,9	1,2	1,0	0,0	29,9	2,1	1,2
LOSPINOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0																						

[illegible]

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
REY_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
SOUTHERN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
WATTS-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
WATTS-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
SKRETTINGOSORNO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-TAMBORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-CHIFIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-LOS-NEGROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-CAMPESINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-RAPACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-GAMI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-CIRUELO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-CALAFATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-ALERCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
MULTIEXPORT-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
MULTIEXPORT-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-BLUEGATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-RIO-AZUL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-DIESEL-CEREZO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-DON-PEDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ELCANELO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
SKRETTING	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
DANISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
BIOMAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-TER-EL-JARDIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PIEDRAS-NEGRAS	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	63,1	2,7	
SALMOFOOD-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CHANGOS->CUMBRES C1	-446,5	-468,1	-462,1	-480,6	-514,2	-505,5	-505,9	-423,2	-234,1	-77,0	-39,6	11,5	94,4	161,4	132,6	129,3	22,1	-21,6	-52,9	-207,0	-454,7	-479,9	-578,8	-631,5	-6031,7	161,4	-251,3	
CHANGOS->CUMBRES C2	-446,0	-467,5	-227,8	-479,9	-513,3	-504,9	-505,2	-423,0	-235,0	-78,6	-41,5	9,4	91,9	158,4	129,7	126,6	19,9	-23,6	-54,8	-208,0	-453,9	-478,9	-577,5	-630,1	-5813,4	158,4	-242,2	
CUMBRES->CHANGOS C1	431,7	456,5	461,3	490,5	531,7	523,5	524,9	437,3	228,1	66,0	25,8	-25,6	-111,8	-179,8	-148,9	-143,0	-33,4	12,0	43,6	195,3	463,9	497,6	602,0	655,8	6004,8	655,8	250,2	
CUMBRES->CHANGOS C2	429,8	454,8	459,8	489,0	530,3	521,5	522,9	435,2	226,1	63,6	23,2	-28,3	-114,6	-182,7	-151,7	-146,1	-36,2	9,3	41,0	193,2	462,3	496,0	600,4	654,4	5953,3	654,4	248,1	
TOTAL HORA.	7419,2	7103,5	6790,1	6696,7	6704,5	6643,5	6661,0	6467,0	6513,8	6729,8	6966,7	7044,5	6997,1	6980,4	7021,7	6924,0	6995,5	6985,8	6961,1	7040,8	7567,0	7883,3	7957,7	7618,9	168.674			
TOTAL HORA. SING	2045	1986	1982	1906	1873	1891	1892	1954	2334	2675	2798	2863	3007	3126	3083	2995	2781	2681	2665	2418	1992	2015	1855	1743	56.560			
TOTAL SEN	9464	9089	8772	8602	8578	8534	8553	8421	8848	9405	9765	9908	10004	10107	10105	9919	9776	9667	9626	9459	9559	9898	9813	9362	225.234			
CONS. PROPIOS	70	68	68	68	75	75	75	75	75	55	50	50	50	50	43	56	68	68	66	66	66	66	67	67	1.528			
CONS. PROPIOS SING	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	113	113	113	113	113	113	113	113	2.628		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-877	-923	-805	-970	-1045	-1028	-1029	-859	-462	-143	-65	37	206	341	281	272	56	-33	-96	-402	-917	-976	-1179	-1286	(11.902)			
PERDIDAS APROX.	191	172	161	148	145	142	143	142	165	195	213	224	232	239	239	231	221	215	210	197	198	213	205	180	4.623			
PERDIDAS APROX. SING	141	139	118	133	140	140	141	122	120	123	131	125	120	118	121	108	108	106	113	123	138	152	160	159	3.097			
DEMANDA APROX.	6281	5941	5756	5511	5441	5399	5414	5391	5813	6337	6639	6808	6922	7033	7022	6909	6762	6670	6589	6376	6386	6629	6507	6086	150.621			
DEMANDA APROX. SING	2673	2663	2561	2635	2670	2670	2673	2583	2568	2587	2625	2594	2572	2559	2573	2507	2509	2495	2534	2584	2658	2725	2761	2756	62.736			
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	7957,7	7958	

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
06 de enero de 2024

06-01-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN_A	0	N	LC	PS	-	OM			-		COLBUN	-	-
00:00:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN_A	0	RO	LC	PS	MTP	OM			-	I2024000025	COLBUN	-	-
00:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	N	-	PC	OM	-			-	-	COLBUN	-	-
00:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	OM			-	LI 2023001850	COLBUN	-	-
00:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	47	N	-	PC	-	OM			-	N	COLBUN	-	-
00:00:00	-	CMPLAJA-3	CMPLAJA_BLI+BL2+BL3 COGEN	25	N	-	PC	-	OM			-	-	SANTA FE	-	-
00:00:00	-	VINALES	VINALES_BLI+BL2 COGEN	-	N	-	PC	-	OM			-	-	ARAUCO	-	-
00:07:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1 GNL_E	0	N	LC	PS	OM	-			-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:08:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM			-	-	COLBUN	-	-
00:15:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN_A	0	DRO	DLC	FS	MTP	OM			-	I2024000025	COLBUN	-	-
00:16:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1 GNL_E	0	DN	DLC	FS	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:18:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN_A	-	-	-	-	-	EP	Cambio CMG		-	-	-	-	-
00:18:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B GN_A	0	N	LC	PS	OM	-			-	-	COLBUN	-	-
00:22:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	0	PO	-	EP	PCP	EP	Sincronizada en pruebas, según IL 2024000038		-	I2024000038	ARAUCO	-	-
00:30:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM			-	-	COLBUN	-	-
00:32:00	-	-	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_E	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-
00:32:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN_A	65	RO	LC	MT	-	OM			-	I2023001320 - D1023121630	ENEL GENERACION	-	-
00:32:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	42	RO	-	MT	CF	OM			-	-	ENAP ACONCAGUA	-	-
00:32:00	-	COLMITO	COLMITO GN_A	0	N	DLC	PS	-	OM			-	-	CARDONES	-	-
00:32:00	-	CMPLAJA-3	CMPLAJA_BLI+BL2 COGEN	25	N	-	PC	-	OM			-	-	SANTA FE	-	-
00:40:00	-	COLMITO	COLMITO GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM			-	-	CARDONES	-	-
01:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	N	-	MT	OT	-	Control Cota		-	-	COLBUN	-	-
01:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	N	-	MT	-	OT	Control Cota		-	-	COLBUN	-	-
01:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	N	-	MT	-	OT	Control Cota		-	-	COLBUN	-	-
01:00:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	150	N	-	CI	-	OT	Control Cota Pangué		-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:00:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	150	N	-	CI	-	OT	Control Cota Pangué		-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:21:00	-	-	QUINTERO-2 GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-
01:21:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN_A	129	RO	LC	PC	-	OM			-	I2023001320 - D1023121630	ENEL GENERACION	-	-
01:21:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	N	-	PC	-	OT			-	-	COLBUN	-	-
01:21:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	42	RO	-	PC	CF	OM			-	I2023001308	ENAP ACONCAGUA	-	-
01:21:00	-	CMPLAJA-3	CMPLAJA_BLI+BL2+BL3 COGEN	25	N	-	PC	OM	-			-	-	SANTA FE	-	-
01:40:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	200	N	-	CI	-	OT	Control Cota Pangué		-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:40:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	200	N	-	CI	-	OT	Control Cota Pangué		-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GNL_C	411	N	LC	PC	OM	-	Cambia de GN_A a GNL_C		-	-	COLBUN	-	-
02:36:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	150	N	-	CI	-	OT	Control Cota Pangué		-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:36:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	150	N	-	CI	-	OT	Control Cota Pangué		-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:51:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	100	N	-	CI	-	OT	Control Cota Pangué		-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:51:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	100	N	-	CI	-	OT	Control Cota Pangué		-	-	ENEL GENERACION	-	-
03:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	N	-	PS	-	OT	Control Cota		-	-	COLBUN	-	-
03:04:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OT	Control Cota		-	-	COLBUN	-	-
03:06:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	1	N	-	PC	PCP	OM	Cancelada IL 2024000038		-	-	ARAUCO	-	-
04:11:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	N	-	PC	-	OM			-	-	COLBUN	-	-
04:18:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	200	N	-	CI	-	OT	Control Cota Pangué		-	-	ENEL GENERACION	-	-
04:18:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	200	N	-	CI	-	OT	Control Cota Pangué		-	-	ENEL GENERACION	-	-
04:44:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	N	-	MT	-	OT	Control Cota		-	-	COLBUN	-	-
04:48:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1_GN_A	160	PMW	LC	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas de MM.		-	-	COLBUN	-	-
05:47:00	-	-	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_E	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-
05:47:00	-	CMPLAJA-3	CMPLAJA_BLI+BL3 COGEN	25	N	-	PC	-	OM			-	-	SANTA FE	-	-
05:47:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN_A	65	RO	LC	MT	-	OM			-	I2023001320 - D1023121630	ENEL GENERACION	-	-
05:47:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	42	RO	-	MT	CF	OM			-	-	ENAP ACONCAGUA	-	-
06:00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GN_A	411	N	LC	PC	-	OM	Cambia de GNL_C a GN_A		-	-	COLBUN	-	-
06:07:00	-	-	QUINTERO-2 GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-
06:07:00	-	CMPLAJA-3	CMPLAJA_BLI+BL2+BL3 COGEN	25	N	-	PC	-	OM			-	-	SANTA FE	-	-
06:07:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN_A	129	RO	LC	PC	-	OM			-	I2023001320 - D1023121630	ENEL GENERACION	-	-
06:07:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	42	RO	-	PC	CF	OM			-	-	ENAP ACONCAGUA	-	-
06:07:00	-	COLMITO	COLMITO GN_A	18	DN	DLC	PP	-	OM			-	-	CARDONES	-	-
06:25:00	-	COLMITO	COLMITO GN_A	18	N	DLC	PMT	-	OM			-	-	CARDONES	-	-
06:30:00	-	COLMITO	COLMITO GN_A	158	N	DLC	PC	-	OM			-	-	CARDONES	-	-
06:35:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3 CAR	54	N	LC	PC	-	OM	Finalizada pruebas, cancelada SD2023114818		-	-	ENLASA	-	-
06:54:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	N	DRO	PP	OT	-	Control Cota		-	I2023001850	COLBUN	-	-
07:02:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	N	-	MT	-	OT	Control Cota		-	-	COLBUN	-	-
07:15:00	-	COLMITO	COLMITO GN_A	0	N	LC	PS	-	OM			-	-	CARDONES	-	-
07:15:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN_A	65	RO	LC	MT	-	OM			-	I2023001320 - D1023121630	ENEL GENERACION	-	-
07:15:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	42	RO	-	MT	CF	OM			-	-	ENAP ACONCAGUA	-	-
07:15:00	-	CMPLAJA-3	CMPLAJA_BLI+BL2 COGEN	25	N	-	PC	-	OM			-	-	SANTA FE	-	-
07:15:00	-	-	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_E	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-
07:20:00	-	-	RALCO_sinv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-
07:20:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3 COGEN	3	N	-	PC	-	OM			-	-	SANTA FE	-	-
07:20:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN_A	0	RO	LC	PS	-	OM			-	I2023001320 - D1023121630	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_E	0	RO	LC	PS	-	OM			-	I2022001252	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3 CAR	45	N	LC	MT	-	OM			-	-	ENLASA	-	-
07:20:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4 CAR	38	RO	-	MT	-	OM			-	I2023001072 - I2023000393	ENLASA	-	-
07:20:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	65	N	-	MT	-	OM			-	-	AES GENER	-	-
07:20:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI COGEN	0	N	-	MT	-	OM			-	-	ARAUCO	-	-
07:20:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI COGEN	22	N	-	PC	-	OM			-	-	COMASA	-	-
07:20:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	-	RO	LC	PS	-	OM	Inicio retiro la componente TG1A		-	I2021001053 - I2023001495 - I2023001510	ENEL GENERACION	-	-
07:23:00	-	COLMITO	COLMITO GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM			-	-	CARDONES	-	-
07:27:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	100	N	-	CI	-	OT	Control Cota Pangué		-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:27:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	100	N	-	CI	-	OT	Control Cota Pangué		-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:34:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	80	N	-	MT	-	OT	Control Cota Pangué		-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:34:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	0	N	-	PS	-	OT	Control Cota Pangué		-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:35:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx LT 66 kV Linares - Chacabun	LT 66 kV Linares - Chacabun	-	-	-	-	-
07:42:00	-	-	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-
07:42:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			-	-	-	-	-
07:42:00	-	NEUVARENCA	NEUVARENCA TG1+TV1_GN_A	200	RO	LC	MT	-	OM			-	I2023001114	ENEL GENERACION	-	-
07:42:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM			-	I2020001462 - I2023001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:42:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GN_A	260	N	LC	MT	-	OM			-	I2023001648	ESCUADRON	-	-
07:42:00	-	CANUTILLAR	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			-	-	COLBUN	-	-
07:42:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			-	-	COLBUN	-	-
07:42:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_GN_A	177	RO	LC	MT	-	OM			-	I2023001893	ENEL GENERACION	-	-
07:42:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI COGEN	26	N	-	PC	-	CP			-	-	COMASA	-	-
07:42:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO COGEN	16	RO	LC	MT	CF	OM			-	I2022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-
07:42:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GN_A	200	LF	LC	MT	PCP	OM			-	I2022001909 - I2023001852	ENEL GENERACION	-	-
07:42:00	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	108	RO	-	MT	-	OM			-	I2022000634	AES GENER	-	-
07:42:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	108	RO	-	MT	-	OM			-	I2023001949	AES GENER	-	-
07:42:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	N	-	MT	-	OM			-	-	AES GENER	-	-
07:42:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2 COGEN	3	N	-	PC	-	CP			-	-	SANTA FE	-	-
07:42:00	-	VINALES	VINALES_BLI COGEN	0	N	-	MT	-	EXP			-	-	ARAUCO	-	-
07:42:00	-	LAIAVE-1	LA													

06-01-2024																	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	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
07:42:00	-	CMPLAJA-3	CMPLAJA_BLI_COGEN	25	N	-	PC	-	CPF	-	-	-	-	SANTA FE	-	-		
07:42:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	N	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-		
07:42:00	-	RALCO-2	RALCO_sivv	90	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	L2021002417	ENEL GENERACION	-	-		
07:42:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sivv	110	N	-	MT	-	OT	Con SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:42:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sivv	110	N	-	MT	-	OT	Con SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:42:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sivv	110	N	-	MT	-	OT	Con SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:42:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	-	LF	-	MT	PCP	OT	-	-	-	L2023001918	STS	-	-		
07:45:00	-	CERROPABELLON-G1A GEO	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-		
07:45:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	L2023000478	ENEL GENERACION	-	-		
07:45:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:45:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	L2021001064 - L2022002402	ENEL GENERACION	-	-		
07:45:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	L2022002402	ENEL GENERACION	-	-		
07:45:00	-	RAPEL-4	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	L2021001067 - L2022002402	ENEL GENERACION	-	-		
07:45:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	L2021001068 - L2022002402	ENEL GENERACION	-	-		
07:45:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	3	N	-	MT	-	EXP	-	-	-	-	SANTA FE	-	-		
07:45:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI_COGEN EUCA	21	N	-	MT	-	EXP	-	-	-	-	ARAUCO	-	-		
07:45:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	13	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-		
07:45:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-		
07:45:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	-		
07:45:00	-	NUUEVAALDEA-1	NUUEVAALDEA_BLI_COGEN	37	N	-	MT	-	EXP	-	-	-	-	ARAUCO	-	-		
07:45:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-		
07:45:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsi8n	100	N	-	MT	-	OM	-	-	V	-	COLBUN	-	-		
07:45:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsi8n	100	N	-	MT	-	OM	-	-	V	-	COLBUN	-	-		
07:45:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vloma	0	RO	-	PS	MTP	OM	-	-	V	L2022001962 - U2018000181 - U2023001913 - L2022002392	ENEL GENERACION	-	-		
07:45:00	-	LAJAVE-2	LAJAVE-2_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-		
07:45:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI_COGEN	33	N	-	MT	-	EXP	-	-	-	-	SANTA FE	-	-		
07:45:00	-	CMPLAJA-3	CMPLAJA_BLI_COGEN	9	N	-	MT	-	CPF	-	-	-	-	SANTA FE	-	-		
07:45:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	11	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-		
07:45:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vloma	-	N	-	MT	-	OM	-	-	V	L2022001962 - U2018000181 - U2023001913 - L2022002392	ENEL GENERACION	-	-		
07:45:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vloma	-	N	-	PS	-	OM	-	-	V	L2022001962 - U2018000181 - U2023001913 - L2022002392	ENEL GENERACION	-	-		
07:48:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B TG2B_GNL_E	-	RO	LC	PS	-	RP	F/S TV2C	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:48:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO_sivv	0	DRO	-	FS	-	OM	Control Cota Pangué	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:49:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B TG1B+0.5TV1_GNL_E	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:49:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A TG1A_GNL_E	-	RO	LC	PS	-	OM	Desacople TG1A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:51:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A TG1A_GNL_E	-	DRO	LC	FS	-	OM	F/S TG1A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:55:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vloma	-	DRO	-	FS	MTP	OM	-	-	V	L2022001962 - U2018000181 - U2023001913 - L2022002392	ENEL GENERACION	-	-		
07:55:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vloma	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	V	L2022001962 - U2018000181 - U2023001913 - L2022002392	ENEL GENERACION	-	-		
07:59:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B TG2B_GNL_E	-	DRO	LC	FS	-	OM	F/S TG2B	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
08:00:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
08:00:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
08:00:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
08:00:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
08:00:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
08:00:00	-	PFV-CONELIO	PFV-CONELIO	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
08:00:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
08:00:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
08:00:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
08:00:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
08:00:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
08:00:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
08:00:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
08:00:00	-	PFV-PUERTOSCO	PFV-PUERTOSCO	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
08:00:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
08:00:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
08:00:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
08:00:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	23	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
08:00:00	-	PFV-NUOVOQUILLAGUA	PFV-NUOVOQUILLAGUA	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
08:00:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
08:00:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
08:00:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
08:00:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
08:00:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENORCHILE	-	-		
08:00:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
08:00:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-		
08:00:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-		
08:00:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-		
08:00:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-		
08:00:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-		
08:00:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-		
08:00:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-		
08:00:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-		
08:00:00	-	LICAN-2	LICAN-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-		
08:00:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-		
08:00:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-		
08:00:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-		
08:00:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-		
08:00:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-		
08:00:00	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	53	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-		
08:00:00	-	CHACAYES-2	CHACAYES-2	53	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-		
08:00:00	-	ALTORENACO	ALTORENACO	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-		
08:00:00	-	RENAICO	RENAICO	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-		
08:00:00	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-		
08:00:00	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-		
08:00:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-		
08:00:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-		
08:00:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	P				

06-01-2024													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	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
08:00:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
08:00:00	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
08:00:00	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-1	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
08:00:00	-	ANCOA-1	ANCOA-1	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:00:00	-	ANCOA-2	ANCOA-2	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:00:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:00:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:00:00	-	PE-ELMARTIN	PE-ELMARTIN	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:00:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:00:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:00:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:00:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:00:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:00:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:00:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:00:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:00:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:00:00	-	PFV-LAMULLA	PFV-LAMULLA	26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:00:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:00:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	70	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:00:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:00:00	-	PFV-QUILAPILLUN	PFV-QUILAPILLUN	63	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:00:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RUCATAYO	-	-
08:00:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
08:00:00	-	CUMBRES	CUMBRES	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
08:00:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
08:00:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
08:00:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
08:00:00	-	RIOPICOQUEUR-2	RIOPICOQUEUR-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
08:00:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
08:00:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
08:00:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
08:00:00	-	PFV-RIODECONDIDO	PFV-RIODECONDIDO	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
08:00:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
08:00:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
08:00:00	-	PFV-DELDESIERTO	PFV-DELDESIERTO	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
08:00:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
08:00:00	-	PFV-LOSANDES	PFV-LOSANDES	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
08:00:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	62	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:00:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	62	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:00:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
08:00:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
08:00:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
08:00:00	-	RALCO-2	RALCO_2HV	150	N	RO	-	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:00:00	-	RALCO-1	RALCO_3HV	150	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:00:00	-	-	ERNIC	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
08:00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
08:00:00	-	NUEVAERENCA	NUEVAERENCA_TG1+TV1_GN_A	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
08:00:00	-	CDC	-	-100	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:00:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:00:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:00:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:00:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:00:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	78	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:00:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:00:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	81	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:00:00	-	PE-LOSOURIROS	PE-LOSOURIROS	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:00:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:00:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:00:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:00:00	-	QUELTEHUES-2	QUELTEHUES-2	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:00:00	-	QUELTEHUES-3	QUELTEHUES-3	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:00:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:00:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:00:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:00:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
08:00:00	-	ELPASO-2	ELPASO-2	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
08:00:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
08:00:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
08:00:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
08:00:00	-	CAPULLO	CAPULLO	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
08:00:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:00:00	-	PULEFU-1	PULEFU-1	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:00:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:00:00	-	PFV-PILOTOCARDONES	PFV-PILOTOCARDONES	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CENTRAL CARDONES S.A.	-	-
08:00:00	-	CH-HORNITOS	CH-HORNITOS	35	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
08:00:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
08:00:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
08:00:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	33	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
08:00:00	-	RUCUE-1	RUCUE-1	85	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
08:00:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	70	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
08:00:00	-	PFV-MACHICURA	PFV-MACHICURA	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
08:00:00	-	PE-LIEBU	PE-LIEBU	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CRISTALERIAS TORO	-	-
08:00:00	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE-1	280	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:00:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE-2	280	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL-1	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL-2	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL-4	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:00:00	-	RAPEL-5	RAPEL-5	60	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL-5	-	-
08:00:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	65	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:00:00	-	ISLA-1	ISLA-1	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:00:00	-	ISLA-2	ISLA-2	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:00:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:00:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:00:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:00:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:00:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:00:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:00:00	-	SAUZALITO	SAUZALITO	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:00:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:00:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	

06-01-2024														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	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN_A	0	N	LC	PS	-	OM			-		COLBUN	-	-
08:00:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PVV-CHANARES	PVV-CHANARES	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PVV-FINISTERRAE	PVV-FINISTERRAE	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PVV-LALACKAMA	PVV-LALACKAMA	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PVV-LALACKAMA-2	PVV-LALACKAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PVV-LASILIA	PVV-LASILIA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PVV-SOLDELLA	PVV-SOLDELLA	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PVV-AZABACHE	PVV-AZABACHE	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PVV-CAMPOSDELSOL	PVV-CAMPOSDELSOL	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PVV-VALLEDLSOL	PVV-VALLEDLSOL	23	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PVV-GUANCHOI	PVV-GUANCHOI	52	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:00:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:00:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:00:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:00:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:00:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:00:00	-	LIAI1-2	LIAI1-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:00:00	-	PVV-ELAGUILA	PVV-ELAGUILA	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:00:00	-	PVV-PAMPACAMARONES	PVV-PAMPACAMARONES	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:00:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1 RALCO sinv	100	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:00:00	-	PVV-LOSOLOROS	PVV-LOSOLOROS	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:00:00	-	PVV-TAMAYA	PVV-TAMAYA	26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:00:00	-	PVV-SDG01	PVV-SDG01	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:00:00	-	PVV-CAPRICORNIO	PVV-CAPRICORNIO	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:00:00	-	PVV-COYA	PVV-COYA	35	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:00:00	-	PVV-LLANODELLAMPOS	PVV-LLANODELLAMPOS	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENLASA	-	-
08:00:00	-	PVV-TENSOLAR	PVV-TENSOLAR	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENLASA	-	-
08:00:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:02:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2 RALCO sinv	0	DRO	-	FS	-	RE			N	L2023001850	COLBUN	-	-
08:08:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_E	-	RO	LC	PS	-	OM	F/S TV1C	-	-	L2021001953 - L2023001495 - L2023001510	ENEL GENERACION	-	-
08:12:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_E	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG1B	-	-	L2021001953 - L2023001495 - L2023001510	ENEL GENERACION	-	-
08:27:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1 TG1+TV1 GN_A	-	RO	LC	PS	-	OM		-	-	L2023001893	ENEL GENERACION	-	-
08:44:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1 GN_A	0	RO	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	L2020001462 - L2022001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:47:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1 GN_A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG	-	-	L2020001462 - L2022001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:47:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1 TG1 GN_A	0	RO	LC	PS	-	BP	F/S TV	-	-	L2023001893	ENEL GENERACION	-	-
08:52:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1 TG1 GN_A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG	-	-	L2023001893	ENEL GENERACION	-	-
08:54:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1 GN_A	0	N	LC	PS	-	BP	F/S TV	-	-	-	COLBUN	-	-
08:55:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1 GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	F/S TG	-	-	-	COLBUN	-	-
09:00:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vloma	21	DRO	-	PP	MTP	OM			V	L2022001962 - L2018000181 - L2023001913 - L2022002392	ENEL GENERACION	-	-
09:00:00	-	-	PVV-ANDES-2	68	N	-	CI	-	-	Inicia inyección al SADI.	-	-	-	AES ANDES	-	-
09:02:00	-	RAPEL-1	RAPEL	-	RO	-	PS	-	OM			N	L2021001064 - L2022002402	ENEL GENERACION	-	-
09:07:00	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DRO	-	FS	-	OM			N	L2021001064 - L2022002402	ENEL GENERACION	-	-
09:09:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vloma	21	RO	-	MT	MTP	OM			V	L2022001962 - L2018000181 - L2023001913 - L2022002392	ENEL GENERACION	-	-
09:10:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	RO	-	PS	-	OM			N	L2021001068 - L2022002402 - L2022002402	ENEL GENERACION	-	-
09:10:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TG1+TV1 GN_A	-	LF	LC	PS	PCP	OM			-	L2022001909 - L2023001852	ENEL GENERACION	-	-
09:12:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DRO	-	FS	-	OM			N	L2021001068 - L2021001068 - L2022002402 - L2022002402	ENEL GENERACION	-	-
09:13:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1 RALCO sinv	80	RO	-	MT	-	OM	a 20 MW. Control Cota Pangue	-	N	L2023001974	ENEL GENERACION	-	-
09:18:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	RO	-	PS	-	OM			N	L2022002402	ENEL GENERACION	-	-
09:20:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:20:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:20:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:20:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:20:00	-	PVV-CARRERAPINTO	PVV-CARRERAPINTO	75	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:20:00	-	PVV-DIEGODEALMAGRO	PVV-DIEGODEALMAGRO	27	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:20:00	-	PVV-PAMPASOLARNORTE	PVV-PAMPASOLARNORTE	56	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:20:00	-	PVV-HUATACONDO	PVV-HUATACONDO	72	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:20:00	-	PVV-JAVIERA	PVV-JAVIERA	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:20:00	-	PVV-LAHUELLA	PVV-LAHUELLA	68	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:20:00	-	PVV-ATACAMASOLAR-2	PVV-ATACAMASOLAR-2	120	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:20:00	-	PVV-SOLDELDESERTO	PVV-SOLDELDESERTO	185	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:20:00	-	PVV-DOMEYKO	PVV-DOMEYKO	150	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:20:00	-	PVV-QUILAPILUN	PVV-QUILAPILUN	85	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:20:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RUCATAYO	-	-
09:20:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
09:20:00	-	CUMBRES	CUMBRES	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
09:20:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
09:20:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
09:20:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
09:20:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
09:20:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
09:20:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
09:20:00	-	PVV														

06-01-2024														SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	
00:00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
09:20:00	-	CDC	-	2000	-	-	-	-	-	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CDC	-	-
09:20:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:20:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	16	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:20:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	13	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:20:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	47	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:20:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	160	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:20:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	45	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:20:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	165	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:20:00	-	PE-LOSCURIBOS	PE-LOSCURIBOS	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:20:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	21	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:20:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:20:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:20:00	-	QUILTEHUES-2	QUILTEHUES-2	14	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:20:00	-	QUILTEHUES-3	QUILTEHUES-3	11	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:20:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	18	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:20:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	50	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:20:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	19	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
09:20:00	-	ELPASO-2	ELPASO-2	19	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
09:20:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	21	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
09:20:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	21	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
09:20:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	14	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
09:20:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
09:20:00	-	PUELFU-1	PUELFU-1	3	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
09:20:00	-	PFV-PILOTOCARDONES	PFV-PILOTOCARDONES	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	CENTRAL CARDONES S.A.	-	-
09:20:00	-	CH-HORNITOS	CH-HORNITOS	16	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
09:20:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	9	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
09:20:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	9	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
09:20:00	-	QUILLICO-1	QUILLICO-1	34	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
09:20:00	-	RUCUE-1	RUCUE-1	86	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
09:20:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	140	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
09:20:00	-	PFV-MACHICURA	PFV-MACHICURA	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
09:20:00	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	CRISTALERIAS TORO	-	-
09:20:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	193	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:20:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	143	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:20:00	-	RAPEL-1	RAPEL-1	56	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:20:00	-	RAPEL-2	RAPEL-2	46	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:20:00	-	RAPEL-4	RAPEL-4	49	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:20:00	-	RAPEL-5	RAPEL-5	66	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:20:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	60	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ANTUCO GENERACION	-	-
09:20:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	80	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:20:00	-	ISLA-1	ISLA-1	24	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:20:00	-	ISLA-2	ISLA-2	33	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:20:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:20:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:20:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	5	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:20:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	7	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:20:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	7	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:20:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	10	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:20:00	-	SAUZAITO	SAUZAITO	9	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:20:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	7	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:20:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PE-RENAO	PE-RENAO	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	26	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	56	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	1	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PE-RENAO-2	PE-RENAO-2	22	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	28	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	200	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	45	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	5	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PFV-LASILA	PFV-LASILA	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PFV-SOLDEILLA	PFV-SOLDEILLA	115	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	50	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PFV-CAMPOSDLSOL	PFV-CAMPOSDLSOL	280	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	115	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PFV-GUANCACHI	PFV-GUANCACHI	300	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	7	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
09:20:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
09:20:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
09:20:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	80	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:20:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
09:20:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
09:20:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
09:20:00	-	LAIA1-2	LAIA1-2	6	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
09:20:00	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
09:20:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
09:20:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	38	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
09:20:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	97	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
09:20:00	-	PFV-SDGw01	PFV-SDGw01	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
09:20:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	76	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
09:20:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	100	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
09:20:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	82	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENLASA	-	-
09:20:00	-	PFV-TENSOLAR	PFV-TENSOLAR	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENLASA	-	-
09:20:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	1	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	71	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PE-CERROTIÑE	PE-CERROTIÑE	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	100	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PFV-CERRDOMINADOR	PFV-CERRDOMINADOR	75	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PFV-CONEL	PFV-CONEL	75	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	38	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	48	N	-										

06-01-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Descaple	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
09:20:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PFV-SANFERD-GPG	PFV-SANFERD-GPG	75	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PFV-NUEUQUILLAGUA	PFV-NUEUQUILLAGUA	70	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	78	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	75	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	50	N	-	CI	-	OMA	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PE-PUELCHEUR	PE-PUELCHEUR	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENORCHILE	-	-
09:20:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:20:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:20:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:20:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:20:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
09:20:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
09:20:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
09:20:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
09:20:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
09:20:00	-	LICHA-2	LICHA-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
09:20:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
09:20:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
09:20:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
09:20:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
09:20:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
09:20:00	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	54	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
09:20:00	-	CHACAYES-2	CHACAYES-2	54	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
09:20:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1 RALCO- simv	96	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:20:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
09:20:00	-	RENAICO	RENAICO	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
09:20:00	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
09:20:00	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
09:20:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
09:20:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
09:20:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
09:20:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
09:20:00	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
09:20:00	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
09:20:00	-	ANCOA-1	ANCOA-1	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
09:20:00	-	RALCO-1	RALCO- simv	97	RO	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:20:00	-	ANCOA-2	ANCOA-2	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
09:20:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
09:20:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
09:20:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:22:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	-	LF	LC	FS	PCP	OM	F/S TV	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:23:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
09:28:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	-	DLF	DLC	FS	PCP	OM	F/S TG	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:28:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	-	DLF	DLC	FS	PCP	OM	F/S TG	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:55:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
10:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
10:06:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Per SSCC	-	-	-	CDC	-	-
10:06:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	45	N	-	CI	-	OM	Inicio Ctx LT 220 kV Polpaico - Quilapilun	LT 220 kV Polpaico - Quilapilun	-	-	RNE	-	-
10:06:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	33	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Polpaico - Quilapilun	-	-	RNE	-	-
11:05:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
11:07:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
11:36:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1 RALCO- simv	0	RO	-	PS	-	RE	Control Cota	-	N	-	COLBUN	-	-
11:44:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1 RALCO- simv	0	DRO	-	RE	-	OM	Control Cota	-	N	-	COLBUN	-	-
11:55:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
12:00:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
12:06:00	-	RALCO-2	RALCO- simv	-	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
12:48:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
12:51:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
12:55:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
12:55:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
13:01:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	-	MM	-	FS	-	MM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
13:42:00	-	RALCO-1	RALCO- simv	0	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
13:47:00	-	RALCO-1	RALCO- simv	-	DRO	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
13:50:00	-	RALCO-2	RALCO- simv	90	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
13:57:00	-	RALCO-2	RALCO- simv	90	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
14:00:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1 RALCO- simv	225	RO	-	PC	-	RE	Control Cota Pangué	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
14:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
14:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
14:00:00	-	-	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 kV Lastarria - Crueros	-	-	-	-	-
14:00:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2+BL3 COGEN EUCA	21	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Lastarria - Crueros	-	-	ARAUCO	-	-
14:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Lastarria - Crueros	N	-	COLBUN	-	-
14:00:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT de 220 kV Lastarria - Crueros	LT 220 kV Lastarria - Crueros	-	-	-	-	-
15:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-	LT 220 kV Lastarria - Crueros	N	-	COLBUN	-	-
15:00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 GN_A	260	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
15:08:00	-	PANGUE-2	PANGUE-1 RALCO- simv	80	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
15:10:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
15:10:00	-	RENAICO	RENAICO	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
15:10:00	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
15:10:00	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
15:10:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
15:10:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
15:10:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
15:10:00	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
15:10:00	-	ANCOA-1	ANCOA-1	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
15:10:00	-	ANCOA-2	ANCOA-2	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
15:10:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
15:10:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
15:10:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
15:10:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
15:10:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
15:10:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
15:10:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
15:10:00	-	PFV-CARRERA PINTO	PFV-CARRERA PINTO	65	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
15:10:00	-	PFV-DIEGO DE ALMAGRO	PFV-DIEGO DE ALMAGRO	23	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
15:10:00	-	PFV-HUATA CONDO	PFV-HUATA CONDO	64	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
15:10:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
15:10:00	-	PFV-LANUVELLA	PFV-LANUVELLA	60	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
15:10:00	-	PFV-ATACAMA SOLAR-2	PFV-ATACAMA SOLAR-2	105	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
15:10:00	-	PFV-SOL DEL DESIERTO	PFV-SOL DEL DESIERTO	165	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
15:10:00	-	PFV-PAMPASOLAR NORTE	PFV-PAMPASOLAR NORTE	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN					

