

Estudio para análisis de falla EAF 066/2021

“Falla en línea 66 kV Itahue - Talca N°2”

Fecha de Emisión: 26-03-2021

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	07/03/2021
Hora	17:54
Consumos desconectados (MW)	4,4 MW
Demanda previa del sistema (MW)	8.474
Porcentaje de desconexión	0,052 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	LT 66 kV Itahue - Talca circuito n°2/ LT048CI2TR01----T005
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	66 kV
Segmento	Transmisión Zonal
Propietario instalación fallada	Compañía General de Electricidad S.A.
RUT	76.411.321-7
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, Piso 14, Las Condes

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Conductor dos fases entre estructuras n°134 y n°135 Tramo 66 kV Itahue - Los Maquis circuito n°2/ LT048CI2TR01----T005
Propietario elemento fallado	Compañía General de Electricidad S.A.
RUT	76.411.321-7
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, Piso 14, Las Condes

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión de la línea 66 kV Itahue – Talca circuito N°2, tramo Itahue – Los Maquis, por operación de sus elementos de protección debido a cortocircuito bifásico en las fases A y C, a consecuencia de un corte de conductor entre las estructuras N°134 y N°135, el cual fue causado por la caída de un árbol por intervención de terceros no autorizada por CGE.

La empresa CGE S.A. incluye registros fotográficos como respaldo de lo sucedido.

d.2 Fenómeno Físico:

ARB2: Caída de árbol sobre la línea o instalación.

La empresa CGE S.A. remite probatorios para acreditar la presunción de causa de la falla.

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación ha sido afectada una vez por el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 226-2020).

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Se han producido 46 fallas en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles, de acuerdo a lo indicado a continuación:

EAF	Título	Fecha	Acciones correctivas corto plazo	Acciones correctivas largo plazo
EAF 124_2019	Falla en línea 66 kV Villarrica - Pucón	09-03-2019	No se indican.	No se indican.
EAF 133_2019	Falla en línea 66 kV Malloa - Quinta de Tilcoco	18-03-2019	No se indican.	No se indican.
EAF 171_2019	Falla en línea 66 kV Charrúa - Chillán	18-04-2019	No se indican.	No se indican.
EAF 213_2019	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	18-05-2019	NO SE INDICAN	NO SE INDICAN
EAF 223_2019	Desconexión forzada línea 66 kV Pullinque - Loncoche	28-05-2019	NO SE INDICAN	NO SE INDICAN
EAF 231_2019	Falla en línea 66 kV Victoria -Traiguén	30-05-2019	NO SE INDICAN	NO SE INDICAN
EAF 234_2019	Falla en línea 66 kV Loncoche - Villarrica N°2	30-05-2019	No se señalan.	No se señalan.
EAF 245_2019	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	31-05-2019	NO SE INDICAN	NO SE INDICAN
EAF 246_2019	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	01-06-2019	NO SE INDICAN	NO SE INDICAN
EAF 257_2019	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	12-06-2019	NO SE INDICAN	NO SE INDICAN
EAF 259_2019	Falla en línea 66 kV Charrúa - Chillán	12-06-2019	CGE SA señala que No Aplica. Por su parte Eléctrica Puntilla S.A. no ha informado acciones correctivas a corto plazo.	CGE SA señala que No Aplica. Por su parte Eléctrica Puntilla S.A. no ha informado acciones correctivas a largo plazo.
EAF 258_2019	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	12-06-2019	No se indican.	No se indican.
EAF 271_2019	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	22-06-2019	NO SE INDICAN	NO SE INDICAN
EAF 276_2019	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	24-06-2019	CGE S.A. indica que no aplica señalar acciones correctivas a corto plazo.	CGE S.A. indica que no aplica señalar acciones correctivas a largo plazo.
EAF 277_2019	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	26-06-2019	NO SE INDICAN	NO SE INDICAN

EAF	Título	Fecha	Acciones correctivas corto plazo	Acciones correctivas largo plazo
EAF 278_2019	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	26-06-2019	NO SE INDICAN	NO SE INDICAN
EAF 297_2019	Falla en línea 66 kV Temuco - Loncoche	16-07-2019	No se indican.	No se indican.
EAF 337_2019	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	28-08-2019	NO SE INDICAN	NO SE INDICAN
EAF 354_2019	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	11-09-2019	NO SE INDICAN	NO SE INDICAN
EAF 367_2019	Desconexión forzada línea 66 kV Charrúa - Chillán	30-09-2019	No se indican.	No se indican.
EAF 378_2019	Falla en línea 66 kV Villarrica - Pucón	14-10-2019	No se indican.	No se indican.
EAF 379_2019	Falla en línea 66 kV Loncoche - Villarrica N°2	14-10-2019	No se indican.	No se indican.
EAF 393_2019	Falla en línea 66 kV San Vicente T.T. - El Manzano	28-10-2019	Se coordina el despeje de 15 árboles ubicados fuera de franja a 13 metros de la línea entre vano 17-18 de LT 66kV San Vicente TT - Las Cabras. De los cuales 4 de ellos ya fueron talados el día viernes 08-11-2019. Los restantes árboles se encuentran en proceso de tala planificado para el día 15-11-2019 según SD 2019081393. No obstante, en caso de existir algún inconveniente se terminará dicha actividad durante el mes de noviembre.	No se indican acciones correctivas a largo plazo.
EAF 409_2019	Falla en línea 66 kV Tres Pinos - Lebu	15-11-2019	NO SE INDICAN	NO SE INDICAN
EAF 418_2019	Falla en línea 66 kV Carampangue - Curanilahue	30-11-2019	La empresa Arauco Bioenergía S.A. indica que no se necesitan acciones correctivas a largo plazo.	La empresa Arauco Bioenergía S.A. indica que no se necesitan acciones correctivas a largo plazo.
EAF 434_2019	Falla en línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos	17-12-2019	La empresa CGE S.A. indica que no aplica acciones correctivas a corto plazo.	La empresa CGE S.A. indica que no aplica acciones correctivas a largo plazo.
EAF 012_2020	Desconexión forzada línea 66 kV Charrúa - Chillán	15-01-2020	No se indican.	No se indican.
EAF 015_2020	Falla en línea 66 kV Temuco - Loncoche N°2	16-01-2020	No se indican.	No se indican.
EAF 017_2020	Falla en línea 66 kV Temuco - Loncoche N°2	17-01-2020	La empresa CGE S.A. indica que no aplica ejecutar acciones correctivas a corto plazo.	La empresa CGE S.A. indica que no aplica ejecutar acciones correctivas a largo plazo.
EAF 068_2020	Falla en línea 66 kV Villarrica - Pucón	21-02-2020	La empresa CGE S.A. indica que no aplica acciones correctivas a corto plazo.	La empresa CGE S.A. indica que no aplica acciones correctivas a largo plazo.
EAF 095_2020	Falla en línea 66 kV Victoria - Traiguén	06-03-2020	No se indican.	No se indican.
EAF 138_2020	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	20-04-2020	CGE indica que no aplica.	CGE indica que no aplica.
EAF 147_2020	Falla en línea 66 kV Tres Pinos - Lebu	26-04-2020	NO SE INDICAN	NO SE INDICAN
EAF 176_2020	Falla en línea 66 kV Victoria - Traiguén	26-05-2020	La empresa CGE S.A. indica No aplica acciones correctivas de corto plazo. La empresa STS S.A. No indica acciones correctivas de corto plazo.	La empresa CGE S.A. indica No aplica acciones correctivas de largo plazo. La empresa STS S.A. No indica acciones correctivas de largo plazo.

EAF	Título	Fecha	Acciones correctivas corto plazo	Acciones correctivas largo plazo
EAF 200_2020	Falla en línea 66 kV Andalicán - El Manco	11-06-2020	CGE S.A. indica que no aplica.	CGE S.A. indica que no aplica.
EAF 214_2020	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	18-06-2020	NO SE INDICAN	NO SE INDICAN
EAF 226_2020	Falla en línea 66 kV Itahue - Talca N°2	29-06-2020	La empresa CGE S.A. indica que no aplica.	La empresa CGE S.A. indica que no aplica.
EAF 232_2020	Falla en línea 66 kV Penco - Tomé	07-07-2020	La empresa CGE S.A. indica que no aplican acciones correctivas de corto plazo.	La empresa CGE S.A. indica que no aplican acciones correctivas de largo plazo.
EAF 260_2020	Falla en línea 66 kV Tres Pinos - Lebu	17-07-2020	La empresa CGE S.A. indica las siguientes acciones correctivas de corto plazo Se realiza tala de los árboles por parte de CGE fuera de fajas dejados por la tala realizada por terceros	No se indican.
EAF 279_2020	Falla en líneas 66 kV Coronel-El Manco-Andalicán	03-08-2020	La empresa CGE S.A. indica que revisará y corregirá la denominación de fases B y C de la línea 66 kV El Manco - Andalicán.	No se indican.
EAF 297_2020	Falla en línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos	29-08-2020	La empresa CGE S.A. señala que No aplica. La empresa Frontel S.A. señala que No hay. La empresa Parque Eólico Lebu-Toro SpA señala No corresponde por ser corte externo.	La empresa CGE S.A. señala que No aplica. La empresa Frontel S.A. señala que No hay. La empresa Parque Eólico Lebu-Toro SpA señala No corresponde por ser corte externo.
EAF 329_2020	Falla en línea 66 kV El Manco - Andalicán	11-10-2020	La empresa CGE S.A. señala Revisión de la protección del relé asociado al paño 52B2 de S/E Tres Pinos para una correcta operación.	La empresa CGE S.A. señala que No aplica.
EAF 354_2020	Falla línea El Manco-Andalicán y Coronel-Andalicán	22-11-2020	No se indican.	No se indican.
EAF 022_2021	Falla en línea 66 kV Coronel - Andalicán N°1	25-01-2021	CGE S.A. señala que se realizará la reparación de hebras cortadas el día jueves 11-02-2021 bajo la solicitud CEN 20210010868. Frontel S.A. señala que No hay.	CGE S.A. señala que se realizará estudio para revisión detectores de falla 31-04-2021 y que se realizará revisión de detectores de falla protecciones 52B3 SE Andalicán el día miércoles 17/02/2021 bajo la solicitud CEN 2021011737. Frontel S.A. señala que No aplica para STS (en su informe de 48 horas).
EAF 054_2021	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	20-02-2021	No se indica	No se indican
EAF 055_2021	Falla en línea 66 kV Temuco - Loncoche N°2	26-02-2021	La empresa CGE S.A. señala No aplica.	La empresa CGE S.A. señala No aplica.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se ha producido una falla en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles que ha ameritado la confección de un Estudio de Análisis de Falla (EAF 226-2020).

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 que ocasiona la pérdida de consumos corresponde a la línea 66 kV Itahue – Talca N°2, la cual consiste en una línea de 42,30 km de longitud, con un conductor por fase del tipo CU 2/0 AWG, con una capacidad nominal de 41,04 [MVA] (permanente a 25°C con sol y a tensión nominal), según lo informado por el propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador.

CGE S.A., en su informe de falla de 5 días, entrega antecedentes respecto de los mantenimientos realizados al elemento fallado durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

Rural

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Fuerza mayor.

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

- Informe de interrupción de suministro.
- Registros fotográficos el punto de falla.
- Denuncia ante Carabineros.

h. Comuna donde se presenta la falla

7110: San Rafael

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (09-03-2021)	Informe de 5 días (12-03-2021)
CGE S.A.	07-03-2021	23-03-2021

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
LT 66 kV Itahue - Talca	ST zonal	Itahue – Los Maquis Transnet C2	17:54	02:18 (08-03-2021)
LT 66 kV Itahue - Talca	ST zonal	Los Maquis Transnet – San Rafael C2	17:54	02:18 (08-03-2021)
LT 66 kV Itahue - Talca	ST zonal	San Rafael – Panguilemo C2	17:54	18:32
LT 66 kV Itahue - Talca	ST zonal	Panguilemo – Talca C2	17:54	18:32

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

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H.Dispon.	H. Norm.
S/E Panguilemo	52C1 / Aeródromo	San Rafael / Talca	1,70	0,020%	3.559	17:54	17:57	17:57
S/E Panguilemo	Arranque EFE 66 kV	-	0,10	0,001%	1	17:54	17:57	17:57
S/E San Rafael	52C1 / Camarico	Pelarco / Río Claro / San Clemente / San Rafael / Talca	1,60	0,019%	3.918	17:54	18:32	18:32
S/E San Rafael	52C2 / Botalcura	Pelarco / Río Claro / San Clemente / San Rafael / Talca	0,30	0,004%	5.691	17:54	18:32	18:32
S/E San Rafael	52C3 / El Bajo	San Rafael	0,70	0,008%	1.908	17:54	18:32	18:32

Total: 4,4 MW 0,052% 15.077

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

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 Panguilemo	52C1 / Aeródromo	CGE	Regulado	1,70	0,05	0,05	0,09
S/E Panguilemo	Arranque EFE 66 kV	CGE	Regulado	0,10	0,05	0,05	0,01
S/E San Rafael	52C1 / Camarico	CGE	Regulado	1,60	0,63	0,63	1,01
S/E San Rafael	52C2 / Botalcura	CGE	Regulado	0,30	0,63	0,63	0,19
S/E San Rafael	52C3 / El Bajo	CGE	Regulado	0,70	0,63	0,63	0,44

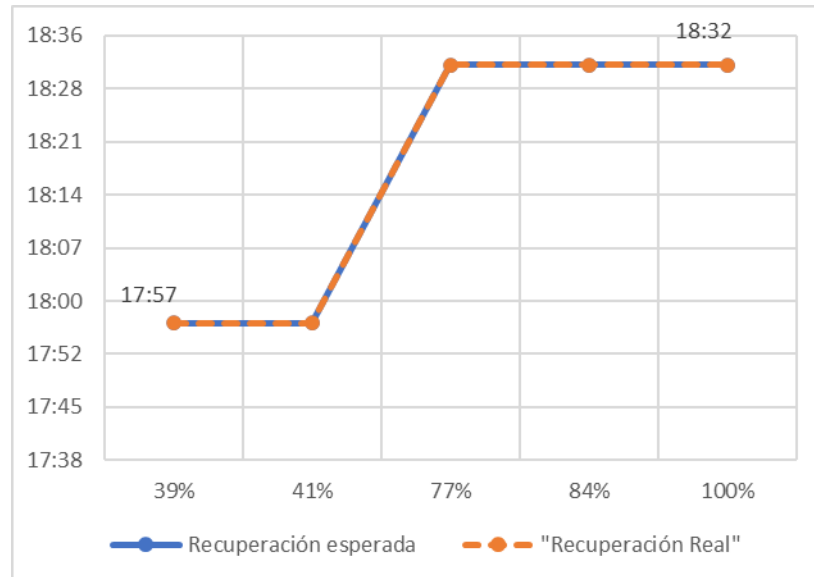
Clientes Regulados : 1,74 MWh

Clientes Libres : 0 MWh

Total : 1,74 MWh

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

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecian diferencias entre los horarios de recuperación real respecto de los horarios de disponibilidad de las barras de las SS/EE primarias respectivas.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	1,53	0,63	2,43
Último 20 %	0,27	0,63	0,43
100 % Total	1,80	0,63	2,86

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

Demanda del sistema previo a la falla: 8.474 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Angamos (U1 y U2), Cochrane (U1 y U2), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Guacolda (U3 y U4), Hornitos (CTH), Kelar (TG1), Mejillones (CTM2, IEM), Tocopilla (U15 y U16).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 07 de marzo de 2021.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 07 de marzo de 2021.

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 07 de marzo de 2021.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 07 de marzo de 2021.

Estado y configuración previo a la falla

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

- Transformador N°1 66/13,2 kV S/E San Rafael alimentado desde el circuito N°2 de LT Itahue – Talca.
- Transformador N°1 66/13,2 kV S/E Panguilemo alimentado desde el circuito N°2 de LT Itahue – Talca.
- EFE FFCC 66 kV S/E Panguilemo alimentado desde el circuito N°2 de LT Itahue – Talca.

Otros antecedentes relevantes

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

"El día domingo 7 de marzo de 2020 a las 17:54 hrs. se registra la apertura por protecciones de los interruptores 52B5 en SE Itahue y 52B2 en SE Talca.

La apertura antes indicada, se produce debido a que terceros realizan tala de árbol fuera de la franja sin autorización por parte de CGE, el cual produjo la caída del árbol sobre la Línea 66kv tramo Itahue-Los Maquis Cto.2 entre las estructuras N°134-135.

Luego de realizado el recorrido y encontrando la causa de la falla se procede a reparar los conductores cortados y la reposición de dos cadenas de aisladores. Estando en condiciones para ser nuevamente energizadas, quedando ésta en condición normal de operación a las 01:43 hrs."

Acciones preventivas y/o correctivas

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

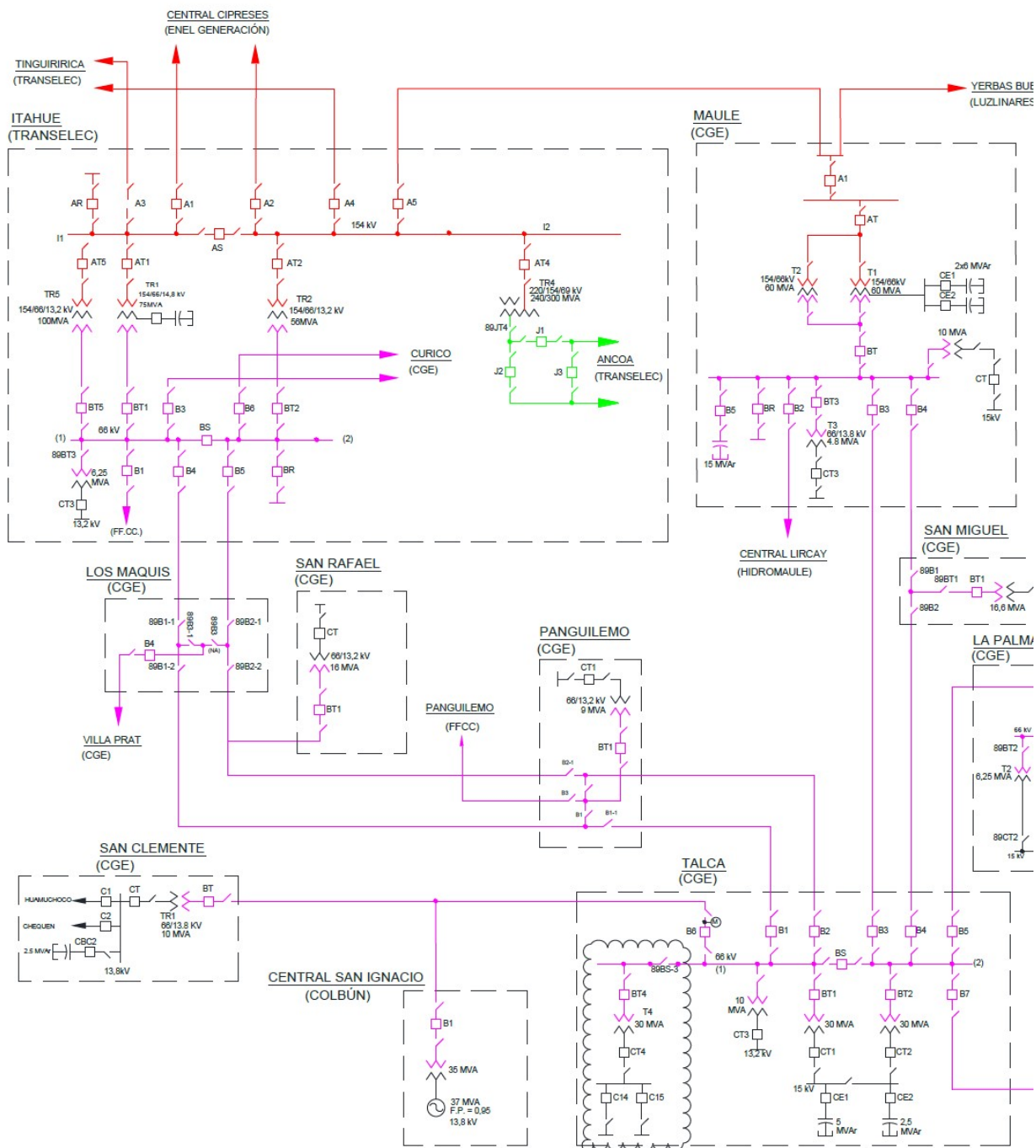
b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa CGE S.A. indica que no se consideran acciones.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa CGE S.A. indica que no se consideran acciones.

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
17:54	CGE	Apertura automática del interruptor 52B5 de S/E Itahue, correspondiente a la línea 66 kV Itahue - Talca circuito N°2, por operación de su protección de distancia de fase en zona 2.

Hora	Involucrado	Evento
17:54+	CGE	Apertura automática del interruptor 52B2 de S/E Talca, correspondiente a la línea 66 kV Itahue – Talca circuito N°2, por operación de su protección de distancia de fase en zona 2.
17:54++	CGE	Operación del esquema de reconexión automática del interruptor 52B5 de S/E Itahue, con intento de cierre no exitoso de dicho interruptor, por operación de su protección de cierre contra falla (SOTF).

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
07/03/2021	CGE	17:56	Apertura del desconectador 89B2 de S/E Panguilemo, por maniobras de recuperación de consumos.
07/03/2021	CGE	17:57	Cierre del desconectador 89B1 de S/E Panguilemo. Se recuperan el 100% de los consumos de la S/E Panguilemo y EFE Panguilemo.
07/03/2021	CGE	18:31	Apertura manual del desconectador 89B2 de S/E San Rafael, por maniobras de recuperación de consumos.
07/03/2021	CGE	18:32	Cierre exitoso del interruptor 52B2 de S/E Talca, recuperando por este medio el 100% de los consumos afectados en S/E San Rafael.
08/03/2021	CGE	01:43	Cierre exitoso del interruptor 52B5 de S/E Itahue.
08/03/2021	CGE	02:16	Apertura del interruptor 52B5 de S/E Itahue por maniobras de normalización de topología.
08/03/2021	CGE	02:18	Cierre del desconectador 89B2 de S/E San Rafael.
08/03/2021	CGE	02:18	Cierre exitoso del interruptor 52B5 de S/E Itahue. Se normaliza la topología de la red a su estado previo a la falla.

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

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

A las 17:54 horas del 07/03/2021 se produjo la desconexión intempestiva de la línea 66 kV Itahue – Talca circuito N°2, por la operación de sus protecciones producto de un cortocircuito bifásico en fases A y C. Lo anterior, como consecuencia de la caída de un árbol <por intervención de terceros no autorizados> sobre sus conductores provocando el corte de dos fases y dos cadenas de aisladores entre las estructuras N°134 y N°135. Como consecuencia, se ven afectados los consumos de la S/E San Rafael, S/E Panguilemo y EFE Panguilemo 66 kV, para un total de 4,4 MW.

El elemento de protección de distancia (21) asociado al interruptor 52B5 de S/E Itahue detecta en zona 2 una corriente de falla de alta impedancia bifásica a tierra entre fases A y C. Del mismo modo, el elemento de protección de distancia (21) asociado al interruptor 52B2 de S/E Talca detecta en zona 2 una corriente de falla bifásica en fases A y C. Posteriormente, y luego de un intento de cierre automático, la protección de distancia detecta nuevamente la presencia de falla sobre la línea la cual es despejada de manera correcta con la orden de apertura instantánea al interruptor 52B5 de S/E Itahue, actuando la función de protección de cierre contra falla (SOTF).

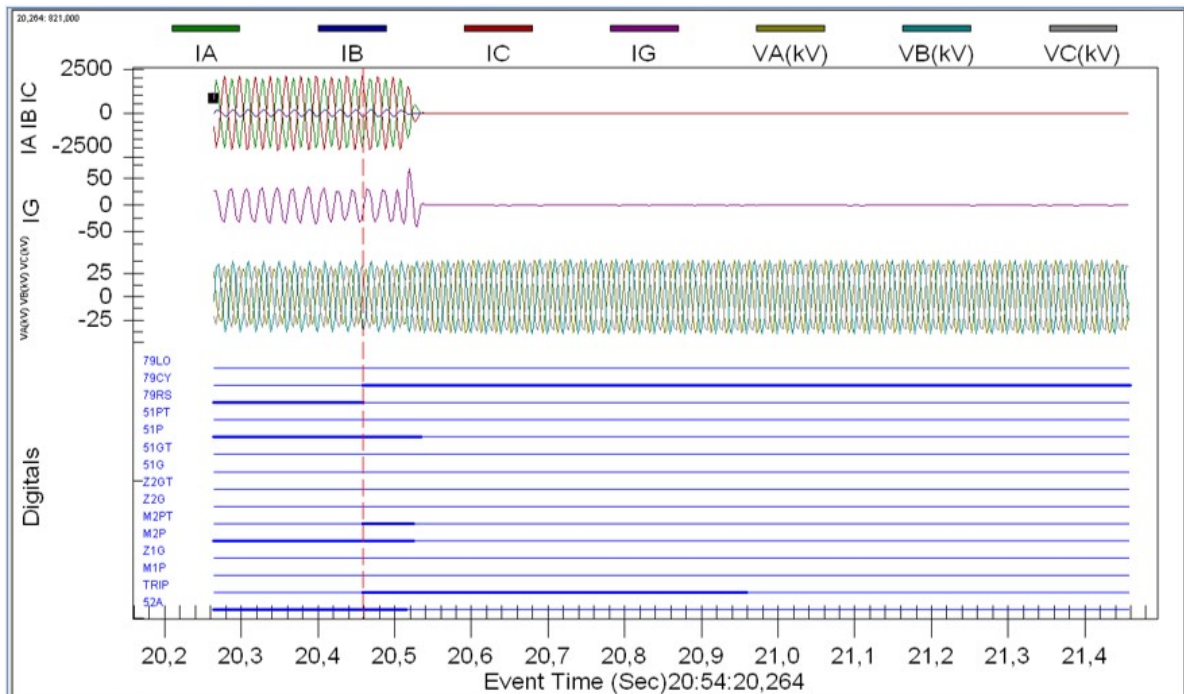
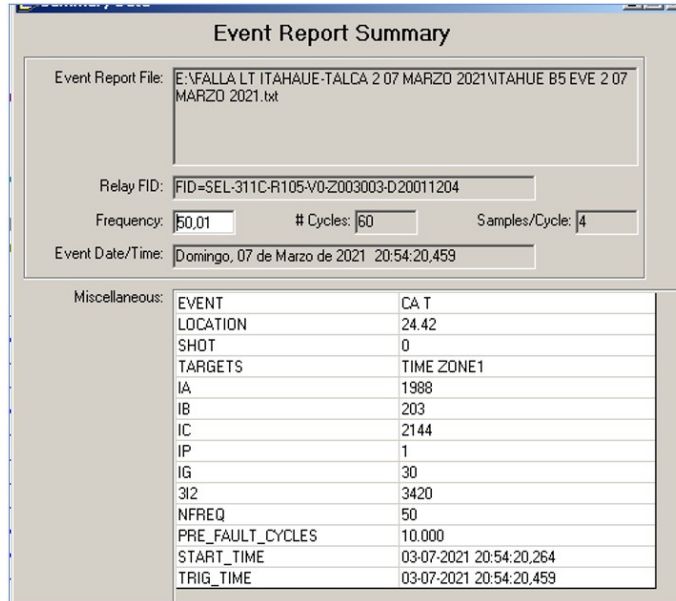
Apertura automática del interruptor 52B5 de S/E Itahue – SEL 311C

El paño B5 de S/E Itahue cuenta con un relé marca SEL 311C, el cual dispone de elementos de protección de distancia de fase/residual y poligonal residual, y de sobrecorriente direccional, hacia delante, de fase y residual. El relé cuenta también con función de reconexión a los 8 segundos.

