

## Estudio para análisis de falla EAF 461/2022

### "Desconexión forzada de línea 110 kV Alto Melipilla - Tap Off Alto Melipilla"

Fecha de Emisión: 03-01-2023

#### 1. Descripción pormenorizada de la perturbación

##### a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	12/12/2022
Hora	21:09
Consumos desconectados (MW)	75.53
Demanda previa del sistema (MW)	10850
Porcentaje de desconexión	0.696 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

##### b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 110 kV Alto Melipilla - Tap Off Alto Melipilla / LT170CI1TR02----T005
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	110 kV
Segmento	Transmisión Zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Quezada E.
Dirección	Pdte. Riesco 5561, Oficina 1701 Piso 17, Las Condes, Santiago

##### c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Sistema de protección paño H4 S/E Alto Melipilla de línea 110 kV Alto Melipilla - Tap Off Alto Melipilla / SP034T057SE003T057
Propietario elemento fallado	Chilquinta Transmisión S.A.
RUT	77.402.187-6
Representante Legal	Francisco Mualim T.
Dirección	Av. Argentina N°1 piso 9, Valparaíso

##### d.1 Origen y causa de la falla

La desconexión forzada de la línea 110 kV Alto Melipilla - Tap Off Alto Melipilla se produce por la apertura del interruptor 52H4 de S/E Alto Melipilla asociado a la mencionada línea, por operación de su protección de sobrecorriente de fase (51), al producirse un aumento en la corriente de carga, que sobrepasa el umbral de operación de dicha función de protección, en instantes que otras subestaciones del sector se encontraban transferidas hacia el nodo Alto Melipilla por presencia de incendios forestales en la zona.

**d.2 Fenómeno Físico:**

DIS2: Sobrecarga.

**d.3 Reiteración**

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

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: no se han producido fallas en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles.

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

**d.4 Fenómeno eléctrico**

PR51: Protección de sobrecorriente temporizada de fase.

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

El elemento donde se produjo la operación de las protecciones que provocó el evento en análisis corresponde a la protección de sobrecorriente de fase del paño H4 de S/E Alto Melipilla (de propiedad de Chilquinta Transmisión S.A.), implementada en relés GE B30 y Micom P455, las que se alimentan de TT/CC de relación de transformación 400/1, con factor de sobrecarga permanente de 1.2, de acuerdo con los registros de la plataforma Infotécnica del Coordinador Eléctrico Nacional.

El paño H4 de S/E Alto Melipilla sirve a la línea 110 kV Alto Melipilla - Tap Off Alto Melipilla (de propiedad de CGE Transmisión S.A.), la cual tiene un largo total de 0.29 km, posee un conductor por fase del tipo AAAC CAIRO, con una capacidad nominal de 97.5/84.5 [MVA] (permanente a 25°C/30°C con sol y a tensión nominal), cuya fecha de puesta en servicio corresponde al año 1996, de acuerdo con los registros del Sistema Infotécnica del Coordinador Eléctrico Nacional.

Las empresas propietarias de las instalaciones mencionadas remitieron antecedentes respecto de los mantenimientos realizados durante los últimos 24 meses a sus equipos.

**f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997**

Rural.

**g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla**

Externa.

**h. Comuna donde se presenta la falla**

13501: Melipilla.

**i. Fecha de entrega de la información al Coordinador**

Coordinado	Informe de 48 horas (14/12/2022)	Informe de 5 días (19/12/2022)
CGE Transmisión S.A.	12/12/2022 14/12/2022	30/12/2022
Chilquinta Transmisión S.A.	13/12/2022	19/12/2022
Compañía General de Electricidad S.A.	27/12/2022	27/12/2022 28/12/2022

## 2. Descripción del equipamiento afectado

### a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
Total: 0.00 MW				

### b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Alto Melipilla - Tap Off Alto Melipilla 110 kV	ST Zonal		21:09	21:22

- Fechas, horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por Chilquinta Transmisión 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 Bajo Melipilla	Puangue C2	Melipilla	0.05	0.000	124	21:09	21:26	21:26
S/E Bajo Melipilla	Mackenna C3	Melipilla	4.81	0.044	9111	21:09	21:26	21:26
S/E Bajo Melipilla	Huechún C5	Melipilla	5.83	0.054	8561	21:09	21:26	21:26
S/E Bajo Melipilla	Barros C1	Melipilla	3.77	0.035	3194	21:09	21:26	21:26
S/E Bajo Melipilla	Industrial C4	Melipilla	2.17	0.020	2612	21:09	21:26	21:26
S/E Chocalán	Pte. Marambio C1	Melipilla	2.44	0.022	1566	21:09	21:26	21:26
S/E Chocalán	Pabellón C2	Melipilla	4.64	0.043	2374	21:09	21:26	21:26
S/E El Maitén	Lumbreras C2	Melipilla	2.10	0.019	1717	21:09	21:26	21:26
S/E El Maitén	Pomaire C3	Melipilla	3.04	0.028	1850	21:09	21:26	21:26
S/E El Maitén	Chiñigüe C4	El Monte, Melipilla	1.59	0.015	1042	21:09	21:26	21:26
S/E El Monte	Santa Cecilia C1	El Monte, Talagante	3.38	0.031	4073	21:09	21:26	21:26
S/E El Monte	Naltagua C2	El Monte, Talagante, Isla de Maipo	2.05	0.019	842	21:09	21:26	21:26
S/E El Monte	Tegualda C3	Talagante, Isla de Maipo	2.43	0.022	4762	21:09	21:26	21:26
S/E El Paico	Nazario C1	El Monte	3.08	0.028	293	21:09	21:26	21:26
S/E El Paico	Los Libertadores C2	El Monte, Melipilla	8.15	0.075	8406	21:09	21:26	21:26
S/E Mandinga	Tantehue C1	Melipilla	3.54	0.033	766	21:09	21:26	21:26
S/E Mandinga	San Manuel C2	Melipilla	3.54	0.033	3061	21:09	21:26	22:18
S/E Bollenar	Mallarauco C1	Melipilla	2.97	0.027	2451	21:09	21:29	21:29

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E Bollenar	San José C2	María Pinto, Melipilla	4.51	0.042	2772	21:09	21:29	21:29
S/E Bollenar	María Pinto C3	Curacaví, María Pinto, Melipilla	7.81	0.072	1760	21:09	21:29	21:29
S/E Bollenar	Chorombo C4	Cartagena, María Pinto, Melipilla	3.63	0.033	1820	21:09	21:29	21:29

**Total: 75.53 MW 0.696 % 63157**

- Fechas, horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por Compañía General de Electricidad 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 Bajo Melipilla	Puangue C2	CGE Distribución	Regulado	0.05	0.28	0.28	0.01
S/E Bajo Melipilla	Mackenna C3	CGE Distribución	Regulado	4.81	0.28	0.28	1.36
S/E Bajo Melipilla	Huechún C5	CGE Distribución	Regulado	5.83	0.28	0.28	1.65
S/E Bajo Melipilla	Barros C1	CGE Distribución	Regulado	3.77	0.28	0.28	1.07
S/E Bajo Melipilla	Industrial C4	CGE Distribución	Regulado	2.17	0.28	0.28	0.61
S/E Chocalán	Pte. Marambio C1	CGE Distribución	Regulado	2.44	0.28	0.28	0.69
S/E Chocalán	Pabellón C2	CGE Distribución	Regulado	4.64	0.28	0.28	1.31
S/E El Maitén	Lumbreras C2	CGE Distribución	Regulado	2.10	0.28	0.28	0.60
S/E El Maitén	Pomaire C3	CGE Distribución	Regulado	3.04	0.28	0.28	0.86
S/E El Maitén	Chiñigüe C4	CGE Distribución	Regulado	1.59	0.28	0.28	0.45
S/E El Monte	Santa Cecilia C1	CGE Distribución	Regulado	3.38	0.28	0.28	0.96
S/E El Monte	Naltagua C2	CGE Distribución	Regulado	2.05	0.28	0.28	0.58
S/E El Monte	Tegualda C3	CGE Distribución	Regulado	2.43	0.28	0.28	0.69
S/E El Paico	Nazario C1	CGE Distribución	Regulado	3.08	0.28	0.28	0.87
S/E El Paico	Los Libertadores C2	CGE Distribución	Regulado	8.15	0.28	0.28	2.31
S/E Mandinga	Tantehue C1	CGE Distribución	Regulado	3.54	0.28	0.28	1.00
S/E Mandinga	San Manuel C2	CGE Distribución	Regulado	3.54	0.28	1.15	4.07
S/E Bollenar	Mallaraucó C1	CGE Distribución	Regulado	2.97	0.33	0.33	0.99



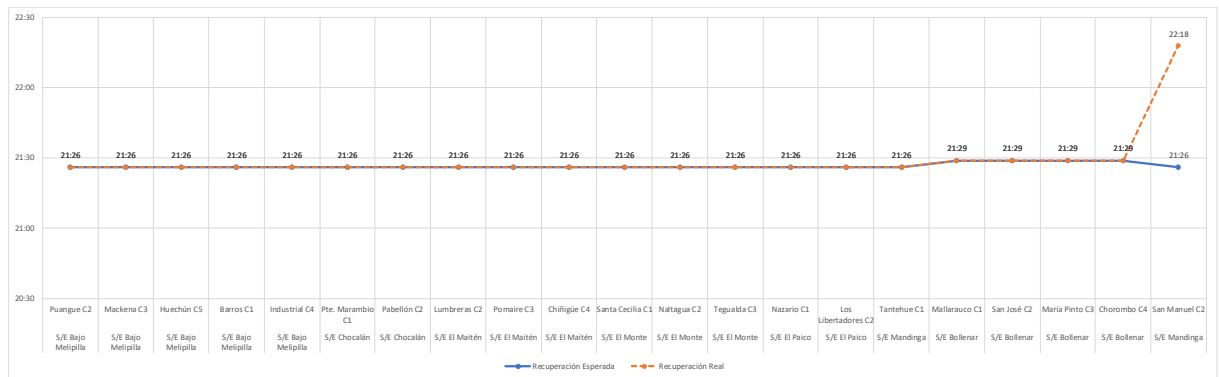
Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc.(h)	ENS (MWh)
S/E Bollenar	San José C2	CGE Distribución	Regulado	4.51	0.33	0.33	1.50
S/E Bollenar	María Pinto C3	CGE Distribución	Regulado	7.81	0.33	0.33	2.60
S/E Bollenar	Chorombo C4	CGE Distribución	Regulado	3.63	0.33	0.33	1.21

**Cientes Regulados : 25.41 MWh**

**Cientes Libres : 0.01 MWh**

**Total : 25.41 MWh**

- Fechas, horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por Compañía General de Electricidad S.A.
- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecian diferencias significativas entre los horarios de recuperación real respecto de los horarios de disponibilidad de las barras primarias respectivas para recuperar consumos.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	60.42	0.33	181.27
Último 20 %	15.11	1.15	13.14
100 % Total	75.53	1.15	65.68

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

**Demanda del sistema previo a la falla: 10850.0 MW**

##### Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Andina (CTA), Angostura (U1), Angostura (U3), Canutillar (U1), Colbún (U1), Colbún (U2), Hornitos (CTH), Mejillones (IEM), Nueva Renca, Pehuenche (U1), Pehuenche (U2), Quintero (U1), Quintero (U2), Ralco (U1) y Ralco (U2).

## **Operación Programada**

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 12 de diciembre de 2022.

## **Operación Real**

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 12 de diciembre de 2022.

## **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 12 de diciembre de 2022.

## **Mantenimientos**

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 12 de diciembre de 2022.

## **Estado y configuración previo a la falla**

En los momentos previos a la desconexión forzada, se tenía que S/E Mandinga estaba alimentada desde S/E Bajo Melipilla (instalación normalmente alimentada desde S/E Las Arañas). Lo anterior, debido a que S/E Mandinga *"fue transferida hacia este punto de inyección (Alto Melipilla) el día 11-12-2022 a las 20:39 hrs, debido a la falla por incendios forestales a que se vio expuesta la LT110 Quelentaro - Las Arañas y por ende SE Las Arañas (IF 2022004472), instalación desde donde se conecta normalmente SE Mandinga."* (evento analizado en EAF 458/2022 "Falla en la línea 110 kV Quelentaro - Las Arañas").

## **Otros antecedentes relevantes**

Según lo informado por CGE Transmisión S.A.:

*"Siendo las 21:09 hrs. se produce la pérdida de suministro en Tap Alto Melipilla, debido a la operación de interruptor 52H4 en SE Alto Melipilla, propiedad de Chilquinta.*

*Frente a este evento se coordinan COT de CGE Transmisión y Centro de Control de Chilquinta, informando este último que la operación se debe a la sobrecorriente por sobrecarga que se vio sometida Paño H4, descartándose una falla en las instalaciones aguas abajo de interruptor 52H4 en Alto Melipilla.*

*A las 21:22 hrs. se realiza el cierre de interruptor 52H4 en Alto Melipilla, propiedad de Chilquinta, una vez abiertos los interruptores 52H1 y 52H2 en Tap Alto Melipilla propiedad de CGE Transmisión.*

*Posteriormente, a las 21:25 hrs se procede a realizar la apertura de interruptor 52C2 en SE Mandinga, debido a la apertura fallida por SCADA de interruptores 52C1 y 52CT1 en la misma subestación.*

*A continuación, a las 21:26 hrs se realiza el cierre de interruptor 52-89H1 en Tap Alto Melipilla recuperando los consumos en las subestaciones Bajo Melipilla, El Maitén, El Paico, El Monte, Chocalán y Mandinga (52C1).*

*Maniobra siguiente, a las 21:29 hrs se realiza el cierre de interruptor 52-89H2 en Tap Alto Melipilla recuperando los consumos en la subestación Bollenar.*

*Se debe indicar que SE Mandinga fue transferida hacia este punto de inyección (Alto Melipilla) el día 11-12-2022 a las 20:39 hrs, debido a la falla por incendios forestales a que se vio expuesta la LT110 Quelentaro - Las Arañas y por ende SE Las Arañas (IF 2022004472), instalación desde donde se conecta normalmente SE Mandinga.*

*Finalmente, entre las 22:16 y 22:18 hrs. se realiza el cambio de punto de conexión de SE Mandinga desde Paño B2 de SE Bajo Melipilla hacia Paño B2 de SE Las Arañas, recuperando el 100% de los consumos y normalizando su topología.”*

*“No se registran protecciones operadas a causa de pérdida de suministro aguas arriba de instalaciones propiedad de CGE Transmisión.”*

Según lo informado por Chilquinta Transmisión S.A.:

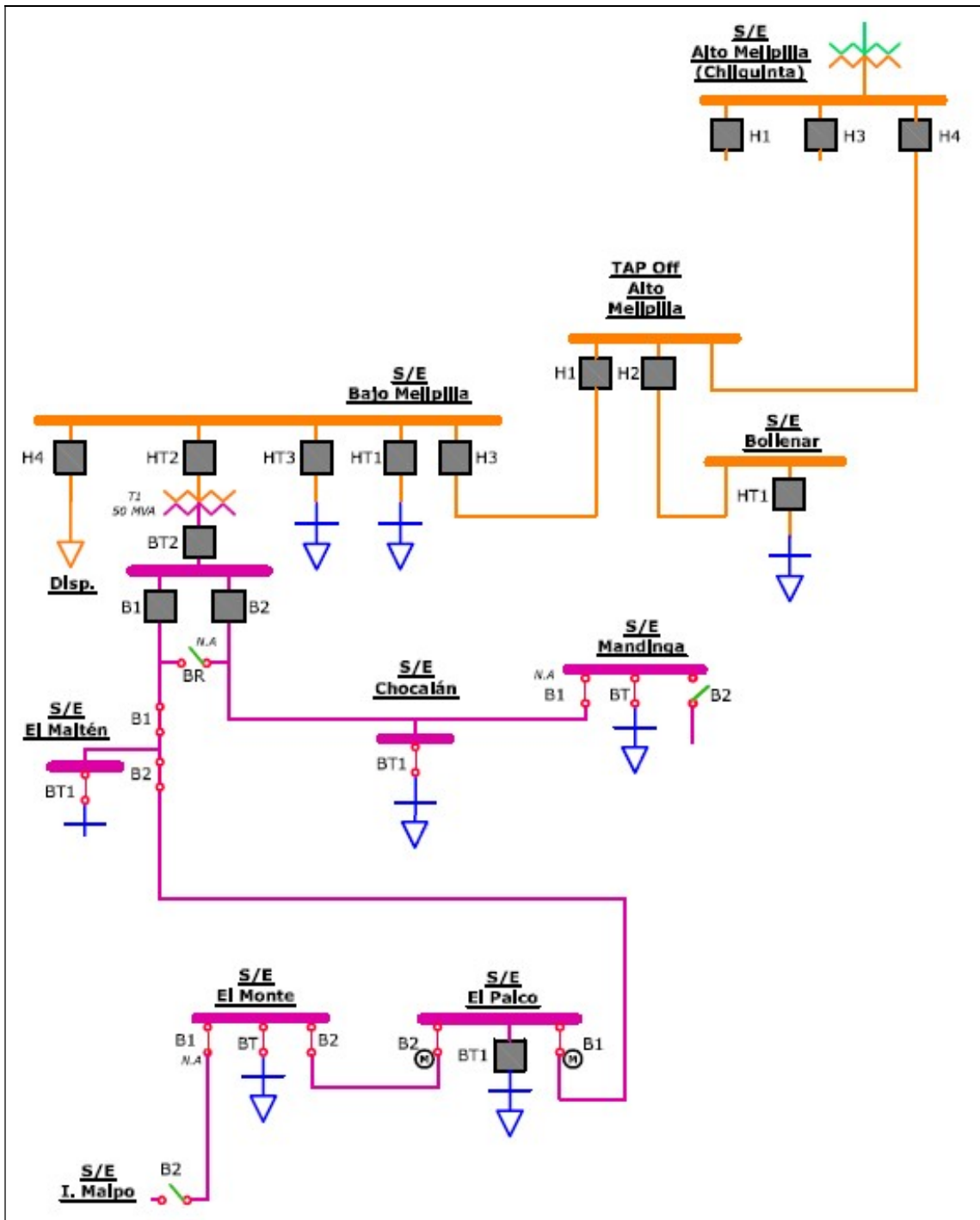
“Durante el proceso de extracción de los registros del relé GE B30 ubicado en el paño H4 de S/E Alto Melipilla, se observa que existe una ligera desviación en la estampa horaria la cual es corregida in situ.”

21:11 hrs.	Se informa al CEN y a CGE la operación de la LT 110 kV Alto Melipilla-Melipilla.
21:19 hrs.	Se informa al CEN que la causa de falla fue sobrecarga, se solicita prueba de energización en vacío y posterior toma de carga.
21:20 hrs.	CGE informa abierto interruptores H1 y H2 en S/E Tap Off Alto Melipilla, en condiciones de energizar en vacío.
21:22:29 hrs.	S/E Alto Melipilla, energizada en vacío LT 110 kV Alto Melipilla-Melipilla.
21:23 hrs.	Se autoriza a CGE a tomar carga. CGE informa que S/E Mandinga será transferida a S/E Las Arañas su condición normal, este esquema se encontraba alterado por incendios en Melipilla.

#### **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:  
No se indican acciones correctivas a corto plazo.
- c) Acciones correctivas a largo plazo:  
No se indican acciones correctivas a largo plazo.

## Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
21:09	Chilquinta Transmisión	Apertura del interruptor 52H4 de S/E Alto Melipilla de la línea 110 kV Alto Melipilla - Tap Off Alto Melipilla, por operación de protección de sobrecorriente de fase (51)

- Horas y eventos señalados corresponden a lo informado por CGE Transmisión S.A. y Chilquinta Transmisión S.A.

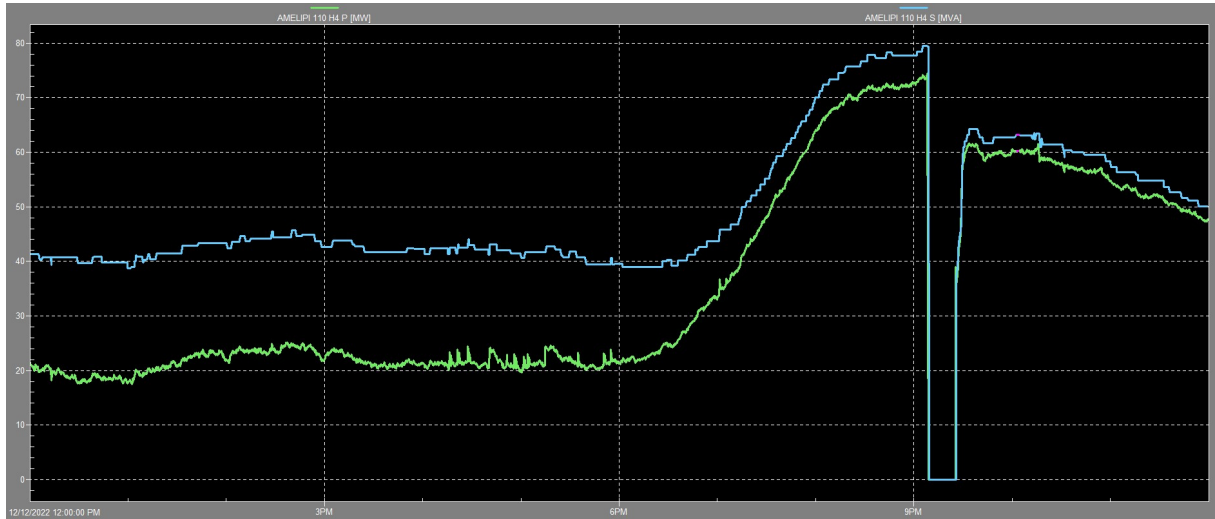
## 6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
12/12/2022	CGE Transmisión	21:19	Se realiza apertura del interruptor 52H2 de S/E Tap Off Alto Melipilla (línea hacia S/E Bollenar)
12/12/2022	CGE Transmisión	21:22	Se realiza apertura del interruptor 52H1 de S/E Tap Off Alto Melipilla (línea hacia S/E Bajo Melipilla)
12/12/2022	Chilquinta Transmisión	21:22	Se realiza cierre del interruptor 52H4 de S/E Alto Melipilla, energizando en vacío la línea 110 kV Alto Melipilla - Tap Off Alto Melipilla
12/12/2022	CGE Transmisión	21:23	Se envía orden de apertura al interruptor 52CT1 de S/E Mandinga. Equipo pierde estado, por lo que se procede a realizar apertura de interruptores de cabecera
12/12/2022	CGE Transmisión	21:25	Se realiza apertura del interruptor 52C2 de S/E Mandinga (alimentador San Manuel)
12/12/2022	CGE Transmisión	21:25	Se realiza intento de apertura sin éxito del interruptor 52C1 S/E Mandinga (alimentador Tantehue)
12/12/2022	CGE Transmisión	21:26	Se realiza cierre del interruptor 52H1 de S/E Tap Off Alto Melipilla, recuperando los consumos de las SS/EE El Monte, El Paico, El Maitén, Chocalán y Mandinga (salvo alimentador San Manuel)
12/12/2022	CGE Transmisión	21:29	Se realiza cierre del interruptor 52H2 de S/E Tap Off Alto Melipilla, normalizando los consumos de S/E Bollenar
12/12/2022	CGE Transmisión	22:16	Se realiza apertura del interruptor 52B2 de S/E Las Arañas (línea hacia S/E Mandinga)
12/12/2022	CGE Transmisión	22:17	Se realiza apertura local del interruptor 52C1 de S/E Mandinga (alimentador Tantehue)
12/12/2022	CGE Transmisión	22:17	Se realiza apertura del desconectador 89B1 de S/E Mandinga (línea hacia Tap Chocalán)
12/12/2022	CGE Transmisión	22:17	Se realiza cierre del desconectador 89B2 de S/E Mandinga (línea hacia S/E Las Arañas)
12/12/2022	CGE Transmisión	22:18	Se realiza cierre del interruptor 52B2 de S/E Las Arañas, quedando S/E Mandinga alimentada desde S/E Las Arañas
12/12/2022	CGE Transmisión	22:18	Se realiza cierre vía SCADA del interruptor 52C1 de S/E Mandinga (alimentador Tantehue)
12/12/2022	CGE Transmisión	22:18	Se realiza cierre del interruptor 52C2 de S/E Mandinga (alimentador San Manuel), normalizando la totalidad de los consumos afectados

- Fechas, horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por CGE Transmisión S.A., Chilquinta Transmisión S.A., y Compañía General de Electricidad S.A.

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

Alrededor de las 21:09 horas del día 12 de diciembre de 2022 se registra la apertura del interruptor 52H4 de S/E Alto Melipilla, asociado a la línea 110 kV Alto Melipilla - Tap Off Alto Melipilla. La apertura del mencionado interruptor se origina en la operación de la protección de sobrecorriente de fase del paño H4, al producirse un aumento en la corriente de carga, que sobrepasa el umbral de operación de dicha función de protección, en instantes que otras subestaciones del sector se encontraban transferidas hacia el nodo Alto Melipilla por presencia de incendios forestales en la zona.



Registro SCADA Coordinador Eléctrico, paño H4 S/E Alto Melipilla, potencia activa (verde) y aparente (celeste)

En el registro previo, se aprecia un aumento en la transferencia de potencia de manera sostenida a través paño H4 S/E Alto Melipilla, desde las 18:30 horas aproximadamente en adelante, situación que causa la operación de la protección de sobrecorriente del mencionado paño de la S/E al superar su umbral, cuyos registros se presentan a continuación.



Registro oscilográfico paño H4 S/E Alto Melipilla

Event Number	Date/Time	
4562	Dec 12 2022 18:48:29.146212	52H2-EMELECT Off
4561	Dec 12 2022 18:38:16.342083	51 OPERADO Off
4560	Dec 12 2022 18:38:16.342083	PARTIDA 50BF Off
4559	Dec 12 2022 18:38:16.342083	51/51N OPERA Off
4558	Dec 12 2022 18:38:16.342083	AL-51/51N Off
4557	Dec 12 2022 18:38:16.342083	TRIP2 52H4CH Off
4556	Dec 12 2022 18:38:16.342083	TRIP1 52H4CH Off
4555	Dec 12 2022 18:38:16.342083	Partida 50BF Off
4554	Dec 12 2022 18:38:16.342083	trip_52H4-CH Off
4553	Dec 12 2022 18:38:16.342083	PHASE TOC1 DPO C
4552	Dec 12 2022 18:38:16.342083	PHASE TOC1 DPO B
4551	Dec 12 2022 18:38:16.332076	PARTIDA 50BF On
4550	Dec 12 2022 18:38:16.332076	Partida 50BF On
4549	Dec 12 2022 18:38:16.328975	52H4-CHILQ Off
4548	Dec 12 2022 18:38:16.262025	USER FAULT RPT TRIG
4547	Dec 12 2022 18:38:16.252019	51 OPERADO On
4546	Dec 12 2022 18:38:16.252019	51/51N OPERA On
4545	Dec 12 2022 18:38:16.252019	AL-51/51N On
4544	Dec 12 2022 18:38:16.252019	TRIP2 52H4CH On
4543	Dec 12 2022 18:38:16.252019	TRIP1 52H4CH On
4542	Dec 12 2022 18:38:16.252019	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
4541	Dec 12 2022 18:38:16.252019	trip_52H4-CH On
4540	Dec 12 2022 18:38:16.252019	PHASE TOC1 OP C
4539	Dec 12 2022 18:10:44.061200	PHASE TOC1 PKP B
4538	Dec 12 2022 18:01:10.195259	PHASE TOC1 PKP C

**Registro de eventos paño H4 S/E Alto Melipilla**

En el registro oscilográfico previo se observa la presencia de las corrientes de carga (sin algún evento que denote la ocurrencia de una falla), las que superan para las fases B y C el valor de 400 [A] primarios (umbral de operación de esta protección, equivalente a 76.2 [MVA@110kV]), teniéndose que la protección de sobrecorriente de fase opera en un tiempo de 37 minutos y 6 segundos (tiempo entre registros 4538 y 4540) emitiendo la orden de trip al interruptor 52H4 de S/E Alto Melipilla.

Si bien para este evento se dieron las condiciones sistémicas que provocaron la operación de la protección de sobrecorriente de fase del paño H4 de S/E Alto Melipilla, según sus ajustes programados, de acuerdo con la información técnica de las instalaciones del paño H4 de S/E Alto Melipilla y de la línea 110 kV Alto Melipilla - Tap Off Alto Melipilla, el nivel de corriente para las condiciones ambientales del momento de la falla no sobrepasó la capacidad de carga/sobrecarga permanente de las instalaciones.

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

Detalle de la generación programada para el día 12 de diciembre de 2022 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 12 de diciembre de 2022 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 12 de diciembre de 2022 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 12 de diciembre de 2022 (Anexo N°4).

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

Otros antecedentes aportados por CGE Transmisión S.A., Chilquinta Transmisión S.A., y Compañía General de Electricidad S.A. (Anexo N°6).

## 9. Análisis de las actuaciones de protecciones

### 9.1 Incumplimiento Normativo

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

#### CGE Transmisión S.A.

- Envío fuera de plazo del informe de falla de 5 días relacionado con el evento analizado en este Estudio.

#### Compañía General de Electricidad S.A.

- Envío fuera de plazo del informe de falla de 48 horas relacionado con el evento analizado en este Estudio.
- Envío fuera de plazo del informe de falla de 5 días relacionado con el evento analizado en este Estudio.

### 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 los coordinados involucrados, y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye correcta operación de la protección de sobrecorriente de fase asociada al paño H4 de S/E Alto Melipilla, ante las condiciones sistémicas presentes.  
Se concluye correcto modo de operación de interruptor 52H4 de S/E Alto Melipilla.

### 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. Análisis de las acciones e instrucciones del CDC y la actuación de los CC que corresponda

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) La desconexión forzada de la línea 110 kV Alto Melipilla - Tap Off Alto Melipilla se produce por la apertura del interruptor 52H4 de S/E Alto Melipilla asociado a la mencionada línea, por operación de su protección de sobrecorriente de fase (51), al producirse un aumento en la corriente de carga, que sobrepasa el umbral de operación de dicha función de protección, en instantes que otras subestaciones del sector se encontraban transferidas hacia el nodo Alto Melipilla por presencia de incendios forestales en la zona.

Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño correcto pero indeseado de las protecciones del paño H4 de S/E Alto Melipilla, asociado a la línea 110 kV Alto Melipilla - Tap Off Alto Melipilla.



- b) Por el momento, no se han evidenciado incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la desconexión forzada, 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 12 de diciembre de 2022.

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

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

Se solicitará a Chilquinta Transmisión S.A. lo siguiente:

- Propuesta de modificación de ajustes de las protecciones de sobrecorriente del paño H4 de S/E Alto Melipilla, que permitan explotar las instalaciones asociadas según sus límites de corriente de carga/sobrecarga permanente de sus elementos serie.
- Implementar una señal de alarma asociada al flujo de potencia aparente y/o flujo de corriente con medida local a través del paño H4 de S/E Alto Melipilla, que contribuya a evitar desconexiones forzadas como la analizada, considerando que la protección de sobrecorriente arrancó 37 minutos antes de enviar orden de apertura al correspondiente interruptor.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

- Por el momento, no se solicitará ampliación de información.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 12 de diciembre de 2022

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
Lunes 12 de diciembre de 2022		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	365	361	365	351	352	354	357	320	190	188	186	189	191	174	200	188	193	179	180	279	361	394	387	390	6,691
Costos Encendido/Detención	3	0	0	3	0	0	0	3	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	84	3	0	0	0	108
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>368</b>	<b>361</b>	<b>365</b>	<b>354</b>	<b>352</b>	<b>354</b>	<b>357</b>	<b>322</b>	<b>204</b>	<b>188</b>	<b>186</b>	<b>189</b>	<b>191</b>	<b>174</b>	<b>200</b>	<b>188</b>	<b>193</b>	<b>179</b>	<b>180</b>	<b>363</b>	<b>364</b>	<b>394</b>	<b>387</b>	<b>390</b>	<b>6,799</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	128.2	120.5	120.5	120.4	120.4	119.9	120.6	120.1	102.1	102.2	93.2	93.2	106.5	78.4	106.5	93.7	94.2	93.2	93.2	123.3	140.0	142.9	161.2	137.0	113.80
Pérdidas [MWh]	335	336	317	324	327	319	313	309	149	188	210	239	259	280	227	227	221	206	183	227	267	281	308	325	6,378
Consumos Propios [MWh]	278	278	278	271	271	271	271	270	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	248	249	249	249	249	6,010
Demanda Total [MWh]	8391	8050	7830	7762	7715	7769	8050	8472	8992	9598	9919	10173	10338	10448	10535	10534	10459	10240	10001	9805	9843	10063	9836	9354	224,177
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9004</b>	<b>8664</b>	<b>8424</b>	<b>8357</b>	<b>8312</b>	<b>8358</b>	<b>8634</b>	<b>9051</b>	<b>9375</b>	<b>10021</b>	<b>10365</b>	<b>10646</b>	<b>10831</b>	<b>10964</b>	<b>10997</b>	<b>10996</b>	<b>10915</b>	<b>10681</b>	<b>10420</b>	<b>10280</b>	<b>10358</b>	<b>10593</b>	<b>10393</b>	<b>9927</b>	<b>236,565</b>

Hidroeléctricas de Pasada	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
<b>Total</b>	<b>1365</b>	<b>1349</b>	<b>1328</b>	<b>1314</b>	<b>1310</b>	<b>1315</b>	<b>1311</b>	<b>1289</b>	<b>1230</b>	<b>1198</b>	<b>1164</b>	<b>1101</b>	<b>1085</b>	<b>1131</b>	<b>1140</b>	<b>1157</b>	<b>1166</b>	<b>1182</b>	<b>1259</b>	<b>1327</b>	<b>1404</b>	<b>1423</b>	<b>1402</b>	<b>1394</b>	<b>30,340</b>
CHAPIQUINA	8	5	5	5	5	5	5	5	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	7	10	10	10	115
COSAPILLA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
PUCLARO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
LOSMOLLES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	50
LAPALOMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CH-HORNITOS	43	41	39	37	36	34	33	32	31	30	28	19	21	25	25	26	30	34	37	40	43	43	32	38	796
JUNCAL	23	22	22	21	21	22	22	22	21	21	20	19	16	16	18	18	18	20	22	23	24	25	24	21	500
JUNCALITO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	15
COMPANIA-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	38
BLANCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSQUILOS	27	27	28	27	27	27	27	27	27	28	29	28	28	28	28	27	28	28	28	28	29	29	25	26	659
CHACABUQUITO	17	17	17	17	16	17	16	16	17	17	17	17	18	18	17	17	17	17	17	17	18	18	18	17	408
SAUCEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
CARENA	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	6	7	7	7	6	5	5	7	7	7	7	161
ALFALFAL	136	135	135	131	132	130	127	124	123	112	110	109	112	105	113	112	112	113	115	117	120	124	127	132	2905
ALFALFAL-2	39	37	35	33	31	31	29	29	29	24	23	23	23	23	22	21	31	40	52	54	55	55	52	48	838
LASLAJAS	48	47	47	47	50	52	53	54	55	57	57	56	56	58	57	57	57	57	56	53	53	54	55	55	1291
MAITENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUELTEHUÉS	25	25	23	24	24	25	24	25	23	25	25	25	25	25	25	25	24	26	25	25	25	26	25	25	593
VOLCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUAYACAN	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	197
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FLORIDA-2	7	6	7	7	6	7	7	8	7	6	6	6	6	5	5	6	6	7	7	7	6	6	6	7	154
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	55
PUNTILLA	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	14	14	14	14	14	14	14	15	15	15	15	15	353
EYZAGUIRRE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
LASVERTIENTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELLANO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
MALLARAUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSBAJOS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	122
AUXDELMAIPO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	106
LOSMORROS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	41
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESILLOS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	84
SAUZAL	82	82	82	82	82	82	82	82	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	82	82	82	82	1824
SAUZALITO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	240
CHACAYES	107	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	107	107	107	107	107	2550
SANANDRES	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	960
CONVENTOVIEJO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	115
LAHIGUERA	157	157	157	157	157	157	157	157	138	138	138	138	137	136	136	136	136	136	136	136	156	156	156	156	3522
LACONFLUENCIA	142	136	135	133	134	137	145	135	117	116	118	72	69	117	117	117	117	118	116	142	142	145	142	142	3000
ELPASO	42	43	35	32	32	31	28	28	27	25	23	23	22	23	23	26	30	32	51	54	56	55	55	55	849



COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
Lunes 12 de diciembre de 2022		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	365	361	365	351	352	354	357	320	190	188	186	189	191	174	200	188	193	179	180	279	361	394	387	390	6,691
Costos Encendido/Detención	3	0	0	3	0	0	0	3	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	84	3	0	0	0	108
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>368</b>	<b>361</b>	<b>365</b>	<b>354</b>	<b>352</b>	<b>354</b>	<b>357</b>	<b>322</b>	<b>204</b>	<b>188</b>	<b>186</b>	<b>189</b>	<b>191</b>	<b>174</b>	<b>200</b>	<b>188</b>	<b>193</b>	<b>179</b>	<b>180</b>	<b>363</b>	<b>364</b>	<b>394</b>	<b>387</b>	<b>390</b>	<b>6,799</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	128.2	120.5	120.5	120.4	120.4	119.9	120.6	120.1	102.1	102.2	93.2	93.2	106.5	78.4	106.5	93.7	94.2	93.2	93.2	123.3	140.0	142.9	161.2	137.0	113.80
Pérdidas [MWh]	335	336	317	324	327	319	313	309	149	188	210	239	259	280	227	227	221	206	183	227	267	281	308	325	6,378
Consumos Propios [MWh]	278	278	278	271	271	271	271	270	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	248	249	249	249	249	6,010
Demanda Total [MWh]	8391	8050	7830	7762	7715	7769	8050	8472	8992	9598	9919	10173	10338	10448	10535	10534	10459	10240	10001	9805	9843	10063	9836	9354	224,177
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9004</b>	<b>8664</b>	<b>8424</b>	<b>8357</b>	<b>8312</b>	<b>8358</b>	<b>8634</b>	<b>9051</b>	<b>9375</b>	<b>10021</b>	<b>10365</b>	<b>10646</b>	<b>10831</b>	<b>10964</b>	<b>10997</b>	<b>10996</b>	<b>10915</b>	<b>10681</b>	<b>10420</b>	<b>10280</b>	<b>10358</b>	<b>10593</b>	<b>10393</b>	<b>9927</b>	<b>236,565</b>

ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
CUMPEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DONWALTERIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DIGUA	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	336
MELO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
LICAN	17	15	8	8	8	8	8	8	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	17	17	17	17	168
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRANQUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUI	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
PICHILONCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
PILMAIQUEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	528
RUCATAYO	20	20	20	20	20	28	28	20	20	20	20	20	20	21	21	23	26	20	20	24	38	38	38	24	569
CUMBRES	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	13	13	13	13	274
PULELFU	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	174
CAPULLO	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	221
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PALMAR	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	80
CORRENTOSO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	83
NALCAS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	89
CALLAO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	38
HIDROBONITO-MC1	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	31
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
LAARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELCOLORADO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
COLLIL	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	142
DONGO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	103

Eólicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
<b>Total</b>	<b>823</b>	<b>716</b>	<b>669</b>	<b>642</b>	<b>614</b>	<b>624</b>	<b>637</b>	<b>468</b>	<b>425</b>	<b>349</b>	<b>393</b>	<b>440</b>	<b>510</b>	<b>762</b>	<b>698</b>	<b>841</b>	<b>981</b>	<b>1175</b>	<b>1671</b>	<b>1769</b>	<b>1672</b>	<b>1512</b>	<b>1269</b>	<b>1041</b>	<b>20,699</b>
PE-TCHAMMA	4	2	6	6	1	1	3	7	11	6	2	11	24	34	0	50	48	47	59	60	48	12	3	5	447
PE-SIERRAGORDA	8	9	10	10	12	13	14	13	10	6	11	20	30	42	0	0	57	62	81	76	52	26	13	9	581
PE-VALLEDELOSIENTOS	3	2	3	4	5	5	4	4	3	2	5	14	28	37	0	0	0	1	64	66	61	46	26	11	393
PE-CERROTIGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	10	88	109	123	126	124	152	131	123	117	34	3	1139
PE-LLANOSDELVIENTO	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	18	60	70	72	79	100	96	53	21	9	3	581
PE-CALAMA	2	1	1	0	1	1	2	1	1	1	1	3	12	69	0	0	0	97	114	118	108	46	11	4	591
PE-TALTAL	53	53	51	48	44	39	38	27	20	9	6	5	7	20	27	30	30	28	29	21	11	5	13	25	637
PE-SARCO	3	1	2	2	2	2	1	1	1	2	2	4	4	6	5	7	9	13	24	34	36	29	19	9	215
PE-CABOLEONES-1	8	5	4	5	5	6	6	4	4	5	8	11	13	14	14	12	12	14	22	27	28	27	23	16	294
PE-CABOLEONES-2	5	3	4	4	3	3	4	3	4	5	8	11	12	13	13	15	18	24	39	49	49	43	34	22	389
PE-CABOLEONES-3	10	5	4	3	3	2	2	2	2	3	4	6	7	9	9	10	12	16	26	32	35	36	32	23	292
PE-SANJUAN	11	8	11	11	11	12	13	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	32	44	42	38	32	22	299
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	37
PE-ELARRAYAN	39	33	30	27	24	23	20	12	9	7	5	8	9	13	16	20	26	35	58	68	71	73	69	55	749
PE-TALINAYPONIENTE	16	12	9	8	7	5	4	4	3	3	3	4	5	8	10	13	17	21	33	38	39	39	36	29	365
PE-TALINAYORIENTE	10	7	6	5	5	2	4	4	4	3	3	5	10	16	21	25	31	37	52	57	54	45	35	21	459
PE-PUNTASIERRA	27	21	18	14	12	10	7	6	4	4	5	7	9	13	17	21	27	33	49	56	55	52	48	41	555
PE-LOSURUROS	15	12	9	8	8	6	7	6	5	5	6	8	10	15	20	24	33	40	59	63	60	53	41	26	539
PE-MONTEREDONDO	11	9	8	6	5	5	3	3	2	2	2	2	3	3	5	6	6	10	13	15	16	15	15	12	175
PE-PUNTA PALMERAS	12	9	7	6	5	5	5	4	3	2	3	3	4	5	7	10	14	18	26	28	27	27	25	20	275
PE-CANELA	3	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	3	3	5	6	8	8	7	6	5	4	74

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
Lunes 12 de diciembre de 2022		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	365	361	365	351	352	354	357	320	190	188	186	189	191	174	200	188	193	179	180	279	361	394	387	390	6,691
Costos Encendido/Detención	3	0	0	3	0	0	0	3	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	84	3	0	0	0	108
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>368</b>	<b>361</b>	<b>365</b>	<b>354</b>	<b>352</b>	<b>354</b>	<b>357</b>	<b>322</b>	<b>204</b>	<b>188</b>	<b>186</b>	<b>189</b>	<b>191</b>	<b>174</b>	<b>200</b>	<b>188</b>	<b>193</b>	<b>179</b>	<b>180</b>	<b>363</b>	<b>364</b>	<b>394</b>	<b>387</b>	<b>390</b>	<b>6,799</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	128.2	120.5	120.5	120.4	120.4	119.9	120.6	120.1	102.1	102.2	93.2	93.2	106.5	78.4	106.5	93.7	94.2	93.2	93.2	123.3	140.0	142.9	161.2	137.0	113.80
Pérdidas [MWh]	335	336	317	324	327	319	313	309	149	188	210	239	259	280	227	227	221	206	183	227	267	281	308	325	6,378
Consumos Propios [MWh]	278	278	278	271	271	271	271	270	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	248	249	249	249	249	6,010
Demanda Total [MWh]	8391	8050	7830	7762	7715	7769	8050	8472	8992	9598	9919	10173	10338	10448	10535	10534	10459	10240	10001	9805	9843	10063	9836	9354	224,177
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9004</b>	<b>8664</b>	<b>8424</b>	<b>8357</b>	<b>8312</b>	<b>8358</b>	<b>8634</b>	<b>9051</b>	<b>9375</b>	<b>10021</b>	<b>10365</b>	<b>10646</b>	<b>10831</b>	<b>10964</b>	<b>10997</b>	<b>10996</b>	<b>10915</b>	<b>10681</b>	<b>10420</b>	<b>10280</b>	<b>10358</b>	<b>10593</b>	<b>10393</b>	<b>9927</b>	<b>236,565</b>

PE-CANELA-2	15	12	10	9	7	7	6	6	5	5	6	6	6	7	9	13	17	21	32	34	33	30	28	23	344
PE-TOTAL	9	7	6	5	4	4	4	4	3	3	3	4	4	5	6	7	10	13	20	24	24	22	19	16	225
PE-UCUQUER-2	5	5	5	5	5	5	6	5	4	3	3	3	2	2	2	3	3	4	5	5	4	4	4	4	94
PE-UCUQUER	3	3	3	4	3	4	4	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	64
PE-LAESTRELLA	27	25	23	24	23	22	23	18	12	9	9	8	8	9	9	10	11	13	19	21	24	32	31	27	437
PE-LASPENAS	3	3	3	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	4	4	4	4	3	63
PE-ELMAITEN	6	6	5	5	5	5	5	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	5	6	7	7	7	7	6	121
PE-NEGRETE	18	16	14	14	14	15	16	14	14	13	15	15	15	15	16	17	18	18	23	25	25	26	27	25	427
PE-MESAMAVIDA	27	27	23	20	18	19	19	17	20	18	20	21	21	22	23	23	24	24	29	30	30	30	30	28	562
PE-ALENA	46	44	42	39	38	39	35	33	40	32	33	33	25	26	32	34	38	40	52	52	49	56	57	53	968
PE-CUEL	15	14	14	13	13	14	15	13	12	10	12	11	10	11	11	12	13	13	17	19	19	20	21	21	339
PE-LOMASDEDUQUECO	22	20	19	19	18	19	20	16	15	13	15	16	15	16	17	18	20	22	29	33	34	35	36	34	520
PE-LOSOLMOS	32	25	21	21	23	26	29	27	29	25	27	26	26	30	33	36	39	42	59	69	71	70	68	63	916
PE-RENAICO	44	41	39	38	38	40	43	40	40	34	38	36	35	37	37	38	41	44	57	61	61	62	63	60	1064
PE-RENAICO-2	4	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	6	8	10	10	10	9	8	126
PE-MALLECONORTE	40	34	32	32	32	32	32	26	24	20	23	26	28	33	37	41	45	48	65	68	68	74	79	76	1014
PE-MALLECOSUR	45	39	37	37	37	37	38	29	26	22	25	27	28	32	36	40	45	49	65	70	73	80	85	83	1084
PE-SANGABRIEL	87	78	74	74	75	81	86	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	555
PE-LAFLOR	14	12	11	11	12	13	15	14	13	11	12	11	11	11	11	13	14	15	20	22	22	23	25	23	360
PE-TOLPANSUR	41	38	36	37	39	42	45	40	35	27	31	30	30	32	32	35	36	39	52	58	59	62	64	60	999
PE-ELNOGAL	5	4	3	2	2	4	4	3	2	1	1	2	3	5	4	4	0	1	2	1	2	2	1	1	59
PE-LOSBUENOSAIRES	14	13	12	12	11	12	13	11	10	9	10	10	10	11	11	11	12	13	16	17	17	18	18	18	308
PE-LAESPERANZA	5	5	5	4	4	5	5	5	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	7	7	7	7	8	7	122
PE-LEBU-3	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	41
PE-LEBU	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	73
PE-HUAJACHE	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	47
PE-RAKI	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	70
PE-ELARREBOL	0	7	5	3	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	2	1	1	0	1	1	0	29
PE-AURORA	11	14	11	11	11	10	7	3	3	2	3	3	2	2	2	3	4	6	11	15	19	18	14	8	192
PE-PUELCHESUR	28	10	10	11	6	5	5	4	3	3	3	2	1	0	0	2	4	3	4	4	4	37	23	12	185
PE-SANPEDRO	0	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-SANPEDRO-2	11	11	10	9	8	7	8	6	5	4	5	6	6	7	8	9	10	10	12	12	12	11	11	9	208

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
<b>Total</b>	<b>5</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>54</b>	<b>1101</b>	<b>3278</b>	<b>4368</b>	<b>4703</b>	<b>4894</b>	<b>5018</b>	<b>5075</b>	<b>4514</b>	<b>4449</b>	<b>4288</b>	<b>4060</b>	<b>3459</b>	<b>1462</b>	<b>108</b>	<b>5</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>50,842</b>
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	4	4	4	0	0	0	0	3	1	0	0	0	0	23
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	4	4	5	5	5	4	4	3	2	1	0	0	0	0	45
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	4	4	5	5	5	4	4	3	2	1	0	0	0	0	45
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	11	12	12	10	9	6	4	1	0	0	0	0	0	102
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	13	16	17	17	16	15	13	8	4	0	0	0	0	0	135
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	4	15	26	30	30	31	30	0	0	2	24	16	5	0	0	0	0	213
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	7	31	58	69	73	72	70	70	58	50	42	24	6	0	0	0	0	631
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	7	8	8	8	8	7	6	4	1	0	0	0	0	73
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	19	75	118	130	135	135	133	130	123	111	95	62	18	0	0	0	0	1283
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	1	15	75	87	90	90	70	90	66	90	88	86	72	21	1	0	0	0	941
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	24	60	74	81	85	85	84	81	76	74	69	60	23	0	0	0	0	876
PFV-USYA	0	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-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	3	8	8	9	9	9	9	9	8	8	8	7	2	0	0	0	0	95
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	16	54	60	70	81	83	71	0	0	0	34	30	8	0	0	0	0	509

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
Lunes 12 de diciembre de 2022		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	365	361	365	351	352	354	357	320	190	188	186	189	191	174	200	188	193	179	180	279	361	394	387	390	6,691
Costos Encendido/Detención	3	0	0	3	0	0	0	3	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	84	3	0	0	0	108
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>368</b>	<b>361</b>	<b>365</b>	<b>354</b>	<b>352</b>	<b>354</b>	<b>357</b>	<b>322</b>	<b>204</b>	<b>188</b>	<b>186</b>	<b>189</b>	<b>191</b>	<b>174</b>	<b>200</b>	<b>188</b>	<b>193</b>	<b>179</b>	<b>180</b>	<b>363</b>	<b>364</b>	<b>394</b>	<b>387</b>	<b>390</b>	<b>6,799</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	128.2	120.5	120.5	120.4	120.4	119.9	120.6	120.1	102.1	102.2	93.2	93.2	106.5	78.4	106.5	93.7	94.2	93.2	93.2	123.3	140.0	142.9	161.2	137.0	113.80
Pérdidas [MWh]	335	336	317	324	327	319	313	309	149	188	210	239	259	280	227	227	221	206	183	227	267	281	308	325	6,378
Consumos Propios [MWh]	278	278	278	271	271	271	271	270	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	248	249	249	249	249	6,010
Demanda Total [MWh]	8391	8050	7830	7762	7715	7769	8050	8472	8992	9598	9919	10173	10338	10448	10535	10534	10459	10240	10001	9805	9843	10063	9836	9354	224,177
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9004</b>	<b>8664</b>	<b>8424</b>	<b>8357</b>	<b>8312</b>	<b>8358</b>	<b>8634</b>	<b>9051</b>	<b>9375</b>	<b>10021</b>	<b>10365</b>	<b>10646</b>	<b>10831</b>	<b>10964</b>	<b>10997</b>	<b>10996</b>	<b>10915</b>	<b>10681</b>	<b>10420</b>	<b>10280</b>	<b>10358</b>	<b>10593</b>	<b>10393</b>	<b>9927</b>	<b>236,565</b>

PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	0	0	0	0	9	9	7	5	1	0	0	0	0	59
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	5	18	23	24	25	24	24	0	0	0	20	0	4	0	0	0	167
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	3	14	17	18	18	18	18	0	0	0	15	12	3	0	0	0	135
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	0	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	79
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	80	171	158	181	204	213	213	202	201	164	91	31	0	0	0	0	1908
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	7	32	43	46	48	49	20	51	52	48	44	33	10	0	0	0	0	482
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	8	30	30	30	30	28	17	12	16	14	12	12	3	0	0	0	0	242
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	59	120	118	135	150	163	157	152	145	121	67	22	0	0	0	0	1410
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	36	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	38	1	0	0	0	1175
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	10	25	25	25	25	25	25	0	0	0	25	25	8	0	0	0	0	219
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	5	1	0	0	0	0	96
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	0	0	0	5	4	2	0	0	0	0	58
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	3	48	78	78	84	90	96	0	0	0	0	58	18	0	0	0	0	552
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	13	47	79	87	90	91	91	90	89	70	86	81	51	11	0	0	0	0	977
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	18	82	107	113	116	119	120	119	113	110	103	88	28	0	0	0	0	1235
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	13	18	16	19	20	20	20	19	18	15	8	0	0	0	0	0	185
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	4	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	13	0	0	0	0	238
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	1	5	60	77	81	82	80	80	77	76	75	72	58	28	3	0	0	0	855
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	1	27	65	82	88	90	91	92	92	91	86	77	59	25	2	0	0	0	967
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	5	14	17	17	18	18	18	17	17	17	16	13	5	0	0	0	0	190
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	1	19	51	66	67	68	68	68	68	67	66	63	48	18	1	0	0	0	739
PFV-SOLDELILA	0	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-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	1	0	0	0	0	72
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	8	8	7	7	7	4	1	0	0	0	0	76
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	4	2	0	0	0	0	80
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	2	11	30	38	43	45	45	42	42	43	41	34	25	10	1	0	0	0	452
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	4	10	13	14	15	15	14	14	14	14	12	8	3	0	0	0	0	150
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	1	14	45	60	63	66	66	66	66	65	63	57	42	16	1	0	0	0	690
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	2	21	71	92	95	96	97	98	96	95	94	92	83	32	1	0	0	0	1066
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	3	18	34	39	39	39	39	0	0	0	0	39	15	0	0	0	0	266
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	1	51	153	179	190	190	188	193	0	0	0	0	176	74	3	0	0	0	1398
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	1	19	37	42	49	52	53	52	54	54	52	43	16	0	0	0	0	524
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	14	68	73	70	70	70	70	70	70	70	70	66	27	1	0	0	0	809
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	8	8	9	9	9	7	3	0	0	0	0	87
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	1	5	15	24	27	30	30	30	29	29	28	25	16	6	0	0	0	0	294
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	10	35	44	44	39	55	57	60	60	60	61	49	16	0	0	0	0	589
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	1	5	13	19	22	24	23	25	25	25	23	18	11	4	0	0	0	0	237
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	5	7	2	7	4	5	7	6	6	8	6	4	0	0	0	0	66
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	3	55	142	188	201	205	205	205	205	203	199	191	161	85	16	0	0	0	2262
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	1	96	31	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	42	5	0	0	0	273
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	2	21	55	79	88	90	91	91	90	88	84	75	53	21	2	0	0	0	931
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	2	21	51	75	80	83	86	85	85	84	81	76	63	32	4	0	0	0	907
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	1	34	84	102	108	112	115	116	117	118	116	111	97	44	1	0	0	0	1275
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	18	63	76	80	82	84	84	83	83	81	78	68	32	1	0	0	0	913
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	4	18	30	33	33	33	33	33	32	32	31	26	7	0	0	0	0	344
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	4	60	108	131	138	144	145	145	145	145	145	136	113	67	8	0	0	0	1633
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	21	71	76	75	87	88	88	88	87	84	78	32	1	0	0	0	0	961
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	6	3	1	0	0	0	0	70
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-PEPASOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	98
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	28
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	35

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
Lunes 12 de diciembre de 2022		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	365	361	365	351	352	354	357	320	190	188	186	189	191	174	200	188	193	179	180	279	361	394	387	390	6,691
Costos Encendido/Detención	3	0	0	3	0	0	0	3	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	84	3	0	0	0	108
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>368</b>	<b>361</b>	<b>365</b>	<b>354</b>	<b>352</b>	<b>354</b>	<b>357</b>	<b>322</b>	<b>204</b>	<b>188</b>	<b>186</b>	<b>189</b>	<b>191</b>	<b>174</b>	<b>200</b>	<b>188</b>	<b>193</b>	<b>179</b>	<b>180</b>	<b>363</b>	<b>364</b>	<b>394</b>	<b>387</b>	<b>390</b>	<b>6,799</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	128.2	120.5	120.5	120.4	120.4	119.9	120.6	120.1	102.1	102.2	93.2	93.2	106.5	78.4	106.5	93.7	94.2	93.2	93.2	123.3	140.0	142.9	161.2	137.0	113.80
Pérdidas [MWh]	335	336	317	324	327	319	313	309	149	188	210	239	259	280	227	227	221	206	183	227	267	281	308	325	6,378
Consumos Propios [MWh]	278	278	278	271	271	271	271	270	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	248	249	249	249	249	6,010
Demanda Total [MWh]	8391	8050	7830	7762	7715	7769	8050	8472	8992	9598	9919	10173	10338	10448	10535	10534	10459	10240	10001	9805	9843	10063	9836	9354	224,177
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9004</b>	<b>8664</b>	<b>8424</b>	<b>8357</b>	<b>8312</b>	<b>8358</b>	<b>8634</b>	<b>9051</b>	<b>9375</b>	<b>10021</b>	<b>10365</b>	<b>10646</b>	<b>10831</b>	<b>10964</b>	<b>10997</b>	<b>10996</b>	<b>10915</b>	<b>10681</b>	<b>10420</b>	<b>10280</b>	<b>10358</b>	<b>10593</b>	<b>10393</b>	<b>9927</b>	<b>236,565</b>

PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29	
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29	
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	26	
PFV-PMGD-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	26	
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	21	
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	3	11	20	28	33	35	37	36	32	26	19	11	4	0	0	0	0	296	
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	9	9	8	8	6	2	0	0	0	0	79	
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	8	8	8	8	8	7	7	7	5	1	0	0	0	0	72	
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	0	0	0	0	0	9	9	8	2	0	0	0	0	52	
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	0	0	0	0	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	63	
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11	
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	9	49	100	144	176	193	195	193	182	151	109	56	12	0	0	0	0	1568	
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	17	65	84	84	89	92	93	93	93	93	90	75	32	1	0	0	0	1002	
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	13	44	66	74	75	75	75	76	76	75	71	54	21	1	0	0	0	795	
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14	
PFV-PMGD-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	87	
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	0	0	2	2	2	1	0	0	0	0	9	
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21	
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	6	6	5	4	3	2	0	0	0	0	0	43	
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21	
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21	
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20	
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22	
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6	
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19	
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	40	
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	93	
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23	
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24	
PFV-SANTACLARA	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-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	0	0	3	2	1	0	0	0	0	0	9	
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19	
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	96	
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	26	
PFV-ELSLITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	33	
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17	
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26	
PFV-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30	
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23	
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30	
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19	
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28	
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22	
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32	
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29	
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	21	
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20	
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	2	1	2	1	1	0	0	0	0	18	
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24	
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22	
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27	
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27	



COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes 12 de diciembre de 2022	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	365	361	365	351	352	354	357	320	190	188	186	189	191	174	200	188	193	179	180	279	361	394	387	390	<b>6,691</b>
Costos Encendido/Detención	3	0	0	3	0	0	0	3	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	84	3	0	0	0	<b>108</b>	
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>368</b>	<b>361</b>	<b>365</b>	<b>354</b>	<b>352</b>	<b>354</b>	<b>357</b>	<b>322</b>	<b>204</b>	<b>188</b>	<b>186</b>	<b>189</b>	<b>191</b>	<b>174</b>	<b>200</b>	<b>188</b>	<b>193</b>	<b>179</b>	<b>180</b>	<b>363</b>	<b>364</b>	<b>394</b>	<b>387</b>	<b>390</b>	<b>6,799</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	<b>128.2</b>	<b>120.5</b>	<b>120.5</b>	<b>120.4</b>	<b>120.4</b>	<b>119.9</b>	<b>120.6</b>	<b>120.1</b>	<b>102.1</b>	<b>102.2</b>	<b>93.2</b>	<b>93.2</b>	<b>106.5</b>	<b>78.4</b>	<b>106.5</b>	<b>93.7</b>	<b>94.2</b>	<b>93.2</b>	<b>93.2</b>	<b>123.3</b>	<b>140.0</b>	<b>142.9</b>	<b>161.2</b>	<b>137.0</b>	<b>113.80</b>
Pérdidas [MWh]	335	336	317	324	327	319	313	309	149	188	210	239	259	280	227	227	221	206	183	227	267	281	308	325	<b>6,378</b>
Consumos Propios [MWh]	278	278	278	271	271	271	271	270	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	248	249	249	249	249	<b>6,010</b>
Demanda Total [MWh]	8391	8050	7830	7762	7715	7769	8050	8472	8992	9598	9919	10173	10338	10448	10535	10534	10459	10240	10001	9805	9843	10063	9836	9354	<b>224,177</b>
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9004</b>	<b>8664</b>	<b>8424</b>	<b>8357</b>	<b>8312</b>	<b>8358</b>	<b>8634</b>	<b>9051</b>	<b>9375</b>	<b>10021</b>	<b>10365</b>	<b>10646</b>	<b>10831</b>	<b>10964</b>	<b>10997</b>	<b>10996</b>	<b>10915</b>	<b>10681</b>	<b>10420</b>	<b>10280</b>	<b>10358</b>	<b>10593</b>	<b>10393</b>	<b>9927</b>	<b>236,565</b>

PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	<b>24</b>
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	<b>24</b>
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0	<b>94</b>
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>1</b>
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	<b>27</b>
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	<b>15</b>
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	<b>26</b>
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	1	8	15	21	25	27	28	28	26	22	18	11	5	1	0	0	0	0	0	<b>234</b>
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	<b>31</b>
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	<b>30</b>
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	<b>24</b>
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	<b>22</b>
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	<b>26</b>
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>6</b>
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	<b>29</b>
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	<b>28</b>
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	<b>13</b>
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	0	<b>57</b>
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	<b>29</b>
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	0	<b>84</b>
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	<b>27</b>
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	<b>19</b>
PFV-VILLAALLEMAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	<b>19</b>
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	<b>27</b>
PFV-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	<b>33</b>
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	<b>21</b>
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>22</b>
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	7	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	0	<b>81</b>
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	6	8	9	9	9	8	7	5	2	1	0	0	0	0	0	<b>68</b>
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>1</b>
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	<b>18</b>
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	<b>33</b>
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	<b>31</b>
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	3	3	3	3	3	3	3	2	3	1	0	0	0	0	0	<b>33</b>
PFV-PMGD-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	4	9	0	9	0	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	0	<b>85</b>
PFV-PMGD-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	<b>29</b>
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	9	9	8	8	8	6	5	4	5	2	1	0	0	0	0	<b>81</b>
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	0	<b>87</b>
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	<b>30</b>
PFV-LOSMAGNOLIOS	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	<b>11</b>
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	5	4	4	3	2	1	0	0	0	0	0	0	<b>34</b>
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	0	<b>90</b>
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	0	<b>89</b>
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	<b>33</b>
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	<b>17</b>
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	0	<b>64</b>
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	7	8	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	0	<b>76</b>
PFV-LOMALOSCOLORADOS	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	<b>9</b>
PFV-PMGD-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	0	0	9	0	9	0	9	9	3	0	0	0	0	0	<b>69</b>
PFV-PMGD-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	0	0	0	0	0	<b>69</b>
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	<b>21</b>
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	4	5	4	4	3	1	0	0	0	0	0	<b>49</b>
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	0	<b>64</b>

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes 12 de diciembre de 2022	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	365	361	365	351	352	354	357	320	190	188	186	189	191	174	200	188	193	179	180	279	361	394	387	390	<b>6,691</b>
Costos Encendido/Detención	3	0	0	3	0	0	0	3	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	84	3	0	0	0	<b>108</b>
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>368</b>	<b>361</b>	<b>365</b>	<b>354</b>	<b>352</b>	<b>354</b>	<b>357</b>	<b>322</b>	<b>204</b>	<b>188</b>	<b>186</b>	<b>189</b>	<b>191</b>	<b>174</b>	<b>200</b>	<b>188</b>	<b>193</b>	<b>179</b>	<b>180</b>	<b>363</b>	<b>364</b>	<b>394</b>	<b>387</b>	<b>390</b>	<b>6,799</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	<b>128.2</b>	<b>120.5</b>	<b>120.5</b>	<b>120.4</b>	<b>120.4</b>	<b>119.9</b>	<b>120.6</b>	<b>120.1</b>	<b>102.1</b>	<b>102.2</b>	<b>93.2</b>	<b>93.2</b>	<b>106.5</b>	<b>78.4</b>	<b>106.5</b>	<b>93.7</b>	<b>94.2</b>	<b>93.2</b>	<b>93.2</b>	<b>123.3</b>	<b>140.0</b>	<b>142.9</b>	<b>161.2</b>	<b>137.0</b>	<b>113.80</b>
Pérdidas [MWh]	335	336	317	324	327	319	313	309	149	188	210	239	259	280	227	227	221	206	183	227	267	281	308	325	<b>6,378</b>
Consumos Propios [MWh]	278	278	278	271	271	271	271	270	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	248	249	249	249	249	<b>6,010</b>
Demanda Total [MWh]	8391	8050	7830	7762	7715	7769	8050	8472	8992	9598	9919	10173	10338	10448	10535	10534	10459	10240	10001	9805	9843	10063	9836	9354	<b>224,177</b>
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9004</b>	<b>8664</b>	<b>8424</b>	<b>8357</b>	<b>8312</b>	<b>8358</b>	<b>8634</b>	<b>9051</b>	<b>9375</b>	<b>10021</b>	<b>10365</b>	<b>10646</b>	<b>10831</b>	<b>10964</b>	<b>10997</b>	<b>10996</b>	<b>10915</b>	<b>10681</b>	<b>10420</b>	<b>10280</b>	<b>10358</b>	<b>10593</b>	<b>10393</b>	<b>9927</b>	<b>236,565</b>

PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	<b>31</b>
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	0	9	0	0	9	9	9	8	4	0	0	0	0	<b>76</b>
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	<b>29</b>
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	<b>39</b>
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	<b>28</b>
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	1	2	30	50	69	78	83	85	83	77	64	47	29	3	1	0	0	0	<b>700</b>
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	<b>29</b>
PFV-LOGSIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	<b>25</b>
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	<b>100</b>
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>1</b>
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>19</b>
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	<b>29</b>
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	<b>25</b>
PFV-PMGD-EL-HUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	<b>25</b>
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	<b>22</b>
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	<b>60</b>
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	3	0	0	0	0	<b>76</b>
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	<b>2</b>
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	<b>1</b>
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	<b>28</b>
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	7	7	7	5	0	0	0	0	0	<b>75</b>
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	<b>22</b>
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	<b>27</b>
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	<b>28</b>
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>23</b>
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	<b>27</b>
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	8	8	8	8	7	6	5	3	0	0	0	0	<b>79</b>
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>27</b>
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	<b>45</b>
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	<b>104</b>
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>20</b>
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	<b>90</b>
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	<b>25</b>
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	<b>96</b>
PFV-SANTA_CAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	<b>30</b>
PFV-EL_ROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	7	7	7	7	7	5	3	0	0	0	0	<b>86</b>
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>28</b>
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	<b>21</b>
PFV-PMGD-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	<b>22</b>
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	<b>73</b>
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>25</b>
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	6	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	0	<b>63</b>
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	<b>26</b>
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	8	7	7	7	6	4	2	0	0	0	0	<b>77</b>
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	<b>29</b>
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	9	9	0	9	0	9	9	5	3	4	0	0	0	0	<b>74</b>
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	<b>27</b>
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>23</b>
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>26</b>
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	0	<b>47</b>
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	<b>20</b>
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	<b>34</b>

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes 12 de diciembre de 2022	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	365	361	365	351	352	354	357	320	190	188	186	189	191	174	200	188	193	179	180	279	361	394	387	390	<b>6,691</b>
Costos Encendido/Detención	3	0	0	3	0	0	0	3	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	84	3	0	0	0	<b>108</b>	
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>368</b>	<b>361</b>	<b>365</b>	<b>354</b>	<b>352</b>	<b>354</b>	<b>357</b>	<b>322</b>	<b>204</b>	<b>188</b>	<b>186</b>	<b>189</b>	<b>191</b>	<b>174</b>	<b>200</b>	<b>188</b>	<b>193</b>	<b>179</b>	<b>180</b>	<b>363</b>	<b>364</b>	<b>394</b>	<b>387</b>	<b>390</b>	<b>6,799</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	<b>128.2</b>	<b>120.5</b>	<b>120.5</b>	<b>120.4</b>	<b>120.4</b>	<b>119.9</b>	<b>120.6</b>	<b>120.1</b>	<b>102.1</b>	<b>102.2</b>	<b>93.2</b>	<b>93.2</b>	<b>106.5</b>	<b>78.4</b>	<b>106.5</b>	<b>93.7</b>	<b>94.2</b>	<b>93.2</b>	<b>93.2</b>	<b>123.3</b>	<b>140.0</b>	<b>142.9</b>	<b>161.2</b>	<b>137.0</b>	<b>113.80</b>
Pérdidas [MWh]	335	336	317	324	327	319	313	309	149	188	210	239	259	280	227	227	221	206	183	227	267	281	308	325	<b>6,378</b>
Consumos Propios [MWh]	278	278	278	271	271	271	271	270	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	248	249	249	249	249	<b>6,010</b>
Demanda Total [MWh]	8391	8050	7830	7762	7715	7769	8050	8472	8992	9598	9919	10173	10338	10448	10535	10534	10459	10240	10001	9805	9843	10063	9836	9354	<b>224,177</b>
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9004</b>	<b>8664</b>	<b>8424</b>	<b>8357</b>	<b>8312</b>	<b>8358</b>	<b>8634</b>	<b>9051</b>	<b>9375</b>	<b>10021</b>	<b>10365</b>	<b>10646</b>	<b>10831</b>	<b>10964</b>	<b>10997</b>	<b>10996</b>	<b>10915</b>	<b>10681</b>	<b>10420</b>	<b>10280</b>	<b>10358</b>	<b>10593</b>	<b>10393</b>	<b>9927</b>	<b>236,565</b>

PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	<b>27</b>
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	<b>42</b>
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	1	2	3	6	6	5	3	4	2	0	0	0	0	<b>49</b>
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	9	9	7	6	7	6	5	2	1	0	0	0	<b>82</b>
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0	<b>27</b>
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	1	1	1	1	0	0	0	0	<b>23</b>
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	8	8	8	8	7	3	4	4	2	0	0	0	0	0	<b>78</b>
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	4	3	4	3	2	0	0	0	0	0	<b>52</b>
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	3	4	4	2	0	0	0	0	<b>55</b>
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	9	9	9	9	9	9	6	5	4	4	1	0	0	0	<b>91</b>
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	<b>29</b>
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	9	7	8	2	1	0	0	0	<b>96</b>
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	<b>79</b>
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	8	8	7	6	4	2	1	0	0	0	0	<b>65</b>
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	<b>35</b>
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	<b>29</b>
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	<b>25</b>
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	6	6	5	3	0	0	0	0	0	<b>75</b>
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	<b>6</b>
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	<b>35</b>
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	<b>106</b>
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	<b>96</b>
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	6	6	6	7	0	6	5	4	4	3	0	0	0	0	<b>59</b>
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	<b>14</b>
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	3	18	53	77	85	89	91	112	112	108	93	74	74	39	7	1	0	0	<b>1036</b>
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>27</b>
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	<b>33</b>
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	<b>28</b>
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	0	0	9	0	9	9	0	9	7	3	0	0	0	0	<b>64</b>
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
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	<b>1</b>
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>27</b>
PFV-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	<b>28</b>
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>27</b>
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	<b>17</b>
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	<b>28</b>
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	9	9	8	7	3	0	0	0	0	<b>94</b>
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	9	9	8	7	3	0	0	0	0	<b>94</b>
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	<b>27</b>
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	<b>33</b>
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	<b>88</b>
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>25</b>
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	<b>93</b>
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	0	0	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	<b>77</b>
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	0	0	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	<b>23</b>
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	<b>28</b>
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	<b>33</b>
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	<b>33</b>
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>24</b>
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	7	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	<b>71</b>
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>22</b>
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	<b>39</b>



COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes 12 de diciembre de 2022	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	365	361	365	351	352	354	357	320	190	188	186	189	191	174	200	188	193	179	180	279	361	394	387	390	<b>6,691</b>
Costos Encendido/Detención	3	0	0	3	0	0	0	3	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	84	3	0	0	0	<b>108</b>	
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>368</b>	<b>361</b>	<b>365</b>	<b>354</b>	<b>352</b>	<b>354</b>	<b>357</b>	<b>322</b>	<b>204</b>	<b>188</b>	<b>186</b>	<b>189</b>	<b>191</b>	<b>174</b>	<b>200</b>	<b>188</b>	<b>193</b>	<b>179</b>	<b>180</b>	<b>363</b>	<b>364</b>	<b>394</b>	<b>387</b>	<b>390</b>	<b>6,799</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	<b>128.2</b>	<b>120.5</b>	<b>120.5</b>	<b>120.4</b>	<b>120.4</b>	<b>119.9</b>	<b>120.6</b>	<b>120.1</b>	<b>102.1</b>	<b>102.2</b>	<b>93.2</b>	<b>93.2</b>	<b>106.5</b>	<b>78.4</b>	<b>106.5</b>	<b>93.7</b>	<b>94.2</b>	<b>93.2</b>	<b>93.2</b>	<b>123.3</b>	<b>140.0</b>	<b>142.9</b>	<b>161.2</b>	<b>137.0</b>	<b>113.80</b>
Pérdidas [MWh]	335	336	317	324	327	319	313	309	149	188	210	239	259	280	227	227	221	206	183	227	267	281	308	325	<b>6,378</b>
Consumos Propios [MWh]	278	278	278	271	271	271	271	270	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	248	249	249	249	249	<b>6,010</b>
Demanda Total [MWh]	8391	8050	7830	7762	7715	7769	8050	8472	8992	9598	9919	10173	10338	10448	10535	10534	10459	10240	10001	9805	9843	10063	9836	9354	<b>224,177</b>
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9004</b>	<b>8664</b>	<b>8424</b>	<b>8357</b>	<b>8312</b>	<b>8358</b>	<b>8634</b>	<b>9051</b>	<b>9375</b>	<b>10021</b>	<b>10365</b>	<b>10646</b>	<b>10831</b>	<b>10964</b>	<b>10997</b>	<b>10996</b>	<b>10915</b>	<b>10681</b>	<b>10420</b>	<b>10280</b>	<b>10358</b>	<b>10593</b>	<b>10393</b>	<b>9927</b>	<b>236,565</b>

PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	<b>30</b>	
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	2	3	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	<b>26</b>
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	2	2	2	3	3	1	0	0	0	0	0	<b>27</b>
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	1	2	3	1	2	2	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	0	<b>26</b>
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>25</b>
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>14</b>
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>28</b>
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	0	8	8	0	0	8	8	7	3	0	0	0	0	0	<b>63</b>
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	<b>9</b>
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	0	0	9	9	9	5	0	0	0	0	0	<b>88</b>
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	<b>28</b>
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	<b>31</b>
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	<b>26</b>
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	1	2	3	2	1	0	0	0	0	0	<b>26</b>
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	<b>29</b>
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	2	3	2	2	1	2	2	0	0	0	0	0	<b>19</b>
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	3	2	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	<b>31</b>
PFV-BERRUJECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	7	6	6	6	6	8	8	9	7	3	0	0	0	<b>77</b>
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	<b>26</b>
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	<b>22</b>
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	3	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	<b>27</b>
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	0	<b>103</b>
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	<b>21</b>
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	<b>33</b>
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	<b>52</b>
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	6	7	7	8	5	4	1	0	0	0	0	0	0	<b>49</b>
PFV-PMGD-FULGOR	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	<b>11</b>
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	<b>14</b>
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	<b>9</b>
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	3	4	6	5	5	6	8	4	0	0	0	0	0	<b>51</b>
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	3	4	4	4	4	4	4	6	5	3	0	0	0	0	0	<b>45</b>
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	8	8	4	1	0	0	0	0	<b>26</b>
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	2	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	<b>22</b>
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	<b>25</b>
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	5	5	4	2	0	0	0	0	0	<b>64</b>
PFV-VILLAALLEGRE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	5	5	3	4	3	0	0	0	0	0	<b>62</b>
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	<b>13</b>
PFV-PMGD-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	<b>24</b>
PFV-TENO	<b>5</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	<b>5</b>
PFV-PMGD-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	1	3	3	2	1	0	0	0	0	0	<b>28</b>
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	4	4	3	2	4	3	3	1	0	0	0	0	<b>37</b>
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	<b>26</b>
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	2	3	3	2	0	0	0	0	<b>52</b>
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>3</b>
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	<b>24</b>
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>21</b>
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	8	8	8	6	4	2	1	0	0	0	0	0	<b>67</b>
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	3	3	3	3	5	5	4	4	5	2	1	0	0	0	0	<b>48</b>
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	4	4	4	5	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	<b>54</b>
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	3	2	0	0	0	0	<b>32</b>
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	<b>25</b>
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	2	4	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	2	1	0	0	0	0	<b>44</b>
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	<b>32</b>
PFV-PMGD-LAS-CATTITAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	<b>39</b>









COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes 12 de diciembre de 2022	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	365	361	365	351	352	354	357	320	190	188	186	189	191	174	200	188	193	179	180	279	361	394	387	390	<b>6,691</b>
Costos Encendido/Detención	3	0	0	3	0	0	0	3	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	84	3	0	0	0	<b>108</b>	
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>368</b>	<b>361</b>	<b>365</b>	<b>354</b>	<b>352</b>	<b>354</b>	<b>357</b>	<b>322</b>	<b>204</b>	<b>188</b>	<b>186</b>	<b>189</b>	<b>191</b>	<b>174</b>	<b>200</b>	<b>188</b>	<b>193</b>	<b>179</b>	<b>180</b>	<b>363</b>	<b>364</b>	<b>394</b>	<b>387</b>	<b>390</b>	<b>6,799</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	<b>128.2</b>	<b>120.5</b>	<b>120.5</b>	<b>120.4</b>	<b>120.4</b>	<b>119.9</b>	<b>120.6</b>	<b>120.1</b>	<b>102.1</b>	<b>102.2</b>	<b>93.2</b>	<b>93.2</b>	<b>106.5</b>	<b>78.4</b>	<b>106.5</b>	<b>93.7</b>	<b>94.2</b>	<b>93.2</b>	<b>93.2</b>	<b>123.3</b>	<b>140.0</b>	<b>142.9</b>	<b>161.2</b>	<b>137.0</b>	<b>113.80</b>
Pérdidas [MWh]	335	336	317	324	327	319	313	309	149	188	210	239	259	280	227	227	221	206	183	227	267	281	308	325	<b>6,378</b>
Consumos Propios [MWh]	278	278	278	271	271	271	271	270	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	248	249	249	249	249	<b>6,010</b>
Demanda Total [MWh]	8391	8050	7830	7762	7715	7769	8050	8472	8992	9598	9919	10173	10338	10448	10535	10534	10459	10240	10001	9805	9843	10063	9836	9354	<b>224,177</b>
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9004</b>	<b>8664</b>	<b>8424</b>	<b>8357</b>	<b>8312</b>	<b>8358</b>	<b>8634</b>	<b>9051</b>	<b>9375</b>	<b>10021</b>	<b>10365</b>	<b>10646</b>	<b>10831</b>	<b>10964</b>	<b>10997</b>	<b>10996</b>	<b>10915</b>	<b>10681</b>	<b>10420</b>	<b>10280</b>	<b>10358</b>	<b>10593</b>	<b>10393</b>	<b>9927</b>	<b>236,565</b>

ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-2TG2B_TG2B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PAM_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	22	528
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
INACAL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TALTAL-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TALTAL-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TALTAL-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TALTAL-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TALTAL-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TALTAL-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TALTAL-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TALTAL-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TALTAL-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TALTAL-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TALTAL-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TALTAL-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TALTAL-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TALTAL-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TALTAL-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TALTAL-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
DALMAGRO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ANDES-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ANDES-1_F06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ANDES-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ANDES-2_F06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ANDES-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ANDES-3_F06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ANDES-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ANDES-4_F06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
SALVADOR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
SANLORENZO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
SANLORENZO-2_DIESEL	0	0	0	0																								











COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes 12 de diciembre de 2022	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	365	361	365	351	352	354	357	320	190	188	186	189	191	174	200	188	193	179	180	279	361	394	387	390	6,691
Costos Encendido/Detención	3	0	0	3	0	0	0	3	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	84	3	0	0	0	108	
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>368</b>	<b>361</b>	<b>365</b>	<b>354</b>	<b>352</b>	<b>354</b>	<b>357</b>	<b>322</b>	<b>204</b>	<b>188</b>	<b>186</b>	<b>189</b>	<b>191</b>	<b>174</b>	<b>200</b>	<b>188</b>	<b>193</b>	<b>179</b>	<b>180</b>	<b>363</b>	<b>364</b>	<b>394</b>	<b>387</b>	<b>390</b>	<b>6,799</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	128.2	120.5	120.5	120.4	120.4	119.9	120.6	120.1	102.1	102.2	93.2	93.2	106.5	78.4	106.5	93.7	94.2	93.2	93.2	123.3	140.0	142.9	161.2	137.0	113.80
Pérdidas [MWh]	335	336	317	324	327	319	313	309	149	188	210	239	259	280	227	227	221	206	183	227	267	281	308	325	6,378
Consumos Propios [MWh]	278	278	278	271	271	271	271	270	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	248	249	249	249	6,010	
Demanda Total [MWh]	8391	8050	7830	7762	7715	7769	8050	8472	8992	9598	9919	10173	10338	10448	10535	10534	10459	10240	10001	9805	9843	10063	9836	9354	224,177
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9004</b>	<b>8664</b>	<b>8424</b>	<b>8357</b>	<b>8312</b>	<b>8358</b>	<b>8634</b>	<b>9051</b>	<b>9375</b>	<b>10021</b>	<b>10365</b>	<b>10646</b>	<b>10831</b>	<b>10964</b>	<b>10997</b>	<b>10996</b>	<b>10915</b>	<b>10681</b>	<b>10420</b>	<b>10280</b>	<b>10358</b>	<b>10593</b>	<b>10393</b>	<b>9927</b>	<b>236,565</b>

CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	0	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	253
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	2
YUNGAY-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHOLGUAN_BL1_COGEN	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	213
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	1
NEWEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_PROPANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENAPBIOBIO_COGEN	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	492
ESCUADRON_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	108
CORONEL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAMARIA_CAR	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	5280
HORCONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ARAUCO_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120
MAPA_COGEN	20	20	20	20	20	20	20	20	20	0	20	60	0	20	100	0	20	20	20	20	20	20	20	540
LAUTARO-1_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-2_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	192
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	192
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	12	0	0	0	0	0	0	0	20
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	15	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	45
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-NAVES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINCAO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
----------------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	-------

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
Lunes 12 de diciembre de 2022		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	365	361	365	351	352	354	357	320	190	188	186	189	191	174	200	188	193	179	180	279	361	394	387	390	6,691
Costos Encendido/Detención	3	0	0	3	0	0	0	3	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	84	3	0	0	0	108
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>368</b>	<b>361</b>	<b>365</b>	<b>354</b>	<b>352</b>	<b>354</b>	<b>357</b>	<b>322</b>	<b>204</b>	<b>188</b>	<b>186</b>	<b>189</b>	<b>191</b>	<b>174</b>	<b>200</b>	<b>188</b>	<b>193</b>	<b>179</b>	<b>180</b>	<b>363</b>	<b>364</b>	<b>394</b>	<b>387</b>	<b>390</b>	<b>6,799</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	128.2	120.5	120.5	120.4	120.4	119.9	120.6	120.1	102.1	102.2	93.2	93.2	106.5	78.4	106.5	93.7	94.2	93.2	93.2	123.3	140.0	142.9	161.2	137.0	113.80
Pérdidas [MWh]	335	336	317	324	327	319	313	309	149	188	210	239	259	280	227	227	221	206	183	227	267	281	308	325	6,378
Consumos Propios [MWh]	278	278	278	271	271	271	271	270	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	248	249	249	249	249	6,010
Demanda Total [MWh]	8391	8050	7830	7762	7715	7769	8050	8472	8992	9598	9919	10173	10338	10448	10535	10534	10459	10240	10001	9805	9843	10063	9836	9354	224,177
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9004</b>	<b>8664</b>	<b>8424</b>	<b>8357</b>	<b>8312</b>	<b>8358</b>	<b>8634</b>	<b>9051</b>	<b>9375</b>	<b>10021</b>	<b>10365</b>	<b>10646</b>	<b>10831</b>	<b>10964</b>	<b>10997</b>	<b>10996</b>	<b>10915</b>	<b>10681</b>	<b>10420</b>	<b>10280</b>	<b>10358</b>	<b>10593</b>	<b>10393</b>	<b>9927</b>	<b>236,565</b>

Total	2668	2494	2294	2420	2397	2421	2605	2603	1978	1703	1668	1714	1738	1709	1941	2079	1933	1894	1645	2244	3033	3255	3425	3143	55,004	
RAPEL-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45	75	75	45	240	
RAPEL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45	75	75	45	240	
RAPEL-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	75	75	40	230	
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75	75	0	150	
CIPRESES-1	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	720	
CIPRESES-2	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	720	
CIPRESES-3	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	720	
OJOSDEAGUA	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	139	
LAMINA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	192	
ISLA	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	1426	
CURILLINQUE	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	1610	
LOMAALTA	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	706	
LOSHIERROS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	103	
LOSHIERROS-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12	
PEHUENCHE-1	202	202	202	202	202	202	202	0	0	0	202	202	202	0	0	202	202	202	202	202	202	213	213	213	213	3876
PEHUENCHE-2	201	201	0	0	0	201	201	201	192	201	0	0	0	201	201	201	201	201	0	0	270	270	268	213	3419	
COLBUN-1	156	156	156	156	156	156	156	156	156	0	0	0	0	0	156	156	0	0	0	156	156	173	156	156	2516	
COLBUN-2	156	156	156	156	156	156	156	156	156	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	156	156	177	156	156	2210	
MACHICURA-1	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	864	
MACHICURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CHIBURGO	0	17	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	0	0	0	0	341
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	4	104	
SANIGNACIO	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	264	
ELTORO-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	2	
ELTORO-2	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	712	
ELTORO-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	
ELTORO-4	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	2640	
ABANICO	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	739	
ANTUCO-1	142	142	142	142	142	142	142	142	142	142	142	142	142	140	142	142	142	142	142	142	142	142	142	142	3399	
ANTUCO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
RUCUE	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	66	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	1616	
QUILLECO	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	28	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	695	
LAJA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
RALCO-1	234	194	177	211	211	177	177	205	177	177	177	177	177	177	186	177	177	177	177	177	315	315	312	274	4933	
RALCO-2	286	191	229	252	252	195	246	252	192	214	174	202	202	202	213	209	219	189	153	257	315	315	315	315	5588	
PALMUCHO	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	734	
PANGUE-1	225	167	130	186	163	107	225	225	80	80	80	80	104	80	132	80	80	80	80	170	225	225	225	225	3455	
PANGUE-2	225	225	225	225	225	225	225	225	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	80	225	225	225	225	2780	
ANGOSTURA-1	119	119	119	108	109	119	119	119	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	79	140	140	2826	
ANGOSTURA-2	0	111	126	0	0	111	125	113	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	74	140	140	940	
ANGOSTURA-3	0	0	0	36	36	0	0	37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	47	47	236	
CANUTILLAR-1	59	0	0	56	56	0	0	71	67	71	72	86	77	86	86	86	86	86	86	77	77	77	77	1473		
CANUTILLAR-2	50	0	0	59	59	0	0	71	67	71	72	77	86	77	77	77	77	77	77	77	77	50	86	77	1434	



ANEXO N°2  
Detalle de la generación real del día 12 de diciembre de 2022







	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-ATACAMASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	5.3	6.5	7.2	7.7	8.0	7.8	7.4	6.7	5.7	4.3	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	72.3	8.0	3.0
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	32.0	40.2	43.3	44.6	47.2	47.2	44.7	44.5	44.0	42.0	34.3	13.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	465.9	47.2	20.2	
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	9.4	12.5	13.5	14.3	15.7	15.6	14.1	14.3	14.5	13.7	10.0	3.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	154.3	15.7	6.4	
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	20.3	75.2	92.9	97.6	99.8	104.6	104.5	100.0	99.6	99.7	100.2	83.2	31.1	0.9	0.0	0.0	0.0	1109.7	104.6	46.2	
PFV-PAMPASALNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	36.5	54.1	65.3	66.2	69.6	69.1	66.3	66.3	66.3	64.0	51.5	27.1	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	709.3	69.6	29.6	
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	49.9	155.8	179.0	198.0	198.1	198.2	198.6	188.3	188.3	188.3	188.3	172.5	71.3	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	2177.4	198.6	90.7	
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	26.4	32.1	33.6	22.5	21.8	21.5	19.0	19.0	19.0	19.0	16.8	7.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	266.4	33.6	11.1	
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	18.1	65.0	75.1	64.9	64.9	65.0	65.0	64.9	64.9	64.9	64.9	68.9	26.5	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	774.3	75.1	32.3	
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	13.0	43.4	48.7	51.0	51.0	51.0	51.0	51.0	51.0	51.0	51.0	48.8	20.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	583.6	51.0	24.3	
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	18.7	23.4	27.0	27.0	27.0	27.0	27.0	27.0	27.0	27.0	22.4	8.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	293.8	27.0	12.2	
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	10.4	34.8	36.6	33.0	33.0	33.0	33.0	33.0	33.0	33.0	33.0	33.0	19.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	399.6	36.6	16.7	
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.1	1.5	1.7	1.8	1.8	1.7	1.4	1.1	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.9	1.8	0.6	
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	8.5	12.4	19.9	20.5	21.0	21.1	20.7	20.3	19.8	18.4	12.6	4.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	201.4	21.1	8.4	
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.5	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	6.9	2.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	97.1	9.0	4.0	
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	6.4	7.7	8.1	8.3	8.4	8.4	8.3	8.2	8.2	7.9	6.8	3.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	91.6	8.4	3.8	
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	34.7	128.4	181.0	198.8	201.6	201.9	182.1	170.0	168.7	135.8	88.7	61.8	51.8	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1807.7	201.9	75.3	
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	14.7	53.3	71.0	77.7	80.0	81.3	79.9	74.3	74.3	74.3	73.8	45.2	22.7	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	823.7	81.3	34.3	
PFV-CAMPOSDEL SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	99.8	158.8	9.9	91.0	116.4	116.4	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	76.1	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	836.7	220.1	34.9	
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	36.6	94.1	116.1	126.6	87.2	73.1	74.4	118.0	123.7	125.1	118.1	97.9	47.2	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1240.4	126.6	51.7	
PFV-LLANODELLAMPOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	18.7	61.8	75.1	82.8	83.6	83.9	85.1	81.2	80.3	80.4	79.4	68.9	34.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	916.2	85.1	38.2	
PFV-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	19.7	92.4	116.2	134.8	137.2	138.5	138.5	131.0	131.0	131.0	130.5	111.0	42.0	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	1455.7	138.5	60.7	
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	19.2	68.3	86.8	95.9	103.1	105.0	105.0	100.3	99.0	99.0	99.0	86.5	32.5	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	1101.1	105.0	45.9	
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	12.1	25.7	35.7	37.9	38.8	39.5	39.6	38.1	37.9	37.0	37.0	34.6	17.8	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	433.7	39.6	18.1	
PFV-PILOTOCARDONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	0.2	0.1	
PFV-ESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-GUADALAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.6	2.9	2.9	2.9	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	34.9	3.0	1.5	
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	2.7	0.8	
PFV-LAS-CHACRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.2	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.6	2.6	1.2	
PFV-LASTERRAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOSLOROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	7.6	19.3	28.0	34.4	39.6	42.1	41.3	36.4	30.3	21.6	9.9	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	313.9	42.1	13.1	
PFV-HORNITOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.1	0.0	
PFV-PMGD-TIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	0.8	0.4	
PFV-PMGD-MITCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.1	2.1	2.0	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	2.1	1.1	
PFV-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.9	6.3	6.9	5.3	4.2	5.0	7.0	6.4	4.0	3.8	6.1	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	63.3	7.0	2.6	
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	6.3	7.5	7.9	8.3	8.2	8.1	7.9	7.4	7.2	6.8	5.6	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	84.6	8.3	3.5	
PFV-CACHUYUO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	5.7	8.3	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.8	9.0	1.4	
PFV-MALAQUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.0	7.2	8.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.6	9.0	1.2	
PFV-PMGD-ASTILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	6.1	8.8	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.0	8.9	8.0	7.5	3.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	98.7	9.1	4.1	
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.2	1.5	1.6	1.6	1.6	1.5	1.2	0.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	1.6	0.5	
PFV-PMGD-PENAFLORESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	5.5	8.0	8.7	9.1	9.1	9.1	9.1	9.0	8.8	8.4	6.3	2.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	96.2	9.1	4.0	
PFV-PAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	6.9	8.8	9.0	3.9	4.5	7.0	5.2	2.6	2.6	7.7	7.1	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	69.4	9.0	2.9	
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.3	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.4	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	31.3	2.9	1.3	
PFV-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.8	2.6	1.2	
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-PIUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.2	4.6	6.7	8.2	8.8	8.8	8.8	8.4	7.0	4.9	2.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	72.3	8.8	3.0	
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.4	3.0	3.2	3.2	3.2	3.3	3.2	3.0	1.9	0.1	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.6	3.3	1.3	
PFV-LAACACIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	5.1	7.3	7.5	7.5	7.2	7.1	7.0	6.6	7.1	6.9	5.4	2.3	0.3	0.0	0.0	0.0</						

## RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

12-12-2022

12-12-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.		
																									MWh	MWh/h	MWh/h		
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.9	8.8	8.8	8.0	4.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	100.6	9.0	4.2	
PFV-DONHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	6.2	7.3	7.5	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.1	6.4	3.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	84.6	7.5	3.5	
PFV-PMGD-NAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-ENCINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.7	1.7	0.8	
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	32.8	2.5	1.4	
PFV-PMGD-COINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.4	2.3	2.1	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.6	2.5	1.1	
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	2.5	1.1	
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	5.9	7.6	8.0	8.1	8.1	8.1	8.1	8.0	7.9	7.4	6.2	2.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	88.8	8.1	3.7	
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	6.1	7.8	8.3	8.4	8.5	8.5	8.4	8.4	8.3	7.8	6.7	3.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	92.7	8.5	3.9	
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	10.3	45.8	100.8	146.9	178.2	193.0	195.0	188.0	178.0	148.2	106.2	55.4	12.6	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1559.6	195.0	65.0	
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	22.1	66.0	90.0	99.6	101.0	100.1	99.1	95.0	95.0	95.0	93.6	78.1	34.1	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1071.0	101.0	44.6	
PFV-LA-HUELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	16.6	50.3	71.6	79.7	80.7	79.9	79.3	75.0	75.0	75.0	74.8	61.3	25.6	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	846.1	80.7	35.3	
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	1.6	0.7	
PFV-PUNTABAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.8	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.0	0.9	
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.3	1.9	2.3	2.6	2.7	2.7	2.7	2.5	2.0	1.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8	2.7	0.9	
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.3	1.9	2.3	2.6	2.7	2.7	2.4	2.0	1.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.7	0.9	
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.2	1.4	1.6	1.7	1.6	1.5	1.3	1.0	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7	1.7	0.6	
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-GUANCHOI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	4.9	6.0	6.5	7.2	8.3	9.3	9.2	9.1	8.7	7.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	78.7	9.3	3.3	
PFV-SDGx01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	0.8	0.9	0.9	0.9	0.8	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	0.9	0.3
PFV-LACHAPEANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	1.5	1.7	1.7	1.9	1.9	1.9	1.9	1.7	1.5	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	1.9	0.8	
PFV-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-OVALLE-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.2	8.3	8.7	8.8	8.7	8.6	8.5	8.5	8.5	8.5	6.5	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	93.5	8.8	3.9
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.2	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	2.4	1.1	
PFV-CANELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.5	2.0	2.4	2.6	2.7	2.6	2.4	2.1	1.6	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	2.7	0.9	
PFV-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.2	2.5	2.6	2.6	2.7	2.6	2.6	2.5	2.4	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.8	2.7	1.2	
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.3	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	32.5	2.9	1.4	
PFV-TALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.2	2.6	2.7	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	33.1	3.0	1.4	
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.8	2.1	1.0	
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	4.7	7.1	8.7	8.9	8.9	8.0	8.0	7.4	5.5	2.6	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	72.8	8.9	3.0	
PFV-PMGD-ANAKENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	7.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.6	3.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	103.7	9.0	4.3	
PFV-PRETTY-FIELD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.2	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	30.6	2.7	1.3	
PFV-PMGD-CKILIR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	1.5	1.8	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.4	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	1.9	0.7	
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	5.2	7.8	8.4	8.6	8.6	8.6	8.6	8.5	8.4	8.1	7.0	3.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	93.2	8.6	3.9	
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	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	0.0	0.0
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	6.4	7.7	7.7	7.7	7.8	7.6	7.4	7.6	7.1	6.7	6.5	4.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	86.9	7.8	3.6
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.5	2.6	2.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	2.7	1.2	
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.9	1.2	1.3	1.4	1.4	1.3	1.4	1.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	1.4	0.5	
PFV-CASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.0	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.1	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	2.5	1.0	
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	6.5	8.3	8.4	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.5	7.6	3.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	96.1	8.6	4.0	
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.1	0.0	
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MONTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-JAUIURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.0	1.4	1.8	2.2	2.3	2.3	2.2	2.0	1.5	0.9	0.1									

## RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

12-12-2022

12-12-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.		
																									MWh	MWh/h	MWh/h		
PMGD-PFV-PEQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	4.4	6.7	7.2	7.2	7.3	7.2	7.2	7.2	7.0	6.6	5.1	2.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	77.4	7.3	3.2
PFV-MEMBRILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.2	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.0	2.5	1.2
PFV-PMGD-LOICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.7	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.6	2.9	1.3
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.3	7.9	7.8	7.6	7.5	7.3	7.2	7.2	7.2	7.3	7.0	3.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	87.0	7.9	3.6
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.0	2.5	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.5	2.2	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.9	2.8	1.3
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	0.9	0.4
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	6.5	8.1	8.9	9.0	9.0	9.0	8.4	6.4	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	69.6	9.0	2.9
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	4.0	4.7	5.5	6.6	7.6	7.5	7.1	6.0	4.4	2.3	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.5	7.6	2.4
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	2.4	1.1	
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	5.1	6.5	7.1	7.3	7.4	7.4	7.4	7.4	7.2	6.6	5.2	2.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	79.2	7.4	3.3
PUNTA-DEL-VIENTO	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	69.9	2.9	2.9
PFV-PMGD-NANCAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	22.5	1.7	0.9	
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	2.4	4.8	6.8	8.2	8.9	8.9	8.9	8.3	7.0	5.1	2.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	73.9	8.9	3.1
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.7	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.7	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.9	3.0	1.5	
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	2.5	0.2	
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.6	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.1	2.1	2.0	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.3	2.1	1.0
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.6	2.5	1.1
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.7	2.1	2.3	2.4	2.6	2.4	2.4	2.4	2.3	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2	2.6	1.0
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.0	4.6	4.7	5.7	4.9	4.6	4.3	4.0	3.9	3.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.4	5.7	1.9
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.7	2.9	1.4
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.5	3.6	4.3	4.7	4.6	4.6	4.3	3.6	2.6	1.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	37.7	4.7	1.6
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	6.7	8.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.5	4.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	101.6	9.0	4.2
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	4.3	6.0	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	6.5	6.5	6.3	5.3	2.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	70.9	6.5	3.0
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	2.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	2.6	1.2
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.4	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	2.7	0.7
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.2	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.2	2.7	1.2
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.8	7.3	8.3	8.3	8.2	8.2	8.2	8.1	6.4	7.0	7.9	6.7	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	91.1	8.3	3.8
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	3.9	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	4.3	2.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.9	5.4	2.5
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.4	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.9	2.8	1.3
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	4.1	6.0	6.5	6.6	6.6	6.6	6.5	6.5	6.4	6.0	4.7	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	70.0	6.6	2.9
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	4.5	6.1	6.8	6.9	6.8	6.8	6.7	6.7	6.7	6.5	5.4	2.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.5	6.9	3.1
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	3.0	3.7	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.8	3.8	3.5	3.0	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.3	3.9	1.8
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.3	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.8	2.8	1.3
PFV-PMGD-PANGUILLEMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	3.3	5.2	5.3	5.4	5.4	5.4	5.2	5.2	5.2	5.1	3.5	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.3	5.4	2.4
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	4.6	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.6	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.2	5.0	2.4
PFV-PMGD-EL-TIUIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.8	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.8	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	1.0	0.4
PFV-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	0.2	0.1
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.4	2.7	1.2
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	6.8	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	7.2	3.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	101.4	9.0	4.2
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	2.4	1.1
PFV-QUILAPILLUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	18.1	64.1	90.8	102.1	102.7	102.6	102.1	92.0	92.0	92.0	92.0	92.0	83.5	43.8	5.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1083.6	102.7	45.1
PFV-PMGD TER LAGUNITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.6	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.5	3.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0				

## RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

12-12-2022

12-12-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	13.6	1.1	0.6	
PFV-CORDILLERILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	1.5	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	1.5	0.2
PFV-JOSESOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	1.4	0.7
PFV-GR-PITAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.7	8.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.5	5.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	107.3	9.0	4.5
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	6.8	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	7.5	3.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	100.7	9.0	4.2
PFV-PMGD-PARQUE-ITHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.1	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	2.9	2.4	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	3.2	1.2
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.3	3.0	1.5
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.8	7.7	8.9	8.8	8.7	8.6	8.5	8.4	8.4	8.5	8.5	8.2	5.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	101.8	8.9	4.2
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	30.6	2.7	1.3
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.6	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.7	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	33.4	3.0	1.4
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.6	1.9	1.0
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	1.5	0.7
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	1.4	0.7
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	30.8	2.7	1.3
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.8	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	32.0	3.0	1.3
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.8	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	32.1	3.0	1.3
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.6	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.1	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	2.7	1.2
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	30.9	2.8	1.3
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.5	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	34.1	2.9	1.4
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	3.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	61.3	5.0	2.6
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-LAS-CATTITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	2.4	4.6	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	3.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	51.6	4.9	2.2
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.6	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	1.6	0.8
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.7	7.1	8.8	8.9	8.9	8.9	8.9	8.8	8.8	8.8	8.8	8.9	8.0	4.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	102.2	8.9	4.3
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.7	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.5	3.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	51.8	4.5	2.2
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	31.8	2.5	1.3
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	4.9	3.3	2.9	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.0	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	34.2	4.9	1.4
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.0	6.9	8.3	8.8	9.0	9.1	9.1	9.0	8.9	8.7	8.1	7.0	4.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	100.6	9.1	4.2
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	2.6	0.7
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.1	2.5	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	1.8	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	2.7	1.1
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.3	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.5	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.6	3.0	1.4
PFV-BERRUICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.4	7.6	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	7.6	3.9	0.5	0.0	0.0	0.0	103.9	9.0	4.3
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	8.5	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	7.8	4.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	85.3	9.0	3.6
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.3	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.7	2.8	1.3
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.2	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.5	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.4	3.0	1.4
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.5	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.8	2.7	1.2
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.5	3.0	1.5
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.0	2.7	2.8	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.6	2.9	1.3
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.3	2.7	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.1	2.8	1.3
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	2.4	5.4	8.1	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	6.7	3.9	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	82.5	9.0	3.4
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	4.8	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.4	3.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	68.7	5.9	2.9
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.4	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.4	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.0	2.7	1.3
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.5	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.7	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.8	3.0	1.5
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.4	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.3	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.9	2.8	1.4
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.3	1.9	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	2.6	1.1
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	2.7	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.5	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.1	2.8	1.3
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0</			













ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día  
12 de diciembre de 2022

12-12-2022													SSCC			
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
00:00	-	CORONEL	CORONEL GN A	-	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-
00:00	-	CMPCPACIFCO	CMPCPACIFCO BL1+BL2 COGEN	-	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-
00:00	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2 CAR	-	-	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002158	-	SANTA FE
00:00	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	-	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES
00:00	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	-	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ENLASA
00:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH CAR	-	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	CARDONES
00:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA CAR	-	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	ENGIE
00:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B GN A	-	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022002187	-	COLBUN
00:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	-	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN
00:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	-	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN
00:00	-	RAPEL	-	-	-	-	-	-	-	RE	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
00:01	-	KEJAR-TG2	KEJAR-TG2 TG2 DIESEL	-	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	KEJAR
00:05	-	CORONEL	CORONEL GN A	-	-	DN	-	DLC	-	OM	-	-	-	-	-	STS
00:05	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	-	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	ENLASA
00:08	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	-	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	CARDONES
00:16	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B GN A	-	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022002187	-	COLBUN
00:46	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GN A	-	-	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	IL 2022001852	-	COLBUN
00:50	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	-	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
01:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GN A	-	-	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001852	-	COLBUN
01:07	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	-	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
01:08	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GN A	-	-	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	SANTA FE
02:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	-	-	N	-	FS	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
02:05	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	-	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
02:13	-	NORGENER-NTD1	NORGENER-NTD1 CAR	-	-	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES
03:00	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A TG2A+H+TV1 GN D	-	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
03:17	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A TG2A GN D	-	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
03:20	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A TG2A GN D	-	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
03:23	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	-	-	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022000696 - SCF 2022111339	-	AES ANDES
03:30	-	NORGENER-NTD1	NORGENER-NTD1_CAR	-	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES
04:11	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	-	-	DRO	DLC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
04:26	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	-	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
04:32	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	-	-	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
04:36	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	-	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
04:39	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	-	-	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
05:20	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	-	-	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
05:20	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH CAR	-	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ENGIE
06:20	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
07:00	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	-	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	Control suministro GNL
07:00	-	NUEVAERENCA	NUEVAERENCA TG1+TV1_GNL A	-	-	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2020001697	-	GENERADORA METROPOLITANA
07:15	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	-	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
07:20	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	-	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
07:29	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A GN D	-	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
07:29	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B+H+TV1 GN D	-	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
07:30	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicio Cta L-66 KV Linares-Chacabuin
07:32	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	-	-	MT	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	Mas SSCC
07:32	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	-	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
07:32	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH CAR	-	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	ENGIE
07:32	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	-	-	MT	N	LC	MT	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
07:32	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	-	MT	RO	-	-	SCF	-	-	-	-	-	AES ANDES
07:32	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	264	-	PO	-	MT	-	EP	-	-	-	IL 2022000696 - SCF 2022111339	-	AES ANDES
07:32	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	-	-	MT	N	-	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
07:32	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	-	-	MT	RO	-	-	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES
07:32	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	-	-	MT	LF	-	-	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES
07:32	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GN A	-	-	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE
07:32	-	NUEVAERENCA	NUEVAERENCA TG1+TV1 GN A	-	-	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA
07:32	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GN A	-	-	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN
07:32	-	SANISIBRO-1	SANISIBRO-1 TG1+TV1 GN A	-	-	MT	RO	LC	MT	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
07:32	-	SANISIBRO-2	SANISIBRO-2 TG1+TV1 GN A	-	-	MT	N	LC	MT	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
07:32	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2 COGEN	-	-	PC	N	-	-	OM	-	-	-	-	-	SANTA FE
07:32	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	-	-	MT	LF	-	-	PCP	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
07:32	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	-	-	MT	LF	-	-	PCP	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
07:35	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A GN D	-	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
07:43	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B GN D	-	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
07:49	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	-	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
07:49	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B GN D	-	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
07:51	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	-	MT	-	RE	-	-	-	IL 2022002146 - 2022002146 - SD 2022110733	-	ENEL GENERACION
07:51	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	RO	RO	-	-	PS	-	RE	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
07:51	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_sinv	21	RO	-	-	CI	-	OT	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
07:51	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_sinv	RO	RO	-	-	PS	-	OT	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
07:51	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_sinv	RO	RO	-	-	PS	-	OT	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
07:51	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN
07:51	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN
07:54	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GN A	-	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	SANTA FE
07:57	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	DRO	RO	-	-	FS	-	RE	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
08:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	-	-	MT	LF	-	-	PS	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
08:00	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	N	-	-	MT	-	RE	-	-	-	-	-	COLBUN
08:00	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	-	PS	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN
08:00	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	MT	RO	-	-	PS	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN
08:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	264	RO	-	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
08:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_sinv	DRO	RO	-	-	FS	-	OT	-	-	-	-	-	AES ANDES
08:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	-	DN	-	FS	-	MM	-	-	-	-	-	AES ANDES
08:01	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	O	DN	-	-	FS	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
08:01	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	O	DRO	-	-	FS	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN
08:05	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_sinv	DRO	RO	-	-	FS	-	OT	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
08:20	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1 COGEN	-	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES
08:20	-	LAJAVE-2	LAJAVE-2 COGEN	-	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES
08:20	-	ENAPBIOBIO COGEN	ENAPBIOBIO COGEN	-	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	ENAP BIOBIO
08:20	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2 BIOGAS	-	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	KDM
08:20	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	-	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-		

12-12-2022														SSCC		
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	36	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	28	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	54	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PFV-LUSYA	PFV-LUSYA	14	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	174	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PE-LOSURIUROS	PE-LOSURIUROS	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	14	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	17	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PFV-ANDESZA	PFV-ANDESZA	60	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	14	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	CONVENTO VIEJO	CONVENTO VIEJO	4	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	LOSHERROS	LOSHERROS	3	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	LAMINA	LAMINA	4	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PFV-DIEGO ALMAGROSUR	PFV-DIEGO ALMAGROSUR	136	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	ABANICO	ABANICO	32	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	CURILINQUE	CURILINQUE	61	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	ISLA	ISLA	30	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	LOMALTA	LOMALTA	26	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	SAUZAL	SAUZAL	53	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	SAUZALITO	SAUZALITO	10	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	DIOSDIAGUA	DIOSDIAGUA	6	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PE-LOSBLANCOBARRIOS	PE-LOSBLANCOBARRIOS	12	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	36	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	18	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	7	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PE-TALTA	PE-TALTA	75	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	4	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	60	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	22	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PFV-DIEGO ALMAGRO	PFV-DIEGO ALMAGRO	12	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	122	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	36	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	13	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PFV-PAMPASOLNORTE	PFV-PAMPASOLNORTE	47	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	23	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	GUAYACAN	GUAYACAN	9	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	MAMPIL	MAMPIL	17	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PEUCHEN	PEUCHEN	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	28	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PFV-SAMANDRES	PFV-SAMANDRES	24	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	CHAPIQUINA	CHAPIQUINA	5	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	45	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	15	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	5	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	8	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PE-MONTERE DONDO	PE-MONTERE DONDO	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	10	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	83	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PE-CABO LEONES-1	PE-CABO LEONES-1	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PE-CABO LEONES-2	PE-CABO LEONES-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PE-CABO LEONES-3	PE-CABO LEONES-3	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PE-CUEL	PE-CUEL	15	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PE-PUNTA COCORAIDA	PE-PUNTA COCORAIDA	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	8	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	92	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PFV-CERRO DOMINADOR	PFV-CERRO DOMINADOR	73	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	78	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	22	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PFV-LANUJA-2	PFV-LANUJA-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PFV-LLANQUEDELLAMPÓS	PFV-LLANQUEDELLAMPÓS	65	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PFV-MARIA ELENA	PFV-MARIA ELENA	42	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	67	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PFV-LACHUZOLAR	PFV-LACHUZOLAR	10	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PE-TOMAMMA	PE-TOMAMMA	37	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PFV-NUEUQUILLAGUA	PFV-NUEUQUILLAGUA	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	16	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PFV-VALLE ESCONDIDO	PFV-VALLE ESCONDIDO	70	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PFV-PANPA TIGRE	PFV-PANPA TIGRE	48	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PFV-DONCARMEN	PFV-DONCARMEN	6	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PFV-SAN PEDRO	PFV-SAN PEDRO	55	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PFV-SANTAGO SOLAR	PFV-SANTAGO SOLAR	23	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	LIRICAY	LIRICAY	17	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PROVIDENCIA	PROVIDENCIA	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	CHACAYES	CHACAYES	108	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	ALTORNAICO	ALTORNAICO	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	RENACO	RENACO	5	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
08:31	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada</						



12-12-2022														SSCC		
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
09:29	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	20	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
09:31	-	CDC	-	-	-	-	-	-	OM	Inicio Prorrata por Ctx Línea 220 kV Pasoso - Diego de Almagro < 260 MVA	-	-	-	CDC	-	-
09:31	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	43	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Línea 220 kV Pasoso - Diego de Almagro	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:31	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	41	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Línea 220 kV Pasoso - Diego de Almagro	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:31	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Línea 220 kV Pasoso - Diego de Almagro	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:31	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	65	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Línea 220 kV Pasoso - Diego de Almagro	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:31	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	98	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Línea 220 kV Pasoso - Diego de Almagro	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:34	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	68	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
09:39	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata por Ctx Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro < 130 MVA	-	-	-	CDC	-	-
09:39	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:39	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:39	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	33	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
09:39	-	PFV-SOLDDELOSANDES	PFV-SOLDDELOSANDES	65	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:39	-	PFV-JAIVERA	PFV-JAIVERA	51	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro	-	-	-	RNE	-	-
09:39	-	PFV-MARIANELA	PFV-MARIANELA	60	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Línea de 220 kV María Elena - Kimal	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:39	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	78	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Línea de 220 kV María Elena - Kimal	-	-	-	RNE	-	-
09:39	-	PFV-SOLDDESIERTO	PFV-SOLDDESIERTO	202	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Línea de 220 kV María Elena - Kimal	-	-	-	RNE	-	-
09:39	-	PFV-NUOVEQUILLAGUA	PFV-NUOVEQUILLAGUA	85	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Línea de 220 kV María Elena - Kimal	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48	-	CDC	Inicio Prorrata 220 kV María Elena - Kimal	58	-	-	-	-	-	Inicio prorrata por Ctx Línea de 220 kV María Elena - Kimal < 184 MVA	-	-	-	CDC	-	-
10:15	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada	-	-	-	CDC	-	-
10:20	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	100	P	-	CI	-	EP	-	-	SI 2022105907	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:27	-	HORNITOS-CH CAR	HORNITOS-CH CAR	60	PO	-	EP	-	EP	Tuning Caldera	-	-	SI 2022110116	ENGIE	-	-
10:39	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	150	P	-	CI	-	EP	-	-	SI 2022105907	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:41	-	PFV-VALLE DEL SOL	PFV-VALLE DEL SOL	70	P	-	CI	-	EP	-	-	SI 2022105904	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:43	-	PFV-COYA	PFV-COYA	70	P	-	EP	-	EP	-	-	SI 2022108085	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
10:47	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	220	P	-	CI	-	EP	-	-	SI 2022105907	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx 220 kV Lastarria - Cruelos 1 y 2.	-	-	-	ARAUCO	-	-
11:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3 COGEN_EUCA	2	N	-	PC	-	OM	-	Ctx 220 kV Lastarria - Cruelos 1 y 2	-	-	COLBUN	-	-
11:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	72	N	-	CI	-	OM	Finaliza SSCC	Ctx 220 kV Lastarria - Cruelos 1 y 2	-	-	COLBUN	-	-
11:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	73	N	-	CI	-	OM	Finaliza SSCC	Ctx 220 kV Lastarria - Cruelos 1 y 2	-	-	COLBUN	-	-
11:26	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	Control cota	-	-	IL 2021002293 - 2022002146 - SD0222110733	ENEL GENERACION	-	PC
11:29	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	Ctx 220 kV Lastarria - Cruelos 1 y 2	-	-	COLBUN	-	-
11:37	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata por Ctx Línea 220 kV Pasoso - Diego de Almagro	-	-	-	CDC	-	-
12:00	-	NUVARENCA	NUVARENCA TG1+TV1 GN_A	-	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL A GN A	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:05	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_sinv	21	RO	-	PS	-	OT	Control cota a solicitud de la DOH	IL2022002173	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
12:05	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata ATR 220/110 kV Calama < 150 MVA	-	-	-	CDC	-	-
12:05	-	PFV-USUYA	PFV-USUYA	49	N	-	CI	-	OM	Prorrata ATR 220/110 kV Calama	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:05	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	46	N	-	CI	-	OM	Prorrata ATR 220/110 kV Calama	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:05	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata ATR 220/110 kV Calama	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata ATR 220/110 kV Calama	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:08	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_sinv	26	N	-	FS	-	OT	Prorrata ATR 220/110 kV Calama	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-
12:15	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	Ctx 220 kV Lastarria - Cruelos 1 y 2	-	-	COLBUN	-	-
12:18	-	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	-	DLF	-	PP	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001786	CRELL	-	-
12:18	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	100	P	-	CI	-	EP	-	-	SI 2022105907	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:29	-	PFV-VALLE DEL SOL	PFV-VALLE DEL SOL	MT	P	-	CI	-	EP	-	-	SI 2022105904	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:34	-	PFV-COYA	PFV-COYA	70	P	-	EP	-	EP	Baja hasta 70 MW por pruebas	-	-	SI 2022108085	ENGIE RENOVBABLE	-	-
12:43	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	MT	P	-	EP	-	EP	-	-	SI 2022105907	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:45	-	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	-	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001786	CRELL	-	-
12:45	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3-BL4 COGEN_EUCA	-	N	-	PC	-	OM	-	Ctx 220 kV Lastarria - Cruelos 1 y 2	-	-	ARAUCO	-	-
13:45	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-
13:48	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Generalizada	-	-	-	CDC	-	-
13:48	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	41	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:48	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:48	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	188	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:48	-	PFV-MALCAGUADA	PFV-MALCAGUADA	188	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:48	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
13:48	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	42	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
13:48	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
13:48	-	PFV-ANDESZA	PFV-ANDESZA	61	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
13:48	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
13:48	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
13:48	-	RUCUE	RUCUE	51	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
13:48	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	169	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
13:48	-	ABANICO	ABANICO	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:48	-	ANTUCO	ANTUCO	174	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:48	-	CURLINQUE	CURLINQUE	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:48	-	ISLA	ISLA	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:48	-	LÓMALTA	LÓMALTA	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:48	-	SAUZAL	SAUZAL	68	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:48	-	SAUZALTO	SAUZALTO	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:48	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:48	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:48	-	PE-REMANCO	PE-REMANCO	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:48	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:48	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	46	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:48	-	PE-TALINAYOPONENTE	PE-TALINAYOPONENTE	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:48	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:48	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	74	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:48	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	155	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:48	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	47	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:48	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:48	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	66	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:48	-	GUAYACAN	GUAYACAN	6	N	-	CI	-								

12-12-2022														SS.CC		
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacope	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
13:48	-	PPV-SANTAGOSOLAR	PPV-SANTAGOSOLAR	84	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:48	-	MARIPosas	MARIPosas	2	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	HIDRO LIRCAV	-	-
13:48	-	LIRCAV	LIRCAV	16	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	HIDRO MAULLE	-	-
13:48	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	9	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	LAP	-	-
13:48	-	CARILAFQUEN	CARILAFQUEN	16	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	LAP	-	-
13:48	-	MALACAHUELLO	MALACAHUELLO	2	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	LAP	-	-
13:48	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	5	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
13:48	-	CHACAYES	CHACAYES	101	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
13:48	-	ALTORENANCO	ALTORENANCO	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	POTENCIA	-	-
13:48	-	RENAECO	RENAECO	4	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	POTENCIA	-	-
13:48	-	PPV-ANTAY	PPV-ANTAY	8	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
13:48	-	RIOCOLORADO	RIOCOLORADO	7	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	RIO COLORADO	-	-
13:48	-	PE-ELMATTEN	PE-ELMATTEN	5	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
13:48	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	37	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
13:48	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	31	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
13:48	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	17	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
13:48	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	75	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
13:48	-	PPV-ATACAMA SOLAR-2	PPV-ATACAMA SOLAR-2	1337	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
13:48	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	31	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
13:48	-	PPV-QUILAPILUN	PPV-QUILAPILUN	92	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
13:48	-	ELPASO	ELPASO	18	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	SAN ANDRES	-	-
13:48	-	SANANDRES	SANANDRES	40	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	SAN ANDRES	-	-
13:48	-	PE-ALENA	PE-ALENA	43	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	SIEMENS	-	-
13:48	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	100	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	SIEMENS	-	-
13:48	-	PPV-RIODECONDIDO	PPV-RIODECONDIDO	131	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	SIEMENS	-	-
13:48	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	95	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	SUN POWER	-	-
13:48	-	PE-LICUQUER-2	PE-LICUQUER-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	LIQUQUER	-	-
13:48	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	7	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	LIQUQUER	-	-
13:48	-	PE-LAFLOM	PE-LAFLOM	19	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	LIQUQUER	-	-
13:55	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-
14:00	-	NUBARENCA	NUBARENCA TG1+TV1_GNL A	-	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN A a GNL A	-	-	IL 202001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:05	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-
14:30	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	-
14:54	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
15:03	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	-	N	-	MT	-	OM	Sincroniza MT Mas SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
15:09	-	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	3	DN	-	EP	-	OM	Sincronizada en pruebas	-	-	SI 2022110056	ENLASA	-	-
15:30	-	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	-	LF	-	PS	PCP	OM	-	Ctx 220 KV Lastarria - Cruellos 1 y 2	-	-	IL 2022001786	CRELL	-
15:30	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2+BL3 COGEN EUCA	-	N	-	PC	-	OM	BL4 F/S	-	-	-	ARAUCO	-	-
15:30	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM	mas SSCC	Ctx 220 KV Lastarria - Cruellos 1 y 2	-	-	COLBUN	-	-
15:30	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM	mas SSCC	Ctx 220 KV Lastarria - Cruellos 1 y 2	-	-	COLBUN	-	-
15:46	-	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	0	DIF	-	FS	PCP	OM	F/S	Ctx 220 KV Lastarria - Cruellos 1 y 2	-	-	IL 2022001786	CRELL	-
16:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	-	DN	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-
16:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1-TV1_GNL A	-	DN	-	DN	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:02	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B_GNL D	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-
16:08	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	Finaliza SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-
16:25	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	190	N	-	CI	-	RE	Control cota	-	-	IL 2021002293 - 2022002146 - SD022110733	ENEL GENERACION	-	PC
16:45	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
16:50	-	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	0	DN	-	FS	-	EP	F/S en pruebas Cancelada SI 2022110056	-	-	-	ENLASA	-	-
17:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	-	DN	-	FS	-	OM	Control Cota Finaliza SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
17:03	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	0	DN	-	FS	-	OM	Control Cota Finaliza SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:11	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B+0.5TV1_GNL D	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincroniza la TV1C	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
17:47	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1_GNL A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincroniza la componente TG	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:52	-	CDC	-	-	-	-	-	-	OM	Finaliza Ctx 220 KV Lastarria - Cruellos 1 y 2	-	-	-	COLBUN	-	-
17:52	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1 COGEN EUCA	MT	N	-	MT	-	OM	BL2 y BL3 F/S	-	-	-	ARAUCO	-	-
17:52	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	mas SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
17:52	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	mas SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
18:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	ENGIE	-	-
18:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	ENGIE	-	-
18:00	-	MEILLONES-IEM	MEILLONES-IEM_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	ENGIE	-	-
18:00	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	220	LF	-	PC	PCP	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL 2020001130 - 2022002202	COLBUN	-	-
18:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	235	RO	-	PC	PCP	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	SCF 2022110433 - IL 2022000634	AES ANDES	-	-
18:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	IL 2022000634	AES ANDES	-
18:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	IL 2022000634	AES ANDES	-
18:00	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	190	LF	-	MT	PCP	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	IL 2022002158	AES ANDES	-
18:03	-	CDC	-	-	-	-	-	-	OM	Finaliza Prorratea por Ctx Transformadores 220/110 KV de Diezo de Almaero	-	-	-	IL 2022002158	CDC	-
18:04	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	Control cota	-	-	-	IL 2021002193 - 2022002146 - SD022110733	ENEL GENERACION	-
18:07	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	-	N	-	MT	-	RE	Sincronizada. Control cota	-	-	-	IL 2021002293 - 2022002146	ENEL GENERACION	-
18:09	-	CDC	-	-	-	-	-	-	OM	Finaliza Prorratea por Ctx líneas de 220 KV María Elena - Kimal	-	-	-	IL 2021002193 - 2022002146	CDC	-
18:11	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincroniza la componente TV	-	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-
18:22	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A_GNL D	0	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:39	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	Con SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
18:40	-	CDC	-	-	-	-	-	-	OM	Finaliza prorratea generalizada	-	-	-	IL 2021002193 - 2022002146 - SD022110733	CDC	-
18:40	-	CDC	-	-	-	-	-	-	OM	Finaliza Prorratea ATR 220/110 KV Calama	-	-	-	IL 2021002193 - 2022002146 - SD022110733	CDC	-
18:43	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1-TV1_GNL A	-	N	LC	MT	-	OM	Estable al MT	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:44	-	PPV-CAMPOS DEL SOL	PPV-CAMPOS DEL SOL	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022105907	ENEL GREEN POWER	-	-
18:44	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022103007	ENEL GREEN POWER	-	-
18:44	-	PPV-VALLE DEL SOL	PPV-VALLE DEL SOL	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022105904	ENEL GREEN POWER	-	-
18:44	-	PPV-GUANACHO	PPV-GUANACHO	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022105906	ENEL GREEN POWER	-	-
18:44	-	PPV-COYA	PPV-COYA	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022108095	ENEL GREEN POWER	-	-
18:44	-	PPV-PUELECHE SUR	PPV-PUELECHE SUR	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022107856	ENOR CHILE	-	-
18:44	-	CERROPABELLON-G3A_GEO	CERROPABELLON-G3A_GEO	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022105909 - IL 2022001182	ENEL GREEN POWER	-	-
18:44	-	PAM	PAM COGEN	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001182	ENOR CHILE	-	-
18:44	-	CERROPABELLON-G1A_GEO	CERROPABELLON-G1A_GEO	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 20			

12-12-2022														SSCC		
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisna	Comisna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
19:08	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	-	RO	LC	MT	-	OM	Estable al MT	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	-
19:16	-	ESCUADOR	ESCUADOR COGEN	MT	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002025	ESCUADOR	-	PC
19:16	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3+BL4 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
19:16	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL_A	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGE GENERACION	-	-
19:16	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	-	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	-
19:21	-	CIPRES-1	CIPRES-1	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:21	-	CIPRES-2	CIPRES-2	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:21	-	CIPRES-3	CIPRES-3	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:23	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	Con SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:27	-	CIPRES-2	CIPRES-2	-	RO	-	PP	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:27	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:27	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	RO	-	PC	PCP	OM	-	-	-	SCF 2022110433 - IL 2022000634	AES ANDES	-	-
19:27	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGE	-	-
19:27	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGE	-	-
19:27	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGE	-	-
19:32	-	CIPRES-1	CIPRES-1	PC	RO	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:34	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:34	-	CIPRES-3	CIPRES-3	-	RO	-	PP	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:34	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:39	-	COLMITO	COLMITO GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
19:40	-	COLBUN-1	COLBUN-1	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
19:40	-	COLBUN-2	COLBUN-2	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
19:40	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGE	-	-
19:40	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGE	-	-
19:40	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002158	AES ANDES	-	-
19:40	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
19:44	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	-	DN	DLC	PP	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENLASA	-	PC
19:44	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:46	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN_A	-	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:52	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:54	-	RAPEL-1	RAPEL-1	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:54	-	RAPEL-4	RAPEL-4	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:58	-	RAPEL-4	RAPEL-4	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:58	-	COLMITO	COLMITO GN_A	-	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	CARDONES	-	-
20:00	-	RAPEL-1	RAPEL-1	-	N	-	PP	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:00	-	COLMITO	COLMITO GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	PC
20:15	-	RAPEL-3	RAPEL-3	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:15	-	RAPEL-5	RAPEL-5	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:43	-	COLMITO	COLMITO GN_A	-	PO	LC	EP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
20:54	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SI 2022108736	ENEL GENERACION	-	-
20:54	-	NEWEN	NEWEN GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
20:54	-	CELCO	CELCO BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
20:54	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2+BL3+BL4 COGEN_EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
20:54	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	-
21:00	-	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	-	DLF	-	PP	PCP	OM	-	-	-	-	CRELL	-	-
21:00	-	ESPERANZA-DS1	ESPERANZA-DS1 DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
21:00	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2 DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
21:00	-	PLACILLA	PLACILLA DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
21:00	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	-	DLF	-	PP	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001813	ENLASA	-	-
21:00	-	TENO	TENO DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
21:00	-	ANGOSTURA-1	RALCO-1	PC	RO	-	PC	-	OM	RE	-	-	-	COLBUN	-	PC
21:00	-	ANGOSTURA-2	RALCO-2	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	PC
21:00	-	ANGOSTURA-3	RALCO-3	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	PC
21:02	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
21:02	-	UIJINA-1	UIJINA-1 DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
21:02	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ON GROUP	-	-
21:02	-	UIJINA-4	UIJINA-4 DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
21:02	-	ARICA-MZAR	ARICA-MZAR DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENGE GENERACION	-	-
21:02	-	UIJINA-3	UIJINA-3 DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
21:02	-	ARICA-MIAR	ARICA-MIAR DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENGE GENERACION	-	-
21:02	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENGE GENERACION	-	-
21:04	-	TENO	TENO DIESEL	-	N	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENLASA	-	PC
21:04	-	UIJINA-4	UIJINA-4 DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	PC
21:06	-	ANGOSTURA-2	RALCO-2	PC	RO	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	COLBUN	-	PC
21:06	-	ANGOSTURA-3	RALCO-3	PC	RO	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	COLBUN	-	PC
21:07	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	-	DLF	-	PP	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002160	ENLASA	-	PC
21:08	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2 DIESEL	-	N	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENLASA	-	PC
21:09	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	PC
21:10	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1 DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	-
21:10	-	ELTOTORAL	ELTOTORAL DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
21:10	-	PENON	PENON DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
21:11	-	ESPERANZA-DS1	ESPERANZA-DS1 DIESEL	-	N	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	PC
21:12	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	KELAR	-	-
21:13	-	PENON	PENON DIESEL	-	N	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENLASA	-	PC
21:14	-	UIJINA-1	UIJINA-1 DIESEL	-	N	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	PC
21:17	-	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	-	LF	-	PC	PCP	OM	Sincronizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	PC
21:20	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB DIESEL	-	N	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ON GROUP	-	PC
21:30	-	UIJINA-2	UIJINA-2 DIESEL	-	N	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	PC
21:36	-	UIJINA-3	UIJINA-3 DIESEL	-	N	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	PC
21:40	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1 DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	KELAR	-	-
21:42	-	PLACILLA	PLACILLA DIESEL	-	N	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	CHILQUINTA	-	PC
21:42	-	ELTOTORAL	ELTOTORAL DIESEL	-	N	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	CHILQUINTA	-	PC
21:42	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM	MT estable	-	-	-	KELAR	-	PC
21:43	-	UIJINA-4	UIJINA-4 DIESEL	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	PC
21:46	-	ELTOTORAL	ELTOTORAL DIESEL	-	N	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	CHILQUINTA	-	PC
21:50	-	UIJINA-1	UIJINA-1 DIESEL	-	D	-	FS	-	OM	Informe de falla - pendiente	-	-	-	ENOR CHILE	-	FS
21:51	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:56	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	FS
22:10	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1 DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM	MT estable	-	-	-	K		

# INFORME DIARIO

Lunes 12 de Diciembre del 2022



## DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

### 1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-		PMG PE La Esperanza	122.4	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Angamos	-	7.6	GNP		PMG PFV Antay	70.4	72.8	+3.39 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG PFV Castilla	21.0	28.9	+37.79 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG PFV De los Andes	75.8	79.9	+5.48 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Del Desierto	80.4	84.7	+5.26 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	864.0	917.7	+6.22 %		PMG PFV Loma Los Colorados	8.8	5.6	-36.07 %	PMG
GEO Cerro Pabellon (Ampl.)	240.0	246.4	+2.67 %	P	PMG PFV Machicura	66.8	34.2	-48.79 %	PMG
HE Angostura	4001.8	3822.0	-4.49 %		PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Antuco	3397.8	3227.7	-5.01 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	13.2	0.0	-100.00 %	PMG
HE Canutillar	2907.0	3333.0	+14.65 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.7	1.8	+4.17 %	PMG
HE Cipreses	2160.0	965.6	(*) -55.30 %	LF, RO	PMG PFV Puerto Seco	57.7	94.0	+62.82 %	PMG
HE Colbún	4726.6	4813.0	+1.83 %		PMG PFV SDGx01	6.1	6.9	+13.11 %	PMG
HE El Toro	3353.8	3251.4	-3.05 %	RO	PMG PFV Sol del Norte	72.0	75.8	+5.31 %	PMG
HE Machicura	864.0	950.0	+9.95 %	LF	PMG PFV Teno Solar	4.7	77.4	+1563.87 %	PMG, P
HE Pangué	6234.4	6798.9	+9.05 %	LF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	5.1	-	PMG
HE Pehuenche	7295.0	6355.8	-12.87 %		PMG TER CMPC Tissue	-	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	528.0	534.5	+1.22 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HE Ralco	10520.9	9905.1	-5.85 %	RO	PMG TER Celco	121.6	102.6	-15.61 %	PMG
HE Rapel	859.9	799.4	-7.04 %		PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Abanico	739.9	739.6	-0.04 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Alfalfal	2947.8	2709.3	-8.09 %	RO	PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	838.0	1023.3	+22.11 %	RO	PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, MM
HP Ancoa	506.4	496.3	-2.00 %	RO	PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG, MM, LF
HP Blanco	0.0	1260.8	(*)GNP	RO	PMG TER Licantén	152.6	57.9	-62.03 %	PMG
HP Capullo	220.6	187.2	-15.14 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Carilafquen	408.0	409.0	+0.24 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Chacabuquito	408.2	434.5	+6.44 %	RO	PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacayes	2550.6	2617.1	+2.61 %		PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP Chapiquina	115.0	156.5	+36.09 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	115.2	95.4	-17.18 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMGD PFV SDSI	14.3	1.1	-92.66 %	
HP Cumbres	273.6	254.9	-6.83 %		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
HP Curillinque	1611.5	1087.6	-32.51 %	RO	TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
HP Digua	336.0	340.5	+1.34 %		TER Angamos-ANG1	4474.5	3860.0	-13.73 %	
HP El Paso	849.0	786.0	-7.42 %		TER Angamos-ANG2	4321.9	4092.9	-5.30 %	DF
HP El Pinar	0.0	23.3	GNP	P	TER Antihue	0.0	0.0	-	MM
HP Florida II	154.0	121.1	-21.36 %		TER Arauco	120.0	82.7	-31.06 %	LF
HP Guayacán	197.5	200.6	+1.56 %		TER Arauco MAPA	540.0	0.1	-99.98 %	P
HP Hornitos	796.3	537.0	-32.56 %	RO	TER Arica-GMAR	0.0	13.1	GNP	
HP Isla	1424.6	947.9	-33.46 %		TER Arica-M1AR	0.0	4.3	GNP	
HP Itata	0.0	0.0	-		TER Arica-M2AR	0.0	2.7	GNP	
HP Juncal	500.3	256.3	-48.77 %	RO	TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP La Confluencia	2999.6	2759.6	-8.00 %	RO
HP La Higuera	3522.3	3518.6	-0.11 %	RO
HP La Mina	191.6	101.7	-46.92 %	
HP Laja I	0.0	37.0	GNP	
HP Las Lajas	1291.3	871.9	-32.48 %	RO
HP Lican	167.5	187.6	+11.98 %	
HP Lircay	456.0	407.3	-10.68 %	
HP Loma Alta	705.0	444.0	-37.03 %	
HP Los Hierros	103.2	110.3	+6.84 %	
HP Los Hierros II	12.0	14.7	+22.08 %	
HP Los Molles	51.5	47.8	-7.19 %	
HP Los Quilos	658.6	704.3	+6.94 %	RO
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	60.0	53.6	-10.67 %	
HP Mampil	442.2	313.2	-29.17 %	
HP Mocho	264.0	223.2	-15.47 %	
HP Palmucho	735.3	725.1	-1.39 %	
HP Peuchen	637.4	405.0	-36.47 %	DF
HP Providencia	48.0	19.2	-60.00 %	
HP Pullinque	376.9	433.6	+15.04 %	
HP Puntilla	353.1	388.3	+9.97 %	
HP Queltehues	592.8	654.1	+10.34 %	RO
HP Quilleco	694.2	610.0	-12.13 %	
HP Río Colorado	247.2	210.4	-14.89 %	
HP Río Picoiquen	86.4	79.1	-8.45 %	
HP Rucatayo	569.0	557.5	-2.03 %	
HP Rucue	1615.6	1465.0	-9.32 %	
HP San Andres	960.0	948.5	-1.20 %	
HP San Ignacio	264.9	286.0	+7.97 %	
HP Sauzal	1824.0	1656.9	-9.16 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	240.0	251.9	+4.97 %	
HP Volcán	0.0	0.0	-	MM, RO
PE ATACAMA	-	0.0	-	
PE Alena	967.5	967.6	+0.00 %	
PE Aurora	191.7	57.7	-69.88 %	
PE Cabo Leones 1	293.9	478.2	+62.72 %	
PE Cabo Leones 2	389.0	413.7	+6.36 %	
PE Cabo Leones 3	291.6	596.7	+104.67 %	
PE Calama	591.3	1347.0	+127.81 %	
PE Campo Lindo	-	0.0	-	
PE Canela	74.2	57.6	-22.42 %	
PE Canela 2	344.3	327.1	-4.98 %	LF
PE Cerro Tigre	1139.1	1293.2	+13.53 %	
PE Cuel	339.2	461.9	+36.15 %	LF
PE El Arrayán	749.4	603.0	-19.54 %	
PE El Maitén	121.4	159.4	+31.30 %	
PE La Estrella	436.9	693.2	+58.66 %	
PE La Flor	359.4	351.9	-2.09 %	
PE Lebu	73.1	46.8	-36.05 %	
PE Llanos del Viento	581.2	0.0	-100.00 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Atacama 1 GNL	4648.5	4110.7	-11.57 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	347.2	415.0	+19.51 %	
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	402.7	GNP	
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	MM, RO
TER CMPC Pacífico	543.5	567.5	+4.42 %	
TER CMPC Santa Fe	0.0	66.3	GNP	MM
TER Campiche	0.0	0.0	-	MM
TER Candalaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candalaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candalaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
TER Candalaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candalaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candalaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
TER Cardones	0.0	0.0	-	RO
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	213.8	162.5	-24.01 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	1856.3	3971.9	(*) +113.97 %	LF, RO
TER Cochrane-CCH2	4353.3	2129.4	(*) -51.08 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	648.0	0.0	-100.00 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1230.5	+150.10 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF, LF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	288.0	0.0	-100.00 %	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	146.0	GNP	
TER Combarbala	96.0	0.0	-100.00 %	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	2.0	GNP	
TER Degañ	0.0	0.0	-	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	15.0	206.3	+1275.27 %	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	384.0	318.9	-16.95 %	MM
TER Escuadrón	108.0	50.9	-52.87 %	
TER Esperanza-DS1	0.0	3.9	GNP	
TER Esperanza-DS2	0.0	3.8	GNP	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	RO
TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	LF
TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	MM

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Lomas de Duqueco	519.4	861.1	+65.77 %		TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	RO
PE Los Buenos Aires	308.1	360.3	+16.95 %		TER Guacolda 5	0.0	0.0	-	LF
PE Los Cururos	539.4	535.5	-0.72 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	916.6	1341.3	+46.33 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Malleco Norte	1014.0	1146.1	+13.03 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE Malleco Sur	1084.2	1307.8	+20.62 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	561.8	646.1	+15.01 %	DF, LF	TER IEM	5479.4	5619.8	+2.56 %	
PE Monte Redondo	174.9	176.9	+1.14 %		TER Inacal	0.0	0.0	-	DF
PE Negrete	426.4	530.5	+24.42 %		TER Kelar Diésel	0.0	543.5	GNP	
PE Puelche Sur	184.6	81.5	-55.83 %	P	TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	37.0	0.0	-100.00 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	LC
PE Punta Palmeras	274.9	196.2	-28.65 %	LF	TER Laja Energía Verde	240.0	117.0	-51.25 %	
PE Punta Sierra	554.7	430.2	-22.44 %	RO	TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
PE Renaico	1063.9	1075.3	+1.08 %		TER Lautaro II	0.0	0.0	-	MM
PE Renaico II	126.1	209.8	+66.40 %	P	TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	554.4	825.1	+48.81 %		TER Loma Los Colorados II	336.0	219.1	-34.79 %	DF
PE San Juan	299.4	611.3	+104.20 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	0.0	0.0	-	DF	TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	207.6	279.1	+34.43 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Sarco	215.4	559.0	+159.54 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	MM, RO
PE Sierra Gorda Este	580.6	751.7	+29.47 %		TER Los Vientos	0.0	0.0	-	MM
PE Talinay Oriente	458.6	697.4	+52.07 %		TER Mantos Blancos	0.0	34.0	GNP	
PE Talinay Poniente	364.6	537.1	+47.30 %		TER Masisa	182.4	160.1	-12.22 %	LF
PE Taltal	637.0	854.1	+34.07 %		TER Mejillones-CTA	2234.1	2430.5	+8.79 %	
PE Tchamma	447.0	513.0	+14.74 %		TER Mejillones-CTH	2263.0	2604.4	+15.09 %	
PE Tolpan Sur	999.0	1115.5	+11.66 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	LF
PE Totoral	224.9	194.7	-13.43 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	MM
PE Ucuquer 2	93.9	61.6	-34.39 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	393.3	623.2	+58.47 %	LF	TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	265.6	266.4	+0.30 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	190.5	206.5	+8.41 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II	738.8	727.8	-1.49 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Atacama Solar II	1282.8	1454.9	+13.42 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	218.9	290.4	+32.68 %	LF	TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	1235.3	1219.1	-1.31 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	273.1	836.7	+206.42 %	P	TER Nehuenco I Gas Arg	7575.4	7251.0	-4.28 %	FE
PFV Capricornio	184.9	633.9	+242.83 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	906.8	823.7	-9.16 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	976.4	984.9	+0.88 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
PFV Chañares	293.6	293.8	+0.08 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	1066.2	1109.7	+4.08 %		TER Newen GNL	0.0	38.4	GNP	
PFV Coya	1409.7	928.4	-34.14 %	P	TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	237.3	201.4	-15.14 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	2262.3	1807.7	-20.09 %		TER Norgener-NTO1	0.0	160.5	GNP	DF
PFV Domeyko	966.8	924.8	-4.34 %	P	TER Norgener-NTO2	0.0	0.0	-	MM
PFV Doña Carmen	233.8	241.8	+3.39 %		TER Nueva Aldea	1224.0	123.7	-89.89 %	DF
PFV El Aguila	6.6	13.7	+107.58 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Pelicano	1002.2	1071.0	+6.87 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	1567.8	1559.6	-0.52 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Finis Terrae	1175.1	1660.4	+41.29 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Granja Solar	875.7	980.1	+11.92 %		TER Nueva Renca GNL	3821.3	2601.0	(*) -31.93 %	
PFV Guanchoi	930.8	78.7	-91.55 %	P	TER Nueva Renca Gas Arg	3825.0	4204.0	+9.91 %	
PFV Huatacondo	630.7	695.3	+10.24 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	DF
PFV Jama	302.8	526.6	+73.93 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	523.9	583.6	+11.40 %		TER PAS Mejillones	528.0	530.5	+0.46 %	
PFV La Cruz Solar	242.1	135.9	-43.85 %	LF	TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	134.8	142.0	+5.36 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	794.7	846.1	+6.47 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	14.3	17.4	+21.82 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Lalackama	452.3	485.9	+7.45 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	150.0	154.3	+2.86 %		TER Quintero 1A Gas Arg	280.0	764.0	+172.86 %	
PFV Llano de Llampos	912.6	916.2	+0.40 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Los Loros	296.1	313.9	+6.03 %	LF	TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	39.3	1.9	-95.14 %		TER Quintero 1B Gas Arg	1993.4	2043.0	+2.49 %	
PFV Luz del Norte	1275.2	1240.4	-2.73 %		TER Renca	0.0	0.0	-	MM
PFV Malgarida	1398.3	2177.4	+55.72 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV María Elena	482.3	577.9	+19.80 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	940.7	0.0	-100.00 %		TER San Isidro I Gas Arg	7731.2	7058.3	-8.70 %	
PFV Pampa Camarones	22.5	49.0	+117.78 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Pampa Solar Norte	689.9	709.3	+2.81 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	855.0	659.3	-22.89 %		TER San Isidro II Gas Arg	7554.5	6841.3	-9.44 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	45.0	69.7	+54.89 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	102.2	147.9	+44.78 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	1036.0	1083.6	+4.59 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	1632.5	1455.7	-10.83 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	589.3	399.6	-32.19 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	343.6	433.7	+26.23 %		TER Santa Fe	1579.7	1161.9	-26.45 %	
PFV San Pedro	508.8	814.6	+60.11 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Santa Isabel	0.0	0.0	-	DF	TER Santa Marta	360.2	99.0	-72.52 %	LF
PFV Santiago	700.4	674.6	-3.68 %		TER Santa María	5280.0	4900.0	-7.20 %	RO
PFV Sol de Lila	0.0	0.0	-	MM	TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	808.9	774.3	-4.27 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Sol del Desierto	1907.9	2149.1	+12.64 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	551.9	1052.1	+90.63 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Uribe Solar	238.2	0.0	-100.00 %	LF	TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Usya	0.0	417.4	GNP	DF, LF	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Valle Escondido	960.9	1101.1	+14.58 %		TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Valle del Sol	213.0	241.4	+13.34 %	P	TER Tenó	27.0	139.5	+416.70 %	
PMG HP Aillin	107.8	92.6	-14.14 %	PMG, P	TER Tenó Gas GLP	0.0	164.1	GNP	
PMG HP Alto Renaico	23.6	21.6	-8.28 %	PMG	TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
PMG HP Callao	38.2	24.9	-34.86 %	PMG	TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PMG HP Carena	161.0	155.3	-3.54 %	PMG	TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PMG HP Chiburgo	341.0	341.0	-	PMG, RO	TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Cipresillos	83.1	55.7	-32.96 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Corrales	69.1	69.1	-0.09 %	PMG, P	TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
PMG HP Correntoso	83.2	65.6	-21.11 %	PMG	TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG	TER Tocopilla-U16 GNL	1241.5	1364.5	+9.91 %	
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	-0.15 %	PMG	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG	TER Trapen	44.5	93.1	+109.45 %	LF
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG	TER Trincao	0.0	50.5	GNP	LF



Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Juncalito	15.3	5.5	-64.05 %	PMG
PMG HP Llauquereo	15.4	10.2	-33.71 %	PMG
PMG HP MC1	119.0	37.8	-68.20 %	PMG
PMG HP MC2	31.1	8.4	-72.90 %	PMG
PMG HP MC3	-	30.5	-	PMG
PMG HP Mariposas	96.0	45.6	-52.50 %	PMG
PMG HP Nalcas	87.8	66.7	-24.02 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	138.9	140.5	+1.16 %	PMG
PMG HP Palacios	61.8	55.3	-10.52 %	PMG
PMG HP Piedras Negras	-	66.9	-	PMG
PMG HP Pulelfu	174.2	134.5	-22.79 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	69.1	69.9	+1.14 %	PMG
PMG HP Renaico	89.7	106.4	+18.58 %	PMG
PMG HP Rio Huasco	26.0	33.4	+28.39 %	PMG
PMG HP San Clemente	104.0	90.6	-12.88 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Ujina Diésel	0.0	34.9	GNP	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	524.3	492.8	-6.00 %	
TER Ventanas II	0.0	2916.0	(*)GNP	DF, LF
TER Viñales	528.0	507.1	-3.95 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
<b>Total</b>	<b>222608.0</b>	<b>222465.9</b>	<b>-0.06 %</b>	