06-01-2024														SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmpg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	
00:00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
15:00:00	-	PPV-MESETADELOSANDES	PPV-MESETADELOSANDES	22	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
15:00:00	-	PPV-QUILAPILUN	PPV-QUILAPILUN	37	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
15:00:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	20	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	RUCATAYO	-	-
15:00:00	-	HIROMOCHO	HIROMOCHO	8	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
15:00:00	-	CUMBRES	CUMBRES	10	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
15:00:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
15:00:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
15:00:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
15:00:00	-	RIOPCOIQUEN-2	RIOPCOIQUEN-2	2	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
15:00:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
15:00:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
15:00:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	70	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
15:00:00	-	PPV-ANDSCONDRIO	PPV-ANDSCONDRIO	110	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
15:00:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	95	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
15:00:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	75	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
15:00:00	-	PPV-DELDESERTO	PPV-DELDESERTO	5	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
15:00:00	-	PPV-SOLDELNORTANDES	PPV-SOLDELNORTANDES	7	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
15:00:00	-	PPV-LOSANDES	PPV-LOSANDES	8	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
15:00:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	60	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:00:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	59	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:00:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
15:00:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
15:00:00	-	PE-LAFLOL	PE-LAFLOL	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
15:00:00	-	RALCO-2	RALCO -2Inv	-	RO	-	PS	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:00:00	-	CDC	-	-300	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CDC	-	-
15:00:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	2	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
15:00:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
15:00:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
15:00:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	45	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
15:00:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	140	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
15:00:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	53	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
15:00:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	140	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
15:00:00	-	PE-LOSOLIVOS	PE-LOSOLIVOS	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
15:00:00	-	PE-LOSOLIVOS	PE-LOSOLIVOS	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
15:00:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
15:00:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
15:00:00	-	QUELTENHUES-2	QUELTENHUES-2	14	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
15:00:00	-	QUELTENHUES-3	QUELTENHUES-3	11	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
15:00:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	16	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
15:00:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	65	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
15:00:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	80	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
15:00:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	19	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
15:00:00	-	ELPASO-2	ELPASO-2	19	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
15:00:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	21	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
15:00:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	21	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
15:00:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	14	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
15:00:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
15:00:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	3	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
15:00:00	-	PPV-PILOTOSCARDONES	PPV-PILOTOSCARDONES	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	CENTRAL CARDONES S.A.	-	-
15:00:00	-	CHORRINTOS	CH-CHORRINTOS	41	N	-	O	-	OM	-	COLBUN	-	-	COLBUN	-	-
15:00:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	9	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
15:00:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	34	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
15:00:00	-	RUCUE-1	RUCUE-1	82	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
15:00:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	9	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
15:00:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	150	N	-	O	-	OM	-	COLBUN	-	-	COLBUN	-	-
15:00:00	-	PPV-MACHICURA	PPV-MACHICURA	7	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
15:00:00	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	CRISTALERÍAS TORO	-	-
15:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL-1	46	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL-2	42	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL-4	44	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:00:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	60	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:00:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	73	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:00:00	-	ISLA-1	ISLA-1	28	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:00:00	-	ISLA-2	ISLA-2	33	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:00:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:00:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:00:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	5	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:00:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	7	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:00:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	7	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:00:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	10	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:00:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	9	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:00:00	-	SAUZALITO	SAUZALITO	9	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:00:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:00:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:00:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:00:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	3	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:00:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	80	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:00:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:00:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	30	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:00:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	10	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:00:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	9	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:00:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	56	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:00:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	17	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:00:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:00:00	-	PPV-CHAMARES	PPV-CHAMARES	25	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:00:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	170	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:00:00	-	PPV-LALACKAMA	PPV-LALACKAMA	40	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:00:00	-	PPV-LALACKAMA-2	PPV-LALACKAMA-2	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:00:00	-	PPV-LASILLA	PPV-LASILLA	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:00:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	105	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:00:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	45	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:00:00	-	PPV-CAMPODELSOL	PPV-CAMPODELSOL	270	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:00:00	-	PPV-VALLEDELSOL	PPV-VALLEDELSOL	105	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:00:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	275	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:00:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	50	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:00:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	3	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:00:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:00:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:00:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:00:00	-	LAIJA-2	LAIJA-2	6	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:00:00	-	PPV-ELAGUILA	PPV-ELAGUILA	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:00:00	-	PPV-PAMPACAMARONES	PPV-PAMPACAMARONES	2	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:00:00	-	PPV-SDG-01	PPV-SDG-01	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	

06-01-2024														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	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
15:10:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	51	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	100	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	70	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PFV-PUERTOSCO	PFV-PUERTOSCO	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PFV-CONELIO	PFV-CONELIO	75	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	37	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	60	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	70	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	35	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PFV-DONACAMEN	PFV-DONACAMEN	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PFV-NUEVOCUILLAGUA	PFV-NUEVOCUILLAGUA	70	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	75	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	77	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	74	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1 RALCO-1inv	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:10:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PE-PUELCESUR	PE-PUELCESUR	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENORCHILE	-	-
15:10:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	75	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:10:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
15:10:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
15:10:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
15:10:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
15:10:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
15:10:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
15:10:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
15:10:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	35	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
15:10:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
15:10:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
15:10:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
15:10:00	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	54	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CHACAYES HYDRO	-	-
15:10:00	-	CHACAYES-2	CHACAYES-2	54	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
15:20:00	-	RALCO-2	RALCO-2 inv	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	I2023002417	ENEL GENERACION	-	-
15:20:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1_GN_A	160	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TG	-	-	-	COLBUN	-	-
15:30:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	169	DLF	DLC	PP	PCP	OM	Solicitada al servicio.	-	-	I2023001852	ENEL GENERACION	-	-
15:45:00	-	RALCO-2	RALCO-2 inv	90	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	I2023002417	ENEL GENERACION	-	-
15:57:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	130	LF	LC	PMT	PCP	OM	E/S TG	-	-	I2022001909	ENEL GENERACION	-	-
16:00:00	-	-	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 kV Lastarria - Crueros	-	-	-	-	-
16:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	80	N	-	PP	-	OM	-	LT 220 kV Lastarria - Crueros	N	-	COLBUN	-	-
16:00:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	177	DRO	DLC	PC	-	OM	-	-	-	I2023001893	ENEL GENERACION	-	-
16:20:00	-	CDC	-	-300	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CDC	-	-
16:20:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
16:20:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
16:20:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
16:20:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
16:20:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	110	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
16:20:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
16:20:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	132	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
16:20:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
16:20:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
16:20:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
16:20:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
16:20:00	-	QUELTUHUES-2	QUELTUHUES-2	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
16:20:00	-	QUELTUHUES-3	QUELTUHUES-3	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
16:20:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
16:20:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	68	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
16:20:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	70	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
16:20:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
16:20:00	-	ELPASO-2	ELPASO-2	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
16:20:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
16:20:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
16:20:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
16:20:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
16:20:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
16:20:00	-	PFV-PILOTOCARDONES	PFV-PILOTOCARDONES	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CENTRAL CARDONES S.A.	-	-
16:20:00	-	CH-HORNITOS	CH-HORNITOS	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
16:20:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
16:20:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
16:20:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
16:20:00	-	RUQUE-1	RUQUE-1	85	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
16:20:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	120	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
16:20:00	-	PFV-MACHICURA	PFV-MACHICURA	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
16:20:00	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CRISTALERIAS TORO	-	-
16:20:00	-	RAPEL-1	RAPEL-1	46	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:20:00	-	RAPEL-2	RAPEL-2	47	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:20:00	-	RAPEL-4	RAPEL-4	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:20:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	78	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:20:00	-	ISLA-1	ISLA-1	33	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:20:00	-	ISLA-2	ISLA-2	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:20:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:20:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:20:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:20:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:20:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:20:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:20:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:20:00	-	SAUZAITO	SAUZAITO	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:20:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-			

06-01-2024														SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmpg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	
00:00:00	-	CANDELABIA-1	CANDELABIA-1 GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
16:20:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	17	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	21	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	145	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	32	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	1	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	90	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	40	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PFV-CAMPODELSQL	PFV-CAMPODELSQL	220	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PFV-VALLEDESQL	PFV-VALLEDESQL	90	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	240	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	94	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
16:20:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	5	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
16:20:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
16:20:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	1	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
16:20:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
16:20:00	-	PFV-ELAGUIA	PFV-ELAGUIA	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
16:20:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
16:20:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	25	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
16:20:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	70	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
16:20:00	-	PFV-SDGx01	PFV-SDGx01	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
16:20:00	-	PFV-CAPICORINDO	PFV-CAPICORINDO	34	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
16:20:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	65	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
16:20:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	80	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENLASA	-	-
16:20:00	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	7	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENLASA	-	-
16:20:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	6	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	4	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	3	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	3	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	26	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PE-CHIMOTIGRE	PE-CHIMOTIGRE	110	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	100	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	17	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	82	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	60	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	63	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	25	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	40	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	10	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	32	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	50	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	6	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	58	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-LACRIZOLAR	PFV-LACRIZOLAR	30	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-ODNACABMEN	PFV-ODNACABMEN	21	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	63	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-NUOVOQUILLAGUA	PFV-NUOVOQUILLAGUA	58	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	13	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	63	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	63	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	40	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENORCHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	56	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:20:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:20:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	10	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:20:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	10	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:20:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
16:20:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
16:20:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	18	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
16:20:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
16:20:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
16:20:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
16:20:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	10	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
16:20:00	-	PE-PUNTAISERRA	PE-PUNTAISERRA	9	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
16:20:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	80	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ANTUCO GENERACION	-	-
16:20:00	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	54	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
16:20:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	80	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:20:00	-	CHACAYES-2	CHACAYES-2	54	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
16:20:00	-	ALTORENACO	ALTORENACO	1	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
16:20:00	-	RENAICO	RENAICO	6	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
16:20:00	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	8	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
16:20:00	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
16:20:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	10	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
16:20:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
16:20:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
16:20:00	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	2	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
16:20:00	-	ANCOA-1	ANCOA-1	12	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
16:20:00	-	ANCOA-2	ANCOA-2	12	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
16:20:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	8	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
16:20:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	8	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
16:20:00	-	PE-ELMANTEN	PE-ELMANTEN	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:20:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	8	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:20:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	10	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:20:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:20:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:20:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	56	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:20:00	-	PFV-DIEGODELMAGRO	PFV-DIEGODELMAGRO	19	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:20:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	42	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:20:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	54	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:20:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	42	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:20:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	51	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:20:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	90	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:20:00	-	PFV-SOLDELDIESERTO	PFV-SOLDELDIESERTO	140	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:20:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	110	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:20:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	22	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:20:00	-	PFV-QUILAPLUN	PFV-QUILAPLUN	36	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:20:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	24	N	-	O	-	OM	-	SEN	-				

06-01-2024															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
16:20:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	62	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
16:20:00	-	PFV-RIODESCONDO	PFV-RIODESCONDO	95	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
16:20:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	85	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
16:20:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	65	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
16:20:00	-	PFV-DELDESERTO	PFV-DELDESERTO	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
16:20:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
16:20:00	-	PFV-LOSANDES	PFV-LOSANDES	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
16:20:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	61	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
16:20:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	58	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
16:20:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
16:20:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
16:20:00	-	PE-LAFLOL	PE-LAFLOL	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
16:20:00	-	PANGUE-1	PANGUE RALCO sliv	119	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:30:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1+TG1B+TV1_GNL_E	224	DRO	DLC	PP	-	OM	Solicitada al servicio	-	-	L1021001953 - L1021001495 -	ENEL GENERACION	-	-
16:30:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1-TV1_GNL_A	110	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	L1021001510	-	-	-
16:31:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1 TG1_GN_A	113	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG	-	-	L1021001886	ENGIE	-	-
16:38:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1 COGEN	-	DF	-	FS	-	OT	Salida intertempora por falla con 26 MW.	-	-	IF2024000051	COMASA	-	-
16:38:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO - sliv	80	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	L1021001974	ENEL GENERACION	-	-
16:50:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GN_A	160	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TV	-	-	-	COLBUN	-	-
16:53:00	-	RALCO-1	RALCO sliv	90	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	L1021001114	ENEL GENERACION	-	-
17:00:00	-	RALCO-1	RALCO sliv	90	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	L1021001114	ENEL GENERACION	-	-
17:10:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_E	63	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG1B	-	-	L1021001953 - L1021001495 -	ENEL GENERACION	-	-
17:28:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1_GNL_A	75	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TG	-	-	L1021001510	-	-	-
17:50:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	L1021001886	ENGIE	-	-
17:55:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TG1+TV1_GN_A	130	LF	LC	PMT	PCP	OM	E/S TV	-	-	L1021001909 - L1021001852	ENEL GENERACION	-	-
17:55:00	-	RALCO-2	RALCO - sliv	90	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	L1021001852	ENEL GENERACION	-	-
18:00:00	-	MEILLONES-1EM	MEILLONES-1EM CAR	N	377	N	LC	PC	OT	Subida anticipadamente por retro de generación EBRN Fotovoltaica	-	-	L1021002417	ENGIE	-	-
18:05:00	-	QUINTERO-1 GN A	QUINTERO-1 GN A	-	N	PO	EP	-	EP	-	-	-	D1024000354	ENEL GENERACION	-	-
18:09:00	-	QUINTERO-1 GN A	QUINTERO-1 GN A	0	DRO	DLC	FS	-	OM	Cancela SD 2024000354	-	-	L1021000259	ENEL GENERACION	-	-
18:15:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:15:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_E	63	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV1C	-	-	L1021001953 - L1021001495 -	ENEL GENERACION	-	-
18:15:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TG1+TV1_GN_A	200	LF	LC	MT	PCP	OM	En MT estable	-	-	L1021001909 - L1021001852	ENEL GENERACION	-	-
18:17:00	-	VALDIVIA BL1 COGEN	VALDIVIA BL1 COGEN EUGA	-	-	-	MT	-	-	Cambio CMG	LT 220 KV Lastaria - Cruellos	-	-	-	-	-
18:17:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-	LT 220 KV Lastaria - Cruellos	N	-	COLBUN	-	-
18:17:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Cx LT 220 KV Lastaria - Cruellos	LT 220 KV Lastaria - Cruellos	-	-	-	-	-
18:17:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL_A	75	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	L1021001836	ENGIE	-	-
18:20:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	223	N	-	PC	-	OM	Control Cota Pangué	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:20:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	-200	N	-	-	-	-	Ajuste Prioritaria Generalizada costo SEN D	SEN	-	-	CCG	-	-
18:20:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
18:20:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
18:20:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
18:20:00	-	PFV-ELUMERO	PFV-ELUMERO	109	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
18:20:00	-	PFV-LISA	PFV-LISA	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
18:20:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	105	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
18:20:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
18:20:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
18:20:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
18:20:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
18:20:00	-	QUELTEHUES-2	QUELTEHUES-2	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
18:20:00	-	QUELTEHUES-3	QUELTEHUES-3	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
18:20:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
18:20:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	68	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
18:20:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	55	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
18:20:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ANPAC	-	-
18:20:00	-	ELPASO-2	ELPASO-2	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ANPAC	-	-
18:20:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ANPAC	-	-
18:20:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ANPAC	-	-
18:20:00	-	CONVENTOCHILLO	CONVENTOCHILLO	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	BES ENERGIJA	-	-
18:20:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
18:20:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
18:20:00	-	PFV-PILOTOCARDONES	PFV-PILOTOCARDONES	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	CENTRAL CARDONES S.A.	-	-
18:20:00	-	CH-HORRITOS	CH-HORRITOS	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	COLBUN	-	-
18:20:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	COLBUN	-	-
18:20:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	COLBUN	-	-
18:20:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	34	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	COLBUN	-	-
18:20:00	-	RUCUE-1	RUCUE-1	85	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	COLBUN	-	-
18:20:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	100	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	COLBUN	-	-
18:20:00	-	PFV-MACHICURA	PFV-MACHICURA	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	COLBUN	-	-
18:20:00	-	PE-LERU	PE-LERU	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	CRISTALERIAS TORO	-	-
18:20:00	-	RAPEL-1	RAPEL-1	46	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:20:00	-	RAPEL-2	RAPEL-2	47	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:20:00	-	RAPEL-4	RAPEL-4	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:20:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	78	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:20:00	-	ISLA-1	ISLA-1	33	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:20:00	-	ISLA-2	ISLA-2	34	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:20:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:20:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:20:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:20:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:20:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:20:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:20:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:20:00	-	SAUZAITO	SAUZAITO	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:20:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:20:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:20:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:20:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:20:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:20:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:20:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:20:00	-	PE-TALNAVONIENTE	PE-TALNAVONIENTE													

06-01-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descaple	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CANDELABIA-1	CANDELABIA-1 GN_A	0	N	LC	PS	-	OM			-	-	COLBUN	-	-
18:20:00	-	PFV-VALLEDLSOL	PFV-VALLEDLSOL	75	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:20:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	200	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:20:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	94	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
18:20:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
18:20:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
18:20:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
18:20:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
18:20:00	-	PFV-ELAGUIA	PFV-ELAGUIA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
18:20:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
18:20:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
18:20:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	60	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
18:20:00	-	PFV-SDG01	PFV-SDG01	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
18:20:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	47	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
18:20:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	60	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
18:20:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENLASA	-	-
18:20:00	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENLASA	-	-
18:20:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PE-CERROTIPORE	PE-CERROTIPORE	110	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PE-LLANOSDELIENTO	PE-LLANOSDELIENTO	100	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	70	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PFV-CONELIO	PFV-CONELIO	53	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PFV-POZOLMONTTE-2	PFV-POZOLMONTTE-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PFV-POZOLMONTTE-3	PFV-POZOLMONTTE-3	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	42	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	48	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PFV-LACRUSOLAR	PFV-LACRUSOLAR	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	52	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PFV-NUOVOQUILLAGUA	PFV-NUOVOQUILLAGUA	47	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PFV-VALLESCONDIRIO	PFV-VALLESCONDIRIO	55	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	ENORCHILE	-	-
18:20:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:20:00	-	MAIPUPOSAS	MAIPUPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:20:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:20:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:20:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
18:20:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
18:20:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
18:20:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
18:20:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
18:20:00	-	PE-SANIUAN	PE-SANIUAN	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	LAP	-	-
18:20:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	LAP	-	-
18:20:00	-	PE-PUNTAGISERRA	PE-PUNTAGISERRA	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
18:20:00	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	54	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
18:20:00	-	CHACAYES-2	CHACAYES-2	54	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
18:20:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
18:20:00	-	RENAICO	RENAICO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
18:20:00	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
18:20:00	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
18:20:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
18:20:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
18:20:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
18:20:00	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
18:20:00	-	ANCOA-1	ANCOA-1	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
18:20:00	-	ANCOA-2	ANCOA-2	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
18:20:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
18:20:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
18:20:00	-	PE-ELMATTEN	PE-ELMATTEN	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	RNE	-	-
18:20:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	RNE	-	-
18:20:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	RNE	-	-
18:20:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	RNE	-	-
18:20:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	RNE	-	-
18:20:00	-	PFV-CARRERA PINTO	PFV-CARRERA PINTO	46	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	RNE	-	-
18:20:00	-	PFV-DIEGO DE ALMAGRO	PFV-DIEGO DE ALMAGRO	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	RNE	-	-
18:20:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	RNE	-	-
18:20:00	-	PFV-HUACONDO	PFV-HUACONDO	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	RNE	-	-
18:20:00	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	RNE	-	-
18:20:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	43	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	RNE	-	-
18:20:00	-	PFV-ATACAMA SOLAR-2	PFV-ATACAMA SOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	RNE	-	-
18:20:00	-	PFV-SOLDELSIERTO	PFV-SOLDELSIERTO	115	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	RNE	-	-
18:20:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	90	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	RNE	-	-
18:20:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	RNE	-	-
18:20:00	-	PFV-QUILAPILLUN	PFV-QUILAPILLUN	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata -1	SEN	-	-	RNE	-	-
18:20:00	-															

06-01-2024														SSCC	BASEPOINT	
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	
00:00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
18:27:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	113	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	L12023001893	ENEL GENERACION	-	
18:30:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	281	N	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	-	AES GENER	-	
18:30:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	L12023001949	AES GENER	-	
18:30:00	-	COCHRANE-CH3	COCHRANE-CH3_CAR	275	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	L12022000634	AES GENER	-	
18:30:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	L12023001072 - L12023000393	ENLASA	-	
18:30:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	N	LC	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	-	ENLASA	-	
18:40:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	LF	-	MT	PCP	OT	Limitada MT con SICF 2024002121.	-	-	D12024002121	AES GENER	-	
18:40:00	-	COCHRANE-CH3	COCHRANE-CH3_CAR	108	LF	-	MT	PCP	OT	Limitada a MT con SICF 2024002122.	-	-	L12022000634 - SICF 2024002122	AES GENER	-	
18:40:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	108	LF	-	MT	PCP	OT	Limitada a MT con SICF 2024002123.	-	-	L12023001949 - SICF 2024002123	AES GENER	-	
18:46:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	110	RO	LC	MT	-	OM	Estable a MT.	-	-	-	ENGIE	-	
19:00:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	177	RO	LC	MT	-	RE	En MT estable	-	-	L12023001893	ENEL GENERACION	-	
19:01:00	-	RAPEL-4	RAPEL	40	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	-	L12021001067 - L12022002402	ENEL GENERACION	-
19:01:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	-	L12021001068 - L12022002402	ENEL GENERACION	-
19:05:00	-	RAPEL-4	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	-	L12021001067 - L12022002402	ENEL GENERACION	-
19:05:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	-	L12021001068 - L12022002402	ENEL GENERACION	-
19:06:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_E	109	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG1A	-	-	L12021001953 - L12023001495 - L12023001510	ENEL GENERACION	-	
19:35:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	PO	LC	EP	-	EP	Finaliza Ctx LT 66 kV Linares - Chacahuin	LT 66 kV Linares - Chacahuin	-	D1202023114820	ENLASA	-	
19:37:00	-	CDC	-	-40	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 kV Polpaico - Quillapilun	LT 220 kV Polpaico - Quillapilun	-	-	CDC	-	
19:39:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	224	RO	LC	PMT	-	OM	TG1A acoplada	-	-	L12021001953 - L12023001495 - L12023001510	ENEL GENERACION	-	
19:44:00	-	-	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	
19:44:00	-	PAM	PAM COGEN	24	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENORCHILE	-	
19:44:00	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A_GEO	30	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	L12023000175	ENEL GENERACION	-	
19:44:00	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A_GEO	18	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	L12023000175	ENEL GENERACION	-	
19:44:00	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	8	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
19:44:00	-	CMPLAJA-3	CMPLAJA BL1 COGEN	25	N	-	PC	-	CPF	-	-	-	-	SANTA FE	-	
19:44:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1 COGEN	33	N	-	PC	-	EXP	-	-	-	-	SANTA FE	-	
19:44:00	-	LAIJAVE-2	LAIJAVE-2 COGEN	3	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	
19:44:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1 COGEN	22	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	
19:44:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2 BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	
19:44:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	14	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	
19:44:00	-	VINALES	VINALES BL1 COGEN	22	N	-	PC	-	EXP	-	-	-	-	ARAUCO	-	
19:44:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
19:44:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2 COGEN	3	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
19:44:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	362	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	
19:44:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2+BL3 COGEN EUCA	21	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
19:44:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1+BL2 COGEN	33	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
19:44:00	-	NUEVAALDEA-3	NUEVAALDEA BL1+BL2+BL3 COGEN	37	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
19:44:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	237	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	
19:44:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	237	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	
19:44:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
19:44:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
19:44:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza prorata generalizada costo 0 SEN.	-	-	-	CDC	-	
19:44:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vista_curi_loma	35	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	L12022001962 - L12018000181 - L12023001913 - L12022002392	ENEL GENERACION	-
19:44:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vista_curi_loma	-	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	L12022001962 - L12018000181 - L12023001913 - L12022002392	ENEL GENERACION	-
19:44:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vista_curi_loma	35	RO	-	PC	MTP	OM	-	-	V	-	L12022001962 - L12018000181 - L12023001913 - L12022002392	ENEL GENERACION	-
19:44:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vista_curi_loma	21	RO	-	PC	MTP	OM	-	-	V	-	L12022001962 - L12018000181 - L12023001913 - L12022002392	ENEL GENERACION	-
19:44:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vista_curi_loma	35	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	L12022001962 - L12018000181 - L12023001913 - L12022002392	ENEL GENERACION	-
19:45:00	-	-	PFV-ANDES-2	68	N	-	CI	-	OM	Finaliza inyección al SADI.	-	-	-	AES ANDES	-	
19:45:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	224	RO	LC	MT	-	OM	Estable a MT	-	-	L12021001953 - L12023001495 - L12023001510	ENEL GENERACION	-	
19:52:00	-	-	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	
19:52:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	260	RO	LC	PC	PCP	RE	-	-	-	L12022001909 - L12023001852	ENEL GENERACION	-	
19:52:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	1	N	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
19:52:00	-	LAIJAVE-1	LAIJAVE-1 COGEN	7	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	
19:52:00	-	CMPLAJA-3	CMPLAJA BL1+BL2 COGEN	25	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
19:52:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3 COGEN	3	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
19:52:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
19:52:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
19:52:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
19:52:00	-	RAPEL-5	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
19:52:00	-	MASISA	MASISA COGEN	10	LF	-	PC	PCP	OT	-	-	-	L12023001918	ENEL GENERACION	-	
19:54:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	270	N	-	PC	-	OM	Sincronizada.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
20:00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	160	N	LC	MT	-	OM	Cambia combustible de GN_A a GNL_C	-	-	-	COLBUN	-	
20:11:00	-	-	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	
20:11:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	379	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
20:20:00	-	-	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	
20:20:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO COGEN	16	RO	LC	PC	CF	OM	-	-	-	L12022002169	ENERGIA PACIFICO	-	
20:20:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	250	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
20:20:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	L12023001648	ESCUADRON	-	
20:20:00	-	VINALES	VINALES BL1+BL2 COGEN	22	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
20:20:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	
20:20:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	
20:20:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	281	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	
20:20:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS GNL_A	80	PMM	LC	EP	MTP	EP	E/S en pruebas de MM. SD2023076679	-	-	D12023076679	GENERADORA METROPOLITANA	-	
20:32:00	-	-	MEJILLONES-1EM CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	
20:32:00	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM CAR	377	N	LC	PC	-	OT	-	-	-	-	ENGIE	-	
20:32:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	141	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	
20:32:00	-	CHOIGUAN	CHOIGUAN BL1 COGEN	13	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
20:32:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	42	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	L12023001308	ENAP ACONCAGUA	-	
20:32:00	-	COCHRANE-CH3	COCHRANE-CH3_CAR	275	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	
20:32:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	

06-01-2024																	SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
00:00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN_A	0	N	LC	PS	-	OM			-		COLBUN	-	-		
20:32:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	N	-	PC	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-		
20:32:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI+BL2 COGEN	22	N	-	PC	-	OM			-	-	COMASA	-	-		
20:32:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4 CAR	154	N	LC	PC	-	OM			-	-	ENIASA	-	-		
20:32:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4 COGEN	3	N	-	PC	-	OM			-	-	SANTA FE	-	-		
20:32:00	-	CMPLAJA-3	CMPLAJA_BLI+BL2+BL3 COGEN	25	N	-	PC	-	OM			-	-	SANTA FE	-	-		
20:32:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	396	RO	LC	PC	-	OM	-	-		L12021001953 - L12023001495 - L12023001510	ENEL GENERACION	-	-		
20:34:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN_A	65	DN	DLC	PP	-	OM	Disponibilidad de gas.		-	-	ENEL GENERACION	-	-		
20:34:00	-	COLMITO	COLMITO GN_A	18	DN	DLC	PP	-	OM	Disponibilidad de gas.		-	-	CARDONES	-	-		
20:51:00	-	COLMITO	COLMITO GN_A	18	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada.	-	-	-	CARDONES	-	-		
20:55:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN_A	65	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada.		-	-	ENEL GENERACION	-	-		
20:55:00	-	COLMITO	COLMITO GN_A	58	N	LC	PC	-	OM	MT estable.		-	-	CARDONES	-	-		
21:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DN	-	PP	-	OT			N	-	COLBUN	-	-		
21:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	362	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_A a GNL_B	-	-	-	ENGIE	-	-		
21:01:00	-	-	QUINTERO-2 GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-		
21:01:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN_A	129	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada.		-	-	ENEL GENERACION	-	-		
21:02:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	RE		-	N	L12023001850	COLBUN	-	-		
21:05:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	N	-	PC	-	OT	Sincronizada.		N	-	COLBUN	-	-		
21:08:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	N	-	PC	-	OT	Sincronizada.		N	-	COLBUN	-	-		
21:52:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	60	DN	DLC	PP	-	OM			-	-	COLBUN	-	-		
21:52:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN_A	65	DN	DLC	PP	-	OM		-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
22:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	362	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_B a GNL_C	-	-	-	ENGIE	-	-		
22:12:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN_A	65	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada.		-	-	ENEL GENERACION	-	-		
22:14:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B GN_A	60	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada.		-	-	COLBUN	-	-		
22:21:00	-	-	NEHUENCO-9B GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-		
22:21:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B GN_A	108	N	LC	PC	-	OM	MT estable.		-	-	COLBUN	-	-		
22:21:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN_A	128	N	LC	PC	-	OM	MT estable.		-	-	ENEL GENERACION	-	-		
23:22:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI COGEN	26	PO	LC	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas.	-	-	IF2024000051	COMASA	-	-		
23:48:00	-	-	QUINTERO-2 GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-		
23:48:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	Inicia retro.		-	-	COLBUN	-	-		
23:48:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN_A	65	N	LC	MT	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-		