El análisis de la falla cuenta con dos eventos:

1. Evento 1: detección de cortocircuito bifásico en fases A y C.

A continuación, se presenta reporte de la operación, registro oscilográfico y de señales digitales de la protección asociada al interruptor 52B5 de S/E Itahue:



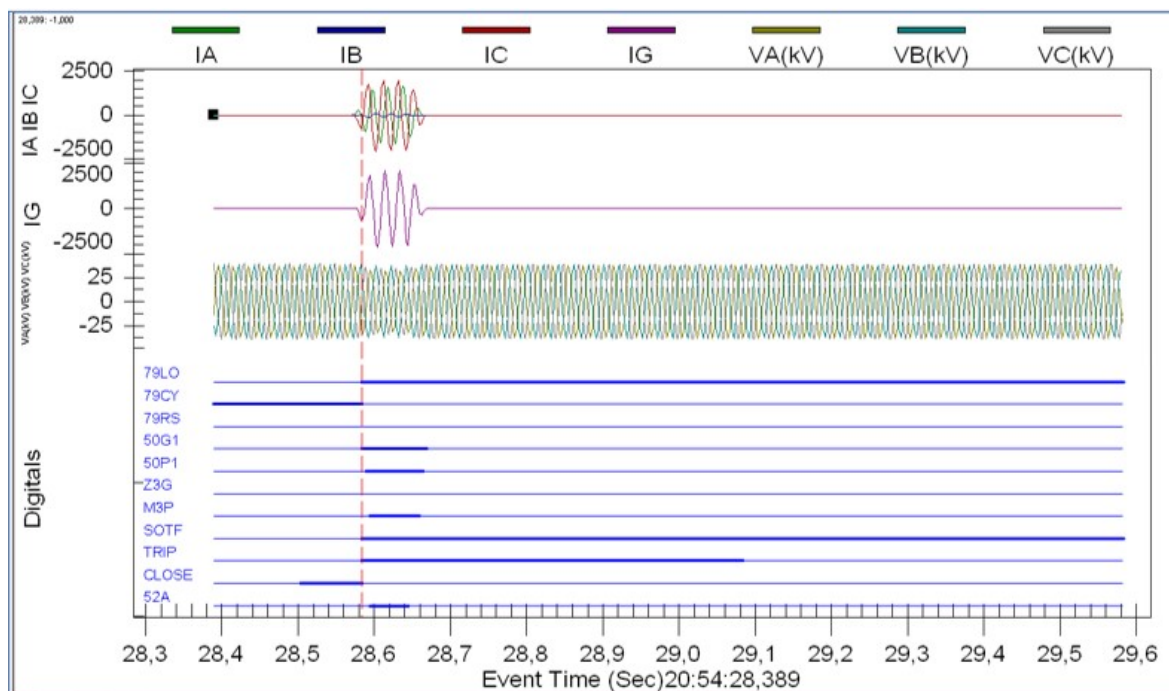
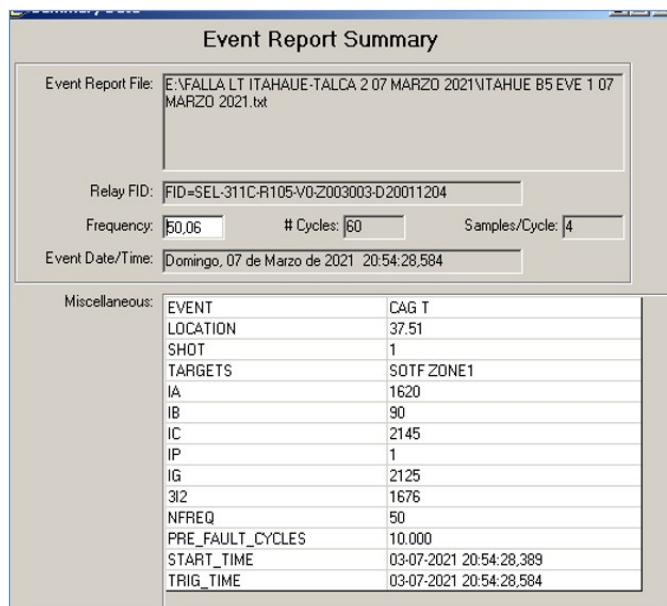
El reporte muestra el horario de la operación instantánea de la protección de distancia sobre el interruptor 52B5 de S/E Itahue, por cortocircuito de alta impedancia bifásico a tierra entre fases A y C, actuando en tiempo de zona 2, a una distancia de falla de 24,42 km desde la subestación, aproximadamente.

Lo anterior, se puede corroborar con el registro oscilográfico sobre el que se observan claramente

corrientes de cortocircuito bifásicas a tierra entre fases A y C, la cual es despejada en 3,5 ciclos después. Adicionalmente, los registros digitales permiten observar la orden de trip al interruptor 52B5 de S/E Itahue, así como también el inicio del ciclo de la reconexión mediante las variables 79RS=0 y 79CY=1.

2. Evento 2: reconexión y cierre contra falla del interruptor 52B5 de S/E Itahue.

A continuación, se presenta reporte de la operación, registro oscilográfico y de señales digitales de la protección asociada al interruptor 52B5 de S/E Itahue.



El reporte muestra el horario de la operación instantánea de la función de cierre contra falla (SOTF) sobre el interruptor 52B5 de S/E Itahue, por cortocircuito de alta impedancia bifásico a tierra entre fases A y C, luego del intento de reconexión fallido a la línea.

Lo anterior, se puede corroborar con el registro oscilográfico sobre el que se observan, claramente, corrientes de cortocircuito en las fases A, C y residual, las cuales son despejadas en 3,5 ciclos después. Adicionalmente, los registros digitales reflejan el cambio de estado de la variable CLOSE como intento de cierre del interruptor (resultó fallido), para luego producirse la activación de la variable SOTF la cual da orden de apertura instantánea al interruptor 52B5 de S/E Itahue mediante la variable TRIP. Por último, el interruptor queda en modo Lock Out (a disposición) de acuerdo con el estado de la variable 79LO=1.

A continuación, se presenta el secuenciador de eventos SER correspondiente al interruptor 52B5 de S/E Itahue:

Date: 03/08/21 Time: 14:33:15.420
S/E ITAHUE 52B5
FID=SEL-311C-R105-V0-Z003003-D20011204 CID=9875

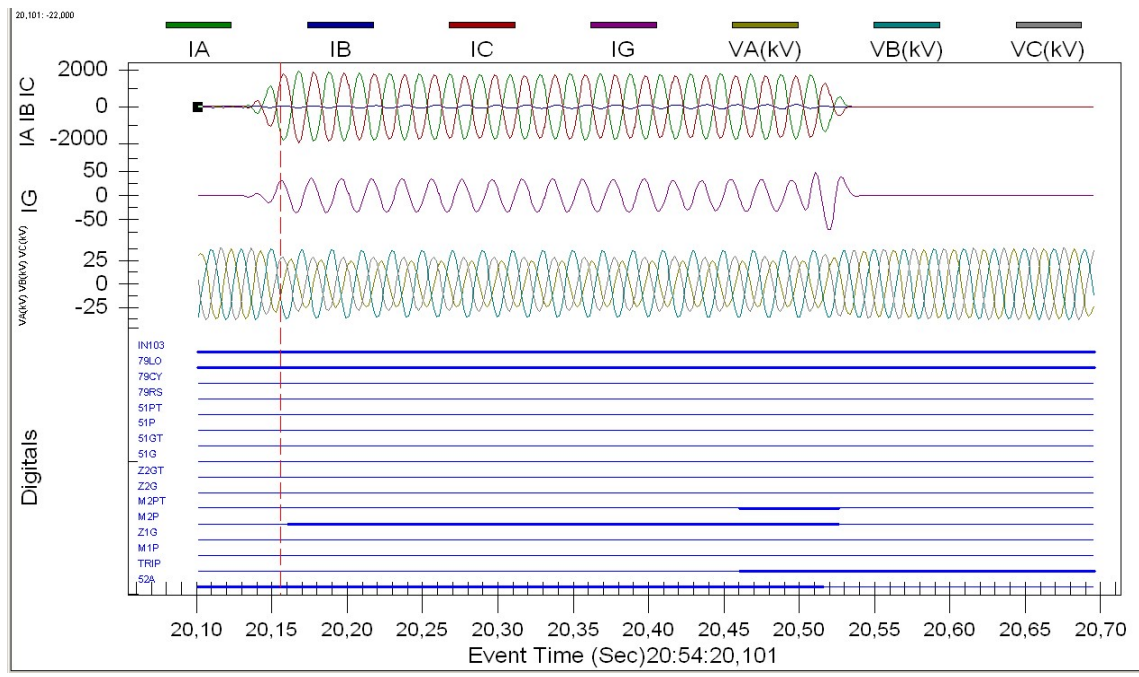
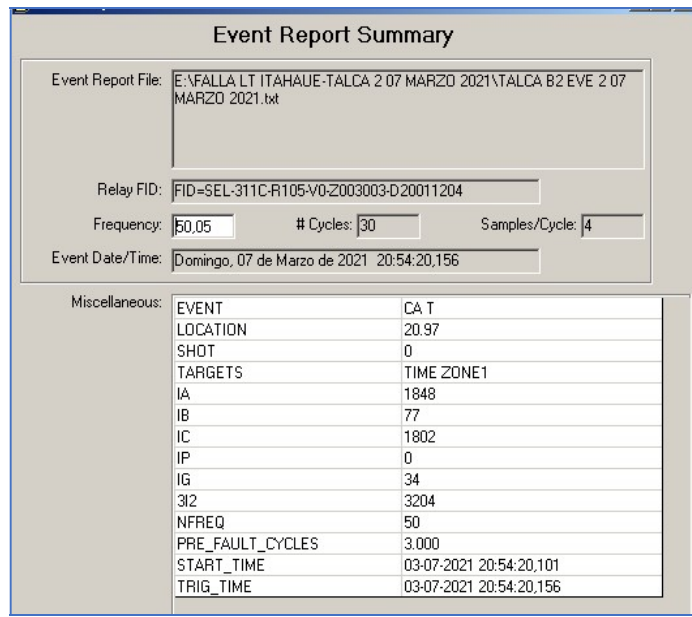
#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
73	02/21/21	10:12:27.654	51P	Asserted
72	02/21/21	10:12:27.714	M4P	Deasserted
71	02/21/21	10:12:27.714	51P	Deasserted
70	03/07/21	10:37:08.804	51G	Asserted
69	03/07/21	10:37:08.809	51G	Deasserted
68	03/07/21	10:37:08.814	51G	Asserted
67	03/07/21	10:37:08.814	Z4G	Asserted
66	03/07/21	10:37:08.814	Z3G	Asserted
65	03/07/21	10:37:09.168	Z4G	Deasserted
64	03/07/21	10:37:09.168	Z3G	Deasserted
63	03/07/21	10:37:09.188	51G	Deasserted
62	03/07/21	20:54:20.150	M4P	Asserted
61	03/07/21	20:54:20.155	M3P	Asserted
60	03/07/21	20:54:20.155	51P	Asserted
59	03/07/21	20:54:20.160	M2P	Asserted
58	03/07/21	20:54:20.459	M2PT	Asserted
57	03/07/21	20:54:20.459	TRIP	Asserted
56	03/07/21	20:54:20.459	OUT101	Asserted
55	03/07/21	20:54:20.459	OUT104	Asserted
54	03/07/21	20:54:20.459	OUT107	Asserted
53	03/07/21	20:54:20.459	79CY	Asserted
52	03/07/21	20:54:20.459	79RS	Deasserted
51	03/07/21	20:54:20.504	IN101	Deasserted
50	03/07/21	20:54:20.514	52A	Deasserted
49	03/07/21	20:54:20.524	M2PT	Deasserted
48	03/07/21	20:54:20.524	M2P	Deasserted
47	03/07/21	20:54:20.524	OUT104	Deasserted
46	03/07/21	20:54:20.529	M3P	Deasserted
45	03/07/21	20:54:20.534	M4P	Deasserted
44	03/07/21	20:54:20.534	51P	Deasserted
43	03/07/21	20:54:20.959	TRIP	Deasserted
42	03/07/21	20:54:20.959	OUT101	Deasserted
41	03/07/21	20:54:28.504	OUT103	Asserted
40	03/07/21	20:54:28.584	SOTF	Asserted
39	03/07/21	20:54:28.584	51G	Asserted
38	03/07/21	20:54:28.584	SOTFT	Asserted
37	03/07/21	20:54:28.584	TRIP	Asserted

36	03/07/21	20:54:28.584	OUT101	Asserted
35	03/07/21	20:54:28.584	OUT103	Deasserted
34	03/07/21	20:54:28.584	OUT107	Deasserted
33	03/07/21	20:54:28.584	79LO	Asserted
32	03/07/21	20:54:28.584	79CY	Deasserted
31	03/07/21	20:54:28.594	52A	Asserted
30	03/07/21	20:54:28.594	IN101	Asserted
29	03/07/21	20:54:28.594	M4P	Asserted
28	03/07/21	20:54:28.594	M3P	Asserted
27	03/07/21	20:54:28.599	51P	Asserted
26	03/07/21	20:54:28.614	M2P	Asserted
25	03/07/21	20:54:28.634	IN101	Deasserted
24	03/07/21	20:54:28.644	52A	Deasserted
23	03/07/21	20:54:28.649	M2P	Deasserted
22	03/07/21	20:54:28.659	M3P	Deasserted
21	03/07/21	20:54:28.664	M4P	Deasserted
20	03/07/21	20:54:28.669	SOTFT	Deasserted
19	03/07/21	20:54:28.669	51P	Deasserted
18	03/07/21	20:54:28.674	51G	Deasserted
17	03/07/21	20:54:29.084	TRIP	Deasserted
16	03/07/21	20:54:29.084	OUT101	Deasserted
15	03/07/21	22:08:39.513	RB2	Asserted
14	03/07/21	22:08:39.513	SV3	Deasserted
13	03/07/21	22:08:39.518	RB2	Deasserted
12	03/08/21	04:38:43.528	SOTF	Deasserted
11	03/08/21	04:42:25.302	52A	Asserted
10	03/08/21	04:42:25.302	IN101	Asserted
9	03/08/21	05:16:14.899	IN101	Deasserted
8	03/08/21	05:16:14.909	52A	Deasserted
7	03/08/21	05:17:51.115	52A	Asserted
6	03/08/21	05:17:51.115	IN101	Asserted
5	03/08/21	05:18:15.615	RB1	Asserted
4	03/08/21	05:18:15.615	SV3	Asserted
3	03/08/21	05:18:15.620	RB1	Deasserted
2	03/08/21	05:18:51.035	79LO	Deasserted
1	03/08/21	05:18:51.035	79RS	Asserted

Apertura automática del interruptor 52B2 de S/E Talca – SEL 311C

El paño B2 de S/E Talca cuenta con un relé marca SEL 311C, el cual dispone de elementos de protección de distancia de fase y poligonal residual, y de sobrecorriente direccional, hacia delante, de fase y residual. El relé cuenta también con función de reconexión a los 10 segundos. Esta función se bloquea cuando el interruptor 52BS de S/E Talca se encuentra cerrado, como lo sucedido en este evento.

A continuación, se presenta reporte de la operación, registro oscilográfico y de señales digitales de la protección asociada al interruptor 52B2 de S/E Talca:



El reporte muestra el horario de la operación de la protección de distancia sobre el interruptor 52B2 de S/E Talca, por cortocircuito de alta impedancia bifásico a tierra entre fases A y C, actuando en tiempo de zona 2, a una distancia de falla de 20,97 km desde la subestación, aproximadamente.

Lo anterior, se puede corroborar con el registro oscilográfico sobre el que se observan claramente corrientes de cortocircuito bifásicas a tierra entre fases A y C, la cual es despejada en 3,5 ciclos después. Adicionalmente, los registros digitales permiten observar la orden de trip al interruptor 52B2 de S/E Talca (M2PT), así como también el estado de bloqueo de la función de reconexión reflejado por la variable IN103 ya que el interruptor 52BS de la S/E Talca se encontraba cerrado previo a la falla.

A continuación, se presenta el secuenciador de eventos SER correspondiente al interruptor 52B2 de S/E Talca:

LINEA ITAHUE NO 2 Date: 03/08/21 Time: 14:24:55.817

S/E TALCA

FID=SEL-311C-R105-V0-Z003003-D20011204 CID=9875

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
30	02/25/21	01:56:29.982	M4P	Asserted
29	02/25/21	01:56:30.192	M4P	Deasserted
28	03/07/21	05:33:00.847	IN103	Deasserted
27	03/07/21	10:17:27.746	IN105	Asserted
26	03/07/21	10:17:27.751	OUT106	Asserted
25	03/07/21	10:17:27.846	IN103	Asserted
24	03/07/21	10:17:27.966	OUT106	Deasserted
23	03/07/21	10:17:29.257	IN105	Deasserted
22	03/07/21	10:37:08.787	51G	Asserted
21	03/07/21	10:37:08.792	51G	Deasserted
20	03/07/21	20:54:20.151	M4P	Asserted
19	03/07/21	20:54:20.161	M2P	Asserted
18	03/07/21	20:54:20.161	M3P	Asserted
17	03/07/21	20:54:20.461	M2PT	Asserted
16	03/07/21	20:54:20.461	TRIP	Asserted
15	03/07/21	20:54:20.461	OUT101	Asserted
14	03/07/21	20:54:20.461	OUT104	Asserted
13	03/07/21	20:54:20.506	IN101	Deasserted
12	03/07/21	20:54:20.526	M2PT	Deasserted
11	03/07/21	20:54:20.526	M2P	Deasserted
10	03/07/21	20:54:20.526	M3P	Deasserted
9	03/07/21	20:54:20.536	M4P	Deasserted
8	03/07/21	20:54:20.961	TRIP	Deasserted
7	03/07/21	20:54:20.961	OUT101	Deasserted
6	03/07/21	20:54:20.961	OUT104	Deasserted
5	03/07/21	21:32:23.330	OUT103	Asserted
4	03/07/21	21:32:23.441	IN101	Asserted
3	03/07/21	21:32:23.441	OUT103	Deasserted
2	03/07/21	21:32:23.446	M4P	Asserted
1	03/07/21	21:32:23.481	M4P	Deasserted

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

Detalle de la generación programada para el día 07 de marzo de 2021 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 07 de marzo de 2021 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 07 de marzo de 2021 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 07 de marzo de 2021 (Anexo N°4).

Informe de falla de instalaciones ingresado en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por la empresa Compañía General de Electricidad S.A. (CGE) (Anexo N°5)

Otros antecedentes aportados por la empresa Compañía General de Electricidad S.A. (CGE) (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

La empresa CGE S.A. entrega su informe de falla de 5 días posterior al plazo normativo.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

Según los antecedentes proporcionados por la empresa CGE S.A., y posterior al respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye correcta operación de las protecciones del paño B5 de S/E Itahue.
- Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52B5 de S/E Itahue.
- Se concluye correcta la operación de la función de reconexión de la protección asociada al paño B5 de S/E Itahue.
- Se concluye correcta operación de las protecciones del paño B2 de S/E Talca.
- Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52B2 de S/E Talca.
- Se concluye correcto el desempeño de la función de reconexión de la protección asociada al paño B2 de S/E Talca.

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 intempestiva de la línea 66 kV Itahue – Talca circuito N°2, por la operación de sus protecciones producto de un cortocircuito bifásico en fases A y C. Lo anterior, como consecuencia de la caída de un árbol <por intervención de terceros no autorizados> sobre las líneas, provocando el corte de dos fases y dos cadenas de aisladores entre las estructuras N°134 y N°135. Como consecuencia, se ven afectados los consumos de la S/E San Rafael, S/E Panguilemo y EFE Panguilemo 66 kV, para un total de 4,4 MW.

El elemento de protección de distancia (21) asociado al interruptor 52B5 de S/E Itahue detecta en zona 2 una corriente de falla de alta impedancia bifásica a tierra entre fases A y C. Del mismo modo, el elemento de protección de distancia (21) asociado al interruptor 52B2 de S/E Talca detecta en zona una corriente de falla bifásica en fases A y C. Posteriormente, y luego de un intento de cierre automático, la protección de distancia detecta nuevamente la presencia de falla sobre la línea la cual es despejada de manera correcta con la orden de apertura instantánea al interruptor 52B5 de S/E Itahue, actuando la función de protección de

cierre contra falla (SOTF). Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño correcto de las protecciones eléctricas encargadas del despeje de la falla ocurrida en la línea 6 kV Itahue - Talca circuito N°2.

- 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 07 de marzo de 2021.

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 requiere instruir ni solicitar planes de acción u otras acciones en referencia a este evento.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a CGE S.A. los siguientes antecedentes:

- i. Relé del interruptor 52B5 S/E Itahue
 - Aclarar la discrepancia entre la información de la falla que entrega el Reporte de Evento 2 y lo observado en la oscilografía. Particularmente, se pide explicar por qué el reporte indica una falla en TIME ZONE 1, lo cual, de acuerdo con la ubicación de la falla registrada (24,42 km) pareciera ser coherente, sin embargo, en la oscilografía, y la explicación del evento, se confirma que fue una operación en zona 2 debido al tiempo de despeje de la falla y a las señales digitales que se activaron.
 - Aclarar la discrepancia entre la información de la falla que entrega el Reporte de Evento 1 y lo observado en la oscilografía. Particularmente, se pide explicar porque el reporte indica una falla en SOTF ZONE 1, lo cual, de acuerdo con la ubicación de la falla registrada (37,51 km) aparece ser zona 2.
- ii. Relé del interruptor 52B2 S/E Talca
 - Aclarar la discrepancia entre la información de la falla que entrega el Reporte de Evento y lo observado en la oscilografía. Particularmente, se pide explicar por qué el reporte indica una falla en TIME ZONE 1, lo cual, de acuerdo con la ubicación de la falla registrada (20,97 km) registrada pareciera ser coherente, sin embargo, en la oscilografía, y la explicación del evento, se confirma que fue una operación en zona 2 debido al tiempo de despeje de la falla y a las señales digitales que se activaron.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 07 de marzo de 2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 7 de marzo de 2021		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	221	219	218	212	214	220	229	225	183	159	150	156	155	158	154	146	144	151	167	221	241	241	234	235	4.654
Costos Encendido/Detención	91	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	96
Costos Totales [kUSD]	312	219	218	212	214	220	229	225	184	159	150	156	155	158	155	146	144	152	167	221	243	241	234	235	4.749
Costo Marginal Quillota 220 kV	108,8	102,5	96,9	96,9	96,9	105,5	104,6	105,6	49,4	37,4	37,6	37,4	37,4	37,5	37,3	37,3	37,0	37,0	37,4	65,5	101,8	110,2	109,8	109,5	72,39
Pérdidas [MWh]	188	176	173	171	173	173	179	180	183	232	311	366	398	418	416	412	395	335	217	215	223	239	227	206	6.206
Consumos Propios [MWh]	462	462	462	462	462	462	462	462	461	461	461	461	461	461	461	461	461	452	452	452	453	453	453	453	11.021
Demanda Total [MWh]	7968	7650	7530	7428	7472	7458	7575	7570	7511	7797	8063	8322	8518	8745	8778	8709	8679	8670	8617	8649	8961	9310	9094	8674	197.748
Generación Total [MWh]	8618	8288	8165	8061	8107	8093	8217	8213	8156	8490	8836	9150	9378	9624	9656	9582	9535	9457	9287	9316	9637	10003	9775	9333	214.975

PFV-TALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	29		
PFV-SANTA CLARA	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	24	
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19	
PFV-ELDIVISADERO	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-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28	
PFV-LOMAS COLORADAS	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	13	
PFV-CASAS BLANCAS	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	11	
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19	
PFV-CANES A1	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-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	25	
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26	
PFV-CHUCHINI	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	19	
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23	
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	22	
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	27	
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25	
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	21	
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20	
PFV-NORTECHICO-1	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	18	
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17	
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	18	
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	18	
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	11	
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	24	
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	24	
PFV-LOSPALTOS	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	23	
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	28	
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	14	19	23	26	28	26	22	16	8	2	0	0	0	0	0	194	
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28	
PFV-CALLE LARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26	
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20	
PFV-SAN FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28	
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21	
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7	
PFV-HORMIGA	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	15	
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	48	
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26	
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	6	5	1	0	0	0	0	68	
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	16	
PFV-LOS PERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	21	
PFV-VALLEDE LALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27	
PFV-CRUZ SOLAR 1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26	
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	12	
PFV-SOLDE SEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	9	6	8	7	5	3	1	0	0	0	0	0	62	
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	18	
PFV-ELQUEL TEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	29	
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	22	
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	74	
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	8	8	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	70	
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	6	6	5	5	4	2	1	0	0	0	0	0	46	
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	0	82	
PFV-ELLITRE II	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	7	8	7	6	2	0	0	0	0	0	77	
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	29	
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23	
PFV-LOMALOS COLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9	
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1								

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 7 de marzo de 2021		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	221	219	218	212	214	220	229	225	183	159	150	156	155	158	154	146	144	151	167	221	241	241	234	235	4.654	
Costos Encendido/Detención	91	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	96	
Costos Totales [kUSD]	312	219	218	212	214	220	229	225	184	159	150	156	155	158	155	146	144	152	167	221	243	241	234	235	4.749	
Costo Marginal Quillota 220 kV	108,8	102,5	96,9	96,9	96,9	105,5	104,6	105,6	49,4	37,4	37,6	37,4	37,4	37,5	37,3	37,3	37,0	37,0	37,4	65,5	101,8	110,2	109,8	109,5	72,39	
Pérdidas [MWh]	188	176	173	171	173	173	179	180	183	232	311	366	398	418	416	412	395	335	217	215	223	239	227	206	6.206	
Consumos Propios [MWh]	462	462	462	462	462	462	462	462	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	452	452	452	453	453	453	453	11.021
Demanda Total [MWh]	7968	7650	7530	7428	7472	7458	7575	7570	7511	7797	8063	8322	8518	8745	8778	8709	8679	8670	8617	8649	8961	9310	9094	8674	197.748	
Generación Total [MWh]	8618	8288	8165	8061	8107	8093	8217	8213	8156	8490	8836	9150	9378	9624	9656	9582	9535	9457	9287	9316	9637	10003	9775	9333	214.975	

PFV-LOS GIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	19
PFV-EL PIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	25
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	3	2	0	0	0	26
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	21
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	81
PFV-UTFSM-VINA-DEL-MAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	23
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	26
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	26
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	28
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	7	7	7	5	2	0	0	75
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	22
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	13
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	29
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	84
PFV-SANTA_CAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	24
PFV-EL_ROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	7	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	74
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	25
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	23
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	7	7	7	7	7	5	4	2	1	0	0	0	57
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	70
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	26
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	81
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	3	3	3	2	2	0	0	0	0	12
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	31
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	40
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	5	2	0	0	0	79
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	68
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	23
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	81
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	17
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	24
PFV-LORETO	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-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	61
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	13
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	6
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	81
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	5	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	45
PFV-ALTOSTILITIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	0	7	32	70	90	95	97	98	96	92	85	73	46	12	1	0	0	893
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	21
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	88
PFV-LASARAUCARIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	23
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	22
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	1	0	0	0	52
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	28
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	78
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	22
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0	69
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	21
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2										

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 7 de marzo de 2021		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		221	219	218	212	214	220	229	225	183	159	150	156	155	158	154	146	144	151	167	221	241	241	234	235	4.654
Costos Encendido/Detención		91	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	96
Costos Totales [kUSD]		312	219	218	212	214	220	229	225	184	159	150	156	155	158	155	146	144	152	167	221	243	241	234	235	4.749
Costo Marginal Quilota 220 kV		108,8	102,5	96,9	96,9	96,9	105,5	104,6	105,6	49,4	37,4	37,6	37,4	37,4	37,5	37,3	37,3	37,0	37,0	37,4	65,5	101,8	110,2	109,8	109,5	72,39
Pérdidas [MWh]		188	176	173	171	173	173	179	180	183	232	311	366	398	418	416	412	395	335	217	215	223	239	227	206	6.206
Consumos Propios [MWh]		462	462	462	462	462	462	462	462	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	452	452	452	453	453	453	11.021
Demanda Total [MWh]		7968	7650	7530	7428	7472	7458	7575	7570	7511	7797	8063	8322	8518	8745	8778	8709	8679	8670	8617	8649	8961	9310	9094	8674	197.748
Generación Total [MWh]		8618	8288	8165	8061	8107	8093	8217	8213	8156	8490	8836	9150	9378	9624	9656	9582	9535	9457	9287	9316	9637	10003	9775	9333	214.975

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
TENOGAS_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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
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
LICANTEN_BL1_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
LICANTEN_BL1+BL2_COGEN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
CONSTITUCION_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAULE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VINALES_BL1_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
VINALES_BL1+BL2_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
CELCO_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CELCO_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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
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
NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
NUEVAALDEA-1_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
NUEVAALDEA-3_COGEN	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37
LAJAEVE-1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	7	7	7	7	7	7
LAJAEVE-2_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
MASISA_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	11	11	11	11	11	11
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
LOSPINOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOGUINDOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOGUINDOS-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
SANTAFE_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCSANTAFE_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCLAJA_BL1_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
CMPCLAJA_BL1+BL2_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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
YUNGAY-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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
YUNGAY-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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
YUNGAY-3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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
CHOLGUAN_BL1_COGEN	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	9	9	9	9	9	9
CHOLGUAN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_PROPANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENAPBIOBIO_COGEN	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
ESCUADRON_COGEN	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	8	8	8	8	8	8
CORONEL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAMARIA_CAR	370	370	370	370	370																					

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 7 de marzo de 2021	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	221	219	218	212	214	220	229	225	183	159	150	156	155	158	154	146	144	151	167	221	241	241	234	235	4.654
Costos Encendido/Detención	91	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	96
Costos Totales [kUSD]	312	219	218	212	214	220	229	225	184	159	150	156	155	158	155	146	144	152	167	221	243	241	234	235	4.749
Costo Marginal Quillota 220 kV	108,8	102,5	96,9	96,9	96,9	105,5	104,6	105,6	49,4	37,4	37,6	37,4	37,4	37,5	37,3	37,3	37,0	37,0	37,4	65,5	101,8	110,2	109,8	109,5	72,39
Pérdidas [MWh]	188	176	173	171	173	173	179	180	183	232	311	366	398	418	416	412	395	335	217	215	223	239	227	206	6.206
Consumos Propios [MWh]	462	462	462	462	462	462	462	462	461	461	461	461	461	461	461	461	461	452	452	452	453	453	453	453	11.021
Demanda Total [MWh]	7968	7650	7530	7428	7472	7458	7575	7570	7511	7797	8063	8322	8518	8745	8778	8709	8679	8670	8617	8649	8961	9310	9094	8674	197.748
Generación Total [MWh]	8618	8288	8165	8061	8107	8093	8217	8213	8156	8490	8836	9150	9378	9624	9656	9582	9535	9457	9287	9316	9637	10003	9775	9333	214.975
PANGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANGOSTURA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANGOSTURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANGOSTURA-3	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	922
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	0	0	0	0	43	0	0	0	0	40	40	0	163
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	41	40	40	0	44	0	0	40	0	0	0	245

ANEXO N°2
Detalle de la generación real del día 07 de marzo de 2021

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-03-2021

07-03-2021

	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	
NALCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HIDROBONITO-MC1	1.1	1.2	1.3	1.4	1.3	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.2	1.2	1.1	1.1	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1
HIDROBONITO-MC2	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5
RUCATAYO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
DONGO	0.0	0.0	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.1	0.0	0.1	0.2	0.2	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3
COLLIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3
LLAUQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUELTUHUES	39.6	39.1	27.3	32.2	34.6	36.8	35.7	38.5	34.7	34.1	34.8	34.3	32.2	28.8	34.3	33.1	32.2	32.6	32.5	34.7	38.1	38.7	39.9	39.8	838.6	39.9	34.9	
VOLCAN	10.0	10.0	10.0	10.0	9.7	9.8	9.8	9.6	8.3	8.7	8.4	8.4	7.5	6.8	7.9	7.6	8.2	8.2	8.5	9.3	9.4	9.7	10.4	10.4	216.6	10.4	9.0	
GUAYACAN	6.2	7.0	7.5	7.2	7.2	7.0	6.6	6.9	6.6	6.5	6.5	6.5	5.9	5.8	5.9	5.5	5.3	5.7	5.4	5.8	6.1	6.2	6.2	6.2	151.6	7.5	6.3	
FLORIDA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
FLORIDA-2	10.0	12.4	13.5	12.4	13.2	13.8	10.6	11.5	13.2	12.0	8.9	7.3	6.9	6.2	6.5	4.6	4.0	4.6	4.7	4.0	1.5	4.5	6.9	4.7	197.9	13.8	8.2	
FLORIDA-3	2.2	2.2	2.2	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	53.9	2.3	2.2	
PUNTILLA	16.5	16.8	15.5	15.4	16.3	16.1	15.2	15.9	15.7	15.9	16.3	15.6	15.3	16.4	16.5	16.2	15.5	14.6	14.5	14.5	10.8	9.5	11.2	13.4	359.6	16.8	15.0	
EYZAGUIRRE	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	15.7	0.7	0.7	
LASVERTIENTES	1.2	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	28.0	1.2	1.2	
ELLLANO	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	11.1	0.5	0.5	
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	5.8	0.2	0.2	
LOSMORROS	1.0	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.5	1.8	2.0	2.3	2.5	2.6	2.6	2.5	2.4	2.2	1.6	1.3	1.2	1.2	0.9	0.7	38.8	2.6	1.6	
LOSBAJOS	5.3	5.3	5.3	5.2	5.2	5.2	5.2	5.3	5.2	5.2	5.3	5.3	5.3	5.3	5.2	5.2	5.2	5.2	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	4.8	5.1	124.4	5.3	5.2
AUXELDMAIPO	4.2	4.3	4.5	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.5	4.8	4.7	4.7	4.7	4.6	4.6	4.4	4.3	4.3	4.0	3.8	3.5	3.2	3.3	104.6	4.8	4.4	
PULLINQUE	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.1	5.1	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.4	5.4	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	123.7	5.4	5.2	
RECA	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	3.3	0.2	0.1	
PANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DONAHILDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MUCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASFLORES	0.0	0.4	0.5	0.5	0.6	0.7	0.8	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	1.2	2.0	1.2	2.0	2.0	1.1	0.5	0.6	1.1	19.9	2.0	0.8	
PEHUI	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.7	0.9	0.9	0.9	0.3	0.1	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	16.9	1.0	0.7
MOCHO	3.5	3.4	3.9	3.8	4.5	4.7	4.7	4.8	4.4	4.1	4.4	5.0	5.2	4.6	4.2	4.2	4.3	5.0	4.4	4.4	4.2	3.8	3.7	3.8	103.0	5.2	4.3	
LICAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	7.0	8.2	8.1	8.1	8.2	8.3	8.1	8.0	7.6	3.0	0.0	0.0	0.0	74.6	8.3	3.1	
CUMBRES	6.9	6.5	7.0	7.3	6.8	6.9	6.5	6.5	6.6	7.0	6.8	6.6	6.5	6.4	6.4	6.5	6.5	6.4	6.4	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	157.8	7.3	6.6	
SANTAISABEL	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.6	0.5	0.5	
LOSCORRALES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSCORRALES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.2	0.3	0.0	1.0	0.3	0.0	0.0
PICHILONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MELO	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	43.5	1.8	1.8	
CONTRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURILEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANCOA	18.5	18.8	18.5	18.8	18.5	18.8	18.4	17.8	20.2	18.3	19.1	17.7	18.4	18.6	20.1	17.0	19.6	16.1	19.2	18.8	17.7	18.5	18.3	18.8	444.4	20.2	18.5	
LAVINA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	8.8	0.4	0.4	
SANTAELENA	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	6.9	0.3	0.3	
TRANQUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	246.3	253.6	259.3	241.6	234.6	232.0	225.4	242.2	226.1	202.7	246.5	256.2	254.5	230.4	229.0	213.0	185.8	203.5	249.0	239.1	228.6	240.6	254.6	236.9	5631.5	259.3	234.6	
ANTUCO	141.4	141.6	141.7	141.5	141.6	139.0	138.6	138.8	138.5	136.6	138.																	