## 1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	55.8	56.2	+0.77 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.2	5.4	-75.69 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	104.6	35.9	-65.63 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	0.0	0.0	-
PMGD HP Calíboro	22.1	8.3	-62.36 %
PMGD HP Cavanca	0.0	10.5	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	17.8	-
PMGD HP Chilco	-	0.0	-
PMGD HP Collil	141.2	18.7	-86.76 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	11.1	4.2	-61.88 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	21.2	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	26.1	-
PMGD HP Dongo	104.3	7.8	-92.56 %
PMGD HP Donguil	0.0	1.3	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	0.0	-
PMGD HP El Agrio	19.9	4.8	-76.04 %
PMGD HP El Arrayán	-	3.4	-
PMGD HP El Atajo	22.5	8.1	-63.84 %
PMGD HP El Brinco	-	0.7	-
PMGD HP El Canelo	53.8	18.6	-65.38 %
PMGD HP El Colorado	25.2	6.8	-73.02 %
PMGD HP El Diuto	46.7	15.9	-66.01 %
PMGD HP El Galpón	18.7	6.2	-66.78 %
PMGD HP El Llano	18.2	5.5	-69.99 %
PMGD HP El Manzano	68.6	15.5	-77.44 %
PMGD HP El Mirador	0.0	5.4	-
PMGD HP El Toro N°2	24.0	5.8	-75.80 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	0.7	0.0	-100.00 %
PMGD HP Eyzaguirre	14.5	5.9	-59.49 %
PMGD HP La Arena	0.0	0.0	-
PMGD HP La Bifurcada	4.4	1.1	-76.09 %
PMGD HP La Compañía II	37.5	9.0	-75.88 %
PMGD HP La Montaña	4.8	0.4	-91.55 %
PMGD HP La Montaña II	2.7	0.3	-87.41 %
PMGD HP La Paloma	6.6	1.2	-82.42 %
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	11.4	2.8	-75.68 %
PMGD HP Las Flores	0.0	9.1	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	122.3	44.4	-63.70 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Corrales II	0.5	0.2	-56.19 %
PMGD HP Los Morros	39.7	10.2	-74.37 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Boza	1.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lo Chacón	-	0.0	-
PMGD PFV Lo Miranda	63.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lo Sierra	19.5	0.3	-98.46 %
PMGD PFV Lockma	-	0.0	-
PMGD PFV Loica	27.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	17.3	0.1	-99.48 %
PMGD PFV Loreto	25.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Gorriones	31.9	2.1	-93.50 %
PMGD PFV Los Jotes	1.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Lagos	22.2	0.6	-97.43 %
PMGD PFV Los Libertadores	63.4	1.1	-98.34 %
PMGD PFV Los Lirios	-	0.0	-
PMGD PFV Los Magnolios	11.2	0.6	-94.48 %
PMGD PFV Los Molinos	88.5	4.9	-94.45 %
PMGD PFV Los Paltos	27.0	0.7	-97.29 %
PMGD PFV Los Patos	33.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Perales	19.4	0.2	-98.97 %
PMGD PFV Los Puquios	15.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tauretes	22.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tordos	52.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Luce Solar	28.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Luders	26.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lumbreras	23.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Luna	21.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Luna del Norte	21.0	0.1	-99.38 %
PMGD PFV Malaquita II	51.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Malinke	16.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Manao	28.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Mandinga	-	0.0	-
PMGD PFV Marambio	26.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue II	78.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue VII	20.4	1.7	-91.73 %
PMGD PFV Marin	28.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV María Pinto	27.9	1.3	-95.35 %
PMGD PFV Meco Chillan	44.7	2.8	-93.82 %
PMGD PFV Meli	76.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Membrillo	27.2	1.0	-96.25 %
PMGD PFV Mercurio Sur	21.3	1.3	-94.08 %
PMGD PFV Milán A	24.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Mitchi	25.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Montt	30.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Mostazal	95.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Moya	49.2	1.6	-96.83 %
PMGD PFV Mutupin	81.6	4.5	-94.53 %
PMGD PFV Nahuén	90.9	2.8	-96.95 %
PMGD PFV Nan	-	0.0	-
PMGD PFV Nazarino Verano	27.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nihue	31.5	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	3.3	1.1	-66.18 %
PMGD HP Los Portones	43.7	13.6	-68.90 %
PMGD HP MSA-I	0.0	5.3	-
PMGD HP Maisán	4.7	1.7	-65.14 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	65.4	-
PMGD HP María Elena	0.0	0.4	-
PMGD HP Melo	27.5	16.7	-39.33 %
PMGD HP Molinera Villarrica	5.0	3.5	-29.86 %
PMGD HP Muchi	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP Munilque	0.0	1.8	-
PMGD HP Munilque II	8.9	2.4	-73.43 %
PMGD HP Palmar	80.4	74.3	-7.54 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	14.1	1.3	-90.77 %
PMGD HP Pichilonco	12.0	4.2	-65.11 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	24.8	3.6	-85.53 %
PMGD HP Purísima	6.0	3.7	-38.86 %
PMGD HP Quillaileo	10.7	2.4	-77.87 %
PMGD HP Reca	14.2	0.3	-97.88 %
PMGD HP Roblería	18.3	47.4	+159.80 %
PMGD HP Río Mulchén	11.1	2.3	-79.02 %
PMGD HP Río Trueno	28.3	23.5	-16.98 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	4.5	-
PMGD HP Santa Isabel	9.8	3.6	-63.86 %
PMGD HP Santa Rosa	11.6	2.7	-76.30 %
PMGD HP Sauce Andes	10.2	3.3	-68.11 %
PMGD HP Trailelfú	9.2	1.7	-81.83 %
PMGD HP Tranquil	0.0	0.0	-
PMGD HP Truful Truful	17.8	0.6	-96.74 %
PMGD PE El Arbol	28.7	14.2	-50.58 %
PMGD PE El Nogal	59.2	32.0	-45.95 %
PMGD PE Huajache	47.0	18.4	-60.76 %
PMGD PE Las Peñas	62.7	47.3	-24.52 %
PMGD PE Lebu III	41.1	2.1	-94.84 %
PMGD PE Raki	70.5	16.2	-77.07 %
PMGD PE Ucuquer	64.2	12.2	-80.96 %
PMGD PFV Albor Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Alcaldesa	20.6	1.9	-90.84 %
PMGD PFV Alcon Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Alhué	25.5	0.6	-97.64 %
PMGD PFV Alicahue	21.3	0.4	-98.22 %
PMGD PFV Alto Solar	17.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Altos de Til Til	13.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	40.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Amparo del Sol	22.0	0.8	-96.45 %
PMGD PFV Anakena	68.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Antonia	28.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Argomedo	77.5	2.9	-96.28 %
PMGD PFV Ariztía	26.9	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Norte Chico	18.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ocoa	30.6	1.9	-93.82 %
PMGD PFV Olivillo	86.5	2.7	-96.86 %
PMGD PFV Orion	26.7	1.1	-95.88 %
PMGD PFV Ovalle Norte	93.5	2.4	-97.43 %
PMGD PFV Ovejería	89.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV PAS1	44.8	3.1	-93.19 %
PMGD PFV Pachira	96.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Paine	95.8	3.1	-96.74 %
PMGD PFV Palto Sunlight	75.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pama	0.0	0.3	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	51.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panquehue II	33.7	0.4	-98.75 %
PMGD PFV Paraguay	48.8	3.4	-93.01 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	25.6	1.4	-94.60 %
PMGD PFV Parque Curicura	0.0	0.0	-
PMGD PFV Parque La Colonia	-	0.0	-
PMGD PFV Parque Nancagua	22.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	28.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque San Javier	55.0	2.3	-95.87 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	63.7	2.0	-96.80 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	64.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pastrán	85.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pedreros	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pegasus	24.7	0.3	-98.67 %
PMGD PFV Penaflor	24.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pencahue Este	2.8	0.2	-93.25 %
PMGD PFV Pepa	97.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pequen	-	0.0	-
PMGD PFV Peraillo	24.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Picunche	71.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pilpilen	29.6	2.2	-92.69 %
PMGD PFV Piquero	99.4	4.2	-95.80 %
PMGD PFV Pirque	27.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pitotoy	8.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pitra	22.3	1.4	-93.77 %
PMGD PFV Placilla	75.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Playerito	29.8	1.0	-96.65 %
PMGD PFV Playero	4.3	0.9	-79.86 %
PMGD PFV Plomo Verano	-	0.0	-
PMGD PFV Población	23.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Portezuelo	26.2	1.5	-94.28 %
PMGD PFV Pretty Field	9.0	1.2	-86.36 %
PMGD PFV Puelche	13.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Puente Solar	26.8	1.0	-96.46 %
PMGD PFV Pullalli	26.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Punta Baja	8.7	0.5	-94.05 %
PMGD PFV Queltehue	28.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Quetena	79.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Quillay	27.0	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Aromo del Verano	-	0.0	-	PMGD PFV Quinantu	91.2	5.7	-93.71 %
PMGD PFV Astillas	87.1	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Quinta	28.5	1.2	-95.65 %
PMGD PFV Avel Solar	-	0.0	-	PMGD PFV RDCL SAN	-	0.0	-
PMGD PFV Aviles	68.6	1.9	-97.25 %	PMGD PFV RLA	24.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Bellavista	26.0	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Ranguil	28.7	1.9	-93.27 %
PMGD PFV Bellavista	73.3	1.4	-98.09 %	PMGD PFV Rauquen	96.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Berrueco	76.8	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Recoleta	68.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Bulnes Barones	-	0.0	-	PMGD PFV Rexner	26.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	94.3	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Rinconada	63.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cabilsol	24.2	0.2	-99.21 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	-	0.0	-
PMGD PFV Cachiyuyo II	62.7	3.1	-95.03 %	PMGD PFV Rinconada Norte	33.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Caimi	1.3	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Rodeo	24.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Calama	94.5	5.3	-94.38 %	PMGD PFV Rovián	75.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Calle Larga	30.2	0.9	-97.08 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	28.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Candelaria Solar	23.3	1.3	-94.30 %	PMGD PFV Salerno Solar	26.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Canelillo	22.4	0.5	-97.94 %	PMGD PFV San Antonio	53.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Canesa	30.2	1.0	-96.79 %	PMGD PFV San Camilo	26.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cantera	8.5	0.1	-98.59 %	PMGD PFV San Carlos	18.3	0.9	-94.93 %
PMGD PFV Cantillana	93.6	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Emilio I	27.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Caracoles	-	0.0	-	PMGD PFV San Francisco	21.8	1.5	-93.17 %
PMGD PFV Casabermeja	71.0	2.1	-97.07 %	PMGD PFV San Isidro	25.1	1.0	-95.93 %
PMGD PFV Casuto	24.6	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San José II	30.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Catemu	19.0	0.5	-97.37 %	PMGD PFV San Pedro	21.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Catán	29.2	1.3	-95.65 %	PMGD PFV San Ramiro	82.1	4.0	-95.15 %
PMGD PFV Chacabuco	64.2	6.8	-89.38 %	PMGD PFV Santa Adriana	25.1	1.4	-94.43 %
PMGD PFV Chalinga	29.2	1.2	-95.93 %	PMGD PFV Santa Amelia	34.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chancon	26.6	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Santa Carolina	30.2	1.3	-95.62 %
PMGD PFV Chimbarongo	21.4	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Santa Cecilia	11.2	0.1	-99.11 %
PMGD PFV Chuchiñi	19.4	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Santa Clara	20.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cipres	43.7	5.0	-88.51 %	PMGD PFV Santa Cruz	45.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Citrino	21.6	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Santa Elizabeth	-	0.0	-
PMGD PFV Ckilir	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Emilia	104.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cocharcas	22.3	1.3	-94.18 %	PMGD PFV Santa Ester	26.2	1.6	-93.90 %
PMGD PFV Cocinillas	27.8	0.6	-97.77 %	PMGD PFV Santa Francisca	43.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Coinco	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Inés	27.3	1.0	-96.34 %
PMGD PFV Colchagua	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Julia	24.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Condor Chepica	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Laura	23.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Condor Pelvin	0.0	0.0	-	PMGD PFV Santa Luisa	25.3	1.2	-95.38 %
PMGD PFV Cordillerilla	12.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Santa Margarita	27.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	50.4	1.3	-97.52 %	PMGD PFV Santa Rita	26.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Covadonga	87.4	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Santuario	30.5	1.2	-96.07 %
PMGD PFV Crucero	26.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Saturno Norte	31.7	3.0	-90.59 %
PMGD PFV Cruz	32.8	1.4	-95.88 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	68.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Curacavi	28.9	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Sol del Norte	21.0	0.1	-99.33 %
PMGD PFV Cuz Cuz	20.2	0.0	-100.00 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	18.7	0.3	-98.61 %
PMGD PFV Dadinco	25.5	2.2	-91.27 %	PMGD PFV Talca	77.6	5.8	-92.52 %
PMGD PFV Darlin	93.6	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Talhuén	24.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Diego de Almagro	66.0	2.7	-95.91 %	PMGD PFV Tamarugo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Don Andrónico	27.3	0.7	-97.32 %	PMGD PFV Tambo Real	20.8	0.2	-99.28 %
PMGD PFV Don Enrique	-	3.2	-	PMGD PFV Taranto	81.3	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Eugenio	28.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Jorge	35.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Mariano	25.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Martín	-	0.0	-
PMGD PFV Don Rodrigo	-	0.0	-
PMGD PFV Doñihue	83.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Duqueco Solar	50.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Eclipse	43.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Boco	33.1	1.9	-94.32 %
PMGD PFV El Castaño	75.6	2.9	-96.23 %
PMGD PFV El Cernicalo	15.9	1.1	-93.28 %
PMGD PFV El Cernicalo II	15.9	0.8	-94.98 %
PMGD PFV El Chincol	27.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Chucao	24.7	1.1	-95.38 %
PMGD PFV El Córdor	12.6	0.6	-95.64 %
PMGD PFV El Divisadero	26.0	0.8	-96.84 %
PMGD PFV El Estero	20.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Flamenco	82.2	4.7	-94.28 %
PMGD PFV El Huaso	24.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Ingenio	-	0.0	-
PMGD PFV El Laurel	66.7	2.3	-96.54 %
PMGD PFV El Litre	89.4	3.3	-96.33 %
PMGD PFV El Monte	27.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Picurio	32.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Pilpen	32.7	1.9	-94.28 %
PMGD PFV El Pitio	31.7	1.6	-94.86 %
PMGD PFV El Piuquen	21.7	1.3	-93.82 %
PMGD PFV El Queltehue	33.4	1.4	-95.90 %
PMGD PFV El Quemado	26.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Queule	49.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Resplandor	15.0	1.4	-90.39 %
PMGD PFV El Roble	28.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Romeral	85.3	3.7	-95.65 %
PMGD PFV El Salitral	33.0	1.1	-96.64 %
PMGD PFV El Sauce	28.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Sharon	29.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Tiuque	9.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Zorzal	23.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Encino	-	0.0	-
PMGD PFV Encon	83.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Erinome	26.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Escorial del Verano	28.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Esfena	14.2	0.8	-94.09 %
PMGD PFV Esperanza	26.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	28.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Fardela Negra	22.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Filomena	25.5	0.7	-97.37 %
PMGD PFV Foster	28.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Francisco	33.3	2.0	-93.99 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	-	0.5	-
PMGD PFV Til Til	16.9	0.6	-96.62 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	28.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Trebal	18.7	0.2	-98.77 %
PMGD PFV Trebo	31.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Trica-Dos	24.1	1.1	-95.48 %
PMGD PFV Tricahue II	87.8	4.9	-94.48 %
PMGD PFV Trinidad	30.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tucuquere	29.4	1.2	-95.98 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV UTFSM Viña	2.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Valle Este II	79.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Valle Oeste II	71.7	3.3	-95.40 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	26.7	1.5	-94.38 %
PMGD PFV Ventisquero	-	0.0	-
PMGD PFV Venturada	26.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Vicente	17.4	0.2	-98.79 %
PMGD PFV Victoria	58.7	3.0	-94.86 %
PMGD PFV Villa Alegre	61.8	2.3	-96.23 %
PMGD PFV Villa Cruz	24.8	0.7	-97.06 %
PMGD PFV Villa Moscoso	-	0.0	-
PMGD PFV Villa Prat	23.5	1.5	-93.78 %
PMGD PFV Villa Seca	25.2	1.0	-95.87 %
PMGD PFV Villa Solar	25.9	1.8	-93.10 %
PMGD PFV Vituco 2B	27.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ñilhue	5.8	0.1	-99.14 %
PMGD PFV Ñiquén	30.3	0.0	-100.00 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	1.4	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cafete	-	9.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Fulgor	11.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Lemu	36.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Peumo	90.0	4.8	-94.64 %
PMGD PFV GR Pitao	105.4	5.8	-94.50 %
PMGD PFV GR Rauli	73.3	4.1	-94.47 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	97.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	26.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Girasoles	24.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Granada	81.4	5.4	-93.42 %
PMGD PFV Guadalaos	34.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Guadalupe	52.0	1.6	-97.00 %
PMGD PFV Guanaco Solar	38.6	3.4	-91.08 %
PMGD PFV Guarana	14.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Helios	28.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Homero	33.3	1.5	-95.56 %
PMGD PFV Hormiga	13.4	0.3	-97.61 %
PMGD PFV Hornitos	1.8	0.0	-99.46 %
PMGD PFV Huape	21.4	0.8	-96.30 %
PMGD PFV ICB	-	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	32.0	1.3	-95.94 %
PMGD PFV Jahuel	56.8	1.6	-97.27 %
PMGD PFV Jaururo	24.2	0.3	-98.97 %
PMGD PFV Javiera Carrera	-	0.0	-
PMGD PFV José Soler Mallafré	5.6	0.7	-86.71 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Konda	26.8	0.8	-96.86 %
PMGD PFV La Acacia	78.9	5.3	-93.30 %
PMGD PFV La Blanquina	93.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chapeana	18.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	23.0	0.9	-96.12 %
PMGD PFV La Esperanza II	78.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Estancia	28.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Foresta	27.6	1.0	-96.45 %
PMGD PFV La Frontera	41.9	0.6	-98.47 %
PMGD PFV La Lajuela	59.5	5.1	-91.48 %
PMGD PFV La Ligua	22.0	0.4	-98.23 %
PMGD PFV La Manga	30.6	0.3	-99.05 %
PMGD PFV La Muralla	26.0	1.4	-94.80 %
PMGD PFV La Palma Solar	102.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lagunilla	19.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Cabras	27.4	1.8	-93.36 %
PMGD PFV Las Cachañas	72.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Catitas	38.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Chacras	28.6	0.5	-98.36 %
PMGD PFV Las Codornices	29.0	3.0	-89.57 %
PMGD PFV Las Lechuzas	26.7	2.0	-92.39 %
PMGD PFV Las Majadas	95.7	2.0	-97.88 %
PMGD PFV Las Mercedes	24.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Mollacas	18.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	-	0.5	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Coelemu	-	0.0	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauama	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.4	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.0	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	10.0	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.4	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	0.0	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	1.7	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafi	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Palomas	32.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Perdices	25.8	1.9	-92.59 %
PMGD PFV Las Rojas	19.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Tencas	65.5	1.0	-98.55 %
PMGD PFV Las Terrazas	26.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Torcazas	26.5	0.9	-96.60 %
PMGD PFV Las Tortolas	18.9	1.4	-92.79 %
PMGD PFV Las Turcas	26.4	1.3	-95.11 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	48.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lingue	29.6	1.1	-96.29 %
PMGD PFV Lipangue	20.9	0.4	-98.33 %
PMGD PFV Lirio del Campo	28.9	1.4	-95.02 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	59.8	3.4	-94.28 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	46.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Llay Llay	76.0	4.4	-94.18 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
<b>Total</b>	<b>14002.6</b>	<b>1136.4</b>	<b>-91.88 %</b>

## Abreviaturas:

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

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

## JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (\*)

HE Cipreses	Menor generación real por costo marginal.
HP Blanco	Mayor generación real por mayores afluentes.
TER Cochrane-CCH1	Mayor generación real por disponibilidad anticipada.
TER Cochrane-CCH2	Menor generación real por costo marginal.
TER Nueva Renca GNL	Menor generación real por control suministro de GNL.
TER Ventanas II	Mayor generación real por disponibilidad anticipada.

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



## ESTADO DE LAS CENTRALES

### 3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Revisión y reparación de la bomba de sales calientes 1503B debido a alta vibración, según SDCF 2022103068.
PFV Santa Isabel	0.0	Indisponible. Causa informada: Por falla en transformador de 220/23 kV, 176 MVA. Causa informada: Incendio en bushing, según IF 2022002905.
TER Angamos-ANG2	0.0	Indisponible. Causa informada: Por tubo roto de caldera, según SDCF 2022109038.
TER Norgener-NTO1	0.0	Indisponible. Causa informada: Tubo roto de caldera, según SDCF 2022109099.
TER Nueva Ventanas	0.0	Indisponible. Causa informada: Filtración de agua en zona sobrecalentador primario de caldera, según IF 2022004375.
TER Ventanas II	60.0	Indisponible. Causa informada: Tubo roto caldera, según SDCF 2022109202.

### 3.2. Falla Externa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Nehuenco I Gas Arg	83.0	Indisponible. Causa informada: Coincidente con falla en la línea de 220 kV San Luis - Agua Santa 1 y 2, según IF 2022004477.

### 3.3. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Cipreses	98.0	C. Cipreses U-3 limitada en 31 MW, su capacidad de absorber o inyectar reactivos quedó limitada en la banda de +/- 2 MVAR aproximadamente, según IL 2022001963. C. Cipreses U-2 limitada no podrá operar permanentemente en el rango de potencia comprendido entre 0 y 20 MW, debido a la elevación de temperatura en los descansos principales del generador, según IL 2022001962.
HE Pangué	100.0	C. Pangué varía generación de 517 a 23 MW, provocando oscilación en la frecuencia. Causa informada: Mientras se investigue su origen, las unidades podrá generar a plena carga, no participando del control primario ni secundario de frecuencia AGC y el control de tensión deberá asegurar una potencia reactiva de +15 MVAR para generaciones mayor a 200 MW, según IL 2022002146.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Limitada a 235 MW. Causa informada: Revisión de lógica de control en válvula de control turbina, según SICF 2022110433.
TER Guacolda 2	55.0	Limitada a 85 MW. Causa informada: Rotura de calentador de alta presión N° 1, según IL 2022002076.
TER Guacolda 5	92.0	Limitada a 140 MW. Causa informada: Alto diferencial de temperatura de agua de mar, según IL 2022002217.
TER Mejillones-CTM1	84.0	Limitada en 124 MW. Causa informada: Presurización del hogar caldera, según IL 2022002013.
TER Ventanas II	60.0	Limitada en 190 MW por control de parámetros del sistema del sistema de combustión, según IL 2022002158.

### 3.4. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Sol de Lila	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Antilhue	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
TER Campiche	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Guacolda 3	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Los Pinos	100.0	Mantenimiento Mayor.
TER Los Vientos	0.0	Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Mejillones-CTM2	0.0	Mantenimiento Mayor
TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Norgener-NTO2	0.0	Mantenimiento Mayor.

### 3.5. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Puelche Sur	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Renaico II	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Campos del Sol	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Coya	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Domeyko	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Guanchoi	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Valle del Sol	0.0	En período de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

### 3.6. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Antuco	100.0	C. Antuco U-1 y U-2, tasa de toma de carga de la central Antuco se deberá limitar a 40 MW por cada hora, con 2 escalones máximos por hora de 20 MW cada 15 minutos, lo anterior para no afectar con golpes de agua a las obras hidráulicas de los canales de regadío (Zañartu, Collao, Ríos - Pinochet, Antuco), que se encuentran inmediatamente aguas abajo de la descarga de la central Antuco. El Mínimo Técnico de la unidad N °1, en base a las pruebas realizadas durante la puesta en servicio es 53 MW. Debido a la entrada en vigencia de temporada de riego 2021/ 2022, la unidad deberá generar una potencia mínima de 80 MW, para cumplir compromisos de regadío con las asociaciones de Canalistas del Laja. Para cargas mayores a 80 MW, la Unidad se debe mantener limitada debido al comportamiento anormal en lógica asociada al set-point del controlador SCADA 800M, por lo que en todo su rango de generación (0 a 160 MW) no participa en el control primario, secundario (AGC) ni Terciario de frecuencia, según IL 2021002458 - 2021002459.
HE Cipreses	98.0	C. Cipreses con limitación. Causa informada: 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 mismo nivel (con las fluctuaciones aceptables que permite el convenio). Para este periodo de la temporada actual, la cota se ha fijado en: 1.309.01 msnm. como cota objetivo semanal en la laguna de invernada, según IL 2022002173.
HE El Toro	100.0	Durante el periodo de riego. Central El Toro podrá variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean compensadas de manera tal que, al final de cada día, el volumen total de agua extraída desde el embalse Laja sea el mismo que el volumen total de agua solicitada por la DOH, como tasa de extracción, para ese día. O, dicho de otra manera, que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoyra 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 735,00 [m.s.n.m.] de manera de disponer de una banda adecuada para reaccionar a las variaciones potenciales producto del CPF.
HE Ralco	100.0	Se requiere mantener unidad 1 en servicio siempre que el sistema lo requiera. Dicho requerimiento se debe a una condición técnica de válvula protección turbina la cual se encuentra trabajando en forma deficiente y por recomendación entregada por especialistas técnicos que indican disminuir los movimientos de apertura y cierre de dicha válvula y así evitar la degradación acelerada y una indisponibilidad de la unidad por un tiempo prolongado, según IL 2022001251.
HP Alfalfal	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001757.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HP Alfalfal 2	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001760.
HP La Confluencia	100.0	Mínimo técnico operacional de 100 MW. Causa informada: Posible desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trichahue por altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45 por el alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes de ruta I-45, según IL 2022002140.
HP La Higuera	100.0	Indisponibilidad para participar en CTF debido a seguridad a las personas que transitan en ruta I45 (camino a las Termas del Flaco), esta seguridad está dada por vertimiento en reservorio que podría generar socavamiento de camino, según IL 2022002049 y con mínimo técnico operacional de 130 MW. Causa informada: Posible desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trichahue por altos caudales entrantes, el desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45 por el alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes de ruta I-45, según IL 2022002139.
HP Las Lajas	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001761.
TER Cardones	100.0	Limitada a arranques seguidos dentro de 8 horas radica en que el transformador de Servicios Auxiliares tiene potencia nominal de 4 MVA con la capacidad de aumentar a 8 MVA por 1/2 hora cada 8 horas. La capacidad mayor a la nominal es requerida por el SFC (Convertidor Estático de Frecuencia) , SEE (Sistema de Excitación) y bomba principal de combustible durante el arranque de la unidad, según IL 2022000687
TER Cochrane-CCH1	100.0	Con limitación. Causa informada: No puede entregar CPF debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado", según IL 2022000634.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Con limitación. Causa informada: No puede entregar CPF debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado", según IL 2022000639.
TER Guacolda 1	95.0	Limitada a 145 MW por alta diferencial de temperatura de agua de Mar, según IL 2022002004.
TER Guacolda 4	100.0	Limitada a participar en CPF. Causa informada: Problemas de ajuste en válvulas de control que provocan oscilaciones de potencia, según IL 2022000802. Y limitada en 140 MW. Causa informada: Por alta presión de succión del Ventilador de Tiro inducido, según IL 2022002043.
TER Los Pinos	100.0	Debe mantener los SS/AA alimentados desde el sistema de 220 kV (cerrado 52J18 de la línea de 220 kV Los Pinos - Charrúa) cada vez que se encuentre en virado, durante el proceso de detención. Causa informada: Generador de emergencia no cuenta con la capacidad suficiente para mantener dicho sistema en servicio (requiere 5 hrs de virado), según IL 2022001899.
TER Nehuenco 9B GNL	100.0	Limitada a carga base y a operar solo con gas. Causa informada: Causas que se detallan en la carta GM N°216/2022, actualiza condición de operación. Los arranques quedaran limitados a 1 arranque por semana, según IL 2022002187.
TER Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
TER Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000260.
TER San Isidro I 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 resolución exenta N°25/97, del director ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), 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 exige 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. Para proceder al despacho de la unidad, se requiere un documento por parte del Coordinador Eléctrico Nacional que indique la condición de emergencia y que no existe disponibilidad de generación de otras fuentes para satisfacer los requerimientos de energía del sistema, según IL 2022001908.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER San Isidro II 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 resolución exenta N°25/97, del director ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), 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. Para proceder al despacho de la unidad, se requiere un documento por parte del Coordinador Eléctrico Nacional que indique la condición de emergencia y que no existe disponibilidad de generación de otras fuentes para satisfacer los requerimientos de energía del sistema, según IL 2022001909.
TER Santa María	63.0	Limitada a 220 MW. Causa informada: Infiltración de agua de mar en el condensador, según IL 2022002202.
TER Taltal 1 GNL	100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcaza, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.

## ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

### 4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. Cerro Pabellón G3A, PFV Valle del Sol, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PFV Campos de Sol, PE Renaico 2, Aillín, El Pinar U-1, PE Puelche Sur, PFV Coya, Finis Terrae Fase 3, PFV Guanchoi y Cogeneradora Mapa continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 104.03 m.s.n.m. y un gasto de 15 MWh.
00:01	STS	S/E Valdivia paño BT2-1 cancelado informe de limitación. , según IL 2022001034 (01/06/2022).
00:21	CGE	Línea de 110 kV Quelentaro - Las Arañas cerrada y cancelado IF 2022004472.
00:35	CGE	S/E Alhué interruptor E2 normalización de consumos cerrado circuito Cantillana, según DMC 2022000023.
00:45	Santa Fe Energía	C. CMPC Cordillera disponible, en servicio y cancelado IF 2022004476.
02:00	San Andrés	C. San Andres deja de verter.
02:13	AES Andes	C. Norgener NTO1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2022109099.
03:23	AES Andes	C. Angamos ANG1 baja a 140 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. causa informada: Falla en lampo de ventilador de tiro inducido, según SICF 2022111339.
03:30	CGE	S/E Tenó interruptor B1 de la línea de 66 kV Tenó - Tap Quinta interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2022004482.
03:36	Acciona	S/E Ussa cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2022111250.
07:00	Enel Transmisión	SDAC habilitado.
07:25	Transec	Línea de 220 kV Lagunillas - Hualqui con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Trabajos por reparación definitiva de la línea, según SICF 2022110500.
08:00	AES Andes	C. Angamos ANG1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2022111339.
08:00	Enel Generación	C. Rapel U-2 cancelada IL 2021001065.
08:14	CGE	S/E Villa Alegre Interruptor B1 abierto.
08:17	CGE	S/E Chillán interruptor B2 y S/E Monterrico interruptor B4 abiertos.
08:46	AES Andes	C. Cochrane CCH2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Falla sistema de transferencia de vapor auxiliar en cargas bajas, según SDCF 2022111368.
09:26	CGE	S/E Chimbarongo interruptor CS cerrado por control de transferencia del transformador N° 2 66/15 kV de 9.4 MVA.
09:48	Chilquinta	Líneas de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2 y Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2 cerradas
09:58	CGE	S/E Las Arañas interruptor E1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Trabajos de emergencia en instalaciones de redes de MT, según SICF 2022111374.
11:02	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
11:23	Transec	S/E Nueva Pichirropulli 52J12 de línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 indisponible. Causa informada: Interruptor cierra y abre de inmediato tras orden de cierre por telemando, según IF 2022004483.
11:26	Transec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 cerrada.
11:33	Transec	S/E Charrúa interruptores JS23, JS31, J27, J29 y J31 abiertos.
11:39	Celeoredes	S/E Charrúa 52J18 de línea de 220 kV Charrúa - Los Pinos cerrado.
11:49	Transec	Línea de 220 kV Rapel - Seccionadora Alto Melipilla 1 y 2 cerradas y canceladas solicitudes de desconexión de curso forzoso SDCF 2022111277 y 2022111278.
12:03	Transec	S/E Lagunillas con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación de los equipos por alta contaminación, según SICF 2022111314, 2022111315, 2022111316 y 2022111317.
12:23	Santa Fe Energía	C. CMPC Cordillera con limitación. Causa informada: Central se encuentra disponible para el despacho normal ya sea a Mínimo técnico o a plena carga (50 MW) según lo requiera el CEN, sin embargo tiene una restricción operativa por problemas en bomba Jacking, (Unidad levanta presión de aceite), lo que se traduce en que luego de retirada la unidad del despacho debe permanecer 15 horas F/S. (No puede partir por Alta Temperatura del aceite hasta que la temperatura alcance los 40 % C, nuevamente).NOTA: Sin perjuicio de lo anterior, si las central se encuentra en condiciones óptimas, esta puede ser sincronizada, sujeta al aviso de Centro de Control, según IL 2022002240. Cancelada IL 2022002201.
13:07	Transec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal C2 cerrada.
14:05	Celeoredes	S/E Candelaria cancelado informe de limitación, según IL 2022001350.

Centro de	Observación	
Hora	Control	
14:39	Enel Transmisión	S/E El Salto habilitado trip por contingencia específica del Autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
15:00	Enel Generación	C. Quintero TG1A limitada a 100 arranques (actualmente lleva 59 partidas), causa informada: Se requiere realizar Boroscopia de seguimiento por deterioro en primera fila de alabes móviles de turbina a Gas, por lo anterior se debe priorizar detenciones y arranques para la TG1B, la Unidad TG 1A puede prestar SSCC, según IL 2022002241.
15:20	Enor Chile	C. PE Sarco limitada a 153 MW. Causa informada: Circuito N° 2 fuera de servicio por falla en mufa terminal, según IL 2022002242.
16:06	CGE	Línea de 66 kV San Fernando - Teno con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de aislador dañado en estructura N° 156 del tramo Teno - Quinta, según SDCF 2022111552.
16:24	Santa Fe Energía	S/E Charrúa paño J10 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión de configuración de protección diferencial de línea 87L en protección sistema ABB RED670, para atender anomalía, según SICF 2022111554.
16:35	AES Andes	S/E Ventanas transformador N° 4 de 110/4.16 KV y 20 MVA, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022111179.
16:50	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.64 m.s.n.m. y un gasto de 160 MWh.
16:53	AES Andes	S/E Ventanas transformador TRP de 110/4.16 KV y 20 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación de emergencia, producto que se ha detectado alto grado de ensuciamiento con descargas parciales en aisladores, según SDCF 2022111579.
17:45	Enel Green Power	C. PE Taltal con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Se requiere la desconexión forzosa de líneas de producción (33 kV) para realizar labores de reparación de falla de circuito N° 1 52F1 IF2022004357, según SDCF 2022111607.
17:45	Transec	S/E Lagunillas canceladas solicitudes de intervención de curso forzoso, según SICF 2022111314, 2022111315, 2022111316 y 2022111317.
19:19	Santa Fe Energía	S/E Charrúa paño J10 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2022111554.
19:34	CGE	Línea de 66 kV San Fernando - Teno cerrada, cancelada SDCF 2022111552.
19:48	CGE	S/E Las Arañas interruptor E1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2022111374.
19:52	Celeoredes	S/E Charrúa 52J18 de la línea de 220 kV Charrúa - Los Pinos abierta por capacidad de corriente de cortocircuito para aumentar transferencias en S/E Charrúa de los transformadores N° 5-6-8 de 500/220 kV; 750 MVA y llegada sur de 500 kV en S/E Ancoa.
19:58	Transec	S/E Charrúa interruptores JS23, JS31, J27, J29 y J31 cerrados para permitir transferencia entre SS/EE Charrúa y Ancoa a un máximo de 1900 MVA saliendo de Charrúa y 2400 MVA llegando a S/E Ancoa.
20:16	AES Andes	S/E La Cebada interruptores J4, JS y J1 abiertos por control de transferencia de los TTCC S/E Don Goyo.
20:20	Enel Transmisión	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del Autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
20:26	CGE	S/E El Manzano Barra 15 kV interruptor 52CT con interrupción forzada por protecciones, se pierden 4 MW de consumos. Causa informada: Se investiga. Según IF 2022004485.
20:37	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
20:44	Transec	Línea de 220 kV Lagunillas - Hualqui cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2022110500.
21:05	AES Andes	C. Ventanas 2 limitada a 195 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de combustión, según IL 2022002243. Cancelado IL 2022002158.
21:09	Chilquinta	Línea de 110 kV Alto Melipilla - Tap Off Alto Melipilla interrupción forzada por protecciones, se interrumpen 74 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Bollenar, Melipilla, Chocalán, Mandinga, El Maitén, El Paico y El Monte.
21:23	Chilquinta	Línea de 110 kV Alto Melipilla - Tap Off Alto Melipilla prueba de cierre de cierre con éxito, se autoriza la recuperación del 100% de los consumos.
21:26	CGE	SS/EE Melipilla, Chocalán, Mandinga, El Maitén, El Paico y El Monte, normalizados consumos.
21:29	CGE	S/E Bollenar normalizado consumos, quedando el 100% de los consumos normalizados.
21:41	Enel Transmisión	Línea 110 kV San Bernardo - Malloco interrupción forzada por protecciones con reconexión manual con éxito, según IF 2022004484.
21:50	Enor Chile	C. Ujina U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 1.8 MW. Causa informada: Falla en bomba de aceite.
21:59	AES Andes	S/E Ventanas transformador TRP de 110/4.16 KV y 20 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022111579.
22:17	CGE	S/E Mandinga se realiza microcorte para normalizar topología.
22:35	Kelar	C. Kelar TG1 limitada en 95 MW. Causa informada: Activación de alarma TAT SPREAD HIGH, según IL 2022002244.
22:42	AES Andes	SE La Cebada con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Debido a exceso de contaminación se requiere realizar lavado de aislación equipos energizados en forma urgente, según SICF 2022111276.
22:54	CGE	S/E El Manzano Barra 15 kV interruptor 52CT cerrado y normalizado consumos, cancelado IF 2022004485.
22:54	CGE	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventuales robo de conductor.
22:55	CGE	S/E Chillán 52B2 y S/E Monterrico 52B4 cerrados para disminuir profundidad de falla ante eventuales robo de conductor.
22:56	CGE	S/E Chillán 52B2 y S/E Monterrico 52B4 abiertos.
22:56	CGE	S/E Villa Alegre 52B1 abierto.

Hora	Centro de Control	Observación
23:08	AES Andes	C. Las Lajas U-1 y U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 2022111679 y 2022111713.

#### 4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
07:30	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín 16 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:30	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida 3 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:40	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -23 [MW/m].
08:40	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 36.9 [MW/m].
09:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -396.5 [MW].
15:13	San Andrés	C. San Andrés vierte.
16:00	Enel Generación	Bocatoma Maule de Pehuenche aumenta extracción a 2 m3/s a solicitud de riego.
16:10	San Andrés	C. El Paso vierte.
18:54	CGE	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Chacahuín y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:54	Chilquinta	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Panimávida y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 724.4 [MW].
20:06	San Andrés	C. El Paso deja de verter.

#### 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		
AES Andes	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		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
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		
Engie Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Engie Transmisión	S/E Chacaya 110 kV sin datos SCADA y telecontrol.	31/08/2021	00:00		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Enor Chile	Cs. Esperanza DS1 y DS2 datos SCADA con error (F/S permanente)	01/06/2022	17:26		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Chiloé	C. Chiloé datos scada.	01/08/2022	07:30		
Besalco	C. Convento Viejo datos scada.	02/08/2022	00:00		
Colbún	C. Carena sin datos scada	25/10/2022	06:50		
Enlasa	Cs. Trapen, Teno Gas, Teno Diesel datos SCADA F/S	15/11/2022	14:30		
CGE	S/E Traiguen 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
Siemens	C. PE Alena data scada.	07/12/2022	00:00		
Engie Generación	Data y telecontrol.	09/12/2022	04:20		
STS	Datos scada.	12/12/2022	16:35	12/12/2022	20:29

## COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Mariposas	Hot line F/S	23/02/2019	05:00		
ENAP BíoBío	Hot line F/S.	31/10/2020	07:30		
SWC	TG Salvador Hot line F/S.	28/02/2021	12:00		
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Potencia	Hot line F/S.	12/02/2022	10:00		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 12 de diciembre de 2022

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 03-01-2023 12:22:24
Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 128
Total registros Subestación: 149

Table with columns: Número, Tipo, Estado, Empresa, M Coordinado, Tipo Substación, Origen, Tipo Programación, ID(s), Substación, ID(s), Elemento(s), Tipo Trabajo, Prioridad, Trabajo a Realizar, Descripción Nivel/Rango, Comentarios Adicionales, Consumo, Empresa Afiliada, Trabajo Reporte, Estado Operativo, Estado Operativo Efectivo, Fecha Inicio, Fecha Fin, Fecha Efectiva Inicio, Fecha Efectiva Fin. The table contains 149 rows of detailed work reports for various substations.







**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 03-01-2023 12:22:24  
 Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC  
 Total registros General: 128  
 Total registros Subestación: 149

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Presencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Cemento	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202210577	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	562	S/E CARDONES	NO Aplic	NO Aplic	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Cardones, proyecto W0301844349 Reemplazo de URT 020. Las actividades a realizar son: -1) Tendido de fibra óptica entre Casetas H1, H6, H7, H8, H9 y Sala de control	Actividades: Canalización, montaje y tendido de cables, S/E Cardones, proyecto W0301844349 Reemplazo de URT 020. Las actividades a realizar son: -1) Tendido de fibra óptica entre Casetas H1, H6, H7, H8, H9 y Sala de control. -2) Montaje de ODT y HEDOS en Caseta H1, H6, H7, H8, H9) instalación IM en Caseta H1, H6, H7, H8, H9 para posterior cableado según diseño IM) alimentación de Reddy y cableado de alimentación de armario de nueva URT en sala de control desde haberos S1-AA 125Vcc. -4) Montaje de Reddy en sala de control. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Palo Línea L106L, CAR-ENAM/Papete y Palo Línea L106L, CAR-Cinca y Palo Línea L106L, CAR-Tierras y SACA Local de Almagro a Barra 110 KV, Sección 2-Cardones o Barra 110 KV, Sección 2-Cardones o 110KV Cardones-Refugio, CI. Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Cardones, Zonas de trabajo en caseta H1, H6, H7, H8, H9 y C&P Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno			12-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 11:31	13-12-22 21:35		
2022107883	Subestación	Ejecución Exitosa	AS ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1834	S/E ANDES (AS ANDES)	Indico munit	Indico munit	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Integración RTU 09 AS2B	El riesgo es bajo ya que se toman todos los medidas de seguridad	Sala de Comunicaciones/INTERMEDIOS EN LAS COMUNICACIONES Y ENVIO DE DATOS AL CEN	No tiene consumo afectado	ninguno			12-12-22 08:00	12-12-22 20:00	12-12-22 09:31	12-12-22 20:09	
2022110405	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSAMORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	683	Intervención	Origen Externo	Programada	2186	S/E NUEVA POZO ALMORTE	Indico munit	Indico munit	Lavado de Aislación	Sin limitación	Por solicitud de Transam se requiere precaución de no reconectar interruptores 52B / 52D en S/E Nueva Pozo Almorá para lavado de aislación en S/E Lagunas (Barra 220 KV Sección 3-A 2L)	Riesgo y medidas de control evaluados por Transam.	Por solicitud de Transam se requiere precaución de no reconectar interruptores 52B / 52D en S/E Nueva Pozo Almorá para lavado de aislación en S/E Lagunas (Barra 220 KV Sección 3-A 2L).	No tiene consumo afectado	ninguno			12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 07:28	12-12-22 12:47	
2022110438	Subestación	Ejecución Exitosa	ALA ESCOLA SARCO SPA	532	Desconexión	Origen Interno	Programada	2096	S/E SARCO	23975	S/E SARCO E4	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Trabajo de mantenimiento de primos interiores y exteriores de arropamiento, W70 75 del circuito 4-Condición requerida: Abierto 5236, 8954-1; cerrado 8954-2	El riesgo del trabajo es bajo.	Trabajo de mantenimiento de primos interiores y exteriores de arropamiento, W70 75 del circuito 4-Condición requerida: Abierto 5236, 8954-1; cerrado 8954-2	No tiene consumo afectado	ninguno			12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 09:50	12-12-22 11:05	
2022110450	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMOSION S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	426	S/E LOS ANGELES (CSE) 39	BC S/E LOS ANGELES C11 15KV 2.5 MVAR		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Desconexión B8C por faenas de limpieza del recinto y mantenimiento preventivo	Riesgo bajo. Instalación estará desconectada	Riesgo bajo. Instalación estará desconectada	No tiene consumo afectado	ninguno			12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 15:32	12-12-22 17:05	
2022110451	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMOSION S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	426	S/E LOS ANGELES (CSE) 422	BC S/E LOS ANGELES C12 13.2KV 2.5 MVAR		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Desconexión B8C por faenas de limpieza de recinto y mantenimiento preventivo	Riesgo bajo. Instalación estará desconectada	Riesgo bajo. Instalación estará desconectada	No tiene consumo afectado	ninguno			12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 15:33	12-12-22 17:05	
2022108961	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	1694	BA S/E POLPAICO (TRANSELEC) 220KV B92	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Polpaico: Tendido de Barra Principal de 220 KV sección 2, obra de ampliación del patio de 220 KV (IND 1511).	Bajo	Actividades: S/E Polpaico: Tendido de Barra Principal de 220 KV sección 2, obra de ampliación del patio de 220 KV (IND 1511). Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la Barra Principal 2 de 220 KV. Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Barra de 220 KV sección 2. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Bloques del jefe de faena: S/E Polpaico: Delimitación y señalización zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 06:00	12-12-22 17:32	
202210570	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	NO Aplic	NO Aplic	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Diego de Almagro: Obra Capex Reemplazo Interruptor 52HS, Modificación y pruebas al SACA de función 508F del patio 105.	Bajo	Actividades: Integración de señales al sistema Scada y pruebas de control de protección, S/E Diego de Almagro. Obra Capex Reemplazo interruptor 52HS, Modificación y pruebas al SACA de función 508F del patio 105. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SACA Local S/E D. Almagro a Palo Línea L105L, DDA-Tubal a Barra 110 KV, Sección 2-D. Almagro Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación D. Almagro, Arroyos patio 105 Delimitación zona de trabajo Subestación D. Almagro, Protección 52 patio 105 Bloqueo de tripa. Bloqueo realizado por Transam según AT 09838 (de 08:00 a 14:00) Subestación D. Almagro, Protección 13 patio 105 Bloqueo de tripa Bloqueo realizado por Transam según AT 09838 (de 14:00 a 18:00).	No tiene consumo afectado	ninguno			12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 10:47	12-12-22 16:47	
2022101262	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMOSION S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	373	S/E ALMIEDA	134 241 326 1428	BA S/E ALMIEDA 15KV C1 BA S/E ALMIEDA 6KV T1 BA S/E ALMIEDA 15KV C2 BA S/E ALMIEDA 6KV T2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se requiere el cambio de alimentación de SE Almieda desde el patio B0 al patio B5 de SE Rancagua, mediante los trabajos del proyecto de ampliación Almieda asociada a la SO 202210848L, SO20210235A, SO202101077, SO202103280	Riesgo medio y controlado.	Se requiere el cambio de alimentación de SE Almieda desde el patio B0 al patio B5 de SE Rancagua, mediante los trabajos del proyecto de ampliación Almieda asociada a la SO 202210848L, SO20210235A, SO202101077, SO202103280 Esa condición se requiere mantener desde el 12 de diciembre al 15 de diciembre.	No tiene consumo afectado	ninguno			12-12-22 08:00	15-12-22 18:00	12-12-22 08:37	15-12-22 18:35	
202210859	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	369	LOS CHANGOS SO202201067Y 750MVA ATB1 + 1 LUNDAO DE RESPALDO	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Changos: Obra vilconado de aisladores ATFL.	Bajo	Actividades: Autotransformador N°3 Restricciones: B.Monofaseo 03.150/220/96 KV Los Changos, independiente. Instalaciones en Riesgo: B.Monofaseo 03.150/220/96 KV Los Changos Temperatura de los Rangos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Los Changos, Puestas a tierra en total se instalarán 09 BR, en el siguiente orden, 03 PAT en lado de línea del B012-1, 006 PAT a ambos lados del B0K-2, Para el resto: No hay Instalaciones en Riesgo: S.S.A.A. C.A. Los Changos + S.S.A.A. C.C. Los Changos. Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: 03PAT	No tiene consumo afectado	ninguno			12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 06:51	12-12-22 10:01	
2022108001	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	#PRP, #MREJ otros: grupo_emergencia encia		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	SE Changos: Mantenimiento a cargador de batería N1.	Bajo	Actividades: No hay Instalaciones en Riesgo: S.S.A.A. C.A. Los Changos + S.S.A.A. C.C. Los Changos. Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: 03PAT	No tiene consumo afectado	ninguno			12-12-22 08:00	12-12-22 18:00			
2022108998	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	591	S/E TEMUCO	Indico munit	Indico munit	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Puesta en marcha para la habilitación del sistema de seguridad.	Bajo	Actividades: R/E Palihueque: Puesta en marcha para la habilitación del sistema de seguridad. Restricciones: No hay - Instalaciones en Riesgo: SACA Local S/E Rio Maipo - Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: No hay - Restricciones: No hay -	No tiene consumo afectado	ninguno			12-12-22 08:00	14-12-22 10:04	14-12-22 18:00		
2022109517	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	582	S/E PAPOSO	#PRP, #MREJ otros: grupo_emergencia encia		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Paposo: implementación del Sistema Técnico de Seguridad.	Bajo	Actividades: No hay Instalaciones en Riesgo: S.S.A.A. C.A. Paposo. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: S.S.A.A. C.A. Miraje Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			12-12-22 08:00	13-01-23 18:00	14-12-22 12:23		
2022109518	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2043	S/E MIRAJE	#PRP, #MREJ otros: grupo_emergencia encia		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Miraje: implementación del Sistema Técnico de Seguridad.	Bajo	Actividades: No hay Instalaciones en Riesgo: S.S.A.A. C.A. Miraje Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: S.S.A.A. C.A. Paposo. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			12-12-22 08:00	13-01-23 18:00	14-12-22 12:56		
2022109524	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	582	S/E PAPOSO	#PRP, #MREJ otros: grupo_emergencia encia		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Instalación de antena STABLINK.	Bajo	Actividades: No hay Instalaciones en Riesgo: S.S.A.A. C.A. Paposo. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			12-12-22 08:00	13-01-23 18:00	16-12-22 16:33		
2022104443	Subestación	Ejecución Exitosa	ELETTRANS S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	563	S/E CARRERA PINTO	17390 23841 23842	S/E CARRERA PINTO B5 S/E CARRERA PINTO B11 S/E CARRERA PINTO B18	Lavado de Aislación	Sin limitación	A solicitud de SAESA por actividades de Lavado de Aislación en S/E Sect San Andrés, se solicita la No Reconexión de los patios 12A,13 y 16 en S/E Carrera Pinto.	Nivel de Riesgo Bajo, trabajo programado.	A solicitud de SAESA por actividades de Lavado de Aislación en S/E Sect San Andrés, se solicita la No Reconexión de los patios 12A,13 y 16 en S/E Carrera Pinto.	No tiene consumo afectado	ninguno			12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 08:25	12-12-22 18:17	
2022109520	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2043	S/E MIRAJE	#PRP, #MREJ otros: grupo_emergencia encia		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Sub Estación Miraje: canalización y tendido de cable power.	Bajo	Actividades: No hay Instalaciones en Riesgo: S.S.A.A. C.A. Miraje. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			12-12-22 08:00	13-01-23 18:00			





**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 03-01-2023 12:22:24

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 328

Total registros Subestación: 149

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Prioridad	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022209542	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1863	S/E EL COBRE (ENGE)	22428 S/E EL COBRE (ENGE) J6 22429 S/E EL COBRE (ENGE) J2 22431 S/E EL COBRE (ENGE) J3 22432 S/E EL COBRE (ENGE) E1	Lavado de Adición	Sin limitación	Lavado instalación equipos energizados, método a distancia.	Lavado instalación método a distancia, rango bajo	NO RECONECTAR SE El Cobre: 5215, 5225, 5235, 5234, 5235, 5236, 5237, 5237, 5235, 5237, 5235, 5237 SE Charque: 5236, 5237 SE Laboratorios: 5226E1, 5226E2 SE Generador: 5242.1, 5243.3 SE Sólido: 5235	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-22 06:30	12-12-22 16:00	12-12-22 09:11	12-12-22 13:10	
2022103940	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Externo	Programada	2910	S/E O'HIGGINS	22840 S/E O'HIGGINS 100	Trabajo en Zona segregada proyecto Llanos del Viento (Interior Galpón G0) (Etapas 1 y 2) B7B13. Conexión de nuevos circuitos de enclavamiento cruzado en bornes existentes de LCC paño 11 y 120. 2. apertura de la cadena de los circuitos de enclavamiento en el LCC del paño 120 asociados a la barra de transferencia para trasladarlos y cerrar la cadena en el LCC del nuevo paño 111. 3. Pruebas de enclavamiento.	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Trabajo en Zona segregada proyecto Llanos del Viento (Interior Galpón G0) (Etapas 1 y 2) B7B13. Conexión de nuevos circuitos de enclavamiento cruzado en bornes existentes de LCC paño 11 y 120.	Rango bajo. Trabajo programado.	Pérdida momentánea de enclavamiento nivel 0 en Paño 120 respecto a Barra de transferencia en Subestación O'Higgins.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-22 06:00	15-12-22 20:00	14-12-22 09:07	15-12-22 20:00
2022104148	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	2910	S/E O'HIGGINS	2214 BA S/E O'HIGGINS 220KV BT		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Solicitud ingresada por medio de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo en: Rango Bajo.	la Plataforma de que	Trabajo en Zona segregada proyecto Llanos del Viento (Interior Galpón G0) (Etapas 1 y 2) B7B13. Análisis Electivo Barra Transferencia y Conectorado de nuevos circuitos de enclavamientos cruzados en bornes existentes de LCC paño 111 y 120.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-22 06:00	13-12-22 20:00	12-12-22 09:58	13-12-22 13:24
2022207993	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANQUELE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22703 S/E LAGUNAS IT		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Subestación Llagunas 220KV Paño IT. Realizar la normalización de circuito de control y pruebas de inyección secundarias en la protección sistema 2 SEL 487 E paño IT de SE según de acuerdo con los siguientes activadores. Análisis factorial.	Bajo	Activadores: Subestación Llagunas 220KV Paño IT. Realizar la normalización de circuito de control y pruebas de inyección secundarias en la protección sistema 2 SEL 487 E paño IT de SE según de acuerdo con los siguientes activadores. Análisis factorial en el estado actual de la protección sistema 2 SEL 487 E paño IT Levantamiento de conectorado de TTCC auxiliares asociado al paño IT. Modificación de conectorado de TTCC auxiliares con razón de transformación 1/2 Pruebas de inyección secundarias hacia la protección BTT sistema 2 SEL 487 E paño IT (Llanto Alto y Bajos). Análisis factorial de corriente en estado posterior a la modificación de conectorado de TTCC auxiliares. Restricciones: No hay instalaciones en Rango. Paño Transformación IT01 Llagunas o Barra 220 KV, Sección 1 Llagunas Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: Llagunas, Protección BTT12 SEL 487 Bloqueado Permanecerá bloqueado durante toda la faena Llagunas, Unidad de Barra B7B paño IT Bloqueado Permanecerá bloqueado durante toda la faena Llagunas, SOB Paño IT1 Bloqueado Permanecerá bloqueado durante toda la faena	No tiene consumo afectado		ninguno		12-12-22 00:00	13-12-22 08:00	13-12-22 00:00	13-12-22 08:00	
2022207989	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANQUELE S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22703 S/E LAGUNAS IT		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Llagunas: Bloqueo de protecciones BTT 52, SOB y BU B7B de paño IT para normalización de circuitos de corriente	Bajo	Activadores: S/E Llagunas. Bloqueo de protecciones BTT 52, SOB y BU B7B de paño IT para normalización de circuitos de corriente. Restricciones: No hay instalaciones en Rango. Paño Transformación IT01 Llagunas Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: Llagunas, Protección 52 BTT paño IT Bloqueado Permanecerá bloqueado durante toda la faena Llagunas, Protección SOB paño IT Bloqueado Permanecerá bloqueado durante toda la faena Llagunas, BU B7B paño IT Bloqueado Permanecerá bloqueado durante toda la faena	No tiene consumo afectado		ninguno		12-12-22 00:00	13-12-22 08:00	13-12-22 00:00	13-12-22 18:00	
2022095548	Subestación	Rechazado	GENERADORA SOL SOLIV SPA (Dn_Revision)	2016	Desconexión	Origen Interno	Programada	2335	S/E CARACAS II	30660 S/E CARACAS II E1 (Dn_Revision) 30661 S/E CARACAS II F2 (Dn_Revision) 30662 S/E CARACAS II E1 (Dn_Revision)	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Primeras energización y pruebas de puesta en servicio de paños y transformadores en la S/E Caracas II.	Rango bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Generadora Sol Soliv SpA.	Pruebas de puesta en servicio de nuevas instalaciones, NUP 1320.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-22 00:00	12-12-22 23:59			
2022107424	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1869	S/E ESCONDIDA	295 ESCONDIDA 220/118/6,9 KV N°2		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Solicitud ingresada por medio de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo en: Rango Bajo.	la Plataforma de que	Cambio de protección paño IT2, asociado al proyecto SBP (NUP 1913)	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-22 00:00	21-12-22 23:59	12-12-22 11:56	18-12-22 08:15
2022107423	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1892	S/E LAGUNA SECA	1568 LAGUNA SECA 220/23 KV N°1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Solicitud ingresada por medio de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo en: Rango Bajo.	la Plataforma de que	Cambio de protección paño IT3, asociado al proyecto SBP (NUP 1913).	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-22 00:00	21-12-22 23:59	14-12-22 15:01	20-12-22 18:22

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 03/01/2023 12:22:24

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 128

Total registros Central Generadora: 30

Table with columns: Numero, Tipo, Estado, Empresa, M Cuadro, Tipo Subtítulo, Origen, Tipo Programación, ID(a), Central, ID(c), Unidad(a), Tipo Trabajo, Prioridad, Trabajo a Realizar, Descripción Nivel Riesgo, Comentario Adicional, Consumo, Empresa Asociada, Trabajo Requerido, Estado Operativo, Estado Operativo Efectivo, Fecha Inicio, Fecha Fin, Fecha Efectiva Inicio, Fecha Efectiva Fin.