INFORME DIARIO

Sábado 06 de Enero 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 Piedras Negras	66.0	63.1	-4.33 %	PMG
BESS Andes IV	-	0.0	-		PMG HP Pulelfu	96.0	100.9	+5.10 %	PMG
BESS Angamos	-	4.8	GNP		PMG HP Punta del Viento	70.7	70.7	-	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Renaico	91.8	110.3	+20.16 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Rio Huasco	26.8	18.8	-29.96 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	33.2	GNP		PMG HP San Clemente	7.8	96.3	+1134.62 %	PMG
BESS Salvador	-	183.4	GNP		PMG PE La Esperanza	66.9	20.9	-68.82 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	0.0	-100.00 %		PMG PFV Antay	86.3	76.0	-11.94 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
GEO Cerro Pabellon	1440.0	1443.2	+0.22 %		PMG PFV Castilla	16.4	30.0	+83.05 %	PMG
HE Angostura	2422.0	3116.0	+28.66 %		PMG PFV Chercan	-	95.6	-	PMG
HE Antuco	4271.5	4059.4	-4.97 %	RO	PMG PFV De los Andes	84.8	88.8	+4.73 %	PMG
HE Canutillar	2895.7	3070.0	+6.02 %		PMG PFV Del Desierto	85.5	58.8	-31.30 %	PMG
HE Cipreses	1320.7	1598.7	+21.05 %		PMG PFV Emilia	-	0.0	-	PMG
HE Colbún	10051.1	9868.0	-1.82 %		PMG PFV Loma Los Colorados	6.0	5.4	-10.00 %	PMG, P
HE El Toro	3940.6	5141.3	(*) +30.47 %	RO, DF	PMG PFV Lucas Solar	0.0	0.0	-	PMG
HE Machicura	2016.0	2017.0	+0.05 %	RO	PMG PFV Machicura	50.0	70.9	+41.80 %	PMG
HE Pangué	3064.8	5447.3	(*) +77.74 %	RO	PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE Pehuenche	7842.7	7931.1	+1.13 %		PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	480.0	510.0	+6.25 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	4.0	2.8	-29.61 %	PMG
HE Ralco	7246.0	7785.7	+7.45 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.8	1.9	+1.64 %	PMG
HE Rapel	4804.1	4642.7	-3.36 %	MM	PMG PFV Puerto Seco	95.1	82.4	-13.42 %	PMG
HP Abanico	876.3	869.4	-0.79 %		PMG PFV Quilmo	-	80.6	-	PMG
HP Alfalfal	2564.3	2714.2	+5.85 %		PMG PFV SDGx01	6.4	6.3	-1.56 %	PMG, DF
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG PFV Sol del Norte	76.2	78.8	+3.45 %	PMG
HP Ancoa	600.0	590.8	-1.54 %	LF	PMG PFV Teno Solar	13.4	66.1	+393.43 %	PMG
HP Blanco	1245.0	1308.3	+5.08 %		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Capullo	96.0	122.5	+27.60 %		PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Carilafquen	360.0	366.9	+1.92 %		PMG TER CMPC Tissue	-	21.9	-	PMG
HP Chacabucuito	432.6	442.3	+2.24 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Chacayes	2681.3	2548.7	-4.94 %		PMG TER Celco	100.0	123.6	+23.60 %	PMG
HP Chapiquina	124.0	133.6	+7.74 %		PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
HP Convento Viejo	348.0	351.5	+1.02 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	274.0	262.8	-4.08 %		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillínque	1993.6	1862.7	-6.57 %		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP Digua	408.0	413.4	+1.32 %		PMG TER Licantén	103.2	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP El Paso	1368.0	1294.7	-5.36 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP Florida II	279.0	289.4	+3.73 %		PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP Guayacán	241.4	241.1	-0.12 %		PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP Hornitos	1004.0	751.9	-25.11 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Isla	1656.0	1562.1	-5.67 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	583.0	573.5	-1.63 %	
HP La Confluencia	2825.0	3382.8	+19.75 %	
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF
HP La Mina	745.2	634.4	-14.87 %	
HP Laja I	191.0	84.6	-55.72 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	133.0	134.9	+1.40 %	
HP Lircay	240.0	491.2	+104.67 %	
HP Loma Alta	0.0	0.0	GNP	DF
HP Los Hierros	9.0	0.0	-100.00 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	29.7	27.7	-6.54 %	
HP Los Quilos	697.0	737.6	+5.82 %	DF
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malacahuello	48.0	43.5	-9.40 %	
HP Mampil	375.0	332.7	-11.29 %	
HP Mocho	216.0	205.7	-4.75 %	DF
HP Palmucho	758.9	755.8	-0.40 %	
HP Peuchen	717.8	534.7	-25.50 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullinque	429.9	405.1	-5.77 %	
HP Puntilla	311.0	271.8	-12.60 %	DF
HP Queltehues	720.0	592.8	-17.67 %	DF
HP Quilleco	1078.0	819.0	-24.03 %	RO
HP Rio Colorado	396.0	398.1	+0.53 %	
HP Rio Picoiquen	60.0	62.0	+3.32 %	
HP Rucatayo	592.0	547.1	-7.58 %	
HP Rucue	2136.0	2053.0	-3.89 %	RO
HP San Andres	960.0	1015.2	+5.75 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	MM
HP Sauzal	1756.0	1605.5	-8.57 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	264.0	226.1	-14.34 %	
HP Volcán	0.0	0.5	GNP	DF
PE Alena	429.0	155.0	-63.87 %	
PE Atacama	947.0	555.1	-41.38 %	
PE Aurora	255.2	45.4	-82.21 %	
PE Cabo Leones 1	792.1	621.2	-21.57 %	
PE Cabo Leones 2	1571.9	522.4	-66.77 %	
PE Cabo Leones 3	954.2	533.6	-44.08 %	
PE Calama	679.8	842.2	+23.90 %	
PE Campo Lindo	190.6	185.2	-2.87 %	
PE Canela	52.4	60.0	+14.65 %	
PE Canela 2	257.3	199.7	-22.38 %	
PE Cardonal	-	0.0	-	
PE Cerro Tigre	969.8	1000.7	+3.19 %	
PE Cuel	170.1	52.2	-69.29 %	
PE El Arrayán	876.0	290.8	-66.80 %	
PE El Maitén	48.7	11.3	-76.75 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	3360.0	0.0	(*) -100.00 %	RO, LF
TER Angamos-ANG2	4335.6	3590.8	-17.18 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	345.0	181.4	-47.42 %	LF
TER Arauco MAPA	985.0	2177.1	(*) +121.03 %	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	3950.2	3706.6	-6.17 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	1083.0	1141.7	+5.42 %	RO
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CMPC Laja	260.9	326.7	+25.22 %	
TER CMPC Pacífico	407.0	544.4	+33.76 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	29.9	-75.08 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	5.0	GNP	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	14.0	GNP	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	116.0	98.8	-14.84 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	4019.0	3407.9	-15.21 %	
TER Cochrane-CCH2	4070.6	3431.4	-15.70 %	
TER Cogeneradora Aconcagua	161.1	0.0	-100.00 %	
TER Cogeneradora Biobío	0.0	0.0	-	MM
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	199.3	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	0.0	0.0	-	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Cabaña	527.2	397.4	-24.62 %	P
PE La Estrella	166.4	92.1	-44.68 %	
PE La Flor	305.8	0.0	-100.00 %	
PE Lebu	4.8	0.0	-100.00 %	
PE Llanos del Viento	1284.9	984.3	-23.40 %	
PE Lomas de Duqueco	259.5	132.5	-48.94 %	
PE Los Buenos Aires	130.2	57.3	-55.99 %	
PE Los Cerrillos	-	0.0	-	
PE Los Cururos	511.6	442.9	-13.42 %	
PE Los Olmos	434.7	352.9	-18.82 %	LF
PE Malleco Norte	450.4	319.3	-29.11 %	
PE Malleco Sur	599.9	407.6	-32.06 %	
PE Manantiales	-	0.0	-	
PE Mesamavida	276.6	100.4	-63.70 %	
PE Monte Redondo	209.3	142.6	-31.86 %	
PE Negrete	206.0	96.6	-53.11 %	
PE Puelche Sur	331.2	44.1	-86.69 %	
PE Punta Colorada	14.2	0.0	-100.00 %	LF
PE Punta Palmeras	112.3	176.8	+57.50 %	
PE Punta Sierra	564.4	360.9	-36.06 %	
PE Renaico	600.1	195.3	-67.46 %	
PE Renaico II	589.3	491.2	-16.65 %	
PE San Gabriel	1127.5	466.1	-58.66 %	
PE San Juan	1410.1	835.0	-40.78 %	
PE San Matías	47.7	86.8	+81.98 %	
PE San Pedro	39.8	9.0	-77.39 %	
PE San Pedro 2	60.2	14.0	-76.73 %	
PE Sarco	871.7	850.9	-2.38 %	
PE Sierra Gorda Este	581.6	468.8	-19.40 %	LF
PE Talinay Oriente	599.5	398.1	-33.59 %	
PE Talinay Poniente	421.1	347.5	-17.49 %	
PE Taltal	362.6	714.5	+97.04 %	
PE Tchamma	503.6	675.8	+34.19 %	
PE Tolpan Sur	640.9	314.2	-50.97 %	
PE Totoral	223.2	155.2	-30.46 %	
PE Ucuquer 2	36.2	11.1	-69.25 %	LF
PE Valle de los Vientos	295.5	284.6	-3.66 %	
PFV Almeyda	431.2	512.5	+18.87 %	
PFV Andes Solar	188.3	188.2	-0.03 %	
PFV Andes Solar II-A	66.8	30.0	-55.08 %	
PFV Andes Solar II-B	1692.0	1222.7	-27.74 %	
PFV Andes Solar IV	-	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	618.2	1206.0	+95.09 %	
PFV Azabache	353.7	522.8	+47.82 %	LF
PFV Bolero	1219.3	1146.5	-5.97 %	
PFV CEME 1	-	0.0	-	
PFV Campos del Sol	3121.3	3215.9	+3.03 %	
PFV Capricornio	818.2	739.3	-9.64 %	
PFV Carrera Pinto	737.9	778.4	+5.49 %	
PFV Cerro Dominador	930.9	845.7	-9.15 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	0.0	0.0	-	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	312.0	317.7	+1.82 %	LF
TER Escuadrón	42.1	17.7	-57.93 %	LF
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	MM
TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	RO, LF
TER Guacolda 3	2387.2	2578.3	+8.01 %	RO
TER Guacolda 4	2171.1	2361.7	+8.78 %	RO
TER Guacolda 5	0.0	0.0	-	RO
TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
TER IEM	4658.1	5381.1	+15.52 %	
TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	
TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER La Portada	0.0	0.0	-	
TER Laja Energía Verde	156.0	118.0	-24.35 %	
TER Lautaro I	442.0	458.1	+3.63 %	
TER Lautaro II	384.0	435.9	+13.53 %	
TER Llanos Blancos	0.0	12.7	GNP	
TER Loma Los Colorados II	197.5	254.9	+29.06 %	
TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos GNL	0.0	169.0	GNP	MM
TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
TER Maitencillo	0.0	0.0	-	P
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
TER Masisa	126.1	160.4	+27.19 %	LF
TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	182.0	GNP	
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Chañares	48.8	280.0	+473.25 %		TER Nehuenco I Gas Arg	1501.0	719.0	-52.10 %	
PFV Conejo	123.3	924.4	+649.72 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya	1806.2	1177.3	-34.82 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	2943.0	(*)GNP	
PFV Diego de Almagro	87.8	108.7	+23.74 %		TER Nehuenco II Gas Arg	2583.1	2076.0	-19.63 %	
PFV Diego de Almagro Sur	986.8	1879.1	+90.43 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1675.0	917.5	-45.22 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Don Oscar	0.0	0.0	-	PMG	TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	184.1	130.5	-29.12 %		TER Norgener-NT01	1320.8	1337.3	+1.25 %	RO
PFV El Aguila	0.7	14.8	+2014.29 %		TER Norgener-NT02	2137.2	2166.6	+1.38 %	RO
PFV El Manzano	543.5	308.5	-43.24 %	P	TER Nueva Aldea	1154.0	917.5	-20.49 %	
PFV El Pelicano	1119.2	949.5	-15.16 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Romero	1391.0	1520.2	+9.29 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Elena	93.8	482.1	+413.94 %	P	TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Finis Terrae	2679.5	2061.0	-23.08 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	-	0.0	-		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	374.1	953.7	+154.90 %		TER Nueva Renca Gas Arg	2456.1	2552.0	+3.90 %	
PFV Guanchoi	2314.5	3173.2	+37.11 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	326.2	685.8	+110.26 %	RO	TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Jama	259.6	462.6	+78.22 %		TER PAS Mejillones	408.0	367.7	-9.87 %	
PFV Javiera	206.8	534.4	+158.44 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	507.1	419.5	-17.28 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	87.2	153.8	+76.34 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	803.2	688.7	-14.25 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	17.1	16.3	-4.63 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	53.5	384.7	+618.70 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	180.0	GNP	
PFV Lalackama II	27.4	108.6	+296.94 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	0.0	0.0	-	P	TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	565.0	923.9	+63.53 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	1134.0	GNP	
PFV Los Loros	214.6	221.8	+3.36 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	27.9	30.0	+7.76 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	1288.7	1183.6	-8.15 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	1383.0	1827.5	+32.14 %		TER San Isidro I Gas Arg	2564.3	4639.3	(*) +80.92 %	
PFV María Elena	470.9	485.0	+2.99 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	1381.1	491.1	-64.44 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	781.6	794.9	+1.70 %		TER San Isidro II Gas Arg	3463.0	3928.7	+13.45 %	LF
PFV Pampa Camarones	4.1	54.4	+1223.60 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	121.2	663.6	+447.57 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	1067.4	886.3	-16.97 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	43.4	64.7	+49.34 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	95.6	139.8	+46.25 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	652.7	474.5	-27.31 %		TER Santa Fe	995.0	1223.1	+22.92 %	
PFV Rio Escondido	1575.3	1358.1	-13.79 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	343.1	39.5	-88.47 %		TER Santa Marta	241.4	86.0	-64.37 %	
PFV San Andres	316.2	402.0	+27.12 %	LF	TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
PFV San Pedro	905.1	859.1	-5.09 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Santa Isabel	751.6	892.3	+18.72 %	LF	TER Taltal 1 GNL	0.0	15.0	GNP	
PFV Santiago	609.5	663.9	+8.92 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	1518.7	1223.6	-19.43 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	256.7	718.1	+179.74 %		TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Sol del Desierto	1856.4	1872.6	+0.87 %	RO
PFV Tamaya Solar	422.6	989.3	+134.10 %	
PFV Uribe Solar	511.8	461.1	-9.91 %	LF
PFV Usya	430.4	432.4	+0.46 %	
PFV Valle Escondido	1121.1	908.2	-18.99 %	
PFV Valle del Sol	1360.2	1207.1	-11.26 %	
PFV Willka	0.0	0.0	-	P
PMG HP Aillin	95.9	87.1	-9.23 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	23.6	22.6	-4.28 %	PMG
PMG HP Callao	7.3	10.7	+45.84 %	PMG
PMG HP Carena	66.0	157.5	+138.64 %	PMG
PMG HP Chiburgo	20.0	480.0	+2300.00 %	PMG
PMG HP Cipresillos	104.0	71.3	-31.44 %	PMG
PMG HP Corrales	69.8	70.0	+0.16 %	PMG
PMG HP Correntoso	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Dos Valles	36.0	24.1	-33.19 %	PMG, P
PMG HP El Rincón	5.8	5.5	-4.17 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	52.8	52.8	-	PMG
PMG HP Juncalito	16.8	15.9	-5.36 %	PMG
PMG HP La Confianza	2.4	2.4	-1.67 %	PMG
PMG HP Llauquereo	4.3	3.2	-26.28 %	PMG
PMG HP MC1	48.2	49.7	+2.96 %	PMG
PMG HP MC2	14.3	14.3	+0.14 %	PMG
PMG HP MC3	17.1	14.8	-13.51 %	PMG
PMG HP Mariposas	48.0	101.4	+111.25 %	PMG
PMG HP Nalcas	56.9	55.2	-2.94 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	172.3	174.0	+0.98 %	PMG
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	0.0	-	
TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	1192.5	1418.5	+18.95 %	RO
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	5.7	0.0	-100.00 %	LF
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	MM
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	469.4	684.3	+45.78 %	
TER Viñales	312.4	451.2	+44.44 %	
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	210505.4	214350.3	+1.83 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	57.4	61.5	+7.18 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.5	22.5	-0.05 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	81.4	81.0	-0.48 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	5.1	8.3	+63.05 %
PMGD HP Caliboro	25.5	25.2	-0.92 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	4.4	14.6	+235.74 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.5	11.2	+6.32 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	82.6	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	45.3	-
PMGD HP Dongo	3.0	12.7	+327.74 %
PMGD HP Donguil	0.0	3.7	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	7.4	-
PMGD HP El Agrio	12.3	10.8	-12.78 %
PMGD HP El Arrayán	-	24.4	-
PMGD HP El Atajo	17.7	15.6	-12.16 %
PMGD HP El Brinco	1.7	2.6	+52.53 %
PMGD HP El Canelo	63.7	61.7	-3.18 %
PMGD HP El Colorado	7.5	13.8	+84.07 %
PMGD HP El Diuto	63.6	59.4	-6.50 %
PMGD HP El Galpón	30.5	24.7	-19.02 %
PMGD HP El Llano	15.2	21.5	+41.84 %
PMGD HP El Manzano	68.4	63.0	-7.89 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	23.5	23.5	+0.18 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	25.8	13.0	-49.89 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	0.2	61.2	+31339.59 %
PMGD HP La Bifurcada	2.8	4.5	+57.69 %
PMGD HP La Compañía II	37.1	37.3	+0.71 %
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	7.6	10.0	+31.88 %
PMGD HP Las Flores	0.0	25.2	-
PMGD HP Las Vertientes	9.0	18.3	+102.48 %
PMGD HP Los Bajos	122.9	123.8	+0.74 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	3.9	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Morros	39.4	40.3	+2.48 %
PMGD HP Los Padres	2.3	1.9	-17.53 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lomas Coloradas	18.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	24.0	13.1	-45.50 %
PMGD PFV Los Cisnes	51.1	38.1	-25.51 %
PMGD PFV Los Gorriones	25.4	17.7	-30.35 %
PMGD PFV Los Jotes	15.9	17.4	+9.47 %
PMGD PFV Los Lagos	0.0	16.3	-
PMGD PFV Los Libertadores	45.6	39.5	-13.42 %
PMGD PFV Los Lirios	53.9	40.4	-24.97 %
PMGD PFV Los Magnolios	18.6	6.1	-67.39 %
PMGD PFV Los Molinos	86.3	61.1	-29.17 %
PMGD PFV Los Nogales	16.1	55.1	+242.94 %
PMGD PFV Los Paltos	22.8	21.1	-7.63 %
PMGD PFV Los Patos	28.3	28.3	+0.14 %
PMGD PFV Los Perales	12.7	10.7	-16.08 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tordos	56.2	51.3	-8.74 %
PMGD PFV Luce Solar	21.7	2.4	-88.89 %
PMGD PFV Luders	25.7	22.3	-13.15 %
PMGD PFV Lumbreras	24.0	16.1	-32.98 %
PMGD PFV Luna	23.0	15.8	-31.11 %
PMGD PFV Luna del Norte	19.7	19.7	-0.03 %
PMGD PFV Maikono	11.7	8.0	-32.00 %
PMGD PFV Maimalicán	18.6	18.3	-1.60 %
PMGD PFV Maitenlahue	12.8	14.4	+12.57 %
PMGD PFV Malaquita II	90.5	91.6	+1.19 %
PMGD PFV Malinke	11.1	9.8	-11.75 %
PMGD PFV Malloco	20.1	12.3	-38.92 %
PMGD PFV Malvilla	13.0	7.4	-43.20 %
PMGD PFV Manao	22.8	22.0	-3.38 %
PMGD PFV Mandinga	37.0	33.5	-9.38 %
PMGD PFV Marambio	15.9	13.5	-15.36 %
PMGD PFV Marañon	27.0	30.6	+13.51 %
PMGD PFV Marchigue II	69.8	85.8	+23.00 %
PMGD PFV Marchigue VII	20.2	22.6	+11.60 %
PMGD PFV Marin	30.2	30.8	+1.97 %
PMGD PFV María Pinto	21.7	13.7	-36.76 %
PMGD PFV Meco Chillan	63.8	52.5	-17.69 %
PMGD PFV Meli	94.6	53.9	-43.04 %
PMGD PFV Membrillo	26.2	19.0	-27.60 %
PMGD PFV Mercurio Sur	34.7	11.2	-67.72 %
PMGD PFV Milán A	32.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	25.5	27.1	+6.08 %
PMGD PFV Mostazal	79.5	63.7	-19.82 %
PMGD PFV Moya	100.0	75.9	-24.08 %
PMGD PFV Mutupín	70.5	73.7	+4.51 %
PMGD PFV Nahuén	85.0	55.9	-34.26 %
PMGD PFV Nan	0.0	68.8	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	31.3	31.7	+1.25 %
PMGD HP MSA-I	0.0	3.0	-
PMGD HP Maisán	4.4	4.4	+0.76 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	78.5	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	0.4	-
PMGD HP Melo	50.1	49.0	-2.12 %
PMGD HP Molinera Villarrica	4.7	5.0	+5.42 %
PMGD HP Muchi	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP Munilque	0.0	7.3	-
PMGD HP Munilque II	5.6	8.1	+45.25 %
PMGD HP Palmar	60.0	57.3	-4.45 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	3.0	5.0	+70.45 %
PMGD HP Pichilonco	0.0	2.8	-
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	15.4	14.6	-5.52 %
PMGD HP Purísima	10.0	9.7	-3.28 %
PMGD HP Quillaileo	9.6	10.3	+7.31 %
PMGD HP Reca	7.1	6.5	-8.93 %
PMGD HP Roblería	49.7	37.3	-25.00 %
PMGD HP Río Mulchén	7.3	6.9	-5.64 %
PMGD HP Río Trueno	18.8	17.1	-8.59 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	9.0	-
PMGD HP Santa Isabel	13.3	15.6	+17.47 %
PMGD HP Santa Rosa	9.9	11.7	+18.28 %
PMGD HP Sauce Andes	0.3	0.3	+3.05 %
PMGD HP Trailelfú	6.8	6.5	-3.58 %
PMGD HP Tranquil	10.9	9.4	-13.72 %
PMGD HP Truful Truful	18.9	18.8	-0.45 %
PMGD PE El Arrebol	0.0	3.8	-
PMGD PE El Nogal	61.0	12.1	-80.15 %
PMGD PE Huajache	16.1	4.5	-72.22 %
PMGD PE Las Peñas	26.1	15.7	-39.82 %
PMGD PE Lebu III	17.1	0.5	-96.84 %
PMGD PE Raki	18.3	13.9	-23.99 %
PMGD PE Ucuquer	24.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	52.3	48.8	-6.63 %
PMGD PFV Alcaldesa	65.5	56.2	-14.25 %
PMGD PFV Alcon Solar	82.1	36.9	-55.14 %
PMGD PFV Alhué	20.6	20.0	-2.69 %
PMGD PFV Alicahue	30.2	23.1	-23.51 %
PMGD PFV Alto Solar	23.6	2.3	-90.42 %
PMGD PFV Altos de Til Til	12.5	10.6	-14.96 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	35.4	28.9	-18.51 %
PMGD PFV Amparo del Sol	22.4	22.6	+0.76 %
PMGD PFV Anakena	85.8	78.8	-8.23 %
PMGD PFV Antonia	30.5	12.4	-59.32 %
PMGD PFV Argomedo	83.3	52.4	-37.13 %
PMGD PFV Arica	-	40.1	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Nazarino Verano	25.6	18.5	-27.63 %
PMGD PFV Newentun	35.5	39.8	+11.97 %
PMGD PFV Nihue	14.0	16.2	+15.90 %
PMGD PFV Norte Chico	18.6	15.5	-16.88 %
PMGD PFV Ocoa	23.1	21.1	-8.57 %
PMGD PFV Olivia	25.6	25.8	+0.97 %
PMGD PFV Olivier	24.2	28.0	+15.80 %
PMGD PFV Olivillo	53.6	32.8	-38.84 %
PMGD PFV Orion	28.6	23.6	-17.49 %
PMGD PFV Orquidea Solar	18.4	23.5	+27.62 %
PMGD PFV Ovalle Norte	62.3	77.3	+24.10 %
PMGD PFV Ovejería	76.4	87.8	+14.93 %
PMGD PFV PAS1	77.8	92.6	+19.01 %
PMGD PFV PSF El Peral	0.0	0.0	-
PMGD PFV PSF Horizonte	52.1	42.9	-17.58 %
PMGD PFV Pachira	100.7	70.9	-29.58 %
PMGD PFV Paillihue	89.5	99.0	+10.52 %
PMGD PFV Paine	101.4	101.2	-0.13 %
PMGD PFV Palto Sunlight	54.1	55.9	+3.18 %
PMGD PFV Pama	17.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	40.2	35.7	-11.33 %
PMGD PFV Panquehue II	32.9	35.6	+8.10 %
PMGD PFV Paraguay	66.8	87.1	+30.43 %
PMGD PFV Paranal	0.7	22.9	+2981.36 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	28.8	22.4	-22.27 %
PMGD PFV Parque Curicura	87.9	73.2	-16.79 %
PMGD PFV Parque El Olivar	80.9	90.9	+12.32 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	32.8	32.8	-
PMGD PFV Parque La Colonia	90.4	79.4	-12.15 %
PMGD PFV Parque La Travesía	8.7	12.2	+39.97 %
PMGD PFV Parque Nancagua	55.2	47.9	-13.19 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	86.9	74.7	-14.08 %
PMGD PFV Parque San Javier	30.0	50.3	+67.49 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	93.3	70.2	-24.77 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	46.8	46.0	-1.66 %
PMGD PFV Pastrán	89.3	103.1	+15.37 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	57.9	51.6	-10.95 %
PMGD PFV Pedreros	23.9	27.2	+13.85 %
PMGD PFV Pegasus	28.7	23.3	-18.60 %
PMGD PFV Pellin	-	31.7	-
PMGD PFV Pelumpen	14.4	14.4	-
PMGD PFV Penaflor	94.2	65.7	-30.25 %
PMGD PFV Pencahue	-	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	26.1	26.5	+1.49 %
PMGD PFV Pepa	81.3	69.8	-14.12 %
PMGD PFV Pequen	30.1	22.2	-26.28 %
PMGD PFV Peralillo	10.0	9.6	-4.40 %
PMGD PFV Pica	2.4	2.3	-2.13 %
PMGD PFV Pichon	12.0	10.1	-15.94 %
PMGD PFV Picunche	69.6	69.6	-
PMGD PFV Piduco	29.7	30.4	+2.19 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	11.6	6.8	-40.99 %
PMGD PFV Armazones	4.5	49.8	+1012.82 %
PMGD PFV Aromo del Verano	27.0	18.6	-30.99 %
PMGD PFV Astillas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Avel Solar	87.0	82.0	-5.74 %
PMGD PFV Avellano	-	11.1	-
PMGD PFV Aviles	28.6	33.0	+15.31 %
PMGD PFV Ayla	99.6	65.4	-34.33 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	63.3	60.2	-4.96 %
PMGD PFV Bellavista	27.0	25.2	-6.91 %
PMGD PFV Berrueco	96.3	82.6	-14.19 %
PMGD PFV Blu	-	21.9	-
PMGD PFV Bulnes Barones	27.8	23.4	-15.95 %
PMGD PFV Bérghamo	31.8	24.1	-24.16 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	62.2	67.8	+9.02 %
PMGD PFV Cabilsol	17.8	14.1	-20.45 %
PMGD PFV Cabrero	39.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	91.6	91.8	+0.18 %
PMGD PFV Caimi	1.1	0.3	-72.39 %
PMGD PFV Calama	103.1	102.6	-0.47 %
PMGD PFV Calle Larga	20.5	28.9	+40.83 %
PMGD PFV Candelaria Solar	27.3	19.3	-29.32 %
PMGD PFV Canelillo	21.8	25.8	+18.35 %
PMGD PFV Canesa	26.6	18.2	-31.76 %
PMGD PFV Cantera	22.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cantillana	75.7	67.9	-10.35 %
PMGD PFV Cara De Gallo	6.6	5.6	-15.46 %
PMGD PFV Caracoles	27.5	21.9	-20.34 %
PMGD PFV Casabermeja	58.8	42.4	-27.88 %
PMGD PFV Casuto	20.3	24.4	+20.30 %
PMGD PFV Catemu	16.3	16.2	-0.49 %
PMGD PFV Catán	25.3	29.5	+16.48 %
PMGD PFV Cauquenes	26.9	29.4	+9.11 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	62.7	59.1	-5.79 %
PMGD PFV Chacabuco	78.8	94.7	+20.16 %
PMGD PFV Chalinga	26.9	29.2	+8.39 %
PMGD PFV Champa	9.5	9.4	-0.56 %
PMGD PFV Chancon	17.4	13.3	-23.51 %
PMGD PFV Chilener	-	0.7	-
PMGD PFV Chimbarongo	115.9	3.5	-96.95 %
PMGD PFV Chuchifí	17.0	19.7	+15.84 %
PMGD PFV Cipres	39.3	21.9	-44.28 %
PMGD PFV Citrino	20.6	16.8	-18.25 %
PMGD PFV Ckilir	81.6	11.0	-86.55 %
PMGD PFV Clementina	7.9	7.8	-0.78 %
PMGD PFV Cocharcas	25.9	22.4	-13.58 %
PMGD PFV Cocinillas	20.8	26.3	+26.27 %
PMGD PFV Coinco	-	15.7	-
PMGD PFV Colchagua	20.8	24.3	+17.11 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Pilpilen	22.2	21.7	-2.21 %
PMGD PFV Piquero	63.0	28.4	-54.92 %
PMGD PFV Pirque	18.0	25.3	+40.72 %
PMGD PFV Pitotoy	31.2	20.2	-35.41 %
PMGD PFV Pitra	17.7	4.8	-72.68 %
PMGD PFV Placilla	77.6	57.5	-25.86 %
PMGD PFV Playerito	30.7	31.3	+1.81 %
PMGD PFV Playero	30.6	31.2	+2.09 %
PMGD PFV Playeron	31.6	32.2	+1.99 %
PMGD PFV Plomo Verano	18.8	21.4	+14.11 %
PMGD PFV Población	24.1	21.0	-12.90 %
PMGD PFV Pocillas	-	17.6	-
PMGD PFV Portezuelo	23.3	21.0	-9.52 %
PMGD PFV Pretty Field	13.5	20.2	+49.74 %
PMGD PFV Puangue	24.1	20.2	-15.88 %
PMGD PFV Pueblo Seco	86.6	71.2	-17.78 %
PMGD PFV Puelche	24.9	27.1	+8.77 %
PMGD PFV Puente Solar	26.6	20.3	-23.77 %
PMGD PFV Pullalli	22.5	14.9	-33.64 %
PMGD PFV Punta Baja	17.7	21.0	+18.42 %
PMGD PFV Queltehue	24.7	19.0	-23.20 %
PMGD PFV Quemados	29.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Quetena	94.5	94.4	-0.12 %
PMGD PFV Quillay	18.0	14.0	-22.40 %
PMGD PFV Quinantu	89.7	87.3	-2.64 %
PMGD PFV Quinta	20.1	28.2	+40.12 %
PMGD PFV RDCL SAN	50.9	52.9	+3.90 %
PMGD PFV REN	12.7	9.7	-23.66 %
PMGD PFV RLA	21.5	15.0	-30.42 %
PMGD PFV Ranguil	22.2	24.4	+10.15 %
PMGD PFV Ratulemus	28.3	30.4	+7.37 %
PMGD PFV Rauquen	86.6	71.7	-17.24 %
PMGD PFV Recoleta	62.2	68.3	+9.81 %
PMGD PFV Rengo	-	7.2	-
PMGD PFV Rexner	26.2	25.7	-1.78 %
PMGD PFV Rimini	47.4	52.4	+10.44 %
PMGD PFV Rinconada	81.1	51.7	-36.26 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	83.7	18.0	-78.55 %
PMGD PFV Rinconada Norte	32.1	32.4	+0.98 %
PMGD PFV Rodeo	20.8	21.3	+2.40 %
PMGD PFV Romeria	94.2	68.0	-27.84 %
PMGD PFV Rosario	3.3	2.1	-38.58 %
PMGD PFV Rovián	56.3	45.4	-19.41 %
PMGD PFV Río Peuco	25.2	18.4	-26.86 %
PMGD PFV SDSI	26.4	27.1	+2.40 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	26.2	26.5	+1.14 %
PMGD PFV Salerno Solar	14.3	16.6	+15.62 %
PMGD PFV Samo Bajo	16.7	19.3	+15.85 %
PMGD PFV San Antonio	40.9	23.9	-41.60 %
PMGD PFV San Camilo	30.2	28.1	-7.03 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Colina	96.0	92.3	-3.81 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	26.3	18.7	-28.99 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	23.3	18.1	-22.61 %
PMGD PFV Condor Petorca	11.4	12.4	+8.72 %
PMGD PFV Cordillerilla	11.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	75.4	78.4	+3.96 %
PMGD PFV Covadonga	88.2	94.6	+7.31 %
PMGD PFV Coyunche	26.4	27.3	+3.49 %
PMGD PFV Crucero	29.2	23.1	-20.75 %
PMGD PFV Cruz	27.0	26.0	-3.75 %
PMGD PFV Curacavi	27.9	20.8	-25.40 %
PMGD PFV Cuz Cuz	17.7	22.9	+29.32 %
PMGD PFV Dadinco	27.1	24.8	-8.52 %
PMGD PFV Darlín	67.5	66.3	-1.75 %
PMGD PFV Diego de Almagro	87.2	90.9	+4.15 %
PMGD PFV Don Andrónico	15.7	14.7	-6.14 %
PMGD PFV Don Enrique	72.9	83.1	+14.03 %
PMGD PFV Don Eugenio	20.1	12.4	-38.45 %
PMGD PFV Don Jorge	25.2	30.0	+19.14 %
PMGD PFV Don Mariano	26.7	18.8	-29.71 %
PMGD PFV Don Martín	27.5	25.5	-7.00 %
PMGD PFV Don Matías	17.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Rodrigo	44.5	46.7	+5.08 %
PMGD PFV Doña Igna	14.0	10.6	-24.21 %
PMGD PFV Doñihue	55.5	51.2	-7.77 %
PMGD PFV Duqueco Solar	91.6	93.2	+1.77 %
PMGD PFV Eclipse	85.7	32.7	-61.84 %
PMGD PFV El Boco	29.8	38.6	+29.63 %
PMGD PFV El Castaño	54.2	51.2	-5.61 %
PMGD PFV El Cernicalo	12.7	14.3	+12.20 %
PMGD PFV El Cernicalo II	12.7	13.8	+8.58 %
PMGD PFV El Chercan	104.3	101.1	-3.03 %
PMGD PFV El Chincol	32.8	24.2	-26.37 %
PMGD PFV El Chucao	26.1	21.8	-16.65 %
PMGD PFV El Cuervo	20.0	20.1	+0.76 %
PMGD PFV El Cóndor	12.5	7.5	-40.62 %
PMGD PFV El Divisadero	27.0	34.4	+27.16 %
PMGD PFV El Estero	12.6	14.4	+14.12 %
PMGD PFV El Flamenco	72.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Gaviotín	47.4	62.9	+32.65 %
PMGD PFV El Huaso	19.6	18.4	-6.29 %
PMGD PFV El Ingenio	25.9	9.5	-63.25 %
PMGD PFV El Laurel	58.9	46.5	-20.98 %
PMGD PFV El Litre	75.2	75.9	+0.88 %
PMGD PFV El Monte	24.4	18.9	-22.46 %
PMGD PFV El Palqui	-	1.3	-
PMGD PFV El Picurio	26.7	21.3	-20.07 %
PMGD PFV El Pilpen	26.1	17.2	-34.06 %
PMGD PFV El Pitio	29.7	22.0	-26.09 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Carlos	26.8	20.4	-23.82 %
PMGD PFV San Emilio I	27.1	22.4	-17.52 %
PMGD PFV San Eugenio	-	61.4	-
PMGD PFV San Francisco	21.2	22.1	+4.06 %
PMGD PFV San Isidro	18.1	15.7	-13.31 %
PMGD PFV San José II	33.2	26.7	-19.72 %
PMGD PFV San Pedro	17.9	12.6	-29.83 %
PMGD PFV San Ramiro	85.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Adriana	23.2	17.8	-23.10 %
PMGD PFV Santa Amelia	23.0	22.2	-3.63 %
PMGD PFV Santa Carolina	29.1	20.1	-31.07 %
PMGD PFV Santa Cecilia	13.8	12.8	-7.10 %
PMGD PFV Santa Clara	18.1	22.9	+26.27 %
PMGD PFV Santa Cruz	90.7	77.2	-14.80 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	78.3	48.7	-37.84 %
PMGD PFV Santa Emilia	81.3	68.2	-16.13 %
PMGD PFV Santa Ester	25.8	21.0	-18.68 %
PMGD PFV Santa Francisca	41.5	41.4	-0.30 %
PMGD PFV Santa Inés	20.5	20.2	-1.51 %
PMGD PFV Santa Julia	17.8	15.0	-15.38 %
PMGD PFV Santa Laura	21.1	14.6	-31.00 %
PMGD PFV Santa Lucía	49.1	58.1	+18.33 %
PMGD PFV Santa Luisa	26.7	21.1	-21.02 %
PMGD PFV Santa Margarita	21.9	25.6	+16.92 %
PMGD PFV Santa Rita	27.1	22.1	-18.43 %
PMGD PFV Santuario	13.3	19.9	+49.55 %
PMGD PFV Saturno Norte	28.2	11.9	-57.90 %
PMGD PFV Siete Colores	28.4	33.2	+16.93 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	70.0	68.2	-2.50 %
PMGD PFV Sol del Norte	19.7	19.8	+0.58 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	7.5	6.6	-12.58 %
PMGD PFV Soy Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	86.0	102.5	+19.17 %
PMGD PFV Talca	83.1	75.8	-8.85 %
PMGD PFV Talhuén	25.1	27.0	+7.73 %
PMGD PFV Tallado	90.0	68.7	-23.59 %
PMGD PFV Tamarugo	25.4	24.6	-3.30 %
PMGD PFV Tambo Real	19.5	19.9	+2.38 %
PMGD PFV Taranto	60.5	21.0	-65.25 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tijeral	-	2.4	-
PMGD PFV Til Til	16.5	18.7	+13.38 %
PMGD PFV Torino	70.4	65.5	-7.03 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	28.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tranque del Sol	61.7	65.4	+5.90 %
PMGD PFV Trebal	18.1	17.1	-5.39 %
PMGD PFV Trebo	17.8	12.8	-28.41 %
PMGD PFV Trica-Dos	23.6	18.6	-21.36 %
PMGD PFV Tricahue II	76.3	40.9	-46.45 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Piuquen	27.4	25.3	-7.71 %
PMGD PFV El Queltehue	14.7	8.1	-44.90 %
PMGD PFV El Quemado	31.0	29.1	-6.19 %
PMGD PFV El Queule	54.0	18.2	-66.37 %
PMGD PFV El Rayador	59.8	81.6	+36.57 %
PMGD PFV El Reconquistador	24.8	24.8	-
PMGD PFV El Resplandor	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Roble	80.5	56.8	-29.40 %
PMGD PFV El Romeral	82.3	65.0	-21.04 %
PMGD PFV El Salitral	33.4	20.2	-39.37 %
PMGD PFV El Sauce	28.8	18.2	-36.94 %
PMGD PFV El Sharon	25.9	16.3	-37.08 %
PMGD PFV El Tiuque	7.4	8.1	+9.76 %
PMGD PFV El Trigal	86.1	70.2	-18.47 %
PMGD PFV El Zorzal	27.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Encino	22.6	15.2	-32.77 %
PMGD PFV Encon	64.8	87.1	+34.44 %
PMGD PFV Erinome	28.0	27.0	-3.63 %
PMGD PFV Escorial del Verano	25.5	25.1	-1.37 %
PMGD PFV Esfena	12.9	13.8	+7.17 %
PMGD PFV Esperanza	4.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	25.3	19.8	-21.76 %
PMGD PFV Fardela Negra	16.1	5.2	-67.96 %
PMGD PFV Filomena	25.9	26.0	+0.44 %
PMGD PFV Florencia Solar	42.2	44.5	+5.43 %
PMGD PFV Foster	14.1	11.9	-15.80 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	3.1	0.0	-99.99 %
PMGD PFV Francisco	24.7	18.3	-25.75 %
PMGD PFV Fulgor	19.5	20.9	+7.42 %
PMGD PFV GR Lemu	50.2	48.0	-4.38 %
PMGD PFV GR Peumo	49.0	35.9	-26.80 %
PMGD PFV GR Pitao	83.4	48.8	-41.51 %
PMGD PFV GR Rauli	97.9	81.5	-16.81 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	51.0	49.8	-2.38 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	28.6	26.1	-8.68 %
PMGD PFV Gabriela	103.2	103.3	+0.14 %
PMGD PFV Girasoles	20.8	16.8	-19.54 %
PMGD PFV Granada	95.6	66.5	-30.42 %
PMGD PFV Granate	84.9	104.2	+22.70 %
PMGD PFV Guadalao	24.6	26.5	+7.72 %
PMGD PFV Guadalupe	58.6	58.8	+0.31 %
PMGD PFV Guanaco Solar	85.5	66.8	-21.87 %
PMGD PFV Guarana	10.5	11.6	+9.91 %
PMGD PFV Helios	20.3	19.8	-2.70 %
PMGD PFV Homero	19.0	15.9	-16.47 %
PMGD PFV Hormiga	11.6	11.3	-2.83 %
PMGD PFV Hornitos	1.6	0.6	-64.49 %
PMGD PFV Huape	24.6	23.6	-4.04 %
PMGD PFV Huaquelon	74.3	64.3	-13.56 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Trinidad	22.3	23.4	+4.72 %
PMGD PFV Tucuquere	24.0	23.5	-2.08 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.2	0.0	-86.11 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.3	0.2	-42.48 %
PMGD PFV UTFSM Viña	1.5	0.7	-54.10 %
PMGD PFV Valle Este II	85.1	96.4	+13.25 %
PMGD PFV Valle Oeste II	68.5	85.3	+24.48 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	21.4	15.8	-26.40 %
PMGD PFV Ventisquero	-	75.8	-
PMGD PFV Venturada	86.3	77.4	-10.35 %
PMGD PFV Vicente	18.5	18.7	+1.26 %
PMGD PFV Victoria	55.9	55.3	-1.12 %
PMGD PFV Villa Alegre	38.3	37.0	-3.44 %
PMGD PFV Villa Cruz	24.9	21.7	-12.81 %
PMGD PFV Villa Moscoso	15.3	14.1	-7.83 %
PMGD PFV Villa Prat	6.5	12.1	+85.64 %
PMGD PFV Villa Seca	26.4	22.0	-16.63 %
PMGD PFV Villa Solar	24.5	26.5	+8.38 %
PMGD PFV Violeta	63.8	40.7	-36.20 %
PMGD PFV Vituco 2B	20.6	20.5	-0.81 %
PMGD PFV Yahutela	50.4	48.4	-3.87 %
PMGD PFV Ñihue	5.0	5.7	+13.82 %
PMGD PFV Ñiquén	32.9	20.6	-37.36 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almerado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
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	-	54.0	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.4	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	27.7	19.6	-29.06 %
PMGD PFV Illapel 5X	32.5	15.5	-52.40 %
PMGD PFV Independencia	23.8	16.2	-32.09 %
PMGD PFV Itahue Solar	27.3	26.8	-2.06 %
PMGD PFV Jahuel	58.2	59.1	+1.50 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Jaururo	20.5	14.9	-27.37 %
PMGD PFV Javiera Carrera	100.4	77.9	-22.46 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	15.0	10.1	-32.97 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	22.3	23.5	+5.29 %
PMGD PFV La Acacia	63.7	30.6	-52.03 %
PMGD PFV La Blanquina	76.8	53.0	-31.00 %
PMGD PFV La Chapeana	16.5	17.9	+7.96 %
PMGD PFV La Chimba Bis	15.8	19.7	+24.48 %
PMGD PFV La Esperanza II	69.8	81.2	+16.37 %
PMGD PFV La Estancia	23.6	18.8	-20.24 %
PMGD PFV La Foresta	24.8	27.6	+11.33 %
PMGD PFV La Frontera	37.2	29.7	-20.07 %
PMGD PFV La Gamboina	23.3	17.3	-25.50 %
PMGD PFV La Lajuela	56.1	48.8	-13.07 %
PMGD PFV La Ligua	23.4	12.1	-48.12 %
PMGD PFV La Manga	27.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Muralla	20.3	11.7	-42.36 %
PMGD PFV La Palma Solar	101.1	84.8	-16.12 %
PMGD PFV La Paz	0.0	0.0	-
PMGD PFV La Victoria	85.4	72.6	-14.96 %
PMGD PFV Lagunilla	17.5	11.5	-34.15 %
PMGD PFV Laja Andino	47.9	50.0	+4.27 %
PMGD PFV Las Arboledas	18.1	15.7	-12.86 %
PMGD PFV Las Bandurrias	0.5	1.9	+245.10 %
PMGD PFV Las Cabras	19.6	19.0	-2.82 %
PMGD PFV Las Cachañas	66.4	48.8	-26.45 %
PMGD PFV Las Catitas	34.6	21.4	-38.08 %
PMGD PFV Las Chacras	22.2	20.7	-6.58 %
PMGD PFV Las Codornices	26.9	26.4	-1.86 %
PMGD PFV Las Lechuzas	26.9	26.2	-2.49 %
PMGD PFV Las Majadas	97.0	100.4	+3.56 %
PMGD PFV Las Mercedes	21.9	14.0	-35.80 %
PMGD PFV Las Mollacas	16.5	10.1	-38.85 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	15.0	10.1	-32.30 %
PMGD PFV Las Palomas	29.1	25.3	-13.06 %
PMGD PFV Las Perdices	24.5	24.6	+0.45 %
PMGD PFV Las Rojas	26.0	26.2	+0.69 %
PMGD PFV Las Taguas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	70.3	54.5	-22.60 %
PMGD PFV Las Terrazas	26.5	2.8	-89.28 %
PMGD PFV Las Torcazas	23.7	26.0	+9.40 %
PMGD PFV Las Tortolas	28.8	30.1	+4.74 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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	-	0.5	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.1	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	46.7	-
PMGD TER El Nogal	-	0.1	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	11.5	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	57.6	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.5	-
PMGD TER Mimbres	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Turcas	22.9	11.2	-51.14 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	32.8	22.0	-32.99 %
PMGD PFV Lingue	19.4	5.7	-70.86 %
PMGD PFV Lipangue	21.1	21.0	-0.57 %
PMGD PFV Liquidambar	86.9	87.1	+0.17 %
PMGD PFV Lirio del Campo	18.7	15.3	-18.32 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	58.9	20.3	-65.59 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	52.0	44.2	-15.05 %
PMGD PFV Llay Llay	81.2	78.1	-3.75 %
PMGD PFV Lo Boza	2.5	4.0	+58.89 %
PMGD PFV Lo Chacón	15.7	15.1	-4.42 %
PMGD PFV Lo Miguel	-	31.9	-
PMGD PFV Lo Miranda	41.8	36.9	-11.75 %
PMGD PFV Lo Sierra	11.1	10.9	-2.08 %
PMGD PFV Lockma	80.1	83.0	+3.49 %
PMGD PFV Loica	27.0	20.4	-24.45 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	6.9	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	41.5	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	17635.5	16160.1	-8.37 %