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-03-2021

07-03-2021

	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/h																								MWh	MWh/h	MWh/h		
PE-MONTEREDONDO	2.1	0.7	1.3	1.2	3.6	2.7	1.7	0.2	1.4	0.8	2.2	6.4	5.5	11.0	20.3	25.3	24.7	20.3	28.9	28.7	28.2	14.2	15.3	15.4	262.1	28.9	10.9		
PE-CANELA	2.7	2.5	0.8	0.2	0.6	0.6	1.1	0.0	0.1	0.5	0.4	1.2	1.4	4.9	4.8	7.5	9.8	5.9	6.5	5.5	8.3	6.3	6.6	5.6	85.3	9.6	3.5		
PE-CANELA-2	19.1	20.6	11.8	7.0	6.4	7.5	11.1	2.2	3.9	3.0	4.3	8.0	5.7	19.5	17.6	31.1	33.1	31.1	37.5	34.3	30.4	34.3	41.2	25.7	446.3	41.2	18.6		
PE-TOTORAL	12.5	9.2	3.1	1.6	2.8	2.5	2.3	0.0	0.5	0.7	1.7	3.3	1.6	9.6	10.4	13.8	14.2	20.2	25.1	12.2	23.9	21.1	23.2	14.5	230.0	25.1	9.6		
PE-PUNTAPALMERAS	12.4	11.1	6.7	3.3	6.1	5.1	5.4	1.2	2.1	1.0	3.1	6.7	3.0	16.2	18.9	31.6	28.3	32.7	36.7	23.4	33.4	30.4	28.9	27.1	378.5	38.7	15.8		
PE-UQUQUER	0.0	0.0	0.3	1.7	1.4	0.3	0.4	0.9	1.3	1.2	0.6	0.2	0.2	2.1	1.5	4.2	3.7	2.4	3.9	4.9	7.8	7.4	6.0	7.9	60.2	7.9	2.5		
PE-UQUQUER-2	0.0	0.0	0.3	2.7	2.9	1.2	1.9	1.8	3.6	2.4	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.9	3.6	0.7	
PE-LA-ESTRELLA	0.0	0.0	0.6	0.7	0.1	0.1	0.0	0.0	0.1	0.2	0.0	0.0	0.1	0.6	0.3	0.0	0.1	0.8	2.3	1.9	2.5	3.6	3.4	3.5	20.8	3.6	0.9		
PE-ELMAITEN	0.7	1.5	0.9	0.8	1.8	3.4	3.0	1.3	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.4	1.7	2.4	3.0	3.5	2.5	4.8	5.2	5.1	43.8	5.2	1.8		
PE-LASPENAS	4.5	1.1	1.6	2.2	1.7	2.6	2.5	2.4	1.5	1.3	1.8	1.9	2.6	2.9	2.2	3.0	2.1	3.0	4.2	4.1	6.0	6.6	6.2	5.2	73.1	6.6	3.0		
PE-CUEL	12.7	11.8	11.3	7.9	2.4	3.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.9	4.7	6.4	8.8	7.6	5.5	6.1	12.4	11.1	12.8	126.9	12.8	5.3		
PE-LAESPERANZA	8.1	5.5	2.9	1.3	2.4	2.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.3	8.1	1.0	
PE-NEGRETE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOSBUENOSAIRE	12.5	11.3	8.6	4.0	2.6	3.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	5.8	7.1	9.0	8.4	9.7	6.6	11.2	9.4	13.0	125.4	13.0	5.2		
PE-LEBU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.7	2.2	2.3	2.6	2.0	3.2	3.1	18.2	3.2	0.8		
PE-LEBU-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-EL-ARBEBOL	3.6	1.7	1.3	1.6	0.7	0.2	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	0.3	0.3	1.3	3.4	5.9	4.2	7.2	7.6	7.8	8.0	8.0	56.9	8.0	2.4	
PE-RAKI	0.1	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.1	0.3	0.3	0.8	1.9	1.9	1.9	3.3	3.0	3.2	4.9	22.3	4.9	0.9		
PE-HUAJACHE	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.2	0.3	0.8	1.6	1.6	1.6	2.8	2.5	3.1	3.9	18.9	3.9	0.8		
PE-LA-FLOR	19.0	13.3	7.1	8.3	13.3	8.1	2.1	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.2	19.0	3.1	
PE-ELNOGAL	7.8	4.5	6.0	6.4	3.8	2.7	0.8	0.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.2	0.7	1.8	1.7	2.3	3.2	2.9	3.4	4.2	6.0	7.7	7.6	75.1	7.8	3.1		
PE-TOLPAN-SUR	59.8	43.1	26.8	29.3	39.5	23.4	4.7	5.8	3.5	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	14.2	22.4	26.3	30.2	43.5	39.5	36.5	54.9	64.3	70.6	643.6	70.6	26.8		
PE-MALLECO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-MALLECO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SANGABRIEL	125.2	80.7	56.0	57.4	61.1	65.4	30.5	17.9	18.4	1.7	0.0	0.0	0.1	24.3	39.1	44.4	39.9	47.9	71.0	55.9	57.5	101.1	81.6	85.5	1162.6	125.2	48.4		
PE-RENAICO	53.0	38.7	25.5	14.8	25.9	14.7	0.6	2.8	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	22.0	24.1	22.2	28.5	30.0	26.8	28.7	38.7	46.5	54.5	511.6	54.5	21.3		
PE-AURORA	5.4	7.4	4.0	0.3	0.0	0.0	0.7	9.3	13.4	5.3	10.8	8.3	8.0	6.3	9.6	14.5	29.5	12.4	19.9	19.0	22.8	19.2	15.0	24.9	266.0	29.5	11.1		
PE-SANPEDRO	4.7	2.0	2.0	7.3	5.9	12.0	13.3	24.2	25.1	25.7	25.6	26.0	15.0	12.6	11.8	6.8	3.9	2.9	3.5	5.9	10.8	6.3	1.1	0.2	254.6	26.0	10.6		
PE-SANPEDRO-2	10.0	4.1	4.2	8.3	6.8	11.7	12.3	33.2	38.5	39.1	40.0	32.8	17.0	17.6	18.6	15.1	9.0	5.8	6.9	9.3	13.3	8.4	1.6	0.2	363.8	40.0	15.2		
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.3	1.7	1.9	2.0	2.0	1.8	1.6	1.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	2.0	0.6	
PFV-PAMPACAMARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.7	5.4	5.6	5.7	5.7	5.6	5.6	5.4	4.5	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.8	5.7	2.4	
PFV-POZOALMONTE-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-POZOALMONTE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	5.7	6.2	6.2	6.1	6.1	6.2	6.4	6.3	6.1	5.2	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	64.6	6.4	2.7
PFV-POZOALMONTE-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	5.8	12.0	13.1	13.2	13.1	13.0	13.4	13.5	13.5	13.1	11.2	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	137.7	13.5	5.7	
PFV-LOSPUQUIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAHUAYCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	7.9	13.4	17.6	20.5	21.8	21.5	19.9	16.5	11.7	5.8	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	159.8	21.8	6.7	
PFV-CALAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	8.1	8.6	8.6	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	7.5	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	92.0	9.0	3.8	
PFV-SANPEDRO-GPG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	29.0	74.3	86.5	88.2	91.7	92.5	69.8	69.8	69.8	69.8	49.9	8.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	801.2	92.5	33.4	
PFV-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	7.7	8.4	8.5	8.7	8.8	8.7	8.6	8.6	8.4	6.3	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	86.6	8.8	3.6	
PFV-USYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	5.7	18.1	30.2	39.1	46.3	49.8	49.2	44.9	21.0	12.1	12.9	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	332.1	49.8	13.8	
PFV-JAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	14.5	25.6	26.8	26.9	27.5	28.3	21.4	20.6	20.6	20.7	21.9	5.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	260.6	28.3	10.9	
PFV-JAMA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	9.5	16.9	17.8	18.0	18.2	18.5	14.7	14.5	14.4	14.3	14.5	3.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	175.1	18.5	7.3	
PFV-AZABACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	16.3	33.9	54.2	54.6	54.3	54.3	53.8	53.6	53.2	53.0	41.6	8.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	531.7	54.6	22.2	
PFV-FINISTERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	32.0	87.2	95.2	96.2	95.8	95.8	95.2	94.8	90.2	86.7	66.8	14.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	950.9	96.2	39.6	
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.9	8.3	8.9	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.8	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	94.0	9.0	3.9	
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	30.8	80.1	88.2	89.5	89.9	90.9	89.6	90.0	90.8	89.9	72.7	16.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	917.9	90.9	38.2	
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	33.0	96.4	106.9	109.4	110.9	109.7	110.0	110.8	108.9	88.0	20.1	0.0	0.0								

07-03-2021

07-03-2021

	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-DOCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	1.2	0.5
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.7	3.3	3.4	3.4	3.3	3.4	3.4	3.3	2.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.0	3.4	1.4
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.1	2.2	2.2	2.2	2.1	2.2	2.2	2.1	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	2.2	0.9
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	5.8	7.3	7.5	7.4	7.3	7.3	7.3	7.1	5.3	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	73.1	7.5	3.0
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	2.4	2.4	2.3	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	23.7	2.4	1.0
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	2.2	0.9
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.3	0.5	1.5	1.6	1.6	1.5	1.5	1.3	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	1.6	0.5
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.6	4.6	6.2	7.2	7.5	7.4	7.0	5.9	4.2	2.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	55.7	7.5	2.3
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.4	7.0	7.2	7.2	7.1	7.1	7.2	7.2	6.9	4.9	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	70.2	7.2	2.9
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.9	1.6	0.7
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.0	2.5	1.0
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.6	2.6	2.6	2.5	2.6	2.6	2.6	2.4	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	2.6	1.0
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.3	2.6	2.2	1.5	2.4	2.6	2.0	2.4	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8	2.6	0.9
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	4.0	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.2	6.1	6.1	4.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	59.1	6.2	2.5
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.3	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	0.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	27.7	2.8	1.1
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	3.0	3.8	4.3	4.6	4.5	4.1	3.4	2.5	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	33.5	4.6	1.4
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	6.5	8.4	8.6	8.5	8.5	1.5	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	45.9	8.6	1.9
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.3	8.0	8.3	8.3	8.4	6.8	8.4	8.3	7.5	4.9	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	77.3	8.4	3.2
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.3	0.9
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.3	6.3	6.9	7.1	7.1	7.2	7.1	7.0	6.6	4.8	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	67.4	7.2	2.8
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	23.7	2.5	1.0
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.8	7.5	7.8	7.7	7.6	7.6	7.5	7.6	7.4	4.7	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	72.3	7.8	3.0
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.3	7.2	7.7	7.7	7.6	7.5	7.3	7.6	7.1	5.0	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	72.8	7.7	3.0
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.4	4.6	4.6	4.6	4.5	4.4	4.5	4.6	4.5	3.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	44.3	4.6	1.8
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	1.5	1.1	1.3	1.1	1.2	0.9	1.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	1.5	0.4
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.7	1.7	1.5	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	15.7	1.7	0.7
PFV-QUILAPILUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	13.1	59.9	87.6	89.2	90.1	90.3	89.5	88.9	90.4	88.6	67.6	20.2	0.0	0.0	0.0	0.0	875.4	90.4	36.5
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	6.3	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	6.0	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	87.5	9.0	3.6
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.5	4.8	1.7	1.4	4.9	4.9	4.9	4.9	4.8	3.7	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	41.0	4.9	1.7
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8	2.1	0.9
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	2.4	1.0
PFV-DON-ANDRONICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.5	1.9	2.1	2.3	2.2	2.0	1.7	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	2.3	0.7
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.2	0.9
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DARLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	5.0	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	4.5	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	55.1	5.3	2.3
PFV-PEPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	1.6	0.8
PFV-FRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CANDELARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	21.9	2.2	0.9
PFV-BLANQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.6	6.0	7.5	7.6	7.6	7.5	7.6	7.9	7.9	6.7	3.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	72.7	7.9	3.0
PFV-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	5.9	7.6	7.5	7.7	7.6	6.7	6.8	7.0	7.9	6.1	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	74.2	7.9	3.1
PFV_SAN_ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	2.0	0.7
PFV-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.6	2.3	2.6	2.8	2.8	2.6	2.2	1.6	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	2.8	0.8
PFV-LASTURCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	2.0	2.7	2.7	2.6	2.6	2.7	2.7	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.7	0.9
PFV-ECLIPSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	4.7	6.7	7.8	8.2	8.2	7.7	6.5	4.9	2.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	59.8	8.2	2.5
PFV-QUILLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.2	2.3	2.3	2.2	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	2.3	0.5
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.2	0.1
PFV-LUMBRERAS	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	2.2	2.7	0.4	2.1	3.0	2.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	22.8	3.0	0.9
PFV-PAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	1.1	1.3	1.4	1.4	1.3	1.1	0.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5	1.4	0.4
PFV-DONACARMEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.0	4.7	16.2	30.8	32.6	32.7	30.8	26.6	19.6	11.1	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	211.3	32.7	8.8
PFV-SANTUARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.																						

07-03-2021

07-03-2021

	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-LOMALOSCOLORADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.6	1.0	0.4
PFV-PERALLILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.7	2.7	2.7	2.6	2.7	2.7	2.6	2.4	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.7	2.7	1.0
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	10.1	32.4	56.3	73.6	85.5	90.2	87.9	79.7	66.3	47.8	23.4	2.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	656.2	90.2	27.3
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.7	2.2	2.6	2.7	2.7	2.5	2.1	1.6	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	2.7	0.8
PFV-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.3	2.7	1.0
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.1	0.8	2.3	2.4	2.5	2.5	2.6	2.5	2.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.9	2.6	0.8
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	1.9	0.7
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	6.1	7.8	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	6.2	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	80.3	8.2	3.3
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.1	0.0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	0.3	0.1
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.2	2.3	0.9
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	2.7	1.1
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.0	2.5	1.0
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.1	1.6	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.9	2.2	0.9
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.2	2.2	2.1	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.2	0.9
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.3	2.4	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.0	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	2.4	0.9
PFV-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	6.1	7.8	7.9	7.8	7.7	7.7	7.8	7.8	7.5	5.7	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	75.8	7.9	3.2
PFV-LASARAUCARIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GMAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
M1AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
M2AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MAIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MIIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MSIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-SUIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-TGIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_2-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_13_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_7-12_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTTAR_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TGTAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG1_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG2_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG3_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG4_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG5_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG6_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CERROPABELLON-U1_GEO	20.7	20.5	20.4	20.8	20.7	20.9	21.0	21.0	21.0	20.5	19.8	19.6	19.6	19.3	19.3	19.1	19.1	19.2	19.6	20.0	20.5	20.6	20.4	20.5	484.0	21.0	20.2	
CERROPABELLON-U2_GEO	20.8	20.5	20.5	20.7	20.8	20.8	20.9	21.1	21.1	20.3																		

	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	
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	0,0
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	0,0
CHANGOS->CUMBRES C1	63,3	40,5	21,6	-24,6	-16,9	-23,1	31,1	83,6	163,8	161,5	184,0	254,3	326,7	343,7	279,8	264,8	161,9	24,0	-4,3	-14,3	-10,1	-10,3	-12,8	-53,6	2254,6	343,7	93,9	
CHANGOS->CUMBRES C2	60,5	37,8	6,1	-27,0	-19,3	-25,5	28,5	80,8	160,7	178,2	180,8	250,8	323,0	340,2	276,4	261,4	159,0	21,6	-6,7	-16,6	-12,4	-12,8	-15,3	-56,0	2174,3	340,2	90,6	
CUMBRES->CHANGOS C1	-53,9	-31,2	-12,2	33,8	26,1	32,3	-21,6	-73,8	-154,1	-173,0	-176,0	-245,4	-316,2	-332,5	-269,6	-254,7	-153,3	-16,3	12,3	22,9	19,3	19,6	22,1	63,0	-2032,5	63,0	-84,7	
CUMBRES->CHANGOS C2	-54,9	-32,2	-13,3	32,7	25,1	31,2	-22,7	-74,9	-155,2	-174,0	-177,0	-246,3	-317,1	-333,5	-270,7	-255,7	-154,5	-17,6	11,0	21,7	18,1	18,6	21,1	62,0	-2058,2	62,0	-85,8	
TOTAL HORA.	6104,4	5817,1	5613,4	5566,7	5498,9	5484,1	5346,9	5154,6	5042,1	5326,0	5616,7	5752,5	5818,3	6001,8	6155,5	6160,9	6347,3	6585,3	6633,8	6693,1	7044,6	7319,7	7034,0	6727,9	144.846			
TOTAL HORA. SING	2928	2862	2809	2736	2753	2730	2824	2963	3151	3147	3001	3117	3315	3342	3259	3201	2891	2568	2453	2546	2697	2771	2748	2686	69.500			
TOTAL SEN	9033	8679	8422	8303	8251	8214	8171	8118	8193	8473	8617	8869	9134	9343	9415	9362	9238	9154	9087	9239	9741	10091	9782	9414	214.346			
CONS. PROPIOS	195	194	195	196	196	196	195	195	195	194	194	194	194	194	183	183	183	184	196	196	199	199	199	199	4.641			
CONS. PROPIOS SING	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	220	204	204	204	204	204	5.335			
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	116	71	27	-59	-44	-56	52	157	317	353	359	498	642	675	548	518	314	40	-17	-38	-30	-31	-36	-117	4.260			
PERDIDAS APROX.	167	150	138	131	129	128	126	122	125	140	154	169	180	192	194	193	192	190	189	191	211	228	210	188	4.037			
PERDIDAS APROX. SING	103	100	99	101	101	99	97	102	107	101	78	75	83	82	88	84	70	63	57	74	94	105	103	106	2.171			
DEMANDA APROX.	5859	5544	5307	5180	5130	5104	5078	4994	5040	5346	5627	5888	6086	6291	6316	6304	6287	6253	6244	6268	6607	6862	6589	6223	140.428			
DEMANDA APROX. SING	2481	2464	2456	2467	2468	2459	2448	2477	2500	2466	2336	2316	2363	2357	2395	2371	2279	2238	2194	2306	2429	2493	2477	2494	57.734			
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 :	7319,7	7320	

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
07 de marzo de 2021

07-03-2021	Ultima Actualización:	03-07-2021	23:59	CMG-Online:	100,8	Quillota_220 KV:	QUINTERO-2_GNL_C				DOCUMENT OS	SS.CC.			
Hora Mov.	Equipo /	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
	Instalación		Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición	Comentario		del Embalse		Control	Activo	
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
00:00	-	CAÑUITILLAR	CAÑUITILLAR	-	-	-	-	-	Se declara en condición de Agotamiento	-	-	-	COLBUN	-	-
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	Se declara en condición de Agotamiento	-	-	-	COLBUN	-	-
00:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	MT	N	LC	MT	-	Control Suministro combustible.	-	-	-	COLBUN	-	MT
00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_D	PC	N	LC	PC	-	Con SSSC.	-	-	-	COLBUN	-	PC
00:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_C	MT	N	LC	PS	-	Finaliza SSSC.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	Finaliza SSSC.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:01	-	CDC	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
00:02	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:07	-	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	MT	LF	LC	PS	PCP	-	Ctx Lt 220 KV Cautín - Cirueltos	-	2021000643	STS	-	-
00:07	-	VALDIVIA	VALDIVIA_B11-BL2-BL3_COGEN_EUCA	-	LF	-	PC	PCP	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
00:10	-	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	0	DLF	DLC	FS	PCP	-	Ctx Lt 220 KV Cautín - Cirueltos	-	2021000643	STS	-	-
00:12	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_C	0	DN	DLC	FS	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:31	-	RALCO-1	RALCO_slrv	MT	RO	-	MT	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
00:38	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	50	LF	LC	CI	PCP	-	Ctx Lt 220 KV Cautín - Cirueltos	-	2021000586	ENLASA	-	-
00:41	-	RALCO-1	RALCO_slrv	MT	RO	-	PS	-	Control 12 cm	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:44	-	RALCO-1	RALCO_slrv	0	DRO	-	FS	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:46	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_A	LF	LC	PS	PCP	OM	Control suministro de combustible.	-	-	-	ENGIE	-	-
00:46	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	Control suministro de combustible.	-	-	-	ENGIE	-	CPF/CSF
00:54	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_A	-	DLF	DLC	FS	PCP	Control suministro de combustible.	-	-	-	ENGIE	-	-
01:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_C	PC	N	-	PC	-	Cambio de Combustible GNL E a GNL C	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
01:54	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	20	LF	LC	CI	PCP	-	Ctx Lt 220 KV Cautín - Cirueltos	-	2021000586	ENLASA	-	-
02:09	-	RALCO-1	RALCO_slrv	-	DRO	-	PP	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:15	-	RALCO-1	RALCO_slrv	MT	RO	-	MT	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
02:24	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_C	-	DN	DLC	PP	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:47	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-
02:48	-	CIPRES-1	CIPRES-slrv	PC	N	-	PC	-	Con SSSC.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
02:48	-	CIPRES-2	CIPRES-slrv	MT	N	-	PP	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:48	-	CIPRES-3	CIPRES-slrv	PC	N	-	PC	-	Con SSSC.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
02:48	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	Menos SSSC	-	-	-	KELAR	-	CPF/CTF+
02:50	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_C	-	N	LC	PMT	-	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:56	-	CIPRES-2	CIPRES-slrv	PC	N	-	PP	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
02:57	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
02:59	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	-	N	LC	PMT	-	Sincronizada	-	-	-	COLBUN	-	-
03:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_D	MT	N	LC	MT	-	Control Suministro combustible. Finaliza SSSC	-	-	-	COLBUN	-	MT
03:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	-	PC	-	Cambio de Combustible GNL C a GNL E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
03:01	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1-BL2-BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
03:01	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
03:26	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	PP	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
03:28	-	RAPEL-4	RAPEL	PC	N	-	PC	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
03:31	-	RALCO-1	RALCO_slrv	MT	RO	-	PS	-	Control 12 cm.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
03:34	-	RALCO-1	RALCO_slrv	0	DRO	-	FS	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
03:48	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	MT	LF	LC	PS	PCP	-	Ctx Lt 220 KV Cautín - Cirueltos	-	2021000586	ENLASA	-	-
03:54	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	DLF	DLC	FS	PCP	-	Ctx Lt 220 KV Cautín - Cirueltos	-	2021000586	ENLASA	-	-
04:09	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	245	LF	-	PC	PCP	Control de parámetros de circulación.	-	-	-	AES GENER	-	-
04:10	-	PANGUE-2	RALCO_slrv	-	PO	-	EP	-	-	-	-	-	SICF	-	-
04:37	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	N	-	PS	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
04:39	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	DN	-	FS	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
04:59	-	MASISA	MASISA_COGEN	0	FE	-	FS	-	Por reconexión automática con éxito de Línea de 66 kV Charrúa - Chillán	-	-	-	STS	-	-
05:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_C	PC	N	-	PC	-	Cambio de Combustible GNL E a GNL C	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
05:10	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	30	N	LC	CI	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-
05:23	-	CALLECALLE	CALLECALLE_DIESEL	MT	LF	-	PS	PCP	-	Ctx Lt 220 KV Cautín - Cirueltos	-	2021000602	STS	-	-
05:26	-	CALLECALLE	CALLECALLE_DIESEL	MT	DLF	-	FS	PCP	-	Ctx Lt 220 KV Cautín - Cirueltos	-	2021000602	STS	-	-
05:35	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-
05:35	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	Disponibilidad de combustible	-	-	-	SANTA FE	-	PC
05:35	-	CIPRES-2	CIPRES-slrv	MT	N	-	PP	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
05:35	-	CIPRES-1	CIPRES-slrv	MT	N	-	MT	-	Con SSSC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
05:35	-	CIPRES-3	CIPRES-slrv	MT	N	-	MT	-	Con SSSC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
05:35	-	MASISA	MASISA_COGEN	PC	N	-	PC	-	Sincronizada y cancelado IF 2021000638	-	-	-	STS	-	PC
05:38	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-
05:39	-	CIPRES-2	CIPRES-slrv	0	DN	-	FS	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
05:47	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	150	LF	-	PC	PCP	Cancela Prueba de válvulas de turbina. Se cancela SI 2021014994.	-	-	-	AES GENER	-	-
06:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	-	PC	-	Cambio de Combustible GNL C a GNL E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
06:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	PC	N	LC	PC	-	Disponibilidad de combustible	-	-	-	COLBUN	-	PC
06:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_D	PC	N	LC	PC	-	Disponibilidad de combustible con SSSC.	-	-	-	COLBUN	-	PC
06:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	Finaliza SSSC.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
06:12	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:16	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:19	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	Con SSSC.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
06:19	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_D	280	N	LC	CI	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-
06:19	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	Mas SSSC	-	-	-	KELAR	-	-
06:35	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_D	MT	N	LC	MT	-	Con SSSC.	-	-	-	COLBUN	-	-
06:35	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	-	-	-	-	COMASA	-	PC
06:35	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	-	-	-	-	COMASA	-	PC
06:35	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	MT	LF	LC	MT	PCP	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:35	-	LAIJAEVE-1	LAIJAEVE-1_COGEN	MT	N	-	MT	-	-	-	-	-	AES GENER	-	MT
06:35	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	MT	N	-	MT	PCP	Mas SSSC	-	-	-	ENGIE	-	CPF/CTF-
07:00	-	COLBUN-2	COLBUN_slrv	MT	N	-	MT	-	Finaliza SSSC.	-	-	-	COLBUN	-	MT
07:10	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	PC	LF	LC	PC	PCP	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
07:10	-	PANGUE-2	RALCO_slrv	-	MM	-	FS	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:25	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	Baja en runback y queda limitada a 80 MW de PCP según SICF 19680	-	-	-	AES GENER	-	-
07:37	-	LICANTEN	LICANTEN_BL1-BL2_COGEN	-	N	-	OI	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:49	-	COLBUN-2	COLBUN_slrv	0	DN	-	FS	-	Operación en Isla Perturbación por falla externa. Según IF 639.	-	-	-	COLBUN	-	-
07:55	-	LICANTEN	LICANTEN_BL1-BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	Sincronizada y cancelado IF 2021000639.	-	-	-	ARAUCO	-	PC
08:00	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	0	DLF	DLC	FS	PCP	-	Fin Ctx Lt 220 KV Cautín - Cirueltos	-	-	ENEL GENERACION	-	-
										Fin Ctx Lt 220 KV Cautín - Cirueltos	-	-	ENEL GENERACION	-	-
											-	-	ENEL GENERACION	-	-