**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 03-01-2023 12:22:24

Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exhau, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exhau, Rechazo CDC

Total registros General: 128

Total registros Línea: 149

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Presencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202211552	Línea	Ejecución Exhau	CSE TRANSGASION S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	394	SAN FERNANDO - TENCU 66KV	1154	TAP QUANTA - TENCU 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Reemplazo de aislador dañado en estructura N°156 de la LT 66 KV Tencu- Quanta (Tramo energizado nominalmente en vacío).	Riego bajo según procedimientos internos de CSE.	-	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo		12-12-22 16:00	12-12-22 18:00	12-12-22 16:06	12-12-22 18:34
202210795	Línea	Ejecución Exhau	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1563	ALGARROBAL - MATINCILLO 220KV	3663	EST 1434 - MATINCILLO 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Matencillo: Reparación de aislación dañada B08-2 en atención al aviso de anomalías I0000250.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo		12-12-22 14:00	12-12-22 18:00	12-12-22 15:47	12-12-22 17:33
202210918	Línea	Ejecución Exhau	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	702	HUASCO - MATINCILLO 110KV L2	1425 1426	ESTRUCTURA 9 - MATINCILLO 110KV L1 C1 HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Matencillo, puesta en servicio (PES) proyecto RPPD por reemplazo protección 21-21N sistema 1 del paño H02.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo		12-12-22 20:00	12-12-22 18:00	12-12-22 20:00	12-12-22 19:41
202210920	Línea	Ejecución Exhau	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	703	HUASCO - MATINCILLO 110KV L2	1487 1488	HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L2 C2 ESTRUCTURA 9 - MATINCILLO 110KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Matencillo, puesta en servicio (PES) proyecto RPPD por reemplazo protección 11-21N sistema 1 del paño H02.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo		12-12-22 20:00	12-12-22 18:00	12-12-22 22:00	12-12-22 19:41
202210921	Línea	Ejecución Exhau	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	703	HUASCO - MATINCILLO 110KV L2	1487 1488	HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L2 C2 ESTRUCTURA 9 - MATINCILLO 110KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Huasco, puesta en servicio (PES) proyecto RPPD por reemplazo protección 21-21N sistema 1 del paño H02.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo		12-12-22 20:00	12-12-22 18:00	12-12-22 17:19	12-12-22 19:21
202210922	Línea	Ejecución Exhau	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	702	HUASCO - MATINCILLO 110KV L1	1425 1426	ESTRUCTURA 9 - MATINCILLO 110KV L1 C1 HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Huasco, puesta en servicio (PES) proyecto RPPD por reemplazo protección 21-21N sistema 1 del paño H02.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo		12-12-22 20:00	12-12-22 18:00	12-12-22 17:19	12-12-22 19:21
202210951	Línea	Aprobado sin activación	ENDE ENERGIA CHILE S.A.	1144	Intervención	Origen Interno	Programada	1000	AREA - PODO ALMORTE 110KV			Inspección Visual	Sin limitación	Inspección herramienta, situación y conductor con RPAS (dron).	Riego bajo, trabajo considerado en matriz.	SIN CONDICIONES.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo		12-12-22 09:00	12-12-22 16:00		
202210191	Línea	Ejecución Exhau	CSE TRANSGASION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	273	CAJONES - LA VEGA 66KV	623	CAJONES - LA VEGA 66KV C1	Roca y poder franja seroductiva	Sin limitación	Blquear recomende del interruptor 5283 de S/E Casapuro por trabajo de poder, roce y talá en la LT 66KV Casapuro-La Vega.	Riego medio con bloques.	Poda, roce y talá.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo		12-12-22 08:55	12-12-22 18:55	12-12-22 10:07	12-12-22 19:45
202210183	Línea	Ejecución Exhau	CSE TRANSGASION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1540	LUERO - CHILLAN 66KV	3677 4334 4335 434 4343 4348 3629 3629 4333	TAP QUILMO - EST. 788A 66KV C1 [RN_REVISION] TAP QUILMO - EST. 788A 66KV C1 [RN_REVISION] LUERO - LUERO 66KV C1 [RN_REVISION] CHILLAN - TAP QUILMO 66KV C1 CHILLAN - TAP QUILMO 66KV C1 [RN_REVISION] TAP QUILMO I - TAP QUILMO 66KV C1 TAP QUILMO II - TAP QUILMO 66KV C1 [RN_REVISION]	Roca y poder franja seroductiva	Sin limitación	Blquear recomende del interruptor 5286 de S/E Chillán o S/E de Chillán por trabajo de poder, roce y talá en la LT 66KV Chillan-Luero. Este coordinado con STS la precaución en Luero.	Riego medio con bloques.	Poda, roce y talá.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo		12-12-22 08:53	12-12-22 18:53	12-12-22 10:07	12-12-22 19:45
202210174	Línea	Ejecución Exhau	CSE TRANSGASION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	909	CHILLAN - MONTEBICO 66KV	1578 1579	CHILLAN - ESTRUCTURA 14 66KV C1 ESTRUCTURA 14 - MONTEBICO 66KV C1	Roca y poder franja seroductiva	Sin limitación	Blquear recomende del interruptor 5285 de S/E Chillán o S/E de Montebico, por trabajo de poder, roce y talá en la LT 66KV Montebico-Chillan.	Riego medio con bloques.	Poda, roce y talá.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo		12-12-22 08:48	12-12-22 18:48	12-12-22 10:07	12-12-22 19:44
2022105476	Línea	Ejecución Exhau	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1011	FRUTILLAR - FRUTILLAR NORTE 220KV	3799 3800	EST. 336 - EST 1 C1 220KV C1 ESTRUCTURA 14 - MONTEBICO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Instalación de Perineta y Gornos Chinos 2.0 desde la Estructura 337 a la Estructura 110.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo		12-12-22 08:30	12-12-22 18:00	12-12-22 08:00	12-12-22 19:41
202210050	Línea	Ejecución Exhau	CSE TRANSGASION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1775	MALLON NUEVA - FUENTECLLA 66 KV [RN_REVISION]	4277	MALLON NUEVA - EST. 195A 66 KV C1 [RN_REVISION]	Roca y poder franja seroductiva	Sin limitación	Se realiza trabajos de poder y roce	bajo riego durante todo el trabajo, tierra planificada y controlada en tierra.	Por trabajos de poder y roce en tramo de LT 66KV Mállica - La Fuenteclla, se requiere el bloqueo de recomende del interruptor 5283 de S/E Mallon, como también el bloqueo de recomende del 5281 de S/E La Fuenteclla. Sin consumo afectado.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo		12-12-22 08:30	12-12-22 18:00	12-12-22 08:31	12-12-22 18:07

**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 03-01-2023 12:22:24  
 Filiales: Pinederos, Agridados, Rechazados, Agridados en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Rechazo CDC, Pendiente, Agridados, Rechazados, Agridados en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Rechazo CDC  
 Total registros General: 128  
 Total registros Línea: 149

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Presencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Cemento	Empresas Afiliadas	Trabajo Regular	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2022121214	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Corte Fossato	2653	HUALPEN - GUINDO 220 KV [EN_REVISION]	2962	HUALPEN - EST. 404 220 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de los equipos de los pafos 11, 12, 13, línea de interconexión de pafos de 220 KV a barra ATSL, Barra ATSL Barra 220 KV Sección 1 y Barra 220 KV Sección 2, por contaminación en aislación que pone en riesgo las instalaciones. Restricciones: Bloqueo a la reconexión, Inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 8. Montacargas C1, 20220401-Lagunillas a Tr. Barroa C1, 2020154KV-Lagunillas a Puñá Cort. Diag. D022 Lagunillas o L 220KV Guindos-Lagunillas, C1 o Barra 220 KV, Sección 2-Lagunillas a Barra 220 KV, Sección 2-Lagunillas. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			12-12-22 08:30	12-12-22 18:00	12-12-22 12:00	12-12-22 17:45		
2022108106	Línea	Ejecución Extensa	CAP CAP	2081	Intervención	Origen Interno	Programada	796	CARDONES - SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS 220KV C1	1622	CARDONES - SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación de estructuras de LTE 1 x 220 KV Cardones - Línea de Llamos con sistema energizado. Se solicita no reconectar S238 ni S/E Cardones y reconectar S211 en S/E Seccionadora Llano de Llamos.	Bajo nivel de riesgo haciendo uso de los procedimientos de trabajo.	Trabajo rutinario						12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 08:54	12-12-22 17:00	
2022101563	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARILUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARILUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Carrera Hualpén, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno					12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 06:00	12-12-22 18:41
2022031644	Línea	Ejecución Extensa	EMPRESA ELÉCTRICA CAMER S.A.	314	Intervención	Origen Interno	Programada	859	MELPUEDCO - CAREN BAJO 220KV	1666	MELPUEDCO - CAREN BAJO 220KV C1	Roca y poder franja sendabranda	Sin limitaciones	Roca, poda, tala menor y chipao en franja de arribamiento	Bajo pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad	Se coordina con Transmisión Malleco para no reconexión del interruptor S181 de SE Malleco, SE Caren Bajo. Interruptor S132 no posee reconexión automática	No tiene consumo afectado	ninguno					12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 08:32	12-12-22 19:26
2022102435	Línea	Ejecución Extensa	MINERA LOMAS BAYAS	380	Intervención	Origen Interno	Programada	1101	LOMAS BAYAS - FORTUNA 220KV	2049	LOMAS BAYAS - FORTUNA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación línea 220 KV Lomas Bayas-Fortuna	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	En SE Lomas Bayas: Sulfatar y No Reconectar S214. En SE Fortuna: Sulfatar y No Reconectar S25, S27F1 y S27F2	No tiene consumo afectado	ninguno				12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 08:55	12-12-22 14:18	
2022102911	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	831	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV	1629	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Cardones, a solicitud de STN, según SOD 2267, por lavado de aislación pafos en SE San Andrés, agua a presión pistón manual y remoto, con agua desmineralizada	Bajo	Actividad: S/E Cardones a solicitud de STN, según SOD 2267, por lavado de aislación pafos en SE San Andrés, agua a presión pistón manual y remoto, con agua desmineralizada Restricciones: L 220 KV Cardones - San Andrés, C1 S/E Cardones Interruptor S223 No Reconectar. S/E Cardones Interruptor S223 No Reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220 KV Cardones - San Andrés, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosques del jefe de faena: NO HAY	No tiene consumo afectado	ninguno			12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 08:08	12-12-22 16:19		
2022102927	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	143	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV	1247	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de STN, según SOD 2268. Lavado de aislación en pafos en SE San Andrés, agua a presión pistón manual y remoto, con agua desmineralizada	Bajo	Actividades: A solicitud de STN, según SOD 2268. Lavado de aislación en pafos en SE San Andrés, agua a presión pistón manual y remoto, con agua desmineralizada Restricciones: L 220 KV Carrera Pinto-San Andrés C1 No Reconectar S210 No Reconectar S211 Instalaciones en Riesgo: L 220 KV Carrera Pinto-San Andrés C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 08:08	12-12-22 16:19		
2022108188	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1418 1417	ALTO JAHUEL - EL RODOO 220KV C1 EL RODOO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Roca de especies arbutáceas en faja de seguridad.	Bajo	Actividades: Roca de especies arbutáceas en faja de seguridad. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 08:00	12-12-22 18:41		
2022103835	Línea	Ejecución Extensa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	84	CHARILUA - CELULOSA PACIFICO 220KV	1100 1109 1104 1130	TAP MARIA DOLORES - LAA 220KV C1 CHARILUA - EST.70 220KV C1 EST.70 - TAP MARIA DOLORES 220KV C1 TAP MARIA DOLORES - EST.117 220KV C1 EST.117 - EST.214 220KV C1 EST.214 - PLANTA RIO VERGARA 220KV C1 PLANTA RIO VERGARA - CELULOSA PACIFICO 220KV C1	Roca y poder franja sendabranda	Sin limitaciones	Actividad de roca y poder en terno a LT 220KV Charilua - Celulosa Pacifico.	Riesgo bajo, solo se realiza roca manual y mecanizado a nivel de piso.	Se solicita precaución operacional con orden de no reconectar sobre: Interruptor S23R2- S/E Charilua, Interruptor S213 a S/E Calvina Laja, Interruptor S217 a S/E Frenje, Interruptor S242 a S/E S/E Celulosa Santa Fe, Interruptor S213 y S214 a S/E Frenje, Interruptor S242 a S/E Celulosa Pacifico.	No tiene consumo afectado	ninguno			12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 08:33	12-12-22 18:08		
2022104094	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	155	CHARILUA - LAA 68KV	8416 8417	CHARILUA - TAP PARQUE EDUCO EL MATEN 68KV C1 TAP PARQUE EDUCO EL MATEN - LAA 68KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Reemplazo de puentes de anclaje para instalación de mantas protectoras contra arena. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 68KV Charilua Laja, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 06:00	12-12-22 20:06		
2022104401	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	157	CENTRAL CIPRESES - CENTRAL SIA 154KV	1303	CENTRAL CIPRESES - CENTRAL SIA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Isla Cipreses, Circuito 1 o Línea 154 KV Isla Cipreses, Circuito 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Isla Cipreses, Circuito 1 o Línea 154 KV Isla Cipreses, Circuito 2	No tiene consumo afectado	ninguno			12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 06:00	12-12-22 18:41		
2022104402	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	157	CENTRAL CIPRESES - CENTRAL SIA 154KV	1388	CENTRAL CIPRESES - CENTRAL SIA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Isla Cipreses, Circuito 3 o Línea 154 KV Isla Cipreses, Circuito 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Isla Cipreses, Circuito 3 o Línea 154 KV Isla Cipreses, Circuito 2	No tiene consumo afectado	ninguno			12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 06:00	12-12-22 18:41		
2022105271	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	GEOLGIFOS - LAGUNAS 220KV [EN_REVISION]	3602	GEOLGIFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Construcción de acceso a campamento 1 de CMDIC (travesa bajo LAT Geogifos-Lagunas 220 KV), entre las estructuras E114 a E119.	Bajo	Actividades: Construcción de acceso a campamento 1 de CMDIC (travesa bajo LAT Geogifos-Lagunas 220 KV), entre las estructuras E114 a E119. Restricciones: Lagunas, S23516 No reconectar Geogifos, S212, S213, S215, S216 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Geogifos-Lagunas, C1 y L 220KV Geogifos-Lagunas, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 06:00	12-12-22 22:06		
2022105272	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	GEOLGIFOS - LAGUNAS 220KV [EN_REVISION]	3603	GEOLGIFOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Construcción de acceso a campamento 1 de CMDIC (travesa bajo LAT Geogifos-Lagunas 220 KV), entre las estructuras E114 a E119.	Bajo	Actividades: Construcción de acceso a campamento 1 de CMDIC (travesa bajo LAT Geogifos-Lagunas 220 KV), entre las estructuras E114 a E119. Restricciones: Lagunas, S23516 No reconectar Geogifos, S212, S213, S215, S216 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Geogifos-Lagunas, C1 y L 220KV Geogifos-Lagunas, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 06:00	12-12-22 22:06		
2022105403	Línea	Ejecución Extensa	TRANSAMORA MELPUEDCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1340	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roca y poder franja sendabranda	Sin limitaciones	Roca, poda, tala menor y chipao en franja de arribamiento.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Rio Toltén: S295 posee reconexión automática deshabilitada. SE Cuncu se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S291 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno					12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 09:32	12-12-22 18:08
2022105431	Línea	Ejecución Extensa	TRANSAMORA MELPUEDCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELPUEDCO 110KV	3048	CUNCO - MELPUEDCO 110KV C1	Roca y poder franja sendabranda	Sin limitaciones	Roca, poda, tala menor en franja de arribamiento.	Bajo, los trabajos serán realizados por personal especialista bajo normas de seguridad.	S/E Malleco: Interruptor S291 cuenta con reconexión automática deshabilitada. SE Cuncu se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S291 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno					12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 09:32	12-12-22 18:08
2022105998	Línea	Ejecución Extensa	GUACOLDA ENERGIA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV	118	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación Línea 2x220 Kv Guacolda - Matencillo Chis 1-2.	El riesgo es bajo y que se tomarán las medidas de mitigación correspondiente.	SE Matencillo: No reconectar interruptores S215 - S216. SE Guacolda: No Reconectar interruptores S211 - S212.	No tiene consumo afectado	ninguno			12-12-22 08:00	12-12-22 16:00	12-12-22 08:22	12-12-22 16:07		
2022106045	Línea	Ejecución Extensa	GUACOLDA ENERGIA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV	1089 1089	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación Línea 2x220 Kv Guacolda - Matencillo Chis 3-4.	El riesgo es bajo y que se tomarán las medidas de mitigación correspondiente.	SE Matencillo: No Reconectar interruptores S219 - S2310. SE Guacolda: No Reconectar interruptores S211 - S214.	No tiene consumo afectado	ninguno			12-12-22 08:00	12-12-22 16:00	12-12-22 08:22	12-12-22 16:07		
2022106222	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	92	PAN DE AZÚCAR - OON GOYO 220KV	1600	PAN DE AZÚCAR - OON GOYO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 526 a 602	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 526 a 602 Restricciones: Subestación Don Goyo: S24 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo: S23 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar: S238 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o L 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 06:00	12-12-22 18:41		

**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 03/01/2023 12:22:24  
 Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC  
 Total registros General: 128  
 Total registros Línea: 149

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Presencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Comsumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202208223	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZÚCAR - DON GOYÓ 220KV	1600	PAN DE AZÚCAR - DON GOYÓ 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 526 a 602	Bajo	Actividades: Llavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 526 a 602 Restricciones: Subestación Don Goyó, 524 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyó, 522 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Asisac, 523 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Asisac, 526 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Don Goyó-Pan De Asisac, C1 o 1.220KV Don Goyó-Pan De Asisac, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosque de Jefe de Fuente: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 06:00	12-12-22 18:41		
202208250	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 120KV	3000	LAS PALMAS - ESTRUCTURA 2344 (220KV C1)	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1978 a 243A.	Bajo	Actividades: Llavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1978 a 243A Restricciones: Subestación Las Palmas, 527 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 528 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 522 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 523 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 526 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 o 1.220KV Las Palmas - Punta Sierra, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosque de Jefe de Fuente: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 06:00	12-12-22 18:41		
202208251	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 120KV	3001	LAS PALMAS - ESTRUCTURA 2344 (220KV C2)	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1978 a 243A.	Bajo	Actividades: Llavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1978 a 243A Restricciones: Subestación Las Palmas, 527 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 528 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 522 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 523 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 526 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 o 1.220KV Las Palmas - Punta Sierra, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosque de Jefe de Fuente: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 06:00	12-12-22 18:41		
202208243	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	ALGARROBO - DOS AMIGOS 110KV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación a estructuras, desde la 1024 a la 1028 (Tramo Línea Remerol-truchas).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Materello-Las Compañías 110KV C1, durante los trabajos de lavado de aislación.	Condiciones: restricción a la reconexión. - Nivel de riesgo: bajo. - Biosque del jefe de Fuente: no reconectar interruptores de Tramo Línea 110KV Materello-Las Compañías 110KV C1. - Instalación con riesgo: Tramo Línea Materello-Las Compañías 110KV C1.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 06:00	12-12-22 22:06		
202208206	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MATRIELLO-ALGARROBO 110KV	9479	ALGARROBO - MATRIELLO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación a estructuras, desde la 1024 a la 1028 (Tramo Línea Remerol-truchas).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Materello-Las Compañías 110KV C1, durante los trabajos de lavado de aislación.	Condiciones: restricción a la reconexión. - Nivel de riesgo: bajo. - Biosque del jefe de Fuente: no reconectar interruptores de Tramo Línea 110KV Materello-Las Compañías 110KV C1. - Instalación con riesgo: Tramo Línea Materello-Las Compañías 110KV C1.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 06:00	12-12-22 22:06		
202208359	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	DOS AMIGOS - RICHIGUAS 110KV	1293	INCARUNO - TAP PADONALES 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación a estructuras, desde la 1024 a la 1028 (Tramo Línea Remerol-truchas).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Materello-Las Compañías 110KV C1, durante los trabajos de lavado de aislación.	Condiciones: restricción a la reconexión. - Nivel de riesgo: bajo. - Biosque del jefe de Fuente: no reconectar interruptores de Tramo Línea 110KV Materello-Las Compañías 110KV C1. - Instalación con riesgo: Tramo Línea Materello-Las Compañías 110KV C1.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 06:00	12-12-22 22:06		
202208392	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	RICHIGUAS - LAS COMPAÑIAS 110KV	1294	LAS COMPAÑIAS - TAP ROMERAL 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación a estructuras, desde la 1024 a la 1028 (Tramo Línea Remerol-truchas).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Materello-Las Compañías 110KV C1, durante los trabajos de lavado de aislación.	Condiciones: restricción a la reconexión. - Nivel de riesgo: bajo. - Biosque del jefe de Fuente: no reconectar interruptores de Tramo Línea 110KV Materello-Las Compañías 110KV C1. - Instalación con riesgo: Tramo Línea Materello-Las Compañías 110KV C1.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 06:00	12-12-22 22:06		
202208469	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1337	PANGUPLULI - LOS LAGOS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos coordinados con empresa STS.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Pullinque - Los Lagos, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosque de Jefe de Fuente: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 06:00	12-12-22 18:41		
202208495	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1338	PANGUPLULI - LOS LAGOS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos coordinados con empresa STS.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Pullinque - Los Lagos, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosque de Jefe de Fuente: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 06:00	12-12-22 18:41		
202208506	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1401	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Roca de vegetación en franja de servidumbre.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Pullinque - Los Lagos, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosque de Jefe de Fuente: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 06:00	12-12-22 18:41		
202208740	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOLFOPOS - LAGUNAS 220KV [EN_REVISION]	3603	GEOLFOPOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A actividad de Colihuaui (SDC) (7x76) Trabajos de apertura de pila, que consiste en la remoción, instalación, perfilado de plataformas dedicadas en EA, trabajos de recorcamento de tierra, paralelos a líneas energizadas. Se trabajó bajo EIS y ESE.	Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Geolffops-Laguna C2, Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	1/5 Leguas, 524 No reconectar. 1/5 Geolffops 525 y 526 No reconectar. Biosque de jefe de fuente: No hay. Restricciones:	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 08:48	12-12-22 08:48		
202208750	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOLFOPOS - LAGUNAS 220KV [EN_REVISION]	3602	GEOLFOPOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A actividad de Colihuaui (SDC) (7x76) Trabajos de apertura de pila, que consiste en la remoción, instalación, perfilado de plataformas dedicadas en EA, trabajos de recorcamento de tierra, paralelos a líneas energizadas. Se trabajó bajo EIS y ESE.	Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Geolffops-Laguna C1, Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	1/5 Leguas, 525 No reconectar. 1/5 Geolffops 522 y 523 No reconectar. Biosque de jefe de fuente: No hay. Restricciones:	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 08:48	12-12-22 08:00		
202207238	Aprobado en activación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1274	CHARILLA - PANGUE 220KV	1317	TREPAN - TAP CHUGUANA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No hay.	Bajo	Actividades: Medición resistencia a tierra en estructuras, Tramo Santa Bárbara-Trupen Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Biosque de jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	12-12-22 08:00	14-12-22 20:00				
202207194	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1337	PANGUPLULI - LOS LAGOS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos coordinados con empresa STS.	Bajo	Actividades: Reemplazo anillo line-post, instalación de manta protectora y gomas cinco. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Pullinque - Los Lagos, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Biosque de jefe de fuente: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 06:00	12-12-22 18:41		
202209929	Línea	Ejecución Exitosa	DIGEO DE ALABADO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	287	Intervención	Origen Interno	Programada	1385	ELAPA - CAMPERA PISO 220KV C2	3183	ELAPA - EST 611 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Instalación de placas de numeración (PI) de la LTT en estructuras B1 a E1-7 de Circuito 220KV N°3 y 2 y Bajas - Camperá Pisos.	Riesgo de operación de Circuitos 220 KV N°3 y 2 y Bajas - Camperá Pisos al momento de realizar la intervención.	Frente a una operación automática, CELSO se coordinará con el CEN para notificación de la instalación.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 08:48	12-12-22 13:34		
202209935	Línea	Ejecución Exitosa	DIGO TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	849	PIV AVANEA - TAL TAL 110KV	724	LAS LUCES - TAL TAL (ELECDA) 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación Tap-Off Las Luces	Riesgos controlados, según procedimiento DGE	Retiro de reconexión automática de 5392 en 5/5 Ocho	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	12-12-22 08:00	12-12-22 17:06	12-12-22 11:20	12-12-22 15:18		
202207794	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1173	MATRIELLO- CARDONES 110KV	1420	CASTELA - CARDONES 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	VERIFICACION RESISTENCIA (Tramo Materello Punta de Toro) (Tramo Punta de Toro-Cardones)	Medio	Actividades: Medición resistencia a tierra en postes, VERIFICACION RESISTENCIA DE P A T ESTRUCTURA N°92 - 104 - 115 - 125 (Tramo Materello Punta de TorsolVERIFICACION RESISTENCIA DE C A T ESTRUCTURA N°136 - 145 - 156 - 167 - 177 - 189 - 199 - 209 - 219 - 229 - 240 - 251 - 262 - 272 - 282 (Tramo Punta de Toro-Cardones) Restricciones: Subestación Materello, 5245 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 5242 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardón, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. de Toro, 5261 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardón, 5252 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1.150KV Materello-Cardones, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosque de jefe de fuente: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 06:00	12-12-22 18:41		
202207919	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	922	PAN DE AZÚCAR - DON GOYÓ 220KV	1600	PAN DE AZÚCAR - DON GOYÓ 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Reemplazo cable OPW. SE REALIZARA REEMPLAZO DE CABLE FO OPW EN LINEA Y RETIRO DE BYPASS A NIVEL DE PISO TRAMO N°28 A N°54	Bajo	Actividades: Reemplazo cable OPW. SE REALIZARA REEMPLAZO DE CABLE FO OPW EN LINEA Y RETIRO DE BYPASS A NIVEL DE PISO TRAMO N°28 A N°54 Restricciones: Subestación Don Goyó, 524 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyó, 522 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Asisac, 523 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Asisac, 526 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Don Goyó-Pan De Asisac, C1 o 1.220KV Don Goyó-Pan De Asisac, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosque de jefe de fuente: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 08:26	12-12-22 18:41		
202207920	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	922	PAN DE AZÚCAR - DON GOYÓ 220KV	1600	PAN DE AZÚCAR - DON GOYÓ 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Reemplazo cable OPW. SE REALIZARA REEMPLAZO DE CABLE FO OPW EN LINEA Y RETIRO DE BYPASS A NIVEL DE PISO TRAMO N°28 A N°54	Bajo	Actividades: Reemplazo cable OPW. SE REALIZARA REEMPLAZO DE CABLE FO OPW EN LINEA Y RETIRO DE BYPASS A NIVEL DE PISO TRAMO N°28 A N°54 Restricciones: Subestación Don Goyó, 524 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyó, 522 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Asisac, 523 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Asisac, 526 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Don Goyó-Pan De Asisac, C1 o 1.220KV Don Goyó-Pan De Asisac, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosque de jefe de fuente: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 08:26	12-12-22 18:41		

**Reporte Descomposicion/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 03-01-2023 12:22:24  
 Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Rechazo CDC  
 Total registros General: 128  
 Total registros Linea: 149

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Seguridad	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Previsión	Descripción Nivel Programa	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202208931	Línea	Ejecución Extensa	INTERCHILE	346	Intervención n	Origen Externo	Programada	1273	PAN DE AZÚCAR - NUEVA PAN DE AZÚCAR 220KV C1 PAN DE AZÚCAR - NUEVA PAN DE AZÚCAR 220KV C2	2937 2938		Lavado de Aislación	Sin limitación	Trabajos a solicitud de Transmie. Lavado de aislación con equipos energizados por lo 220 KV en los puntos T1, T2, T3, T4, T5, T6, T7, T8, T9, T10, T11, T12, T13, T14, T15 (incluye todo 13.8 KV), TR (incluye todo 13.8 KV), incluye marcos de barra, Marcos de línea.	Riesgo de disparo en intervenciones de línea.	Se solicita desahorro de recomendación automática de interruptores 5.225, 5.225, 5.225, 5.226 en S/E Nueva Pan de Azúcar e interruptores 5.218, 5.219 en S/E Pan de Azúcar.		ninguno			12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 08:27	12-12-22 16:32
202208907	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSAMARÓN S.A.	2003	Intervención n	Origen Interno	Programada	822	FATIMA - HOSPITAL 68KV FATIMA - HOSPITAL 68KV C1	1085 1086		Rosa y poder frente a estructura	Sin limitación	Trabajos de poda y roce en cercanía de la T1 fátima - hospital.	Nivel de riesgo bajo, controlado	Para realizar estos trabajos se requiere por producción Bloqueo de reconexión de 120S de la Fatima, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.		ninguno			12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 08:31	12-12-22 10:07
202208189	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención n	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV EL HOCIDO - TAP CENTRAL SANTA MARITA 220KV C2 TAP CENTRAL SANTA MARITA - CHENA 220KV C2	1418 1424 1405		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Roca de especies arbustivas en faja de seguridad. Coordinado con Chiquiza.	Bajo	Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Sulfatación y delimitación de la zona de trabajo. Actividades: Lavado de aislación en estructuras de la línea. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Riegos - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Sulfatación y delimitación de la zona de trabajo. Actividades: Lavado de aislación en estructuras de la línea. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Riegos - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Sulfatación y delimitación de la zona de trabajo.		ninguno		12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 06:00	12-12-22 18:41	
202208197	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención n	Origen Interno	Programada	390	NOGALES - LOS VILOS 220KV C1 NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1	3547 3548		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Lavado de aislación en estructuras de la línea. Coordinado con ENOR CHA (Tap Off Doña Carmen).	Bajo	Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Riegos - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 220 KV Noegales - Los Vilos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Sulfatación y delimitación de la zona de trabajo. Actividades: Lavado de aislación en estructuras de la línea. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Riegos - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 220 KV Noegales - Los Vilos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Sulfatación y delimitación de la zona de trabajo.		ninguno		12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 06:00	12-12-22 18:41	
202208198	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención n	Origen Interno	Programada	390	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	3568		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Lavado de aislación en estructuras de la línea. Coordinado con ENOR CHA (Tap Off Doña Carmen).	Bajo	Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Riegos - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 220 KV Noegales - Los Vilos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Sulfatación y delimitación de la zona de trabajo.		ninguno		12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 06:00	12-12-22 18:41	
202208210	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención n	Origen Interno	Programada	150	CERRO NAHA - NUEVA LAMPA 220KV EST 40 - CERRO NAHA 220KV C1	3541		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Lavado de aislación de estructuras. Coordinado con CHILE TEL.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de estructuras. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Cerro Naha - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 220 KV Cerro Naha - Nueva Lampa circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riegos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Sulfatación y delimitación de la zona de trabajo.		ninguno		12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 06:00	12-12-22 18:41	
202208211	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención n	Origen Interno	Programada	150	CERRO NAHA - NUEVA LAMPA 220KV EST 40 - CERRO NAHA 220KV C2	3546		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Lavado de aislación de estructuras. Coordinado con ENEL TEL.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de estructuras. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Cerro Naha - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 220 KV Cerro Naha - Nueva Lampa circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riegos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Sulfatación y delimitación de la zona de trabajo.		ninguno		12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 06:00	12-12-22 18:41	
202208224	Línea	Aprobado en Activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención n	Origen Interno	Programada	390	NOGALES - LOS VILOS 220KV C1 NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1	3547 3548		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Inspección visual pedestre.	Bajo	Actividades: Inspección visual pedestre. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Noegales - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 220 KV Noegales - Los Vilos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riegos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Sulfatación y delimitación de la zona de trabajo.		ninguno		12-12-22 08:00	16-12-22 18:00			
202208229	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención n	Origen Interno	Programada	854	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	1277		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Instalación de paredes y placas de polycarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de paredes y placas de polycarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 2. Instalaciones en Rango: Línea de 220 KV Ancoa - Alto Jahuel 2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Sulfatación y delimitación de la zona de trabajo.		ninguno		12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 06:00	12-12-22 18:45	
202208236	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	1989	Intervención n	Origen Interno	Programada	1549	SECCIONADORA ALTO MUPULLA 220KV RAPPEL - EST. 1399 220KV C1	4076		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con Chiquiza.	Bajo	Restricciones: Corte y poda de árboles bajo conductor. Instalaciones en Rango: Línea de 220 KV Rappel - Seccionadora Alto Mupulla circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.		ninguno		12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 06:00	12-12-22 18:41	
202208237	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	1989	Intervención n	Origen Interno	Programada	1549	SECCIONADORA ALTO MUPULLA 220KV RAPPEL - EST. 1399 220KV C2	4077		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con Chiquiza.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Rappel - Seccionadora Alto Mupulla circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 220 KV Rappel - Seccionadora Alto Mupulla circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.		ninguno		12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 06:00	12-12-22 18:41	
202208242	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	81	Intervención n	Origen Interno	Programada	585	SAN LUIS - QUILLOTA 220KV C1	796		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Corte, roce y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte, roce y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV San Luis - Quillota circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 220 KV San Luis - Quillota circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Sulfatación de la zona de trabajo.		ninguno		12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 06:00	12-12-22 18:41	
202208243	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	81	Intervención n	Origen Interno	Programada	585	SAN LUIS - QUILLOTA 220KV C2	936		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Corte, roce y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte, roce y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV San Luis - Quillota circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 220 KV San Luis - Quillota circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Sulfatación de la zona de trabajo.		ninguno		12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 06:00	12-12-22 18:41	
202208378	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención n	Origen Externo	Programada	132	ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C2 VILASECA - TAP TUNCHE 154KV C2 ALTO JAHUEL - TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOED 154KV C2 RANGAGUA - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 TINGURIRICA 154KV TAP TUNCHE - RANGAGUA 154KV C2 TAP TILCOED - TAP MALLOJA NUEVA 154KV C2 TAP MALLOJA NUEVA - TINGURIRICA 154KV C2	1374 1374 1375 1376 1407 1407 1407 1408		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Trabajos asociados a proyecto NUP 897 Seccionamiento S/E Punta de Cortes. Para reemplazo de TPP en pallo A1.	Bajo	Actividades: Corte, roce y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea 154 KV Tinguiririca - Rangagua A. Jahuel, Circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 220 KV Rangagua A. Jah, C1 o 1 154KV Tinguiririca - Rangagua A. Jah, C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con puntos energizados. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Substitución N. de Corría. Delimitar zona de trabajo mantener distancias eléctricas con equipos energizados. Instalación de temas provisionales de bloqueo Jefe de faena en transformador de potencia del Pallo A1.		ninguno		12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 06:00	12-12-22 18:41	
202208379	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención n	Origen Externo	Programada	132	ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C1 VILASECA - TAP PARE 154KV C1 TAP PARE - TAP TUNCHE 154KV C1 ALTO JAHUEL - TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOED 154KV C1 TAP PARE - TAP TUNCHE 154KV C1 TAP TUNCHE - RANGAGUA 154KV C1 TAP MALLOJA NUEVA - TINGURIRICA 154KV C1 TAP TILCOED - TAP MALLOJA NUEVA 154KV C1	1280 1281 1282 1283 1284 1347 1404 1404		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Trabajos asociados a proyecto NUP 897 Seccionamiento S/E Punta de Cortes. Para reemplazo de TPP en pallo A1.	Bajo	Actividades: Corte, roce y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea 154 KV Tinguiririca - Rangagua A. Jahuel, Circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 220 KV Rangagua A. Jah, C1 o 1 154KV Tinguiririca - Rangagua A. Jah, C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con puntos energizados. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Substitución N. de Corría. Delimitar zona de trabajo mantener distancias eléctricas con equipos energizados. Instalación de temas provisionales de bloqueo Jefe de faena en transformador de potencia del Pallo A1.		ninguno		12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 06:00	12-12-22 18:41	
202208402	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención n	Origen Interno	Programada	945	LIÑARES - PARRAL 154KV LIÑARES - PARRAL 154KV C1	1305		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corte y/o poda de árboles en vases próximos a instalación energizada. Instalaciones en Rango: Línea 154KV Maule-Parral C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la línea 154KV Maule - Parral.		ninguno		12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 06:00	12-12-22 18:45	
202208403	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención n	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LIÑARES 154KV YERBAS BUENAS - LIÑARES 154KV C1	1306 1306		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corte y/o poda de árboles en vases próximos a instalación energizada. Instalaciones en Rango: Línea 154KV Maule-Parral C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la línea 154KV Maule - Parral.		ninguno		12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 06:00	12-12-22 18:45	
202208404	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención n	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LIÑARES 154KV YERBAS BUENAS - LIÑARES 154KV C1	1346		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corte y/o poda de árboles en vases próximos a instalación energizada. Instalaciones en Rango: Línea 154KV Maule-Parral C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la línea 154KV Maule - Parral.		ninguno		12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 06:00	12-12-22 18:45	
202208418	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención n	Origen Interno	Programada	1931	SECCIONADORA CONVINTO VILCO - TINGURIRICA 154 KV C1	3110		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en faja de servidumbre. Instalaciones en Rango: Línea 154 KV Bahue-Convinto Vilco, C1 o Línea 154 KV Bahue-Tinguririca, C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la línea 154 KV Bahue-Convinto Vilco, C1 o Línea 154 KV Bahue-Tinguririca, C1.		ninguno		12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 06:00	12-12-22 18:45	
202208419	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención n	Origen Interno	Programada	176	ITAHUE - TINGURIRICA 154KV TAP OFF TENO - TINGURIRICA 154KV C1	1285 1286		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en faja de servidumbre. Instalaciones en Rango: Línea 154 KV Bahue-Convinto Vilco, C1 o Línea 154 KV Bahue-Tinguririca, C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la línea 154 KV Bahue-Convinto Vilco, C1 o Línea 154 KV Bahue-Tinguririca, C1.		ninguno		12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 06:00	12-12-22 18:45	
202208428	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención n	Origen Interno	Programada	658	SALZAL - RANGAGUA 154KV SALZAL - TAP M Y CENTRAL 154KV C1 TAP M Y CENTRAL - RANGAGUA 154KV C1	1240 1433		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en faja de servidumbre. Instalaciones en Rango: Línea 154 KV Bahue-Convinto Vilco, C1 o Línea 154 KV Bahue-Tinguririca, C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la línea 154 KV Bahue-Convinto Vilco, C1 o Línea 154 KV Bahue-Tinguririca, C1.		ninguno		12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 06:00	12-12-22 18:41	

**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 03/01/2023 12:22:24  
 Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Entera, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Entera, Rechazo CDC  
 Total registros General: 128  
 Total registros Línea: 149

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Presencia	Comentarios Adicional	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Commo	Empresa Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022108413	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves en varias estructuras- instalaciones en Riego 1.500V Ancoa-Alto Jahuel, C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: No recomendar interruptores que sirvan a la Línea 500 KV Ancoa-Alto Jahuel C1.	No tiene consumo afectado	ninguno				12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 06:00	12-12-22 18:41	
2022108415	Línea	Ejecución Entera	CSE TRANSAMÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	RANCAJUA - ALAMANDA 66KV C1	663	RANCAJUA - ALAMANDA 66KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere la desconexión de la LT Rancagua- Alameda por trabajos del proyecto de Ampliación de SE Alameda descritos en la SO2022108446.	Riesgo Medio y Controlado	Se requiere la desconexión de la LT Rancagua- Alameda por trabajos del proyecto de Ampliación de SE Alameda descritos en la SO2022108446. No existen clientes Suscritos afectados. Actividades: Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 154 KV Huapijn-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Huapijn-Guindo, C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 06:37	12-12-22 19:03		
2022108600	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV C1	1330 1332 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAHAL 154KV C1 TAP MAHAL - TAP FPC 154KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No recomendar interruptores asociados a las instalaciones en riego.	Bajo	Actividades: Inspección de línea por consumo en Línea 230 Guindo Lagunillas y Línea 154 KV Huapijn- Lagunillas en estructuras 34 a 15, 26 a 21, 36 a 30, 20 a 25 e 45 a 48. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 154 KV Huapijn-Lagunillas, C1 o Línea 230 KV Guindo-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 06:00	12-12-22 18:41		
2022108601	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	HUALPEN - GUINDO 220 KV (IN_REVISION)	3961	HUALPEN - EST. 48A 220 KV C1 (IN_REVISION)		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No recomendar interruptores asociados a las instalaciones en riego.	Bajo	Actividades: Inspección de línea por consumo en Línea 230 Guindo Lagunillas y Línea 154 KV Huapijn- Lagunillas en estructuras 34 a 15, 26 a 21, 36 a 30, 20 a 25 e 45 a 48. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 154 KV Huapijn-Lagunillas, C1 o Línea 230 KV Guindo-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 06:00	12-12-22 18:41		
2022108612	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV C1	1330 1332 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAHAL 154KV C1 TAP MAHAL - TAP FPC 154KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No recomendar interruptores asociados a las instalaciones en riego.	Bajo	Actividades: Inspección de línea por consumo en Línea 230 Guindo Lagunillas y Línea 154 KV Huapijn- Lagunillas en estructuras 34 a 15, 26 a 21, 36 a 30, 20 a 25 e 45 a 48. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 154 KV Huapijn-Lagunillas, C1 o Línea 230 KV Guindo-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 06:00	12-12-22 18:41		
2022108613	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	HUALPEN - GUINDO 220 KV (IN_REVISION)	3961	HUALPEN - EST. 48A 220 KV C1 (IN_REVISION)		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No recomendar interruptores asociados a las instalaciones en riego.	Bajo	Actividades: Inspección de línea por consumo en Línea 230 Guindo Lagunillas y Línea 154 KV Huapijn- Lagunillas en estructuras 34 a 15, 26 a 21, 36 a 30, 20 a 25 e 45 a 48. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 154 KV Huapijn-Lagunillas, C1 o Línea 230 KV Guindo-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 06:00	12-12-22 18:41		
2022108703	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	ESPRANZA - RIO ACONCAGUA 110KV C2	3983	E-3258 - RIO ACONCAGUA 110KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Rio Aconcagua: Solicitud de Cables Redes para trabajos de lavado de aislación de Línea de 110 KV Rio Aconcagua - Espiranza circ. 1 y 2	Instalaciones en Riego: Línea de 110 KV Rio Aconcagua - Espiranza circ. 1 y 2 Restricciones: No recomendar interruptores de las Línea de 110 KV Rio Aconcagua - Espiranza circ. 1 y 2 Temporalidad de los Riegos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 09:48	12-12-22 15:29			
2022108704	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	ESPRANZA - RIO ACONCAGUA 110KV C1	3984	E-3258 - RIO ACONCAGUA 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Rio Aconcagua: Solicitud de Cables Redes para trabajos de lavado de aislación de Línea de 110 KV Rio Aconcagua - Espiranza circ. 1 y 2	Instalaciones en Riego: Línea de 110 KV Rio Aconcagua - Espiranza circ. 1 y 2 Restricciones: No recomendar interruptores de las Línea de 110 KV Rio Aconcagua - Espiranza circ. 1 y 2 Temporalidad de los Riegos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 09:48	12-12-22 15:29			
2022108780	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	DIOSO DE ALMAGRO - EL SALADO 110KV	1355 1601	DIOSO DE ALMAGRO - TAP CHAMARÉ 110KV C1 TAP CHAMARÉ - EL SALADO 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 60 a 172	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 60 a 172. Restricciones: Subestación D. Almagra, S249 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación El Salado, S2HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Chamare, S2HT2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riego: 110KV e. Almagra (Salado), C1 y 0238V El Salado-Chamare, C1 y Barra 110 KV El Salado y Barra 210 KV Salado y 1. Tolosa ES, 110238V El Salado. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 06:00	12-12-22 17:32		
2022108798	Línea	Ejecución Entera	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS - TAP OFF LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) 220KV	3400	TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) - S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS 220KV C1		Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Bloqueo a la reconexión del S21 en S/E Tap-Off Llanos Blancos a solicitud de Transelc, debido a trabajos de lavado de aislación con instalaciones energizadas en S/E Pan de Azúcar.	Riesgo Bajo y controlado, según procedimientos de Transelc.	Documento generado a solicitud de Transelc.	No tiene consumo afectado	ninguno			12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 06:17	12-12-22 18:27		
2022108817	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - MINERA TECH CDA 220KV	3440 3441	PAN DE AZÚCAR - TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) 220KV C1 TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) - MINERA TECH 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Reemplazo de aislación línea energizada, RETIRO CADENA TESTIGO ESTRUCTURA, 153	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación línea energizada, RETIRO CADENA TESTIGO ESTRUCTURA, 153. Restricciones: Subestación P. Azúcar, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-Off Llanos Blancos, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Andacollo, S216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riego: 220KV Pan de Azúcar-Andacollo, C1. Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 12:05	12-12-22 17:32		
2022108894	Línea	Ejecución Entera	MINERA ATACAMA MINERAL	1944	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP OFF LLANOS AGUAS BLANCAS 66KV C1	2144	TAP OFF LLANOS - AGUAS BLANCAS 66KV C1		Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de Aislación Línea 66KV Tap Off Llanos - Aguas Blancas, condiciones requeridas no recomendar interruptores. SE Aguas Blancas N° 32HT1, SE Tap Off Llanos N° 32HT1.	El riesgo es bajo debido a la naturaleza del trabajo de lavado de aislación y las condiciones de no recomendar interruptores. SE Aguas Blancas N° 32HT1, SE Tap Off Llanos N° 32HT1.	Lavado de Aislación Línea 66KV Tap Off Llanos - Aguas Blancas, condiciones requeridas no recomendar interruptores. SE Aguas Blancas N° 32HT1, SE Tap Off Llanos N° 32HT1.	No tiene consumo afectado	ninguno			12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 08:00	12-12-22 14:51		
2022108935	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	TINED - NUEVA PICHIBOPULLI 220 KV C1	3837	TINED - NUEVA PICHIBOPULLI 220 KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Implementación de canales de comunicación para nuevas PMU de SSEE Nueva Pichibopulli y Tino. Trabajos coordinados con empresa Chilquinta.	Actividades: S/E Nueva Pichibopulli: Implementación de canales de comunicación para nuevas PMU de SSEE Nueva Pichibopulli y Tino. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueo del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			12-12-22 08:00	16-12-22 16:00					
2022108926	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	TINED - NUEVA PICHIBOPULLI 220 KV C2	3838	TINED - NUEVA PICHIBOPULLI 220 KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Implementación de canales de comunicación para nuevas PMU de SSEE Nueva Pichibopulli y Tino. Trabajos coordinados con empresa Chilquinta.	Actividades: S/E Nueva Pichibopulli: Implementación de canales de comunicación para nuevas PMU de SSEE Nueva Pichibopulli y Tino. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueo del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			12-12-22 08:00	16-12-22 16:00					
2022108941	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - VELAISCA 154KV C1	1280 1281 1282 1283 1284 1454 1456	ALTO JAHUEL - VELAISCA 154KV C1 VELAISCA - TAP PANE 154KV C1 TAP PANE - TAP FUNCIÓN 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOOD 154KV C1 TAP FUNCIÓN - TAP PUNTA CORTES 154KV C1 TAP MALLON NUEVA - TINGORERICA 154KV C1 TAP TILCOOD - TAP MALLON NUEVA 154KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos previos asociados a Obra Nueva S/E Punta de Cortes - Proyecto NUP 897.	Bajo	Actividades: S/E Rancagua: Trabajos previos de carga de ajustes y prototipación de protecciónes S1 y S2 de forma alternada (Paño AZ), según EAP EAP 18-2021, S2. " Los ajustes quedará programados para su posterior habilitación. Pruebas End to End de protecciónes S1 y S2 de forma alternada a través de la herramienta RelaySimtest de la LT 154KV Sector Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel, C1." Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación. Restricciones: Con Bloqueo a la Reconexión. Instalaciones en Riego: 1.54KV Tinguirica-Rancagua-A. Jah, C2 o 1.54KV Tinguirica-Rancagua-A. Jah, C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: Subestación Rancagua, Paño A2 delimitar Zona de Trabajo. Subestación Rancagua, Switch de mantenimiento TMO-105, TAD-MO1 - 1.54KV Cir.-Alto Jahuel C1 y C2 DESCONECTADO a disposición del jefe de faena. Subestación Rancagua, Switch de mantenimiento TMO-107, TAD-MO1 - 1.54KV Cir.-Punta de Cortes C2 DESCONECTADO a disposición del jefe de faena. Subestación Rancagua, Protección SI SIEMENS 7SA621 a protección S2 GE D60, de forma alternada Tiro y amarras SOB Ejecución Escudado por Transelc. Subestación Rancagua, Protección SI SIEMENS 7SA612 a protección S2 GE D60, de forma alternada Señales analógicas de tensión y corriente. Ejecutado por Transelc.	No tiene consumo afectado	ninguno			12-12-22 08:00	16-12-22 18:00	12-12-22 14:17	14-12-22 15:23		
2022108942	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - VELAISCA 154KV C1	1280 1281 1282 1283 1284 1454 1456	ALTO JAHUEL - VELAISCA 154KV C1 VELAISCA - TAP PANE 154KV C1 TAP PANE - TAP FUNCIÓN 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOOD 154KV C1 TAP FUNCIÓN - TAP PUNTA CORTES 154KV C1 TAP MALLON NUEVA - TINGORERICA 154KV C1 TAP TILCOOD - TAP MALLON NUEVA 154KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos previos asociados a Obra Nueva S/E Punta de Cortes - Proyecto NUP 897.	Bajo	Actividades: S/E Punta de Cortes: Trabajos previos de carga de ajustes y prototipación de protecciónes S1 y S2 de forma alternada (Paño AZ), según EAP EAP 18-2021, S2. " Los ajustes quedará programados para su posterior habilitación. Pruebas End to End de protecciónes S1 y S2 de forma alternada a través de la herramienta RelaySimtest de la LT 154KV Sector Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel, C1." Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación. Restricciones: Con Bloqueo a la Reconexión. Instalaciones en Riego: 1.54KV Tinguirica-Rancagua-A. Jah, C2 o 1.54KV Tinguirica-Rancagua-A. Jah, C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: Subestación de Cortes, Paño A3 delimitar Zona de Trabajo. Subestación P. de Cortes, Switch de mantenimiento TMO-105, TAD-MO1 - 1.54KV Alto Jahuel C1 DESCONECTADO a disposición del jefe de faena. Subestación P. de Cortes, Switch de mantenimiento TMO-107, TAD-MO1 - 1.54KV Rancagua C1 DESCONECTADO a disposición del jefe de faena. Subestación P. de Cortes, Paño A2 delimitar Zona de Trabajo. Subestación P. de Cortes, Protección SI SIEMENS 7SA621 a protección S2 GE D60, de forma alternada Tiro y amarras SOB Ejecución Escudado por Transelc. Subestación P. de Cortes, Paño A2 delimitar Zona de Trabajo. Subestación P. de Cortes, Protección SI SIEMENS 7SA612 a protección S2 GE D60 o Bloqueo de analógicos. Ejecutado por Transelc, según rituales de bloqueo	No tiene consumo afectado	ninguno			12-12-22 08:00	16-12-22 18:00	12-12-22 15:16	14-12-22 15:37		



**Reporte Descomposición/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 03/03/2023 12:22:24

Estados: Pendientes, Aprobados, Rechazados, Aprobados en Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendientes, Aprobados, Rechazados, Aprobados en Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 128