Abreviaturas:

: :

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE El Toro	Mayor generación real por requerimiento de la DOH.
HE Pangué	Mayor generación real por control Cota.
TER Angamos-ANG1	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Arauco MAPA	Generación en prueba de Puesta en Servicio.
TER Nehuenco II GNL	GNP por disponibilidad de gas Argentino.
TER San Isidro I Gas Arg	Mayor generación real por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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 El Toro	75.0	U-2 indisponible. Causa informada: Falla durante el proceso de partida, según IF 2023004985.
HP La Higuera	0.0	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
PE Los Olmos	81.0	Limitada a 89.84 MW según IL 2023001193.
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Santa Isabel	76.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Normalización a posterior de evento de falla en transformador, según IL 2023001771.
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada en 200 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Falla en pulverizador B, según SICF 2024000440.
TER Atacama 1 Diésel	100.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Guacolda 2	94.0	Limitada a 146 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2023001701.
TER San Isidro II Gas Arg	72.0	Limitada en 275 MW. Causa informada: Inestabilidad cámara de combustión, según IL2023001852.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Rapel	80.0	U-3 Mantenimiento Mayor.
TER Guacolda 1	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Los Vientos GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nehuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE La Cabaña	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV El Manzano	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Las Salinas	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Willka	0.0	En período de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Antuco	100.0	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	75.0	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 hoyía intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. 3.- Considerar para el propósito anterior, un nivel en bocatoma Polcura que fluctúe entre las cotas 731,50 y 736,00 m.s.n.m., según IL 2024000023.
HE Pangue	100.0	Limitada para cumplir con los compromisos con usuarios del 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. Pangue no podrá aportar potencia activa en caso de emergencia en el SEN. Las tasas de toma de carga con el convenio vigente son las siguientes: Entre 20 y 300 MW subir 50 MW cada una hora (10 MW cada 12 minutos), entre 300 y 467W subir 100 MW cada una hora (25 MW cada 15 minutos), según IL 2023001974.
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.
PFV Sol del Desierto	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001784.
TER Angamos-ANG1	100.0	U-1 no puede dar SSCC de CPF. Causa informada: Los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación ANG 0087-2022, según IL 2023001864.
TER Atacama 2 Gas Arg	100.0	C. Atacama TG2A limitada para generar con combustible gas. Causa informada: Problemas en modo Premix de la combustión, disponible solo con combustible Diésel, según IL 2024000029.
TER Atacama 2 GNL	100.0	C. Atacama TG2A limitada para generar con combustible gas. Causa informada: Problemas en modo Premix de la combustión, disponible solo con combustible Diésel, según IL 2024000029.
TER Guacolda 2	94.0	Con Restricción operativa. Causa informada: 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: 89 horas, partida en tibio: 37 horas y partida en caliente: 18 horas. NOTA: Tiempos indicados anteriormente son válidos siempre que unidad Guacolda U1 se encuentre en servicio. De lo contrario considerar siguientes tiempos Unidad TER Guacolda U2, partida en frío: 68 horas, partida en tibio: 60 horas y partida en caliente: 21 horas, según IL 2023002021.
TER Guacolda 3	100.0	Con Restricción operativa. Causa informada: 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: 161 horas, partida en tibio: 137 horas y partida en caliente: 72 horas, según IL 2023002022.
TER Guacolda 4	100.0	Con Restricción operativa. Causa informada: 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: 119 horas, partida en tibio: 109 horas y partida en caliente: 48 horas, según IL 2023002023.
TER Guacolda 5	100.0	Con Restricción operativa. Causa informada: Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío: 134 horas, partida en tibio: 94 horas y partida en caliente: 66 horas, según IL 2023002024.
TER Norgener-NT01	100.0	Limitada. Causa informada: 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-NT02	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante post mantenimiento mayor para partidas frías la puesta en servicio es de 30 horas, según IL 2023001479.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	Limitada: Causa informada: Ciclaje diario que ha enfrentado durante los últimos años y para evitar un incremento en el deterioro en los álabes, se debe limitar los ciclajes de la central a una partida cada 72 horas, según IL 2023001836.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PE San Matías, PFV Las Salinas, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PFV Willka, PE La Cabaña, PFV El Manzano y PFV Chercán continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Cipreses se declara en condición de vertimiento con cota 1318,28 m.s.n.m. y un gasto de 180 MWh.
00:00	STM	SDAC deshabilitado.
00:00	STM	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del autotransformador 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
01:38	Enor Chile	C. PFV Castilla cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024002089.
02:27	Transec	S/E San Vicente interruptor AR con informe de Falla. Causa informada: Durante maniobras de destransferencia del interruptor 52AT3, desconectador 89AR-B presenta corte en pasador, lo que deja inoperativa la parte mecánica y eléctrica del equipo, según IF 202300047.
02:46	Transec	S/E San Vicente 89AT3-A del transformador N°3 de 154/66/13.2 kV queda disponible (presentaba anomalía para el cierre), cancelada IF 2023000947.
03:06	Arauco	C. Arauco TG 4/5 disponible y sin limitación, cancelado IL 2024000038.
06:46	Colbún	C. Hornitos sale del servicio en forma intempestiva con 25 MW, según IF 2024000045.
08:00	Enor Chile	C. PFV Santa Isabel limitado en 95 MW. Causa informada: Por seguridad debido a mufa en mal estado de la barra 2, según IL 2024000039.
08:04	Colbún	C. Hornitos disponible y en servicio, cancelado IF 2024000045.
09:00	AES Andes	C Alfalfa U-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de anillos rozantes que presentan daño en su superficie, según SDCF 2024001219.
10:08	Codelco Salvador	Línea de 110 kV Diego de Almagro - El Salvador con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Corrección de puente suelto en pararrayos, según SDCF 2024002100.
10:13	Innergex	C. PV Salvador con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Corrección de puente suelto en pararrayos en línea de 110 kV Diego - El Salvador, según SDCF 2024002101.
10:14	STS	Línea de 66 kV Pilauco - Barro Blanco interrupción forzada por protecciones, se pierden 33 MW de consumos de SS/EE Río Negro, Barro Blanco, Purranque y Pichil, según IF 2024000050.
10:14	STS	Línea de 66 kV Osorno - Remehue 1 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Conductor cortado, según IF 2024000049.
10:18	STS	S/E Frutillar cerrada línea de 66 kV Frutillar - Purranque 1 y 2, Normalizado los consumos de SS/EE Río Negro y Purranque.
10:50	CGE	S/E Illapel línea de 66 kV Illapel - Combarbalá interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2024000046.
11:39	STS	S/E Barro Blanco interruptor 52B3 de línea de 66 kV Pilauco - Barro Blanco cerrado y energizada barra de 66 kV. Cancelado IF 2024000050.
11:44	STS	S/E Barro Blanco normalizados los consumos de S/E Barro Blanco y S/E Pichil.
15:02	STS	Línea de 66 kV Osorno - Remehue 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de conductor cortado en línea de 66 kV Remehue - Osorno 1, según SDCF 2024002113.
15:24	STS	S/E Frutillar línea de 66 kV Frutillar - Purranque 1 y 2 abiertas, normalizada topología.
16:38	Comasa	C. Lautaro 1 sale del servicio en forma intempestiva con 26 MW, según IF 2024000051.
18:03	STS	Línea de 110 kV Chonchi - Quellón interrupción forzada por protecciones, se pierden 12.5 MW de consumos de S/E Quellón, según IF 2024000054.
18:03	Enor Chile	C. Trincao indisponible. Causa informada: Falla línea de 110 kV Chonchi - Quellón. Según IF 2024000052.
18:40	AES Andes	C. Angamos ANG2 limitada a MT con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Acumulación de algas, según SICF 2024002121.
18:40	AES Andes	C. Cochrane ANG1 limitada a MT con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Acumulación de algas, según SICF 2024002122.
18:40	AES Andes	C. Cochrane ANG2 limitada a MT con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Acumulación de algas, según SICF 2024002123.
19:05	Enor Chile	C. Trincao disponible, cancelada IF 2024000052.
19:05	STS	Línea de 110 kV Chonchi - Quellón cerrada, se normalizan la totalidad de los consumos de S/E Quellón, cancelado IF 2024000054. .
20:15	Transec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 cerrada
20:35	Innergex	C. PV Salvador cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024002101.
20:52	Codelco Salvador	Línea de 110 kV Diego de Almagro - El Salvador cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024002100.

Hora	Centro de Control	Observación
21:00	STS	Línea de 66 kV Osorno - Remehue 1 cerrada, cancelado IF 2024000049.
21:01	STS	Línea de 66 kV Osorno - Remehue 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024002113.
21:20	Río Colorado	C. Embalse Ancoa limitada a 24,5 MW. Causa informada: Convenios suscritos y actualmente vigentes con los regantes usuarios del Embalse Ancoa, según IL 2024000040. Cancelada IL 2024000028.
21:45	AES Andes	C Alfalfal U-1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024001219.
23:22	Comasa	C. Lautaro 1 sincronizada en pruebas, según IF 2024000051.
23:26	Energía Pacífico	C. Energía Pacífico con solicitud de desconexión de curso forsozo. Causa informada: Problemas en el sistema de accionamientos de parrillas de la caldera, según SDCF 2024002133.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
04:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -546,2 [MW]
07:35	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:35	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:45	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -16,1 [MW/m]
19:35	CGE	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:35	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	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 26,2 [MW/m]
21:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 792,4 [MW]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos scada.	25/10/2022	06:50		
CGE	S/E Traiguén 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
CGE	S/E Curanilahue datos scada.	08/05/2023	00:00		
Enel Generación	C. Pehuenche datos de cota del embalse, no corresponde al valor real.	04/07/2023	21:30		
Colbún	C. Santa María paño J1 Charrúa 1 datos scada.	24/07/2023	06:23		
SUN Power	C. PFV Luz del Norte datos scada.	26/09/2023	00:00		
Siemens	PFV Río Escondido datos SCADA y telecontrol.	02/10/2023	11:30		
Chilquinta	S/E San Rafael 110 kV datos SCADA F/S.	23/10/2023	11:59		
Potencia	C. Espinos datos scada.	31/10/2023	20:00		
LAP	C. PE El Totoral.	01/01/2024	17:00		
CGE	Nodo San Fernando con perdida de comunicación, IL 2024000034.	05/01/2024	07:40		
Transelec	S/E San Vicente Paño AT3 desconector 89AT3 - A posición scada invalida.	06/01/2024	03:00		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Imelsa -Crell	Hot line.	22/12/2022	14:30		
Besalco	Hot line Principal y Respaldo E/S sólo Coordinado a CDC	30/11/2023	10:45		
Hidro Maule	Hot line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
Tinguiririca Energía	Hot Line Principal y Respaldo F/S	05/01/2024	08:30		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE	S/E Punta de Cortés Interruptores A2 - A5 - A8 - A11 - A15 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	05/01/2024	21:09	06/01/2024	00:53
Transelec	S/E Tinguirica interruptor 52A4 y en S/E Itahue interruptor 52A4 abiertos para disminuir profundidad de falla en la zona 154 kV.	05/01/2024	21:12	06/01/2024	00:49
CGE	S/E Villa Alegre interruptor B1 cerrado para disminuir la profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	06/01/2024	00:48	06/01/2024	06:57
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	06/01/2024	00:48	06/01/2024	06:59

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Celeoredes	Línea de 220 kV Santa Maria - Charrua 2.	31/12/2023	01:25		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1.	04/01/2024	00:55		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de las líneas de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	05/01/2024	20:45	06/01/2024	01:53
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2.	06/01/2024	07:40	06/01/2024	20:13
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de las líneas de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	06/01/2024	07:57	06/01/2024	10:06
TEN	S/E Cumbre CCSS de líneas de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	06/01/2024	07:57	06/01/2024	12:54
TEN	S/E Cumbre CCSS de líneas de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	06/01/2024	15:16		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de las líneas de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	06/01/2024	15:30		

ANEXO N°4
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes
al día 06 de enero de 2024