07-03-2021	Ultima Actualización:	03-07-2021	23:59	CMG-Online:	100,8	Quillota_220 kv:	CUARTER O-2 GNL C									DOCUMENT OS	SS.CC.
Hora Movi.	Equipo /		Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición	Comentario		del Embalse		Control	Activo		
08:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000637	ENEL GENERACION	-	MT	
08:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_C	MT	N	-	MT	-	OM	Cambio de Combustible de GNL E a GNL C	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
08:00	-	MASISA	MASISA COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	STS	-	MT	
08:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	MT	N	LC	MT	-	OM	Control Suministro combustible.	-	-	-	COLBUN	-	MT	
08:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_D	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT	
08:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_C	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
08:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1 sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
08:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3 sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
08:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-	
08:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	SICF 2021019680 - IL 2021000635	AES GENER	-	-	
08:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000412	AES GENER	-	-	
08:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	SICF 2021019642	AES GENER	-	-	
08:00	-	MEJILLONES-CTM2	MEJILLONES-CTM2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000638	ENGIE	-	-	
08:00	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000178	ENGIE	-	-	
08:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-	
08:20	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	SICF 2021019680 - IL 2021000635	AES GENER	-	-	
08:20	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000412	AES GENER	-	-	
08:20	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	SICF 2021019642	AES GENER	-	-	
08:20	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-	
08:36	-	SANTAFE	SANTAFE_B1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC	
08:36	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 21021000632	AES GENER	-	MT	
08:36	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	SICF 2021019680 - IL 2021000635	AES GENER	-	-	
08:36	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000412	AES GENER	-	-	
08:36	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	SICF 2021019642	AES GENER	-	-	
08:36	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-	
08:36	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
08:36	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
08:36	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
08:36	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
08:36	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000475	ENGIE	-	-	
08:36	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
08:55	-	LICANTEN	LICANTEN_B1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC	
08:55	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Control de parámetros de circulación.	-	-	IL 2021000644	AES GENER	-	MT	
08:55	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT	
08:55	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	250	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
08:55	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
08:55	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
08:55	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000636	AES GENER	-	-	
09:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	MT	N	-	MT	-	OM	Cambio de Combustible GNL C a GNL E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
09:05	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
09:13	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cancela IL 2021000644	-	-	IL 2021000644	AES GENER	-	MT	
10:13	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-	
10:38	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	No sube por tiempo de estabilización de la Central	-	-	-	COLBUN	-	-	
10:38	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
10:38	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	180	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
10:38	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	180	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
11:10	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
11:10	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
11:28	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Cancela SICF 2021019680, continúa con IL 2021000647	-	-	IL 2021000647 - IL 2021000635	AES GENER	-	-	
11:30	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Limitada a 65 MW de MTP según IL 648	-	-	IL 2021000648 - IL 2021000636	AES GENER	-	-	
12:00	-	CALLECALLE	CALLECALLE_DIESEL	-	DLF	-	PP	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 KV Cautín - Ciriuelos	-	IL 2021000602	STS	-	-	
12:00	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	-	DLF	DLC	PP	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 KV Cautín - Ciriuelos	-	IL 2021000645	CRELL	-	-	
12:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_B1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	5	LF	-	PC	PCP	OM	Limitada a 5 MW y cancelado IL 2021000607	-	-	IL 2021000649	ARAUCO	-	-	
12:03	-	CALLECALLE	CALLECALLE_DIESEL	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Inicio Ctx Lt 220 KV Cautín - Ciriuelos	-	-	IL 2021000602	STS	-	PC	
12:09	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	DLF	DLC	PP	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 KV Cautín - Ciriuelos	-	IL 2021000586	ENLASA	-	-	
12:10	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	20	LF	LC	CI	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 KV Cautín - Ciriuelos	-	IL 2021000586	ENLASA	-	-	
12:11	-	LICANTEN	LICANTEN_B1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC	
12:11	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
12:11	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
12:11	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000475	ENGIE	-	-	
12:11	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000648 - IL 2021000636	AES GENER	-	-	
12:14	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	15	LF	LC	PC	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 KV Cautín - Ciriuelos	-	IL 2021000645	CRELL	-	PC	
12:20	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	40	LF	LC	CI	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 KV Cautín - Ciriuelos	-	IL 2021000586	ENLASA	-	-	
13:20	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-	
13:29	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Cancela IL 648	-	-	IL 2021000636	AES GENER	-	-	
13:35	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	MT	LF	LC	PS	PCP	OM	Por tubo roto de caldera en la TV	-	-	SOCF 2021019699	ENEL GENERACION	-	-	
13:54	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	-	LF	LC	PMT	PCP	OM	f/5 TV por tubo roto caldera	-	-	SOCF 2021019699	ENEL GENERACION	-	-	
13:54	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_E	MT	N	-	MT	-	OM	Cambio de configuración por retiro de TV de San Isidro-1	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
13:57	-	TOTAL ERNC	-	-57	-	-	-	-	-	Inicio prorrateo Control tx Lt 220 KV Salar - Calama - 228 MVA	-	-	-	CDC	-	-	
13:57	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	70	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 KV Salar - Calama	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
13:57	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	35	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 KV Salar - Calama	-	-	ENGR CHILE	-	-	
13:57	-	PFV-USYA	PFV-USYA	51	N	-	PC	-	OM	No baja por participación en CTF -	-	-	-	ACCIONA	-	-	

07-03-2021	Ultima Actualización:	03-07-2021	23:59	CMG-Online:	100,8	Quillota_220 kv:	CUARTER O-2 GNL E								DOCUMENTOS	SS.CC.
Hora Movi.	Equipo /	Configuración	Estado	Despacho	Operacional	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmt	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	CMg	Limitación	Condición	Comentario		del Embalse		Control	Activo	
13:57	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	70	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:58	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000637	ENEL GENERACION	-	MT
14:01	-	LICANTEN	LICANTEN_B1 COGEN	PC	N	-	PC	-	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
14:01	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	MT
14:01	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
14:01	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000475	ENGIE	-	-
14:01	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	TE	Baja a 14.25hrs por tiempo de estabilización	-	-	IL 2021000636	AES GENER	-	-
14:01	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	180	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
14:01	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	180	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
14:36	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	0	DLF	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000637	ENEL GENERACION	-	-
14:44	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	0	DLF	DLC	FS	PCP	OM	F/5 por precio	-	-	IL 2021000637	ENEL GENERACION	-	-
14:50	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	105	LF	-	CI	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000636	AES GENER	-	-
14:50	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
14:50	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
15:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	PC	N	LC	PC	-	OM	Control Suministro combustible.	-	-	-	COLBUN	-	PC
15:22	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000636	AES GENER	-	-
15:22	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	220	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
15:22	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	220	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
15:26	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	70	LF	LC	PC	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 kV Cautín - Cruellos	-	IL 2021000586	ENLASA	-	PC
16:05	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
16:05	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	No baja por pronta subida de la carga y tiempo de estabilización de la Central	-	-	-	COLBUN	-	MT
16:05	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
16:05	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
16:26	-	MEJILLONES-HEM	MEJILLONES-HEM_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	SICF	-	-	-	-	ENGIE	-	-
16:26	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	PS	-	OM	Orden de retiro.	-	-	IL 2021009962	ENGIE	-	-
16:30	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	100	LF	-	CI	PCP	OT	Sube de forma anticipada a 100 MW por pronta participación en CSF.	-	-	IL 2021000412	AES GENER	-	-
16:30	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	100	LF	-	CI	PCP	OT	Sube de forma anticipada a 100 MW por pronta participación en CSF.	-	-	IL 2021000636	AES GENER	-	-
16:30	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	100	LF	-	CI	PCP	OT	Sube de forma anticipada a 100 MW por pronta participación en CSF.	-	-	IL 2021000647 -	AES GENER	-	-
16:30	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	100	LF	-	CI	PCP	OT	Sube de forma anticipada a 100 MW por pronta participación en CSF.	-	-	IL 2021000635	AES GENER	-	-
17:17	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_A	MT	N	LC	PS	-	OM	F/5 TV	-	-	-	ENGIE	-	-
17:20	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	100	LF	-	PC	PCP	OM	Limitada a 100 MW de PCP según IL 2021000650	-	-	IL 2021000650 - IL 2021000412	AES GENER	-	-
17:25	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	F/5 TG	-	-	-	ENGIE	-	-
18:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_B1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
18:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_B1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	MT
18:03	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	-	DF	-	FS	-	SIF	Sale de servicio de forma intempestiva.	-	-	#	ENGIE	-	-
18:10	-	TOTAL ERNC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza prorrateo Control tx Lt 220 kV Salar - Calama - 228 MVA	-	-	IL 2021007751	CDC	-	-
18:22	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_B1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
18:22	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_B1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC
18:22	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:22	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
18:22	-	LICANTEN	LICANTEN_B1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
18:22	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
18:22	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
18:22	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
18:22	-	MEJILLONES-HEM	MEJILLONES-HEM_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	SICF	-	-	-	-	ENGIE	-	-
18:22	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021009962	AES GENER	-	-
18:22	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
18:22	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000475	ENGIE	-	-
18:22	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000636	AES GENER	-	-
18:22	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
18:22	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
18:22	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
18:26	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	-	PO	-	EP	PCP	EP	Sube a plena carga en pruebas para superar IL 2021000650	-	-	IL202100065 D-IL 2021000412	AES GENER	-	-
18:38	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 21021000632	AES GENER	-	-
18:38	-	SANTAFE	SANTAFE_B1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
18:38	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_E	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:38	-	MASISA	MASISA COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	STX	-	-
18:38	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_B1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC
18:38	-	LAJAIVE-1	LAJAIVE-1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	PC
18:38	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_B1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC
18:38	-	EPACIFICO	EPACIFICO COGEN	-	RD	LC	PC	-	OT	-	-	-	-	ENERGIA PACIFICO	-	-
18:38	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_D	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
18:38	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
18:38	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	-	DLF	DLC	PP	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000637	ENEL GENERACION	-	-
18:38	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000647 - IL 2021000635	AES GENER	-	-
18:38	-	MEJILLONES-CTM2	MEJILLONES-CTM2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000638	ENGIE	-	-
18:38	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000178	ENGIE	-	-
18:38	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
18:38	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	PC	N	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000376	ENGIE	-	-
18:38	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RD	-	MT	-	OT	Control Cota	-	N	IL 2021000256	ENEL GENERACION	-	MT
18:45	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	245	LF	-	PC	PCP	OM	Control parámetros sistema de circulación.	-	-	IL 2021000651	AES GENER	-	-
18:51	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_A	-	DLF	DLC	PP	PCP	OM	-	-	-	IL 2020000030	ENGIE	-	-
18:52	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_C	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:52	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Cancela IL 2021000650	-	-	IL 2021000412	AES GENER	-	-
18:53	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	MT	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
18:55	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
18:55	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	-	DRO	DLC	PP	-	OT	-	-	-	IL 2021000633	SANTA FE	-	-
18:55	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_B1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
18:55	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC

07-03-2021	Ultima Actualización:	03-07-2021	23:59	CMG- On-line:	100,8	Quillota_220 KV:	CUARTER O- 2 GNL E				DOCUMENT OS	SS.CC.				
Hora Movi.	Equipo /		Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición	Comentario		del Embalse		Control	Activo	
18:55	-	CIPRES-2	CIPRES-2 sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
18:55	-	CIPRES-3	CIPRES-3 sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
18:55	-	KEJAR-TG1	KEJAR-TG1 TG1+G1STV GNL A	PC	N	LC	PC	-	OM	Menos SSCC	-	N	-	KEJAR	-	-
18:58	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:58	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 FSTVU GNL C	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL E a GNL C	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:02	-	RAPEL-4	RAPEL	50	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:02	-	RAPEL-5	RAPEL	50	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:06	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_A	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2020000030	ENGIE	-	-
19:15	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 202100637	ENEL GENERACION	-	PC
19:23	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:32	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	Ctx Lt 110 KV Quillota - San Pedro	-	-	CARDONES	-	-
19:43	-	RAPEL-4	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:43	-	RAPEL-5	RAPEL	PC	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:43	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	-	DN	-	PP	-	OT	Con SSCC	-	A	-	COLBUN	-	-
19:46	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM	Inicia ctx Lt 110 KV Quillota - San Pedro	Ctx Lt 110 KV Quillota - San Pedro	-	-	CARDONES	-	-
19:49	-	RALCO-2	RALCO sinv	-	DRO	-	PP	-	OT	Con SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:52	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	MT	N	-	MT	-	OT	Con SSCC	-	A	-	COLBUN	-	MT
19:56	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021000633	SANTA FE	-	PC
19:57	-	RALCO-2	RALCO sinv	MT	RO	-	MT	-	OT	Con SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
20:00	-	RAPEL-4	RAPEL	50	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
20:00	-	RAPEL-5	RAPEL	50	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
20:02	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	30	LF	LC	CI	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 KV Cautín - Ciruelos	-	IL 2021000586	ENLASA	-	-
20:04	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	Ctx Lt 110 KV Quillota - San Pedro	-	-	CARDONES	-	MT
20:04	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
20:04	-	RAPEL-5	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
20:04	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	30	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
20:28	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
20:28	-	RAPEL-4	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:28	-	RAPEL-5	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:30	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	50	LF	LC	CI	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 KV Cautín - Ciruelos	-	IL 2021000586	ENLASA	-	-
20:32	-	PANGUE-2	RALCO sinv	-	PO	-	EP	-	SICF	-	-	-	SICF 2021018349	ENEL GENERACION	-	-
20:33	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	Ctx Lt 110 KV Quillota - San Pedro	-	-	CARDONES	-	PC
20:36	-	RALCO-2	RALCO sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:36	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
20:41	-	RAPEL-3	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
20:41	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OT	Con SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:45	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 KV Cautín - Ciruelos	-	IL 2021000586	ENLASA	-	PC
20:54	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OT	Con SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
21:00	-	RALCO-1	RALCO sinv	125	RO	-	CI	-	OM	Con SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
21:00	-	RALCO-2	RALCO sinv	140	RO	-	CI	-	OM	Finaliza SSCC:	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
21:03	-	CHUYACA	CHUYACA DIESEL	-	DLF	DLC	PP	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 KV Cautín - Ciruelos	-	IL 2021000643	STS	-	-
21:03	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2 DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	Ctx Lt 220 KV Cautín - Ciruelos	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
21:05	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
21:05	-	RAPEL-5	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
21:14	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
21:14	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
21:16	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
21:21	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2 DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	Ctx Lt 220 KV Cautín - Ciruelos	-	-	PRIME ENERGIA	-	MT
21:24	-	RAPEL-5	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
21:26	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
21:35	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	-	PO	-	EP	-	SDCF	-	-	-	SDCF 2021019681	ESCUADRON	-	-
21:36	-	CHUYACA	CHUYACA DIESEL	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 KV Cautín - Ciruelos	-	IL 2021000643	STS	-	PC
22:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 FSTVU GNL E	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio de Combustible GNL C a GNL E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
22:14	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_A	PC	LF	LC	PS	PCP	OM	Control suministro de combustible.	-	-	IL 2020000030	ENGIE	-	-
22:22	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_A	-	DLF	DLC	FS	PCP	OM	Control suministro de combustible.	-	-	IL 2020000030	ENGIE	-	-
22:28	-	TERMO PACIFICO	TERMO PACIFICO DIESEL	-	DN	-	FS	-	EP	Pruebas de inyección con carga variable hasta 1,6 MW, por chequeo rutinario del funcionamiento de equipos	-	-	IL 2021016714	TERMO PACIFICO	-	-
22:40	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Cancelada SDCF 2021019681	-	-	IL 2021000281	ESCUADRON	-	MT
23:41	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	Ctx Lt 110 KV Quillota - San Pedro	-	-	CARDONES	-	MT
23:05	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2 DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	Ctx Lt 220 KV Cautín - Ciruelos	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
23:09	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2 DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	Ctx Lt 220 KV Cautín - Ciruelos	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
23:11	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
23:13	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
23:24	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	30	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
23:25	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancelada IL 2021000651	-	-	-	AES GENER	-	PC
23:30	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	MT	RO	LC	PS	-	OT	Control Suministro combustible.	-	-	IL 2021000633	SANTA FE	-	-
23:34	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_B1+BL2_COGEN	MT	N	-	PS	-	SDCF	-	-	-	SDCF 2021019761	COMASA	-	-
23:35	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	0	DRO	DLC	FS	-	OT	-	-	-	IL 2021000633	SANTA FE	-	-
23:38	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
23:38	-	CMPC PACIFICO	CMPC PACIFICO_B1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
23:38	-	CIPRES-1	CIPRES-2 sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
23:38	-	CIPRES-2	CIPRES-2 sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
23:38	-	CIPRES-3	CIPRES-3 sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
23:39	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	Finaliza ctx Lt 110 KV Quillota - San Pedro	Ctx Lt 110 KV Quillota - San Pedro	-	-	CARDONES	-	-
23:43	-	CHUYACA	CHUYACA DIESEL	MT	LF	LC	PS	-	OM	-	Ctx Lt 220 KV Cautín - Ciruelos	-	IL 2021000643	STS	-	-
23:43	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	140	LF	-	PC	PCP	OM	Por alta emisión de material particulado	-	-	IL 2021000652	ENGIE	-	-
23:43	-	CIPRES-2	CIPRES-2 sinv	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
23:45	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	Ctx Lt 110 KV Quillota - San Pedro	-	-	CARDONES	-	-
23:56	-	CHUYACA	CHUYACA DIESEL	-	DLF	DLC	FS	-	OM	-	Ctx Lt 220 KV Cautín - Ciruelos	-	IL 2021000643	STS	-	-
23:58	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_B1+BL2_COGEN	-	DF	-	FS	-	SDCF	-	-	-	SDCF 2021019761	COMASA	-	-
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-