Total registros Línea: 149

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Subtítulo	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Causas	Empresa Afectada	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
202208950	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	132	ALTO JAHUEL - RANCAGLIA - TINGUERES 154KV C1	1280 ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C1 1281 VILASECA - TAP PANE 154KV C1 1282 TAP PANE - TAP FUNCIÓN 154KV C1 1283 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOO 154KV C1 1284 TAP FUNCIÓN - TAP PUNTA CORTES 154KV C1 1285 TAP FUNCIÓN - RANCAGLIA 154KV C1 1286 TAP MALLÓN NUEVA - TINGUERES 154KV C1 1287 TAP TILCOO - TAP MALLÓN NUEVA 154KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Alto Jahuel: Pruebas dinámicas con cable con la herramienta RelaysimTest (RST) en las protecciones sistema 1 y sistema 2 de forma alterada (PUP 887).	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Pruebas dinámicas con cable con la herramienta RelaysimTest (RST) en las protecciones sistema 1 y sistema 2 de forma alterada (PUP 887). Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Temperatura de los riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: S/E Alto Jahuel: Serfualización y delimitación de la zona de trabajo. A disposición del jefe del jefe de fauna los SV de mantenimiento de subestaciones TPMD-105, TPMD-103 y TPMD-106. Se bloquearán de manera alterada las subestaciones 1 y 2 de protecciones y los dispositivos hacia interruptor S2A1 y hacia protección 87B.	No tiene consumo afectado						12-12-22 08:00	16-12-22 18:00	12-12-22 14:41	16-12-22 15:37
202210523	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSAMORA MAQUINADO S.A.	401	Intervención	Origen Interno	Programada	2023	EST. DE BOMBEO SG Nº1 - EST. DE BOMBEO SG Nº2 110KV	1879 EST BOMBEO SG 1 - EST BOMBEO SG 2 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Reparación de cable FO DFOV en LT 130 KV Est. Bombos 1- Est. Bombos 2. Condiciones requeridas: No recomendar S2HT1 en S/E Estación de Bombos Sierra Gordas 1. No recomendar S2HT1 en S/E Estación de Bombos Sierra Gordas 2.	El riesgo del trabajo es bajo tomando las medidas de seguridad correspondientes.	Reparación de cable FO DFOV en LT 130 KV Est. Bombos 1- Est. Bombos 2. Condiciones requeridas: No recomendar S2HT1 en S/E Estación de Bombos Sierra Gordas 1. No recomendar S2HT1 en S/E Estación de Bombos Sierra Gordas 2. No recomendar S2HT1 en S/E Estación de Bombos Sierra Gordas 2.	No tiene consumo afectado					12-12-22 08:00	12-12-22 22:00	12-12-22 08:27	12-12-22 22:29	
202210625	Línea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGIA QUICOTARI SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1454	S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS - TAP OFF LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA Nº77) 220KV	1480 TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA Nº77) - S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Requisito a la recomenación del S/E TAP OFF Llanos Blancos a solicitud de Transfec, debido a trabajos en instalaciones energizadas, los cuales consisten en el retiro de cabina de trabajo en actividades N°533.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Transfec. Documento aprobado a solicitud de Transfec.	Documento aprobado a solicitud de Transfec.						12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 12:12	12-12-22 16:27	
202210920	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA CERRO COLORADO LTDA	314	Intervención	Origen Externo	Programada	2023	POZO ALMONTÉ - CERRO COLORADO 110KV	1889 POZO ALMONTÉ - CERRO COLORADO 110KV C1		Lavado de Aislación	Sin limitaciones	A solicitud de ENGE se realizarán trabajos de Lavado de Aislación en la línea 130 KV Pozo Almonte - Cerro Colorado. NRE. No recomendar Interrupciones: SE Cerro Colorado NR 52HL, SE Pozo Almonte NR 52HL, NR 52HD.	El riesgo es bajo debido a la naturaleza del trabajo de lavado y las condiciones de No Recomendar Interrupciones: SE Cerro Colorado NR 52HL, SE Pozo Almonte NR 52HL, NR 52HD.	A solicitud de ENGE se realizarán trabajos de Lavado de Aislación en la línea 130 KV Pozo Almonte - Cerro Colorado. NRE. No Recomendar Interrupciones: SE Cerro Colorado NR 52HL, SE Pozo Almonte NR 52HL, NR 52HD.	No tiene consumo afectado					12-12-22 08:00	12-12-22 16:00	12-12-22 08:49	12-12-22 12:44	
202210945	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSAMORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	80	QUERAPLUN - LOS MAQUIS 220KV	119 TAP EL LLANO - LOS MAQUIS 220KV C1		Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de Aislación con línea energizada mediante la aplicación de agua desmineralizada aplicada a presión en los aisladores de las torres N° 95 a la N°130.	Riesgo: Descomenación de Línea 220 KV Quellañun-Los Maquis C2 por flashover durante lavado.	Lavado de Aislación con línea energizada mediante la aplicación de agua desmineralizada aplicada a presión en los aisladores de las torres N° 95 a la N°130.	No tiene consumo afectado					12-12-22 08:00	16-12-22 18:00	12-12-22 08:57	16-12-22 17:38	
2022109424	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSAMORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	80	QUERAPLUN - LOS MAQUIS 220KV	2976 QUERAPLUN - LOS MAQUIS 220KV C2		Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación en instalación energizada (Simple Circuito). LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS Nº 30 a 29 / 31 a 73 / 75 a 83 y 88 a 121.	Riesgo: Descomenación de Línea 220 KV Quellañun-Los Maquis C2 por flashover durante lavado.	Asociado a 2022109416 (Línea 220 KV El Llano-Los Maquis, C1)	No tiene consumo afectado					12-12-22 08:00	16-12-22 18:00	12-12-22 08:58	16-12-22 17:38	
2022109444	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	703	MASCO - MATRICELLO 110KV L2	1487 HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L2 C2 1488 ESTRUCTURA 9 - MATRICELLO 110KV L2		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación en instalación energizada (Simple Circuito). LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS Nº 30 a 29 / 31 a 73 / 75 a 83 y 88 a 121.	Bajo	Lavado de aislación en instalación energizada (Simple Circuito). LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS Nº 30 a 29 / 31 a 73 / 75 a 83 y 88 a 121.	No tiene consumo afectado					12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 12:00	12-12-22 18:45	
202210954	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	159	Intervención	Origen Interno	Programada	667	ZONAL ALTA 2200 MVM - REFUGIO 4500 MVM 110KV C1	11 ZONAL ALTA 2200 MVM - REFUGIO 4500 MVM 110KV C1 12 CARDONES ZONA BAÑA 100 - 2300 MVM 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Cardones, proyecto W0201844349 Reemplazo de URT 020. Las actividades a realizar son: -1) Tendido de fibra óptica entre Caseta HL, HL, HL, HL, HL y Sala de control.	No tiene consumo afectado						12-12-22 08:00	13-12-22 18:00	12-12-22 11:31	13-12-22 21:35		
2022109575	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	113	Intervención	Origen Interno	Programada	644	CARDONES - MAGNETTA 110KV	47 CARDONES - MAGNETTA 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Cardones, proyecto W0201844349 Reemplazo de URT 020. Las actividades a realizar son: -1) Tendido de fibra óptica entre Caseta HL, HL, HL, HL, HL y Sala de control.	No tiene consumo afectado							12-12-22 08:00	13-12-22 18:00	12-12-22 11:31	13-12-22 21:35	
2022109578	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1311	LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	2996 EST. 272A - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 2997 TAP MONTE REDONDO - EST. 2148 220KV C1 3278 PUNTA DE SIERRA - EST. 2348 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Sod Nº 94 - 98 - Pacific Hydro Chile. Sod Nº 9261 - 9262 - La Cebada Sod Nº 5256 - 5260 - Monte Redondo S/E Punta Sierra: Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada.	Bajo	Actividad: S/E Punta Sierra: Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada de las Diagonales #1, #2, #6, Transformador de poder 220/115 KV, TP Cargable 220/0,4 KV, Barra 220 KV #1, Barra 220 KV #2, 2 Torres de anclaje (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E). Restricción: Línea 220 KV. Punta Sierra - Tap Off Monte Redondo - La Cebada C1 y Punta Sierra-La Cebada C2 Instalación con riegos: Línea 220 KV. Punta Sierra Tap-Off Monte Redondo-La Cebada C1 y Punta Sierra-La Cebada C2 Temperatura del riesgo: Durante la fauna Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación Cardones, Zona de trabajo en caseta HL, HL, HL, HL, HL y CBP Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado					12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 06:31	12-12-22 15:55	
2022109583	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1311	LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3113 EST. 272B - EST. 2348 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Sod Nº 94 - 98 - Pacific Hydro Chile. Sod Nº 9261 - 9262 - La Cebada Sod Nº 5256 - 5260 - Monte Redondo S/E Punta Sierra: Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada.	Bajo	Actividad: S/E Punta Sierra: Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada de las Diagonales #1, #2, #6, Transformador de poder 220/115 KV, TP Cargable 220/0,4 KV, Barra 220 KV #1, Barra 220 KV #2, 2 Torres de anclaje (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E). Restricción: Línea 220 KV. Punta Sierra - Tap Off Monte Redondo - La Cebada C1 y Punta Sierra-La Cebada C2 Instalación con riegos: Línea 220 KV. Punta Sierra Tap-Off Monte Redondo-La Cebada C1 y Punta Sierra-La Cebada C2 Temperatura del riesgo: Durante la fauna Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación Cardones, Zona de trabajo en caseta HL, HL, HL, HL, HL y CBP Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado					12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 06:31	12-12-22 19:41	
2022109588	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3001 LAS PALMAS - ESTRUCTURA 2344 (220KV C1)		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Sod Nº 94 - 98 - Pacific Hydro Chile. S/E Punta Sierra: Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada.	Bajo	Actividad: S/E Punta Sierra: Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada de las Diagonales #1, #2, #6, Transformador de poder 220/115 KV, TP Cargable 220/0,4 KV, Barra 220 KV #1, Barra 220 KV #2, 2 Torres de anclaje (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E). Restricción: Línea 220 KV. Punta Sierra - Tap Off Monte Redondo - La Cebada C1 y Punta Sierra-La Cebada C2 Instalación con riegos: Línea 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C2 Temperatura del riesgo: Durante la fauna Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación Cardones, Zona de trabajo en caseta HL, HL, HL, HL, HL y CBP Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado					12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 06:31	12-12-22 19:41	
2022109593	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3000 LAS PALMAS - ESTRUCTURA 2344 (220KV C1)		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Sod Nº 94 - 98 - Pacific Hydro Chile. S/E Punta Sierra: Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada.	Bajo	Actividad: S/E Punta Sierra: Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada de las Diagonales #1, #2, #6, Transformador de poder 220/115 KV, TP Cargable 220/0,4 KV, Barra 220 KV #1, Barra 220 KV #2, 2 Torres de anclaje (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E). Restricción: Línea 220 KV. Punta Sierra - Tap Off Monte Redondo - La Cebada C1 y Punta Sierra-La Cebada C2 Instalación con riegos: Las Palmas - Punta Sierra C1 Temperatura del riesgo: Durante la fauna Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación Cardones, Zona de trabajo en caseta HL, HL, HL, HL, HL y CBP Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado					12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 06:31	12-12-22 19:41	



**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 03-03-2023 12:22:24  
 Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDE, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC  
 Total registros General: 128  
 Total registros Línea: 149

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Presencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riego	Comentarios Adicional	Causa	Empresa Afectada	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022101555	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	140	ANTUCO - TAP TRUPAN 220KV C1 TAP TRUPAN - CHIMBARA 220KV C1 TAP TRUPAN - TRUPAN 220KV C2 PANTOJA - SANTA BARBARA 220KV C1 SANTA BARBARA - TRUPAN 220KV C1	1312 1313 1315 1316 1313		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No hay.	Reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Activaciones: Roca en forma de servomotores. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Alacama-Panque-Chimbará, C1. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosensores del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	12-12-22 08:00	12-12-22 08:00	12-12-22 06:00	12-12-22 14:41
2022101716	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1633	LAGUNILLAS - ESTRUCTURA 166 220KV C1	3800		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No hay.					ninguno	ninguno	ninguno	12-12-22 08:00	14-12-22 18:00		
2022102873	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRASE 220KV	1938 1939 1940 1941	EST. N°15 - EST. N°82 220KV C2 EST. N°15 - EST. N°82 220KV C2 EST. N°15 - EST. N°82 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Atacama: Mantenimiento Normal a TCR F1, F2, F1. Reemplazo de mirillas del indicador nivel de aceite de cada TC.	Bajo				ninguno	ninguno	ninguno	12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 13:09	12-12-22 18:33
2022102910	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA TRANSACCION DEL NORTE GRANDE S.A.	661	Desconexión	Origen Interno	Programada	395	SAN PEDRO VENTANAS 110KV	115 188	TAP EDOLEDO VENTANAS - VENTANAS 110KV C1 SAN PEDRO - TAP EDOLEDO VENTANAS 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Se realizaron trabajos de limpieza de aislación en la L1 110 KV San Pedro-Ventanas (to N°1), requiere orden de no reconexión del día N°2.	Riesgo bajo, programado y controlado.				ninguno	ninguno	ninguno	12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 08:36	12-12-22 15:54
2022101158	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISION DEL NORTE S.A.	397	Desconexión	Origen Externo	Programada	1092	KAPATURI - O'HIGGINS 220KV	2036	KAPATURI - O'HIGGINS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere desconexión de Línea 220KV KAPATURI - O'HIGGINS C2 a solicitud de MEL. Trabajo de proyectos Línea de Viento (S/E Kapaturi). Acople Eléctrico Barra Transferencia, Asociado a LO (renovado) con MEL 2022101046.	Riesgo controlado por MEL. Trabajo en instalaciones desconectadas.	Faenas asociadas a SD 2022101046 (SOD 164 MEL Registro interno 375)	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	12-12-22 08:00	13-12-22 23:59	12-12-22 09:22	14-12-22 14:40	
2022104421	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CPRESSES - FIANHUE 154KV	1299 1300 1302	CENTRAL CPRESSES - CENTRAL CURILLENQUE 154KV C1 CENTRAL CURILLENQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - FIANHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo				ninguno	ninguno	ninguno	12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 06:00	12-12-22 10:47
2022104422	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CPRESSES - FIANHUE 154KV	1299 1300 1302	CENTRAL CPRESSES - EST. 5A 154KV C2 EST. 5A (EL COLORADO) - FIANHUE 154KV C2 EST. 5A (VARIANTE EL COLORADO) - EST. 142A (EL COLORADO) 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo				ninguno	ninguno	ninguno	12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 06:00	12-12-22 10:47
2022102836	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CPRESSES - FIANHUE 154KV	1299 1300 1302	CENTRAL CPRESSES - EST. 5A 154KV C2 EST. 5A (EL COLORADO) - FIANHUE 154KV C2 EST. 5A (VARIANTE EL COLORADO) - EST. 142A (EL COLORADO) 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo				ninguno	ninguno	ninguno	12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 06:00	12-12-22 18:41
2022102854	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CPRESSES - FIANHUE 154KV	1299 1300 1302	CENTRAL CPRESSES - CENTRAL CURILLENQUE 154KV C1 CENTRAL CURILLENQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - FIANHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo				ninguno	ninguno	ninguno	12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 06:00	12-12-22 18:41
2022101611	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSACCION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	334	LAS ARANAS - EL PEUMO 66KV	458 459 460	LAS ARANAS - EL PEUMO 66KV C1 LAS ARANAS - EST. 146KV (1 JPN, REVISION) EST. 1 - EST. LA BARRA (1 JPN, REVISION) EST. 6 - EL COLORADO 66KV (1 JPN, REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Avance de obras civiles modificatorias de LIT con conexión carretera de la fruta comuna de San Pedro.	Medio trabajos en proximidades de LT.				ninguno	ninguno	ninguno	12-12-22 08:00	12-12-22 20:00	12-12-22 08:30	12-12-22 18:35
202211361	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Cueto Fomoso	1311	LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3113	EST. 2728 - EST. 2348 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Aes Andes, según SODI 569 SODI Punta Sierra 5336	Bajo				ninguno	ninguno	ninguno	12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 22:42	13-12-22 21:35
202211362	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Cueto Fomoso	1311	LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	2996 2997 2998 2999	EST. 2728 - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 TAP MONTE REDONDO - EST. 2348 220KV C1 PUNTA DE SIERRA - EST. 2348 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Aes Andes, según SODI 569 SODI Monte Redondo 5337	Bajo				ninguno	ninguno	ninguno	12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 22:42	13-12-22 21:35
202211363	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Cueto Fomoso	1333	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	3116	DON GOYO - EST. 2724 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Aes Andes, según SODI 569 SODI Don Goyo 5334.	Bajo				ninguno	ninguno	ninguno	12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 22:42	13-12-22 21:35
202211364	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Cueto Fomoso	1333	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	3112	TAP TALINAY - EST. 2728 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Aes Andes, según SODI 569 Aes Andes SODI Talinay 5335	Bajo				ninguno	ninguno	ninguno	12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 22:42	13-12-22 21:35
2022109112	Línea	Ejecución Exitosa	EDOLEDO CHILE - DAVISON MINISTRO PALES	357	Intervención	Origen Interno	Programada	1088	ENCUENTRO - PATO DE MUFAS 220 KV S/E ENCUENTRO 220KV C1	2013 2014	ENCUENTRO - MMH 220KV C1 PATO DE MUFAS 220 KV S/E ENCUENTRO - MMH 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación Línea 220 KV Encuentro - MMH - Tachac, con sistema energizado.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas en caso de operación automática: S/E MMH: NO RECONECTAR 5212 S/E ENCUENTRO: NO RECONECTAR 5211	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	12-12-22 07:00	12-12-22 20:00	12-12-22 08:06	12-12-22 18:26	
2022105226	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRASE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATACAMA - EST. N°50 220KV C2 EST. N°13 - COLOSÓ 220KV C2 EST. N°15 - EST. N°82 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	1.220KV Atacama-Mirase, C1 y C2. Lavado de aislación, en instalación energizada Doble Circuito).	Bajo				ninguno	ninguno	ninguno	12-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 08:24	12-12-22 18:41
2022109915	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1099	LABRENTO - NUEVA ZALDIVAR 220KV L1	2042	LABRENTO - NUEVA ZALDIVAR 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aisladores Línea 220 KV Labrento - Nueva Zaldivar.	Riesgo bajo, el trabajo se realiza con procedimiento.	Activaciones: A solicitud de Aes Andes, según SODI 569, Lavado de aislación con líneas energizadas en S/E La Cebada - Don Goyo C1	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	12-12-22 07:00	12-12-22 18:00	12-12-22 08:59	12-12-22 18:33	
2022110117	Línea	Ejecución Exitosa	ZALDIVAR TRANSACCION S.A.	500	Intervención	Origen Externo	Programada	1594	LABRENTO - NUEVA ZALDIVAR 220KV C2	2043	LABRENTO - NUEVA ZALDIVAR 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación a línea 220 KV Labrento - Nueva Zaldivar circuito N°2	Riesgo bajo porque cliente toma todas las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	Activaciones: S/E Labrento: Señalizar y No Reconectar 131-361./. S/E Nueva Zaldivar: Señalizar y No Reconectar 521-066.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	12-12-22 07:30	12-12-22 18:00	12-12-22 09:24	12-12-22 15:32	
2022101028	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1109	O'HIGGINS - COLOSÓ 220KV	2070 2071 2068 2069	O'HIGGINS - EST. N°13 220KV C1 EST. N°13 - COLOSÓ 220KV C2 O'HIGGINS - EST. N°13 220KV C1 EST. N°13 - COLOSÓ 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 KV O'Higgins - Coloso circuito 1 y 2.	Riesgo Bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E O'Higgins 5213 y 5214. S/E Coloso 5211 y 5212.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	12-12-22 07:30	12-12-22 18:00	12-12-22 09:48	12-12-22 15:36	
20221012908	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISION DEL NORTE S.A.	397	Intervención	Origen Interno	Programada	1093	KAPATURI - O'HIGGINS 220KV	2036	KAPATURI - O'HIGGINS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Se requiere no reconectar Líneas 220KV Kapaturi - O'Higgins circuito N° 1 y 2, por trabajos de lavado de aislación con agua a presión, pión Manual y Hombos a línea con presión de manera alternada.	Riesgo controlado y bajo. Lavado de aislación con agua a presión de manera alternada.	Lavado de aislación de los circuitos se realizó de forma alternada, utilizando un resguardador durante una hora controlada por personal laborador diario O' 28 hrs. Llamada Coordinada con C.E MEL y CCT-Goyo 5454A. (PT 69136 registro interno 370)	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	12-12-22 07:00	12-12-22 18:00	14-12-22 06:37	17-12-22 20:00	
2022106079	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSACCION S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	1312	SANTA MARTA - PADRE HURTADO 110KV	3016	SANTA MARTA - PADRE HURTADO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos de construcción de la Mesanina, locales técnicos y andenes de la futura estación ciudad satélite en instalaciones de propiedad de EFE.	Trabajos en instalaciones de propiedad de EFE.				ninguno	ninguno	ninguno	12-12-22 07:00	12-12-22 19:00	12-12-22 08:30	12-12-22 20:48
2022106096	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSACCION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	849	PV JAVIERA - TALTA 220KV	1149	TAP PLANTA ODDO - TAP LAS LIZUES 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación Tap - Off Oudo	Riesgos controlados según procedimiento CSE	Retiro de reconexión automática de: 52M1 en S/E Isasera	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	12-12-22 07:00	12-12-22 17:06	12-12-22 06:42	12-12-22 11:30	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 03/01/2023 12:22:24

Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 128

Total registros Línea: 149

Número	Tipo	Estado	Empresa	M. Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(a)	Línea	ID(C)	Tamaño	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
202210393	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSAMSORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1165	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV	2822 2823	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C1 LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C2	Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado de aislación en ambos circuitos por contaminación normal con camión lavador, desde E670 hasta E700.	Riesgo: Acortamiento de distancia a punto empujado, descarga eléctrica por el chorro de agua, descarga eléctrica por aislación, falla a tierra (flash-over). Medidas de mitigación: Tipo la zona de desplazamiento por las estructuras y la distancias a los puntos empujados, control en la ubicación y desplazamiento de los conductores (monitoreo), mangueras y cuerdas de vida, la conductividad del agua no debe superar los 500 uS, medir cada vez que se realiza mantenimiento de agua, mantener distancia desde la punta de la pistola a punto empujado, según nivel de tensión de la instalación (5 uS por para 100KV y 2.0 uS por para 220KV).	Se requiere precaución operacional de no reconectar LT 24500 KV Los Chango - Cumbre en ambos extremos, se requiere la deshabilitación de la TFD de los paros K1, K2, K4, K5, K6, K7, K8, K9.	No tiene consumo afectado	ninguno			12-12-22 07:00	17-12-22 18:00	12-12-22 07:31	17-12-22 18:09	
202205024	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	49	TAP LA LAJA - QUETEHUES 110KV	188	TAP LA LAJA - QUETEHUES 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Retiro de torre auxiliar y traslado de conductores desde torre auxiliar a torre G1	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura		No tiene consumo afectado	ninguno				12-12-22 06:00	12-12-22 17:00	12-12-22 06:09	13-12-22 15:45
202210954	Línea	Rechazado	GENERADORA SOL SOLIV SPA (SP_Revision)	2016	Desconexión	Origen Interno	Programada	1743	CANACAS II - CENTRAL CHAGUAL 23 KV [EN_REVISION]	4194	CANACAS II - CENTRAL CHAGUAL 23 KV C1 [EN_REVISION]	Prueba del servicio de nueva instalación	Sin limitación	Pruebas de energización de la línea de 23 KV y posterior energización de la SVE PVV	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Generadora Sol Soliv SpA.	Pruebas de puesta en servicio de nuevas instalaciones, NUP 1120.	No tiene consumo afectado	ninguno				12-12-22 00:00	12-12-22 23:59		

## ANEXO N°5

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

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 12-12-2022 22:40

**Finalizado****Número:**

2022004484

**Solicitante:**

Christian Allende Larenas

**Empresa:**

CGE TRANSMISIÓN S.A.

**Tipo de Origen:**

Externo

**SubEstación:**

TAP OFF ALTO MELIPILLA (CGE)

**Falla Sobre:**

barra

**Elementos**

Tipo: barras - BA S/E TAP OFF ALTO MELIPILLA 110KV BP1

Nombre : BA S/E TAP OFF ALTO MELIPILLA 110KV BP1

Fecha Perturbacion : 12-12-2022 21:09

Fecha Normaliza : 12-12-2022 21:29

Protección : .

Interruptor : PDS Barra 110Kv Tap-Off Alto Melipilla

Consumo : 74.1

Comentario : .

**¿Produce otra indisponibilidad?**

No

**Zona Afectada**

Valparaíso

Metropolitana

**Comuna**

Melipilla

Curacavi

Maria Pinto

Talagante

El Monte

Isla de Maipo

**Tipo Causa**

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

**Comentarios Tipo Causa:**

Se investiga.

**Causas**

- Fenómeno Físico:** Origen no determinado.
- Elemento:** Interruptores
- Fenómeno Eléctrico:** Sobrecorriente instantánea de fase
- Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

**Comentarios Causas:**

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

**Observaciones:**

- Observaciones:** PDS en Barra 110Kv Tap-Off Alto Melipilla afectando los consumos de S/E Bollenar, Bajo Melipilla, El Monte, El Paico, El Maiten, Chocalan y Mandinga.
- Acciones Inmediatas:** .
- Hechos Sucidos:** PDS en Barra 110Kv Tap-Off Alto Melipilla afectando los consumos de S/E Bollenar, Bajo Melipilla, El Monte, El Paico, El Maiten, Chocalan y Mandinga.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Se informa a coordinador de turno y se toma contacto con Chilquinta por la Pérdida de Suministro desde S/E Alto Melipilla.
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

**Afecta SSCC:****Afecta Medidores:**

No

**Afecta Protecciones:**

No

**Consumo:**

Consumo Regulado y Libre

**Distribuidoras Afectadas**

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 74.1 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 56508

**Retorno Automatico:**

No Tiene Retorno Automático

**Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:**

12-12-2022 21:09



**Fecha / Hora Estimada Retorno:**

12-12-2022 21:29

**Fecha / Hora Efectiva Retorno:**

12-12-2022 21:29

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2022004484-4505 12-12-2022 SE Tap Alto Melipilla.pdf (/informe_fallas/download_file/6397d0e9ad651f2913d421b2/IF 2022004484-4505 12-12-2022 SE Tap Alto Melipilla.pdf)	30/12/2022 09:47:01
 IF 2022004484-4505 ANEXO I - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf (/informe_fallas/download_file/6397d0e9ad651f2913d421b2/IF 2022004484-4505 ANEXO I - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf)	30/12/2022 09:47:14



 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 14-12-2022 01:07

**Finalizado****Número:**

2022004505

**Solicitante:**

Elvis Horosmel Hernandez Ojeda

**Empresa:**

CGE TRANSMISIÓN S.A.

**Tipo de Origen:**

Externo

**Línea:**

TAP ALTO MELIPILLA - ALTO MELIPILLA 110KV

**Tramo:**

Tipo: secciones\_tramos - TAP ALTO MELIPILLA - ALTO MELIPILLA 110KV C1

Nombre : TAP ALTO MELIPILLA - ALTO MELIPILLA 110KV C1

Fecha Perturbacion : 12-12-2022 21:09

Fecha Normaliza : 12-12-2022 21:29

Protección : 52H4 propiedad de Chilquinta

Interruptor : 52H4 SE Alto Melipilla

Consumo : Informados en IF 2022004484.

Comentario : Este informe es complementario al IF 2022004484.

**Zona Afectada**

Valparaíso

Metropolitana

**Comuna**

Melipilla

Curacavi

Maria Pinto

Talagante

El Monte

Isla de Maipo

**Tipo Causa**

Causa Presunta

Causa Principal

**Comentarios Tipo Causa:**

Se investiga.

**Causas****-Fenómeno Físico:** Origen no determinado.**-Elemento:** Conductores

- Fenómeno Eléctrico:** Sobrecorriente instantánea de fase
- Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

**Comentarios Causas:**

- Fenómeno Físico:** .
- Elemento:** .
- Fenómeno Eléctrico:** Apertura por protecciones 52H4 propiedad de Chilquinta.
- Operación de los interruptores:** .

**Observaciones:**

- Observaciones:** PDS en Línea 110kV Alto Melipilla - Tap Off Alto Melipilla por apertura por protecciones del interruptor 52H4 SE Alto Melipilla propiedad de Chilquinta, afectando los consumos de S/E Bollenar, Bajo Melipilla, El Monte, El Paico, El Maiten, Chocalan y Mandinga. Este informe es complementario al IF 2022004484.
- Acciones Inmediatas:** .
- Hechos Sucedidos:** .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

**Afecta SSCC:**

**Afecta Medidores:**

**Afecta Protecciones:**

**Consumo:**

**Retorno Automatico:**


**Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:**

**Fecha / Hora Estimada Retorno:**

**Fecha / Hora Efectiva Retorno:**


## Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
<a href="#">  IF 2022004484-4505 12-12-2022 SE Tap Alto Melipilla.pdf (/informe_fallas/download_file/63994a1bad651f5e9602d35f/IF 2022004484-4505 12-12-2022 SE Tap Alto Melipilla.pdf)         </a>	30/12/2022 09:50:39

Archivo	Fecha Subida
 IF 2022004484-4505 ANEXO I - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf (/informe_fallas/download_file/63994a1bad651f5e9602d35f/IF 2022004484-4505 ANEXO I - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf)	30/12/2022 09:50:47

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 13-12-2022 01:33

**Finalizado****Número:**

2022004486

**Solicitante:**

Despacho Transmisión

**Empresa:**

CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.

**Tipo de Origen:**

Externo

**SubEstación:**

S/E ALTO MELIPILLA

**Falla Sobre:**

pañó

**Elementos**

Tipo: panos - S/E ALTO MELIPILLA H4

Nombre : S/E ALTO MELIPILLA H4

Fecha Perturbacion : 12-12-2022 21:09

Fecha Normaliza : 12-12-2022 21:23

Protección : Op. Rele S/C fases

Interruptor : 52H4

Consumo : 79.8 MW

Comentario : consumos afectados de CGE

**¿Produce otra indisponibilidad?**

No

**Zona Afectada**

Metropolitana

**Comuna**

Melipilla

**Tipo Causa**

Causa Presunta

Causa Secundaria

Se investiga

**Comentarios Tipo Causa:**

Sobrecarga

**Causas****-Fenómeno Físico:** Sobrecarga.**-Elemento:** Interruptores

- Fenómeno Eléctrico:** Sobrecorriente instantánea de fase
- Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

**Comentarios Causas:**

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

**Observaciones:**

- Observaciones:** O.A de la LT 110 kV Alto Melipilla-Melipilla , llega alarma Op Rele S/C fase
- Acciones Inmediatas:** Se coordina con CGE para analizar la causa de falla y se da aviso al CEN.
- Hechos Sucuidos:** .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

**Afecta SSCC:****Afecta Medidores:**

No

**Afecta Protecciones:**

No

**Consumo:**

Consumo Regulado

**Distribuidoras Afectadas**

CGE TRANSMISIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 79.8 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 56508

**Retorno Automatico:**

No Tiene Retorno Automático

**Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:**

12-12-2022 21:09


**Fecha / Hora Estimada Retorno:**

12-12-2022 21:23

**Fecha / Hora Efectiva Retorno:**

12-12-2022 21:23

## Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF-TX-80-12-12-2022 O.A Alto Melipilla-Melipilla.zip (/informe_fallas/download_file/6397fehead651f2913d421ba/IF-TX-80-12-12-2022 O.A Alto Melipilla-Melipilla.zip)	19/12/2022 21:23:58



 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 27-12-2022 15:11

**Finalizado****Número:**

2022004806

**Solicitante:**

PABLO ANDRES MORALES VASQUEZ

**Empresa:**

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

**Tipo de Origen:**

Externo

**Correlativo Asociado:**

2022004484

**SubEstación:**

S/E BOLLENAR

**Falla Sobre:**

otro

**Elementos**

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 12-12-2022 21:09

Fecha Normaliza : 12-12-2022 21:29

Protección : Protección

Interruptor : interruptor 52H4 SE Alto Melipilla

Consumo : 18,92

Comentario : PDS en Línea 110kV Alto Melipilla - Tap Off Alto Melipilla por apertura por protecciones del interruptor 52H4 SE Alto Melipilla propiedad de Chilquinta (SEP BOLLENAR)

**¿Produce otra indisponibilidad?**

No

**Zona Afectada**

Valparaíso

Metropolitana

**Comuna**

Melipilla

Curacavi

Maria Pinto

Cartagena

**Tipo Causa**

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

**Comentarios Tipo Causa:**

Falla aguas arriba del sistema de distribución

**Causas**

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

**-Elemento:** Conductores

**-Fenómeno Eléctrico:** Sobrecorriente instantánea de fase

**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

**Comentarios Causas:**

**-Fenómeno Físico:**

**-Elemento:** CGE no se pronuncia en fallas externas

**-Fenómeno Eléctrico:**

**-Operación de los interruptores:**

**Observaciones:**

**-Observaciones:** .

**-Acciones Inmediatas:** .

**-Hechos Sucidos:** .

**-Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .

**-Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

**Afecta SSCC:****Afecta Medidores:**

No

**Afecta Protecciones:**

No

**Consumo:**

Consumo Regulado

**Distribuidoras Afectadas**

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 18.92 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 8803

**Retorno Automatico:**

No Tiene Retorno Automático

**Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:**

12-12-2022 21:09

**Fecha / Hora Estimada Retorno:**



12-12-2022 21:29

**Fecha / Hora Efectiva Retorno:**

12-12-2022 21:23



 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Formato bloques Dx falla 2022004484 y 4505_PDS Barra 110Kv Tap-Off Alto Melipilla_12-12-2022.xlsx (/informe_fallas/download_file/63ab2bb8ad651f44aea46fef/Formato bloques Dx falla 2022004484 y 4505_PDS Barra 110Kv Tap-Off Alto Melipilla_12-12-2022.xlsx)	27/12/2022 16:30:00
 IT.20037.CL-AX.01 SEP BOLLENAR.docx (/informe_fallas/download_file /63ab2bb8ad651f44aea46fef/IT.20037.CL-AX.01 SEP BOLLENAR.docx)	27/12/2022 16:30:00

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 27-12-2022 15:16

**Finalizado****Número:**

2022004807

**Solicitante:**

PABLO ANDRES MORALES VASQUEZ

**Empresa:**

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

**Tipo de Origen:**

Externo

**Correlativo Asociado:**

2022004484

**SubEstación:**

S/E BAJO MELIPILLA

**Falla Sobre:**

otro

**Elementos**

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 12-12-2022 21:09

Fecha Normaliza : 12-12-2022 21:26

Protección : Protección

Interruptor : interruptor 52H4 SE Alto Melipilla

Consumo : 16,62

Comentario : PDS en Línea 110kV Alto Melipilla - Tap Off Alto Melipilla por apertura por protecciones del interruptor 52H4 SE Alto Melipilla propiedad de Chilquinta (SEP BAJO MELIPILLA)

**¿Produce otra indisponibilidad?**

No

**Zona Afectada**

Metropolitana

**Comuna**

Melipilla

**Tipo Causa**

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

**Comentarios Tipo Causa:**

Falla aguas arriba del sistema de distribución

**Causas**

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

**Comentarios Causas:**

- Fenómeno Físico:**
- Elemento:** CGE no se pronuncia en fallas externas
- Fenómeno Eléctrico:**
- Operación de los interruptores:**

**Observaciones:**

- Observaciones:** .
- Acciones Inmediatas:** .
- Hechos Sucidos:** .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

**Afecta SSCC:****Afecta Medidores:**

No

**Afecta Protecciones:**

No

**Consumo:**

Consumo Regulado

**Distribuidoras Afectadas**

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 16.62 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 29549

**Retorno Automatico:**

No Tiene Retorno Automático

**Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:**

12-12-2022 21:09

**Fecha / Hora Estimada Retorno:**

12-12-2022 21:26

**Fecha / Hora Efectiva Retorno:**

12-12-2022 21:23

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
---------	--------------

Archivo	Fecha Subida
📄 Formato bloques Dx falla 2022004484 y 4505_PDS Barra 110Kv Tap-Off Alto Melipilla_12-12-2022.xlsx (/informe_fallas/download_file/63ab3578ad651f44aea46ff2/Formato bloques Dx falla 2022004484 y 4505_PDS Barra 110Kv Tap-Off Alto Melipilla_12-12-2022.xlsx)	28/12/2022 15:20:12
📄 IT.20037.CL-AX.01 SEP BAJO MELIPILLA.docx (/informe_fallas/download_file/63ab3578ad651f44aea46ff2/IT.20037.CL-AX.01 SEP BAJO MELIPILLA.docx)	28/12/2022 15:20:12

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 27-12-2022 15:21

Finalizado

**Número:**

2022004808

**Solicitante:**

PABLO ANDRES MORALES VASQUEZ

**Empresa:**

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

**Tipo de Origen:**

Externo

**Correlativo Asociado:**

2022004484

**SubEstación:**

S/E EL MONTE

**Falla Sobre:**

otro

**Elementos**

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 12-12-2022 21:09

Fecha Normaliza : 12-12-2022 21:26

Protección : Protección

Interruptor : interruptor 52H4 SE Alto Melipilla

Consumo : 7,86

Comentario : PDS en Línea 110kV Alto Melipilla - Tap Off Alto Melipilla por apertura por protecciones del interruptor 52H4 SE Alto Melipilla propiedad de Chilquinta (SEP BOLLENAR)

**¿Produce otra indisponibilidad?**

No

**Zona Afectada**

Metropolitana

**Comuna**

Talagante

El Monte

Isla de Maipo

**Tipo Causa**

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

**Comentarios Tipo Causa:**

Falla aguas arriba del sistema de distribución

**Causas**

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

**Comentarios Causas:**

- Fenómeno Físico:**
- Elemento:** CGE no se pronuncia en fallas externas
- Fenómeno Eléctrico:**
- Operación de los interruptores:**

**Observaciones:**

- Observaciones:** .
- Acciones Inmediatas:** .
- Hechos Sucidos:** .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

**Afecta SSCC:****Afecta Medidores:**

No

**Afecta Protecciones:**

No

**Consumo:**

Consumo Regulado

**Distribuidoras Afectadas**

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 7.86 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 9677

**Retorno Automatico:**

No Tiene Retorno Automático

**Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:**

12-12-2022 21:09


**Fecha / Hora Estimada Retorno:**

12-12-2022 21:26

**Fecha / Hora Efectiva Retorno:**

12-12-2022 21:23

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Formato bloques Dx falla 2022004484 y 4505_PDS Barra 110Kv Tap-Off Alto Melipilla_12-12-2022.xlsx (/informe_fallas/download_file/63ab36b0ad651f44aea46ff3/Formato bloques Dx falla 2022004484 y 4505_PDS Barra 110Kv Tap-Off Alto Melipilla_12-12-2022.xlsx)	27/12/2022 16:33:08
 IT.20037.CL-AX.01 SEP EL MONTE.docx (/informe_fallas/download_file /63ab36b0ad651f44aea46ff3/IT.20037.CL-AX.01 SEP EL MONTE.docx)	27/12/2022 16:33:08

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 27-12-2022 15:25

**Finalizado****Número:**

2022004809

**Solicitante:**

PABLO ANDRES MORALES VASQUEZ

**Empresa:**

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

**Tipo de Origen:**

Externo

**Correlativo Asociado:**

2022004484

**SubEstación:**

S/E EL PAICO

**Falla Sobre:**

otro

**Elementos**

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 12-12-2022 21:09

Fecha Normaliza : 12-12-2022 21:26

Protección : Protección

Interruptor : interruptor 52H4 SE Alto Melipilla

Consumo : 11,23

Comentario : PDS en Línea 110kV Alto Melipilla - Tap Off Alto Melipilla por apertura por protecciones del interruptor 52H4 SE Alto Melipilla propiedad de Chilquinta (SEP BOLLENAR)

**¿Produce otra indisponibilidad?**

No

**Zona Afectada**

Metropolitana

**Comuna**

Melipilla

El Monte

**Tipo Causa**

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

**Comentarios Tipo Causa:**



Falla aguas arriba del sistema de distribución

**Causas**

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

**-Elemento:** Conductores

**-Fenómeno Eléctrico:** Sobrecorriente instantánea de fase

**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

**Comentarios Causas:**

**-Fenómeno Físico:**

**-Elemento:** CGE no se pronuncia en fallas externas

**-Fenómeno Eléctrico:**

**-Operación de los interruptores:**

**Observaciones:**

**-Observaciones:** .

**-Acciones Inmediatas:** .

**-Hechos Sucidos:** .

**-Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .

**-Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

**Afecta SSCC:****Afecta Medidores:**

No

**Afecta Protecciones:**

No

**Consumo:**

Consumo Regulado

**Distribuidoras Afectadas**

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 11.23 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 8699

**Retorno Automatico:**

No Tiene Retorno Automático

**Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:**

12-12-2022 21:09



**Fecha / Hora Estimada Retorno:**

12-12-2022 21:26

**Fecha / Hora Efectiva Retorno:**

12-12-2022 21:23

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Formato bloques Dx falla 2022004484 y 4505_PDS Barra 110Kv Tap-Off Alto Melipilla_12-12-2022.xlsx (/informe_fallas/download_file/63ab37b5ad651f480a54d5f3/Formato bloques Dx falla 2022004484 y 4505_PDS Barra 110Kv Tap-Off Alto Melipilla_12-12-2022.xlsx)	27/12/2022 16:34:19
 IT.20037.CL-AX.01 SEP EL PAICO.docx (/informe_fallas/download_file /63ab37b5ad651f480a54d5f3/IT.20037.CL-AX.01 SEP EL PAICO.docx)	27/12/2022 16:34:19

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 27-12-2022 15:35

**Finalizado****Número:**

2022004810

**Solicitante:**

PABLO ANDRES MORALES VASQUEZ

**Empresa:**

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

**Tipo de Origen:**

Externo

**Correlativo Asociado:**

2022004484

**SubEstación:**

S/E EL MAITEN

**Falla Sobre:**

otro

**Elementos**

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 12-12-2022 21:09

Fecha Normaliza : 12-12-2022 21:26

Protección : Protección

Interruptor : interruptor 52H4 SE Alto Melipilla

Consumo : 6,73

Comentario : PDS en Línea 110kV Alto Melipilla - Tap Off Alto Melipilla por apertura por protecciones del interruptor 52H4 SE Alto Melipilla propiedad de Chilquinta (SEP BOLLENAR)

**¿Produce otra indisponibilidad?**

No

**Zona Afectada**

Metropolitana

**Comuna**

Melipilla

El Monte

**Tipo Causa**

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

**Comentarios Tipo Causa:**

Falla aguas arriba del sistema de distribución

**Causas**

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

-**Elemento:** Conductores

-**Fenómeno Eléctrico:** Sobrecorriente instantánea de fase

-**Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

**Comentarios Causas:**

-**Fenómeno Físico:**

-**Elemento:** CGE no se pronuncia en fallas externas

-**Fenómeno Eléctrico:**

-**Operación de los interruptores:**

**Observaciones:**

-**Observaciones:** .

-**Acciones Inmediatas:** .

-**Hechos Sucidos:** .

-**Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .

-**Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

**Afecta SSCC:****Afecta Medidores:**

No

**Afecta Protecciones:**

No

**Consumo:**

Consumo Regulado

**Distribuidoras Afectadas**

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 6.73 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 4609

**Retorno Automatico:**

No Tiene Retorno Automático

**Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:**

12-12-2022 21:09


**Fecha / Hora Estimada Retorno:**

12-12-2022 21:26

**Fecha / Hora Efectiva Retorno:**

12-12-2022 21:23

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Formato bloques Dx falla 2022004484 y 4505_PDS Barra 110Kv Tap-Off Alto Melipilla_12-12-2022.xlsx (/informe_fallas/download_file/63ab3985ad651f44aea46ff7/Formato bloques Dx falla 2022004484 y 4505_PDS Barra 110Kv Tap-Off Alto Melipilla_12-12-2022.xlsx)	27/12/2022 16:31:48
 IT.20037.CL-AX.01 SEP EL MAITÉN.docx (/informe_fallas/download_file /63ab3985ad651f44aea46ff7/IT.20037.CL-AX.01 SEP EL MAITÉN.docx)	27/12/2022 16:31:48

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 27-12-2022 15:38

**Finalizado****Número:**

2022004812

**Solicitante:**

PABLO ANDRES MORALES VASQUEZ

**Empresa:**

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

**Tipo de Origen:**

Externo

**Correlativo Asociado:**

2022004484

**SubEstación:**

S/E CHOCALAN

**Falla Sobre:**

otro

**Elementos**

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 12-12-2022 21:09

Fecha Normaliza : 12-12-2022 21:26

Protección : Protección

Interruptor : interruptor 52H4 SE Alto Melipilla

Consumo : 7,37

Comentario : PDS en Línea 110kV Alto Melipilla - Tap Off Alto Melipilla por apertura por protecciones del interruptor 52H4 SE Alto Melipilla propiedad de Chilquinta (SEP CHOCALÁN)

**¿Produce otra indisponibilidad?**

No

**Zona Afectada**

Metropolitana

**Comuna**

Melipilla

**Tipo Causa**

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

**Comentarios Tipo Causa:**

Falla aguas arriba del sistema de distribución

**Causas**

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

**Comentarios Causas:**

- Fenómeno Físico:**
- Elemento:** CGE no se pronuncia en fallas externas
- Fenómeno Eléctrico:**
- Operación de los interruptores:**

**Observaciones:**

- Observaciones:** .
- Acciones Inmediatas:** .
- Hechos Sucidos:** .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

**Afecta SSCC:****Afecta Medidores:**

No

**Afecta Protecciones:**

No

**Consumo:**

Consumo Regulado

**Distribuidoras Afectadas**

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 7.37 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 3946

**Retorno Automatico:**

No Tiene Retorno Automático

**Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:**

12-12-2022 21:09

**Fecha / Hora Estimada Retorno:**


12-12-2022 21:26

**Fecha / Hora Efectiva Retorno:**

12-12-2022 21:26

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
---------	--------------

Archivo	Fecha Subida
 Formato bloques Dx falla 2022004484 y 4505_PDS Barra 110Kv Tap-Off Alto Melipilla_12-12-2022.xlsx (/informe_fallas/download_file/63ab3af8ad651f4492431689/Formato bloques Dx falla 2022004484 y 4505_PDS Barra 110Kv Tap-Off Alto Melipilla_12-12-2022.xlsx)	28/12/2022 15:24:08
 IT.20037.CL-AX.01 SEP CHOCALÁN.docx (/informe_fallas/download_file /63ab3af8ad651f4492431689/IT.20037.CL-AX.01 SEP CHOCALÁN.docx)	28/12/2022 15:24:08



 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 27-12-2022 15:43

**Finalizado****Número:**

2022004813

**Solicitante:**

PABLO ANDRES MORALES VASQUEZ

**Empresa:**

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

**Tipo de Origen:**

Externo

**Correlativo Asociado:**

2022004484

**SubEstación:**

S/E MANDINGA

**Falla Sobre:**

otro

**Elementos**

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 12-12-2022 21:09

Fecha Normaliza : 12-12-2022 22:18

Protección : Protección

Interruptor : interruptor 52H4 SE Alto Melipilla

Consumo : 7,08

Comentario : PDS en Línea 110kV Alto Melipilla - Tap Off Alto Melipilla por apertura por protecciones del interruptor 52H4 SE Alto Melipilla propiedad de Chilquinta (SEP MANDINGA)

**¿Produce otra indisponibilidad?**

No

**Zona Afectada**

Metropolitana

**Comuna**

Melipilla

**Tipo Causa**

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

**Comentarios Tipo Causa:**

Falla aguas arriba del sistema de distribución

**Causas**

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

**Comentarios Causas:**

- Fenómeno Físico:**
- Elemento:** CGE no se pronuncia en fallas externas
- Fenómeno Eléctrico:**
- Operación de los interruptores:**

**Observaciones:**

- Observaciones:** .
- Acciones Inmediatas:** .
- Hechos Sucidos:** .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

**Afecta SSCC:****Afecta Medidores:**

No

**Afecta Protecciones:**

No

**Consumo:**

Consumo Regulado

**Distribuidoras Afectadas**

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 7.08 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 3836

**Retorno Automatico:**

No Tiene Retorno Automático

**Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:**

12-12-2022 21:09

**Fecha / Hora Estimada Retorno:**



12-12-2022 22:18

**Fecha / Hora Efectiva Retorno:**

12-12-2022 22:18

## Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
---------	--------------

Archivo	Fecha Subida
 Formato bloques Dx falla 2022004484 y 4505_PDS Barra 110Kv Tap-Off Alto Melipilla_12-12-2022.xlsx (/informe_fallas/download_file/63ab3bebad651f44b220f3cb/Formato bloques Dx falla 2022004484 y 4505_PDS Barra 110Kv Tap-Off Alto Melipilla_12-12-2022.xlsx)	27/12/2022 16:35:25
 IT.20037.CL-AX.01 SEP EL MANDINGA.docx (/informe_fallas/download_file /63ab3bebad651f44b220f3cb/IT.20037.CL-AX.01 SEP EL MANDINGA.docx)	27/12/2022 16:35:25

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por CGE Transmisión S.A., Chilquinta Transmisión S.A.,  
y Compañía General de Electricidad S.A.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004484-2022004505</b>	FECHA DE FALLA: 12 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES): PDS LT110 Alto Melipilla (Chilquinta) – Tap Alto Melipilla	

**1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:**

**1.1. Fecha y hora de la Falla:**

<b>Fecha</b>	<b>12 de diciembre 2022</b>
Hora	21:09

**1.2. Localización de la falla:**

**1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla**

Falla externa a instalaciones de CGE Transmisión S.A.

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

Falla externa a instalaciones de CGE Transmisión S.A.

**1.2.3. Elemento o equipo fallado**

Falla externa a instalaciones de CGE Transmisión S.A.

**1.3. Causa origen de la falla:**

No aplica, pérdida de suministro aguas arriba

**1.4. Proposición de origen de la falla**

I. Externa

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004484-2022004505</b>	FECHA DE FALLA: 12 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES): PDS LT110 Alto Melipilla (Chilquinta) – Tap Alto Melipilla	

**1.5. Código de falla**

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico *	OPE6	Falla en instalaciones de terceros u otro segmento.
Elemento del Sistema Eléctrico	--	
Fenómeno Eléctrico	--	
Modo	--	

**1.6. Comuna donde se originó la falla**

Código	Comuna
13501	Melipilla

**1.7. Comunas afectadas por la falla**

Código	Comuna
13501	Melipilla
13503	Curacaví
13504	María Pinto
13505	San Pedro
13602	El Monte
13603	Isla de Maipo
13601	Talagante

**1.8. Reiteración**

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

Sin Fallas

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

Sin fallas.

<b>INFORME (s) QUINTO DÍA N°:</b> <b>IF 2022004484-2022004505</b>	<b>FECHA DE FALLA:</b> 12 de diciembre de 2022
<b>INSTALACIÓN (ES): PDS LT110 Alto Melipilla (Chilquinta) – Tap Alto Melipilla</b>	

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

Sin Fallas

**1.9. Datos de la Empresa**

**Nombre Empresa:** CGE TRANSMISION S.A.  
**RUT:** 77.465.741-K  
**Representante Legal:** IVAN ARISTIDES QUEZADA ESCOBAR  
**Dirección:** PDTE. RIESCO 5561 OF 1701 PS 17 LAS CONDES

**2. INSTALACIONES AFECTADAS.**

Instalación Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	Transformador AT/MT	Barra MT	Hora Desconexión	Hora Normalización
Bajo Melipilla	Transformador N°1 110/13,2 kV	Barra 1 – 13,2kV	21:09	21:26
Bajo Melipilla	Transformador N°2 110/66 kV		21:09	21:26
Bajo Melipilla	Transformador N°3 110/13,2 kV	Barra 2 – 13,2kV	21:09	21:26
Chocalán	Transformador N°1 66/13.2 kV	Barra 1 – 13,2kV	21:09	21:26
Mandinga (*)	Transformador N°1 66/13.2 kV	Barra 1 – 13,2kV	21:09	21:26
El Maitén	Transformador N°1 66/13.2 kV	Barra 1 – 13,2kV	21:09	21:26
El Monte	Transformador N°1 66/13.2 kV	Barra 1 – 13,2kV	21:09	21:26
El Paico	Transformador N°1 66/13.2 kV	Barra 1 – 13,2kV	21:09	21:26
Bollenar	Transformador N°1 66/13.2 kV	Barra 1 – 13,2kV	21:09	21:29

(\*): Subestación Mandinga se energiza con Circuito San Manuel C2 abierto (RC 2022000024).