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Sub-estación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202311838	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1926	S/E RANDE	30014	S/E RANDE J73	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	Construcción de "Cámara de Acceso de Cables de Media Tensión" a Sala Eléctrica de Fines Termales Extensión	Riesgo bajo, trabajos se realizarán según protocolos de seguridad	Construcción de "Cámara de Acceso de Cables de Media Tensión" a Sala Eléctrica de Fines Termales Extensión	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-24 20:00	07-01-24 06:00	06-01-24 20:29	07-01-24 05:16
2024002101	Subestación	Ejecución Exitosa	PV SALVADOR S.A.	278	Desconexión	Origen Externo	Curso Fomoso	1735	S/E CENTRAL PV SALVADOR	1808	BA S/E PV SALVADOR 110KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	Por solicitud de CODESA Salvador para trabajos de Apriete Conexión Pararrayos en Línea 110 kV Salvador. Según 502024002100 y 5001-275.	Por solicitud de CODESA Salvador para trabajos de Apriete Conexión Pararrayos en Línea 110 kV Salvador. Según 502024002100 y 5001-275.	-	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-24 10:00	06-01-24 12:00	06-01-24 10:13	06-01-24 20:35
2024002102	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Curso Fomoso	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	2468	S/E DIEGO DE ALMAGRO H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	A solicitud de CODESA según SODI 276 de curso fomoso por apriete en conexión en pararrayos de línea Salvador	Bajo	A solicitud de CODESA según SODI 276 de curso fomoso por apriete en conexión en pararrayos de línea Salvador. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Paño Línea UNCL, ODA Salvador Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y al final de la faena Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-24 10:00	06-01-24 12:00	06-01-24 11:09	06-01-24 20:22	
2024000252	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A. 1744		Intervención	Origen Interno	Programada	1949	S/E TAP OFF CLYA	18063 23073	S/E TAP OFF CLYA 110 KV S/E TAP OFF CLYA HT	Lavado de Aislación	Sin Limitación es	Lavado aislación equipos energizados.	Medio, se controlará el riesgo a personas y equipos.	CONDICIONES REQUERIDAS: SE ABRICA NO RECONECTAR 52HT1, SE POZO ALMONTÉ NO RECONECTAR 52HT1.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-24 09:00	06-01-24 15:00	06-01-24 10:43	06-01-24 12:37
2024001081	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	566	S/E CHARRUA	1651	BA S/E CHARRUA 220KV BP1-3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	Solicitud de CELEO para realizar en S/E Charrúa mantenimiento a paño 23 de LT 220KV Charrúa - Santa Clara Cl. Se declara posible riesgo en Barra Sección 3 de 220 kV de S/E Charrúa, por Bloqueo de Protección S08F-52123 de propiedad de Ferrovial.	No hay	Solicitud de CELEO para realizar en S/E Charrúa, mantenimiento a paño 23 LT 220KV Charrúa - Santa Clara Cl. Condiciones: Bloqueo a la Recomendación Banco ATB1 220/154/13,2 kV de S/E Charrúa. Instalaciones en Riesgo: Banco ATB1 220/154/13,2 kV. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Se instalarán tierras de bloqueo a ambos lados de los equipos a intervenir. Bloques de Protección S08F-52123	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-24 09:00	06-01-24 19:00	06-01-24 09:15	06-01-24 18:09	
2024001082	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	566	S/E CHARRUA	104	CHARRUA TRI 220/154/13.2KV 3X130MVA + UR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	Solicitud de CELEO para realizar en S/E Charrúa, mantenimiento a paño 23 LT 220KV Charrúa - Santa Clara Cl. No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo.	Solicitud de CELEO para realizar en S/E Charrúa, mantenimiento a paño 23 LT 220KV Charrúa - Santa Clara Cl. Condiciones: Bloqueo a la Recomendación Banco ATB1 220/154/13,2 kV de S/E Charrúa. Instalaciones en Riesgo: Banco ATB1 220/154/13,2 kV. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Se instalarán tierras de bloqueo a ambos lados de los equipos a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-24 09:00	06-01-24 19:00	06-01-24 09:15	06-01-24 18:09	
2023120190	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO CAMPO LINDO SPA	1854	Desconexión	Origen Interno	Programada	2329	S/E SANTA CLARA	30578 S/E SANTA CLARA I7 30579 S/E SANTA CLARA JB	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	A solicitud de terceros: [Cale] SE Charrúa 220 kV, se realizará mantenimiento a paño 23 LT 220KV Charrúa - Santa Clara Cl. Desarrollando las siguientes actividades: 1. Limpieza de aislación 2. Verificación de estado sistema anti-arcos 3. Medición de respuesta en frecuencia. 4. Rule GE D60: Reemplazo de Pila interna, modulo CT/VT y pruebas de funcionamiento. 5. Sistema de Protección F2151 y F2152 Correción de lógica de reconexión cruzada entre pafios 23 y 13 6. Reemplazo de chichetas de aterramiento secundario asociado al neutro en transformadores de potencial. De paño 23 7. Se realizará el raspante de pernos en marco de línea y el reemplazo de letreos identificación de fases de línea.	Se consideran las medidas pertinentes para realizar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: 1. - S/E Santa Clara : 5237, Abierto y Bloqueado. 2. - S/E Santa Clara : 5238, Abierto y Bloqueado. 3. - S/E Santa Clara : 8807-3, Abierto y Bloqueado. 4. - S/E Santa Clara : 8807-3, Cerrado y Bloqueado. 5. - S/E Santa Clara : Bloqueo de Reconexión y Precución de No reconectar LT 220 kV Charrúa - Santa Clara C2 : 52151. 6. - S/E Santa Clara : Precución de No reconectar LT 220 kV Charrúa - Santa Clara C2 : 52151. 7. - S/E Santa Clara : SW Mantenimiento TPOP-01 Dir Charrúa (Paño 17), Desconectado y Bloqueado.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-24 09:00	06-01-24 19:00	06-01-24 09:31	06-01-24 18:03		
2023119645	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSCHILE CHARRUA TRANSMISIÓN S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	7689	S/E CHARRUA I23	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	S/E Charrúa: Se realizará mantenimiento a paño 23 LT 220KV Charrúa - Santa Clara Cl. Desarrollando las siguientes actividades: 1. Limpieza de aislación 2. Verificación de estado sistema anti-arcos 3. Medición de respuesta en frecuencia. 4. Rule GE D60: Reemplazo de Pila interna, modulo CT/VT y pruebas de funcionamiento. 5. Sistema de Protección F2151 y F2152 Correción de lógica de reconexión cruzada entre pafios 23 y 13 6. Reemplazo de chichetas de aterramiento secundario asociado al neutro en transformadores de potencial. De paño 23 7. Se realizará el raspante de pernos en marco de línea y el reemplazo de letreos identificación de fases de línea.	Sin riesgos para el sistema, paño desconectado.	Durante los trabajos se considera desconectar SW Mantenimiento TPOP-01 Di Charrúa (Paño 17) y SW Mantenimiento TPOP-01 Di Sta Clara (Paño 23), tener los sistemas de protección del paño F2151 I23, F2152 I23, S08F I23, 87B I23 bloqueados, habrá intervención en las comunicaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-24 09:00	06-01-24 19:00	06-01-24 09:05	06-01-24 18:10	
2023120027	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1936	S/E SULFURIOS	2290 BA S/E SULFURIOS 220KV BP 2291 BA S/E SULFURIOS 69KV BP1 2292 BA S/E SULFURIOS 69KV BP2 2293 BA S/E SULFURIOS 69KV BP3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	Certificación de a fibra óptica	Riesgo bajo. Trabajo realizado con procedimiento respectivo.	Possible intermitencia de comunicaciones mientras dure la intervención	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-24 08:39	07-01-24 19:39	06-01-24 11:10	07-01-24 19:55	
2023121639	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELECTRICA VALLENAR S.A.[EN_REVISION]	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MAITENCILLO	26171	S/E MAITENCILLO H6 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	Montaje de cuerpos superiores, plares, estructuras altas, vigas y marcos de barra, Incluye montaje de pararrayos punta Franklin y postes de alumbrado. Asociado a proyecto de ampliación en S/E Mañachillo. Trabajos ejecutados por Transeléct.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terceros.	Montaje de cuerpos superiores, plares, estructuras altas, vigas y marcos de barra, Incluye montaje de pararrayos punta Franklin y postes de alumbrado. Asociado a proyecto de ampliación en S/E Mañachillo. Trabajos ejecutados por Transeléct. Condiciones requeridas: No Reconectar 52H6 S/E Mañachillo.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 08:27	06-01-24 18:01	
2024000108	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA TECH QUERABO BANCAS S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2239	S/E GEOGLIPOS	3272	BA S/E GEOGLIPOS 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	Pruebas SAT a Pararrayos PR07 y PR010 asociado a nuevos pafios 17 y 110 de S/E Geoglifos.	Instalación en riesgo: Barra No. 1 220KV S/E Geoglifos. Duración del riesgo: Mientras se realizan pruebas SAT a Pararrayos. Nivel de riesgo: Bajo y controlado.	Sin reconexión automática en pafios 5211, 5214, 5218, 5211 de S/E Geoglifos.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-24 08:00	09-01-24 20:00	06-01-24 07:32	07-01-24 19:09	
2023119575	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA [EN_REVISION]	2083	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS [EN_REVISION]	32054	S/E PARINAS K7 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	A solicitud de TEN (sod 237) S/E Parinas:deshabilitar reconexión automática en 52K7, Limitación 52K10 y señalizar "No Reconectar" 52K7, 52K8, 52K10, 52K11, por lavado de aislación entre estructuras N°198 y 245 de la LT24500KV Los Chagpos-Parinas.	Instalaciones en Riesgo : 150KV los chagpos- Parinas: C2. Temporalidad de los Riesgos:Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo:Bajo.	Restricciones: Subestación Los Parinas 52K7 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe de faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 06:35	06-01-24 12:09	
2023119589	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA [EN_REVISION]	2083	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS [EN_REVISION]	32055	S/E PARINAS K8 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	A solicitud de TEN (sod 237) S/E Parinas:deshabilitar reconexión automática en 52K7, Limitación 52K10 y señalizar "No Reconectar" 52K7, 52K8, 52K10, 52K11, por lavado de aislación entre estructuras N°198 y 245 de la LT24500KV Los Chagpos-Parinas.	Instalaciones en Riesgo : 150KV los chagpos- Parinas: C2. Temporalidad de los Riesgos:Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo:Bajo.	Restricciones: Subestación parinas, 52K8 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe de faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 06:35	06-01-24 12:09	
2023119602	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA [EN_REVISION]	2083	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS [EN_REVISION]	32057	S/E PARINAS K10 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	A solicitud de TEN (sod 237) S/E Parinas:deshabilitar reconexión automática en 52K7, Limitación 52K10 y señalizar "No Reconectar" 52K7, 52K8, 52K10, 52K11, por lavado de aislación entre estructuras N°198 y 245 de la LT24500KV Los Chagpos-Parinas.	Instalaciones en Riesgo : 150KV los chagpos- parinas: C1. Temporalidad de los Riesgos:Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo:Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, 52K10 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe de faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 06:35	06-01-24 12:09	
2023119616	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA [EN_REVISION]	2083	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS [EN_REVISION]	32058	S/E PARINAS K11 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	A solicitud de TEN (sod 237) S/E Parinas:deshabilitar reconexión automática en 52K7, Limitación 52K10 y señalizar "No Reconectar" 52K7, 52K8, 52K10, 52K11, por lavado de aislación entre estructuras N°198 y 245 de la LT24500KV Los Chagpos-Parinas.	Instalaciones en Riesgo : 150KV Los Chagpos- Parinas: C1. Temporalidad de los Riesgos:Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo:Bajo.	Restricciones: Subestación parinas, 52K11 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe de faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 06:35	06-01-24 12:09	
2023120208	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	632	S/E CONSTITUCION	2922	S/E CONSTITUCION B1	Acce y gode franja servidumbre	Sin Limitación es	A solicitud de TRANSELEC según SODI 6479, se solicita bloqueo a la reconexión de interruptor 52B1 de S/E Constitución e interruptores 52B1 y 52B2 de S/E Nido.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 08:04	06-01-24 18:08
2023120254	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA LOS PLAMBRÉS	160	Intervención	Origen Interno	Programada	974	S/E LOS PUQUEÑES	1311 1324	BA S/E LOS PUQUEÑES 220KV BP1 1324 BA S/E LOS PUQUEÑES 220KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitación es	Lavado de Aislación en Patio 220 kV S/E Puqueños	Precutoria por Lavado de Aislación en Patio 220 kV S/E Puqueños	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 09:22	06-01-24 18:27	
2023121025	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1877	TAP OFF QUILLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUILLAGUA I3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	Bloqueo a la reconexión LT 220 kV Laguna - Tap Quillagua - Frontera en apoyo a trabajos asociados a proyecto C20-Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transeléct.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Bloqueo a la reconexión LT 220 kV Laguna - Tap Quillagua - Frontera en apoyo a trabajos asociados a proyecto C20-Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transeléct. Condiciones requeridas: No reconectar 52I3 en Tap Off Quillagua.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 08:27	06-01-24 18:01	
2023121648	Subestación	Ejecución Exitosa	SANTA ESTER SOLAR SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	564	S/E CASTILLA	31001	S/E CASTILLA E2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	Montaje de cuerpos superiores, plares, estructuras altas, vigas y marcos de barra, Incluye montaje de pararrayos punta Franklin y postes de alumbrado. Asociado a proyecto de ampliación en S/E Mañachillo. Trabajos ejecutados por Transeléct.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Montaje de cuerpos superiores, plares, estructuras altas, vigas y marcos de barra, Incluye montaje de pararrayos punta Franklin y postes de alumbrado. Asociado a proyecto de ampliación en S/E Mañachillo. Trabajos ejecutados por Transeléct. Condiciones requeridas: No reconectar 52I3 S/E Castilla.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 08:27	07-01-24 18:01	
2023121067	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	368	S/E INCALHASI	935 S/E INCALHASI E1 936 S/E INCALHASI E1 937 S/E INCALHASI E2 938 S/E INCALHASI HT1 12883 S/E INCALHASI ET1 7110 S/E INCALHASI	Lavado de Aislación	Sin Limitación es	Lavado de aislación de equipos de patio con instalación en servicio.	Trabajo de riesgo controlado.	Considera precaución en interruptores 52B1 y 52H1 (Transeléct) de S/E Incahuasi, Bloqueo de reconexión 52K2 de S/E Las Campanas y Bloqueo de reconexión del interruptor 52H1, en S/E Mañachillo.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 08:44	06-01-24 11:20	
2024001299	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2043	S/E MIRAE	2596	BA S/E MIRAE 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	SE Miraje NUP 3251: Bloqueo protección 87B sección 2 y protección S08F paño I2, en apoyo por proyecto nuevo paño I3.	Bajo	Actividades: SE Miraje NUP 3251: Bloqueo protección 87B sección 2 y protección S08F paño I2, en apoyo por proyecto nuevo paño I3. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2 Miraje o Paño 82 Miraje o Paño 81 Miraje-Valle Del Sol 1 Temporalidad de los Riesgos: Durante, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Miraje, 87B sección 2 Bloqueado Subestación Miraje, Trip S08F-I2 hacia paño I1 Bloqueado Trip hacia paño I1	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 09:15	07-01-24 18:40	
2024001300	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2043	S/E MIRAE	30539	S/E MIRAE I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	SE Miraje NUP 3251: Bloqueo protección 87B sección 2 y protección S08F paño I2, en apoyo por proyecto nuevo paño I3.	Bajo	Actividades: SE Miraje NUP 3251: Bloqueo protección 87B sección 2 y protección S08F paño I2, en apoyo por proyecto nuevo paño I3. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2 Miraje o Paño 82 Miraje o Paño 81 Miraje-Valle Del Sol 1 Temporalidad de los Riesgos: Durante, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Miraje, 87B sección 2 Bloqueado Subestación Miraje, Trip S08F-I2 hacia paño I1 Bloqueado Trip hacia paño I1	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 09:15	07-01-24 18:40	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordi nato	Tipos Solicitud	Origen	Tipos Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	(Elementos)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024001307	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2043	S/E MIRAE	2596	BA S/E MIRAE 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	SE Mirajé NUP 3251: conexasión de control en armario de protección SO8F paño 12 a paño 13, para la integración sistema de trip. Pruebas funcionales de disparo SO8F.	Bajo	Actividades: SE Mirajé NUP 3251: conexasión de control en armario de protección SO8F paño 12 a paño 13, para la integración sistema de trip. Pruebas funcionales de disparo SO8F - 12 hacia paño 13 (Se debe mantener bloqueado los trip del paño 11 al momento de hacer la pruebas funcionales), Pruebas funcionales de disparo y arranques SO8F, protecciones S1 y S2 del paño 13 hacia paño 12 (Se debe mantener bloqueado los trip del paño 11 al momento de hacer la pruebas funcionales). Restricciones: Paño 802 Mirajé, Indisponible Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 2 Mirajé o Paño 051 Mirajé-Valle Del Sol 1 Temperatura de los Riesgos: Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: Subestación Mirajé, Protección SO8F -12 Bloqueado Se debe bloquear los trip hacia paño 11 Subestación Mirajé, Bloques protección 878 Sección 2 Bloqueado	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-24 08:00	08-01-24 18:00	06-01-24 09:15	07-01-24 17:58	
2024001308	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	2043	S/E MIRAE	30539	S/E MIRAE 12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	SE Mirajé NUP 3251: conexasión de control en armario de protección SO8F paño 12 a paño 13, para la integración sistema de trip. Pruebas funcionales de disparo SO8F.	Bajo	Actividades: SE Mirajé NUP 3251: conexasión de control en armario de protección SO8F paño 12 a paño 13, para la integración sistema de trip. Pruebas funcionales de disparo SO8F - 12 hacia paño 13 (Se debe mantener bloqueado los trip del paño 11 al momento de hacer la pruebas funcionales), Pruebas funcionales de disparo y arranques SO8F, protecciones S1 y S2 del paño 13 hacia paño 12 (Se debe mantener bloqueado los trip del paño 11 al momento de hacer la pruebas funcionales). Restricciones: Paño 802 Mirajé, Indisponible Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 2 Mirajé o Paño 051 Mirajé-Valle Del Sol 1 Temperatura de los Riesgos: Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: Subestación Mirajé, Protección SO8F -12 Bloqueado Se debe bloquear los trip hacia paño 11 Subestación Mirajé, Bloques protección 878 Sección 2 Bloqueado	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-24 08:00	08-01-24 18:00	06-01-24 09:15	07-01-24 17:58	
2023121594	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCILLO	1638 503 1637	BA S/E MANTENCILLO 110KV BP1 BA S/E MANTENCILLO 110KV BP1-1 BA S/E MANTENCILLO 110KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Montaje de estructuras altas (marcos de barra, marcos de línea, etc.), S2N6017: Ampliación SE Maltencillo.		Actividades: Montaje de estructuras altas (marcos de barra, marcos de línea, etc.), S2N6017: Ampliación SE Maltencillo: Montaje de Cuerpos Superiores Planes estructuras Altas y Vigas Marcos de Barra, incluye montaje de pararrayos punta Franklin y postes de alumbrado.*** Nota: Trabajos se realizarán con cerco perimetral instalado previamente.*** Nota: Se mantendrá instalado barreras new jersey a 1 metro de Cerco Duro.*** Nota: Cambió no cusa canchetas y será guiado en todo momento por pañetero y no representa riesgo para las instalaciones energizadas.***Nota: Documento se numerará al terreno para evitar contaminación de la aislación.***Nota: Bloques se normalizarán durante al finalizar la jornada Restricciones: Subestación Maltencillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maltencillo, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maltencillo, S2H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maltencillo, S2H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maltencillo, S2H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maltencillo, S2H6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maltencillo, S2H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Castilla, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Castilla, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. de Tiro, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maltencillo, S2H8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Barra 110 KV, Sección 1 Maltencillo o Barra 110 KV, Sección 2 Maltencillo o Barra Transferrencia 110 KV Maltencillo o L 110KV Maltencillo-Cardones, C1 Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 08:09	06-01-24 19:37	
2023116264	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	389	S/E CHIVILCAN	98	CHIVILCAN 66/15KV 25MVA N°2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión de transformador T2 y barra de 15 KV asociado por trabajos de proyecto NUP 3718. Se realizará la instalación de los TTCC en paño C6 de la barra N°2 de 15KV y reemplazo de reconector S2CA. Se realizará mantenimiento preventivo al Transformador T2, (limpieza, lavado, revisión (filtraciones de aceite) Revisión de corrientes asociadas a la protección de distancia del T2 y diferencial de barra 66KV.	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada.	Consumos asociados a T2 serán registrados por medio de red de medida tensión de CSE Distribución mediante manómetros monofásicos con bloque de protecciones residuales en las cabezales MT mientras duren las transferencias.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-24 08:00	06-01-24 17:00	06-01-24 06:35	06-01-24 19:55	
2023120249	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1892	S/E LAGUNA SECA	22671 22672 22673 22674 22675 22676 17952 17954	S/E LAGUNA SECA IL1 S/E LAGUNA SECA IT1 S/E LAGUNA SECA IT2 S/E LAGUNA SECA IT3 S/E LAGUNA SECA IT4 S/E LAGUNA SECA ITB S/E LAGUNA SECA 220 KV S/E LAGUNA SECA BP1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aisladores S/E Laguna Seca	Riesgo bajo. Trabajo se realiza bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Laguna Seca: S2T1, S2T2, S2T3, S2T7, S2T8, S2L1, S2B77, S2B78, S2B82, S2B13 y S2B14. S/E Domeyko: S206.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-24 07:30	06-01-24 18:00	06-01-24 09:09	06-01-24 10:34	
2023120206	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1870	S/E ESCONDIDA NORTE	2541	ESCONDIDA NORTE 60/13,1 KV 31MVA N°1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Limpieza, reapriete, inspección visual y termografía a paño de transformador 1 e Involucring C3.	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos.	S/E Ete Norte no reconectar S2B11 y S2C1.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-24 07:00	06-01-24 20:00	06-01-24 14:14	06-01-24 16:17	
2024000025	Subestación	Ejecución Exitosa	ATACAMA MINERALS CHILE S.C.A.	2344	Intervención	Origen Interno	Programada	1968	S/E TAP OFF LLANOS	tendido cable	otros: tendido cable	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizarán trabajos de lavado de aislación en la S/E Tap Off Líneas y estructura 325-B. Condiciones requeridas no reconectar S2T1 y S2B7 de la S/E Tap Off Líneas.	El riesgo es bajo dada la naturaleza de los trabajos y sus condiciones de no reconectar las interrupciones implicadas.	Se realizarán trabajos de lavado de aislación en la S/E Tap Off Líneas y estructura 325-B. Condiciones requeridas no reconectar S2T1 y S2B7 de la S/E Tap Off Líneas. S/E Chuquibambilla: No Reconectar: S211, S212, S213, S214, S215, S216, S217, S218, S219, S220, S221, S222, S223, S224, S225, S226, S227, S228, S229, S230, S231, S232, S233, S234, S235, S236, S237, S238, S239, S240, S241, S242, S243, S244, S245, S246, S247, S248, S249, S250, S251, S252, S253, S254, S255, S256, S257, S258, S259, S260, S261, S262, S263, S264, S265, S266, S267, S268, S269, S270, S271, S272, S273, S274, S275, S276, S277, S278, S279, S280, S281, S282, S283, S284, S285, S286, S287, S288, S289, S290, S291, S292, S293, S294, S295, S296, S297, S298, S299, S300, S301, S302, S303, S304, S305, S306, S307, S308, S309, S310, S311, S312, S313, S314, S315, S316, S317, S318, S319, S320, S321, S322, S323, S324, S325, S326, S327, S328, S329, S330, S331, S332, S333, S334, S335, S336, S337, S338, S339, S340, S341, S342, S343, S344, S345, S346, S347, S348, S349, S350, S351, S352, S353, S354, S355, S356, S357, S358, S359, S360, S361, S362, S363, S364, S365, S366, S367, S368, S369, S370, S371, S372, S373, S374, S375, S376, S377, S378, S379, S380, S381, S382, S383, S384, S385, S386, S387, S388, S389, S390, S391, S392, S393, S394, S395, S396, S397, S398, S399, S400, S401, S402, S403, S404, S405, S406, S407, S408, S409, S410, S411, S412, S413, S414, S415, S416, S417, S418, S419, S420, S421, S422, S423, S424, S425, S426, S427, S428, S429, S430, S431, S432, S433, S434, S435, S436, S437, S438, S439, S440, S441, S442, S443, S444, S445, S446, S447, S448, S449, S450, S451, S452, S453, S454, S455, S456, S457, S458, S459, S460, S461, S462, S463, S464, S465, S466, S467, S468, S469, S470, S471, S472, S473, S474, S475, S476, S477, S478, S479, S480, S481, S482, S483, S484, S485, S486, S487, S488, S489, S490, S491, S492, S493, S494, S495, S496, S497, S498, S499, S500, S501, S502, S503, S504, S505, S506, S507, S508, S509, S510, S511, S512, S513, S514, S515, S516, S517, S518, S519, S520, S521, S522, S523, S524, S525, S526, S527, S528, S529, S530, S531, S532, S533, S534, S535, S536, S537, S538, S539, S540, S541, S542, S543, S544, S545, S546, S547, S548, S549, S550, S551, S552, S553, S554, S555, S556, S557, S558, S559, S560, S561, S562, S563, S564, S565, S566, S567, S568, S569, S570, S571, S572, S573, S574, S575, S576, S577, S578, S579, S580, S581, S582, S583, S584, S585, S586, S587, S588, S589, S590, S591, S592, S593, S594, S595, S596, S597, S598, S599, S600, S601, S602, S603, S604, S605, S606, S607, S608, S609, S610, S611, S612, S613, S614, S615, S616, S617, S618, S619, S620, S621, S622, S623, S624, S625, S626, S627, S628, S629, S630, S631, S632, S633, S634, S635, S636, S637, S638, S639, S640, S641, S642, S643, S644, S645, S646, S647, S648, S649, S650, S651, S652, S653, S654, S655, S656, S657, S658, S659, S660, S661, S662, S663, S664, S665, S666, S667, S668, S669, S670, S671, S672, S673, S674, S675, S676, S677, S678, S679, S680, S681, S682, S683, S684, S685, S686, S687, S688, S689, S690, S691, S692, S693, S694, S695, S696, S697, S698, S699, S700, S701, S702, S703, S704, S705, S706, S707, S708, S709, S710, S711, S712, S713, S714, S715, S716, S717, S718, S719, S720, S721, S722, S723, S724, S725, S726, S727, S728, S729, S730, S731, S732, S733, S734, S735, S736, S737, S738, S739, S740, S741, S742, S743, S744, S745, S746, S747, S748, S749, S750, S751, S752, S753, S754, S755, S756, S757, S758, S759, S760, S761, S762, S763, S764, S765, S766, S767, S768, S769, S770, S771, S772, S773, S774, S775, S776, S777, S778, S779, S780, S781, S782, S783, S784, S785, S786, S787, S788, S789, S790, S791, S792, S793, S794, S795, S796, S797, S798, S799, S800, S801, S802, S803, S804, S805, S806, S807, S808, S809, S810, S811, S812, S813, S814, S815, S816, S817, S818, S819, S820, S821, S822, S823, S824, S825, S826, S827, S828, S829, S830, S831, S832, S833, S834, S835, S836, S837, S838, S839, S840, S841, S842, S843, S844, S845, S846, S847, S848, S849, S850, S851, S852, S853, S854, S855, S856, S857, S858, S859, S860, S861, S862, S863, S864, S865, S866, S867, S868, S869, S870, S871, S872, S873, S874, S875, S876, S877, S878, S879, S880, S881, S882, S883, S884, S885, S886, S887, S888, S889, S890, S891, S892, S893, S894, S895, S896, S897, S898, S899, S900, S901, S902, S903, S904, S905, S906, S907, S908, S909, S910, S911, S912, S913, S914, S915, S916, S917, S918, S919, S920, S921, S922, S923, S924, S925, S926, S927, S928, S929, S930, S931, S932, S933, S934, S935, S936, S937, S938, S939, S940, S941, S942, S943, S944, S945, S946, S947, S948, S949, S950, S951, S952, S953, S954, S955, S956, S957, S958, S959, S960, S961, S962, S963, S964, S965, S966, S967, S968, S969, S970, S971, S972, S973, S974, S975, S976, S977, S978, S979, S980, S981, S982, S983, S984, S985, S986, S987, S988, S989, S990, S991, S992, S993, S994, S995, S996, S997, S998, S999, S1000.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-24 07:00	06-01-24 19:00	06-01-24 08:05	06-01-24 12:04	
2023120042	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1844	S/E CHACAYA	2055 2056	BA S/E CHACAYA 220KV BP1 BA S/E CHACAYA 220KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aislación de todos los equipos asociados a las Barras de 220 y 110 KV, incluyv Marcos de línea y Barras.	Método lavado a distancia, riesgo bajo.	S/E Maypoc, No Reconectar: S211, S212, S213, S214, S215, S216, S217, S218, S219, S220, S221, S222, S223, S224, S225, S226, S227, S228, S229, S230, S231, S232, S233, S234, S235, S236, S237, S238, S239, S240, S241, S242, S243, S244, S245, S246, S247, S248, S249, S250, S251, S252, S253, S254, S255, S256, S257, S258, S259, S260, S261, S262, S263, S264, S265, S266, S267, S268, S269, S270, S271, S272, S273, S274, S275, S276, S277, S278, S279, S280, S281, S282, S283, S284, S285, S286, S287, S288, S289, S290, S291, S292, S293, S294, S295, S296, S297, S298, S299, S300, S301, S302, S303, S304, S305, S306, S307, S308, S309, S310, S311, S312, S313, S314, S315, S316, S317, S318, S319, S320, S321, S322, S323, S324, S325, S326, S327, S328, S329, S330, S331, S332, S333, S334, S335, S336, S337, S338, S339, S340, S341, S342, S343, S344, S345, S346, S347, S348, S349, S350, S351, S352, S353, S354, S355, S356, S357, S358, S359, S360, S361, S362, S363, S364, S365, S366, S367, S368, S369, S370, S371, S372, S373, S374, S375, S376, S377, S378, S379, S380, S381, S382, S383, S384, S385, S386, S387, S388, S389, S390, S391, S392, S393, S394, S395, S396, S397, S398, S399, S400, S401, S402, S403, S404, S405, S406, S407, S408, S409, S410, S411, S412, S413, S414, S415, S416, S417, S418, S419, S420, S421, S422, S423, S424, S425, S426, S427, S428, S429, S430, S431, S432, S433, S434, S435, S436, S437, S438, S439, S440, S441, S442, S443, S444, S445, S446, S447, S448, S449, S450, S451, S452, S453, S454, S455, S456, S457, S458, S459, S460, S461, S462, S463, S464, S465, S466, S467, S468, S469, S470, S471, S472, S473, S474, S475, S476, S477, S478, S479, S480, S481, S482, S483, S484, S485, S486, S487, S488, S489, S490, S491, S492, S493, S494, S495, S496, S497, S498, S499, S500, S501, S502, S503, S504, S505, S506, S507, S508, S509, S510, S511, S512, S513, S514, S515, S516, S517, S518, S519, S520, S521, S522, S523, S524, S525, S526, S527, S528, S529, S530, S531, S532, S533, S534, S535, S536, S537, S538, S539, S540, S541, S542, S543, S544, S545, S546, S547, S548, S549, S550, S551, S552, S553, S554, S555, S556, S557, S558, S559, S560, S561, S562, S563, S564, S565, S566, S567, S568, S569, S570, S571, S572, S573, S574, S575, S576, S577, S578, S579, S580, S581, S582, S583, S584, S585, S586, S587, S588, S589, S590, S591, S592, S593, S594, S595, S596, S597, S598, S599, S600, S601, S602, S603, S604, S605, S606, S607, S608, S609, S610, S611, S612, S613, S614, S615, S616, S617, S618, S619, S620, S621, S622, S623, S624, S625, S626, S627, S628, S629, S630, S631, S632, S633, S634, S635, S636, S637, S638, S639, S640, S641, S642, S643, S644, S645, S646, S647, S648, S649, S650, S651, S652, S653, S654, S655, S656, S657, S658, S659, S660, S661, S662, S663, S664, S665, S666, S667, S668, S669, S670, S671, S672, S673, S674, S675, S676, S677, S678, S679, S680, S681, S682, S683, S684, S685, S686, S687, S688, S689, S690, S691, S692, S693, S694, S695, S696, S697, S698, S699, S700, S701, S702, S703, S704, S705, S706, S707, S708, S709, S710, S711, S712, S713, S714, S715, S716, S717, S718, S719, S720, S721, S722, S723, S724, S725, S726, S727, S728, S729, S730, S731, S732, S733, S734, S735, S736, S737, S738, S739, S740, S741, S742, S743, S744, S745, S746, S747, S748, S749, S750, S751, S752, S753, S754, S755, S756, S757, S758, S759, S760, S761, S762, S763, S764, S765, S766, S767, S768, S769, S770, S771, S772, S773, S774, S775, S776, S777, S778, S779, S780, S781, S782, S783, S784, S785, S786, S787, S788, S789, S790, S791, S792, S793, S794, S795, S796, S797, S798, S799, S800, S801, S802, S803, S804, S805, S806, S807, S808, S809, S810, S811, S812, S813, S814, S815, S816, S817, S818, S819, S820, S821, S822, S823, S824, S825, S826, S827, S828, S829, S830, S831, S832, S833, S834, S835, S836, S837, S838, S839, S840, S841, S842, S843, S844, S845, S846, S847, S848, S849, S850, S851, S852, S853, S854, S855, S856, S857, S858, S859, S860, S861, S862, S863, S864, S865, S866, S867, S868, S869, S870, S871, S872, S873, S874, S875, S876, S877, S878, S879, S880, S881, S882, S883, S884, S885, S886, S887, S888, S889, S890, S891, S892, S893, S894, S895, S896, S897, S898, S899, S900, S901, S902, S903, S904, S905, S906, S907, S908, S909, S910, S911, S912, S913, S914, S915, S916, S917, S918, S919, S920, S921, S922, S923, S924, S925, S926, S927, S928, S929, S930, S931, S932, S933, S934, S935, S936, S937, S938, S939, S940, S941, S942, S943, S944, S945, S946, S947, S948, S949, S950, S951, S952, S953, S954, S955, S956, S957, S958, S959, S960, S961, S962, S963, S964, S965, S966, S967, S968, S969, S970, S971, S972, S973, S974, S975, S976, S977, S978, S979, S980, S981, S982, S983, S984, S985, S986, S987, S988, S989, S990, S991, S992, S993, S994, S995, S996, S997, S998, S999, S1000.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-24 06:30	06-01-24 16:00	06-01-24 08:07	06-01-24 16:53	
2023120																									

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinato	Tipos Solicitud	Origen	Tipos Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipos Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectedas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024002119	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIA PACIFICO S.A.	216	Desconexió n	Origen Interno	Curso Forzoso	218	TER ENERGIA PACIFICO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	Se entrega a mantenimiento la tula, para revisión y reparación.	Se deja fuera de servicio en Turbo generador, por problemas en el sistema de accionamientos de parrillas de la caldera.	sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		06-01-24 23:26	07-01-24 20:00	06-01-24 23:26	09-01-24 17:23
2023114819	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervenció n	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	812	TER GUACOLDA U3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	Para dar cumplimiento al programa de "Aseguramiento de la Calidad CEMS", se ejecutará mediciones isotermicas para poder realizar la validación anual de nuestros equipos CEMS.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Unidad 3: se considera carga estable (a plena carga), con servicios complementarios desconectados (CPF, CSF-AGC, CTF).	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		06-01-24 19:30	07-01-24 05:00	06-01-24 19:30	07-01-24 04:00
2024002121	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA ANGAMOS SPA	354	Intervenció n	Origen Interno	Curso Forzoso	377	TER ANSAMOS	1966	TER ANSAMOS U2	Otro Tipo de Trabajo	80	Limita su generación a 80 MW, por control de suministro de agua desmineralizada, debido a indisponibilidad de planta de agua, por ensuciamiento con avalancha de huirós.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	No puede participar de SSCC durante la limitación.	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)		06-01-24 18:40	06-01-24 23:59	06-01-24 18:40	07-01-24 10:48
2024002122	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA COCHANE SPA	356	Intervenció n	Origen Interno	Curso Forzoso	379	TER COCHANE	1967	TER COCHANE U1	Otro Tipo de Trabajo	80	Limita su generación a 80 MW, por control de suministro de agua desmineralizada, debido a indisponibilidad de planta de agua, por ensuciamiento con avalancha de huirós.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	No puede participar de SSCC durante la limitación.	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)		06-01-24 18:40	06-01-24 23:59	06-01-24 18:40	07-01-24 07:20
2024003123	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA COCHANE SPA	356	Intervenció n	Origen Interno	Curso Forzoso	379	TER COCHANE	1968	TER COCHANE U2	Otro Tipo de Trabajo	80	Limita su generación a 80 MW, por control de suministro de agua desmineralizada, debido a indisponibilidad de planta de agua, por ensuciamiento con avalancha de huirós.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	No puede participar de SSCC durante la limitación.	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)		06-01-24 18:40	06-01-24 23:59	06-01-24 18:40	07-01-24 01:31
2023119366	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WFO DUQUECO SPA	1810	Intervenció n	Origen Interno	Programada	1800	PE LOMAS DE DUQUECO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	33	Monitoreo de ruido por RCA (Resolución de Calificación Ambiental).	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Se llevarán a cabo MW las Unidades: 1, 2, 3, 12, 13, 14 (Potencia disponible: 33MW)	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programada)		06-01-24 10:00	06-01-24 11:00	06-01-24 09:55	06-01-24 11:03
2024001219	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexió n	Origen Interno	Programada	69	HP ALFALFAL	246	HP ALFALFAL U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	Se requiere desconexión de Unidad N°1 para realizar reemplazo de anillos roscantes que presentan daño en su superficie.	Riesgo es bajo debido a que trabajos se realizarán con la unidad fuera de servicio.	No genera otros indisponibilidades.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		06-01-24 09:00	07-01-24 08:00	06-01-24 09:00	06-01-24 21:45

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin		
2024002113	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Curso Forsozo	1502 OSORNO - REMEHUE 66KV	3496 OSORNO - REMEHUE 66KV C2			Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reparación de conductor cortado en L 66 kV Remehue-Osorno C1. Se desconectará la Línea 66 kV Remehue-Osorno C2 como precaución para reparación de conductor cortado en la línea 66 kV Remehue-Osorno C1.	Riesgo alto. Se desconectará la línea como precaución para la reparación de conductor cortado en la línea 66 kV Remehue-Osorno C1.	PT de curso forsozo interno PT 165.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-24 15:00	06-01-24 21:00	06-01-24 15:02	06-01-24 21:01		
2024002100	Línea	Ejecución Exitosa	CODESCO CHILE - DIVISIÓN EL SALVADOR	357	Desconexión	Origen Interno	Curso Forsozo	692 DIEGO DE ALMAGRO - EL SALVADOR 110KV	25 TAP PV SALVADOR - SALVADOR 110KV C1			Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	CORRECCIÓN DE PUENTE SUELTO EN PARABAYO IV LINEA SALVADOR	EL TRABAJO PRESENTA LOS SIGUIENTES RIESGOS: -CAÍDA DESDE ALTURA -ARCO ELÉCTRICO	CONDICIÓN PARABAYO SUELTO	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-24 10:00	06-01-24 12:00	06-01-24 10:08	06-01-24 20:52		
														Se requiere bloqueo de la reconexión automática de la LT 220 kV Charrúa - Santa Clara C2 por trabajos en cercana detallados a continuación: S/E Charrúa: Se realizará mantenimiento a paflo 123 LT 220kV Charrúa - Santa Clara C1. Descartando las siguientes actividades:													
2023119647	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSCHILE CHARRÚA TRANSMISIÓN S.A.	89	Intervención	Origen Interno	Programada	1728 SANTA CLARA - CHARRUA 220 KV	4127 EST. 68 - CHARRUA 220 KV C2			Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	1.Limpieza de aislación 2.Verificación de estado sistema anti avies 3.Medición de respuesta en Frecuencia. 4.Rele GE D60: Reemplazo de Pila interna, modulo CT/VT y pruebas de funcionamiento. 5. Sistema de Protección F2151 y F2152 Corrección de lógica de reconexión cruzada entre paflos 22 y 3 6. Reemplazo de chicanas de aterrizamiento secundario asociado al neutro en transformadores de potencial. De paflo 123 7.Se realizará el raspante de pernos en marcos de línea y el reemplazo de letreos identificación de fases de línea.	Riesgo de operación de LT 220 kV Charrúa - Santa Clara C2 por cercanía a los trabajos.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-24 09:00	06-01-24 19:00	06-01-24 09:05	06-01-24 18:10			
														1844 ARICA - EST. 52 110KV C1 3083 EST. 52 - EST. 54 110KV C1 3084 EST. 54 - TAP MAL PASO 110KV C1 1849 TAP MAL PASO - EST. 150 110KV C1 2933 EST. 150 - TAP VITOR 110KV C1 1850 TAP VITOR - TAP VITOR N°2 MOVIL 110KV C1 1851 TAP VITOR N°2 MOVIL - EST. 232 110KV C1 3085 EST. 232 - EST. 265 110KV C1 3086 EST. 265 - TAP GUÑA 110KV C1		Sin Limitación	Lavado aislación línea energizada.	Riesgo bajo, trabajo considerado en matriz.	Condiciones requeridas: SE Arica no reconectar S2HT3 ; SE Pozo Almonte no reconectar S2H5.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-24 09:00	06-01-24 15:00	06-01-24 09:37	06-01-24 10:43
														S/E Charrúa: Se realizará mantenimiento a paflo 123 LT 220kV Charrúa - Santa Clara C1. Descartando las siguientes actividades:													
2023119644	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSCHILE CHARRÚA TRANSMISIÓN S.A.	89	Desconexión	Origen Interno	Programada	1728 SANTA CLARA - CHARRUA 220 KV	4123 EST. 68 - CHARRUA 220 KV C1			Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	1.Limpieza de aislación 2.Verificación de estado sistema anti avies 3.Medición de respuesta en Frecuencia. 4.Rele GE D60: Reemplazo de Pila interna, modulo CT/VT y pruebas de funcionamiento. 5. Sistema de Protección F2151 y F2152 Corrección de lógica de reconexión cruzada entre paflos 22 y 3 6. Reemplazo de chicanas de aterrizamiento secundario asociado al neutro en transformadores de potencial. De paflo 123 7.Se realizará el raspante de pernos en marcos de línea y el reemplazo de letreos identificación de fases de línea.	Sin riesgos para el sistema, circuito desconectado.	Durante los trabajos se considerará desconectar S/W Mantenimiento TROP-01 De Charrúa (Paflo 17) y S/W Mantenimiento TROP-01 De Sta Clara (Paflo 23), tener los sistemas de protección del paflo F2151 123, F2152 123, S08F 123, 87B 123 bloqueados, habrá intervenciones en las comunicaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-24 09:00	06-01-24 19:00	06-01-24 09:05	06-01-24 18:10			
														S/E Charrúa: Se realizará mantenimiento a paflo 123 LT 220kV Charrúa - Santa Clara C1. Descartando las siguientes actividades:													
2023117533	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141 CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1339 CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1			Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Rosca de vegetación en franja de servidumbre.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C1 o Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Colbitco.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 09:46	06-01-24 18:40			
2023117534	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141 CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1402 CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2			Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Rosca de vegetación en franja de servidumbre.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C1 o Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Colbitco.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 09:46	06-01-24 18:40			
2023117544	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915 CRUELOS - VALDIVIA 220KV	1406 CRUELOS - VALDIVIA 220KV C1			Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Rosca de vegetación en franja de servidumbre.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Cruellos - Valdivia, C1 o Línea 220 kV Cruellos - Valdivia, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 09:45	06-01-24 18:40			
2023117545	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915 CRUELOS - VALDIVIA 220KV	2835 CRUELOS - VALDIVIA 220KV C2			Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Rosca de vegetación en franja de servidumbre.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Cruellos - Valdivia, C1 o Línea 220 kV Cruellos - Valdivia, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 09:46	06-01-24 18:40			
2023118448	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048 ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933 ATACAMA - EST. N°55 220KV C1 1934 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 1935 EST. N°5 - EST. N°36 220KV C1 1936 EST. N°36 - TAP OFF ENLACE 220KV C1 1937 TAP OFF ENLACE - EST. N°382 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación de portales de protección tipo andamios y enmallado en cruce de 12x220KV Alacama Miraje (vano E10-E11), como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor, tramo comprendido entre E06 y E11.	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección tipo andamios y enmallado en cruce de 12x220KV Alacama Miraje (vano E10-E11) con línea 220 kV Chacayo-Cruces (vano E05-E06) y línea 110 kV Mapileño-E11 Línea (vano E09-E10), como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor, tramo comprendido entre E06 y E11. Traslado de muertos gravitacionales, Traslado, carga y descarga de materiales. Restricciones: Subestación Alacama: S205, S248 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje: S205, S246; S248; S249 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terreos, S/E Tap OFF Enlace: S221 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terreos, S/E Chacayo: S233 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terreos, S/E Cruces: S246 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terreos, S/E Mapileño: S242 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terreos, S/E E11 Línea: S245 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Alacama-Miraje, C1 o 1.220KV Alacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 08:32	06-01-24 18:40				
2023118769	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1107 NUEVA ZALDIVAR - SULFUROS 220KV	2065 NUEVA ZALDIVAR - SULFUROS 220KV C1			Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aisladores Línea 220 KV NVA ZALDIVAR - SULFUROS Circuito N°1	Riesgo bajo, el trabajo se realizará con procedimiento.	S/E Nva. Zaldivar: No Reconectar S205L1. S/E Sulfuros: No Reconectar S202L.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-24 08:00	06-01-24 18:51	06-01-24 08:31	06-01-24 14:04		
2023121893	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1813 INCACHASI - DOS AMIGOS 110KV	1253 INCACHASI - TAP PADONALES 110KV C1 1256 TAP PADONALES - DOS AMIGOS 110KV C1			Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	SE Las Incachasi: A solicitud de CSET según SODI 003, por Lavado de aislación con la instalación en servicio.	Bajo	Actividad: SE Las Incachasi: A solicitud de CSET según SODI 003, por Lavado de aislación con la instalación en servicio. Instalación con restricción: Línea 110 kV Matencillo - Las Campanillas, C1 S/E Matencillo: No reconectar S2H1 S/E Las Campanillas: No reconectar S2H2 Instalaciones en Riesgo: Línea 110 kV Matencillo - Las Campanillas, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante la faena Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 08:55	06-01-24 11:21			
2023121894	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1814 INCACHASI - LAS CAMPANILLAS 110KV	1254 LAS CAMPANILLAS - TAP ROMERAL 110KV C1 1257 TAP ROMERAL - INCACHASI 110KV C1			Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	SE Las Incachasi: A solicitud de CSET según SODI 003, por Lavado de aislación con la instalación en servicio.	Bajo	Actividad: SE Las Incachasi: A solicitud de CSET según SODI 003, por Lavado de aislación con la instalación en servicio. Instalación con restricción: Línea 110 kV Matencillo - Las Campanillas, C1 S/E Matencillo: No reconectar S2H1 S/E Las Campanillas: No reconectar S2H2 Instalaciones en Riesgo: Línea 110 kV Matencillo - Las Campanillas, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante la faena Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 08:55	06-01-24 11:21			
2023119042	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170 HUAPLEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 TAP PFC - LAGUNILLAS 154KV C1 1331 HUAPLEN - TAP MAPAL 154KV C1 1332 TAP MAPAL - TAP PFC 154KV C1			Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Huaplen-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Huaplen-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-24 08:00	06-01-24 20:00	06-01-24 07:44	06-01-24 18:40			
2023119043	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652 HUAPLEN - GUINDO 220 KV	3961 HUAPLEN - EST. 49A 220 KV C1			Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Huaplen-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Huaplen-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-24 08:00	06-01-24 20:00	06-01-24 07:44	06-01-24 18:40			

Fecha generación reporte: 22-01-2024 12:10:01
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 86
Total registros Línea: 45