INFORME DIARIO

Domingo 07 de Marzo del 2021



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
AILLIN	-	0.0	-	PMG	Machicura	432.0	432.0	-	LF, RO
ATACAMA SOLAR S.A.	-	0.0	-		Maitenes	273.0	280.4	+2.71 %	DF, RO
Abanico	655.2	643.3	-1.81 %	RO	Malalcahuello	0.0	0.0	-	DF
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-		Mampil	213.1	147.2	-30.92 %	
Alfalfal	2806.0	2926.9	+4.31 %		Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	
Alto Renaico	17.7	18.1	+2.38 %	PMG	Mariposas	48.0	51.2	+6.67 %	PMG
Ancoa	449.5	444.4	-1.15 %		Masisa	207.0	150.8	-27.15 %	
Andes Diésel	0.0	0.0	-		Maule	0.0	0.0	-	
Andes FO6	0.0	0.0	-		Mejillones IEM	7605.4	7415.1	-2.50 %	
Andina-CTA	3270.6	1191.3	(*) -63.57 %	DF	Mejillones-CTM1	1440.0	2443.3	+69.67 %	
Angamos-ANG1	6171.4	5679.1	-7.98 %		Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	
Angamos-ANG2	6562.5	5699.7	-13.15 %		Mejillones-CTM2	1742.1	2017.9	+15.83 %	LF
Angostura	921.6	941.0	+2.11 %	RO	Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	
Antihue	0.0	43.9	GNP		Mejillones-CTM3 GNL	1854.9	2107.2	+13.60 %	
Antuco	3521.5	3341.0	-5.13 %	RO	Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	
Arauco	0.0	0.0	-	MM	Mejillones-PAM	528.0	454.1	-14.01 %	
Arica-GMAR	0.0	0.0	-		Mocho	68.1	103.0	+51.19 %	
Arica-M1AR	0.0	0.0	-		NEGRETE	-	0.0	-	
Arica-M2AR	0.0	0.0	-		Nalcas	0.0	0.0	-	PMG
Atacama-1 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Atacama-1 GNL	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 GNL	6934.5	6787.0	-2.13 %	
Atacama-2 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Atacama-2 GNL	0.0	0.0	-		Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Bess Andes	-	10.0	GNP		Nehuenco 2 GNL	7068.1	6674.0	-5.58 %	
Bess Angamos	-	6.7	GNP		Nehuenco 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Bess Cochrane	-	0.2	GNP		Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
Blanco	742.0	953.6	+28.52 %		Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
Bocamina 2	8005.1	7763.0	-3.02 %		Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
CALAMA	-	0.0	-		Newen Diésel	0.0	0.0	-	DF
CAMPOS DEL SOL	-	0.0	-		Newen Gas	0.0	0.0	-	DF
CMPC Cordillera	0.0	165.3	GNP	LCI	Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
CMPC Laja	500.1	27.0	-94.60 %	MM	Newen Propano	0.0	-	-	DF
CMPC Pacífico	552.4	537.0	-2.79 %		Norgener-NTO1	2473.6	2453.2	-0.82 %	LF
CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	MM	Norgener-NTO2	2496.1	2559.6	+2.54 %	
CMPC Tissue	-	35.4	-	PMG	Norgener-NTO2 Fuel Oil	-	0.0	-	
Callao	0.0	0.0	-	PMG	Nueva Aldea 1	72.0	133.3	+85.07 %	LF
Calle Calle	114.6	122.7	+7.04 %	LF	Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
Campiche	0.0	0.0	-	MM	Nueva Aldea 3	888.0	720.7	-18.84 %	
Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-		Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	RO
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-		Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-		Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-		Nueva Ventanas	5850.0	5771.0	-1.35 %	LF, RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria Solar	21.4	21.9	+2.40 %	
Canutillar	408.5	0.0	-100.00 %	
Capullo	84.0	75.6	-10.00 %	
Cardones	0.0	0.0	-	
Carena	167.0	175.3	+4.97 %	PMG
Carilafquén	371.5	456.5	+22.88 %	
Celco	0.0	0.7	GNP	
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	RO
Cenizas	0.0	0.0	-	
Chacabuquito	381.6	429.4	+12.53 %	
Chacayes	1779.8	1801.9	+1.24 %	
Chagual	-	0.0	-	
Chapiquiña	162.5	138.0	-15.08 %	
Chiburgo	254.0	251.0	-1.18 %	PMG
Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
Cholguán	166.0	176.5	+6.34 %	
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	58.2	24.9	-57.19 %	LF
Cipreses	319.9	586.8	+83.44 %	RO
Cipresillos	-	0.0	-	PMG
Cochrane-CCH1	4888.6	4631.1	-5.27 %	
Cochrane-CCH2	4759.4	4620.7	-2.92 %	
Cogen. Aconcagua	0.0	0.0	-	DF, RO
Cogen. Biobío	492.0	0.0	-100.00 %	
Colbún	1230.0	1354.0	+10.08 %	MM
Colihues Diésel	-	0.0	-	DF
Colihues HFO	0.0	0.0	-	DF
Colmito Diésel	0.0	157.7	GNP	
Colmito GNL	0.0	0.0	-	
Concón	0.0	0.0	-	PMG
Constitución	0.0	0.0	-	PMG
Convento Viejo	61.2	80.6	+31.76 %	
Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
Coronel GNL	0.0	0.0	-	
Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
Coya	0.0	0.0	-	
Cumbres	135.0	157.8	+16.87 %	
Curillínque	786.2	650.8	-17.22 %	RO
Degañ	0.0	0.0	-	DF
Degañ 2	0.0	0.0	-	DF
Deuco	-	0.0	-	
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
Digua	-	0.0	-	
Don Jorge	5.7	5.7	-0.25 %	
Dos Valles	34.7	58.9	+69.48 %	PMG
El Paso	470.0	431.8	-8.13 %	
El Peñón	0.0	0.0	-	
El Pinar	-	0.0	-	
El Rincón	4.5	5.8	+29.35 %	PMG, DF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Ojos de Agua	153.1	153.1	+0.00 %	PMG
Olivos	0.0	0.0	-	
PFV AZABACHE	15.9	0.0	-100.00 %	P
PFV EL SALITRAL	27.7	0.0	-100.00 %	
PFV PLAYERITO	25.0	24.2	-3.36 %	
PFV PLAYERO	24.5	24.1	-1.52 %	
PFV RÍO ESCONDIDO	-	0.0	-	
PFV SANTA ISABEL	-	0.0	-	
Pajonales	0.0	0.0	-	LF
Palacios	31.2	28.1	-10.08 %	PMG
Palmucho	574.1	571.4	-0.47 %	
Pangue	913.2	1803.3	+97.46 %	MM, RO
Pehuenche	1170.0	1267.0	+8.29 %	
Peuchén	379.3	190.8	-49.70 %	
Pilmaiquén	246.0	220.1	-10.52 %	RO
Placilla	0.0	0.0	-	PMG
Planta Valdivia	518.2	135.6	-73.84 %	LF
Providencia	24.0	34.2	+42.50 %	
Puente Solar	23.4	22.9	-2.35 %	
Pulelfu	63.0	64.1	+1.75 %	PMG
Pullínque	170.8	123.7	-27.57 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	361.5	359.6	-0.53 %	
Queltehues	775.0	838.6	+8.21 %	
Quilleco	489.6	472.0	-3.60 %	MM
Quintay	0.0	0.0	-	PMG
Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	MM, RO
Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	MM
Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1B GNL	1174.8	934.0	-20.50 %	
Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
Ralco	1298.7	1343.4	+3.45 %	RO
Rapel	0.0	477.8	GNP	DF
Rauquén	81.1	81.8	+0.81 %	
Renaico	68.1	85.9	+26.14 %	PMG
Renca	0.0	0.0	-	
Rinconada	65.8	71.7	+8.93 %	
Rucatayo	0.0	0.0	-	PMM
Rucúe	1139.5	1147.0	+0.66 %	MM
Río Colorado	72.0	71.5	-0.69 %	
Río Huasco	45.8	39.4	-13.97 %	
Río Picoiquén	33.6	37.6	+11.99 %	
SF Energía	1193.1	828.6	-30.55 %	
San Andrés	770.1	918.1	+19.22 %	
San Clemente	63.0	59.8	-5.08 %	PMG
San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
San Ignacio	0.0	0.0	-	
San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO
San Isidro 1 GNL	0.0	4358.0	(*)GNP	LF, DF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
El Salvador	0.0	0.0	-		San Isidro 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
El Toro	5601.9	5631.5	+0.53 %	RO	San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	RO
El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, MM	San Isidro 2 GNL	6782.5	6789.0	+0.10 %	
Emelda 1	0.0	0.0	-		San Isidro 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Emelda 2	0.0	0.0	-		San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
Enaex-CUMMINS	0.0	0.0	-		San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
Enaex-DEUTZ	0.0	0.0	-		San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	384.0	337.3	-12.17 %		Santa Fe	71.9	72.3	+0.54 %	LF
Escuadrón	130.0	20.5	-84.23 %	LF	Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-		Santa Marta	240.0	134.9	-43.79 %	
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-		Santa María	8214.6	7157.0	-12.87 %	RO
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-		Sauzal	1363.8	1540.5	+12.96 %	RO
Espinos	0.0	0.0	-		Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Eólica Aurora	241.3	266.0	+10.22 %		Sauzalito	272.8	255.2	-6.43 %	
Eólica Cabo Leones 1	698.0	710.8	+1.84 %		Solar Aguila 1	15.6	15.3	-1.92 %	
Eólica Cabo Leones 2	1672.5	766.3	-54.18 %		Solar Almeyda	527.2	485.9	-7.84 %	
Eólica Cabo Leones 3	599.7	624.3	+4.11 %		Solar Andes	189.9	190.8	+0.46 %	
Eólica Canela	62.8	83.3	+32.55 %		Solar Andes 2A	257.8	430.4	+66.94 %	LF
Eólica Canela 2	322.3	446.7	+38.59 %		Solar Antay	75.7	74.6	-1.47 %	PMG
Eólica Cuel	170.7	126.9	-25.66 %		Solar Atacama 2	986.2	1261.6	+27.92 %	
Eólica El Arrayán	753.8	859.3	+13.99 %		Solar Carrera Pinto	689.3	737.8	+7.03 %	LF
Eólica El Maitén	75.9	43.8	-42.35 %		Solar Cerro Dominador	929.5	917.9	-1.25 %	
Eólica La Esperanza	72.1	23.3	-67.77 %	PMG	Solar Chañares	305.5	300.7	-1.58 %	
Eólica La Estrella	-	0.0	-		Solar Diego de Almagro	242.8	232.1	-4.41 %	
Eólica La Flor	322.2	74.2	-76.97 %		Solar Doña Carmen	194.5	211.3	+8.63 %	
Eólica Lebu	30.1	18.2	-39.53 %	PMG	Solar El Pelicano	925.7	925.6	-0.01 %	
Eólica Los Buenos Aires	168.0	125.4	-25.36 %		Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Eólica Los Cururos	750.4	784.8	+4.59 %		Solar El Romero	1474.8	1508.3	+2.28 %	
Eólica Monte Redondo	196.3	262.1	+33.50 %		Solar FV Bolero	1170.9	1112.3	-5.01 %	
Eólica Punta Colorada	41.5	55.1	+32.77 %	DF	Solar Finis Terrae	928.6	950.9	+2.40 %	LF
Eólica Punta Palmeras	265.7	378.5	+42.42 %		Solar GPG San Pedro	793.3	801.2	+1.00 %	
Eólica Punta Sierra	670.0	766.2	+14.36 %	RO	Solar Huatacondo	782.4	712.5	-8.94 %	
Eólica Renaico	555.0	511.6	-7.83 %		Solar Jama	466.1	435.7	-6.52 %	
Eólica San Gabriel	1172.6	1162.6	-0.86 %	LF	Solar Javiera	603.9	564.3	-6.55 %	
Eólica San Juan	1562.9	1258.0	-19.51 %		Solar La Huayca 2	169.9	159.8	-5.89 %	
Eólica San Pedro	199.2	254.6	+27.83 %		Solar La Silla	12.5	14.3	+14.48 %	
Eólica San Pedro 2	243.2	363.8	+49.58 %	DLF	Solar Lalackama	481.0	465.6	-3.20 %	
Eólica Sarco	1238.4	1075.1	-13.19 %	LF	Solar Lalackama 2	121.2	146.2	+20.69 %	
Eólica Sierra Gorda	808.9	753.6	-6.83 %		Solar Llano de Llampos	846.6	812.5	-4.03 %	
Eólica Talinay Oriente	669.3	799.0	+19.38 %		Solar Loma Los Colorados	8.1	5.4	-32.99 %	PMG
Eólica Talinay Poniente	609.0	627.7	+3.07 %		Solar Los Loros	265.0	282.3	+6.54 %	LF
Eólica Taltal	403.6	284.0	-29.63 %		Solar Los Tilos	32.6	33.0	+1.24 %	
Eólica Tolpán Sur	683.7	643.6	-5.87 %		Solar Luz del Norte	1197.1	1223.2	+2.18 %	RO
Eólica Totoral	186.5	230.0	+23.32 %		Solar María Elena	555.2	531.6	-4.24 %	
Eólica Ucuquer 2	50.4	17.9	-64.56 %		Solar Nuevo Quillagua	803.2	826.7	+2.93 %	
Eólica Valle de los Vientos	656.3	579.5	-11.70 %		Solar PFV Granja Solar	999.0	979.2	-1.98 %	
Florida	0.0	0.0	-		Solar PV Conejo	999.8	981.9	-1.79 %	
Geo. Cerro Pabellón	768.0	965.9	+25.77 %	LF	Solar PV Salvador	523.4	546.6	+4.44 %	
Guacolda 1	2389.5	2457.0	+2.82 %	LF, RO	Solar Pampa Camarones	56.6	56.8	+0.37 %	
Guacolda 2	0.0	1200.0	(*)GNP	LF, RO	Solar Pampa Solar Norte	633.5	636.4	+0.46 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Guacolda 3	2983.8	2877.0	-3.58 %	LF, RO	Solar Piloto Cardones	1.6	1.5	-3.80 %	PMG
Guacolda 4	2630.4	2642.0	+0.44 %	LF, RO	Solar Pozo Almonte 2	73.2	64.6	-11.78 %	
Guacolda 5	2719.3	2689.0	-1.11 %	LF, RO	Solar Pozo Almonte 3	128.0	137.7	+7.58 %	
Guayacán	201.2	151.6	-24.66 %		Solar Puerto Seco	87.5	94.0	+7.46 %	PMG
HP EL ATAJO	23.3	23.7	+1.54 %		Solar Quilapilún	892.5	875.4	-1.92 %	
HP FLORIDA II	128.0	197.9	+54.61 %		Solar SDGx01	6.6	7.5	+13.79 %	PMG
HP FLORIDA III	55.2	53.9	-2.36 %		Solar San Andrés	401.1	386.5	-3.64 %	
Hidroeléctrica Chilco	-	0.0	-		Solar Santiago	661.3	656.2	-0.76 %	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-		Solar Uribe	483.0	473.5	-1.97 %	
Horcones TG	-	0.0	-		Solar Usya	414.2	332.1	-19.82 %	LF
Hornitos	632.0	830.0	+31.33 %		Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	MM
Hornitos-CTH	3182.4	3233.0	+1.59 %	LF	Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	MM
Huasco	0.0	0.0	-		Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Huasco TG IFO	0.0	-	-		Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
Inacal	0.0	0.0	-		Tamaya-Suta	0.0	0.0	-	
Isla	747.2	655.6	-12.26 %		Tarapacá-CTTAR	0.0	0.0	-	
Itata	0.0	0.0	-	RO	Tarapacá-CTTAR Fuel Oil	-	0.0	-	
Juncal	360.0	500.9	+39.14 %		Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
Kelar Diésel	0.0	0.0	-		Teno	0.0	0.0	-	
Kelar GNL	4595.2	4770.1	+3.81 %	DF	Teno Gas 50	0.0	0.0	-	
LA HUELLA	-	0.0	-		Termopacífico	12.8	0.0	-100.00 %	
La Confluencia	1623.0	1622.1	-0.05 %		Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
La Higuera	2040.0	2002.0	-1.86 %	MM	Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
La Mina	0.0	0.0	-		Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	
La Portada-TECNET	0.0	0.0	-		Tocopilla-TG3 GNL	0.0	128.3	GNP	
Laguna Verde TG	0.0	0.0	-	DF	Tocopilla-U14	1412.7	0.0	(*) -100.00 %	SDCF, RO, LF
Laguna Verde TV	0.0	0.0	-		Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
Laja 1	0.0	0.0	-		Tocopilla-U15	1655.7	1673.2	+1.06 %	LF
Laja Energía Verde	186.1	94.0	-49.49 %	RO	Tocopilla-U15 Fuel Oil	-	0.0	-	
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG	Tocopilla-U16 Diésel	0.0	0.0	-	
Lautaro 1	580.0	587.7	+1.33 %	RO	Tocopilla-U16 GNL	4897.4	5046.9	+3.05 %	
Lautaro 2	463.1	393.1	-15.11 %	RO	Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	
Lebu	-	0.0	-	PMG	Trapén	920.9	828.2	-10.06 %	LF
Licantén	122.0	67.1	-45.02 %		Trincao	392.9	305.9	-22.15 %	
Licán	0.0	74.6	GNP		Trongol	-	0.0	-	PMG
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG	Ujjina-1	0.0	0.0	-	
Lircay	348.0	360.5	+3.59 %		Ujjina-2	0.0	0.0	-	
Llauquereo	1.0	0.6	-44.53 %	PMG	Ujjina-3	0.0	0.0	-	
Loma Alta	328.7	240.4	-26.86 %		Ujjina-4	0.0	0.0	-	
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, DF	Ujjina-5	170.9	0.0	-100.00 %	MM
Loma Los Colorados 2	336.0	250.6	-25.42 %		Ujjina-6	170.9	0.0	-100.00 %	
Los Guindos TG1 Diésel	0.0	0.0	-		Ventanas 1	0.0	0.0	-	ERE
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	0.0	-		Ventanas 2	3630.0	3556.0	-2.04 %	LF, RO
Los Hierros	142.0	161.3	+13.58 %		Villa Alegre	73.0	72.8	-0.26 %	
Los Hierros 2	36.0	30.0	-16.72 %		Viñales	528.0	721.8	+36.70 %	
Los Molles	36.9	41.0	+11.26 %		Volcán	225.0	216.6	-3.73 %	
Los Pinos	0.0	595.0	GNP		Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Quilos	648.0	700.4	+8.09 %		Yungay 1 GNL	0.0	0.0	-	
Los Vientos	0.0	0.0	-		Yungay 2 Diésel	0.0	0.0	-	
MALGARIDA 1	-	0.0	-		Yungay 2 GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
MALGARIDA 2	-	149.7	GNP	
MALLECO NORTE	-	0.0	-	
MALLECO SUR	-	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Yungay 3 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 3 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 4	0.0	0.0	-	
Total	207540.4	207012.4	-0.25 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-
Alerce	-	0.0	-
Alicahue	20.9	20.3	-2.95 %
Allipén	63.3	54.3	-14.18 %
Almendrado	-	0.0	-
Ancalí	-	0.0	-
Argomedo	70.0	70.2	+0.31 %
Aromos	-	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	86.9	104.6	+20.42 %
Bellavista 1	90.2	87.9	-2.57 %
Biocruz	-	1.3	-
Biomar	-	0.0	-
Bluegate	-	0.0	-
Boldos	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-
Bureo	0.2	0.0	-100.00 %
Calafate	-	0.0	-
Calfuco	-	0.0	-
Caliboro	22.9	23.4	+2.50 %
Campesina	-	0.0	-
Casablanca 1	-	0.0	-
Casablanca 2	-	0.0	-
Cavancha	42.2	0.0	-100.00 %
Cañete	-	0.0	-
Chacabuco	87.8	87.5	-0.34 %
Chanleufu	14.4	16.7	+16.42 %
Chifin	-	0.0	-
Chile Generación	-	0.0	-
Chorrillos	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-
Ciruelillo	-	0.0	-
Cocharcas	22.5	15.2	-32.31 %
Collil	1.5	4.0	+162.61 %
Conchali	-	0.0	-
Contra	-	0.0	-
Contulmo	-	0.0	-
Copiulemu	-	14.5	-
Correntoso	0.0	0.0	-
Cortés	-	0.0	-
Cosapilla	11.8	11.5	-1.95 %
Curacautín	-	1.3	-
Curauma	-	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-
DON ANDRÓNICO	-	16.6	-
Danisco	-	0.0	-
Darlin	51.9	55.1	+6.05 %
Don Walterio	0.0	0.0	-
Dongo	1.9	3.0	+52.57 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Sepultura	-	0.0	-
Skretting	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-
Sol de Septiembre	62.1	65.7	+5.89 %
Solar Alto	20.0	16.8	-16.18 %
Solar Altos de Til Til	12.5	14.3	+14.88 %
Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Solar Alturas de Ovalle	40.7	41.1	+1.04 %
Solar Amparo del Sol	22.3	12.7	-43.05 %
Solar Antonia	23.5	23.5	+0.19 %
Solar Ariztía	11.3	18.5	+63.15 %
Solar Bellavista	19.1	13.1	-31.02 %
Solar Cabilsol	24.4	19.7	-19.14 %
Solar Cachiyuyo 2	88.2	91.9	+4.22 %
Solar Calama 1	96.1	92.0	-4.25 %
Solar Calle Larga	25.5	24.4	-4.19 %
Solar Canesa 1	27.1	27.2	+0.45 %
Solar Casuto	20.3	20.3	-0.30 %
Solar Catemu	16.9	17.1	+1.14 %
Solar Catán	25.7	24.0	-6.77 %
Solar Cernicalo 1	13.9	13.3	-3.68 %
Solar Cernicalo 2	13.9	12.3	-11.34 %
Solar Chalinga	24.7	24.1	-2.42 %
Solar Chancon	22.4	20.7	-7.68 %
Solar Chimbarongo	24.9	21.3	-14.54 %
Solar Chuchiñi	19.5	19.3	-1.27 %
Solar Citrino	0.0	0.0	-
Solar Cordillerilla	11.9	0.0	-100.00 %
Solar Covadonga	88.6	79.5	-10.21 %
Solar Crucero	5.2	21.7	+314.32 %
Solar Cruz	25.6	25.9	+1.18 %
Solar Cuz Cuz	20.3	19.5	-4.24 %
Solar Don Eugenio	26.6	21.9	-17.70 %
Solar Don Mariano	22.7	22.3	-1.58 %
Solar Eclipse	59.2	59.8	+0.94 %
Solar El Boco	21.9	11.5	-47.67 %
Solar El Chincol	26.5	26.6	+0.22 %
Solar El Chucao	22.8	7.2	-68.69 %
Solar El Divisadero	19.1	27.6	+44.62 %
Solar El Estero	13.0	13.0	+0.22 %
Solar El Laurel	49.2	53.4	+8.45 %
Solar El Picurio	28.9	26.0	-10.00 %
Solar El Pilpen	29.3	23.7	-19.25 %
Solar El Pitio	28.2	25.9	-8.16 %
Solar El Queltehue	28.6	-	-
Solar El Quemado	28.4	26.5	-6.75 %
Solar El Queule	45.2	47.3	+4.58 %
Solar El Roble	25.3	63.4	+150.40 %
Solar El Sauce	25.3	21.6	-14.66 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Donguil	0.2	0.2	-19.50 %
Doña Hilda	0.0	0.0	-
Doña Javiera	-	2.8	-
Doñihue	66.8	65.9	-1.37 %
EL ROMERAL	73.9	73.1	-1.05 %
Eagon	-	0.0	-
El Agrio	3.6	5.6	+57.60 %
El Arrayán	-	10.8	-
El Campesino 1	-	7.3	-
El Canelo	39.9	42.8	+7.09 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Colorado	3.7	4.8	+32.20 %
El Condor	9.8	9.6	-2.80 %
El Diuto	56.2	52.5	-6.60 %
El Faro	-	0.0	-
El Litre	77.3	80.1	+3.59 %
El Llano	5.5	11.1	+99.68 %
El Manzano	51.8	61.1	+17.90 %
El Mirador	0.2	0.0	-100.00 %
El Molle	-	0.0	-
El Nogal	-	0.1	-
El Queltehue	-	24.0	-
El Resplandor	22.8	18.3	-19.99 %
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	81.8	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	15.2	15.6	+2.49 %
Eólica El Arrebol	78.8	56.9	-27.79 %
Eólica Huajache	29.7	18.9	-36.36 %
Eólica Las Peñas	39.5	73.1	+84.88 %
Eólica Lebu 3	25.9	0.0	-100.00 %
Eólica Raki	44.5	22.3	-49.97 %
Eólica Ucuquer	34.5	60.2	+74.68 %
Eólico El Nogal	154.7	75.1	-51.48 %
Galpón	7.5	4.9	-34.98 %
Gami	-	0.0	-
Granada	74.3	75.0	+0.96 %
Guanaco Solar	22.9	23.9	+4.32 %
HBS	-	2.4	-
HBS-GNL	-	6.7	-
Hidrobonito MC1	23.8	27.0	+13.23 %
Hidrobonito MC2	12.2	14.1	+14.78 %
Hidroeléctrica Cumpeo	42.6	34.5	-19.21 %
JCE	-	0.0	-
Juncalito	10.0	16.8	+68.00 %
LAS TORTOLAS	2.4	2.2	-9.77 %
LUMBRERAS	21.9	22.8	+4.28 %
La Arena	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Encon	67.9	67.9	+0.01 %
Solar Esperanza	20.7	0.0	-100.00 %
Solar Filomena	20.8	20.1	-3.25 %
Solar Fotovolt	0.0	0.0	-
Solar Francisco	-	0.0	-
Solar GR Lemu	44.4	44.3	-0.29 %
Solar GR Pepa	5.5	18.4	+232.96 %
Solar GR Santa Rosa	77.8	75.9	-2.54 %
Solar Girasoles	19.2	21.6	+12.42 %
Solar Guadalao	22.4	22.6	+1.10 %
Solar Homero	28.0	-	-
Solar Hormiga	15.1	16.1	+6.78 %
Solar Hornitos	2.1	0.8	-59.59 %
Solar Illapel 5X	26.9	26.6	-1.13 %
Solar Jahuel	48.3	41.0	-15.16 %
Solar Jaururo	16.9	17.3	+2.61 %
Solar José Soler Mallafré	12.6	12.5	-0.56 %
Solar Konda	21.1	20.8	-1.66 %
Solar La Acacia	80.5	62.2	-22.70 %
Solar La Blanquina	68.5	72.7	+6.04 %
Solar La Chapeana	19.0	19.5	+2.92 %
Solar La Chimba Bis	20.6	22.7	+10.13 %
Solar La Esperanza 2	74.9	77.5	+3.42 %
Solar La Estancia	23.1	23.1	-0.08 %
Solar La Frontera	40.0	33.5	-16.16 %
Solar La Lajuela	44.6	45.2	+1.27 %
Solar La Manga	29.1	16.2	-44.50 %
Solar La Quinta	26.6	25.4	-4.42 %
Solar Lagunilla	20.1	24.6	+22.71 %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Solar Las Codornices	28.3	27.1	-4.11 %
Solar Las Mercedes 1	22.0	22.1	+0.12 %
Solar Las Mollacas	19.0	15.9	-16.04 %
Solar Las Palomas	26.4	24.0	-9.02 %
Solar Las Perdices	0.0	0.0	-
Solar Las Rojas	11.5	20.8	+80.34 %
Solar Las Terrazas	20.7	7.4	-64.06 %
Solar Las Torcasas	-	0.0	-
Solar Las Turcas	27.4	22.1	-19.53 %
Solar Lipangue	0.0	0.0	-100.00 %
Solar Llanos de Potroso	0.0	59.1	-
Solar Lo Miranda	53.1	52.3	-1.44 %
Solar Lo Sierra	19.2	18.9	-1.28 %
Solar Loreto	21.3	21.2	-0.31 %
Solar Los Gorriones	27.7	25.2	-8.92 %
Solar Los Libertadores	57.0	55.8	-2.18 %
Solar Los Paltos	23.0	22.3	-3.13 %
Solar Los Patos	30.5	25.7	-15.80 %
Solar Los Puquios	22.0	0.0	-100.00 %
Solar Luce	19.9	21.1	+6.25 %
Solar Luders	27.8	26.1	-6.15 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
La Bifurcada	4.6	4.6	-0.06 %	Solar Luna	18.2	19.5	+6.61 %
La Compañía 2	22.9	34.4	+50.53 %	Solar Luna del Norte	21.4	20.8	-3.06 %
La Ligua	18.3	18.7	+2.26 %	Solar Malaquita 2	87.0	82.3	-5.34 %
La Montaña 1	0.0	0.0	-	Solar Marchigue 2	74.9	79.7	+6.37 %
La Montaña 2	0.0	0.0	-	Solar Marchigue 7	22.8	23.1	+1.26 %
La Paloma	21.5	9.6	-55.17 %	Solar Marin	25.7	25.9	+0.50 %
La Viña - Alto la Viña	8.5	8.9	+3.79 %	Solar Montt	26.1	25.2	-3.18 %
Las Chacras	22.7	23.0	+1.29 %	Solar Norte Chico 1	18.1	17.9	-1.30 %
Las Flores	4.1	19.9	+386.52 %	Solar Ocoa	30.0	11.5	-61.60 %
Las Lechuzas	0.0	0.0	-	Solar Olivillo	70.4	69.7	-1.00 %
Las Pampas	-	0.0	-	Solar Ovejería	81.5	70.0	-14.09 %
Las Vertientes	26.6	28.0	+5.23 %	Solar PFV Mostazal	84.4	76.7	-9.17 %
Lepanto	-	0.0	-	Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Lipigas Concón	-	0.0	-	Solar PSF Lomas Coloradas	12.7	13.9	+9.06 %
Lirio del campo	1.1	1.2	+5.54 %	Solar Pama	10.7	10.6	-1.03 %
Lonquimay	-	0.0	-	Solar Panquehue 2	46.4	40.7	-12.33 %
Los Bajos	116.9	124.4	+6.48 %	Solar Paraguay	78.9	77.2	-2.14 %
Los Colonos	-	0.0	-	Solar Parque Bicentenario	22.8	22.9	+0.63 %
Los Corrales	0.4	0.0	-100.00 %	Solar Pedreros	23.3	24.0	+3.03 %
Los Corrales 2	0.0	0.0	-	Solar Peralillo	28.5	24.7	-13.40 %
Los Morros	31.1	38.8	+24.66 %	Solar Pica	0.0	0.0	-
Los Negros	-	0.0	-	Solar Piquero	24.8	24.4	-1.76 %
Los Padres	0.0	0.0	-	Solar Pirque	21.8	22.1	+1.24 %
Los Perales	20.5	20.4	-0.59 %	Solar Placilla	80.6	80.3	-0.38 %
Los Sauces	-	0.0	-	Solar Población	23.3	23.3	-0.16 %
Los Álamos	-	0.0	-	Solar Portezuelo	25.0	22.5	-9.74 %
Louisiana Pacific	-	0.0	-	Solar Pozo Almonte 1	0.0	0.0	-
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-	Solar Pullalli	18.3	18.7	+2.15 %
MCH-Dosal	-	0.0	-	Solar Punta Baja	16.7	16.8	+0.75 %
MSA-1	1.8	1.1	-39.94 %	Solar Queltehue	23.4	23.6	+1.00 %
Maisan	2.2	2.3	+5.54 %	Solar RLA	20.3	20.0	-1.56 %
Mallarauco	72.3	76.7	+6.13 %	Solar Ranguil	20.6	22.1	+7.17 %
María Elena	0.0	0.0	-	Solar Rodeo	20.7	22.2	+7.23 %
María Pinto	16.9	13.9	-17.81 %	Solar Rovián	61.6	61.8	+0.40 %
Melo	41.9	43.5	+3.78 %	Solar San Francisco	55.6	25.7	-53.87 %
Mimbre	-	0.0	-	Solar San Isidro	21.9	16.6	-24.10 %
Minihidro Alto Hospicio	21.4	22.3	+4.31 %	Solar San Pedro	21.6	20.0	-7.22 %
Minihidro El Toro	21.4	17.7	-17.04 %	Solar Santa Adriana	17.8	20.0	+12.66 %
Minihidro Santa Rosa	11.3	11.8	+4.17 %	Solar Santa Amelia	17.0	16.9	-0.51 %
Molinería Villarrica	1.3	5.9	+367.73 %	Solar Santa Cecilia	17.1	15.7	-7.95 %
Monte Patria	-	0.0	-	Solar Santa Clara	23.9	5.5	-76.99 %
Muchi	0.0	0.0	-	Solar Santa Julia	24.4	26.8	+9.75 %
Multiexport 1	-	0.0	-	Solar Santa Laura	24.9	21.3	-14.66 %
Multiexport 2	-	0.0	-	Solar Santuario	28.3	26.0	-8.30 %
Munilque 1	6.9	5.3	-23.17 %	Solar Sol	21.4	21.1	-1.29 %
Munilque 2	0.0	8.2	-	Solar Talca	67.9	67.4	-0.82 %
Orafti	-	0.0	-	Solar Talhuén	28.7	29.3	+2.06 %
PFV CANELILLO	22.2	22.2	-0.28 %	Solar Tambo Real	21.2	16.4	-22.55 %
PFV CIPRES	61.7	10.6	-82.80 %	Solar Techos de Altamira	1.3	0.0	-100.00 %
PFV COCINILLAS	23.4	22.9	-2.45 %	Solar Til Til	23.2	10.3	-55.69 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PFV PITRA	12.0	19.9	+66.05 %
PFV SANTA INES	15.7	0.0	-100.00 %
PINARES	-	0.0	-
Palmar	30.5	35.2	+15.34 %
Panguipulli	-	0.0	-
Pehui	12.5	16.9	+35.09 %
Pichilonco	0.0	0.0	-
Picoltué	-	0.0	-
Pilpilen	24.1	24.6	+2.43 %
Pitotoy	23.6	0.0	-100.00 %
Puclaro	39.2	42.7	+8.92 %
Punitaqui	-	0.0	-
Purísima	3.6	2.7	-23.96 %
QUINANTU	22.9	10.1	-56.07 %
QUITRALMAN	-	0.0	-
Quillaileo	2.0	0.0	-100.00 %
Quillay	19.7	13.0	-34.06 %
RAULI	81.0	45.9	-43.35 %
Ramadilla	-	0.0	-
Rapaco	-	0.0	-
Raso Power	-	0.0	-
Reca	3.0	3.3	+7.90 %
Rey	-	0.0	-
Riñinahue	22.6	24.2	+7.09 %
Roblería	34.3	0.0	-100.00 %
Río Azul	-	0.0	-
Río Mulchén	0.2	1.9	+923.87 %
SANTA CAROLINA	24.3	23.7	-2.33 %
Salmofood 1	-	0.0	-
Santa Elena	0.0	6.9	-
Santa Irene	-	0.0	-
Santa Isabel	11.8	11.5	-2.47 %
Sauce Andes	12.0	12.5	+4.33 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Trebal	18.2	18.2	+0.08 %
Solar Trica-Dos	16.4	15.7	-4.03 %
Solar Tricahue 2	78.3	74.2	-5.14 %
Solar Tucúquere	25.8	26.1	+0.92 %
Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.3	0.3	+11.63 %
Solar UTFSM Viña del Mar	1.1	2.0	+76.29 %
Solar Valle Este 2	89.8	70.1	-21.94 %
Solar Valle Oeste 2	91.7	70.4	-23.28 %
Solar Valle de la Luna 2	26.6	19.6	-26.47 %
Solar Victoria	88.5	86.6	-2.14 %
Solar Villa Cruz	23.4	23.7	+1.32 %
Solar Villa Prat	9.2	25.0	+171.94 %
Solar Villa Seca	22.3	22.4	+0.63 %
Solar Vituco 2B	22.7	23.5	+3.32 %
Solar Ñilhue	6.5	5.7	-12.46 %
Solar Ñiquén	22.2	21.8	-1.89 %
Southern	-	0.0	-
Tambores	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	0.0	-
Tirúa	-	0.0	-
Tomaval	-	6.6	-
Trailelfú	3.6	3.8	+3.50 %
Tranquil	0.0	0.0	-
Trebal Mapocho	-	34.9	-
Trueno	16.1	14.9	-7.34 %
Truful Truful	18.2	19.4	+6.68 %
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
Total	7437.3	7152.9	-3.82 %

Abreviaturas:

CSE:Conectada a Sistema Externo

DF:Desconexión Forzada

DLC:Desconectada con Limitación de Combustible

DLCI:Desconectada con Limitación de Combustible por Instalaciones

DLF:Desconectada con Limitación Forzada

DLP:Desconectada con Limitación Programada

DP:Desconexión Programada

DRO:Desconectada con Restricción Operativa

ERE:Estado de Reserva Estratégica

FE:Falla Externa

GNP:Generación no programada

IF:Indisponibilidad por Falla

IL:Informe de Limitación de Unidades Generadoras

LC:Limitación de Combustible

LCI:Limitación de Combustible por Instalaciones

LF:Limitación Forzada

LP:Limitación programada

MM:Mantenimiento Mayor

P:Prueba de Puesta en Servicio

PDO:Prueba DO

PMG:Pequeño Medio de Generación

PMGD:Pequeño Medio de Generación Distribuida

PMM:Programa de Mantenimiento Mayor

PMMep:Programa de Mantenimiento Mayor con extensión de plazo

PO:Prueba Operacional

RO:Restricción Operativa

SDCF:Solicitud de desconexión de curso forzoso

SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

Guacolda 2	GNP por disponibilidad anticipada.
San Isidro 1 GNL	GNP por disponibilidad anticipada.
Andina-CTA	Menor generación real por indisponibilidad.
Tocopilla-U14	Menor generación real por indisponibilidad.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Andina-CTA	0.0	Alta excentricidad en la turbina, según IF 2020002751.
Kelar GNL	0.0	Kelar TG2 indisponible, según IF 2021000581.
Rapel	64.0	U-1 y U-2 indisponibles, según IF 2021000280 - 2021000286.
San Isidro 1 GNL	75.7	TV con desconexión de curso forzoso para reparar tubo roto de la caldera, según SDCF 2021019699.

3.2. Estado de Reserva Estratégica

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Ventanas 1	100.0	Ventanas 1 se encuentra en Estado de Reserva Estratégica. Por lo tanto, para solicitar su despacho se debe cumplir lo indicado en el "Reglamento de Potencia" (Decreto 62/2006, modificado por el Decreto 42 del 2020), específicamente lo señalado en el "Art. 25 quinquies"

3.3. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Eólica San Gabriel	87.0	Limitada a 159 MW. Causa informada: Falla en alimentador 6 por actuación relé 50N, según IL 2021000443.
Eólica Sarco	90.0	Limitada a 153 MW. Causa informada: Falla de circuito N°4, según IL 2021000356.
Guacolda 1	86.0	Limitada a 133 MW Causa informada: Por máximo control de válvula de turbina, según IL 2021000412.
Guacolda 2	75.0	Limitada a 113 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2021000516.
Guacolda 3	97.0	Limitada a 150 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2021000581.
Guacolda 4	93.0	Limitada en 144 MW Causa informada: control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2021000523.
Guacolda 5	97.0	Limitada en 150 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 202100050.
Hornitos-CTH	96.0	Control de emisiones de material particulado, según IL 2021000475.
Mejillones-CTM2	61.0	Limitada en 102MW por revisión de ventiladores de aire primario 1 y 4, según IL 2021000638
Norgener-NTO1	99.0	Se requiere verificación de Pmax con pruebas de performance de turbina y caldera, según IL 2021000072.
Nueva Ventanas	100.0	Limitada a 250 MW. Causa informada: Control parámetros sistema de circulación, según IL 2021000596.
Pajonales	92.0	Limitada a 96 MW. Causa informada: Alta temperatura en componentes del motor de grupos generadores, según IL 2021000469.
San Isidro 1 GNL	75.7	Limitado a 285 MW (TG en 200 MW) y no puede entregar SSCC de AGC por inestabilidad de combustión, según IL 2021000637.
Solar Carrera Pinto	77.0	Limitada a 70 MW. Causa informada: Falla en línea de producción N° 4, según IL 2020002383.
Solar Finis Terrae	80.0	Limitada en 110 MW. Causa informada: Cabinas de inversores siniestradas, según IL 2021000247.
Tocopilla-U14	0.0	Diferencial alta presión hogar, según IL2021000554.
Tocopilla-U15	72.5	Filtración descarga del Desaireador, según IL2021000376.
Ventanas 2	93.0	Limitada a 190 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de combustión, según IL 2021000630.