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004484-2022004505</b>	FECHA DE FALLA: 12 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES): PDS LT110 Alto Melipilla (Chilquinta) – Tap Alto Melipilla	

**3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.**

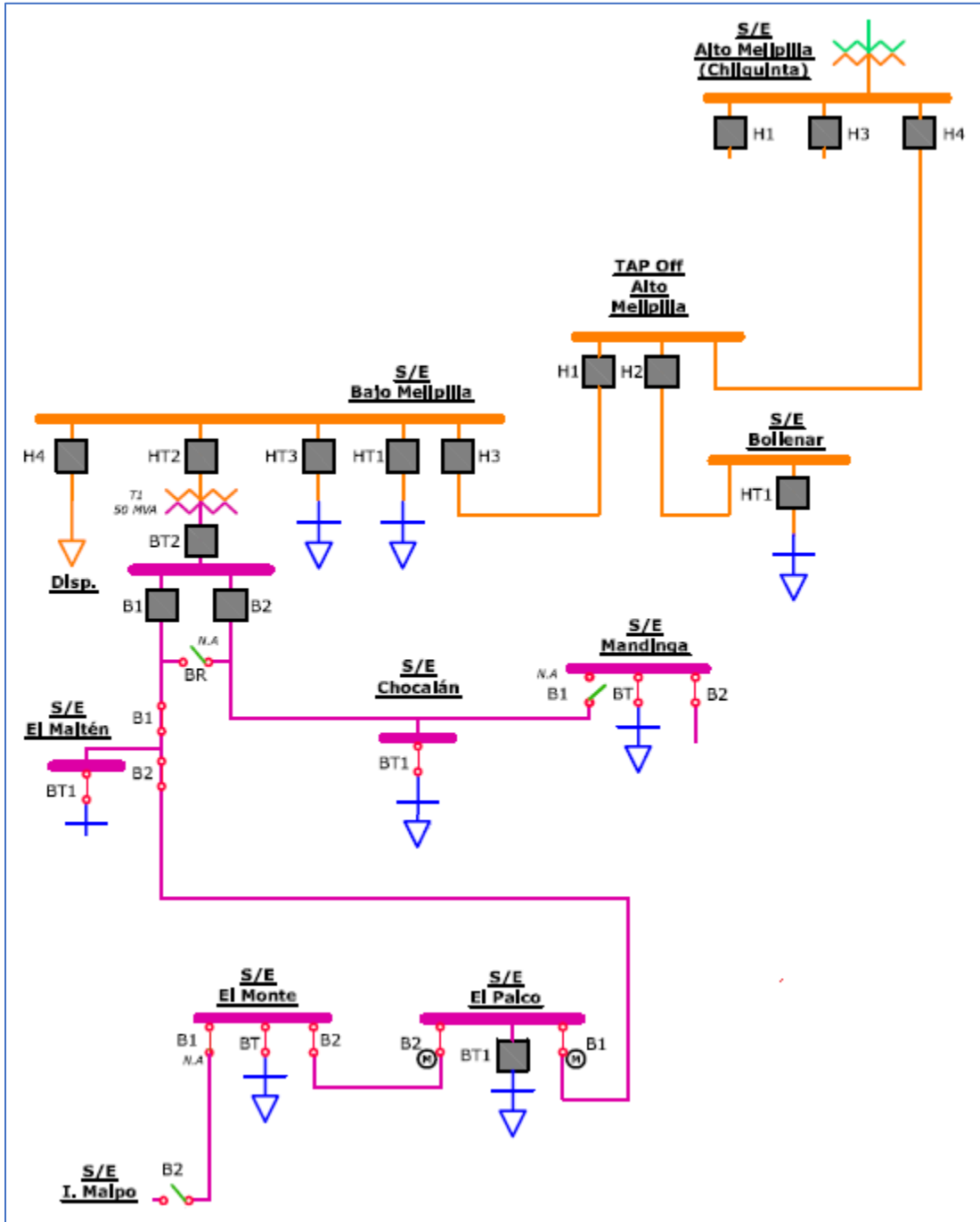


Figura 1: Diagrama Unilineal Zona afectada Sistema Alto Melipilla



<b>INFORME (s) QUINTO DÍA N°:</b> <b>IF 2022004484-2022004505</b>	<b>FECHA DE FALLA:</b> 12 de diciembre de 2022
<b>INSTALACIÓN (ES): PDS LT110 Alto Melipilla (Chilquinta) – Tap Alto Melipilla</b>	

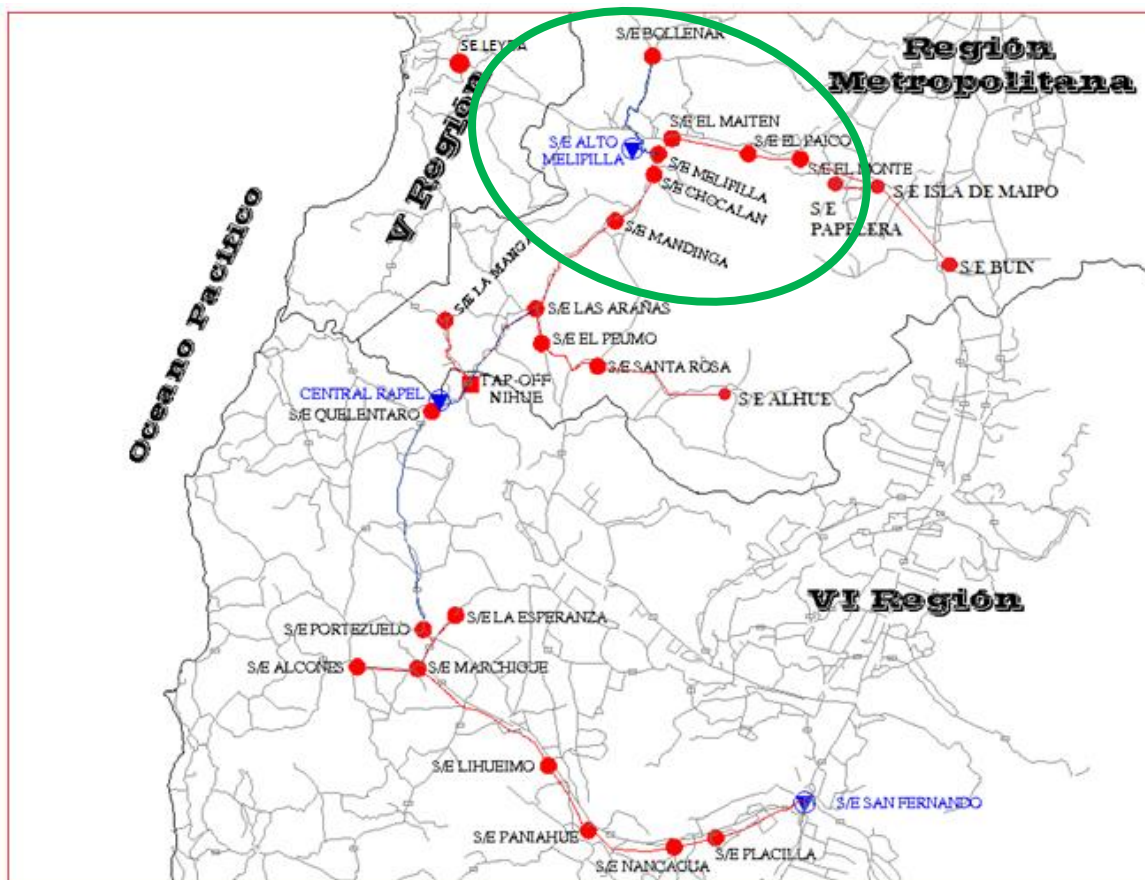


Figura 2: Plano Geográfico de Zona Afectada.

**4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.**

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

**INFORME DE FALLA**  
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

<b>INFORME (s) QUINTO DÍA N°:</b> <b>IF 2022004484-2022004505</b>	<b>FECHA DE FALLA:</b> 12 de diciembre de 2022
<b>INSTALACIÓN (ES): PDS LT110 Alto Melipilla (Chilquinta) – Tap Alto Melipilla</b>	

**5. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.**

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización	
<b>Bollenar</b>	T1	Mallarauco	<b>C1</b>	2,86	21:09	21:29	Se recupera el 100% de los consumos.
		San José	<b>C2</b>	4,23	21:09	21:29	Se recupera el 100% de los consumos.
		María Pinto	<b>C3</b>	7,70	21:09	21:29	Se recupera el 100% de los consumos.
		Chorombo	<b>C4</b>	3,42	21:09	21:29	Se recupera el 100% de los consumos.
<b>Bajo Melipilla</b>	T1	Puange	<b>C2</b>	3,89	21:09	21:26	Se recupera el 100% de los consumos.
		Mackenna	<b>C3</b>	3,90	21:09	21:26	Se recupera el 100% de los consumos.
		Huechún	<b>C5</b>	2,78	21:09	21:26	Se recupera el 100% de los consumos.
	T3	Barros	<b>C1</b>	3,35	21:09	21:26	Se recupera el 100% de los consumos.
		Industrial	<b>C4</b>	2,70	21:09	21:26	Se recupera el 100% de los consumos.
		Hidalgo	<b>C6</b>	0,00	21:09	21:26	Se recupera el 100% de los consumos.
<b>El Monte</b>	T1	Santa Cecilia	<b>C1</b>	3,24	21:09	21:26	Se recupera el 100% de los consumos.
		Naltagua	<b>C2</b>	2,05	21:09	21:26	Se recupera el 100% de los consumos.
		Tegualda	<b>C3</b>	2,43	21:09	21:26	Se recupera el 100% de los consumos.
		Santa Adriana	<b>C4</b>	0,00	21:09	21:26	
<b>El Paico</b>	T1	Nazario	<b>C1</b>	2,07	21:09	21:26	Se recupera el 100% de los consumos.

**INFORME DE FALLA**  
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

<b>INFORME (s) QUINTO DÍA N°:</b> <b>IF 2022004484-2022004505</b>	<b>FECHA DE FALLA:</b> 12 de diciembre de 2022
<b>INSTALACIÓN (ES): PDS LT110 Alto Melipilla (Chilquinta) – Tap Alto Melipilla</b>	

		Los Libertadores	<b>C2</b>	4,85	21:09	21:26	Se recupera el 100% de los consumos.
<b>El Maitén</b>	T1	Soinca	<b>C1</b>	0,00	21:09	21:26	
		Lumbreras	<b>C2</b>	2,03	21:09	21:26	Se recupera el 100% de los consumos.
		Pomaire	<b>C3</b>	2,93	21:09	21:26	Se recupera el 100% de los consumos.
		Chiñigüe	<b>C4</b>	1,59	21:09	21:26	Se recupera el 100% de los consumos.
<b>Chocalán</b>	T1	Pte. Marambio	<b>C1</b>	1,67	21:09	21:26	Se recupera el 100% de los consumos.
		Pabellón	<b>C2</b>	5,41	21:09	21:26	Se recupera el 100% de los consumos.
<b>Mandinga</b>	T1	Tantehue	<b>C1</b>	3,41	21:09	21:26	Se recupera el 100% de los consumos.
		San Manuel	<b>C2</b>	3,54	21:09	22:18	Se recupera el 100% de los consumos.
<b>Total</b>				<b>70,05</b>			

**Tabla desconexión y normalización de consumos**

**ENS: 22,70 MWH**

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004484-2022004505</b>	FECHA DE FALLA: 12 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES): PDS LT110 Alto Melipilla (Chilquinta) – Tap Alto Melipilla	

**6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.**

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Tap-Off Alto Melipilla	PDS en Barra Tap-Off Alto Melipilla afectando los consumos de S/E Bollenar, Bajo Melipilla, El Monte, El Paico, El Maitén, Chocalán y Mandinga.	21:09
Tap-Off Alto Melipilla	Abierto interruptor 52-89H2 Tap-Off Alto Melipilla.	21:19
Tap-Off Alto Melipilla	Abierto interruptor 52-89H1 Tap-Off Alto Melipilla	21:22
Alto Melipilla	Cerrado interruptor 52H4 S/E Alto Melipilla (Maniobra ejecutada por Chilquinta, se energiza en vacío LT 110Kv Alto Melipilla-Tap Off Alto Melipilla)	21:22
Mandinga	Orden de apertura interruptor 52CT1 S/E Mandinga, Equipo pierde estado por lo tanto, se procede a realizar apertura de interruptores de cabecera.	21:23
Mandinga	Abierto interruptor 52C2 Cto San Manuel S/E Mandinga, por informe de RC 2022000024	21:25
Mandinga	Orden de apertura (sin éxito) interruptor 52C1 Cto Tantehue S/E Mandinga.	21:25
Tap-Off Alto Melipilla	Cerrado interruptor 52-89H1 Tap-Off Alto Melipilla, Se recuperan los consumos de S/E El Monte, El Paico, El Maitén, Chocalán y Mandinga.	21:26
Tap-Off Alto Melipilla	Cerrado interruptor 52-89H2 Tap-Off Alto Melipilla, Se recuperan los consumos de S/E Bollenar.	21:29
<b>Microcorte por normalización de topología de S/E Mandinga.</b>		
Las Arañas	Abierto 52B2 S/E Las Arañas.	22:16
Mandinga	Abierto 52C1 Cto Tantehue S/E Mandinga (Local)	22:17
Mandinga	Abierto 89B1 S/E Mandinga.	22:17
Mandinga	Cerrado 89B2 S/E Mandinga.	22:17
Mandinga	Cerrado 52B2 S/E Las Arañas.	22:18
Mandinga	Cerrado 52C1 Cto Tantehue S/E Mandinga (SCADA)	22:18
Mandinga	Cerrado 52C2 Cto San Manuel S/E Mandinga	22:18
<b>TÉRMINO DE MANIOBRAS DE FALLA</b>		

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004484-2022004505</b>	FECHA DE FALLA: 12 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES): PDS LT110 Alto Melipilla (Chilquinta) – Tap Alto Melipilla	

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

No existen protecciones operadas en instalaciones de CGE Transmisión.

**8. ACCIONES CORRECTIVAS.**

No Aplica, falla en instalaciones de terceros.

**9. CONCLUSIONES.**

Correctamente no se registran protecciones operadas a causa de pérdida de suministro aguas arriba de instalaciones propiedad de CGE Transmisión.

**10. ANALISIS CONJUNTO.**

Siendo las 21:09 hrs. se produce la pérdida de suministro en Tap Alto Melipilla, debido a la operación de Interruptor 52H4 en SE Alto Melipilla, propiedad de Chilquinta.

Frente a este evento se coordinan COT de CGE Transmisión y Centro de Control de Chilquinta, informando este último que la operación se debe a la sobrecorriente por sobrecarga que se vio sometida Paño H4, descartándose una falla en las instalaciones aguas abajo de interruptor 52H4 en Alto Melipilla.

A las 21:22 hrs se realiza el cierre de interruptor 52H4 en Alto Melipilla, propiedad de Chilquinta, una vez abiertos los interruptores 52H1 y 52H2 en Tap Alto Melipilla propiedad de CGE Transmisión.

Posteriormente, a las 21:25 hrs se procede a realizar la apertura de interruptor 52C2 en SE Mandinga, debido a la apertura fallida por SCADA de interruptores 52C1 y 52CT1 en la misma subestación.

A continuación, a las 21:26 hrs se realiza el cierre de interruptor 52-89H1 en Tap Alto Melipilla recuperando los consumos en las subestaciones Bajo Melipilla, El Maitén, El Paico, El Monte, Chocalán y Mandinga (52C1).

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004484-2022004505</b>	FECHA DE FALLA: 12 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES): PDS LT110 Alto Melipilla (Chilquinta) – Tap Alto Melipilla	

Maniobra siguiente, a las 21:29 hrs se realiza el cierre de interruptor 52-89H2 en Tap Alto Melipilla recuperando los consumos en la subestación Bollenar.

Se debe indicar que SE Mandinga fue transferida hacia este punto de inyección (Alto Melipilla) el día 11-12-2022 a las 20:39 hrs, debido a la falla por incendios forestales a que se vio expuesta la LT110 Quelentaro – Las Arañas y por ende SE Las Arañas (IF 2022004472), instalación desde donde se conecta normalmente SE Mandinga.

Finalmente, entre las 22:16 y 22:18 hrs. se realiza el cambio de punto de conexión de SE Mandinga desde Paño B2 de SE Bajo Melipilla hacia Paño B2 de SE Las Arañas, recuperando el 100% de los consumos y normalizando su topología.

<b>INFORME (s) QUINTO DÍA N°:</b> <b>IF 2022004484-2022004505</b>	<b>FECHA DE FALLA:</b> 12 de diciembre de 2022
<b>INSTALACIÓN (ES): PDS LT110 Alto Melipilla (Chilquinta) – Tap Alto Melipilla</b>	

**11. ANEXO.**

**I. IF 2022004484-4505 ANEXO I - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.**

**ANEXO I  
INFORME DE FALLA**

**ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA**

<b>INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2022004484-2022004505</b>	<b>FECHA DE FALLA: 12 de diciembre de 2022</b>
<b>INSTALACIÓN (ES): PDS LT110 Alto Melipilla (Chilquinta) – Tap Alto Melipilla</b>	

12-12-2022	21:08:38	AMEL_H1_PS2-TTPP_AL_ST	CFN	ACTIVA	PS2 TTPP SIN TENSION
12-12-2022	21:18:58	AMEL_H2_PS1-79_OR_DESHAB		1	PS1-79 DESHABILITAR RECONEXION
12-12-2022	21:19:02	AMEL_H2_52H2_OR_ABRIR		1	52H2 ABRIR
12-12-2022	21:18:50	AMEL_H2_52H2_ST_ABI	COS	ABIERTO	52H2 ABIERTO
12-12-2022	21:22:03	AMEL_H1_PS1-79_OR_DESHAB		1	PS1-79 DESHABILITAR RECONEXION
12-12-2022	21:22:08	AMEL_H1_52H1_OR_ABRIR		1	52H1 ABRIR
12-12-2022	21:21:56	AMEL_H1_52H1_ST_ABI	COS	ABIERTO	52H1 ABIERTO
12-12-2022	21:22:30	AMEL_H1_PS2-TTPP_AL_ST	OK	NORMAL	PS2 TTPP SIN TENSION
12-12-2022	21:25:32	AMEL_H1_52H1_OR_CERRAR		1	52H1 CERRAR
12-12-2022	21:25:24	AMEL_H1_52H1_ST_CER	CFN	CERRADO	52H1 CERRADO
12-12-2022	21:29:09	AMEL_H2_52H2_OR_CERRAR		1	52H2 CERRAR
12-12-2022	21:29:02	AMEL_H2_52H2_ST_CER	CFN	CERRADO	52H2 CERRADO
12-12-2022	21:34:22	AMEL_H1_PS1-79_OR_HABILIT		1	PS1-79 HABILITAR RECONEXION
12-12-2022	21:34:31	AMEL_H2_PS1-79_OR_HABILIT		1	PS1-79 HABILITAR RECONEXION



# Informe de Falla

Empresa

**CHILQUINTA**

Código de identificación

**IF-TX-80**

Versión

1

**Operación Automática Línea 110 kV Alto Melipilla–Melipilla**

1. OBJETO .....	3
2. ANTECEDENTES GENERALES .....	3
2.1. Detalles de la instalación fallada .....	3
2.2. Resumen del evento .....	3
2.3. Descripción de la operación.....	4
2.4. Cronología de eventos. ....	4
2.5. Esquema topológico sistema afectado.....	5
2.6. Detalle de consumos afectados.....	5
3. EVENTOS SCADA .....	5
4. PROTECCIONES .....	6
4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones .....	6
4.2. Ajustes.....	6
4.3. Registros Oscilográficos (Hora UTC: ± 00.00) .....	7
4.4. Registros de eventos (Hora UTC: ± 00.00) .....	8
5. ANTECEDENTES RELEVANTES.....	9
5.1. Información Mantenimiento Subestaciones .....	9

## 1. OBJETO

Aportar la información solicitada por el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN), debido a una desconexión intempestiva o limitación en las instalaciones de Chilquinta Transmisión S.A., de acuerdo a lo exigido por el procedimiento DO "Informe de falla de los Coordinados".

## 2. ANTECEDENTES GENERALES

### 2.1. Detalles de la instalación fallada

Propietario Instalación Afectada:	Chilquinta Transmisión S.A.
RUT Propietario:	77.402.187-6
Representante legal Propietario:	Francisco Mualim Tietz
Dirección Propietario:	Av. Argentina N°1 piso 9, Valparaíso
Nombre Instalación:	Línea 110 kV Alto Melipilla-Melipilla
Tipo de Instalación:	Línea de Transmisión
Tensión de Línea:	110 kV
Segmento:	Transmisión Zonal (Tz)
Tipo de Elemento Fallado:	No aplica
Elemento o Equipo Fallado:	No aplica

### 2.2. Resumen del evento

Referencia Informe CEN	202200486
Fecha inicio:	12 de diciembre del 2022
Hora inicio:	21:08:37 hrs.
Fecha término:	12 de diciembre del 2022
Hora término:	21:22:29 hrs.
Duración:	13 minutos y 52 segundos
Equipos afectados:	Línea 110 kV Alto Melipilla-Melipilla
Consumo interrumpido:	79.8 MW ( Consumos de CGE)
Porcentaje de Desconexión	100%
Comuna donde se origina la falla:	Externa
Comuna afectadas por la falla:	Externa
Proposición causa de la falla	Externa
Fenómeno Físico	OPE6 (Falla en instalaciones de terceros)
Elemento	OPE6 (Falla en instalaciones de terceros)
Fenómeno Eléctrico	PR51 (Sobre corriente temporizada de fase)
Modo	13 (Opera según lo esperado)
Reiteración (SI/NO).	NO

N° de reiteración fenómeno físico	0
Cantidad de fallas	0
Ubicación urbana o rural (DS327, Título IX, Art. 25°)	Sin alimentadores asociados

### **2.3. Descripción de la operación.**

---

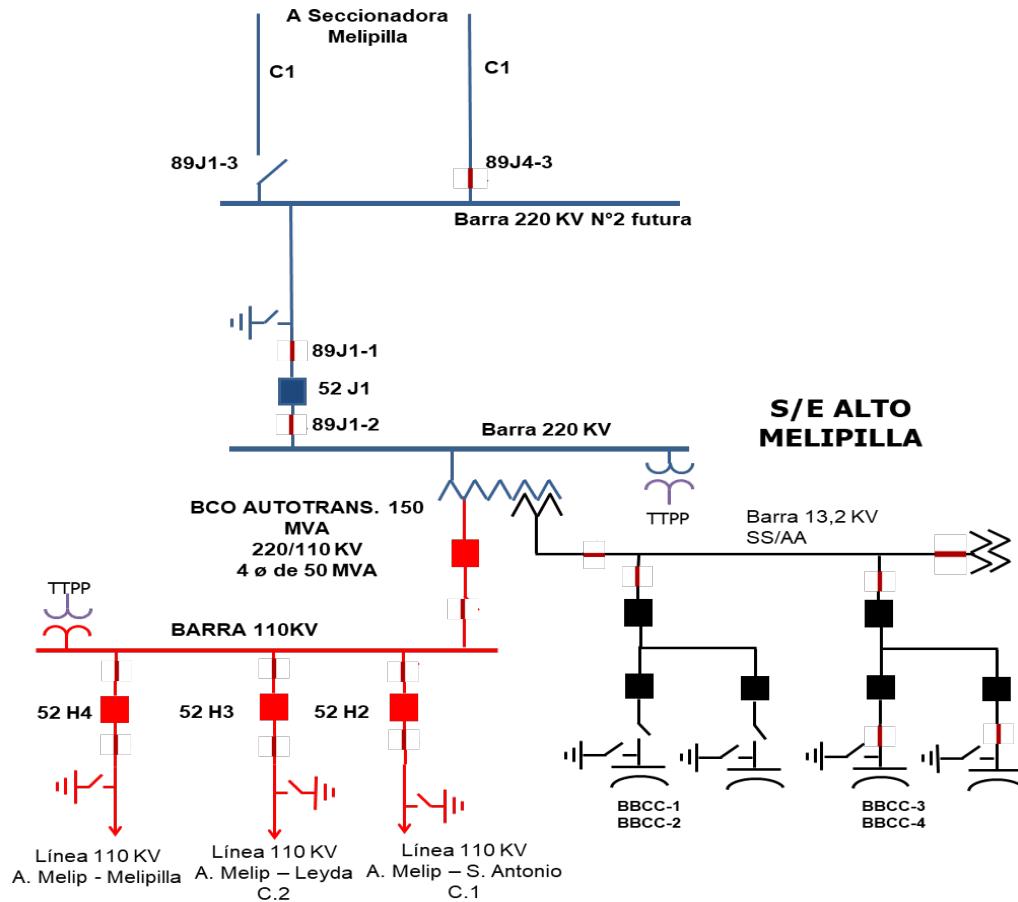
Operación automática de la línea de transmisión (LT) 110 kV Alto Melipilla-Melipilla

### **2.4. Cronología de eventos.**

---

- 21:08:37 hrs. Operación automática de la LT 110 kV Alto Melipilla-Melipilla, afectado los consumos de CGE.
- 21:11 hrs. Se informa al CEN y a CGE la operación de la LT 110 kV Alto Melipilla-Melipilla.
- 21:19 hrs. Se informa al CEN que la causa de falla fue sobrecarga, se solicita prueba de energización en vacío y posterior toma de carga.
- 21:20 hrs. CGE informa abierto interruptores H1 y H2 en S/E Tap Off Alto Melipilla, en condiciones de energizar en vacío.
- 21:22:29 hrs. S/E Alto Melipilla, energizada en vacío LT 110 kV Alto Melipilla-Melipilla.
- 21:23 hrs. Se autoriza a CGE a tomar carga. CGE informa que S/E Mandinga será transferida a S/E Las Arañas su condición normal, este esquema se encontraba alterado por incendios en Melipilla.

## 2.5. Esquema topológico sistema afectado.



## 2.6. Detalle de consumos afectados

LINEAS DE TRANSMISION AFECTADAS				
Instalación	Circuito	Hora desconexión	Hora recuperación	Duración
LT 110 kV Alto Melipilla-Melipilla	Circuito N°1	12-12-2022 21:08:37	12-12-2022 21:22:29	0:13:52

## 3. EVENTOS SCADA

Los eventos registrados por el sistema SCADA se encuentran en el archivo **Eventos SCADA.xls** adjunto a este informe.

## 4. PROTECCIONES

### 4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones

En base al análisis del registro oscilográfico obtenido del relé GE B30, asociado al paño H4, el cual corresponde a la línea 1x110 [kV] Alto Melipilla – Melipilla, en S/E Alto Melipilla, se puede concluir que la señal de trip es originada por la actuación de la función de sobre corriente de fase (51), la que superó su mínimo de operación ajustado. A continuación, se pueden observar las corrientes que produjeron la señal de disparo, las que se pueden apreciar en el archivo COMTRADE generado por el equipo de protección.

Corrientes de falla (R.M.S) S/E Alto Melipilla / Paño H4			
Ia (A)	Ib (A)	Ic (A)	In (A)
393	407	412	0

De acuerdo a los ajustes del equipo de protección y las magnitudes registradas, se verifica la correcta operación del relé GE B30 de la S/E Alto Melipilla.

### 4.2. Ajustes

Se adjunta al presente informe el Print-Out del equipo de protección asociado al evento.

### 4.3. Registros Oscilográficos (Hora UTC: ± 00.00)

En el presente apartado, se expone el registro oscilográfico con las señales analógicas y digitales más relevantes, sin embargo, se encuentra anexo el COMTRADE donde se pueden visualizar la totalidad de las señales.

- S/E Alto Melipilla, paño H4, relé GE B30:



**Nota:** Durante el proceso de extracción de los registros del relé GE B30 ubicado en el paño H4 de S/E Alto Melipilla, se observa que existe una ligera desviación en la estampa horaria la cual es corregida in situ.

#### 4.4. Registros de eventos (Hora UTC: ± 00.00)

---

- S/E Alto Melipilla, paño H4, relé GE B30:

Event Number	Date/Time	
4562	Dec 12 2022 18:48:29.146212	52H2-EMELECT Off
4561	Dec 12 2022 18:38:16.342083	51 OPERADO Off
4560	Dec 12 2022 18:38:16.342083	PARTIDA 50BF Off
4559	Dec 12 2022 18:38:16.342083	51/51N OPERA Off
4558	Dec 12 2022 18:38:16.342083	AL-51/51N Off
4557	Dec 12 2022 18:38:16.342083	TRIP2 52H4CH Off
4556	Dec 12 2022 18:38:16.342083	TRIP1 52H4CH Off
4555	Dec 12 2022 18:38:16.342083	Partida 50BF Off
4554	Dec 12 2022 18:38:16.342083	trip_52H4-CH Off
4553	Dec 12 2022 18:38:16.342083	PHASE TOC1 DPO C
4552	Dec 12 2022 18:38:16.342083	PHASE TOC1 DPO B
4551	Dec 12 2022 18:38:16.332076	PARTIDA 50BF On
4550	Dec 12 2022 18:38:16.332076	Partida 50BF On
4549	Dec 12 2022 18:38:16.328975	52H4-CHILQ Off
4548	Dec 12 2022 18:38:16.262025	USER FAULT RPT TRIG
4547	Dec 12 2022 18:38:16.252019	51 OPERADO On
4546	Dec 12 2022 18:38:16.252019	51/51N OPERA On
4545	Dec 12 2022 18:38:16.252019	AL-51/51N On
4544	Dec 12 2022 18:38:16.252019	TRIP2 52H4CH On
4543	Dec 12 2022 18:38:16.252019	TRIP1 52H4CH On
4542	Dec 12 2022 18:38:16.252019	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
4541	Dec 12 2022 18:38:16.252019	trip_52H4-CH On
4540	Dec 12 2022 18:38:16.252019	PHASE TOC1 OP C
4539	Dec 12 2022 18:10:44.061200	PHASE TOC1 PKP B
4538	Dec 12 2022 18:01:10.195259	PHASE TOC1 PKP C



## **5. ANTECEDENTES RELEVANTES**

### **5.1. Información Mantenimiento Subestaciones**

---

Sin antecedentes relevantes

HIST_TIMESTAMP	TEXT	CATEGORY	AREA	EXCDEF	LOCATION	EVENT	RTU_TIME	MS	BAD_RTU_TIME	ABNRM
12/12/2022 21:03:57d	Potencia Activa BCO.AUTOTR. 140.3 140.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	ME	0	12/12/2022 21:03:56d	516	0	1
12/12/2022 21:08:41d	Int.110kV AM-MELIP ABIERTO	ALARM1A	CQTSTC	S224	ME	0	12/12/2022 21:08:37d	611	0	1
12/12/2022 21:08:41d	Op.Rele S/C Fase B30 AM-ME ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	S224	ME	0	12/12/2022 21:08:37d	548	0	1
12/12/2022 21:08:41d	Op.Rele S/C Fase B30 AM-ME NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	S202	ME	1	12/12/2022 21:08:37d	637	0	0
12/12/2022 21:08:41d	Potencia Aparente BCO.AUTOTR.(172.2MVA) 64.0 145.0	SCADA-AL	CQTSTC	S211	ME	1	12/12/2022 21:08:40d	464	0	0
12/12/2022 21:08:41d	Potencia Aparente BCO.AUTOTR.(172.2MVA) 64.0 120.0	SCADA-AL	CQTSTC	S211	ME	1	12/12/2022 21:08:40d	464	0	0
12/12/2022 21:08:41d	Potencia Activa BCO.AUTOTR. 63.8 140.0	SCADA-AL	CQTSTC	S211	ME	1	12/12/2022 21:08:40d	464	0	0
12/12/2022 21:08:41d	Potencia Activa BCO.AUTOTR. 63.8 120.0	SCADA-AL	CQTSTC	S211	ME	1	12/12/2022 21:08:40d	464	0	0
12/12/2022 21:08:45d	ST ME Load ALIM_CGE OUT OF SERVICE	QKINDTPCHG	CQTSTC	QKLD0OS	ME	0	12/12/2022 21:08:45d	0	0	1
12/12/2022 21:08:45d	Corr. Fase BI A.MELIP-MELIPILLA(400A) 0.0 360.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	S211	ME	1	12/12/2022 21:08:44d	507	0	1
12/12/2022 21:08:45d	Corr. Fase BI A.MELIP-MELIPILLA(400A) 0.0 320.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	S211	ME	1	12/12/2022 21:08:44d	507	0	1
12/12/2022 21:08:45d	Corr. Fase BI A.MELIP-MELIPILLA(400A) 0.0 20.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	ME	0	12/12/2022 21:08:44d	507	0	1
12/12/2022 21:08:45d	Corr. Fase BI A.MELIP-MELIPILLA(400A) 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	ME	0	12/12/2022 21:08:44d	507	0	1
12/12/2022 21:08:45d	Potencia Activa A.MELIP-MELIPILLA -0.0 68.6	SCADA-AL	CQTSTC	S211	ME	1	12/12/2022 21:08:44d	507	0	0
12/12/2022 21:08:45d	Potencia Activa A.MELIP-MELIPILLA -0.0 61.0	SCADA-AL	CQTSTC	S211	ME	1	12/12/2022 21:08:44d	507	0	0
12/12/2022 21:08:45d	Corr. Promedio A.MELIP-MELIPILLA(400A) 0.0 360.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	S211	ME	1	12/12/2022 21:08:44d	507	0	1
12/12/2022 21:08:45d	Corr. Promedio A.MELIP-MELIPILLA(400A) 0.0 320.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	S211	ME	1	12/12/2022 21:08:44d	507	0	1
12/12/2022 21:08:45d	Corr. Promedio A.MELIP-MELIPILLA(400A) 0.0 20.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	ME	0	12/12/2022 21:08:44d	507	0	1
12/12/2022 21:08:45d	Corr. Promedio A.MELIP-MELIPILLA(400A) 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	ME	0	12/12/2022 21:08:44d	507	0	1
12/12/2022 21:08:45d	Corr. Fase Az A.MELIP-MELIPILLA(400A) 0.0 360.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	S211	ME	1	12/12/2022 21:08:44d	507	0	1
12/12/2022 21:08:45d	Corr. Fase Az A.MELIP-MELIPILLA(400A) 0.0 320.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	S211	ME	1	12/12/2022 21:08:44d	507	0	1
12/12/2022 21:08:45d	Corr. Fase Az A.MELIP-MELIPILLA(400A) 0.0 20.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	ME	0	12/12/2022 21:08:44d	507	0	1
12/12/2022 21:08:45d	Corr. Fase Az A.MELIP-MELIPILLA(400A) 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	ME	0	12/12/2022 21:08:44d	507	0	1
12/12/2022 21:08:45d	Corr. Fase Ro A.MELIP-MELIPILLA(400A) 0.0 360.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	S211	ME	1	12/12/2022 21:08:44d	507	0	1
12/12/2022 21:08:45d	Corr. Fase Ro A.MELIP-MELIPILLA(400A) 0.0 320.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	S211	ME	1	12/12/2022 21:08:44d	507	0	1
12/12/2022 21:08:45d	Corr. Fase Ro A.MELIP-MELIPILLA(400A) 0.0 20.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	ME	0	12/12/2022 21:08:44d	507	0	1
12/12/2022 21:08:45d	Corr. Fase Ro A.MELIP-MELIPILLA(400A) 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	ME	0	12/12/2022 21:08:44d	507	0	1
12/12/2022 21:08:45d	P. Aparente A.MELIP-MELIPILLA(76.2MVA) -0.0 68.6 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	S211	ME	1	12/12/2022 21:08:44d	507	0	1
12/12/2022 21:08:45d	P. Aparente A.MELIP-MELIPILLA(76.2MVA) -0.0 61.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	S211	ME	1	12/12/2022 21:08:44d	507	0	1
12/12/2022 21:08:45d	P. Aparente A.MELIP-MELIPILLA(76.2MVA) -0.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	ME	0	12/12/2022 21:08:44d	507	0	1
12/12/2022 21:08:45d	P. Aparente A.MELIP-MELIPILLA(76.2MVA) -0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	ME	0	12/12/2022 21:08:44d	507	0	1
12/12/2022 21:08:45d	Voltaje C-A A.MELIP-LEYDA 2 118.1 116.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	ME	0	12/12/2022 21:08:44d	507	0	1
12/12/2022 21:08:45d	Voltaje C-A A.MELIP-LEYDA 2 118.1 117.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	ME	0	12/12/2022 21:08:44d	507	0	1
12/12/2022 21:08:45d	Voltaje Promedio A.MELIP-LEYDA 2 118.3 116.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	ME	0	12/12/2022 21:08:44d	507	0	1
12/12/2022 21:08:45d	Voltaje Promedio A.MELIP-LEYDA 2 118.3 117.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	ME	0	12/12/2022 21:08:44d	507	0	1
12/12/2022 21:08:45d	Voltaje B-C A.MELIP-LEYDA 2 118.5 116.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	ME	0	12/12/2022 21:08:44d	507	0	1
12/12/2022 21:08:45d	Voltaje B-C A.MELIP-LEYDA 2 118.5 117.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	ME	0	12/12/2022 21:08:44d	507	0	1
12/12/2022 21:08:45d	Voltaje B-C L.A.MELIP-S.ANT.1 118.6 116.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	ME	0	12/12/2022 21:08:44d	507	0	1
12/12/2022 21:08:45d	Voltaje B-C L.A.MELIP-S.ANT.1 118.6 117.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	ME	0	12/12/2022 21:08:44d	507	0	1
12/12/2022 21:08:45d	Voltaje Promedio L.A.MELIP-S.ANT.1 118.5 116.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	ME	0	12/12/2022 21:08:44d	507	0	1
12/12/2022 21:08:45d	Voltaje Promedio L.A.MELIP-S.ANT.1 118.5 117.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	ME	0	12/12/2022 21:08:44d	507	0	1
12/12/2022 21:08:45d	Voltaje C-A L.A.MELIP-S.ANT.1 118.3 116.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	ME	0	12/12/2022 21:08:44d	507	0	1
12/12/2022 21:08:45d	Voltaje C-A L.A.MELIP-S.ANT.1 118.3 117.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	ME	0	12/12/2022 21:08:44d	507	0	1
12/12/2022 21:14:21d	Control SCADA Subir/Bajar CTBC AUTOTR. ALARMA	ALARM5A	CQTSTC	S202	ME	1	12/12/2022 21:14:21d	0	0	0
12/12/2022 21:14:53d	Voltaje C-A A.MELIP-LEYDA 2 115.7 117.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	S211	ME	1	12/12/2022 21:14:52d	553	0	1
12/12/2022 21:14:53d	Voltaje Promedio A.MELIP-LEYDA 2 116.1 117.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	S211	ME	1	12/12/2022 21:14:52d	553	0	1
12/12/2022 21:14:57d	Voltaje B-C L.A.MELIP-S.ANT.1 116.2 117.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	S211	ME	1	12/12/2022 21:14:56d	602	0	1
12/12/2022 21:14:57d	Voltaje Promedio L.A.MELIP-S.ANT.1 116.0 117.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	S211	ME	1	12/12/2022 21:14:56d	602	0	1
12/12/2022 21:14:57d	Voltaje C-A L.A.MELIP-S.ANT.1 115.8 117.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	S211	ME	1	12/12/2022 21:14:56d	602	0	1
12/12/2022 21:15:05d	Voltaje B-C A.MELIP-LEYDA 2 116.1 117.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	S211	ME	1	12/12/2022 21:15:04d	584	0	1
12/12/2022 21:15:13d	Voltaje C-A A.MELIP-LEYDA 2 114.4 116.0	SCADA-AL	CQTSTC	S211	ME	1	12/12/2022 21:15:12d	582	0	0
12/12/2022 21:15:13d	Voltaje Promedio A.MELIP-LEYDA 2 114.6 116.0	SCADA-AL	CQTSTC	S211	ME	1	12/12/2022 21:15:12d	582	0	0
12/12/2022 21:15:13d	Voltaje B-C A.MELIP-LEYDA 2 114.8 116.0	SCADA-AL	CQTSTC	S211	ME	1	12/12/2022 21:15:12d	582	0	0
12/12/2022 21:15:13d	Voltaje B-C L.A.MELIP-S.ANT.1 114.9 116.0	SCADA-AL	CQTSTC	S211	ME	1	12/12/2022 21:15:12d	582	0	0

HIST_TIMESTAMP	TEXT	CATEGORY	AREA	EXCDEF	LOCATION	EVENT	RTU_TIME	MS	BAD_RTU_TIME	ABNRM
12/12/2022 21:15:13d	Voltaje Promedio L.A.MELIP-S.ANT.1 114.7 116.0	SCADA-AL	CQTSTC	S211	ME	1	12/12/2022 21:15:12d	582	0	0
12/12/2022 21:15:13d	Voltaje C-A L.A.MELIP-S.ANT.1 114.5 116.0	SCADA-AL	CQTSTC	S211	ME	1	12/12/2022 21:15:12d	582	0	0
12/12/2022 21:22:39d	ME.IN110.IN_MP_C1.AC.CERRAR TIMEOUT by JROBLESC	CONTROL	CQTSTC	CLA001	ME	0	12/12/2022 21:22:39d	0	0	0
12/12/2022 21:22:45d	Int.110kV AM-MELIP CERRADO	ALARM1A	CQTSTC	S202	ME	1	12/12/2022 21:22:29d	775	0	0
12/12/2022 21:22:53d	ST ME Load ALIM_CGE IN SERVICE	QKINDTPCHG	CQTSTC	QKLDIS	ME	0	12/12/2022 21:22:53d	0	0	0
12/12/2022 21:25:29d	Corr. Fase BI A.MELIP-MELIPILLA(400A) 243.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	ME	1	12/12/2022 21:25:28d	577	0	0
12/12/2022 21:25:29d	Corr. Fase BI A.MELIP-MELIPILLA(400A) 243.0 20.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	ME	1	12/12/2022 21:25:28d	577	0	0
12/12/2022 21:25:29d	Corr. Promedio A.MELIP-MELIPILLA(400A) 226.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	ME	1	12/12/2022 21:25:28d	577	0	0
12/12/2022 21:25:29d	Corr. Promedio A.MELIP-MELIPILLA(400A) 226.0 20.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	ME	1	12/12/2022 21:25:28d	577	0	0
12/12/2022 21:25:29d	Corr. Fase Az A.MELIP-MELIPILLA(400A) 240.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	ME	1	12/12/2022 21:25:28d	577	0	0
12/12/2022 21:25:29d	Corr. Fase Az A.MELIP-MELIPILLA(400A) 240.0 20.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	ME	1	12/12/2022 21:25:28d	577	0	0
12/12/2022 21:25:29d	Corr. Fase Ro A.MELIP-MELIPILLA(400A) 196.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	ME	1	12/12/2022 21:25:28d	577	0	0
12/12/2022 21:25:29d	Corr. Fase Ro A.MELIP-MELIPILLA(400A) 196.0 20.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	ME	1	12/12/2022 21:25:28d	577	0	0
12/12/2022 21:25:29d	P. Aparente A.MELIP-MELIPILLA(76.2MVA) 43.5 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	ME	1	12/12/2022 21:25:28d	577	0	0
12/12/2022 21:25:29d	P. Aparente A.MELIP-MELIPILLA(76.2MVA) 43.5 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	ME	1	12/12/2022 21:25:28d	577	0	0
12/12/2022 21:29:05d	Corr. Fase Az A.MELIP-MELIPILLA(400A) 321.0 320.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	ME	0	12/12/2022 21:29:04d	491	0	1
12/12/2022 21:29:05d	Potencia Aparente BCO.AUTOTR.(172.2MVA) 123.0 120.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	ME	0	12/12/2022 21:29:04d	491	0	1
12/12/2022 21:29:09d	Potencia Activa BCO.AUTOTR. 120.4 120.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	ME	0	12/12/2022 21:29:08d	645	0	1
12/12/2022 21:30:09d	Corr. Fase BI A.MELIP-MELIPILLA(400A) 321.0 320.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	ME	0	12/12/2022 21:30:08d	588	0	1
12/12/2022 21:30:29d	P. Aparente A.MELIP-MELIPILLA(76.2MVA) 61.3 61.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	ME	0	12/12/2022 21:30:28d	604	0	1
12/12/2022 21:30:45d	Corr. Promedio A.MELIP-MELIPILLA(400A) 321.0 320.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	ME	0	12/12/2022 21:30:44d	567	0	1
12/12/2022 21:32:37d	Potencia Activa A.MELIP-MELIPILLA 61.2 61.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	ME	0	12/12/2022 21:32:36d	570	0	1
12/12/2022 21:47:26d	Control SCADA Subir/Bajar CTBC AUTOTR. NORMAL	ALARM5A	CQTSTC	S202	ME	1	12/12/2022 21:47:26d	0	0	0

**B30 MELIPILLA-MELIPILLA.URS**

C:\USERS\ADMINISTRATOR\DESKTOP\01\_ANTECEDENTES\B30 MELIPILLA-MELIPILLA\

**DEVICE DEFINITION**

**DEVICES**

**ORDER CODE: B30-G00-HCH-F8F-H6B-L8H-N6B-SXX-UXX-WXX**

**VERSION: 4.6X**

**DESCRIPTION: (NONE)**

**TEXT COLOR**

**ASSOCIATED DEVICE: (NONE)**

**PRODUCT SETUP**

DISPLAY PROPERTIES

Flash Message Time	10.0 s
Default Message Timeout	60 s
Default Message Intensity (VFD Only)	25 %
Screen Saver Feature (LCD Only)	Disabled
Screen Saver Wait Time (LCD Only)	1 min
Current Cutoff Level	0.005 pu
Voltage Cutoff Level	1.0 V

CLEAR RELAY RECORDS

Clear User Reports	OFF
Clear Event Records	OFF
Clear Oscillography	OFF
Reset Unauth Access	OFF

**COMMUNICATIONS**

SERIAL PORTS

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

NETWORK

IP Address	172.17.4.110
IP Subnet Mask	255.255.255.0
Gateway IP Address	172.17.4.10
Ethernet Operation Mode	Full-Duplex

MODBUS PROTOCOL

Modbus Slave Address	254
Modbus TCP Port Number	502

DNP

DNP Port	NETWORK
DNP Address	254
DNP Client Address 1	10.47.14.201
DNP Client Address 2	10.20.14.201
DNP Client Address 3	192.0.60.250
DNP Client Address 4	0.0.0.0
DNP Client Address 5	0.0.0.0
DNP TCP/UDP Port Number	20000
DNP Unsol Resp Function	Enabled
DNP Unsol Resp Timeout	5 s
DNP Unsol Resp Max Retries	10
DNP Unsol Resp Dest Addr	1000
DNP User Map Function	Disabled
Number of Sources In Analog List	3
DNP Current Scale Factor	1
DNP Voltage Scale Factor	1
DNP Power Scale Factor	1
DNP Energy Scale Factor	1
DNP Other Scale Factor	1
DNP Current Default Deadband	10
DNP Voltage Default Deadband	100
DNP Power Default Deadband	10000
DNP Energy Default Deadband	30000
DNP Other Default Deadband	30000
DNP Time Sync IIN Period	1440 min
DNP Message Fragment Size	240
DNP Number of Paired Controls	0
DNP Object 1 Default Variation	2
DNP Object 2 Default Variation	2
DNP Object 30 Default Variation	5
DNP Object 20 Default Variation	1
DNP Object 21 Default Variation	1
DNP Object 22 Default Variation	1
DNP Object 23 Default Variation	1
DNP Object 32 Default Variation	7

**B30 MELIPILLA-MELIPILLA.URS**

C:\USERS\ADMINISTRATOR\DESKTOP\01\_ANTECEDENTES\B30 MELIPILLA-MELIPILLA\

**DEVICE DEFINITION**

**DEVICES**

**ORDER CODE: B30-G00-HCH-F8F-H6B-L8H-N6B-SXX-UXX-WXX**

**VERSION: 4.6X**

**DESCRIPTION: (NONE)**

**TEXT COLOR**

**ASSOCIATED DEVICE: (NONE)**

DNP BINARY INPUTS

DNP Binary Input Block 1	Virtual Outs 1-16
DNP Binary Input Block 2	Virtual Outs 17-32
DNP Binary Input Block 3	Virtual Outs 33-48
DNP Binary Input Block 4	Virtual Outs 49-64
DNP Binary Input Block 5	Contact Ins 1-16
DNP Binary Input Block 6	Not Used
DNP Binary Input Block 7	Not Used
DNP Binary Input Block 8	Not Used
DNP Binary Input Block 9	Not Used
DNP Binary Input Block 10	Not Used
DNP Binary Input Block 11	Not Used
DNP Binary Input Block 12	Not Used
DNP Binary Input Block 13	Not Used
DNP Binary Input Block 14	Not Used
DNP Binary Input Block 15	Not Used
DNP Binary Input Block 16	Not Used
DNP Binary Input Block 17	Not Used
DNP Binary Input Block 18	Not Used
DNP Binary Input Block 19	Not Used
DNP Binary Input Block 20	Not Used
DNP Binary Input Block 21	Not Used
DNP Binary Input Block 22	Not Used
DNP Binary Input Block 23	Not Used
DNP Binary Input Block 24	Not Used
DNP Binary Input Block 25	Not Used
DNP Binary Input Block 26	Not Used
DNP Binary Input Block 27	Not Used
DNP Binary Input Block 28	Not Used
DNP Binary Input Block 29	Not Used
DNP Binary Input Block 30	Not Used
DNP Binary Input Block 31	Not Used
DNP Binary Input Block 32	Not Used
DNP Binary Input Block 33	Not Used
DNP Binary Input Block 34	Not Used
DNP Binary Input Block 35	Not Used
DNP Binary Input Block 36	Not Used
DNP Binary Input Block 37	Not Used
DNP Binary Input Block 38	Not Used
DNP Binary Input Block 39	Not Used
DNP Binary Input Block 40	Not Used
DNP Binary Input Block 41	Not Used
DNP Binary Input Block 42	Not Used
DNP Binary Input Block 43	Not Used
DNP Binary Input Block 44	Not Used
DNP Binary Input Block 45	Not Used
DNP Binary Input Block 46	Not Used
DNP Binary Input Block 47	Not Used
DNP Binary Input Block 48	Not Used
DNP Binary Input Block 49	Not Used
DNP Binary Input Block 50	Not Used
DNP Binary Input Block 51	Not Used
DNP Binary Input Block 52	Not Used
DNP Binary Input Block 53	Not Used
DNP Binary Input Block 54	Not Used
DNP Binary Input Block 55	Not Used
DNP Binary Input Block 56	Not Used
DNP Binary Input Block 57	Not Used
DNP Binary Input Block 58	Not Used

HTTP

HTTP TCP Port Number	80
----------------------	----

TFTP

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

**B30 MELIPILLA-MELIPILLA.URS**

C:\USERS\ADMINISTRATOR\DESKTOP\01\_ANTECEDENTES\B30 MELIPILLA-MELIPILLA\

**DEVICE DEFINITION**

**DEVICES**

**ORDER CODE: B30-G00-HCH-F8F-H6B-L8H-N6B-SXX-UXX-WXX**

**VERSION: 4.6X**

**DESCRIPTION: (NONE)**

**TEXT COLOR**

**ASSOCIATED DEVICE: (NONE)**

IEC 60870-5-104 (continued from last page)