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordi nada	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023119062	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUAPLEN 220KV	1321	CHARRUA - HUAPLEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Montaje de torres 58R y 60N frente a ByPass torres 1A y 4A, por proyecto Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Montaje de torres 58R y 60N frente a ByPass torres 1A y 4A, por proyecto Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charra-Huaplen, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 07:58	06-01-24 15:50
2023119067	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUAPLEN 220KV	1321	CHARRUA - HUAPLEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea, por proyecto Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Medio	Actividades: Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea, por proyecto Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charra-Huaplen, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 07:58	06-01-24 16:37
2023119896	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Trabajos previos e instalación de portales por obra reemplazo de conductor L 220KV Atacama-Esméralda, C1.	Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Esméralda, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, S211 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda, S211 con bloqueo a la reconexión. Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-24 08:00	06-01-24 20:00	06-01-24 10:00	07-01-24 18:40
2023119867	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Puesta práctica de sistema de doble polo por obra reemplazo de conductor L 220KV Atacama-Esméralda, C1.	Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Esméralda, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, S211 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda, S211 con bloqueo a la reconexión. Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 09:15	06-01-24 20:06
2023120068	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PEHUENUE - ANCOA 220KV	1295 1296	PEHUENUE - TAP CANAL MELADO 220KV C1 TAP CANAL MELADO - ANCOA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pehuene Canal Melado Anco a 1 o Pehuene Anco a 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 220 kV Pehuene Canal Melado Anco a 1 y Pehuene Anco a 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 09:15	06-01-24 18:40
2023120069	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PEHUENUE - ANCOA 220KV	1382	PEHUENUE - ANCOA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pehuene Canal Melado Anco a 1 o Pehuene Anco a 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 220 kV Pehuene Canal Melado Anco a 1 y Pehuene Anco a 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 09:15	06-01-24 18:40
2023120107	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	1242 1475 1476 1477 1478	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 EST.22 - EST.23 66KV C1 EST.23 - EST.164 66KV C1 EST.164 - EST.165 66KV C1 EST.165 - TAP NIVELLO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca masivo en franja de servidumbre, desde estructura N° ML - 405. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV San Javier - Constitución. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66 kV San Javier - Constitución.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 07:58	06-01-24 18:40
2023120108	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	3576 3575	TAP CENTRAL SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV C1 TAP NIVELLO - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca masivo en franja de servidumbre, desde estructura N° ML -405. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV San Javier - Constitución. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66 kV San Javier - Constitución.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 07:58	06-01-24 18:40
2023120114	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Colihauasi (Sod 247) A solicitud de Colihauasi, proyecto C20+ en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vales 685-686, 6112-6113, 6113-6114, 6131-6132, 6132-6133, 6137-6138, 6138-6139, 6144-6145.	Instalaciones en Riesgo: L 220 kV Geoglifos C1 y C2. Temperalidad de los Riesgos Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: S/E Lagunas: S225 no reconectar S/E Geoglifos: S213, S222 no reconectar Bisques del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 07:44	06-01-24 18:40
2023120148	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Colihauasi (Sod 247) A solicitud de Colihauasi, proyecto C20+ en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vales 685-686, 6112-6113, 6113-6114, 6131-6132, 6132-6133, 6137-6138, 6138-6139, 6144-6145.	Instalaciones en Riesgo: L 220 kV Geoglifos - Lagunas C1 y C2. Temperalidad de los Riesgos Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: S/E Lagunas: S226 no reconectar S/E Geoglifos: S225, S226 no reconectar Bisques del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 07:44	06-01-24 18:40
2023120381	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV	3600	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Colihauasi (Sod 245 y 246) A solicitud de Colihauasi, proyecto C20+ en Limitación apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vales 61-62. Para Paralelismo entre vales 633-676, Cruce entre vales 634-635 y 675-676.	Instalaciones en Riesgo: L 220 kV Tarapacá-Geoglifos C1 y C2. Temperalidad de los Riesgos Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: S/E Tarapacá: S218 no reconectar S/E Geoglifos: S211, S212 no reconectar Bisques del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 07:44	06-01-24 18:40
2023120413	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV	3601	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Colihauasi (Sod 245 y 246) A solicitud de Colihauasi, proyecto C20+ en Limitación apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vales 61-62. Para Paralelismo entre vales 633-676, Cruce entre vales 634-635 y 675-676.	Instalaciones en Riesgo: L 220 kV Tarapacá-Geoglifos C1 y C2. Temperalidad de los Riesgos Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: S/E Tarapacá: S212 no reconectar S/E Geoglifos: S214, S215 no reconectar Bisques del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 07:44	06-01-24 18:40
2023120642	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1454	SAN SIMON - LAGUNAS 220KV	3044 3045	SAN SIMON - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Colihauasi, proyecto C20+. Bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMON-LAGUNAS L 220 KV PK 59-771, entre 6471 y 6472. Cruce entre vales, se contemplan Trabajos de Apertura de pista, que consisten en remoción, nivelación (Sod 248).	Instalaciones en Riesgo: L 220 kV San Simón-Lagunas C1. Temperalidad de los Riesgos Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: S/E Lagunas: S232 no reconectar Bisques del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 07:44	06-01-24 18:40
2023120848	Línea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1528	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	3577	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Bloqueo a la reconexión de S2871 en S/E C. San Javier, a solicitud de Transelac quienes Limitación realizando un roce masivo en la franja de servidumbre de L 66 kV San Javier - Constitución.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Transelac.	Documento generado a solicitud de Transelac.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 09:00	06-01-24 18:16
2023120818	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUALLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUALLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Colihauasi, proyecto C20+. Bloqueo a la reconexión de la línea FRONTERA-LAGUNAS L 220 KV PK 59-805, entre 6489 y 6490, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vales, se contemplan Trabajos de Apertura de pista.	Instalaciones en Riesgo: L 220 kV Frontera-Lagunas C2. Temperalidad de los Riesgos Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: S/E Frontera: S234 y S235 no reconectar S/E Lagunas: S213 No reconectar Bisques del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 07:44	06-01-24 18:40
2023121544	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3000	EST. 234A - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Cruce de línea AT, sobre línea Energizada	Bajo	Actividades: Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Cruce de línea por sobre tramo de estructuras N°242 y N°243, Nota: Trabajos a solicitud de Centella Transmisión Restricciones: Subestación Las Palmas, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, S28 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, S219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, S235 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, S28 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 y L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 07:44	06-01-24 18:40
2023121545	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3001	EST. 234A - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Cruce de línea AT, sobre línea Energizada	Bajo	Actividades: Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Cruce de línea por sobre tramo de estructuras N°242 y N°243, Nota: Trabajos a solicitud de Centella Transmisión Restricciones: Subestación Las Palmas, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, S28 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, S219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, S235 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 y L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 07:44	06-01-24 18:40
2023121585	Línea	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISION S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3280 3281	PUNTA SIERRA - EST. 234A 220KV C1 PUNTA SIERRA - EST. 234A 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Cruce de línea por sobre tramo de estructuras N°242 y N°243, L220 KV Punta Sierra - Las Palmas, a solicitud de Centella Transmisión Requiere en S/E Punta Sierra inhibir reconexiones (79) de línea 220 KV Punta Sierra - Las Palmas (cables 1 y 2).	Riesgo bajo. Planificado y ejecutado por Centella Transmisión	Trabajos solicitados por Centella Transmisión y coordinados por Transelac	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 07:57	06-01-24 18:14

Reporte Desconexión/Intervención Línea																									
Fecha generación reporte: 22-05-2024 12:50:01																									
Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa																									
Total registros General: 86																									
Total registros Línea: 45																									
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023121584	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1173	MATENCILLO - CARCONES 110KV	1420 CASTILLA - CARCONES 110KV C1 1422 CHUSCHAMPIS - CASTILLA 110KV C1 1429 MATENCILLO - TAP PUNTA TONG 110KV C1 1432 TAP PUNTA TONG - CHUSCHAMPIS 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Montaje de estructuras altas (marcos de barra, marcos de línea, etc.), S2N6017: Ampliación SE Matencillo.	Actividades: Montaje de estructuras altas (marcos de barra, marcos de línea, etc.), S2N6017: Ampliación SE Matencillo: Montaje de Cuerpos Superiores Planos estructuras Altas y Vigas Marcos de Barra, Incluye montaje de pararrayos punta Franklin y postes de alumbrado.*** Nota: Trabajos se realizarán con cerco perimetral instalado previamente.*** Nota: Se mantendrá instalado barreras new jersey a 1 metro de Cerco Duro.*** Nota: Cambio en cosa conalistas y será guiado en todo momento por platero y no representa riesgo para las instalaciones energizadas.***Nota: Diariamente se humedecerá el terreno para evitar contaminación de la aislación.***Nota: Bloques se normalizarán diariamente al finalizar la jornada. Restricciones: Subestación Matencillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S2H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S2H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S2H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S2H6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S2H8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, S2H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Castilla, S2E2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Castilla, S2E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. de Torre, S2H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S2H8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra 110 KV, Sección 1 Matencillo o Barra 110 KV, Sección 2 Matencillo o Barra Transferencia 110 KV Matencillo o L 110KV Matencillo Cardones, C1 Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 08:09	06-01-24 19:36			
2023121834	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1811	MATENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479 MATENCILLO - ALGARROBO 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	SE Las Incachasi: A solicitud de CGET según SOD 003, por Lavado de aislación con la instalación en servicio.	Bajo	SE Las Incachasi: A solicitud de CGET según SOD 003, por Lavado de aislación con la instalación en servicio. Instalación en servicio. Instalación con restricción: Línea 110 KV Matencillo - Las Campanías, C1 S/E Matencillo: No reconectar S2H1 S/E Las Campanías: No reconectar S2H2 Instalaciones en Riesgo: Línea 110 KV Matencillo - Las Campanías, C1 Temperatura de los Riesgos: Durante la faena Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 08:55	06-01-24 11:21		
2023121835	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV	1252 DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	SE Las Incachasi: A solicitud de CGET según SOD 003, por Lavado de aislación con la instalación en servicio.	Bajo	SE Las Incachasi: A solicitud de CGET según SOD 003, por Lavado de aislación con la instalación en servicio. Instalación en servicio. Instalación con restricción: Línea 110 KV Matencillo - Las Campanías, C1 S/E Matencillo: No reconectar S2H1 S/E Las Campanías: No reconectar S2H2 Instalaciones en Riesgo: Línea 110 KV Matencillo - Las Campanías, C1 Temperatura de los Riesgos: Durante la faena Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 08:55	06-01-24 11:21		
2024000433	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	285	COCHARCAS - HUASTE 66KV	613 COCHARCAS - HUASTE 66KV C1		Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Bloquear reconexión del S2B5 en S/E Cocharcas por trabajos de mantenimiento con LLEE en la LT 66KV Cocharcas-Huaste.	Riesgo medio con bloqueo.	MPS con LLEE.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 08:26	06-01-24 20:28
2024000487	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1005	ARICA - POZO ALMONTE 110KV	1847 TAP CUYA - EST. 249 110KV C1 3087 EST. 249 - EST. 239 110KV C1 3088 EST. 239 - TAP OCHOA 110KV C1 1851 TAP VITOR V2 MOVIL - EST. 232 110KV C1 3085 EST. 232 - EST. 265 110KV C1 3086 EST. 265 - TAP CUYA 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instala prensa "climstap" por herida cortada entre el vano de estructura N° 266.4 a 266.5.	Medio, se controlará el riesgo a personas y equipos.	CONDICIONES REQUERIDAS: SE Arica no reconectar S2H17; SE Pozo Almonte no reconectar S2H1.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-24 08:00	06-01-24 16:00	06-01-24 08:00	06-01-24 09:37	
2023118469	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAGE 220KV	1938 ATACAMA - EST. N°55 220KV C2 1939 EST. N°382 - MIRAGE 220KV C2 1940 EST. N°51 - EST. N°86 220KV C2 1941 EST. N°86 - EST. N°382 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación de portales de protección tipo andamios y enmallado en cruce de 12x220KV de conductor, tramo comprendido entre E06 y E11.	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección tipo andamios y enmallado en cruce de 12x220KV Atacama Miraje (vano E10-E11) con línea 220 KV Chacayo Cuervo (vano E05-E06) y línea 110 KV Majilones-E11 (vano E09-E10), como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor, tramo comprendido entre E06 y E11. Traslado de muertos gravitacionales. Traslado, carga y descarga de materiales. Restricciones: Subestación Atacama, S2H5, S2H8, S2H9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, S2H5, S2H6, S2H8, S2H9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terrenos, S/E Tap Off Enlace: S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terrenos, S/E Chacayo: S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terrenos, S/E Cuervo: S2H8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terrenos, S/E Majilones: S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terrenos, S/E El Límite: S2H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Miraje, C1 o L 220KV Atacama-Miraje, C2 Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 08:32	06-01-24 18:40		
2023120774	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	43	SAN LUIS - AGUA SANTA 220KV	1566 SAN LUIS - AGUA SANTA 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión de la línea por corrección de disparo Transferido Protecciones S1 y S2 Interruptor S2D2 hacia interruptor JRL en Armario JRL y desconectar 8B02-4. A su vez, se realizará corrección de corrientes TTCC 2 / TTCC JRL en armario JRL.	Riesgo bajo, trabajo programado	Desconexión de la línea por corrección de disparo Transferido Protecciones S1 y S2 Interruptor S2D2 hacia interruptor JRL en Armario JRL y desconectar 8B02-4. A su vez, se realizará corrección de corrientes TTCC 2 / TTCC JRL en armario JRL.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-24 08:00	06-01-24 19:00	06-01-24 08:15	06-01-24 17:17	
2023119520	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1540	LUCERO - CHILLAN 66KV	3677 TAP QUILMO - EST. 788A 66KV C1 4334 TAP QUILMO - EST. 788A 66KV C1 [EN REVISION] 4335 EST. 788A - LUCERO 66KV C1 [EN REVISION]		Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	A solicitud de STS, según SOD 2205 se solicita bloqueo de reconexión al interruptor S2B3 de S/E Chillán por trabajos de tendido de conductor OPGW sobre LT 66 KV Lucero-Chillán entre estructuras 269-270. Trabajos asociados a proyecto Montenegro etapa 2 NUP 2096.	Riesgo controlado por STS.	A solicitud de STS, según SOD 2205 se solicita bloqueo a la reconexión interruptor S2B3 de S/E Chillán por trabajos de tendido de conductor OPGW sobre LT 66 KV Lucero-Chillán entre estructuras 269-270. Trabajos asociados a proyecto Montenegro etapa 2 NUP 2096.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 08:00	06-01-24 19:51	
2023121530	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Externo	Programada	481	POLPAICO (TRANSELEC) - EL SALTO 220KV	4414 TAP EL MANZANO - EST. 75 220KV C1 4415 EST. 75 - EST. 117 220KV C1 4416 EST. 117 - TAP CHICUREO 220KV C1 4412 POLPAICO (TRANSELEC) - EST. 1 220KV C1 4413 EST. 1 - TAP EL MANZANO 220KV C1 727 TAP CHICUREO - EL SALTO 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajo por parte de Celso, "limpieza Manual de Aislación y Revisión de Ferretería en LT 220 KV Las Tortolitas - Matones entre Torres compartidas (Torre 75 a Torre 117 numeración STM) con LT 2x220 KV Polpaico - El Salto".	Se mitigan todos los riesgos asociados a la actividad.	Trabajo por parte de Celso, relacionado con SD 2023119777.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-24 07:00	06-01-24 19:00	06-01-24 08:43	06-01-24 17:56	
2023121531	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	481	POLPAICO (TRANSELEC) - EL SALTO 220KV	4414 TAP EL MANZANO - EST. 75 220KV C1 4415 EST. 75 - EST. 117 220KV C1 4416 EST. 117 - TAP CHICUREO 220KV C1 4412 POLPAICO (TRANSELEC) - EST. 1 220KV C1 4413 EST. 1 - TAP EL MANZANO 220KV C1 727 TAP CHICUREO - EL SALTO 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajo por parte de Celso, relacionado con SD 2023121530	Se mitigan todos los riesgos asociados.	Trabajo por parte de Celso, relacionado con SD 2023119777.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-24 07:00	06-01-24 19:00	06-01-24 08:43	06-01-24 17:56	
2023121681	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV	3681 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 3682 EST. 346 - EST. 399 220KV C1 3683 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C1 2008 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 2009 EST. 346 - EST. 399 220KV C1 2010 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C1		Obras Civiles	Sin Limitación	Trabajos de apertura de pista que consisten en remoción, nivelación de perfilado de plataforma en RA, con la finalidad de preparar las áreas para el desarrollo de la actividad. Mejoramiento de accesos y mantenimiento de caminos. Paralelismo entre vanos E490-E491: sendumbre E492 y cruce entre vanos E490-E491-E492 y cruce entre vanos E490-E490.	Riesgo Bajo, Trabajos de movimiento de tierra en caminos de Se rehabilitará de reconexión automática En S/E Encuentro S2H6 y S2H8 en S/E Collahuasi: S2H13 y S2H4	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-24 07:00	06-01-24 20:00	06-01-24 08:28	06-01-24 13:30		
2023119777	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	1678	LAS TORTOLAS - LOS MATENES 220KV	4020 S/E LAS TORTOLAS - EST. T42 CH 220KV C1 4021 EST. T42 CH - EST. 43 220KV C1 4022 EST. 43 - S/E LOS MATENES 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Limpieza manual de aisladores y revisión de ferretería LT 220 KV Las Tortolitas-Matones	Sin riesgos para el sistema, circuito desconectado.	Se considera la limpieza en torres en común con LT 220 KV Polpaico - El Salto de STM.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-24 07:00	06-01-24 19:00	06-01-24 08:22	06-01-24 17:52	

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema Neomante del Coordinador Eléctrico Nacional por Sistema de Transmisión del Sur S.A., Sociedad Austral de Electricidad S.A. y Energía Siete SpA

Resumen - Línea

Resumen

Número:

2024000054

Solicitante:

Luis Carrillo

Empresa:

SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

CHONCHI - QUELLON 110KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - CHONCHI - EST.7 110 KV C1

Nombre : CHONCHI - EST.7 110 KV C1

Fecha Perturbacion : 06-01-2024 18:02

Fecha Normaliza : 06-01-2024 19:04

Protección : 21/21N

Interruptor : 52H2

Consumo : 12.3

Comentario : sin comentarios

Tipo: secciones_tramos - EST. 7 - QUELLON 110KV C1

Nombre : EST. 7 - QUELLON 110KV C1

Fecha Perturbacion : 06-01-2024 18:02

Fecha Normaliza : 06-01-2024 19:04

Protección : 21/21N

Interruptor : 52H2

Consumo : 12.3

Comentario : sin comentarios

Zona Afectada

Los Lagos

Comuna

Quellón

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Interrupción con reconexión automática sin éxito de la LAT 110kV Chonchi - Quellon. Sin enegía S/E Quellón 12.453 clientes afectados 12.3MW de carga.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Conductores

-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Interrupción con reconexión automática sin éxito de la LAT 110kV Chonchi - Quellon. Sin energía S/E Quellón 12.453 clientes afectados 12.3MW de carga.

-Elemento:

-Fenómeno Eléctrico:

-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: Interrupción con reconexión automática sin éxito de la LAT 110kV Chonchi - Quellon. Sin energía S/E Quellón 12.453 clientes afectados 12.3MW de carga.

-Acciones Inmediatas: Se da aviso al coordinador eléctrico nacional y a distribuidora Saesa.

-Hechos Sucidos: 18:02hrs alarma de interrupción con reconexión automática sin éxito de la LAT 110kV Chonchi - Quellon. Sin energía S/E Quellón 12.453 clientes afectados 12.3MW de carga. 18:03hrs Se da aviso al coordinador eléctrico nacional y a distribuidora Saesa. 18:39hrs. Mantenimiento solicita un intento de cierre sin reconexión ya que habían recorrido en zona poblada sin encontrar nada. a lo que se les solicita un nuevo recorrido por parte del coordinador. 19:01hrs Personal de mantenimiento informa que en nuevo recorrido no encuentran nada y solicitan un nuevo intento de cierre. 19:04hrs Cerrado 52H2 en S/E Chonchi previa autorización del coordinador. 19:05hrs. Cerrado 52H1 de S/E Quellón, normalizado 100% de los consumos de S/E Quellón.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: N/A

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: N/A

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 12.3 / Región : Los Lagos / Clientes Afectados: 12453

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 12.3 / Región : Los Lagos / Clientes Afectados: 12453

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

06-01-2024 18:02

Fecha / Hora Estimada Retorno:

06-01-2024 19:04

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

06-01-2024 19:05

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2024000059

Solicitante:

Alex Salas

Empresa:

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E QUELLON

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 06-01-2024 18:02

Fecha Normaliza : 06-01-2024 19:04

Protección : no aplica

Interruptor : no aplica

Consumo : no aplica

Comentario : sin comentarios

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Los Lagos

Comuna

Quellón

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

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

Observaciones:

-**Observaciones:** sin comentarios
-**Acciones Inmediatas:** sin comentarios
-**Hechos Sucidos:** 18:02hrs sin servicio SEP Quellón, afecta a 11273 clientes saesa, 18:08 se recupera 22% de los clientes afectados por distribución, 19:04hrs recuperada 100% de SEP Quellón.
-**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: 15 / Región : Los Lagos / Clientes Afectados: 11273

Retorno Automatico:

Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

06-01-2024 18:02

Fecha / Hora Estimada Retorno:

06-01-2024 19:04

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

06-01-2024 19:04

Resumen - Central Generadora

Resumen

Número:

2024000052

Solicitante:

ENERGÍA SIETE SPA

Empresa:

ENERGÍA SIETE SPA

Tipo de Origen:

Externo

Central:

TER TRINCAO

Afecta a todas las unidades

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Zona Afectada

Los Lagos

Comuna

Quellón

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Ausencia de tensión en el punto de conexión producto de falla externa en línea 110 kV Chonchi-Quellón.

Causas

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

-Elemento: Equipo generador

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Desconexión forzada de línea 110 kV Chonchi - Quellón, coordinada por Saesa.

-Elemento: Central Térmica Trincao

-Fenómeno Eléctrico: Ausencia de tensión en punto de inyección debido a falla externa.

-Operación de los interruptores: Sin operación de interruptores en subestación Central Quellón II debido a que equipos se mantienen abiertos mientras la central no está despachada.

Observaciones:

-Observaciones: Previo al evento de falla Central Trincao estaba fuera de servicio y sin despacho programado.

-Acciones Inmediatas: CC Saesa informa de evento de falla a CC Enor y a su vez CC Enor informa a operador en planta de evento de falla.

-Hechos Sucedidos: A las 18:02 se produce la desconexión intempestiva de línea 110 kV Chonchi-Quellón, propiedad de Saesa, dejando sin tensión punto de inyección de central térmica Trincao. A las 18:13 CC Saesa informa a CC Enor de evento de falla de línea 110 kV Chonchi-Quellón. A las 18:17 CC Enor informa a CDC evento de falla externo que deja sin tensión punto de inyección de central térmica Trincao e impide su despacho mientras no se normalice la falla externa. A las 18:20 CC Enor informa a operador Trincao de evento de falla externo que deja sin tensión punto de inyección del parque. A las 19:05 normalizada línea 110 kV Chonchi -Quellón. A las 19:13 CC Saesa informa que línea 110 kV Chonchi -Quellón ya se encuentra normalizada y central térmica Trincao debiese tener tensión en el punto de conexión, misma hora se replica información a CDC y operador de planta.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No hay debido a que corresponde a falla externa.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No hay debido a que corresponde a falla externa.

Afecta SSCC:

- **Tipo:** CTF
- Condicion:** Deshabilitado
- MW Disponibles:** None
- Comentario:** Central desconectada.

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Estado Operativo Efectivo:

FE (Falla Externa)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

06-01-2024 18:02

Fecha / Hora Estimada Retorno:

06-01-2024 19:05

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

06-01-2024 19:05

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por Sistema de Transmisión del Sur S.A., Sociedad Austral de Electricidad S.A. y Energía Siete SpA



INFORME DE FALLA
INTERRUPCION LINEA 110 KV CHONCHI - QUELLON
06 de enero 2024

N° Informe CEN	2024000054		
Fecha de envío	16/01/2024	Hora	12:30
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	Línea 110 kV Chonchi – Quellón		
Ubicación instalación afectada	Quellón, región de los lagos		
Tipo de instalación	Línea Tx	Tensión	110 kV
Fecha inicio falla	06/01/2024	Hora	18:02
Fecha fin falla	06/01/2024	Hora	19:04
Duración	1 hora y 2 minutos		

3. Información SEC

Comuna	Chonchi Quellón	ID	10203 10208
Fenómeno físico	Intervención de terceros	Código	ACC2
Elemento	Conductores	Código	TX2
Fenómeno eléctrico	Distancia	Código	DI21
Modo interruptores	Opera según lo esperado	Código	13
Causa falla	Actividad forestal realizada por terceros no autorizados bajo línea eléctrica, de la cual se presume desprendimiento de elemento extraño hacia la línea 110 kV Castro – Chonchi, entre estructuras N°14790 y 14791-14792.		
Proposición del coordinado respecto al origen de falla	Fuerza Mayor		

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 disponibilidad	Hora normalización
Línea 110 kV Chonchi - Quellón	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	18:02	18:02	19:04

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
21	Chonchi	52H2	SEL 311C (S1)
21	Quellón	52H1	SEL 421 (S1)

8. Consumos afectados:

subestación	Alimentador	Comunas afectadas	Consumos [MW]	Clientes afectados	Hora desconexión	Hora normalización
Quellón	E1 Oqueldan	ND	0,76	12.453	18:02	18:08 (*)
			2,70		18:02	19:05
Quellón	E2 Ladrilleros	Quellón Queilen	0,51		18:02	18:08 (*)
			1,79		18:02	19:05
Quellón	E4 San Antonio	Quellón	0,84		18:02	18:08 (*)
			3,00		18:02	19:05
Quellón	E5 Quellón ciudad	Quellón	0,57		18:02	18:08 (*)
			2,00		18:02	19:05
		Total	12,170	12.453		

(*) Horario en que Saesa informa recuperado el 22% de los consumos de S/E Quellón

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

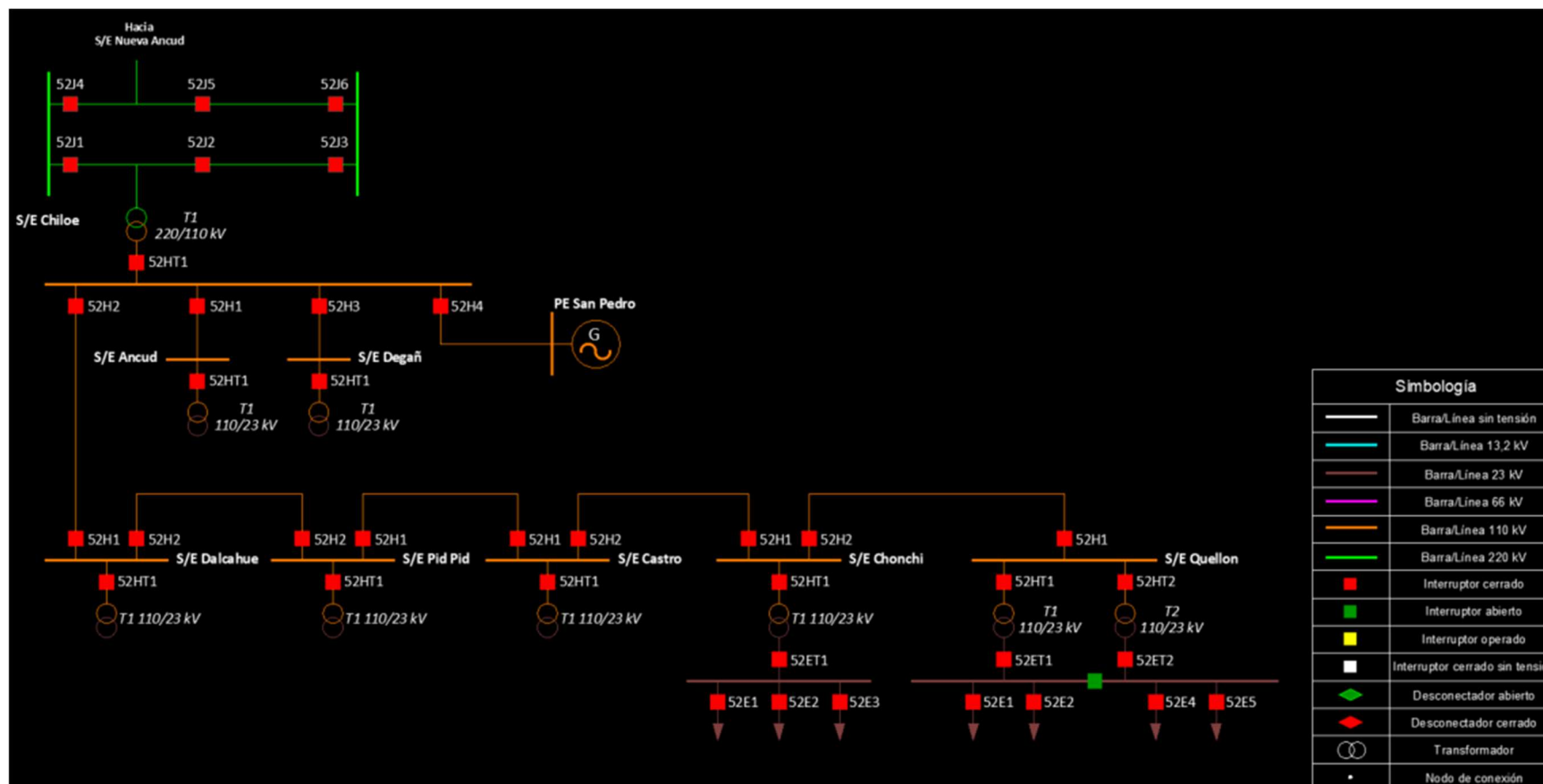
9. Estimación de la energía no suministrada:

Subestación	Alimentador	Empresa Dx	Tipo de cliente	Pérdida de Consumo [MW]	Tiempo desconexión (h)	ENS
Quellón	E1 Oqueldan	Saesa	Regulado	0,76	0,10	0,08
		Saesa	Regulado	2,70	1,05	2,83
Quellón	E2 Ladrilleros	Saesa	Regulado	0,51	0,10	0,05
		Saesa	Regulado	1,79	1,05	1,88
Quellón	E4 San Antonio	Saesa	Regulado	0,84	0,10	0,08
		Saesa	Regulado	3,00	1,05	3,14
Quellón	E5 Quellón ciudad	Saesa	Regulado	0,57	0,10	0,06
		Saesa	Regulado	2,00	1,05	2,10
					Total	10,23

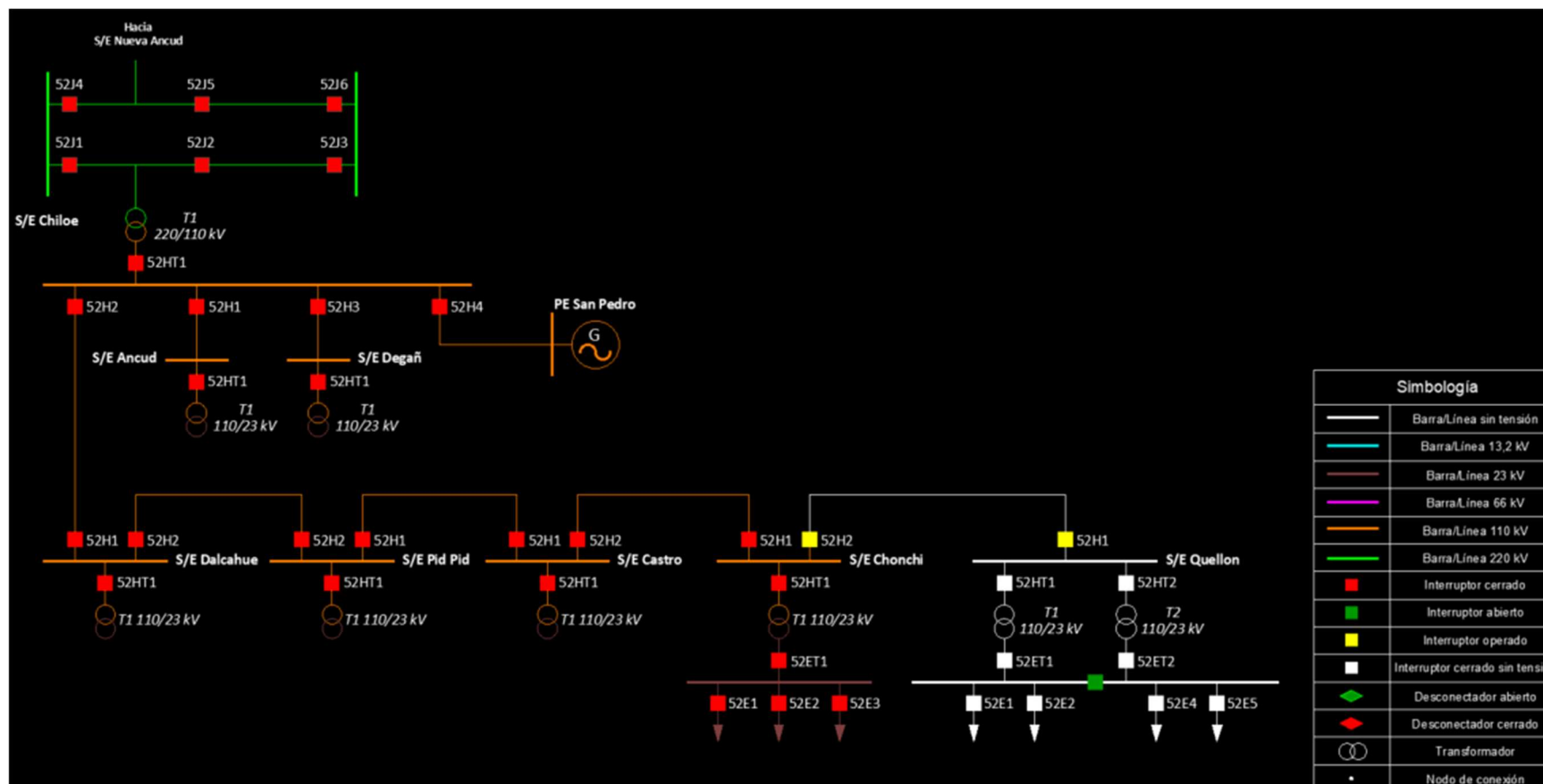
10. Cronología de eventos y maniobras de normalización:

Hora	Eventos
18:02	Interrupcion línea 110 kV Chonchi – Quellón.
18:03	Se da aviso a personal de mantenimiento STS, a Saesa y al CDC del Coordinador.
18:08	Saesa informa recuperado el 22% de los clientes a través de Dx.
19:01	Personal de mantenimiento STS informa finalizado el recorrido de la línea sin encontrar causa de falla aparente y solicita intento de cierre.
19:02	Se solicita autorización al CDC para intento de cierre de la Línea 110 kV Chonchi – Quellón. CDC autoriza.
19:04	Cierre con éxito del 52H2 de S/E Chonchi. Línea 110 kV Chonchi – Quellón energizada en vacío.
19:05	Cierre con éxito del 52H1 de S/E Quellón. Se recupera energía en S/E Quellón. Se recupera el 100% de los clientes.