3.4. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Campiche	0.0	Mantenimiento Mayor.
Colbún	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
La Higuera	50.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
Pangue	50.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
Quintero 1A Diésel	0.0	Mantenimiento Mayor.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Quintero 1A Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.
Quintero 1A GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
Rucúe	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
Taltal 1 Diésel	0.0	Mantenimiento Mayor.
Taltal 1 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Abanico	100.0	Limitada a un mínimo técnico provisorio de 5 MW. Causa informada: Debe quedar una unidad en servicio para alimentar al cliente externo Frontel, que abastece la zona de Antuco, Abanico y Lago Laja, además alimenta los SS/AA de central El Toro y es respaldo de los SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
Angostura	100.0	Respecto de la operación de las unidades de la central hidroeléctrica Angostura (CH Angostura) no se apliquen incrementos del caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2020 hasta el 31 de marzo de 2021. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del río Bio Bio durante la época estival. De acuerdo a carta GM N° 213/2020. No puede participar en SSCC de CPF y CTF entre las 09:00 y las 21:00 hrs, según IL 2020002329.
Antuco	100.0	Debido a la entrada en vigencia del periodo de riego 2020 - 2021, Central Antuco deberá ajustar su generación al promedio del caudal afluente, esto con la finalidad de evitar fluctuaciones del caudal en la descarga, que puedan afectar a las comunidades y Asociaciones de canalistas de Antuco y Laja, según IL 2020002301.
Cipreses	100.0	C. Cipreses, de acuerdo a convenio de riego de la Laguna Maule de 1947, en temporada de riego y cuando el río Maule en Armerillo se encuentra deficitario (actual escenario) se debe al menos generar el caudal afluente a la laguna La Invernada, lo que implica no embalsar. En la práctica, ésta condición se cumple manteniendo la cota de la Laguna en un nivel no mayor al que comienza en un conteo semanal. Para este periodo de la temporada actual, la cota se ha fijado en: 1.313.43 msnm, correspondiente a la cota final del día Domingo 20/12, según IL 2020002484.
El Toro	100.0	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 hoyo intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. Dado lo anterior, Central El Toro podrá colaborar en control primario de frecuencia (CPF) del Sistema Eléctrico. Considerar para propósito anterior un nivel en bocatoma Polcura cercano a los 734,00 [m.s.n.m.] de manera de disponer de una banda adecuada para reaccionar a las variaciones potenciales producto del CPF, según IL 2020002456.
Guacolda 1	86.0	Limitada a variar entre plena carga y MT con Tpo. de estabilización de 2 hrs para disminuir stress térmico de paneles de sobrecalentado y recalentado de la caldera, según IL 2019000959
Guacolda 2	75.0	Limitada a no retirarse de acuerdo a carta 0406-2020, no puede realizar operación intradiaria de detención y partida , según IL 20210002409.
Guacolda 3	97.0	Limitada a variar entre plena carga y MT con Tpo. de estabilización de 2 hrs para disminuir stress térmico de paneles de sobrecalentado y recalentado de la caldera, según IL 2019000958.
Guacolda 4	93.0	Limitada a variar entre plena carga y MT con Tpo. de estabilización de 2 hrs para disminuir stress térmico de paneles de sobrecalentado y recalentado de la caldera, según IL 2019000957.
Guacolda 5	97.0	Por estabilización de caldera, Unidad debe cumplir tiempo de estabilización de 2 hrs, según IL 2020002295.
Nueva Renca Diésel	100.0	Limitada a operar con diésel en algunos escenarios. Causa informada: En escenarios de Pre emergencia y emergencia ambiental en la región Metropolitana, no puede operar con combustible diésel y en caso de encontrarse operando con el mencionado combustible, debe detener el ciclo combinado, según IL 20200001487.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Nueva Ventanas	100.0	Unidad deberá operar de acuerdo a los siguientes tiempos de estabilización por movimientos de carga (estos rangos también aplican para el CTF): - 267 MW a 205 MW sin tiempo de estabilización en ambos sentidos. - 204 MW a 137 MW 1,5 hrs de tiempo de estabilización. movimientos de carga dentro de rango sin restricción - 136 MW a 84 MW 3 horas de tiempo de estabilización. movimientos de carga dentro del rango sin restricción. Unidad puede realizar control de AGC entre el rango de 267 MW a 200 MW sin tiempo de estabilización, según IL 20200002317.
Pangue	50.0	U-1 limitada a generar 25 MVar cada vez que la unidad genere más de 180 MW. Causa informada: Debido a la configuración de S/E GIS de Pangue, por estar en servicio circuito N°2, cuando U-1 supere los 180 MW se deberá inyectar 25 MVar, esto último para evitar fluctuaciones de potencia activa, según IL 2021000433.
Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000260.
Ralco	100.0	De acuerdo a convenio firmado por usuarios de junta de vigilancia del río Biobío, de forma excepcional, ritmo de descenso máximo de embalse Ralco no deberá superar los 12 cms/día, según IL 2021000256.D
San Isidro 1 Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, y la RES. EXTA. N° 25/97, del Director Ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), que aprueba la operación de la Unidad I de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000299.
San Isidro 2 Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, y la RES. EXTA. N° 25/97, del Director Ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), que aprueba la operación de la Unidad I de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298.
Santa María	100.0	Tiempo de estabilización de 2 horas (solo para cambios en el sentido de la carga), según IL 20200001130.
Solar Luz del Norte	100.0	Indisponible para el AGC. Causa informada: No obedece consiga de bajada, según IL 2020001994.
Tocopilla-U14	0.0	Restricción para realizar AGC por falla comunicaciones, según IL 2021000554.
Ventanas 2	93.0	Queda restringida a operar con los siguientes tiempos de estabilización. Causa informada: Bloque bajo de generación 100 a 115 MW, 3 horas de tiempo de estabilización. Bloque intermedio de generación De 140 a 180 MW, 1,5 horas de tiempo de estabilización. Bloque alto de generación 190 a 215 MW, 3 horas de tiempo de estabilización. Para movimientos de generación dentro de un mismo bloque, no existe restricción de tiempo de estabilización y la unidad puede variar su generación dentro de los valores definidos en dicho bloque. Para cambio de bloque de generación ya sea de bloque bajo a intermedio o de alto a intermedio se debe esperar tiempo de estabilización, según IL 2020001738.

3.6. Solicitud de desconexión de curso forzoso

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Tocopilla-U14	0.0	Bajo stock de caliza, según SDCF 2021019646.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Loma Los Colorados 2 (U-15 y 16), Dos Valles, PFV Nuevo Quillagua, H. Digua, Los Cóndores, PFV Azabache, PFV Atacama Solar II y PE La Estrella, continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	Cs. Colbún y Canutillar se declaran en condición de agotamiento.
00:05	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1 abierta para regular tensión.
00:23	Chilquinta	S/E San Felipe habilitada transferencia automática de consumos.
00:49	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de línea de 110 kV Santiago Solar - C. Navia cerrado.
01:04	Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2 y línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2 abierta para regular tensión.
01:17	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 4 abierta para regular tensión.
02:00	San Andrés	C. San Andrés deja de verter.
02:58	Transec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1 abierta para regular tensión.
03:01	Transec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 2 abierta para regular tensión.
03:42	Transec	Línea de 220 kV Ralco - Charrúa 1 abierta para regular tensión.
04:09	AES Gener	C. Nueva Ventanas limitada a 245 MW. Causa informada: Control parámetros sistema de circulación, según IL 2021000644.
04:59	CGE	Línea de 66 kV Charrúa - Chillán interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2021000636.
04:59	STS	C. Masisa sale del servicio en forma intempestiva con 7.9 MW. Causa informada: Perturbación externa, según IF 2021000638.
05:35	STS	C. Masisa disponible, E/S y cancelado IF 2021000638.
06:26	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 abierta para regular tensión.
07:22	TEN	Línea de 500 kV Los Changos - Cumbre con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación en tramos 198-245 por exceso de contaminación, según SICF 2021019679.
07:25	AES Gener	C. Guacolda U-4 limitada en 80 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reponer pulverizador 4C, que salió de servicio en forma intempestiva por falla, según SICF 202119680.
07:37	CGE	Línea de 66 kV Itahue - Talca 1 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito sólo extremo de S/E Itahue, según IF 2021000640.
07:37	Arauco	C. Licantén genera en isla dejando de inyectar 3 MW. Causa informada: Perturbación externa, según IF 2021000639.
07:40	CGE	S/E Talca cerrado interruptor B1 de la línea de 66 kV Itahue - Talca 1.
07:55	Arauco	C. Licantén sincronizada.
08:26	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 cerrada.
08:53	Interchile	Línea de 220 kV Laguna - Encuentro 2 abierta para regular tensión.
09:03	TEN	S/E Cumbre conectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
09:13	AES Gener	C. Nueva Ventanas cancelada limitación IL 2021000644.
09:40	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 cancelada limitación IL 2021000617.
10:01	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1 cerrada.
10:49	Interchile	Línea de 220 kV Laguna - Encuentro 2 cerrada.
11:26	Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2 y línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2 cerrada.
11:28	AES Gener	C. Guacolda U-4 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 19680. Queda limitada en 130 MW. Causa informada: Limita su generación en 130 MW por alta corriente en pulverizadores, asociados a calidad de la mezcla de carbón, según IL 2021000647.
12:00	Arauco	C. P. Valdivia limitada en 5 MW. Causa informada: Menor disponibilidad de vapor del proceso productivo, según IL 2021000649. Cancelada IL 2021000607.
12:17	Transec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 cerrada.
12:22	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 2 cerrada.
13:32	TEN	Línea de 500 kV Los Changos - Cumbre cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2021019679.

Hora	Centro de Control	Observación
13:34	Enel Generación	C. San Isidro I TV con desconexión de curso forzoso. Causa informada: Tubo roto caldera, según SDCF 2021019699.
14:07	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 y 2.
14:09	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpiaco 1 y 2.
14:52	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 4 cerrada.
15:33	AES Gener	S/E La Cebada interruptores J1, J4 y JS abierto por control de transferencia de L. de 220 kV Los Vilos - Nogales 1 y 2.
15:50	San Andrés	C. San Andrés vierte.
16:10	Enor Chile	S/E Don Goyo interruptor JS abierto por control de transferencia de línea de 220 kV Pan de Azúcar - Don Goyo 1 y 2.
17:20	AES Gener	C. Guacolda U-1 limitada en 100 MW. Causa informada: Falla en alimentador de carbón de pulverizador D, según IL 2021000650.
17:54	CGE	Línea de 66 kV Itahue - Talca 2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 2.7 MW de consumos correspondiente a S/E San Rafael y 1.6 MW de S/E Panguilemo, según IF 2021000642.
17:57	CGE	S/E Panguilemo normaliza los consumos desde la línea de 66 kV Itahue - Talca 1.
18:03	Engie Generación	C. Térmica Andina CTA sale del servicio en forma intempestiva con 40 MW en pruebas, según IF 2020002751.
18:20	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar abierto por control transferencia línea de 110 kV Quillota - San Pedro.
18:32	CGE	S/E Talca cerrado interruptor 52B2 de la línea de 66 kV Talca - Itahue, tramo Talca - San Rafael (radial), recuperado los consumos de S/E San Rafael, línea queda seccionada hacia S/E Itahue. Causa informada: Conductor cortado por tala de terceros, en T-134 y 135.
18:45	AES Gener	C. Nueva Ventanas limitada a 245 MW. Causa informada: Control parámetros sistema de circulación, según IL 2021000651.
18:52	AES Gener	C. Guacolda U-1 cancelada limitación IL 2021000650.
18:52	Transec	Línea de 220 kV Ralco - Charrúa 1 cerrada.
19:00	Chilquinta	S/E San Felipe transferencia automática deshabilitada por control transferencia de las líneas de 110 kV Los Maquis - Aconcagua - Esperanza 1 y 2.
19:19	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpiaco 1 y 2.
19:22	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 y 2.
19:25	TEN	S/E Cumbre desconectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1.
19:27	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 abierta para regular tensión.
20:10	CGE	Línea de 66 kV Itahue - Talca 1, tramo Itahue - Panguilemo con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar conductores cortados en estructuras 134-135 de línea N° 2, según SDCF 2021019735.
20:47	CGE	S/E Villa Alegre 52B1 de la línea de 66 kV Villa Alegre - San Javier cerrado por control de transferencia de la línea de 66 kV Talca - Maule 1.
21:35	Escuadrón	C. Escuadrón sincronizada en pruebas, según SDCF 2021019681.
22:39	Enor Chile	S/E Don Goyo interruptor JS cerrado.
22:40	Escuadrón	C. Escuadrón cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2021019681.
22:41	AES Gener	S/E La Cebada interruptores J1, J4 y JS cerrados.
23:18	San Andrés	C: San Andrés deja de verter.
23:25	AES Gener	C. Nueva Ventanas cancelada limitación a 245 MW IL 2021000651.
23:34	Comasa	C. Lautaro 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Inspección y reparación del sistema accionamiento de parrilla del hogar de la caldera, según SDCF 2021019761.
23:43	Engie Generación	C. Térmica Hornito CTH limitada en 140 MW. Causa informada: Alta emisión de material particulado, según IL 2021000652.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 784 [MW]
21:20	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -15.7 [MW/m]
23:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -422.5 [MW]
23:59	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 29.2 [MW/m]
23:59	Enel Generación	Lago Laja promedio de extracciones diarias 51 m ³ /s, a solicitud de la DGA.
23:59	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule promedio de extracciones diarias 3.2 m ³ /s, a solicitud de riego.

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		
Enor Chile	S/E Mantos Blancos sin datos SCADA.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Engie Transmisión	Línea de 220 kV Encuentro - El Tesoro datos SCADA sin actualizar.	24/09/2019	01:00		
Engie Transmisión	S/E El Tesoro interruptor J1 sin datos SCADA.	12/11/2019	00:40		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Enlasa	C. El Peñón sin datos SCADA.	18/12/2019	00:41		
Engie Transmisión	S/E El Tesoro paño J2 (Esperanza) sin datos SCADA y tensión de la Barra 220 kV.	20/12/2019	21:30		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enlasa	S/E Diego de Almagro 220 kV paño J2 y C. San Lorenzo 2 y 3 datos SCADA F/S.	07/08/2020	18:00		
CGE	S/E El Sauce datos SCADA F/S.	23/08/2020	19:30		
Chilquinta	S/E Miraflores interruptor H4 datos SCADA F/S.	17/09/2020	05:30		
Enor Chile	S/E Valle Central interruptor B2-15 sin datos SCADA F/S	05/10/2020	12:10		
Codelco Ventanas	S/E Tap Off Codelco Ventanas	24/11/2020	11:46		
Engie Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
CGE	S/E Nirivilo data SCADA.	31/12/2020	15:00		
TEN	S/E Cumbre dato de T° erróneo.	05/01/2021	11:00		
Potencia	S/E Los Vilos J6 y S/E Los Espinos sin datos SCADA. No refleja estados.	01/02/2021	08:43		
STS	C. Calle Calle.	08/02/2021	08:00	07/03/2021	21:30
Gen. Metropolitana	C. PFV Santiago Solar datos SCADA congelados.	06/03/2021	19:30		
Engie Transmisión	S/E Crucero 220kV, S/E Tocopilla 220/110kV, S/E Chacaya 220kV, S/E Mejillones 220/110kV, S/E Capricornio 110kV, S/E Alto Norte 110kV y S/E El Cobre 220kV, sin datos SCADA.	07/03/2021	07:56	07/03/2021	11:45
AES Gener	S/E La Cebada datos SCADA.	07/03/2021	15:33		
STS	C. PE San Pedro datos SCADA congelados.	07/03/2021	21:20		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	Hot line.	07/10/2018	11:50		
Mariposas	Hot line.	23/02/2019	05:00		
ENAP BíoBío	Hot line.	31/10/2020	07:30		
SWC	Hot line.	28/02/2021	12:00		
Gen. Metropolitana	Hot line	06/03/2021	20:16	07/03/2021	00:49

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 07 de marzo de 2021

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 26-03-2021 13:20:52

Estación: Ejecución Extensa, Ejecución Extensa

Total registros General: 26

Total registros Subestación: 8

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021015460	Subestación	Ejecución Extensa	AES GENER	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ANDES (AES GENER)	BA S/E ANDES 220KV-8P1 BA S/E ANDES 220KV-8P2 BA S/E ANDES 220V (EES)	Obras Civiles	0	Proyecto Sol de Lila, Pulo de conexión 220 kv- Trabajos Generales de Obras Civiles en Lila.	Riesgo bajo ya que se toman medidas de seguridad	S/E Andes 220 kv- Señalizar y No Reconectar: 25201, 25204, 25205, 25206, 25207, 25208, 25210.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-03-21 07:00	07-03-21 19:00	07-03-21 08:19	07-03-21 19:24
2021017680	Subestación	Ejecución Extensa	CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E MANSO DE VELASCO	MANSO DE VELASCO 69/15KV ZDMVA 1	Mantenimiento preventivo	0	Desconexión de transformador T1 para revisión punto con sobretensión 898T1-2 y mantenimiento preventivo a interruptores S2BT1 y S2CT1.	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada.	Desconexión de transformador T1 para revisión punto con sobretensión 898T1-2 y mantenimiento preventivo a interruptores S2BT1 y S2CT1. Consumos de S/E Manso de Velasco serán respaldados a través de T2 66/15 kv ZL5, M35 de la misma instalación.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-03-21 09:00	07-03-21 15:00	07-03-21 09:05	07-03-21 15:05	
2021027019	Subestación	Ejecución Extensa	CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PELZQUEN	S/E PELZQUEN B1	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento preventivo, limpieza de aislación, revisión de conexiones y pruebas eléctricas.	Riesgo del Trabajo medio controlado	Trabajos asociados a SD 2021017018. Sin consumos finales afectados	No tiene consumo afectado		ninguno		07-03-21 06:00	07-03-21 18:00	07-03-21 07:56	07-03-21 17:12	
2021017991	Subestación	Ejecución Extensa	COBOLÓN TRANSMISIÓN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MULCHEN	S/E MULCHEN I4	Otro Tipo de Trabajo	0	Habilitación de los apiques se realizará a posterior, cuando se solicite la PES del parque solar Matuco	Riesgo medio, se considera el bloqueo de trips de la protección que será intervenido.	A solicitud de WPO por proyecto parque solar Matuco FASE 1 NUP 458 FASE 2 NUP 1797. Se solicita protocolización de ajustes paflo J4 S1 y S2 según ECAP EE-ES-2020-0484, se realizará de manera alternada cada sistema y al finalizar cada sistema se volverá a los niveles encontrados.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-03-21 08:00	07-03-21 20:00	07-03-21 08:46	07-03-21 14:21	
2021038837	Subestación	Ejecución Extensa	ENEL DISTRIBUCIÓN CHILE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E LO BOZA	LO BOZA 110/12.5KV SOMVA 4	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realiza instalación de puntos, conectores para puesta en servicio de residencia de Norte del transformador D4.	Trabajo sin riesgo para el sistema.	Trabajos emarcados en proyecto NUP N°1458	No tiene consumo afectado		ninguno		07-03-21 02:00	07-03-21 20:00	07-03-21 09:39	07-03-21 19:19	
2021056721	Subestación	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ESCONDIDA	otros: telecomunicación	Mantenimiento preventivo	0	Se realizará Mantenión equipos de comunicación, Revisión Red Serial Sala 1	Riesgo Bajo, el trabajo se realiza con procedimiento actualizado y personal calificado.	Probable intermitencia en comunicaciones mientras dure intervención	No tiene consumo afectado		ninguno		07-03-21 08:00	07-03-21 20:00	07-03-21 15:15	07-03-21 21:19	
2021018419	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	S/E DIEGO DE ALMAGRO H3	Otro Tipo de Trabajo	0	A Solicitud de CODECO división El Salvador, según SODI N°332. Trabajos de Mantenimiento Preventivo, Línea LH03, DDA- LLANTA 2.	Bajo.	Subestación DIEGO DE ALMAGRO- Pulo Línea LH03, DDA-LLanta 2. Instalaciones en riesgo: Pulo Línea LH03, DDA-LLanta 2. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y término de las mantobras de desconexión del Pulo Línea LH03- DDA-LLanta 2. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-03-21 08:00	07-03-21 18:00	07-03-21 08:27	07-03-21 16:07	
2021058418	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	S/E DIEGO DE ALMAGRO H2	Otro Tipo de Trabajo	0	A Solicitud de CODECO división El Salvador, según SODI N°332. Trabajos de Mantenimiento Preventivo, Línea LH03, DDA- LLANTA 2.	Bajo.	Solicitado por CODECO división El Salvador por: MANTENIMIENTO PREVENTIVO LINEA LH03, DDA- LLANTA 2. Restricción: S/E Diego de Almagro, no reconectar S2H2. Instalación con riesgo: Pulo Línea LH03, DDA- LLANTA 1. Temporalidad del riesgo: Al inicio y término de los trabajos de mantenimiento preventivo en zonas críticas. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-03-21 08:00	07-03-21 18:00	07-03-21 08:27	07-03-21 16:07	

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 26-03-2021 13:20:52

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros: Generador: 26

Total registros Central Generadora: 7

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo programación	Central	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202102951	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COMASA	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	TER LAUTARO	TER LAUTARO US	Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección y reparación sistema accionamiento panela hogar caldera.	Inspección y reparación accionamiento panela.	Se debe reparar accionamiento panela para evitar daños mayores.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)			07-03-21 23:58	09-03-21 23:59	07-03-21 23:34	10-03-21 08:36
202102989	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	TER SAN ISIDRO	TER SAN ISIDRO CCS-TV	Otro Tipo de Trabajo	0	Reparación de rotura de tubos en evaporador de AP del HRSG.	Riesgo bajo, trabajos supervisados en terreno.	Sin comentar.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)			07-03-21 13:34	11-03-21 07:00	07-03-21 13:34	15-03-21 23:40
2021028253	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER ICM	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	354	Control y toma de datos de temperatura de aceite lubricación turbina entre 280 MW y 354 MW (señal ordenama de carga).	Control y toma de datos de temperatura de aceite lubricación turbina entre 280 MW y 354 MW (señal ordenama de carga).	No tiene consumo afectado	ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)			07-03-21 08:00	07-03-21 15:00	07-03-21 08:00	07-03-21 22:33	
202102714	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENHAC	Intervención	Origen Interno	Programada	TER TERMOPLACINCO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	95,6	Pruebas de inyección con carga variable hasta 1,6 MW, por chequeo rutinario del funcionamiento de equipos.	No existen riesgos asociados, debido a que la prueba tiene como objetivo comprobar los parámetros operacionales de las unidades para asegurar la calidad de servicio.	Central Termopocífico 100% Disponible para el SI.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)	PO (Prueba Operacional)	07-03-21 09:00	07-03-21 23:59	07-03-21 21:21	07-03-21 22:28	
2021020519	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GRS SOLAR CHILE 2017 SPA [En_Revisión]	Intervención	Origen Interno	Programada	PPV SAN PEDRO [En_Revisión]	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	106	Pruebas de Rendimiento de PPV San Pedro (pruebas de garantía). Condiciones requeridas: PPV San Pedro a disposición del jefe de faena, se requiere que el CEN no limite la potencia por debajo de 65MW. Nota: La prueba durará 30 días durante las horas de sol. Concretamente, la prueba se desarrollará durante los primeros 15 días en los Centros de Transformación del CT1 a CT8 y los siguientes días en los Centros de Transformación del CT9 a CT18. La prueba consiste en medir durante dichos 30 días la relación entre la energía generada y la irradiación recibida por el sistema. Con la planta operando en condiciones normales, se medirá de manera continuada ambos parámetros.	Pruebas de Rendimiento de PPV San Pedro (pruebas de garantía). Condiciones requeridas: PPV San Pedro a disposición del jefe de faena, se requiere que el CEN no limite la potencia por debajo de 65MW. Nota: La prueba durará 30 días durante las horas de sol. Concretamente, la prueba se desarrollará durante los primeros 15 días en los Centros de Transformación del CT1 a CT8 y los siguientes días en los Centros de Transformación del CT9 a CT18. La prueba consiste en medir durante dichos 30 días la relación entre la energía generada y la irradiación recibida por el sistema. Con la planta operando en condiciones normales, se medirá de manera continuada ambos parámetros.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)	PO (Prueba Operacional)	07-03-21 06:00	07-03-21 21:00	07-03-21 06:00	07-03-21 21:31		
202101980	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA UA	Otro Tipo de Trabajo	80	El trabajo consiste en reparar pulverizador AC, que salió de servicio en forma intermitente por falla.	Actividad sin riesgo, los trabajos se realizaron bajo procedimientos autorizados.	.	No tiene consumo afectado	ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)			07-03-21 07:25	07-03-21 12:00	07-03-21 07:25	07-03-21 11:28
202104984	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA US	Otro Tipo de Trabajo	75	Prueba de válvulas de turbina.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Unidad debe permanecer en 75 MW fijos mientras se realizan las pruebas, por lo que no debe dar MSOC de CPV, CIP o CTE.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		07-03-21 03:30	07-03-21 06:30	07-03-21 03:08	07-03-21 05:47	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 26-03-2021 13:20:52

Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Extensa

Total registros General: 26

Total registros Línea: 11

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramite(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202059735	Línea	Ejecución Extensa	CGE	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	ITAHUE - TALCA 66KV	ITAHUE - LOS MAQUIS TRANSET 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Asociado a reparación de conductores cortados en estructuras 134-135 LT66KV 2 San Rafael-Itahue, se requiere desconexión del tramo LT66KV Itahue- Los Maquis, lo anterior dado que las líneas comparten estructuras en común. Se consumen	Riesgo medio, trabajos de emergencia cercanos a la línea 1 Itahue- Los Maquis, se solicita desconexión.		No tiene consumo afectado		ninguno			07-03-21 20:10	08-03-21 02:00	07-03-21 20:10	08-03-21 01:51
202058930	Línea	Ejecución Extensa	CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	ESTRUCTURA 103- FATIMA 66KV	ESTRUCTURA 103- FATIMA 66KV C1 ESTRUCTURA 103- FATIMA 66KV C2	Roo y poste Franja serodumbre	0	Trabajos de mantenimiento preventivo a estructuras en LT 66KV Fátima - Buiñ.	Riesgo del trabajo a realizar bajo, controlado.		No tiene consumo afectado		ninguno			07-03-21 05:00	07-03-21 17:00	07-03-21 04:38	07-03-21 11:53
202058918	Línea	Ejecución Extensa	CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	ESTRUCTURA 103- FATIMA 66KV	ESTRUCTURA 103- FATIMA 66KV C1 ESTRUCTURA 103- FATIMA 66KV C2	Roo y poste Franja serodumbre	0	Se realizará labores de poda y roce en LT 66KV Fátima - Buiñ.	Riesgo del trabajo a realizar bajo, controlado.		No tiene consumo afectado		ninguno			07-03-21 05:00	07-03-21 17:00	07-03-21 04:38	07-03-21 11:53
202057018	Línea	Ejecución Extensa	CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	ROGARÍO - SAN FERNANDO 66KV	TAP RENGO - PELEQUÉN 66KV C1	Mantenimiento preventivo	0	Implica y reemplazo de aislación, revisión de prensas. Ademas de atender actividades de poda - Roco y Tala	Riesgo del Trabajo medio controlado		No tiene consumo afectado		ninguno			07-03-21 06:00	07-03-21 18:00	07-03-21 07:56	07-03-21 17:12
202059691	Línea	Ejecución Extensa	ELETRANS S.A.	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	CIÑUELOS - CERROS DE MUSHCHEN 220KV	CIÑUELOS - CERROS DE MUSHCHEN 220KV C1	Alambrado de control	0	en la madrugada comandos de apertura de interruptor 52 JB, en S/E Cívicos, no se ejecuta, por lo que se realizarán pruebas de apertura y cierre a interruptor del paño JB, correspondiente a la LT Cívicos-C de Muchahue, para realizar verificación con comando SCADA.	en la madrugada comandos de apertura de interruptor 52 JB, en S/E Cívicos, no se ejecuta, por lo que se realizarán pruebas de apertura y cierre a interruptor del paño JB, correspondiente a la LT Cívicos-C de Muchahue, para realizar verificación con comando SCADA.		No tiene consumo afectado		ninguno			07-03-21 11:32	07-03-21 14:00	07-03-21 11:33	07-03-21 13:12
202007936	Línea	Ejecución Extensa	STIS	Intervención	Origen Externo	Programada	PARGUA - CHILOE 220KV	ML SE PARGUA (AT22131) - EST 36 (AT22131) 220KV C1 EST 37 (AT22131) - ML SE CHILOE 220KV C1 EST 38 (AT22131) - ML SE 220KV C1 EST 4 - EST 37 (AT22131) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere no reconectar línea 220 KV Pargua Chiloi a solicitud de Transelco por fauna de instalación de Redes auxiliares (Paralelo al vano 105-106 de la IAT Pargua-Chiloi) (Obrá DA 422 Nva S/E Anud).	El riesgo es la operación de la línea durante las faenas de Transelco.	Solicitud por requerimiento de Transelco: (S000 185 Transelco registro interno S75).	No tiene consumo afectado		ninguno			07-03-21 08:00	07-03-21 18:00	07-03-21 07:53	07-03-21 18:10
202059679	Línea	Ejecución Extensa	TEN	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C1 LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C2	Lavado de Aislación	0	Se realizó lavado de aislación en IT 3x500 kv Los Changos-Cumbre tramos 138-145 por exceso de contaminación. Se requiere no reconexión de los paños KE y K9 en S/E Los Changos y K1 y K4 en S/E Cumbre.	Riesgo: Disparo Intempestivo de interruptores asociados a LT 2x500KV Los Changos-Cumbre por alta contaminación en aislamiento, acortamiento de distancia a punto energizado. Medidas de mitigación: Lavado de aislados, mantener distancia a punto energizado según normativa.	Se requiere no reconexión de los paños KE y K9 en S/E Los Changos y K1 y K4 en S/E Cumbre y la deshabilitación de la reconexión automática (F79) de los paños mencionados.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-03-21 07:00	07-03-21 18:00	07-03-21 07:22	07-03-21 13:32
202058311	Línea	Ejecución Extensa	TRANSCHILE	Intervención	Origen Externo	Programada	RIO MALLICO - MUSHCHEN 220KV	EST. N°278A - MUSHCHEN 220KV C2	Mantenimiento preventivo	0	A solicitud de Colibco por trabajos en sus instalaciones de protocolización de ajustes de protecciones (sistema 1 y sistema 2) en el paño J4 de S/E Muchén según ECAP EE ES 2005-048), correspondiente al extremo en S/E Muchén de la LT 220 kV Río Mallico - Muchén C2. Se realizará de manera alternada la protocolización y bloqueo de las vías de trip de las protecciones S1 y S2 de la línea en el extremo de S/E Muchén, estos trabajos serán ejecutados por Colibco.	Riesgo de desconexión de la LT 220 kV Río Mallico - Muchén C2, para mitigar este riesgo se tiene contemplado realizar el bloqueo de las vías de trip de las protecciones en el extremo de S/E Muchén.	Al momento de finalizar los trabajos los sistemas S1 y S2 volverán a sus ajustes originales. Trabajos relacionados con proyecto Parque Eólico Mallico (MOP 458 y 1737)	No tiene consumo afectado		ninguno			07-03-21 08:00	07-03-21 20:00	07-03-21 08:46	07-03-21 14:22
202059648	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos solicitados por CMPC.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno			07-03-21 08:00	07-03-21 18:00	07-03-21 08:39	07-03-21 15:54
202057984	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	RAHUE - PUERTO MONTT 220KV	RAHUE - EST. 338 220KV C2 EST. 338 - EST. 641 220KV C2 EST. 641 - PUERTO MONTT 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos relacionados a obra por decreto.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno			07-03-21 08:00	07-03-21 18:00	07-03-21 08:15	07-03-21 18:17
202056071	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - CONDONES 220KV	TARAPACA - CONDONES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de la obra Tack, Obras civiles para futuro seccionamiento de la 220 KV Tarapacá-Condones, construcción de nuevas Estructuras JA, 1N, 12A, 12B. Confección de malla puesta tierra. Remate de obras civiles.	Medio		No tiene consumo afectado		ninguno			07-03-21 08:00	07-03-21 18:00	07-03-21 07:24	07-03-21 19:21

ANEXO N° 5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por la empresa Compañía General de Electricidad S.A.