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
06/01/2024 18:02:45	CHONCHI	CHONCHI.H_B02.52H2.EST	CHN_52H2 Interruptor ABIERTO
06/01/2024 18:02:46	QUELLON	QUELLON.H_B01.52H1.EST	52H1 Estado Abierto/Cerrado ABIERTO
06/01/2024 18:02:51	CHONCHI	CHONCHI.H_B02.52H2.EST	CHN_52H2 Interruptor CERRADO
06/01/2024 18:02:55	CHONCHI	CHONCHI.H_B02.52H2.EST	CHN_52H2 Interruptor ABIERTO
06/01/2024 19:04:03	CHONCHI	CHONCHI.H_B02.52H2.EST	CHN_52H2 Interruptor CERRADO
06/01/2024 19:05:41	QUELLON	QUELLON.H_B01.52H1.EST	52H1 Estado Abierto/Cerrado CERRADO By MRODRIGUEZ

13. Análisis de la actuación de protecciones y control:

13.1 S/E Chonchi

13.1.1 Comportamiento protección de línea – Paño H2 – 21/21N – Sistema 1 – Modelo SEL 311C

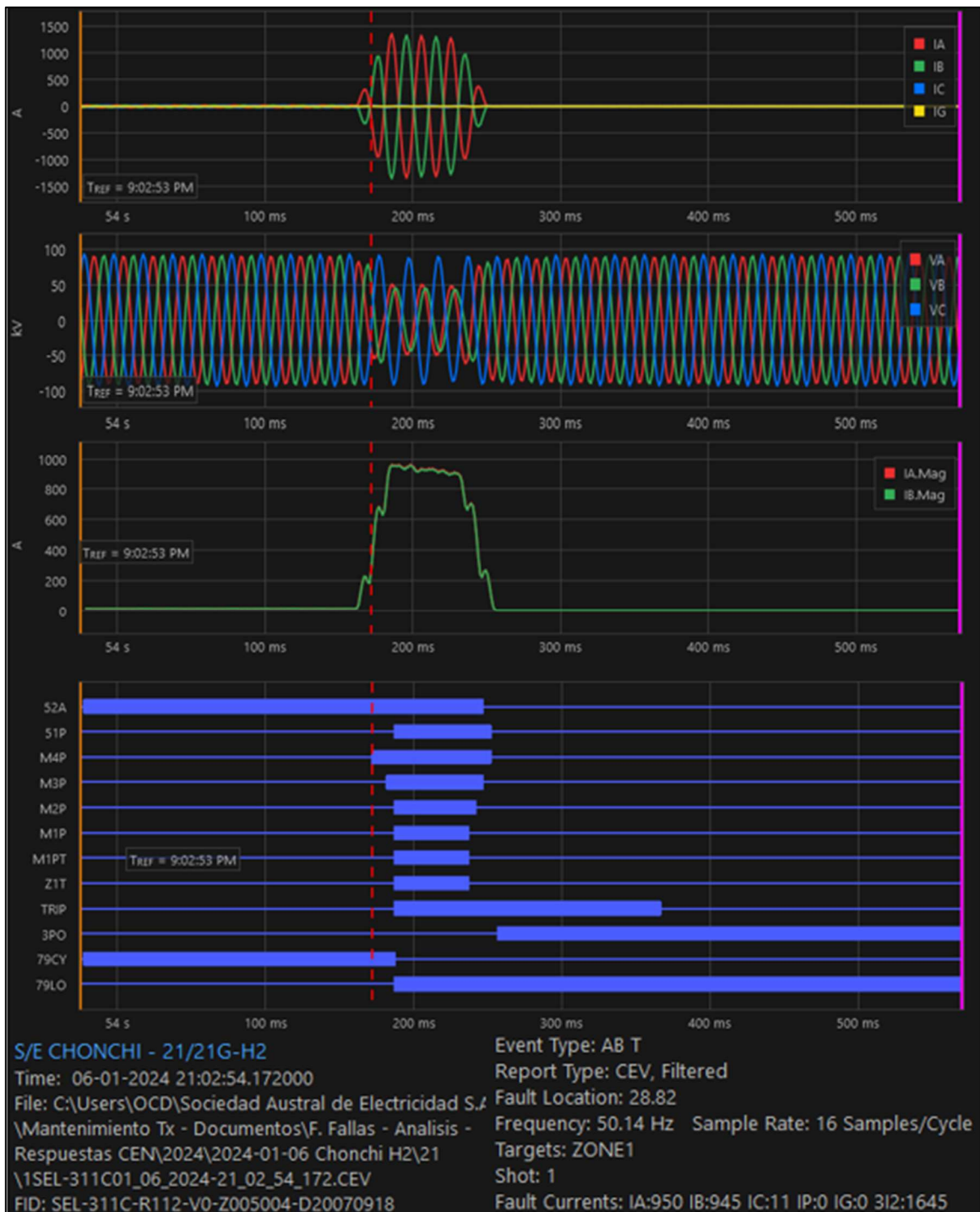
Registro de eventos N°1: 21/21N – H2 – S1

21/21G-H2		Date: 01/06/2024		Time: 21:45:14.379
S/E CHONCHI				
FID=SEL-311C-R112-V0-Z005004-D20070918		CID=9C9A		
#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
65	12/29/2023	05:45:45.780	M4P	Deasserted
64	01/06/2024	21:02:44.994	M4P	Asserted
63	01/06/2024	21:02:44.994	M3P	Asserted
62	01/06/2024	21:02:44.999	M2P	Asserted
61	01/06/2024	21:02:44.999	S1P	Asserted
60	01/06/2024	21:02:45.009	Z1T	Asserted
59	01/06/2024	21:02:45.009	M1P	Asserted
58	01/06/2024	21:02:45.009	TRIP	Asserted
57	01/06/2024	21:02:45.009	OUT101	Asserted
56	01/06/2024	21:02:45.009	OUT103	Asserted
55	01/06/2024	21:02:45.009	OUT104	Asserted
54	01/06/2024	21:02:45.009	79CY	Asserted
53	01/06/2024	21:02:45.009	79RS	Deasserted
52	01/06/2024	21:02:45.059	Z1T	Deasserted
51	01/06/2024	21:02:45.059	M1P	Deasserted
50	01/06/2024	21:02:45.064	IN101	Deasserted
49	01/06/2024	21:02:45.069	M2P	Deasserted
48	01/06/2024	21:02:45.069	M3P	Deasserted
47	01/06/2024	21:02:45.074	S2A	Deasserted
46	01/06/2024	21:02:45.074	S1P	Deasserted
45	01/06/2024	21:02:45.079	67P1T	Deasserted
44	01/06/2024	21:02:45.079	S0P1	Deasserted
43	01/06/2024	21:02:45.079	M4P	Deasserted
42	01/06/2024	21:02:45.189	TRIP	Deasserted
41	01/06/2024	21:02:45.189	OUT101	Deasserted
40	01/06/2024	21:02:45.189	OUT103	Deasserted
39	01/06/2024	21:02:45.189	OUT104	Deasserted
38	01/06/2024	21:02:50.172	CLOSE	Asserted
37	01/06/2024	21:02:50.172	OUT102	Asserted
36	01/06/2024	21:02:50.277	S2A	Asserted
35	01/06/2024	21:02:50.277	CLOSE	Deasserted
34	01/06/2024	21:02:50.277	IN101	Asserted
33	01/06/2024	21:02:50.277	OUT102	Deasserted
32	01/06/2024	21:02:54.168	67P1T	Asserted
31	01/06/2024	21:02:54.168	S0P1	Asserted
30	01/06/2024	21:02:54.173	M4P	Asserted
29	01/06/2024	21:02:54.183	M3P	Asserted
28	01/06/2024	21:02:54.188	Z1T	Asserted
27	01/06/2024	21:02:54.188	M2P	Asserted
26	01/06/2024	21:02:54.188	M1P	Asserted
25	01/06/2024	21:02:54.188	TRIP	Asserted
24	01/06/2024	21:02:54.188	OUT101	Asserted
23	01/06/2024	21:02:54.188	OUT103	Asserted
22	01/06/2024	21:02:54.188	OUT104	Asserted
21	01/06/2024	21:02:54.188	79LO	Asserted
20	01/06/2024	21:02:54.188	79CY	Deasserted
19	01/06/2024	21:02:54.188	S1P	Asserted
18	01/06/2024	21:02:54.238	Z1T	Deasserted
17	01/06/2024	21:02:54.238	M1P	Deasserted
16	01/06/2024	21:02:54.238	IN101	Deasserted
15	01/06/2024	21:02:54.243	M2P	Deasserted
14	01/06/2024	21:02:54.248	S2A	Deasserted
13	01/06/2024	21:02:54.248	M3P	Deasserted
12	01/06/2024	21:02:54.253	M4P	Deasserted
11	01/06/2024	21:02:54.253	S1P	Deasserted
10	01/06/2024	21:02:54.258	67P1T	Deasserted
9	01/06/2024	21:02:54.258	S0P1	Deasserted
8	01/06/2024	21:02:54.367	TRIP	Deasserted
7	01/06/2024	21:02:54.367	OUT101	Deasserted
6	01/06/2024	21:02:54.367	OUT103	Deasserted
5	01/06/2024	21:02:54.367	OUT104	Deasserted
4	01/06/2024	21:36:02.057	IN106	Asserted
3	01/06/2024	21:36:02.062	LT1	Deasserted
2	01/06/2024	21:36:02.062	OUT107	Deasserted
1	01/06/2024	21:36:02.561	IN106	Deasserted

Registro de oscilografías N°1: 21/21N – H2 – S1



Registro de oscilografías N°2: 21/21N – H2 – S1



Observaciones

De acuerdo con el registro de eventos N°1 y registro oscilográfico N°1, a partir de las 21:02:44,994 horas UTC 0 del 06 de enero de 2024, en el relé de protección de distancia, 21/21N-H2, de S/E Chonchi correspondiente a paño de línea 110kV Chonchi-Quellón, se detecta corto circuito en la Línea con sentido hacia S/E Quellón, de tipo bifásico aislado de tierra entre fases A y B con corrientes de falla de 1025 A y 950 A rms primarios en fases A y B respectivamente. El Relé incursiona en zona 4, zona 3, zona 2 y finalmente en primera zona de fases operando instantáneamente por ese último elemento de protección, MIPT, generando trip general, desenganche sobre interruptor de Línea 52H2 y, arranque de ciclo de reconexión automática, 79CY. El localizador de falla indica 28,91km desde S/E Chonchi hacia S/E Quellón. Posteriormente, se produce el recierre de interruptor de la Línea por función reconexión automática a los 5,163s posterior al Trip. Luego, a partir de las 21:02:54,173 horas UTC 0, de acuerdo con registro de eventos N°1 y registro oscilográfico N°2, el Relé detecta corto circuito en la Línea con sentido hacia S/E Quellón, de tipo bifásico aislado de tierra entre fases A y B con corrientes de falla de 950 A y 945 A rms primarios en fases A y B respectivamente. El Relé incursiona en zona 4, zona 3, zona 2 y finalmente en primera zona de fases operando instantáneamente por ese último elemento de protección, MIPT, generando trip general, desenganche sobre interruptor de Línea 52H2 y, función 79 pasando a modo lockout, fin de ciclo de reconexión automática. El localizador de falla indica 28,88km desde S/E Chonchi hacia S/E Quellón.

En resumen, ocurre un primer evento de falla en la línea 110kV Chonchi-Quellón con un cortocircuito de tipo bifásico puro, despejado desde S/E Chonchi paño H2 por operación relé de protección de distancia, 21/21N, en primera zona de fases, con reconexión automática exitosa, produciéndose a los 3s aproximadamente después del recierre de interruptor de Línea, el reencendido del cortocircuito con características casi idénticas al primero, siendo despejada esta falla con operación de protecciones similar al primer evento.

Conclusiones

El Relé de protección de distancia, 21/21N, de paño H2 de línea Quellón en S/E Chonchi, opera correctamente.

13.1.2 Comportamiento protección de línea – Paño H2 – 51/51N – Sistema 2 – Modelo SEL 311A

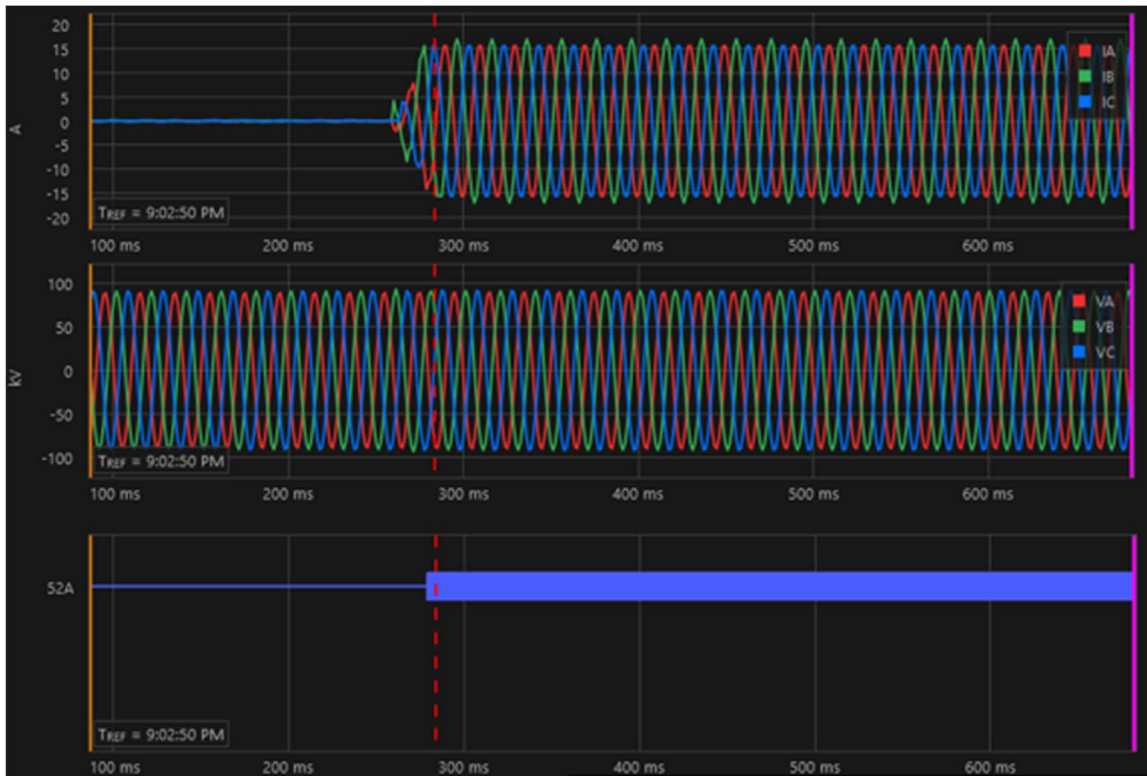
Registro de eventos N°2: 51/51N – H2 – S2

50/51_50N/51N-H2			Date: 01/06/24	Time: 21:30:57.949
S/E CHONCHI				
FID=SEL-351A-R401-V0-Z008006-D20070725			CID=90F4	
#	Date	Time	Element	State
30	12/03/23	19:52:32.759	51P	Deasserted
29	12/03/23	19:55:25.614	51P	Asserted
28	12/03/23	19:55:25.724	51P	Deasserted
27	12/07/23	18:41:30.242	51P	Asserted
26	12/07/23	18:41:30.333	51P	Deasserted
25	12/08/23	07:30:26.935	51P	Asserted
24	12/08/23	07:30:26.950	67P2T	Asserted
23	12/08/23	07:30:27.259	67P2T	Deasserted
22	12/08/23	07:30:27.274	51P	Deasserted
21	12/13/23	19:13:24.647	51P	Asserted
20	12/13/23	19:13:24.737	51P	Deasserted
19	12/21/23	13:38:04.098	51P	Asserted
18	12/21/23	13:38:04.407	51P	Deasserted
17	12/29/23	05:45:40.509	51P	Asserted
16	12/29/23	05:45:40.629	51P	Deasserted
15	12/29/23	05:45:45.651	51P	Asserted
14	12/29/23	05:45:45.661	67P2T	Asserted
13	12/29/23	05:45:45.761	67P2T	Deasserted
12	12/29/23	05:45:45.781	51P	Deasserted
11	01/06/24	21:02:44.988	51P	Asserted
10	01/06/24	21:02:44.988	67P2T	Asserted
9	01/06/24	21:02:45.058	IN101	Deasserted
8	01/06/24	21:02:45.068	67P2T	Deasserted
7	01/06/24	21:02:45.078	51P	Deasserted
6	01/06/24	21:02:50.279	IN101	Asserted
5	01/06/24	21:02:54.173	51P	Asserted
4	01/06/24	21:02:54.173	67P2T	Asserted
3	01/06/24	21:02:54.238	IN101	Deasserted
2	01/06/24	21:02:54.248	67P2T	Deasserted
1	01/06/24	21:02:54.253	51P	Deasserted

Registro de oscilografías N°3: 51/51N – H2 – S2



Registro de oscilografías N°4: 51/51N – H2 – S2



S/E CHONCHI - 50/51_50N/51N-H2

Time: 06-01-2024 21:02:50.284000

File: C:\Users\OCD\Sociedad Austral de Electricidad S.A

\Mantenimiento Tx - Documentos\F. Fallas - Analisis -

Respuestas CEN\2024\2024-01-06 Chonchi H2\67

\2SEL-351A01_06_2024-21_02_50_284.CEV

FID: SEL-351A-R401-V0-Z008006-D20070725

Event Type: ER

Report Type: CEV, Filtered

Frequency: 50.13 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle

Fault Currents: IA:11 IB:12 IC:11 IN:0 IG:0 3I2:1

Registro de oscilografías N°5: 51/51N – H2 – S2



S/E CHONCHI - 50/51_50N/51N-H2

Time: 06-01-2024 21:02:54.178000

File: C:\Users\OCD\Sociedad Austral de Electricidad S.A

\Mantenimiento Tx - Documentos\F. Fallas - Analisis -

Respuestas CEN\2024\2024-01-06 Chonchi H2\67

\1SEL-351A01_06_2024-21_02_54_178.CEV

FID: SEL-351A-R401-V0-Z008006-D20070725

Event Type: A8

Report Type: CEV, Filtered

Fault Location: 27.8

Frequency: 50.14 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle

Fault Currents: IA:956 IB:952 IC:11 IN:1 IG:2 3I2:1663

Observaciones

De acuerdo con el registro de eventos N°2 y registros oscilográficos N°3 al N°5, a partir de las 21:02:44,988 horas UTC 0 del 06 de enero de 2024, en el relé de protección de sobrecorriente direccional, 51/51N-H2, de S/E Chonchi correspondiente a paño de línea 110kV Chonchi-Quellón, se detecta corto circuito en la Línea con sentido hacia S/E Quellón, de tipo bifásico aislado de tierra entre fases A y B con corrientes de falla de 1031 A y 956 A rms primarios en fases A y B respectivamente. En el Relé se activa su pickup de elemento de sobrecorriente direccional de fases, 51P, para luego detectar cambio de estado a posición abierto en interruptor de Línea 52H2, IN101. El localizador de falla indica 27,81km desde S/E Chonchi hacia S/E Quellón. Posteriormente, el Relé detecta cambio de estado de 52H2 a posición cerrado, IN101. Luego, a partir de las 21:02:54,173 horas UTC 0, en el Relé se activa el pickup de elemento de sobrecorriente direccional de fases, 51P, detectando un corto circuito en la Línea con sentido hacia S/E Quellón, de tipo bifásico aislado de tierra entre fases A y B con corrientes de falla de 956 A y 952 A rms primarios en fases A y B respectivamente. Luego, detecta cambio de estado a posición abierto en interruptor de Línea 52H2, IN101. El localizador de falla indica 27,8km desde S/E Chonchi hacia S/E Quellón

En resumen, ocurre un primer evento de falla en la línea 110kV Chonchi-Quellón con un cortocircuito de tipo bifásico puro, para el cual el Relé no realiza disparo de algún elemento de protección. Posteriormente, se observa un recierre con éxito de la Línea. Finalmente, se produce nuevo cortocircuito de las mismas características del primer evento. El Relé no realiza disparo de algún elemento de protección.

Conclusiones

El Relé de protección de sobrecorriente direccional de fases más residual, 51/51N, de paño H2 de línea Quellón en S/E Chonchi, opera correctamente de acuerdo con sus ajustes programados.

13.2 S/E Quellón**13.2.1 Comportamiento protección de línea – Paño H1 – 21/21N – Sistema 1 – Modelo SEL 421**Registro de eventos N°3: 21/21N – H1 – S1

F21S1

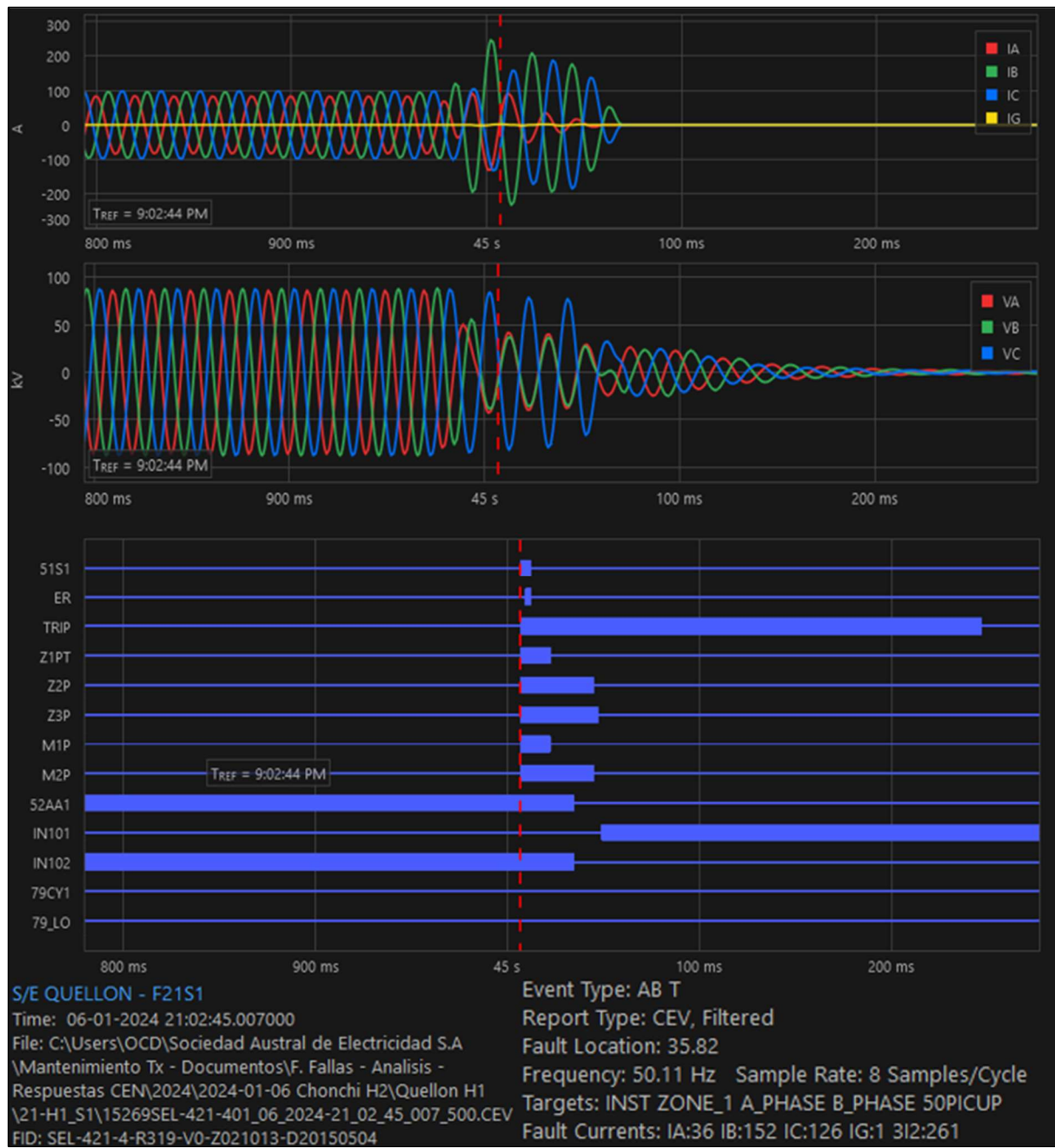
Date: 2024/01/12 Time: 12:32:25.485

S/E QUELLON

Serial Number: 1152650001

#	DATE	TIME	EVENT	LOCAT	CURR	GRP	TARGETS
15269	2024/01/06	21:02:45.007	AB T	35.82	152	1	INST ZONE_1 A_PHASE
15268	2023/08/18	13:48:48.445	TRIG	\$\$\$\$. \$\$	89	1	
15267	2023/01/22	12:06:57.849	TRIP	\$\$\$\$. \$\$	106	1	50PICUP
15266	2023/01/19	17:28:14.212	AB	253.95	185	1	

Registro de oscilografías N°6: 21/21N – H1 – S1



Observaciones

De acuerdo con el registro oscilográfico N°6, a las 21:02:45,007 horas UTC 0 del 06 de enero de 2024, en el relé de protección de distancia, 21/21N-H1, sistema 1 de S/E Quellón, correspondiente a paño de línea 110kV Chonchi-Quellón, se detecta corto circuito en la Línea con sentido hacia S/E Chonchi, de tipo bifásico aislado de tierra y evolutivo. Inicia con falla bifásica entre fases A y B, para luego evolucionar a falla bifásica entre fases B y C con corrientes de falla de 152 A y 126 A rms primarios en fases B y C respectivamente. El Relé incursiona en zona 3, zona 2 y finalmente en primera zona de elemento de protección Distancia de fases, operando instantáneamente por ese último elemento de protección, Z1PT, generando trip general y desenganche sobre interruptor de Línea 52H1. Se aprecia que la función de reconexión automática se encuentra inhabilitada, 79LO = 0, por lo que la Línea queda desconectada de forma definitiva desde el extremo Quellón H1. El localizador de falla indica 35,82km desde S/E Quellón hacia S/E Chonchi.

En resumen, ocurre evento de falla en la línea 110kV Chonchi-Quellón con un cortocircuito de tipo bifásico puro, despejado desde S/E Quellón paño H1 por operación de relé de protección de distancia sistema 1 en primera zona de fases de forma instantánea

Conclusiones

El Relé de protección de distancia, 21/21N, sistema 1 de paño H1 de línea Chonchi en S/E Quellón, opera correctamente.

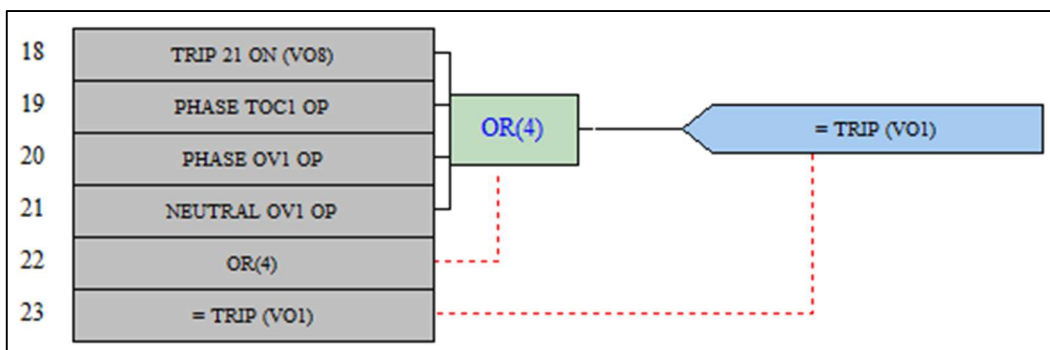
13.2.2 Comportamiento protección de línea – Paño H1 – 21/21N – Sistema 2 – Modelo GE D60

Registro de eventos N°4: 21/21N – H1 – S2

Event Number	Date/Time	Cause	Data
1528289	Jan 11 2024 17:57:06.181526	PHASE IOC1 DPO B	
1528288	Jan 11 2024 17:57:01.505657	PHASE IOC1 DPO A	
1528287	Jan 06 2024 22:10:58.401646	PHASE IOC1 OP A	
1528286	Jan 06 2024 22:10:58.401646	PHASE IOC1 PKP A	
1528285	Jan 06 2024 22:10:58.391662	PHASE IOC1 DPO A	
1528284	Jan 06 2024 22:08:50.287895	PHASE IOC1 OP A	
1528283	Jan 06 2024 22:08:50.287895	PHASE IOC1 PKP A	
1528282	Jan 06 2024 22:05:39.418887	CB OK On (CI12)	
1528281	Jan 06 2024 22:05:38.301850	PHASE IOC1 DPO A	
1528280	Jan 06 2024 22:05:37.697788	CB OK Off (CI12)	
1528279	Jan 06 2024 22:05:37.688108	BREAKER 1 CLOSED	
1528278	Jan 06 2024 22:05:37.685608	52H1-CLOSED On (VO11)	
1528277	Jan 06 2024 22:05:37.683110	PHASE IOC1 OP B	
1528276	Jan 06 2024 22:05:37.683110	PHASE IOC1 PKP B	
1528275	Jan 06 2024 22:05:37.682287	52H1-CLOSED On (CI2)	
1528274	Jan 06 2024 22:05:37.680610	PHASE IOC1 OP C	
1528273	Jan 06 2024 22:05:37.680610	PHASE IOC1 PKP C	
1528272	Jan 06 2024 22:05:37.680610	PHASE IOC1 OP A	
1528271	Jan 06 2024 22:05:37.680610	PHASE IOC1 PKP A	
1528270	Jan 06 2024 22:05:37.673108	BREAKER 1 PHASE A INTERM	
1528269	Jan 06 2024 22:05:37.670608	52H1-OPEN Off (VO10)	
1528268	Jan 06 2024 22:05:37.667287	52H1-OPEN Off (CI1)	
1528267	Jan 06 2024 21:02:45.253135	ARR 50BF Off (VO13)	
1528266	Jan 06 2024 21:02:45.250395	50BF-F21_S1 Off (CI3)	
1528265	Jan 06 2024 21:02:45.168324	SRC1 VT FF VOL LOSS	
1528264	Jan 06 2024 21:02:45.073555	PHASE IOC1 DPO C	
1528263	Jan 06 2024 21:02:45.073555	PHASE IOC1 DPO B	
1528262	Jan 06 2024 21:02:45.051096	BREAKER 1 OPEN	
1528261	Jan 06 2024 21:02:45.048601	52H1-OPEN On (VO10)	
1528260	Jan 06 2024 21:02:45.044392	52H1-OPEN On (CI1)	
1528259	Jan 06 2024 21:02:45.043611	PHASE IOC1 DPO A	
1528258	Jan 06 2024 21:02:45.041116	PH DIST Z3 DPO AB	
1528257	Jan 06 2024 21:02:45.041116	PH DIST Z2 DPO AB	
1528256	Jan 06 2024 21:02:45.038617	TRIP-F21_S2 Off (CO11)	
1528255	Jan 06 2024 21:02:45.038617	TRIP-F21_S2 Off (CO10)	
1528254	Jan 06 2024 21:02:45.038617	BREAKER 1 PHASE A INTERM	
1528253	Jan 06 2024 21:02:45.036124	52H1-CLOSED Off (VO11)	
1528252	Jan 06 2024 21:02:45.032889	52H1-CLOSED Off (CI2)	
1528251	Jan 06 2024 21:02:45.026141	TRIP-F21_S2 On (CO11)	
1528250	Jan 06 2024 21:02:45.026141	TRIP-F21_S2 On (CO10)	
1528249	Jan 06 2024 21:02:45.013666	ARR 50BF On (VO13)	
1528248	Jan 06 2024 21:02:45.011169	Osc Trigger Off (VO64)	
1528247	Jan 06 2024 21:02:45.010888	50BF-F21_S1 On (CI3)	
1528246	Jan 06 2024 21:02:45.008673	PH DIST Z2 PKP AB	
1528245	Jan 06 2024 21:02:45.006178	Osc Trigger On (VO64)	
1528244	Jan 06 2024 21:02:45.006178	PH DIST Z3 PKP AB	
1528243	Jan 05 2024 19:02:14.353737	PHASE IOC1 OP C	

Observaciones

De acuerdo con el registro secuencial de eventos N°4, a partir de las 21:02:45,006 horas UTC 0 del 06 de enero de 2024, el relé de protección de distancia, 21/21N-H1, sistema 2 de S/E Quellón, correspondiente a paño de línea 110kV Chonchi-Quellón, su elemento de protección de distancia incursiona zona 3 de fases A-B y luego en zona 2 de fases A-B. Luego recibe señal de arranque 50BF por operación de relé de protección sistema 1. Finalmente, a las 21:02:45,026 horas UTC 0 envía desenganche sobre interruptor de Línea bobina 1 y 2, TRIP-f21_S2 On (CO10) – (CO11), quedando interruptor abierto a las 21:02:45,051. El registro de eventos no señala elemento de protección específico operado (trip), indicando solo trip general. A continuación se muestra imagen con la matriz de disparo del Relé



En resumen, ocurre evento de falla en la línea 110kV Chonchi-Quellón para el cual el relé de protección sistema 2 realiza disparo de uno de sus elementos de protección (Distancia de fases, Sobrecorriente de tiempo inverso, Sobre Voltaje de fases o Sobre Voltaje 3V0 Residual) enviando desenganche efectivo sobre interruptor de línea 52H1.

Conclusiones

El Relé de protección de distancia, 21/21N, sistema 2 de paño H1 de línea Chonchi en S/E Quellón, opera correctamente.

14. Acciones correctivas

No hay

15. Antecedentes y probatorios

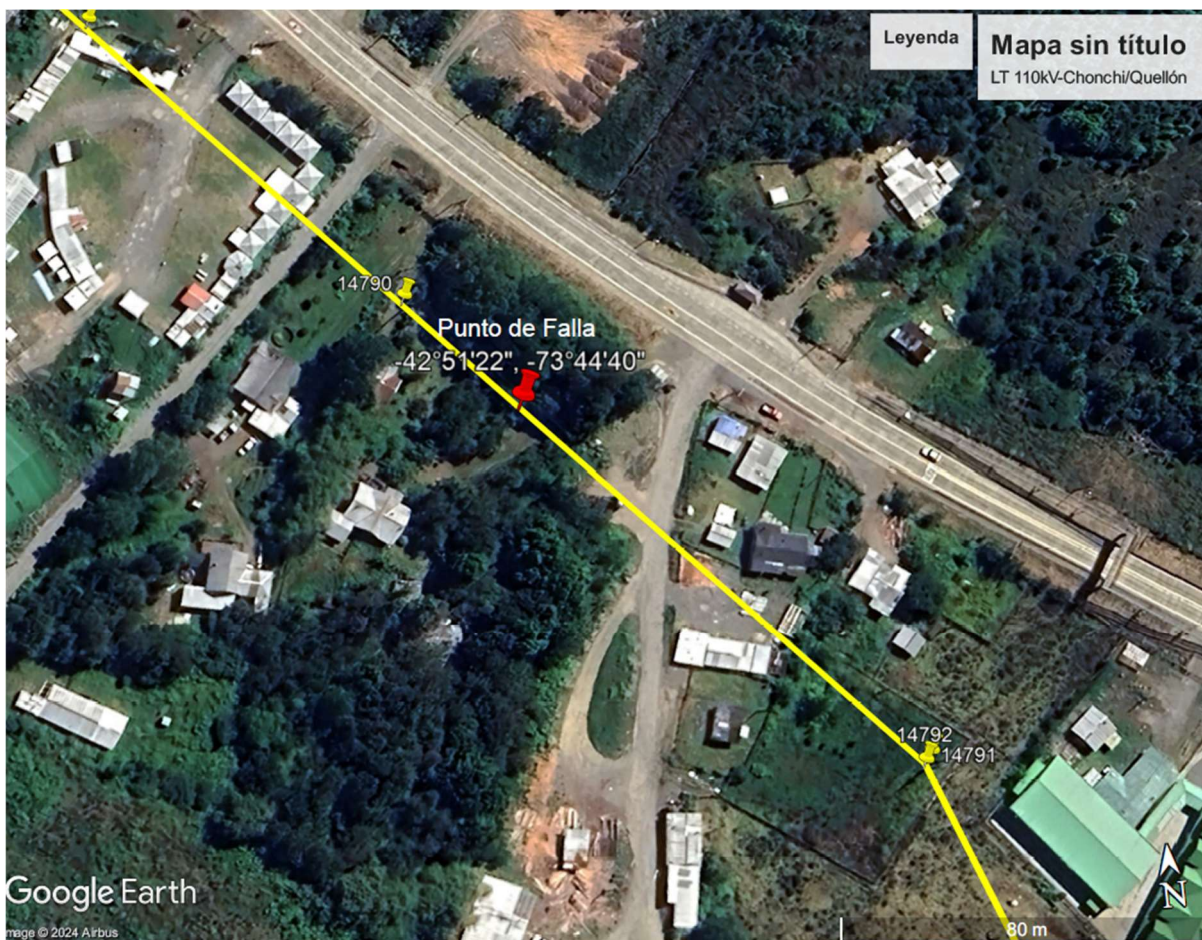
15.1 Registro fotográficos con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla.

- Ver Anexo N°1 Informe de interrupcion, sección anexo de probatorios.

15.2 Declaración jurada.

- Ver Anexo N°2 Declaración Jurada

15.3 Vista aérea de google earth, maps y/o street incluyendo coordenadas UTM.



15.4 Si es retirada (24 meses móvil) informar medidas de seguridad existentes en la instalación con el objeto de evitar este tipo de incidentes, cuales (descripción.

- No existe reiteración de la causa de falla en la instalación afectada durante los últimos 24 meses móviles.

15.5 Informe de interrupcion

- Ver Anexo N°1 Informe de interrupcion.

14.1 Informe de interrupción.

Fecha del informe: 15/01/2024

Empresa: Sistema de Transmisión del Sur S.A.

1. Información de la interrupción:

Causa de la interrupción:	Actividad forestal bajo línea eléctrica, de la cual se presume desprendimiento de elemento extraño hacia la línea 110 kV Castro – Chonchi, entre estructuras N°14790 y 14791-14792.
Propietario de la instalación o equipo donde ocurrió la falla	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
Rut propietario instalación o equipo	77.312.201-6
Nombre de la instalación asociada	Línea 110 kV Chonchi – Quellón
Punto de falla N° (corresponde al de infraestructura GxTx)	Entre estructuras 14790 y 14791-14792
Dispositivo operado (id dispositivo de infraestructura GxTx)	ID: 7083 – IM S/E CHONCHI H2 ID: 8759 – IM S/E QUELLON H1
comunas afectadas (corresponde al “código único territorial (CUT)”, determinado por la subsecretaría de desarrollo regional)	ID:10208 Quellon ID:10207 Queilen
Cantidad de clientes afectados (es la suma de todos los clientes de los n bloques de reposición de la interrupción)	12.453
Fecha y hora inicio interrupción	06-01-2024 18:02:45 hrs
Fecha y hora termino interrupción	06-01-2024 19:04:03 hrs.

2. DESCRIPCION DE LA INTERRUPCIÓN

2.1. DESCRIPCIÓN DE LOS HECHOS Y DE LAS CIRCUNSTANCIAS

El sábado 06 de enero de 2024 alrededor de las 18:02 horas se interrumpe suministro aportado por la línea de subtransmisión 110kV Chonchi-Quellón, en subestación Chonchi abre el 52H2 por actuación de protecciones. La interrupción afecta a la comuna de Quellón, impactando a un total de 12.453 clientes.

En base a la información proporcionada por las protecciones asociadas al interruptor 52H2 de S/E Chonchi, brigadas de mantenimiento revisan la instalación en zonas urbanas de Molulco, no habiendo encontrado hallazgos de fallo en la línea y por la naturaleza de la falla (tipo bifásico aislado de tierra entre fases A-B), alrededor de las 18:58 horas se solicita un cierre en vacío de la línea, reestableciendo el suministro a la totalidad de los clientes a las 19:04 horas.

Posteriormente se continua con inspección pedestre y con apoyo de dron, encontrando hallazgo de falla entre estructuras 14790 y 14791-14792, cuyo tramo de línea pasa por propiedad privada que se encuentra cerrada, lo que concuerda con distancia y fase reportada por protecciones. Vecinos del sector coinciden con informar fuerte estruendo y visualización de descarga eléctrica en la citada propiedad, previo al evento escuchan sonido de motosierra, típico de actividad forestal, por lo que se infiere que algún elemento extraño (rama o corteza de árbol) de la actividad que estarían desarrollando se desprendió haciendo contacto con la línea, quedando entre las líneas y que luego de una reconexión fallida de la línea, debió caer de modo natural.

Consultado telefónicamente el propietario, indica que no se encontraba en su propiedad, y que normalmente se encuentra en otra residencia. Por lo anterior, se desconoce la identidad de quienes ejecutaban actividades forestales bajo la línea eléctrica.

2.2. ELEMENTOS MINIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN IMPREVISIBILIDAD (SEGÚN R. EX. N°15704/2016)

Que la falla se produce por acciones de terceros ajenos a la transmisora eléctrica, los que reúnen las características de vandálicos, evento repentino, inesperado e imprevisible, ajeno a la transmisora de energía eléctrica, no siendo posible prever el lugar y tiempo de la ocurrencia de un evento de estas características.

2.3. ELEMENTOS MINIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN IRRESISTIBILIDAD (SEGÚN R. EX. N°15704/2016)

Que, atendida la misma naturaleza del evento, no es posible resistir y evitar sus efectos y consecuencias.

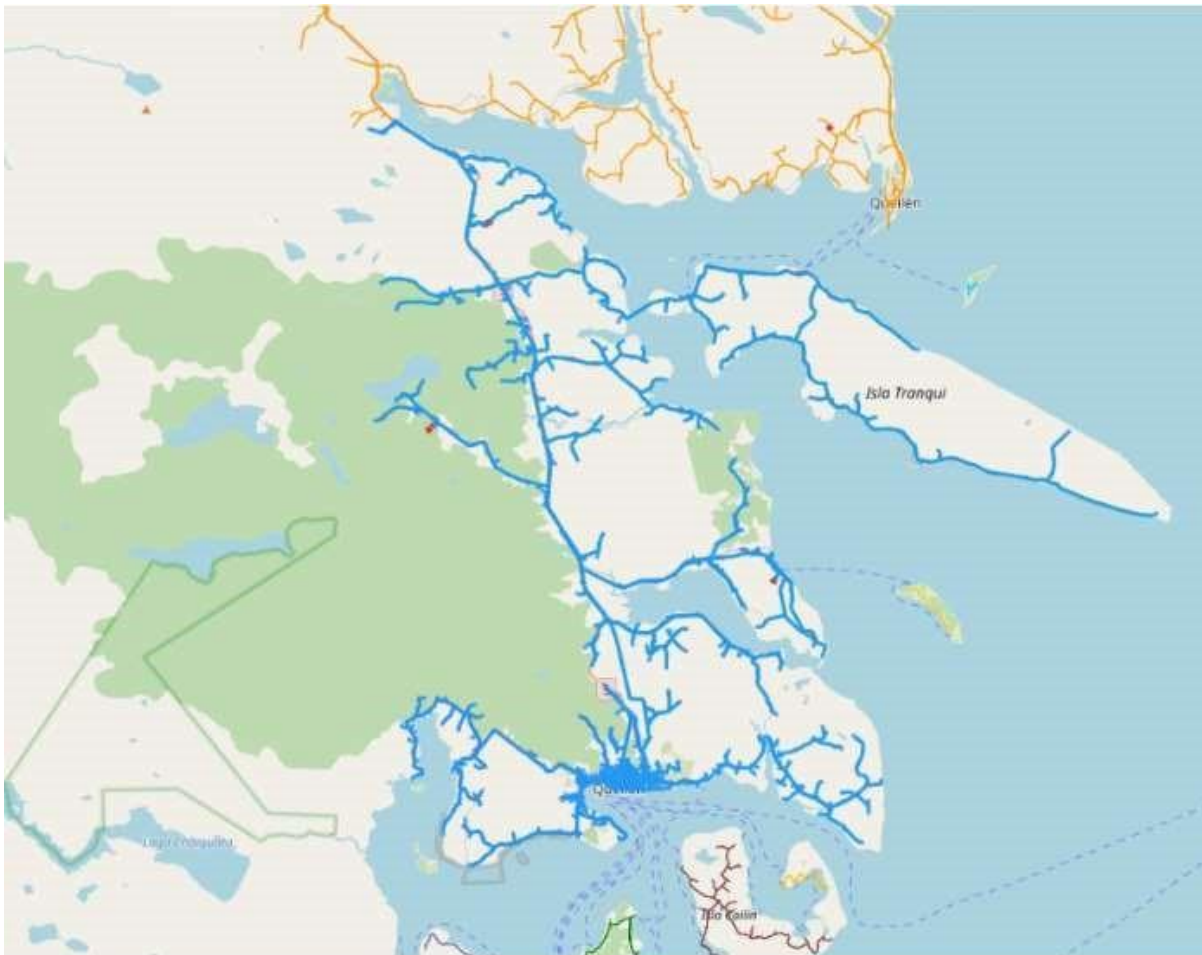
2.4. ELEMENTOS MINIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITEN EXTERIORIDAD (Según R. Ex. N° 15704/2016).

Los hechos que provocaron las fallas son una consecuencia de acciones de terceros, los que no dependen de la voluntad de la transmisora, y en los que ésta no tiene participación, incidencia o responsabilidad alguna.

2.5. Las acreditaciones descritas en los puntos 2.2, 2.3 y 2.4 deben concurrir en forma copulativa, ya que todas ellas configuran la ocurrencia de un hecho calificable como Caso Fortuito o Fuerza Mayor

3. CROQUIS DEL PUNTO DE FALLA

Sector Afectado:

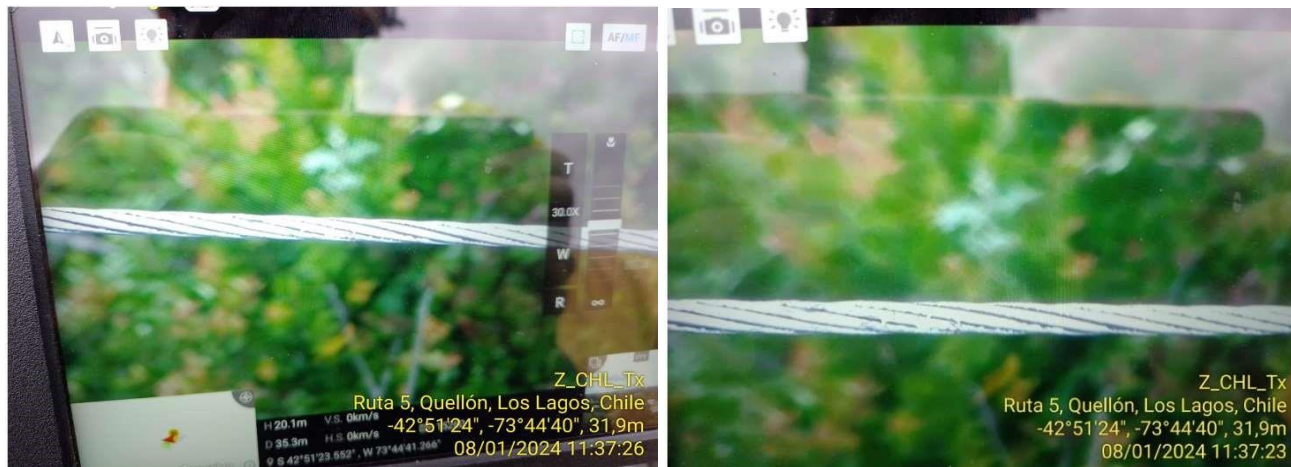


Fotografía 1: Detalle de comuna afectada por la interrupción de suministro eléctrico, destacado en color celeste.

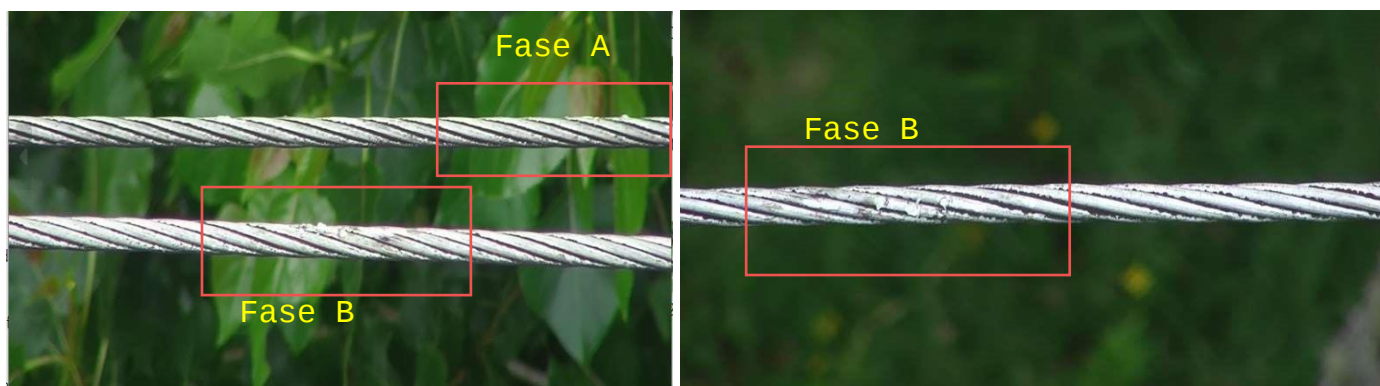
 (P)

Cristián Suárez Morales
14.405.095-9
Gerente Zonal Transmisión Sur

ANEXO DE PROBADORIOS



Fotografía 2: Imagen georreferencial (tomada de pantalla del control drone), de hallazgo de arco, encontrado en fase B superior.



Fotografía 3: Imagen directa de drone, para mejor visualización de hallazgos encontrados en fases A-B.



Fotografía 4: Imagen georreferencial (tomada de pantalla del control drone), que da cuenta de actividad maderera en el sitio.

DECLARACIÓN JURADA

En Castro a 15 de enero 2024, yo, Alberto Jaramillo Vergara, Cédula de Identidad N°13.523.276-9 en mi calidad de Jefe Zonal de Mantenimiento de Transmisión Chiloé y en representación de la empresa eléctrica Sistema de Transmisión del Sur, RUT N° 77.312.201-6, con domicilio para estos efectos en calle Bulnes N°441 en Osorno, declaro bajo juramento lo siguiente:

La falla y/o interrupción de suministro ocurrida con fecha 06.01.2024, a las 18:02 horas, se debió a la interrupción producida por intervención de terceros no autorizada en las instalaciones. Obviando "Robo de Conductor", con la línea de transmisión 110kV – Chonchi/Quellón, y que afecto el tramo de línea entre las estructuras 14790 y 14791-14792.

Los hechos que originaron la falla fueron los siguientes:

En recinto particular, desconocidos realizan actividades madereras, en este proceso, de modo accidental se presume que elemento extraño (rama o corteza de árbol) se eleva llegando a las fases A-B de la citada línea, quedando momentáneamente enganchada en la línea superior, que luego de una reconexión fallida de la línea, se infiere debió caer de modo natural.

Personal de mantenimiento STS realiza recorrido en el sector, no encontrando hallazgo, solicita normalizar servicio, reestableciendo el suministro a la comuna de Quellón a las 19:04 horas.

Se formula la presente declaración para ser presentada ante la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

Se adjunta informe de falla realizado por personal técnico y administrativo, que trabajó directamente en las reparaciones de la instalación afectada y en el restablecimiento de suministro eléctrico a causa de la falla.

Pues bien, en este contexto, la transmisora cuenta con los antecedentes fundados y diversos medios de prueba que dan cuenta de la imprevisibilidad e irresistibilidad de los hechos acontecidos, atribuidos o denominados como, "fuerzo mayor o caso fortuito".


Alberto Jaramillo Vergara^c
C.I. N° 13.523.276-9



Jefe Zonal de Mantenimiento de Transmisión Chiloé

FIRMO ANTE MI: Don ALBERTO PASCUAL JARAMILLO VERGARA, C.I. N° 13.523.276-9.- Castro, 15 de enero de 2024.-



ID Barra	Barra	ID Palo	Palo	Alimentador	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [yyyy-mm-dd hh-mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [yyyy-mm-dd hh-mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT [MWh]	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT [MWh]	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre DX	Cliente Libre DX	Cgph equivalente [MW]
452	BA SUE QUELLON 23KV BP1 E1	14270	SE QUELLON E1	Oquitan	2,59575	2024-01-06 18:02:00	1,05	2024-01-06 19:05:00	Quellon	F	0,206903253	390	No Aplica	No Aplica	116	SAEBA	RE	No Aplica	No Aplica	0,197050717
452	BA SUE QUELLON 23KV BP1 E2	14271	SE QUELLON E2	Ladellera	0,103521	2024-01-06 18:02:00	0,1155555556	2024-01-06 18:08:56	Quellon	F	0,002735435	150	No Aplica	No Aplica	116	SAEBA	RE	No Aplica	No Aplica	0,023672029
452	BA SUE QUELLON 23KV BP1 E2	14271	SE QUELLON E2	Ladellera	4,646	2024-01-06 18:02:00	0,753649495	2024-01-06 18:47:13	Quellon	F	1,19160202	5025	No Aplica	No Aplica	116	SAEBA	RE	No Aplica	No Aplica	1,581762781
1467	BA SUE QUELLON 23KV BP2 E4	14373	SE QUELLON E4	San Antonio	3,39573	2024-01-06 19:02:00	3,05	2024-01-06 19:05:00	Quellon	F	0,430384323	1421	No Aplica	No Aplica	116	SAEBA	RE	No Aplica	No Aplica	0,410375545
452	BA SUE QUELLON 23KV BP1 E4	16796	SE QUELLON E4	Nuevo Quillon Ciudad	3,8885	2024-01-06 18:02:00	3,05	2024-01-06 19:05:00	Quellon	F	1,454769726	3838	No Aplica	No Aplica	116	SAEBA	RE	No Aplica	No Aplica	1,423590215

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [yyyy-mm-dd hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente T _i (horas)	Hora de Normalización equivalente [yyyy-mm-dd hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de T _a Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT [MWh]	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT [MWh]	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre D _x	Cliente Libre D _x	Cpwh equivalente [MW]
452	BA.SSE QUELLON ZONV BP1 E2	14271	SE QUELLON E2	Ladrilleros	0,013994503	2024-01-06 18:02:00	0,115555556	2024-01-06 18:08:56	Quellon	F	No Aplica	1	No Aplica	No Aplica	118	SAEISA	LD	79797990	INVERMAR S.A	0,121105079
452	BA.SSE QUELLON ZONV BP1 E2	14271	SE QUELLON E2	Ladrilleros	0,027891101	2024-01-06 18:02:00	1,05	2024-01-06 19:05:00	Quellon	F	No Aplica	1	No Aplica	No Aplica	118	SAEISA	LD	84449400	SALMONES CALIN S.A.	0,047212046
452	BA.SSE QUELLON ZONV BP1 E3	14706	SE QUELLON E3	Nuevo Quellon Ciudad	1,02461238	2024-01-06 18:02:00	1,05	2024-01-06 19:05:00	Quellon	F	No Aplica	1	No Aplica	No Aplica	118	SAEISA	LD	96631140	YADRAM QUELLON S.A	0,980101001
452	BA.SSE QUELLON ZONV BP1 E1	14270	SE QUELLON E1	Oquendan	1,106934692	2024-01-06 18:02:00	1,05	2024-01-06 19:05:00	Quellon	F	No Aplica	1	No Aplica	No Aplica	118	SAEISA	LD	79559220	SALMONES PACIFIC STAR S.A.	1,094220106
452	BA.SSE QUELLON ZONV BP1 E1	14270	SE QUELLON E1	Oquendan	1,117673852	2024-01-06 18:02:00	1,05	2024-01-06 19:05:00	Quellon	F	No Aplica	1	No Aplica	No Aplica	118	SAEISA	LD	87752000	GRANJA MARINA TORNAGALEONES S.A	1,084080166
9567	BA.SSE QUELLON ZONV BP2 E4	14273	SE QUELLON E4	San Antonio	0,00819012	2024-01-06 18:02:00	1,05	2024-01-06 19:05:00	Quellon	F	No Aplica	1	No Aplica	No Aplica	118	SAEISA	LD	78346170	SURPISCO S.A	0,008133467
9567	BA.SSE QUELLON ZONV BP2 E4	14273	SE QUELLON E4	San Antonio	2,69451036	2024-01-06 18:02:00	1,05	2024-01-06 19:05:00	Quellon	F	No Aplica	1	No Aplica	No Aplica	118	SAEISA	LD	79872420	EXPORTADORA LOS FLORES LIMITADA	2,688200262
9567	BA.SSE QUELLON ZONV BP2 E4	14273	SE QUELLON E4	San Antonio	0,081134966	2024-01-06 18:02:00	1,05	2024-01-06 19:05:00	Quellon	F	No Aplica	1	No Aplica	No Aplica	118	SAEISA	LD	96579800	EMPRESA DE SERVICIOS SANITARIOS DE LOS LAGOS S.A.	0,077481072
9567	BA.SSE QUELLON ZONV BP2 E4	14273	SE QUELLON E4	San Antonio	0,7354021	2024-01-06 18:02:00	1,05	2024-01-06 19:05:00	Quellon	F	No Aplica	1	No Aplica	No Aplica	118	SAEISA	LD	96909170	RIO SULZ S.A	0,700001001
9567	BA.SSE QUELLON ZONV BP2 E4	14273	SE QUELLON E4	San Antonio	0,037307123	2024-01-06 18:02:00	1,05	2024-01-06 19:05:00	Quellon	F	No Aplica	1	No Aplica	No Aplica	118	SAEISA	LD	99535890	SERVICIOS PORTUARIOS QUELLON S.A.	0,030000084

incidencia_id	empresa_id	comuna_id	comuna	densidad	descripcion_densidad
39870486	23	10207	Queilen	D1	MUY BAJA
39870486	23	10208	Quellon	D2	BAJA

INFORME DE FALLA

Nº Informe CEN:	2024000052
Fecha de Informe:	09/01/23
Hora envío Informe:	19:15

1. DESCRIPCIÓN GENERAL.

a) Identificación del Coordinado afectado.			
a.1. Nombre Empresa	Energía Siete SpA		
a.2. R.U.T.	76.335.523-3		
a.3. Representante Legal	Enrique Ramirez		
a.4. Dirección.	Av. Presidente Riesco 5711, Oficina 401, Las Condes , Santiago		

b) Identificación Coordinado instalación fallada.			
b.1. Instalación	Barra 23 kV Subestación Quellón		
b.2. Coordinado	Sistema de Transmision del Sur S.A(STS).		

c) Identificación Instalación fallada/afectada.			
c.1. Instalación	Central Térmica Trincao		
c.2. Tipo de instalación	Unidad generadora.	c.3. Nivel Tensión	23 kV
c.4. Segmento	Generación.		
c.5. Tipo elemento	Equipo Generador		
c.6. Equipo fallado	Central Térmica Trincao		

d) Fecha y hora de falla.			
d.1. Fecha Inicio	06/01/2024	d.2. Hora Inicio	18:02
d.3. Fecha Término	06/01/2024	d.4. Hora Término	19:05
d.5. Duración total	1:03 (1,05)	d.6. Porcentaje desconexión	100 %

e) Estimación consumos desconectados.			
e.1. Nombre Consumo	e.2. Monto desconectado [MW]	e.3. Demanda Previa [MW]	e.4. Porcentaje de desconexión
No hay			

f) Origen de la falla.			
Desconexión forzada de línea 110 kV Chonchi-Quellón deja sin tensión el punto de inyección de la CT Trincao.			

g) Fenómeno Físico	
g.1. Fenómeno Físico	Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
g.2. Codificación	OPE6
g.3. Justificación fenómeno	línea 110 kV Chonchi-Quellón.

h) Fenómeno Eléctrico	
h.1. Fenómeno eléctrico	Ausencia de tensión
h.2. Codificación	27

i) Causa de la falla.	
Sin causa identificada durante recorrido de la línea fallada por parte de Saesa.	

j) Reiteración			
j.1. Misma causa últimos 24 meses.	No	j.2. Número de reiteración.	0
j.3. Medidas anteriores.	No aplica.		
j.4. Cantidad de fallas 24 meses.	10		

k) Detalles de instalación y/o equipo fallado.
No aplica, equipos fallados propiedad de terceros.

l) Ubicación	m) Comuna origen falla	n) Comunas afectadas
Rural	Quellón	No aplica.

o) Proposición del coordinado respecto al origen de la falla.
Origen externo.

2. AFECTACIÓN A CAUSA DE LA FALLA.

a) Sistema de Generación.				
Central	Potencia desconectada [MW]	Fecha / Hora Desconexión	Fecha / Hora Normalización	Tiempo en horas
CT Trincao	0	06/01/2024 18:02	06/01/2024 19:05	1:03 (1,05)

b) Sistema de Transmisión.			
Línea o Subestación	Fecha / Hora Desconexión	Fecha / Hora Normalización	Tiempo en horas
No hay.			

c) Consumos.							
Subestación	Paño	Cliente	Potencia desconec. [MW]	Fecha / Hora Desconexión	Fecha / Hora Normalización	Tiempo en horas	ENS [MWh]
No hay.							

d) Alimentadores.						
Nombre	Propietario	Potencia desconectada [MW]	N° Clientes afectados	Tiempo de recuperación (horas)	ENS [MWh]	
No aplica						

e) Involucrados.
Energía Siete SpA: Coordinado propietario de instalaciones afectado por la falla externa. STS: Coordinado propietario de la instalación fallada.

3. DESCRIPCIÓN DE LAS CONFIGURACIONES EN LOS MOMENTOS PREVIOS Y POSTERIOR FALLA.

a) Mantenimientos o trabajos en curso.

No hay.

b) Estado y configuración previo a la falla.

Instalaciones se encontraba fuera de servicio según política operacional y disponible para el sistema.

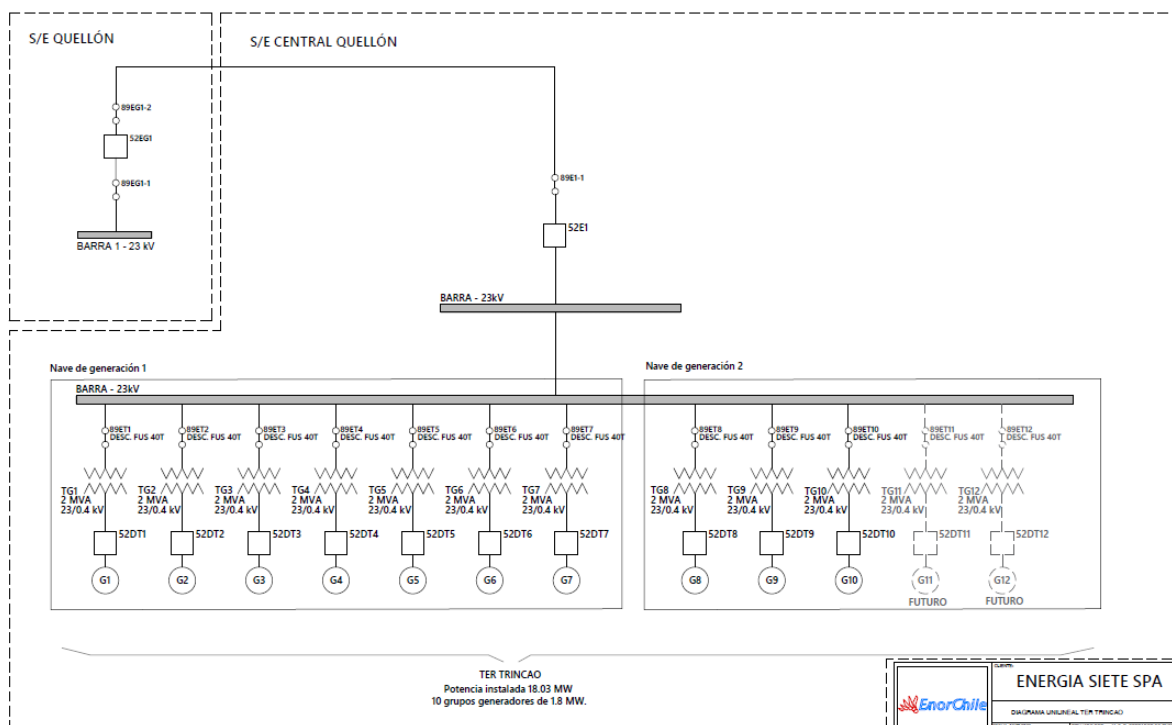
c) Información sobre la regulación de tensión.

No aplica.

d) Información adicional.

No aplica.

e) Diagrama Unilineal Simplificado.



4. CRONOLOGÍA DE EVENTOS:

a) Hora de atención de falla.

Hora de llegada de personal calificado al punto de falla	Fecha	N/A	Hora	N/A
Hora de comienzo de las faenas de normalización	Fecha	N/A	Hora	N/A

b) Descripción de los mecanismos de normalización utilizados.

No aplica, instalaciones se encontraban con sus equipos abiertos según su topología cuando la central se encuentra fuera de servicio por política operacional.

c) Descripción de las acciones realizadas para normalizar el servicio.

Informa a CDC evento de falla e instalaciones afectadas.

d) Fecha y hora de normalización del servicio.			
Fecha	06/01/2024	Hora	19:05
Acciones Realizadas	Normalización de línea 110 kV Chonchi-Quellón por parte de STS generando la recuperación de tensión en punto de inyección de la CT Trincao.		

e) Cronología de maniobras realizadas por el Centro de Control.			
Fecha	Hora	Lugar	Maniobra / Evento
06/01/2024	18:02	Quellón	Se produce la desconexión intempestiva de línea 110 kV Chonchi-Quellón, propiedad de Saesa, dejando sin tensión punto de inyección de central térmica Trincao.
06/01/2024	18:13	CC Enor	CC Saesa informa a CC Enor de evento de falla de línea 110 kV Chonchi-Quellón. A las 18:17 CC Enor informa a CDC evento de falla externo que deja sin tensión punto de inyección de central térmica Trincao e impide su despacho mientras no se normalice la falla externa.
06/01/2024	18:20	CC Enor	CC Enor informa a operador Trincao de evento de falla externo que deja sin tensión punto de inyección del parque.
06/01/2024	19:05	CC Enor	normalizada línea 110 kV Chonchi -Quellón por parte de STS.
06/01/2024	19:13	CC Enor	CC Saesa informa que línea 110 kV Chonchi -Quellón ya se encuentra normalizada y central térmica Trincao debiese tener tensión en el punto de conexión, misma hora se replica información a CDC y operador de planta.

f) Cronología de actividades y trabajos efectuados para normalizar falla.			
Fecha	Hora	Lugar	Actividad (número de solicitud si corresponde)
No aplica.	-	No aplica.	No aplica.

g) Cronología de eventos de protecciones.				
Fecha	Hora	Posición	Descripción	Estado
06/01/2024	18:02:41		Secuencia de fase incorrecta	Inicio
06/01/2024	19:05:33		Secuencia de fase incorrecta	Fin

h) Resumen de instalaciones e interruptores operados.				
1	Central o subestación:		No aplica.	
	Fecha	No aplica.	Hora	No aplica.
	Protección o Alarma Operada:		No aplica.	
	Interruptor Operado:		No aplica.	
	Potencia desconectada:		No aplica.	
	Causa de interrupción:		No aplica.	
	Autorización CEN para normalizar:			
	Fecha	No aplica.	Hora	No aplica.
	Normalización de interruptor:			
	Fecha	No aplica.	Hora	No aplica.

5. REGISTROS OSCILOGRÁFICOS.

a) Oscilografías y registro de eventos de protecciones					
N°	Instalación	Interruptor	Hora	Descripción	Nombre archivo
1	No hay				

b) Gráficas.					
No hay					

6. REGISTROS DEL COMPORTAMIENTO DINÁMICO DE UNIDADES GENERADORAS.

a) Comportamiento dinámico de unidades generadoras.	
No aplica.	

7. ANÁLISIS DE LA ACTUACIÓN DE LAS PROTECCIONES.

a) Desempeño del sistema de protecciones eléctricas.	
No se registró operación de protecciones debido a que las instalaciones se encontraban desenergizadas y con el reconectador 52E1 abierto según su topología cuando la central está fuera de servicio por política operacional del sistema.	

b) Modo de operación de interruptores principales.	
No hay operación de reconectador, equipo 52E1 se encontraba abierto. Interruptor del extremo de subestación y su operación será informado por STS, coordinado propietario y coordinador de dicho equipo.	

c) Desempeño del EDAC.	
No aplica.	

d) Desempeño del EDAG.	
No aplica.	

8. ACCIONES PREVENTIVAS Y/O CORRECTIVAS.

a) Auditoría, plan de acción o plan de mantenimiento en curso.	
No hay.	

b) Actividades en curso.	
No hay.	

c) Acciones correctivas a corto plazo.	
No hay por parte de Energía Siete SpA debido a que es una falla externa.	

d) Acciones correctivas a largo plazo.	
No hay por parte de Energía Siete SpA debido a que es una falla externa.	

9. INFORMACIÓN ADICIONAL Y ANEXOS.

a) Información adicional.

No se produce operación de protecciones en 52E1 de Central Quellón ni registros COMTRADES debido a que la topología normal para cuando la central está fuera de servicio el equipo está abierto.

b) Lista de anexos.

No hay