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 07-03-2021 19:10

Finalizado

Número:

2021000642

Solicitante:

Cristian Andres Ahumada Gomez

Empresa:

CGE

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

ITAHUE - TALCA 66KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - ITAHUE - LOS MAQUIS TRANSNET 66KV C2

Nombre : ITAHUE - LOS MAQUIS TRANSNET 66KV C2

Fecha Perturbacion : 07-03-2021 17:54

Fecha Normaliza : 07-03-2021 21:00

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : 4.3

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - LOS MAQUIS TRANSNET - SRAFAEL EMETAL 66KV C2

Nombre : LOS MAQUIS TRANSNET - SRAFAEL EMETAL 66KV C2

Fecha Perturbacion : 07-03-2021 17:54

Fecha Normaliza : 07-03-2021 21:00

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : 4.3

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - PANGUILEMO - TALCA 66KV C2

Nombre : PANGUILEMO - TALCA 66KV C2

Fecha Perturbacion : 07-03-2021 17:54

Fecha Normaliza : 07-03-2021 18:32

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : 4.3

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - SAN RAFAEL EMETAL - PANGUILEMO 66KV C2

Nombre : SAN RAFAEL EMETAL - PANGUILEMO 66KV C2

Fecha Perturbacion : 07-03-2021 17:54

Fecha Normaliza : 07-03-2021 18:32

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : 4.3

Comentario : .

Zona Afectada

Maule

Comuna

Talca

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

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:

-Elemento:

-Fenómeno Eléctrico:

-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: Apertura por protecciones del interruptor 52B5 de S/E Itahue e interruptor 52B2 de S/E Talca afectando los consumos de S/E Panguilemo, S/E San Rafael y EFE Panguilemo.

-Acciones Inmediatas: 1.- Interrogación de protecciones y recorrido de la línea.

-Hechos Sucidos: 1.- 17:57 hrs. Recuperada la totalidad de los consumos de S/E Panguilemo y EFE Panguilemo vía redes 66 kV desde línea 66 kV Itahue - Talca N°1. 2.- 18:32 hrs. Recuperada la totalidad de los consumos de S/E San Rafael vía redes 66 kV desde S/E Talca. Previamente se realizó la apertura local del desconectador 89B2 de S/E San Rafael.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

CGE / Perd. Estm. de Potencia: 4.3 / Región : Maule / Clientes Afectados: 15968

EFE / Perd. Estm. de Potencia: 0 / Región : Maule / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

07-03-2021 17:54



Fecha / Hora Estimada Retorno:

07-03-2021 21:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

08-03-2021 02:18

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 CARABINEROS DE CHILE.pdf (/informe_fallas/download_file/60454d08ad651f5d710fc836/CARABINEROS DE CHILE.pdf)	19/03/2021 16:06:43
 IF 2021000642 LT Itahue-Talca L2 07-03-2021 VF.docx (/informe_fallas/download_file/60454d08ad651f5d710fc836/IF 2021000642 LT Itahue-Talca L2 07-03-2021 VF.docx)	23/03/2021 17:38:35
 ANEXO III - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO Itahue-Talca Cto.2.docx (/informe_fallas/download_file/60454d08ad651f5d710fc836/ANEXO III - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO Itahue-Talca Cto.2.docx)	23/03/2021 17:38:48
 ANEXO V - PROBATORIOS Falla Línea 66kv Itahue-Talca C2.docx (/informe_fallas/download_file/60454d08ad651f5d710fc836/ANEXO V - PROBATORIOS Falla Línea 66kv Itahue-Talca C2.docx)	23/03/2021 17:39:16
 Eventos.zip (/informe_fallas/download_file/60454d08ad651f5d710fc836/Eventos.zip)	23/03/2021 17:39:27
 Mantenimientos.zip (/informe_fallas/download_file/60454d08ad651f5d710fc836/Mantenimientos.zip)	23/03/2021 17:41:55

ANEXO N° 6

Otros antecedentes aportados por la empresa Compañía General de Electricidad
S.A.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF2021000642	FECHA DE FALLA: 07 de marzo de 2021
INSTALACIÓN (ES) Línea 66kv Itahue-Talca Cto.2	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	07 de marzo de 2021
Hora	17:54

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.

ID 332 - Línea 66kv Itahue-Talca Cto.2

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

Transmisión Zonal.

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

Conductor de cobre 2/0 AWG cortado, dos fase entre las estructuras N°134-135.

1.3. Causa origen de la falla:

Tala de terceros no autorizada por CGE, afectando a la línea 66kv Tramo Itahue-Los Maquis Cto.2, cortando dos fases y rompiendo dos cadenas de aisladores, esto entre las estructuras N°134-135.

1.4. Proposición de origen de la falla.

III. Fuerza Mayor o caso fortuito.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF2021000642	FECHA DE FALLA: 07 de marzo de 2021
INSTALACIÓN (ES) Línea 66kv Itahue-Talca Cto.2	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico	ARB2	Interrupción producida por la caída de uno o más árboles, o parte de él, natural o provocada, sobre la instalación.
Elemento del Sistema Eléctrico	TX2	Conductores.
Fenómeno Eléctrico	DI21	Protección distancia
Modo	13	Opera según lo esperado

1.6. Comuna donde se originó la falla.

7110, San Rafael

1.7. Comunas afectadas por la falla.

7106, Pelarco

7108, Rio Claro

7108, San Clemente

7110, San Rafael

7101, Talca

7107, Pencahue

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF2021000642	FECHA DE FALLA: 07 de marzo de 2021
INSTALACIÓN (ES) Línea 66kv Itahue-Talca Cto.2	

1.8. Reiteración.

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

No se presentaron fallas en los últimos 24 meses.

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

No se presentaron fallas en los últimos 24 meses.

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

No se presentaron fallas en los últimos 24 meses.

1.9. REPRESENTANTE LEGAL DE LA EMPRESA

Razón Social: Compañía General de Electricidad S.A.
Rut: 76.411.321-7
Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección: Av. Presidente Riesco 5561, piso 14. Las Condes. Santiago.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación Primaria	Instalación	Hora desconexión	Hora Normalización
San Rafael	Barra de 66KV	17:54	18:32
Panguilemo	Barra de 66KV	17:54	17:57

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF2021000642	FECHA DE FALLA: 07 de marzo de 2021
INSTALACIÓN (ES) Línea 66kv Itahue-Talca Cto.2	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

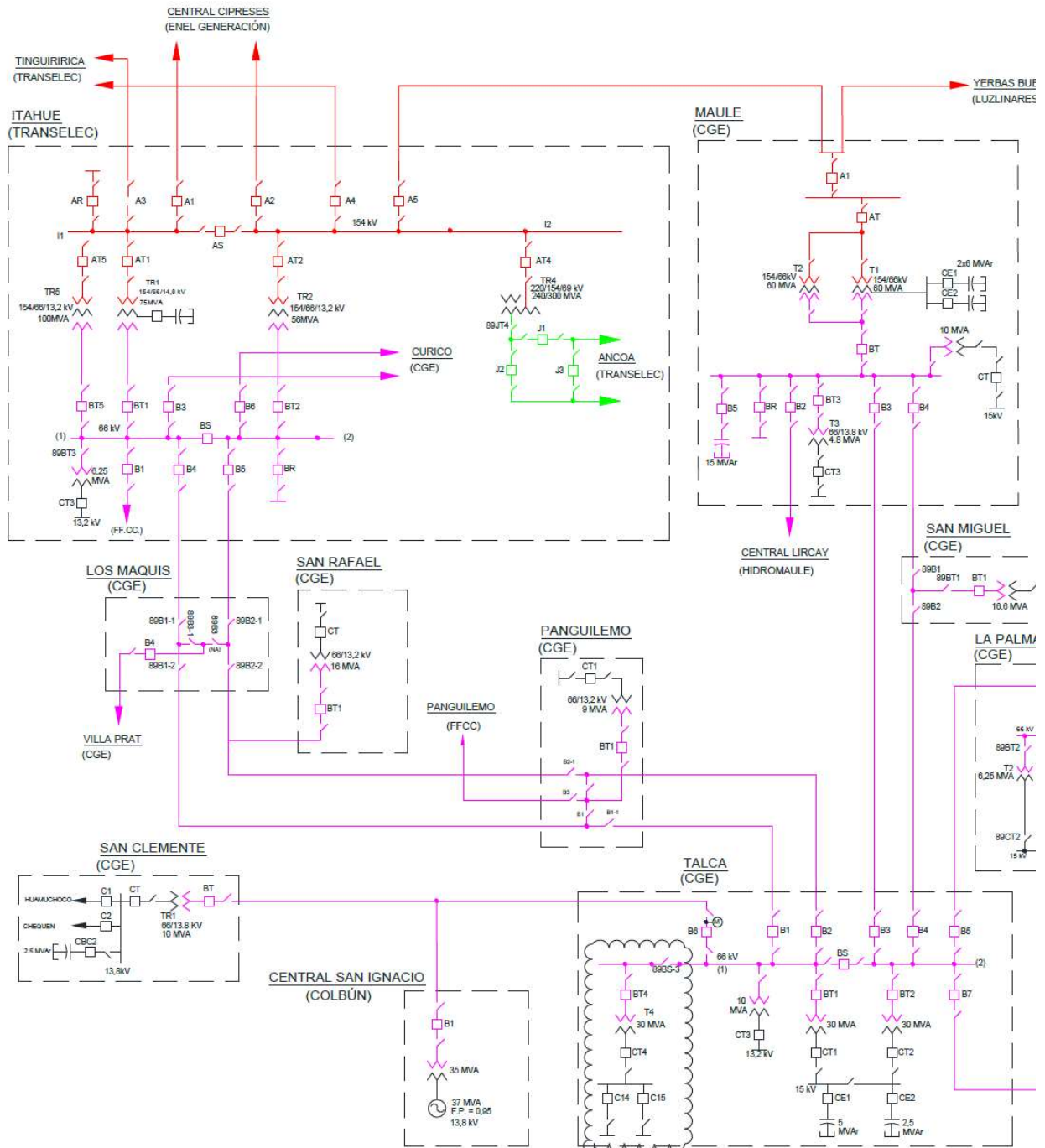


Figura 1: Diagrama Unilineal Simplificado de SS/EE San Rafael y Panguilemo.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF2021000642	FECHA DE FALLA: 07 de marzo de 2021
INSTALACIÓN (ES) Línea 66kv Itahue-Talca Cto.2	

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación /Transformador	Alimentador/Nema	MW	Hora desconexión	Hora normalización	Clientes afectados	Comuna	Rural/ Urbano
S/E San Rafael T1	Cto. Camarico 52C1	1.6	17:54	18:32	3918	7106, Pelarco 7108, Rio Claro 7108, San Clemente 7110, San Rafael 7101, Talca	Urbano/ Rural
S/E San Rafael T1	Cto. Botalcura 52C2	0.3	17:54	18:32	5691	7106, Pelarco 7108, San Clemente 7110, San Rafael 7101, Talca 7107, Pencahue	Urbano/ Rural
S/E San Rafael T1	Cto. El Bajo 52C3	0.7	17:54	18:32	1908	7110, San Rafael	Rural
S/E Panguilemo T1	Cto. Aeródromo 52C1	1.7	17:54	17:57	3559	7110, San Rafael 7101, Talca	Urbano/ Rural
S/E Panguilemo T1	Arranque EFE 66KV	0.1	17:54	17:57	1	-	-
	TOTAL (MW) Clientes Regulados	4,4			15077		

ENS: 1,736 MWH.

N° de Clientes Afectados: 5126 aprox.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF2021000642	FECHA DE FALLA: 07 de marzo de 2021
INSTALACIÓN (ES) Línea 66kv Itahue-Talca Cto.2	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Talca	DF interruptor 52B2	17:54
Itahue	DF interruptor 52B5	17:54
Panguilemo	Apertura del DDCC 89B2	17:56
Panguilemo	Cierre del DDCC 89B1, se recuperan los consumos de SE Panguilemo y EFE Panguilemo.	17:57
San Rafael	Apertura local del DDCC 89B2	18:31
Talca	Primer orden de cierre sin éxito interruptor 52B2, comando fallido	18:32
Talca	Cierre con éxito del Interruptor 52B2, se recuperan los consumos de SE San Rafael (se recupera el 100% de los consumos afectados)	18:32
	19:00 hrs. CT informa causa de falla: Corte de conductor 2 fases entre estructuras 134-135 del tramo 66KV Itahue-Los Maquis Cto.2 por tala de terceros no autorizada por CGE.	19:00
Maniobras de normalización (08/03/2021):		
Itahue	Cierre del 52B5 S/E Itahue, prueba de cierre con éxito.	01:43
Itahue	Apertura del 52B5 S/E Itahue.	02:16
San Rafael	Cierre del 89B2 S/E San Rafael.	02:18
Itahue	Cierre del 52B5 S/E Itahue.	02:18

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF2021000642	FECHA DE FALLA: 07 de marzo de 2021
INSTALACIÓN (ES) Línea 66kv Itahue-Talca Cto.2	

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

SUBESTACIÓN	INSTALACIÓN	HORA	PROTECCIÓN OPERADA	TIEMPO	OBSERVACIONES
Itahue	52B5	20:54:20.459 UTC	M2PT 21 en zona 2	300 ms	Opera correctamente
Itahue	52B5	20:54:28.584 UTC	50G1 (SOFT)	Instantáneo	Opera correctamente
Talca	52B2	20:54:20.461 (UTC)	M2PT 21 En zona 2	300 ms	Opera correctamente

Ajustes de la protección de la LT Itahue-Talca 2

SE Itahue

INTERRUPTOR LINEA 66 kV ITAHUE-TALCA N°2 (52B5)

AJUSTES PROTECCIÓN DE DISTANCIA PARA FALLAS ENTRE FASES: UNIDAD MHO

TT.CC: 600/5
TT.PP = 600/1
Relé: SEL-311C

Alcance 1º zona	: 1.92 L 52,9º Ω secundarios	→ 0 Seg.	Adelante
Alcance 2º zona	: 3,79 L 52,9º Ω secundarios	→ 0.3 Seg.	Adelante
Alcance 3º zona	: 5.74 L 52,9º Ω secundarios	→ 1,0 Seg.	Adelante
Alcance 4º zona	: 14,5 L 52,9º Ω secundarios	→ 2,0 Seg.	Adelante

AJUSTES PROTECCIÓN DE DISTANCIA PARA RESIDUALES: UNIDAD MHO

TT.CC: 600/5
TT.PP = 600/1
Relé: SEL-311C

Alcance 1º zona	: 1.92 L 52,9º Ω secundarios	→ 0 Seg.	Adelante
Alcance 2º zona	: 3,79 L 52,9º Ω secundarios	→ 0.3 Seg.	Adelante

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF2021000642	FECHA DE FALLA: 07 de marzo de 2021
INSTALACIÓN (ES) Línea 66kv Itahue-Talca Cto.2	

AJUSTES PROTECCIÓN DE DISTANCIA PARA UNIDAD POLIGONAL DE RESIDUAL:

Relé: SEL-311C

XG1	: 1.44 Ω sec	RG1	: 4.32 Ω sec
XG2	: 3.02 Ω sec	RG2	: 9.05 Ω sec
XG3	: 6.41 Ω sec	RG3	: 19.22 Ω sec
XG4	: 11.18 Ω sec	RG43	: 19.22 Ω sec

PROTECCIÓN DIRECCIONAL DE SOBRECORRIENTE RESIDUAL, 67N HACIA ADELANTE

	Protección Residual
TTCC	600/5
Relé	SEL 311C
Pick up	0,83 A. sec. (99,6 A Prim)
Curva	U4
Lever	8,5
Instantáneo	No habilitada
Elemento Torque	32GF

PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE DIRECCIONAL DE FASE (HACIA ADELANTE)

	Protección de Fase
TTCC	600/5
Relé	SEL 311C
Pick up	3.59 A. sec.(430,8 A Prim)
Curva	C1
Lever	0.25
Instantáneo	No habilitada
Elemento Torque	M2P+M3P+M4P

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF2021000642	FECHA DE FALLA: 07 de marzo de 2021
INSTALACIÓN (ES) Línea 66kv Itahue-Talca Cto.2	

RECONEXIÓN, 79

Reconexiones	1
Tiempo para reconexión	8 segundos
Tiempo de reset	30 segundos

SE TALCA

INTERRUPTOR LINEA ITAHUE-TALCA N°2, 66 KV (52B2)

AJUSTES PROTECCIÓN DE DISTANCIA PARA FALLAS ENTRE FASES: UNIDAD MHO

TT.CC: 400/5

TT.PP = 600/1

Relé: SEL-311C

Alcance 1º zona	: 0.49 L 52,9º Ωsecundarios	→ 0 Seg.	Adelante
Alcance 2º zona	: 2.52 L 52,9º Ω secundarios	→ 0.3 Seg.	Adelante
Alcance 3º zona	: 3.53 L 52,9º Ωsecundarios	→ 1,0 Seg.	Adelante
Alcance 4º zona	: 22.72 L 52,9º Ωsecundarios	→ 2,0 Seg.	Adelante

AJUSTES PROTECCIÓN DE DISTANCIA PARA UNIDAD POLIGONAL DE RESIDUAL:

Relé: SEL-311C

XG1	: 0,49 Ωsec	RG1	: 0.49 Ω sec
XG2	: 2.01 Ω sec	RG2	: 6.03 Ω sec
XG3	: 9.68 Ω sec	RG3	: 17.33 Ω sec
XG4	: 12.03 Ω sec	RG43	: 17.33 Ω sec

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS FINAL

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF2021000642	FECHA DE FALLA: 07 de marzo de 2021
INSTALACIÓN (ES) Línea 66kv Itahue-Talca Cto.2	

PROTECCIÓN DIRECCIONAL DE SOBRECORRIENTE RESIDUAL, 67N HACIA ADELANTE

	Protección Residual
TTCC	400/5
Relé	SEL 311C
Pick up	1,0 A. sec. (80 A Prim)
Curva	U4
Lever	7,0
Instantáneo	No habilitada
Elemento Torque	32GF

PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE DIRECCIONAL DE FASE (HACIA ADELANTE)

	Protección de Fase
TTCC	400/5
Relé	SEL 311C
Pick up	3.75 A. sec.(300 A Prim)
Curva	U3
Lever	2,8
Instantáneo	No habilitada
Elemento Torque	M3PT

RECONEXIÓN, 79

Reconexiones	1
Tiempo para reconexión	10 segundos
Tiempo de reset	50 segundos
Nota: Si el interruptor 52BS se encuentra cerrado se bloquea la reconexión automática.	

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF2021000642	FECHA DE FALLA: 07 de marzo de 2021
INSTALACIÓN (ES) Línea 66kv Itahue-Talca Cto.2	

ANÁLISIS DE LA ACTUACIÓN DE LAS PROTECCIONES

SE ITAHUE 52B5:

Resumen del evento 2: Orden de TRIP y partida de la reconexión automática

Event Report Summary

Event Report File: E:\FALLA LT ITAHAUE-TALCA 2 07 MARZO 2021\ITAHUE B5 EVE 2 07 MARZO 2021.txt

Relay FID: FID=SEL-311C-R105-V0-Z003003-D20011204

Frequency: 50,01 # Cycles: 60 Samples/Cycle: 4

Event Date/Time: Domingo, 07 de Marzo de 2021 20:54:20,459

Miscellaneous:

EVENT	CA T
LOCATION	24.42
SHOT	0
TARGETS	TIME ZONE1
IA	1988
IB	203
IC	2144
IP	1
IG	30
3I2	3420
NFREQ	50
PRE_FAULT_CYCLES	10.000
START_TIME	03-07-2021 20:54:20,264
TRIG_TIME	03-07-2021 20:54:20,459

Figura N°1.- Resumen del evento.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF2021000642	FECHA DE FALLA: 07 de marzo de 2021
INSTALACIÓN (ES) Línea 66kv Itahue-Talca Cto.2	

Oscilografía del evento 2: Orden de TRIP y partida de la reconexión automática

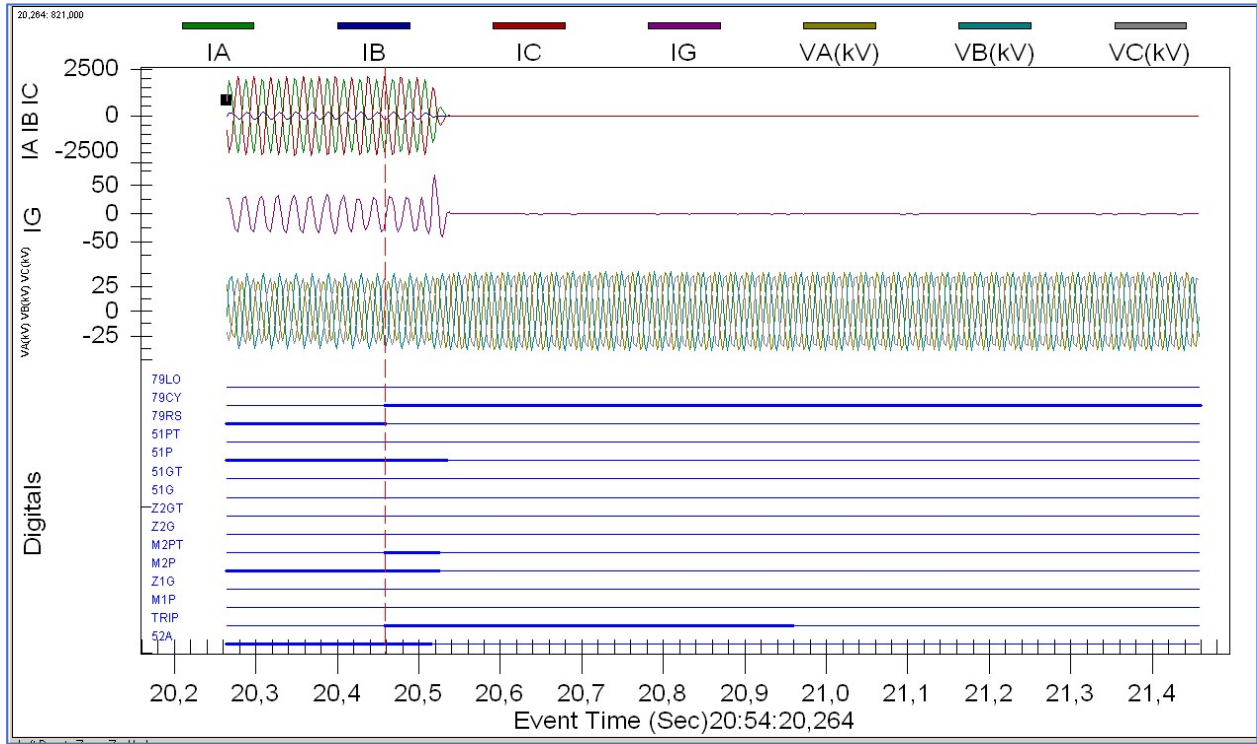


Figura N°2.- Registro oscilográfico.

El registro oscilográfico muestra la correcta operación de la protección SEL311C, por medio de su función de distancia para fallas entre fases en segunda zona (M2PT) por una falla entre las fases A y C, dando orden de trip al interruptor 52B5 de S/E Itahue. También comienza el ciclo de reconexión automática reflejado por el cambio de estado de la variable 79CY.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF2021000642	FECHA DE FALLA: 07 de marzo de 2021
INSTALACIÓN (ES) Línea 66kv Itahue-Talca Cto.2	

Resumen del evento 1: Cierre por reconexión automática no exitosa. Apertura definitiva.

Event Report Summary

Event Report File: E:\FALLA LT ITAHAUE-TALCA 2 07 MARZO 2021\ITAHUE B5 EVE 1 07 MARZO 2021.txt

Relay FID: FID=SEL-311C-R105-V0-Z003003-D20011204

Frequency: 50.06 # Cycles: 60 Samples/Cycle: 4

Event Date/Time: Domingo, 07 de Marzo de 2021 20:54:28,584

Miscellaneous:	EVENT	CAG T
	LOCATION	37.51
	SHOT	1
	TARGETS	SOTF ZONE1
	IA	1620
	IB	90
	IC	2145
	IP	1
	IG	2125
	3I2	1676
	NFREQ	50
	PRE_FAULT_CYCLES	10.000
	START_TIME	03-07-2021 20:54:28,389
	TRIG_TIME	03-07-2021 20:54:28,584

Figura N°3.- Resumen del evento.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF2021000642	FECHA DE FALLA: 07 de marzo de 2021
INSTALACIÓN (ES) Línea 66kv Itahue-Talca Cto.2	

Oscilografía del evento 2: Cierre por reconexión automática no exitosa. Apertura definitiva.

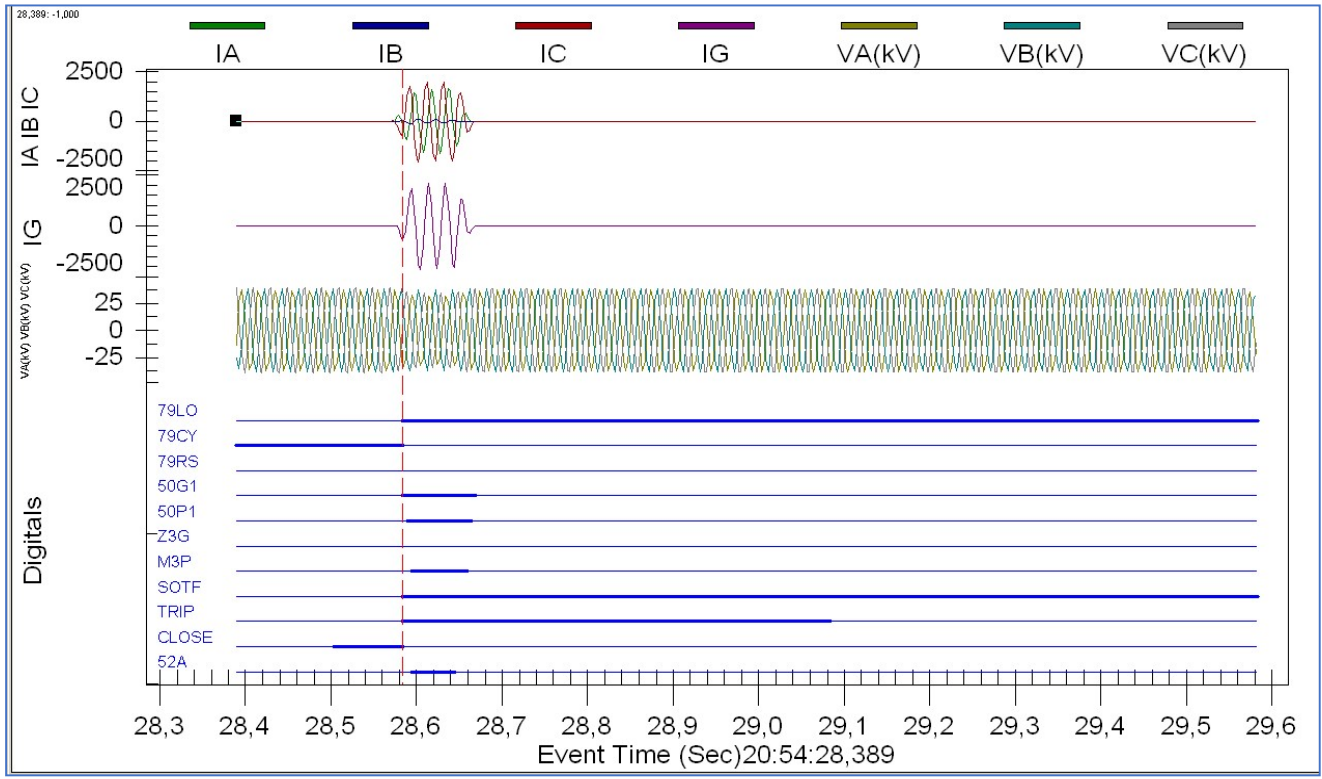


Figura N°4.- Registro oscilográfico.

El registro oscilográfico muestra el fin del ciclo de reconexión automática generando la orden de cierre CLOSE, pero como la falla persiste ocurre el cierre del interruptor contra falla, se activa una orden de apertura por la función de protección de cierre contra falla SOTF provocando el TRIP de forma instantánea con la consiguiente apertura del interruptor 52B5 y a su vez la reconexión automática pasa a estado lockout 79LO.



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS FINAL

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF2021000642	FECHA DE FALLA: 07 de marzo de 2021
INSTALACIÓN (ES) Línea 66kv Itahue-Talca Cto.2	

REGISTROS SER

Date: 03/08/21 Time: 14:33:15.420
S/E ITAHUE 52B5

FID=SEL-311C-R105-V0-Z003003-D20011204 CID=9875

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
73	02/21/21	10:12:27.654	51P	Asserted
72	02/21/21	10:12:27.714	M4P	Deasserted
71	02/21/21	10:12:27.714	51P	Deasserted
70	03/07/21	10:37:08.804	51G	Asserted
69	03/07/21	10:37:08.809	51G	Deasserted
68	03/07/21	10:37:08.814	51G	Asserted
67	03/07/21	10:37:08.814	Z4G	Asserted
66	03/07/21	10:37:08.814	Z3G	Asserted
65	03/07/21	10:37:09.168	Z4G	Deasserted
64	03/07/21	10:37:09.168	Z3G	Deasserted
63	03/07/21	10:37:09.188	51G	Deasserted
62	03/07/21	20:54:20.150	M4P	Asserted
61	03/07/21	20:54:20.155	M3P	Asserted
60	03/07/21	20:54:20.155	51P	Asserted
59	03/07/21	20:54:20.160	M2P	Asserted
58	03/07/21	20:54:20.459	M2PT	Asserted
57	03/07/21	20:54:20.459	TRIP	Asserted
56	03/07/21	20:54:20.459	OUT101	Asserted
55	03/07/21	20:54:20.459	OUT104	Asserted
54	03/07/21	20:54:20.459	OUT107	Asserted
53	03/07/21	20:54:20.459	79CY	Asserted
52	03/07/21	20:54:20.459	79RS	Deasserted
51	03/07/21	20:54:20.504	IN101	Deasserted
50	03/07/21	20:54:20.514	52A	Deasserted
49	03/07/21	20:54:20.524	M2PT	Deasserted
48	03/07/21	20:54:20.524	M2P	Deasserted
47	03/07/21	20:54:20.524	OUT104	Deasserted
46	03/07/21	20:54:20.529	M3P	Deasserted
45	03/07/21	20:54:20.534	M4P	Deasserted
44	03/07/21	20:54:20.534	51P	Deasserted
43	03/07/21	20:54:20.959	TRIP	Deasserted
42	03/07/21	20:54:20.959	OUT101	Deasserted
41	03/07/21	20:54:28.504	OUT103	Asserted

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS FINAL

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF2021000642	FECHA DE FALLA: 07 de marzo de 2021
INSTALACIÓN (ES) Línea 66kv Itahue-Talca Cto.2	

40	03/07/21	20:54:28.584	SOTF	Asserted
39	03/07/21	20:54:28.584	51G	Asserted
38	03/07/21	20:54:28.584	SOTFT	Asserted
37	03/07/21	20:54:28.584	TRIP	Asserted
36	03/07/21	20:54:28.584	OUT101	Asserted
35	03/07/21	20:54:28.584	OUT103	Deasserted
34	03/07/21	20:54:28.584	OUT107	Deasserted
33	03/07/21	20:54:28.584	79LO	Asserted
32	03/07/21	20:54:28.584	79CY	Deasserted
31	03/07/21	20:54:28.594	52A	Asserted
30	03/07/21	20:54:28.594	IN101	Asserted
29	03/07/21	20:54:28.594	M4P	Asserted
28	03/07/21	20:54:28.594	M3P	Asserted
27	03/07/21	20:54:28.599	51P	Asserted
26	03/07/21	20:54:28.614	M2P	Asserted
25	03/07/21	20:54:28.634	IN101	Deasserted
24	03/07/21	20:54:28.644	52A	Deasserted
23	03/07/21	20:54:28.649	M2P	Deasserted
22	03/07/21	20:54:28.659	M3P	Deasserted
21	03/07/21	20:54:28.664	M4P	Deasserted
20	03/07/21	20:54:28.669	SOTFT	Deasserted
19	03/07/21	20:54:28.669	51P	Deasserted
18	03/07/21	20:54:28.674	51G	Deasserted
17	03/07/21	20:54:29.084	TRIP	Deasserted
16	03/07/21	20:54:29.084	OUT101	Deasserted
15	03/07/21	22:08:39.513	RB2	Asserted
14	03/07/21	22:08:39.513	SV3	Deasserted
13	03/07/21	22:08:39.518	RB2	Deasserted
12	03/08/21	04:38:43.528	SOTF	Deasserted
11	03/08/21	04:42:25.302	52A	Asserted
10	03/08/21	04:42:25.302	IN101	Asserted
9	03/08/21	05:16:14.899	IN101	Deasserted
8	03/08/21	05:16:14.909	52A	Deasserted
7	03/08/21	05:17:51.115	52A	Asserted
6	03/08/21	05:17:51.115	IN101	Asserted
5	03/08/21	05:18:15.615	RB1	Asserted
4	03/08/21	05:18:15.615	SV3	Asserted
3	03/08/21	05:18:15.620	RB1	Deasserted
2	03/08/21	05:18:51.035	79LO	Deasserted
1	03/08/21	05:18:51.035	79RS	Asserted

=>

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF2021000642	FECHA DE FALLA: 07 de marzo de 2021
INSTALACIÓN (ES) Línea 66kv Itahue-Talca Cto.2	

Primeramente se observa en el registro N°26 la activación del elemento de distancia entre fases en segunda zona (M2P) y pasados 0,3 segundos la activación de la protección de distancia para fallas entre fases en segunda zona (M2PT) y con ello la activación de la orden de TRIP generando la orden de apertura al interruptor 52B5 de la SE Itahue. En ese mismo instante, registro N°53, se da inicio al ciclo de reconexión automática y seguido se refleja la apertura del 52B5 en el registro N° 50.

Posteriormente en el evento N° 41 mediante el cierre de la OUT 103 se envía al 52B5 la orden de cierre CLOSE por reconexión automática, pero como la falla persiste, al cerrar el interruptor, en forma instantánea actúa la función de protección de cierre contra falla generando en ese mismo instante una orden de TRIP sobre el interruptor y quedando la reconexión automática en estado lockout y el 52B5 abierto.

SE TALCA:

Resumen del evento: Apertura del 52B2

Event Report Summary

Event Report File: E:\FALLA.LT ITAHAUE-TALCA 2 07 MARZO 2021\TALCA B2 EVE 2 07 MARZO 2021.txt

Relay FID: FID=SEL-311C-R105-V0-Z003003-D20011204

Frequency: 50,05 # Cycles: 30 Samples/Cycle: 4

Event Date/Time: Domingo, 07 de Marzo de 2021 20:54:20,156

Miscellaneous:

EVENT	CA T
LOCATION	20.97
SHOT	0
TARGETS	TIME ZONE1
IA	1848
IB	77
IC	1802
IP	0
IG	34
3I2	3204
NFREQ	50
PRE_FAULT_CYCLES	3.000
START_TIME	03-07-2021 20:54:20,101
TRIG_TIME	03-07-2021 20:54:20,156

Figura N°5.- Resumen del evento.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF2021000642	FECHA DE FALLA: 07 de marzo de 2021
INSTALACIÓN (ES) Línea 66kv Itahue-Talca Cto.2	

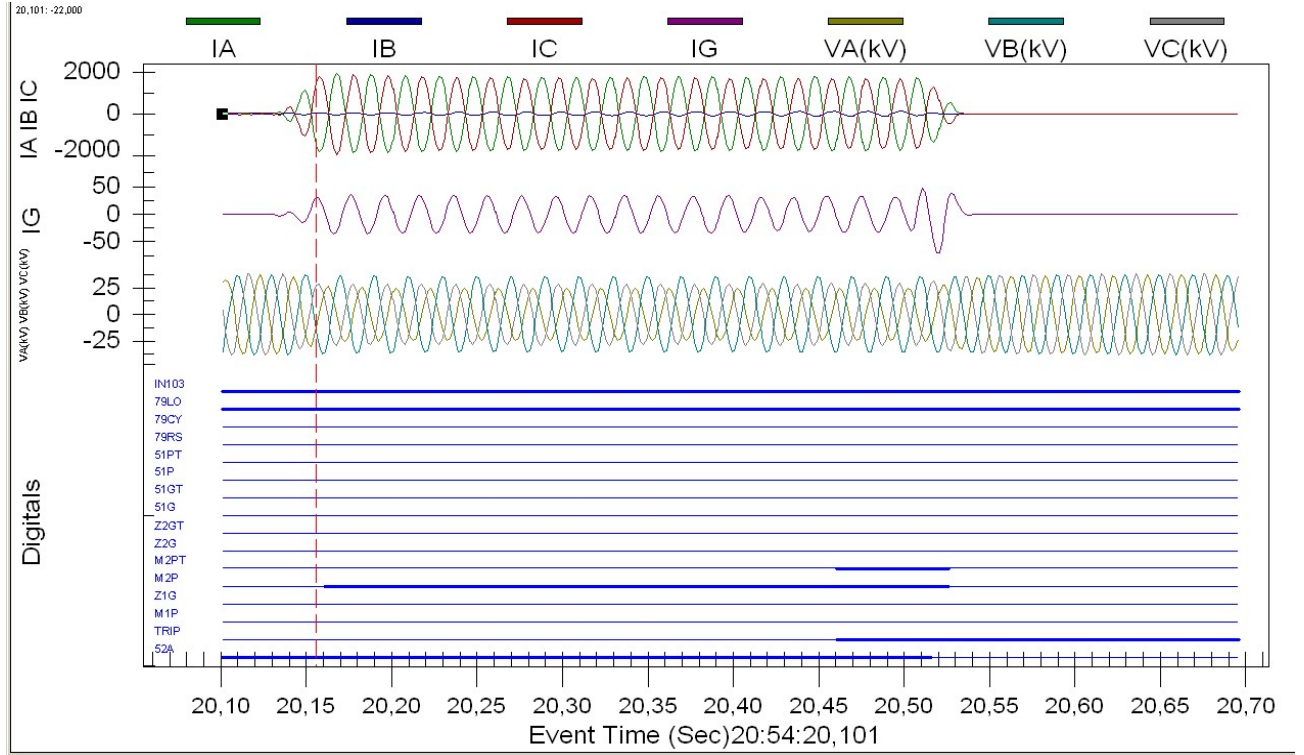


Figura N°6.- Registro oscilográfico.

El registro oscilográfico muestra la correcta operación de la protección SEL311C, por medio de su función de protección de distancia entre fases en zona 2 (M2PT) dando orden de trip al interruptor 52B2 de S/E Talca. La función de reconexión automática se encuentra en estado Lockout debido a que el interruptor 52BS reflejado por el estado de la IN103, se encuentra cerrado y es condición determinante para que la reconexión automática en la protección tanto del paño B1 como en el paño B2 de SE Talca, la cual sólo se habilita si el interruptor 52BS está abierto.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF2021000642	FECHA DE FALLA: 07 de marzo de 2021
INSTALACIÓN (ES) Línea 66kv Itahue-Talca Cto.2	

• **REGISTROS SER**

LINEA ITAHUE NO 2 Date: 03/08/21 Time: 14:24:55.817
S/E TALCA

FID=SEL-311C-R105-V0-Z003003-D20011204 CID=9875

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
30	02/25/21	01:56:29.982	M4P	Asserted
29	02/25/21	01:56:30.192	M4P	Deasserted
28	03/07/21	05:33:00.847	IN103	Deasserted
27	03/07/21	10:17:27.746	IN105	Asserted
26	03/07/21	10:17:27.751	OUT106	Asserted
25	03/07/21	10:17:27.846	IN103	Asserted
24	03/07/21	10:17:27.966	OUT106	Deasserted
23	03/07/21	10:17:29.257	IN105	Deasserted
22	03/07/21	10:37:08.787	51G	Asserted
21	03/07/21	10:37:08.792	51G	Deasserted
20	03/07/21	20:54:20.151	M4P	Asserted
19	03/07/21	20:54:20.161	M2P	Asserted
18	03/07/21	20:54:20.161	M3P	Asserted
17	03/07/21	20:54:20.461	M2PT	Asserted
16	03/07/21	20:54:20.461	TRIP	Asserted
15	03/07/21	20:54:20.461	OUT101	Asserted
14	03/07/21	20:54:20.461	OUT104	Asserted
13	03/07/21	20:54:20.506	IN101	Deasserted
12	03/07/21	20:54:20.526	M2PT	Deasserted
11	03/07/21	20:54:20.526	M2P	Deasserted
10	03/07/21	20:54:20.526	M3P	Deasserted
9	03/07/21	20:54:20.536	M4P	Deasserted
8	03/07/21	20:54:20.961	TRIP	Deasserted
7	03/07/21	20:54:20.961	OUT101	Deasserted
6	03/07/21	20:54:20.961	OUT104	Deasserted
5	03/07/21	21:32:23.330	OUT103	Asserted
4	03/07/21	21:32:23.441	IN101	Asserted
3	03/07/21	21:32:23.441	OUT103	Deasserted
2	03/07/21	21:32:23.446	M4P	Asserted
1	03/07/21	21:32:23.481	M4P	Deasserted

=>

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF2021000642	FECHA DE FALLA: 07 de marzo de 2021
INSTALACIÓN (ES) Línea 66kv Itahue-Talca Cto.2	

De acuerdo con el registro SER, se observa que:

En el registro N°19 la se activa la función de distancia para fallas entre fases en zona 2 (M2P) y pasados 0,3 segundos se activa el elemento de protección para falla entre fases en zona 2 (M2PT) generando en el mismo instante una orden de TRIP al interruptor 52B2 el cual se muestra abierto en el registro N° 13.

De la diferencia de tiempo entre el evento N° 13 y N° 16, se obtiene el tiempo de apertura propio del interruptor 52B2 el cual es de 45 milisegundos.

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

No se consideran acciones correctivas.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

No se consideran acciones correctivas.

9. CONCLUSIONES

De acuerdo a los antecedentes y registros presentados, se concluye la correcta operación de las protecciones, tanto en el extremo S.E Itahue así como en el extremo SE Talca de la LT Itahue-Talca N°2, siendo despejada la falla en ambos extremos.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF2021000642	FECHA DE FALLA: 07 de marzo de 2021
INSTALACIÓN (ES) Línea 66kv Itahue-Talca Cto.2	

10. ANÁLISIS CONJUNTO

El día domingo 7 de marzo de 2020 a las 17:54 hrs. se registra la apertura por protecciones de los interruptores 52B5 en SE Itahue y 52B2 en SE Talca.

La apertura antes indicada, se produce debido a que terceros realizan tala de árbol fuera de la franja sin autorización por parte de CGE, el cual produjo la caída del árbol sobre la Línea 66kv tramo Itahue-Los Maquis Cto.2 entre las estructuras N°134-135.

Luego de realizado el recorrido y encontrando la causa de la falla se procede a reparar los conductores cortados y la reposición de dos cadenas de aisladores .Estando en condiciones para ser nuevamente energizadas, quedando ésta en condición normal de operación a las 01:43 hrs.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS FINAL

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF2021000642	FECHA DE FALLA: 07 de marzo de 2021
INSTALACIÓN (ES) Línea 66kv Itahue-Talca Cto.2	

I. ANEXOS I. ESTAMPA DE TIEMPO SCADA

07-03-2021	20:54:20.4	[SCADA_TA]	COS	Abierto	Itahue_66_ST_Abierto_52B5	IT_ESTADO_ABIERTO_52B5
07-03-2021	20:54:20.4	[SCADA_TA]	COS	Abierto	Talca_66_ST_Abierto_52B2	TA_ESTADO_ABIERTO_52B2
08-03-2021	21:32:27.1	[SCADA_TA]	COS	Cerrado	Talca_66_ST_Cerrado_52B2	TA_ESTADO_CERRADO_52B2
08-03-2021	04:43:23.9	[SCADA_TA]	COS	Cerrado	Itahue_66_ST_Cerrado_52B5	IT_ESTADO_CERRADO_52B5



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS FINAL

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF2021000642	FECHA DE FALLA: 07 de marzo de 2021
INSTALACIÓN (ES) Línea 66kv Itahue-Talca Cto.2	

II. ANEXOS II ESTAMPA DE TIEMPO SCADA

B5 Itahue

```

Group 1
Group Settings:
RID =LINEA TALCA 2          TID =S/E ITAHUE
CTR = 120
CTRP = 120          PTR = 600.00   PTRS = 600.00
Z1MAG = 4.20       Z1ANG = 52.90
Z0MAG = 13.18     Z0ANG = 73.30   LL = 42.40   APP = 311C
E21P = 4          E21MG = 2       E21XG = 4
E50P = 1          E50G = 1       E50Q = N
E51P = Y         E51G = Y       E51Q = N
E32 = AUTO       EOOS = N       ELOAD = N    ESOTF = Y
EVOLT = Y        E25 = N        E81 = N      EFLOC = Y
ELOP = Y         ECOMM = N      E79 = 1     EZ1EXT= N
ECCVT = N        ESV = 12       ELAT = 16   EDP = 16
EDEM = THM       EADVS = N
Z1P = 1.92       Z2P = 3.79     Z3P = 5.74   Z4P = 14.50
50PP1 = 3.60
Z1MG = 1.92      Z2MG = 3.79
XG1 = 1.44       XG2 = 3.02     XG3 = 6.41   XG4 = 11.18
RG1 = 4.32       RG2 = 9.05     RG3 = 19.22  RG4 = 19.22
50L1 = 2.58
50GZ1 = 1.29
k0M1 = 0.740    k0A1 = 29.40
Z1PD = 0.00     Z2PD = 15.00   Z3PD = 50.00  Z4PD = 100.00
Z1GD = 0.00     Z2GD = 15.00   Z3GD = 50.00  Z4GD = 100.00
Z1D = 0.00      Z2D = 15.00   Z3D = 50.00   Z4D = 100.00
50P1P = 8.33
67P1D = 0.00
50G1P = 2.08
67G1D = 0.00
51PP = 3.59     51PC = C1      51PTD = 0.25  51PRS = N
51GP = 0.83     51GC = U4      51GTD = 8.50  51GRS = N
DIR3 = F        DIR4 = F
ORDER = QVI
27P = 32.00     59P = OFF      59N1P = OFF   59N2P = OFF
59QP = OFF      59V1P = OFF    27SP = OFF    59SP = OFF
27PP = OFF      59PP = OFF
79OI1 = 400.00
79RSD = 1500.00 79RSLD= 3000.00 79CLSD= 0.00
CLOEND= OFF     52AEND= 2.00   SOTFD = 500.00
DMTC = 15       PDEMP = OFF    GDEMP = OFF   QDEMP = OFF
TDURD = 25.00   CFD = 50.00    3POD = 0.00   OPO = 52
50LP = 0.25
SV1PU = 0.00    SV1DO = 50.00  SV2PU = 0.00  SV2DO = 50.00
SV3PU = 0.00    SV3DO = 0.00   SV4PU = 0.00  SV4DO = 0.00
SV5PU = 0.00    SV5DO = 0.00   SV6PU = 0.00  SV6DO = 0.00
SV7PU = 3000.00 SV7DO = 0.00   SV8PU = 0.00  SV8DO = 0.00
SV9PU = 0.00    SV9DO = 0.00   SV10PU= 0.00  SV10DO= 0.00
SV11PU= 0.00    SV11DO= 0.00   SV12PU= 0.00  SV12DO= 0.00
SELogic group 1
SELogic Control Equations:

```



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS FINAL

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF2021000642	FECHA DE FALLA: 07 de marzo de 2021
INSTALACIÓN (ES) Línea 66kv Itahue-Talca Cto.2	

```
TR      =Z1T + Z2T + Z3T + Z4T + 51PT + 51GT
TRSOTF=M3P + Z3G + 50P1 + 50G1
DTT     =0
ULTR    =!(52A + 50L + 51PT + 51GT + Z1T + Z2T + Z3T + Z4T)
52A     =IN101
CL      =0
ULCL    =TRIP
79RI    =TRIP
79RIS   =IN102 * SV3 * IN103
79DTL   =!IN102 + !IN103 + !SV3 + SOTFT + SV1T
79DLS   =0
79SKP   =0
79STL   =0
79BRS   =0
79SEQ   =0
79CLS   =1
SET1    =(M1P + Z1G + M2PT + Z2GT + M3PT + Z3GT + M4PT + Z4GT) * TRIP
RST1    =TRGTR
SET2    =79CY * TRIP
RST2    =TRGTR
SET3    =0
RST3    =0
SET4    =0
RST4    =0
SET5    =0
RST5    =0
SET6    =0
RST6    =0
SET7    =0
RST7    =0
SET8    =0
RST8    =0
SET9    =0
RST9    =0
SET10   =0
RST10   =0
SET11   =0
RST11   =0
SET12   =0
RST12   =0
SET13   =0
RST13   =0
SET14   =0
RST14   =0
SET15   =0
RST15   =0
SET16   =0
RST16   =0
67P1TC=1
67G1TC=1
51PTC  =M2P + M3P + M4P
51GTC  =32GF
SV1     =OC
SV2     =CC
SV3     =(SV3 + /IN102 + RB1) * !RB2
SV4     =IN102 * IN103
SV5     =51PT + 51GT
```




INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS FINAL

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF2021000642	FECHA DE FALLA: 07 de marzo de 2021
INSTALACIÓN (ES) Línea 66kv Itahue-Talca Cto.2	

```
SV6   =M1P + M2PT + M3PT + M4PT
SV7   =3P27
SV8   =0
SV9   =0
SV10  =0
SV11  =0
SV12  =0
OUT101=TRIP
OUT102=SV5T
OUT103=CLOSE * IN102 * SV3 * IN103 + SV2T
OUT104=SV6T
OUT105=SV1T
OUT106=SV7T + RCSEF
OUT107=79CY
DP1   =52A
DP2   =0
DP3   =IN102 * IN103 * SV3
DP4   =0
DP5   =0
DP6   =0
DP7   =0
DP8   =0
DP9   =0
DP10  =0
DP11  =SV3
DP12  =SV3
DP13  =IN102
DP14  =IN102
DP15  =IN103
DP16  =IN103
SS1   =0
SS2   =0
SS3   =0
SS4   =0
SS5   =0
SS6   =0
ER    =TRIP + /M1P + /M2PT + /M3PT + /M4PT + /Z1G + /Z2G + /Z3G + /Z4G
      + /51PT + /51GT + /LOP
FAULT =51G + M2P + M3P + Z2G + Z3G
BSYNCH=0
CLMON =0
E32IV =1
Global Settings:
TGR   = 25.00      NFREQ = 50          PHROT = ABC
DATE_F= MDY      FP_TO = 15.00     SCROLL= 2
LER   = 60        PRE    = 10          DCLOP = OFF      DCHIP = OFF
IN101D= 0.25     IN102D= 0.25     IN103D= 0.25     IN104D= 0.25
IN105D= 0.25     IN106D= 0.25
EBMON = N
```



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS FINAL

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF2021000642	FECHA DE FALLA: 07 de marzo de 2021
INSTALACIÓN (ES) Línea 66kv Itahue-Talca Cto.2	

B2 Talca

Group 1

Group Settings:

```

RID    =LINEA ITAHUE NO 2          TID    =S/E TALCA
CTR    = 80
CTRP   = 80          PTR    = 600.00  PTRS   = 600.00
Z1MAG  = 2.80       Z1ANG  = 52.90
Z0MAG  = 8.79       Z0ANG  = 73.30    LL     = 42.40    APP    = 311C
E21P   = 4          E21MG  = N          E21XG  = 4
E50P   = 1          E50G   = 1          E50Q   = N
E51P   = Y          E51G   = Y          E51Q   = N
E32    = AUTO       EOOS   = N          ELOAD  = N          ESOTF  = Y
EVOLT  = Y          E25    = Y          E81    = N          EFLOC  = Y
ELOP   = Y          ECOMM  = N          E79    = 1          EZ1EXT = N
ECCVT  = N          ESV    = 7          ELAT   = 16         EDP    = 16
EDEM   = THM       EADVS  = N
Z1P    = 0.49      Z2P    = 2.52      Z3P    = 3.53      Z4P    = 22.72
50PP1  = 4.00
XG1    = 0.49      XG2    = 2.01      XG3    = 9.68      XG4    = 12.03
RG1    = 0.49      RG2    = 6.03      RG3    = 17.33     RG4    = 17.33
50L1   = 4.00
50GZ1  = 1.00
k0M1   = 0.740     k0A1   = 29.40
Z1PD   = 0.00      Z2PD   = 15.00     Z3PD   = 50.00     Z4PD   = 150.00
Z1GD   = 0.00      Z2GD   = 15.00     Z3GD   = 50.00     Z4GD   = 150.00
Z1D    = OFF       Z2D    = OFF       Z3D    = OFF       Z4D    = OFF
50P1P  = 10.00
67P1D  = 0.00
50G1P  = 3.00
67G1D  = 1.00
51PP   = 3.75      51PC   = U3        51PTD  = 2.80      51PRS  = N
51GP   = 1.00      51GC   = U4        51GTD  = 7.00      51GRS  = N
DIR3   = F         DIR4   = F
ORDER  = QV
27P    = 1.92      59P    = 55.81     59N1P  = OFF       59N2P  = OFF
59QP   = OFF       59V1P  = OFF       27SP   = 1.92      59SP   = 55.81
27PP   = 1.92      59PP   = 55.81
25VLO  = 55.81     25VHI  = 68.50     25SF   = 0.500
25ANG1 = 15.00     25ANG2 = 15.00     SYNCP  = VB        TCLOSD = 4.00
79OI1  = 500.00
79RSD  = 2500.00   79RSLD = 3000.00   79CLSD = 0.00
CLOEND = 2.00      52AEND = 2.00      SOTFD  = 4.00
DMTC   = 15        PDEMP  = OFF       GDEMP  = OFF       QDEMP  = OFF
TDURD  = 25.00    CFD    = 150.00    3POD   = 0.00      OPO    = 52
50LP   = 0.25
SV1PU  = 0.00      SV1DO  = 20.00     SV2PU  = 0.00      SV2DO  = 1500.00
SV3PU  = 0.00      SV3DO  = 0.00      SV4PU  = 0.00      SV4DO  = 0.00
SV5PU  = 0.00      SV5DO  = 0.00      SV6PU  = 0.00      SV6DO  = 6.00
SV7PU  = 0.00      SV7DO  = 0.00

```

SELogic group 1

SELogic Control Equations:

TR =M1P + Z1G + M2PT + Z2GT + M3PT + Z3GT + M4PT + Z4GT + 51PT + 51GT

TRSOTF=M3P + Z3G + 50P1 + 50G1

DTT =0

ULTR =!(M1P + M2PT + M3PT + M4PT + Z1G + Z2GT + Z3GT + Z4GT + 51PT + 51GT)

52A =IN101



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS FINAL

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF2021000642	FECHA DE FALLA: 07 de marzo de 2021
INSTALACIÓN (ES) Línea 66kv Itahue-Talca Cto.2	

```
CL =CC
ULCL =TRIP
79RI =TRIP
79RIS =IN102 * SV3 * !IN103
79DTL =!IN102 + !SV3 + IN103 + SOTF
79DLS =0
79SKP =0
79STL =0
79BRS =0
79SEQ =0
79CLS =IN102 * !IN103
SET1 =(M1P + Z1G + M2PT + Z2GT + M3PT + Z3GT + M4PT + Z4GT) * TRIP
RST1 =TRGTR
SET2 =79CY * TRIP
RST2 =TRGTR
SET3 =SV2
RST3 =IN103 + \SV2T
SET4 =0
RST4 =0
SET5 =0
RST5 =0
SET6 =0
RST6 =0
SET7 =0
RST7 =0
SET8 =0
RST8 =0
SET9 =0
RST9 =0
SET10 =0
RST10 =0
SET11 =0
RST11 =0
SET12 =0
RST12 =0
SET13 =0
RST13 =0
SET14 =0
RST14 =0
SET15 =0
RST15 =0
SET16 =0
RST16 =0
67P1TC=1
67G1TC=1
51PTC =M3PT
51GTC =32GF
SV1 =OC
SV2 =IN105 * !IN103
SV3 =(SV3 + /IN102 + RB1) * !RB2
SV4 =3P59 * 59S * (25A1 + 25A2) * SV2T * !IN103
SV5 =0
SV6 =SV4 * LT3 + (3P59 * 27S + 59S * 3P27 + 3P27 * 27S) * SV2
SV7 =SV2 * !SV4
OUT101=TRIP
OUT102=SV1T * IN104
OUT103=CLOSE * IN102 * SV3 + CLOSE * IN104
```



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS FINAL

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF2021000642	FECHA DE FALLA: 07 de marzo de 2021
INSTALACIÓN (ES) Línea 66kv Itahue-Talca Cto.2	

```
OUT104=TRIP
OUT105=0
OUT106=SV6T
OUT107=0
DP1 =52A
DP2 =0
DP3 =IN102 * SV3 * !IN103
DP4 =0
DP5 =0
DP6 =0
DP7 =0
DP8 =0
DP9 =0
DP10 =0
DP11 =0
DP12 =IN103
DP13 =0
DP14 =0
DP15 =0
DP16 =0
SS1 =0
SS2 =0
SS3 =0
SS4 =0
SS5 =0
SS6 =0
ER =/TRIP + /M1P + /M2P + /M3P + /M4P + /Z1G + /Z2G + /Z3G + /Z4G
    + /51P + /51G + /LOP + /SV7 + /IN103
FAULT =51G + M2P + M3P + Z2G + Z3G
BSYNCH=IN103
CLMON =0
E32IV =1
Global Settings:
TGR = 25.00    NFREQ = 50    PHROT = ABC
DATE_F= MDY    FP_TO = 15.00    SCROLL= 2
LER = 30       PRE = 3        DCLOP = OFF    DCHIP = OFF
IN101D= 0.25   IN102D= 0.25   IN103D= 0.25   IN104D= 0.25
IN105D= 0.25   IN106D= 0.25
EBMON = N
```