Function	Disabled
IEC TCP Port Number	2404
IEC Client Address 1	0. 0. 0. 0
IEC Client Address 2	0. 0. 0. 0
IEC Client Address 3	0. 0. 0. 0
IEC Client Address 4	0. 0. 0. 0
IEC Client Address 5	0. 0. 0. 0
IEC Common Address of ASDU	0
IEC Cyclic Data Period	60 s
Number of Sources in MNENC1 List	1
IEC Current Default Threshold	30000
IEC Voltage Default Threshold	30000
IEC Power Default Threshold	30000
IEC Energy Default Threshold	30000
IEC Other Default Threshold	30000

SNTP

Function	Disabled
Server IP Address	0. 0. 0. 0
UDP Port Number	123

MODBUS USER MAP

Address 1	5376
Address 2	5377
Address 3	5378
Address 4	5379
Address 5	5380
Address 6	5381
Address 7	5416
Address 8	5417
Address 9	5418
Address 10	5419
Address 11	5420
Address 12	5421
Address 13	2304
Address 14	2305
Address 15	2306
Address 16	2307
Address 17	0
Address 18	0
Address 19	0
Address 20	0
Address 21	13312
Address 22	13313
Address 23	13504
Address 24	13505
Address 25	13506
Address 26	13507
Address 27	13508
Address 28	13509
Address 29	13510
Address 30	13511
Address 31	13512
Address 32	13513
Address 33	13514
Address 34	13515
Address 35	13516
Address 36	13517
Address 37	13518
Address 38	13519
Address 39	13520
Address 40	13521
Address 41	13522
Address 42	13523
Address 43	13524
Address 44	13525
Address 45	13526
Address 46	13527

**B30 MELIPILLA-MELIPILLA.URS**

C:\USERS\ADMINISTRATOR\DESKTOP\01\_ANTECEDENTES\B30 MELIPILLA-MELIPILLA\

**DEVICE DEFINITION**

**DEVICES**

**ORDER CODE: B30-G00-HCH-F8F-H6B-L8H-N6B-SXX-UXX-WXX**

**VERSION: 4.6X**

**DESCRIPTION: (NONE)**

**TEXT COLOR**

**ASSOCIATED DEVICE: (NONE)**

---

MODBUS USER MAP (continued from last page)

Address 47	13528
Address 48	13529
Address 49	13530
Address 50	13531
Address 51	13532
Address 52	13533
Address 53	13534
Address 54	13535
Address 55	6677
Address 56	6678
Address 57	6680
Address 58	6681
Address 59	6683
Address 60	6684
Address 61	6688
Address 62	6689
Address 63	6152
Address 64	6153
Address 65	6155
Address 66	6156
Address 67	6158
Address 68	6159
Address 69	7168
Address 70	7169
Address 71	7176
Address 72	7177
Address 73	7192
Address 74	0
Address 75	6741
Address 76	6742
Address 77	6744
Address 78	6745
Address 79	6747
Address 80	6748
Address 81	6752
Address 82	6753
Address 83	6216
Address 84	6217
Address 85	6219
Address 86	6220
Address 87	6222
Address 88	6223
Address 89	7200
Address 90	7201
Address 91	7208
Address 92	7209
Address 93	7224
Address 94	0
Address 95	6805
Address 96	6806
Address 97	6808
Address 98	6809
Address 99	6811
Address 100	6812
Address 101	6816
Address 102	6817
Address 103	6280
Address 104	6281
Address 105	6283
Address 106	6284
Address 107	6286
Address 108	6287
Address 109	7232
Address 110	7233
Address 111	7240
Address 112	7241
Address 113	7256
Address 114	0

**B30 MELIPILLA-MELIPILLA.URS**

C:\USERS\ADMINISTRATOR\DESKTOP\01\_ANTECEDENTES\B30 MELIPILLA-MELIPILLA\

**DEVICE DEFINITION**

**DEVICES**

**ORDER CODE: B30-G00-HCH-F8F-H6B-L8H-N6B-SXX-UXX-WXX**

**VERSION: 4.6X**

**DESCRIPTION: (NONE)**

**TEXT COLOR**

**ASSOCIATED DEVICE: (NONE)**

---

MODBUS USER MAP (continued from last page)

Address 115	6869
Address 116	6870
Address 117	6872
Address 118	6873
Address 119	6875
Address 120	6876
Address 121	6880
Address 122	6881
Address 123	6344
Address 124	6345
Address 125	6347
Address 126	6348
Address 127	6350
Address 128	6351
Address 129	7264
Address 130	7265
Address 131	7272
Address 132	7273
Address 133	7288
Address 134	0
Address 135	6933
Address 136	6934
Address 137	6936
Address 138	6937
Address 139	6939
Address 140	6940
Address 141	6944
Address 142	6945
Address 143	6408
Address 144	6409
Address 145	6411
Address 146	6412
Address 147	6414
Address 148	6415
Address 149	7296
Address 150	7297
Address 151	7304
Address 152	7305
Address 153	7320
Address 154	0
Address 155	7552
Address 156	0
Address 157	45584
Address 158	0
Address 159	0
Address 160	0
Address 161	0
Address 162	0
Address 163	0
Address 164	0
Address 165	0
Address 166	0
Address 167	0
Address 168	0
Address 169	0
Address 170	0
Address 171	0
Address 172	0
Address 173	0
Address 174	0
Address 175	0
Address 176	0
Address 177	0
Address 178	0
Address 179	0
Address 180	0
Address 181	0
Address 182	0



**B30 MELIPILLA-MELIPILLA.URS**

C:\USERS\ADMINISTRATOR\DESKTOP\01\_ANTECEDENTES\B30 MELIPILLA-MELIPILLA\

**DEVICE DEFINITION**

**DEVICES**

**ORDER CODE: B30-G00-HCH-F8F-H6B-L8H-N6B-SXX-UXX-WXX**

**VERSION: 4.6X**

**DESCRIPTION: (NONE)**

**TEXT COLOR**

**ASSOCIATED DEVICE: (NONE)**

---

MODBUS USER MAP (continued from last page)

Address 183	0
Address 184	0
Address 185	0
Address 186	0
Address 187	0
Address 188	0
Address 189	6172
Address 190	0
Address 191	0
Address 192	0
Address 193	6694
Address 194	0
Address 195	6236
Address 196	0
Address 197	0
Address 198	0
Address 199	6758
Address 200	0
Address 201	6300
Address 202	0
Address 203	0
Address 204	0
Address 205	6822
Address 206	0
Address 207	6364
Address 208	0
Address 209	0
Address 210	0
Address 211	6886
Address 212	0
Address 213	6428
Address 214	0
Address 215	0
Address 216	0
Address 217	6950
Address 218	0
Address 219	6492
Address 220	0
Address 221	0
Address 222	0
Address 223	7014
Address 224	0
Address 225	0
Address 226	0
Address 227	0
Address 228	0
Address 229	0
Address 230	0
Address 231	0
Address 232	0
Address 233	0
Address 234	0
Address 235	0
Address 236	0
Address 237	0
Address 238	0
Address 239	0
Address 240	0
Address 241	0
Address 242	0
Address 243	0
Address 244	0
Address 245	0
Address 246	0
Address 247	0
Address 248	0
Address 249	0
Address 250	0

B30 MELIPILLA-MELIPILLA.URS

C:\USERS\ADMINISTRATOR\DESKTOP\01\_ANTECEDENTES\B30 MELIPILLA-MELIPILLA\

DEVICE DEFINITION

DEVICES

ORDER CODE: B30-G00-HCH-F8F-H6B-L8H-N6B-SXX-UXX-WXX

VERSION: 4.6X

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

MODBUS USER MAP (continued from last page)

Address 251	0
Address 252	0
Address 253	0
Address 254	0
Address 255	0
Address 256	0

REAL TIME CLOCK

IRIG-B Signal Type	None
Real Time Clock Events	Disabled

USER-PROGRAMMABLE FAULT REPORT

FAULT REPORT 1: Function	Enabled
FAULT REPORT 1: Prefault Trigger	PHASE TOC1 PKP
FAULT REPORT 1: Fault Trigger	trip_52H4-CH On (VO1)
FAULT REPORT 1: Analog Channel 1	SRC1 Ia RMS
FAULT REPORT 1: Analog Channel 2	SRC1 Ib RMS
FAULT REPORT 1: Analog Channel 3	SRC1 Ic RMS
FAULT REPORT 1: Analog Channel 4	SRC1 In RMS
FAULT REPORT 1: Analog Channel 5	SRC2 Ia RMS
FAULT REPORT 1: Analog Channel 6	SRC2 Ib RMS
FAULT REPORT 1: Analog Channel 7	SRC2 Ic RMS
FAULT REPORT 1: Analog Channel 8	SRC2 In RMS
FAULT REPORT 1: Analog Channel 9	SRC3 Ia RMS
FAULT REPORT 1: Analog Channel 10	SRC3 Ib RMS
FAULT REPORT 1: Analog Channel 11	SRC3 Ic RMS
FAULT REPORT 1: Analog Channel 12	SRC3 In RMS
FAULT REPORT 1: Analog Channel 13	SRC1 Vag RMS
FAULT REPORT 1: Analog Channel 14	SRC1 Vbg RMS
FAULT REPORT 1: Analog Channel 15	SRC1 Vcg RMS
FAULT REPORT 1: Analog Channel 16	SRC1 Vab RMS
FAULT REPORT 1: Analog Channel 17	SRC1 Vbc RMS
FAULT REPORT 1: Analog Channel 18	SRC1 Vca RMS
FAULT REPORT 1: Analog Channel 19	SRC1 Frequency
FAULT REPORT 1: Analog Channel 20	SRC1 I_1 Mag
FAULT REPORT 1: Analog Channel 21	SRC2 I_1 Mag
FAULT REPORT 1: Analog Channel 22	SRC3 I_1 Mag
FAULT REPORT 1: Analog Channel 23	SRC1 I_2 Mag
FAULT REPORT 1: Analog Channel 24	SRC2 I_2 Mag
FAULT REPORT 1: Analog Channel 25	SRC3 I_2 Mag
FAULT REPORT 1: Analog Channel 26	Bus 1 Diff A Mag
FAULT REPORT 1: Analog Channel 27	Bus 1 Diff B Mag
FAULT REPORT 1: Analog Channel 28	Bus 1 Diff C Mag
FAULT REPORT 1: Analog Channel 29	Bus 1 Rest A Mag
FAULT REPORT 1: Analog Channel 30	Bus 1 Rest B Mag
FAULT REPORT 1: Analog Channel 31	Bus 1 Rest C Mag
FAULT REPORT 1: Analog Channel 32	OFF
FAULT REPORT 2: Function	Disabled
FAULT REPORT 2: Prefault Trigger	OFF
FAULT REPORT 2: Fault Trigger	OFF
FAULT REPORT 2: Analog Channel 1	OFF
FAULT REPORT 2: Analog Channel 2	OFF
FAULT REPORT 2: Analog Channel 3	OFF
FAULT REPORT 2: Analog Channel 4	OFF
FAULT REPORT 2: Analog Channel 5	OFF
FAULT REPORT 2: Analog Channel 6	OFF
FAULT REPORT 2: Analog Channel 7	OFF
FAULT REPORT 2: Analog Channel 8	OFF
FAULT REPORT 2: Analog Channel 9	OFF
FAULT REPORT 2: Analog Channel 10	OFF
FAULT REPORT 2: Analog Channel 11	OFF
FAULT REPORT 2: Analog Channel 12	OFF
FAULT REPORT 2: Analog Channel 13	OFF
FAULT REPORT 2: Analog Channel 14	OFF
FAULT REPORT 2: Analog Channel 15	OFF
FAULT REPORT 2: Analog Channel 16	OFF
FAULT REPORT 2: Analog Channel 17	OFF
FAULT REPORT 2: Analog Channel 18	OFF

**B30 MELIPILLA-MELIPILLA.URS**

C:\USERS\ADMINISTRATOR\DESKTOP\01\_ANTECEDENTES\B30 MELIPILLA-MELIPILLA\

**DEVICE DEFINITION**

**DEVICES**

**ORDER CODE: B30-G00-HCH-F8F-H6B-L8H-N6B-SXX-UXX-WXX**

**VERSION: 4.6X**

**DESCRIPTION: (NONE)**

**TEXT COLOR**

**ASSOCIATED DEVICE: (NONE)**

USER-PROGRAMMABLE FAULT REPORT (continued from last page)

FAULT REPORT 2: Analog Channel 19	OFF
FAULT REPORT 2: Analog Channel 20	OFF
FAULT REPORT 2: Analog Channel 21	OFF
FAULT REPORT 2: Analog Channel 22	OFF
FAULT REPORT 2: Analog Channel 23	OFF
FAULT REPORT 2: Analog Channel 24	OFF
FAULT REPORT 2: Analog Channel 25	OFF
FAULT REPORT 2: Analog Channel 26	OFF
FAULT REPORT 2: Analog Channel 27	OFF
FAULT REPORT 2: Analog Channel 28	OFF
FAULT REPORT 2: Analog Channel 29	OFF
FAULT REPORT 2: Analog Channel 30	OFF
FAULT REPORT 2: Analog Channel 31	OFF
FAULT REPORT 2: Analog Channel 32	OFF

OSCILLOGRAPHY

Number Of Records	15
Trigger Mode	Automatic Overwrite
Trigger Position	50 %
Trigger Source	OSCILOPERTUR On (VO5)
AC Input Waveforms	64 samples/cycle
Digital Channel 1	trip_52H4-CH On (VO1)
Digital Channel 2	trip_52H1-Me On (VO2)
Digital Channel 3	trip_52H2-Bo On (VO3)
Digital Channel 4	52H4-CHILQ On(H7a)
Digital Channel 5	52H1-EMELECT On(H7c)
Digital Channel 6	52H2-EMELECT On(H8a)
Digital Channel 7	PHASE TOC1 PKP
Digital Channel 8	PHASE TOC1 OP
Digital Channel 9	GROUND TOC1 PKP
Digital Channel 10	GROUND TOC1 OP
Digital Channel 11	BUS 1 BIASED OP A
Digital Channel 12	BUS 1 BIASED OP B
Digital Channel 13	BUS 1 BIASED OP C
Digital Channel 14	BUS 1 DIR A
Digital Channel 15	BUS 1 DIR B
Digital Channel 16	BUS 1 DIR C
Digital Channel 17	BUS 1 SAT A
Digital Channel 18	BUS 1 SAT B
Digital Channel 19	BUS 1 SAT C
Digital Channel 20	OFF
Digital Channel 21	OFF
Digital Channel 22	OFF
Digital Channel 23	OFF
Digital Channel 24	OFF
Digital Channel 25	OFF
Digital Channel 26	OFF
Digital Channel 27	OFF
Digital Channel 28	OFF
Digital Channel 29	OFF
Digital Channel 30	OFF
Digital Channel 31	OFF
Digital Channel 32	OFF
Digital Channel 33	OFF
Digital Channel 34	OFF
Digital Channel 35	OFF
Digital Channel 36	OFF
Digital Channel 37	OFF
Digital Channel 38	OFF
Digital Channel 39	OFF
Digital Channel 40	OFF
Digital Channel 41	OFF
Digital Channel 42	OFF
Digital Channel 43	OFF
Digital Channel 44	OFF
Digital Channel 45	OFF
Digital Channel 46	OFF
Digital Channel 47	OFF

**B30 MELIPILLA-MELIPILLA.URS**

C:\USERS\ADMINISTRATOR\DESKTOP\01\_ANTECEDENTES\B30 MELIPILLA-MELIPILLA\

**DEVICE DEFINITION**

**DEVICES**

**ORDER CODE: B30-G00-HCH-F8F-H6B-L8H-N6B-SXX-UXX-WXX**

**VERSION: 4.6X**

**DESCRIPTION: (NONE)**

**TEXT COLOR**

**ASSOCIATED DEVICE: (NONE)**

OSCILLOGRAPHY (continued from last page)

Digital Channel 48	OFF
Digital Channel 49	OFF
Digital Channel 50	OFF
Digital Channel 51	OFF
Digital Channel 52	OFF
Digital Channel 53	OFF
Digital Channel 54	OFF
Digital Channel 55	OFF
Digital Channel 56	OFF
Digital Channel 57	OFF
Digital Channel 58	OFF
Digital Channel 59	OFF
Digital Channel 60	OFF
Digital Channel 61	OFF
Digital Channel 62	OFF
Digital Channel 63	OFF
Analog Channel 1	Bus 1 Diff A Mag
Analog Channel 2	Bus 1 Diff B Mag
Analog Channel 3	Bus 1 Diff C Mag
Analog Channel 4	Bus 1 Rest A Mag
Analog Channel 5	Bus 1 Rest B Mag
Analog Channel 6	Bus 1 Rest C Mag
Analog Channel 7	SRC1 Frequency
Analog Channel 8	OFF
Analog Channel 9	OFF
Analog Channel 10	OFF
Analog Channel 11	OFF
Analog Channel 12	OFF
Analog Channel 13	OFF
Analog Channel 14	OFF
Analog Channel 15	OFF
Analog Channel 16	OFF

**USER-PROGRAMMABLE LEDES**

LED TEST

Function	Disabled
Control	OFF

TRIP AND ALARMS LEDES

Trip LED Input	trip_52H4-CH On (VO1)
Alarm LED Input	ANY MAJOR ERROR

USER PROGRAMMABLE LEDES

LED 1: OPERAND	SETTING GROUP ACT 1
LED 1: TYPE	Self-Reset
LED 2: OPERAND	SETTING GROUP ACT 2
LED 2: TYPE	Self-Reset
LED 3: OPERAND	SETTING GROUP ACT 3
LED 3: TYPE	Self-Reset
LED 4: OPERAND	SETTING GROUP ACT 4
LED 4: TYPE	Self-Reset
LED 5: OPERAND	OFF
LED 5: TYPE	Self-Reset
LED 6: OPERAND	OFF
LED 6: TYPE	Self-Reset
LED 7: OPERAND	OFF
LED 7: TYPE	Self-Reset
LED 8: OPERAND	OFF
LED 8: TYPE	Self-Reset
LED 9: OPERAND	Block 87B On (VI1)
LED 9: TYPE	Self-Reset
LED 10: OPERAND	Block 51P On (VI2)
LED 10: TYPE	Self-Reset
LED 11: OPERAND	Block 51G On (VI3)
LED 11: TYPE	Self-Reset
LED 12: OPERAND	50BF BLOCKED On(H8c)
LED 12: TYPE	Self-Reset
LED 13: OPERAND	OFF

B30 MELIPILLA-MELIPILLA.URS

C:\USERS\ADMINISTRATOR\DESKTOP\01\_ANTECEDENTES\B30 MELIPILLA-MELIPILLA\

DEVICE DEFINITION

DEVICES

ORDER CODE: B30-G00-HCH-F8F-H6B-L8H-N6B-SXX-UXX-WXX

VERSION: 4.6X

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

USER PROGRAMMABLE LEDES (continued from last page)

LED 13: TYPE	Self-Reset
LED 14: OPERAND	OFF
LED 14: TYPE	Self-Reset
LED 15: OPERAND	OFF
LED 15: TYPE	Self-Reset
LED 16: OPERAND	OFF
LED 16: TYPE	Self-Reset
LED 17: OPERAND	trip_52H4-CH On (VO1)
LED 17: TYPE	Latched
LED 18: OPERAND	trip_52H1-Mc On (VO2)
LED 18: TYPE	Latched
LED 19: OPERAND	trip_52H2-Bo On (VO3)
LED 19: TYPE	Latched
LED 20: OPERAND	OFF
LED 20: TYPE	Self-Reset
LED 21: OPERAND	TENS-52H4-B1 On (VO7)
LED 21: TYPE	Self-Reset
LED 22: OPERAND	TENS-52H4-B2 On (VO8)
LED 22: TYPE	Self-Reset
LED 23: OPERAND	TENS-52H1-B1 On (VO9)
LED 23: TYPE	Self-Reset
LED 24: OPERAND	TENS-52H2-B1 On (VO10)
LED 24: TYPE	Self-Reset
LED 25: OPERAND	52H4-CHILQ On(H7a)
LED 25: TYPE	Self-Reset
LED 26: OPERAND	52H4-CHILQ Off(H7a)
LED 26: TYPE	Self-Reset
LED 27: OPERAND	52H1-EMELECT On(H7c)
LED 27: TYPE	Self-Reset
LED 28: OPERAND	52H1-EMELECT Off(H7c)
LED 28: TYPE	Self-Reset
LED 29: OPERAND	52H2-EMELECT On(H8a)
LED 29: TYPE	Self-Reset
LED 30: OPERAND	52H2-EMELECT Off(H8a)
LED 30: TYPE	Self-Reset
LED 31: OPERAND	OFF
LED 31: TYPE	Self-Reset
LED 32: OPERAND	OFF
LED 32: TYPE	Self-Reset
LED 33: OPERAND	PHASE TOC1 PKP
LED 33: TYPE	Self-Reset
LED 34: OPERAND	GROUND TOC1 PKP
LED 34: TYPE	Self-Reset
LED 35: OPERAND	BUS 1 BIASED PKP A
LED 35: TYPE	Self-Reset
LED 36: OPERAND	BUS 1 BIASED PKP B
LED 36: TYPE	Self-Reset
LED 37: OPERAND	BUS 1 BIASED PKP C
LED 37: TYPE	Self-Reset
LED 38: OPERAND	OFF
LED 38: TYPE	Self-Reset
LED 39: OPERAND	OFF
LED 39: TYPE	Self-Reset
LED 40: OPERAND	OFF
LED 40: TYPE	Self-Reset
LED 41: OPERAND	PHASE TOC1 OP
LED 41: TYPE	Latched
LED 42: OPERAND	GROUND TOC1 OP
LED 42: TYPE	Latched
LED 43: OPERAND	BUS 1 BIASED OP A
LED 43: TYPE	Latched
LED 44: OPERAND	BUS 1 BIASED OP B
LED 44: TYPE	Latched
LED 45: OPERAND	BUS 1 BIASED OP C
LED 45: TYPE	Latched
LED 46: OPERAND	OFF
LED 46: TYPE	Self-Reset
LED 47: OPERAND	OFF

**B30 MELIPILLA-MELIPILLA.URS**

C:\USERS\ADMINISTRATOR\DESKTOP\01\_ANTECEDENTES\B30 MELIPILLA-MELIPILLA\

**DEVICE DEFINITION**

**DEVICES**

**ORDER CODE:** B30-G00-HCH-F8F-H6B-L8H-N6B-SXX-UXX-WXX  
**VERSION:** 4.6X  
**DESCRIPTION:** (NONE)  
**TEXT COLOR**  
**ASSOCIATED DEVICE:** (NONE)

USER PROGRAMMABLE LEADS (continued from last page)

LED 47: TYPE	Self-Reset
LED 48: OPERAND	OFF
LED 48: TYPE	Self-Reset

USER-PROGRAMMABLE SELF TESTS

Remote Device Off Function	Enabled
Pri Ethernet Fail Function	Disabled
Battery Fail Function	Enabled
SNTP Fail Function	Enabled
IRIG B Fail Function	Enabled

CONTROL PUSHBUTTONS

CPB 1: Function	Disabled
CPB 1: Events	Disabled
CPB 2: Function	Disabled
CPB 2: Events	Disabled
CPB 3: Function	Disabled
CPB 3: Events	Disabled

FLEXSTATES

Parameter 1	ANY MAJOR ERROR
Parameter 2	OFF
Parameter 3	OFF
Parameter 4	OFF
Parameter 5	OFF
Parameter 6	OFF
Parameter 7	OFF
Parameter 8	OFF
Parameter 9	OFF
Parameter 10	OFF
Parameter 11	OFF
Parameter 12	OFF
Parameter 13	OFF
Parameter 14	OFF
Parameter 15	OFF
Parameter 16	OFF
Parameter 17	OFF
Parameter 18	OFF
Parameter 19	OFF
Parameter 20	OFF
Parameter 21	OFF
Parameter 22	OFF
Parameter 23	OFF
Parameter 24	OFF
Parameter 25	OFF
Parameter 26	OFF
Parameter 27	OFF
Parameter 28	OFF
Parameter 29	OFF
Parameter 30	OFF
Parameter 31	OFF
Parameter 32	OFF
Parameter 33	OFF
Parameter 34	OFF
Parameter 35	OFF
Parameter 36	OFF
Parameter 37	OFF
Parameter 38	OFF
Parameter 39	OFF
Parameter 40	OFF
Parameter 41	OFF
Parameter 42	OFF
Parameter 43	OFF
Parameter 44	OFF
Parameter 45	OFF
Parameter 46	OFF
Parameter 47	OFF
Parameter 48	OFF

**B30 MELIPILLA-MELIPILLA.URS**

C:\USERS\ADMINISTRATOR\DESKTOP\01\_ANTECEDENTES\B30 MELIPILLA-MELIPILLA\

**DEVICE DEFINITION**

**DEVICES**

**ORDER CODE: B30-G00-HCH-F8F-H6B-L8H-N6B-SXX-UXX-WXX**

**VERSION: 4.6X**

**DESCRIPTION: (NONE)**

**TEXT COLOR**

**ASSOCIATED DEVICE: (NONE)**

---

**FLEXSTATES** (continued from last page)

Parameter 49	OFF
Parameter 50	OFF
Parameter 51	OFF
Parameter 52	OFF
Parameter 53	OFF
Parameter 54	OFF
Parameter 55	OFF
Parameter 56	OFF
Parameter 57	OFF
Parameter 58	OFF
Parameter 59	OFF
Parameter 60	OFF
Parameter 61	OFF
Parameter 62	OFF
Parameter 63	OFF
Parameter 64	OFF
Parameter 65	OFF
Parameter 66	OFF
Parameter 67	OFF
Parameter 68	OFF
Parameter 69	OFF
Parameter 70	OFF
Parameter 71	OFF
Parameter 72	OFF
Parameter 73	OFF
Parameter 74	OFF
Parameter 75	OFF
Parameter 76	OFF
Parameter 77	OFF
Parameter 78	OFF
Parameter 79	OFF
Parameter 80	OFF
Parameter 81	OFF
Parameter 82	OFF
Parameter 83	OFF
Parameter 84	OFF
Parameter 85	OFF
Parameter 86	OFF
Parameter 87	OFF
Parameter 88	OFF
Parameter 89	OFF
Parameter 90	OFF
Parameter 91	OFF
Parameter 92	OFF
Parameter 93	OFF
Parameter 94	OFF
Parameter 95	OFF
Parameter 96	OFF
Parameter 97	OFF
Parameter 98	OFF
Parameter 99	OFF
Parameter 100	OFF
Parameter 101	OFF
Parameter 102	OFF
Parameter 103	OFF
Parameter 104	OFF
Parameter 105	OFF
Parameter 106	OFF
Parameter 107	OFF
Parameter 108	OFF
Parameter 109	OFF
Parameter 110	OFF
Parameter 111	OFF
Parameter 112	OFF
Parameter 113	OFF
Parameter 114	OFF
Parameter 115	OFF
Parameter 116	OFF

**B30 MELIPILLA-MELIPILLA.URS**

C:\USERS\ADMINISTRATOR\DESKTOP\01\_ANTECEDENTES\B30 MELIPILLA-MELIPILLA\

**DEVICE DEFINITION**

**DEVICES**

**ORDER CODE: B30-G00-HCH-F8F-H6B-L8H-N6B-SXX-UXX-WXX**

**VERSION: 4.6X**

**DESCRIPTION: (NONE)**

**TEXT COLOR**

**ASSOCIATED DEVICE: (NONE)**

---

**FLEXSTATES** (continued from last page)

Parameter 117	OFF
Parameter 118	OFF
Parameter 119	OFF
Parameter 120	OFF
Parameter 121	OFF
Parameter 122	OFF
Parameter 123	OFF
Parameter 124	OFF
Parameter 125	OFF
Parameter 126	OFF
Parameter 127	OFF
Parameter 128	OFF
Parameter 129	OFF
Parameter 130	OFF
Parameter 131	OFF
Parameter 132	OFF
Parameter 133	OFF
Parameter 134	OFF
Parameter 135	OFF
Parameter 136	OFF
Parameter 137	OFF
Parameter 138	OFF
Parameter 139	OFF
Parameter 140	OFF
Parameter 141	OFF
Parameter 142	OFF
Parameter 143	OFF
Parameter 144	OFF
Parameter 145	OFF
Parameter 146	OFF
Parameter 147	OFF
Parameter 148	OFF
Parameter 149	OFF
Parameter 150	OFF
Parameter 151	OFF
Parameter 152	OFF
Parameter 153	OFF
Parameter 154	OFF
Parameter 155	OFF
Parameter 156	OFF
Parameter 157	OFF
Parameter 158	OFF
Parameter 159	OFF
Parameter 160	OFF
Parameter 161	OFF
Parameter 162	OFF
Parameter 163	OFF
Parameter 164	OFF
Parameter 165	OFF
Parameter 166	OFF
Parameter 167	OFF
Parameter 168	OFF
Parameter 169	OFF
Parameter 170	OFF
Parameter 171	OFF
Parameter 172	OFF
Parameter 173	OFF
Parameter 174	OFF
Parameter 175	OFF
Parameter 176	OFF
Parameter 177	OFF
Parameter 178	OFF
Parameter 179	OFF
Parameter 180	OFF
Parameter 181	OFF
Parameter 182	OFF
Parameter 183	OFF
Parameter 184	OFF



**B30 MELIPILLA-MELIPILLA.URS**

C:\USERS\ADMINISTRATOR\DESKTOP\01\_ANTECEDENTES\B30 MELIPILLA-MELIPILLA\

**DEVICE DEFINITION**

**DEVICES**

**ORDER CODE: B30-G00-HCH-F8F-H6B-L8H-N6B-SXX-UXX-WXX**

**VERSION: 4.6X**

**DESCRIPTION: (NONE)**

**TEXT COLOR**

**ASSOCIATED DEVICE: (NONE)**

---

**FLEXSTATES** (continued from last page)

Parameter 185	OFF
Parameter 186	OFF
Parameter 187	OFF
Parameter 188	OFF
Parameter 189	OFF
Parameter 190	OFF
Parameter 191	OFF
Parameter 192	OFF
Parameter 193	OFF
Parameter 194	OFF
Parameter 195	OFF
Parameter 196	OFF
Parameter 197	OFF
Parameter 198	OFF
Parameter 199	OFF
Parameter 200	OFF
Parameter 201	OFF
Parameter 202	OFF
Parameter 203	OFF
Parameter 204	OFF
Parameter 205	OFF
Parameter 206	OFF
Parameter 207	OFF
Parameter 208	OFF
Parameter 209	OFF
Parameter 210	OFF
Parameter 211	OFF
Parameter 212	OFF
Parameter 213	OFF
Parameter 214	OFF
Parameter 215	OFF
Parameter 216	OFF
Parameter 217	OFF
Parameter 218	OFF
Parameter 219	OFF
Parameter 220	OFF
Parameter 221	OFF
Parameter 222	OFF
Parameter 223	OFF
Parameter 224	OFF
Parameter 225	OFF
Parameter 226	OFF
Parameter 227	OFF
Parameter 228	OFF
Parameter 229	OFF
Parameter 230	OFF
Parameter 231	OFF
Parameter 232	OFF
Parameter 233	OFF
Parameter 234	OFF
Parameter 235	OFF
Parameter 236	OFF
Parameter 237	OFF
Parameter 238	OFF
Parameter 239	OFF
Parameter 240	OFF
Parameter 241	OFF
Parameter 242	OFF
Parameter 243	OFF
Parameter 244	OFF
Parameter 245	OFF
Parameter 246	OFF
Parameter 247	OFF
Parameter 248	OFF
Parameter 249	OFF
Parameter 250	OFF
Parameter 251	OFF
Parameter 252	OFF

B30 MELIPILLA-MELIPILLA.URS

C:\USERS\ADMINISTRATOR\DESKTOP\01\_ANTECEDENTES\B30 MELIPILLA-MELIPILLA\

DEVICE DEFINITION

DEVICES

ORDER CODE: B30-G00-HCH-F8F-H6B-L8H-N6B-SXX-UXX-WXX

VERSION: 4.6X

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

FLEXSTATES (continued from last page)

Parameter 253	OFF
Parameter 254	OFF
Parameter 255	OFF
Parameter 256	OFF

USER-DEFINABLE DISPLAYS

USER DISPLAY 1: Top Line	SE ALTO MELIPILLA
USER DISPLAY 1: Bottom Line	BARRA 110 kV EMEL
USER DISPLAY 1: Item 1	0
USER DISPLAY 1: Item 2	0
USER DISPLAY 1: Item 3	0
USER DISPLAY 1: Item 4	0
USER DISPLAY 1: Item 5	0
USER DISPLAY 2: Top Line	52H4 RMS Ia:~
USER DISPLAY 2: Bottom Line	b:~ c:~
USER DISPLAY 2: Item 1	6144
USER DISPLAY 2: Item 2	6146
USER DISPLAY 2: Item 3	6148
USER DISPLAY 2: Item 4	0
USER DISPLAY 2: Item 5	0
USER DISPLAY 3: Top Line	52H4 RMS Ig:
USER DISPLAY 3: Bottom Line	~
USER DISPLAY 3: Item 1	6164
USER DISPLAY 3: Item 2	0
USER DISPLAY 3: Item 3	0
USER DISPLAY 3: Item 4	0
USER DISPLAY 3: Item 5	0
USER DISPLAY 4: Top Line	52H4 RMS Vab:
USER DISPLAY 4: Bottom Line	~
USER DISPLAY 4: Item 1	6671
USER DISPLAY 4: Item 2	0
USER DISPLAY 4: Item 3	0
USER DISPLAY 4: Item 4	0
USER DISPLAY 4: Item 5	0
USER DISPLAY 5: Top Line	52H4 RMS Vbc:
USER DISPLAY 5: Bottom Line	~
USER DISPLAY 5: Item 1	6673
USER DISPLAY 5: Item 2	0
USER DISPLAY 5: Item 3	0
USER DISPLAY 5: Item 4	0
USER DISPLAY 5: Item 5	0
USER DISPLAY 6: Top Line	52H4 RMS Vca:
USER DISPLAY 6: Bottom Line	~
USER DISPLAY 6: Item 1	6675
USER DISPLAY 6: Item 2	0
USER DISPLAY 6: Item 3	0
USER DISPLAY 6: Item 4	0
USER DISPLAY 6: Item 5	0
USER DISPLAY 7: Top Line	BUS 1 DIFF Iad:
USER DISPLAY 7: Bottom Line	~ ~
USER DISPLAY 7: Item 1	9472
USER DISPLAY 7: Item 2	9474
USER DISPLAY 7: Item 3	0
USER DISPLAY 7: Item 4	0
USER DISPLAY 7: Item 5	0
USER DISPLAY 8: Top Line	BUS 1 DIFF Iar:
USER DISPLAY 8: Bottom Line	~ ~
USER DISPLAY 8: Item 1	9481
USER DISPLAY 8: Item 2	9483
USER DISPLAY 8: Item 3	0
USER DISPLAY 8: Item 4	0
USER DISPLAY 8: Item 5	0
USER DISPLAY 9: Top Line	BUS 1 DIFF Ibd:
USER DISPLAY 9: Bottom Line	~ ~
USER DISPLAY 9: Item 1	9475
USER DISPLAY 9: Item 2	9477
USER DISPLAY 9: Item 3	0
USER DISPLAY 9: Item 4	0

**B30 MELIPILLA-MELIPILLA.URS**

C:\USERS\ADMINISTRATOR\DESKTOP\01\_ANTECEDENTES\B30 MELIPILLA-MELIPILLA\

**DEVICE DEFINITION**

**DEVICES**

**ORDER CODE: B30-G00-HCH-F8F-H6B-L8H-N6B-SXX-UXX-WXX**

**VERSION: 4.6X**

**DESCRIPTION: (NONE)**

**TEXT COLOR**

**ASSOCIATED DEVICE: (NONE)**

USER-DEFINABLE DISPLAYS (continued from last page)

USER DISPLAY 9: Item 5	0
USER DISPLAY 10: Top Line	BUS 1 DIFF Ibr:
USER DISPLAY 10: Bottom Line	~ ~
USER DISPLAY 10: Item 1	9484
USER DISPLAY 10: Item 2	9486
USER DISPLAY 10: Item 3	0
USER DISPLAY 10: Item 4	0
USER DISPLAY 10: Item 5	0
USER DISPLAY 11: Top Line	BUS 1 DIFF Icd:
USER DISPLAY 11: Bottom Line	~ ~
USER DISPLAY 11: Item 1	9478
USER DISPLAY 11: Item 2	9480
USER DISPLAY 11: Item 3	0
USER DISPLAY 11: Item 4	0
USER DISPLAY 11: Item 5	0
USER DISPLAY 12: Top Line	BUS 1 DIFF Icr:
USER DISPLAY 12: Bottom Line	~ ~
USER DISPLAY 12: Item 1	9487
USER DISPLAY 12: Item 2	9489
USER DISPLAY 12: Item 3	0
USER DISPLAY 12: Item 4	0
USER DISPLAY 12: Item 5	0
USER DISPLAY 13: Top Line	
USER DISPLAY 13: Bottom Line	
USER DISPLAY 13: Item 1	0
USER DISPLAY 13: Item 2	0
USER DISPLAY 13: Item 3	0
USER DISPLAY 13: Item 4	0
USER DISPLAY 13: Item 5	0
USER DISPLAY 14: Top Line	
USER DISPLAY 14: Bottom Line	
USER DISPLAY 14: Item 1	0
USER DISPLAY 14: Item 2	0
USER DISPLAY 14: Item 3	0
USER DISPLAY 14: Item 4	0
USER DISPLAY 14: Item 5	0
USER DISPLAY 15: Top Line	
USER DISPLAY 15: Bottom Line	
USER DISPLAY 15: Item 1	0
USER DISPLAY 15: Item 2	0
USER DISPLAY 15: Item 3	0
USER DISPLAY 15: Item 4	0
USER DISPLAY 15: Item 5	0
USER DISPLAY 16: Top Line	
USER DISPLAY 16: Bottom Line	
USER DISPLAY 16: Item 1	0
USER DISPLAY 16: Item 2	0
USER DISPLAY 16: Item 3	0
USER DISPLAY 16: Item 4	0
USER DISPLAY 16: Item 5	0
Invoke and Scroll	OFF

INSTALLATION

Relay Name B30 - ALTO MELIPILLA

SYSTEM SETUP

AC INPUTS

CURRENT

CT F1: Phase CT Primary	400 A
CT F1: Phase CT Secondary	1 A
CT F1: Ground CT Primary	400 A
CT F1: Ground CT Secondary	1 A
CT L1: Phase CT Primary	800 A
CT L1: Phase CT Secondary	5 A
CT L1: Ground CT Primary	800 A
CT L1: Ground CT Secondary	5 A
CT L5: Phase CT Primary	300 A
CT L5: Phase CT Secondary	5 A

**B30 MELIPILLA-MELIPILLA.URS**

C:\USERS\ADMINISTRATOR\DESKTOP\01\_ANTECEDENTES\B30 MELIPILLA-MELIPILLA\

**DEVICE DEFINITION**

**DEVICES**

**ORDER CODE: B30-G00-HCH-F8F-H6B-L8H-N6B-SXX-UXX-WXX**  
**VERSION: 4.6X**  
**DESCRIPTION: (NONE)**  
**TEXT COLOR**  
**ASSOCIATED DEVICE: (NONE)**

CURRENT (continued from last page)

CT L5: Ground CT Primary	300 A
CT L5: Ground CT Secondary	5 A

VOLTAGE

VT F5: Phase VT Connection	Wye
VT F5: Phase VT Secondary	63.5 V
VT F5: Phase VT Ratio	1000.00 :1
VT F5: Auxiliary VT Connection	Vag
VT F5: Auxiliary VT Secondary	66.4 V
VT F5: Auxiliary VT Ratio	1.00 :1

POWER SYSTEM

Nominal Frequency	50 Hz
Phase Rotation	ABC
Frequency And Phase Reference	ChiV (SRC 1)
Frequency Tracking Function	Enabled

SIGNAL SOURCES

SOURCE 1: Name	ChiV
SOURCE 1: Phase CT	F1
SOURCE 1: Ground CT	F1
SOURCE 1: Phase VT	F5
SOURCE 1: Auxiliary VT	None
SOURCE 2: Name	B_Meli
SOURCE 2: Phase CT	L1
SOURCE 2: Ground CT	None
SOURCE 2: Phase VT	None
SOURCE 2: Auxiliary VT	None
SOURCE 3: Name	Bolle
SOURCE 3: Phase CT	L5
SOURCE 3: Ground CT	None
SOURCE 3: Phase VT	None
SOURCE 3: Auxiliary VT	None
SOURCE 4: Name	SRC 4
SOURCE 4: Phase CT	None
SOURCE 4: Ground CT	None
SOURCE 4: Phase VT	None
SOURCE 4: Auxiliary VT	None

FLEXCURVES

FLEXCURVE A

0.00 x PKP	0 ms
0.05 x PKP	0 ms
0.10 x PKP	0 ms
0.15 x PKP	0 ms
0.20 x PKP	0 ms
0.25 x PKP	0 ms
0.30 x PKP	0 ms
0.35 x PKP	0 ms
0.40 x PKP	0 ms
0.45 x PKP	0 ms
0.48 x PKP	0 ms
0.50 x PKP	0 ms
0.52 x PKP	0 ms
0.54 x PKP	0 ms
0.56 x PKP	0 ms
0.58 x PKP	0 ms
0.60 x PKP	0 ms
0.62 x PKP	0 ms
0.64 x PKP	0 ms
0.66 x PKP	0 ms
0.68 x PKP	0 ms
0.70 x PKP	0 ms
0.72 x PKP	0 ms
0.74 x PKP	0 ms
0.76 x PKP	0 ms
0.78 x PKP	0 ms
0.80 x PKP	0 ms

**B30 MELIPILLA-MELIPILLA.URS**

C:\USERS\ADMINISTRATOR\DESKTOP\01\_ANTECEDENTES\B30 MELIPILLA-MELIPILLA\

**DEVICE DEFINITION**

**DEVICES**

**ORDER CODE: B30-G00-HCH-F8F-H6B-L8H-N6B-SXX-UXX-WXX**

**VERSION: 4.6X**

**DESCRIPTION: (NONE)**

**TEXT COLOR**

**ASSOCIATED DEVICE: (NONE)**

---

**FLEXCURVE A (continued from last page)**

0.82 x PKP	0 ms
0.84 x PKP	0 ms
0.86 x PKP	0 ms
0.88 x PKP	0 ms
0.90 x PKP	0 ms
0.91 x PKP	0 ms
0.92 x PKP	0 ms
0.93 x PKP	0 ms
0.94 x PKP	0 ms
0.95 x PKP	0 ms
0.96 x PKP	0 ms
0.97 x PKP	0 ms
0.98 x PKP	0 ms
1.03 x PKP	0 ms
1.05 x PKP	0 ms
1.10 x PKP	0 ms
1.20 x PKP	0 ms
1.30 x PKP	0 ms
1.40 x PKP	0 ms
1.50 x PKP	0 ms
1.60 x PKP	0 ms
1.70 x PKP	0 ms
1.80 x PKP	0 ms
1.90 x PKP	0 ms
2.00 x PKP	0 ms
2.10 x PKP	0 ms
2.20 x PKP	0 ms
2.30 x PKP	0 ms
2.40 x PKP	0 ms
2.50 x PKP	0 ms
2.60 x PKP	0 ms
2.70 x PKP	0 ms
2.80 x PKP	0 ms
2.90 x PKP	0 ms
3.00 x PKP	0 ms
3.10 x PKP	0 ms
3.20 x PKP	0 ms
3.30 x PKP	0 ms
3.40 x PKP	0 ms
3.50 x PKP	0 ms
3.60 x PKP	0 ms
3.70 x PKP	0 ms
3.80 x PKP	0 ms
3.90 x PKP	0 ms
4.00 x PKP	0 ms
4.10 x PKP	0 ms
4.20 x PKP	0 ms
4.30 x PKP	0 ms
4.40 x PKP	0 ms
4.50 x PKP	0 ms
4.60 x PKP	0 ms
4.70 x PKP	0 ms
4.80 x PKP	0 ms
4.90 x PKP	0 ms
5.00 x PKP	0 ms
5.10 x PKP	0 ms
5.20 x PKP	0 ms
5.30 x PKP	0 ms
5.40 x PKP	0 ms
5.50 x PKP	0 ms
5.60 x PKP	0 ms
5.70 x PKP	0 ms
5.80 x PKP	0 ms
5.90 x PKP	0 ms
6.00 x PKP	0 ms
6.50 x PKP	0 ms
7.00 x PKP	0 ms
7.50 x PKP	0 ms

**B30 MELIPILLA-MELIPILLA.URS**

C:\USERS\ADMINISTRATOR\DESKTOP\01\_ANTECEDENTES\B30 MELIPILLA-MELIPILLA\

**DEVICE DEFINITION**

**DEVICES**

**ORDER CODE: B30-G00-HCH-F8F-H6B-L8H-N6B-SXX-UXX-WXX**

**VERSION: 4.6X**

**DESCRIPTION: (NONE)**

**TEXT COLOR**

**ASSOCIATED DEVICE: (NONE)**

---

**FLEXCURVE A (continued from last page)**

8.00 x PKP	0 ms
8.50 x PKP	0 ms
9.00 x PKP	0 ms
9.50 x PKP	0 ms
10.00 x PKP	0 ms
10.50 x PKP	0 ms
11.00 x PKP	0 ms
11.50 x PKP	0 ms
12.00 x PKP	0 ms
12.50 x PKP	0 ms
13.00 x PKP	0 ms
13.50 x PKP	0 ms
14.00 x PKP	0 ms
14.50 x PKP	0 ms
15.00 x PKP	0 ms
15.50 x PKP	0 ms
16.00 x PKP	0 ms
16.50 x PKP	0 ms
17.00 x PKP	0 ms
17.50 x PKP	0 ms
18.00 x PKP	0 ms
18.50 x PKP	0 ms
19.00 x PKP	0 ms
19.50 x PKP	0 ms
20.00 x PKP	0 ms

---

**FLEXCURVE B**

0.00 x PKP	0 ms
0.05 x PKP	0 ms
0.10 x PKP	0 ms
0.15 x PKP	0 ms
0.20 x PKP	0 ms
0.25 x PKP	0 ms
0.30 x PKP	0 ms
0.35 x PKP	0 ms
0.40 x PKP	0 ms
0.45 x PKP	0 ms
0.48 x PKP	0 ms
0.50 x PKP	0 ms
0.52 x PKP	0 ms
0.54 x PKP	0 ms
0.56 x PKP	0 ms
0.58 x PKP	0 ms
0.60 x PKP	0 ms
0.62 x PKP	0 ms
0.64 x PKP	0 ms
0.66 x PKP	0 ms
0.68 x PKP	0 ms
0.70 x PKP	0 ms
0.72 x PKP	0 ms
0.74 x PKP	0 ms
0.76 x PKP	0 ms
0.78 x PKP	0 ms
0.80 x PKP	0 ms
0.82 x PKP	0 ms
0.84 x PKP	0 ms
0.86 x PKP	0 ms
0.88 x PKP	0 ms
0.90 x PKP	0 ms
0.91 x PKP	0 ms
0.92 x PKP	0 ms
0.93 x PKP	0 ms
0.94 x PKP	0 ms
0.95 x PKP	0 ms
0.96 x PKP	0 ms
0.97 x PKP	0 ms
0.98 x PKP	0 ms
1.03 x PKP	0 ms

**B30 MELIPILLA-MELIPILLA.URS**

C:\USERS\ADMINISTRATOR\DESKTOP\01\_ANTECEDENTES\B30 MELIPILLA-MELIPILLA\

**DEVICE DEFINITION**

**DEVICES**

**ORDER CODE: B30-G00-HCH-F8F-H6B-L8H-N6B-SXX-UXX-WXX**

**VERSION: 4.6X**

**DESCRIPTION: (NONE)**

**TEXT COLOR**

**ASSOCIATED DEVICE: (NONE)**

---

**FLEXCURVE B (continued from last page)**

1.05 x PKP	0 ms
1.10 x PKP	0 ms
1.20 x PKP	0 ms
1.30 x PKP	0 ms
1.40 x PKP	0 ms
1.50 x PKP	0 ms
1.60 x PKP	0 ms
1.70 x PKP	0 ms
1.80 x PKP	0 ms
1.90 x PKP	0 ms
2.00 x PKP	0 ms
2.10 x PKP	0 ms
2.20 x PKP	0 ms
2.30 x PKP	0 ms
2.40 x PKP	0 ms
2.50 x PKP	0 ms
2.60 x PKP	0 ms
2.70 x PKP	0 ms
2.80 x PKP	0 ms
2.90 x PKP	0 ms
3.00 x PKP	0 ms
3.10 x PKP	0 ms
3.20 x PKP	0 ms
3.30 x PKP	0 ms
3.40 x PKP	0 ms
3.50 x PKP	0 ms
3.60 x PKP	0 ms
3.70 x PKP	0 ms
3.80 x PKP	0 ms
3.90 x PKP	0 ms
4.00 x PKP	0 ms
4.10 x PKP	0 ms
4.20 x PKP	0 ms
4.30 x PKP	0 ms
4.40 x PKP	0 ms
4.50 x PKP	0 ms
4.60 x PKP	0 ms
4.70 x PKP	0 ms
4.80 x PKP	0 ms
4.90 x PKP	0 ms
5.00 x PKP	0 ms
5.10 x PKP	0 ms
5.20 x PKP	0 ms
5.30 x PKP	0 ms
5.40 x PKP	0 ms
5.50 x PKP	0 ms
5.60 x PKP	0 ms
5.70 x PKP	0 ms
5.80 x PKP	0 ms
5.90 x PKP	0 ms
6.00 x PKP	0 ms
6.50 x PKP	0 ms
7.00 x PKP	0 ms
7.50 x PKP	0 ms
8.00 x PKP	0 ms
8.50 x PKP	0 ms
9.00 x PKP	0 ms
9.50 x PKP	0 ms
10.00 x PKP	0 ms
10.50 x PKP	0 ms
11.00 x PKP	0 ms
11.50 x PKP	0 ms
12.00 x PKP	0 ms
12.50 x PKP	0 ms
13.00 x PKP	0 ms
13.50 x PKP	0 ms
14.00 x PKP	0 ms
14.50 x PKP	0 ms

**B30 MELIPILLA-MELIPILLA.URS**

C:\USERS\ADMINISTRATOR\DESKTOP\01\_ANTECEDENTES\B30 MELIPILLA-MELIPILLA\

**DEVICE DEFINITION**

**DEVICES**

**ORDER CODE: B30-G00-HCH-F8F-H6B-L8H-N6B-SXX-UXX-WXX**

**VERSION: 4.6X**

**DESCRIPTION: (NONE)**

**TEXT COLOR**

**ASSOCIATED DEVICE: (NONE)**

---

**FLEXCURVE B (continued from last page)**

15.00 x PKP	0 ms
15.50 x PKP	0 ms
16.00 x PKP	0 ms
16.50 x PKP	0 ms
17.00 x PKP	0 ms
17.50 x PKP	0 ms
18.00 x PKP	0 ms
18.50 x PKP	0 ms
19.00 x PKP	0 ms
19.50 x PKP	0 ms
20.00 x PKP	0 ms

---

**FLEXCURVE C**

0.00 x PKP	0 ms
0.05 x PKP	0 ms
0.10 x PKP	0 ms
0.15 x PKP	0 ms
0.20 x PKP	0 ms
0.25 x PKP	0 ms
0.30 x PKP	0 ms
0.35 x PKP	0 ms
0.40 x PKP	0 ms
0.45 x PKP	0 ms
0.48 x PKP	0 ms
0.50 x PKP	0 ms
0.52 x PKP	0 ms
0.54 x PKP	0 ms
0.56 x PKP	0 ms
0.58 x PKP	0 ms
0.60 x PKP	0 ms
0.62 x PKP	0 ms
0.64 x PKP	0 ms
0.66 x PKP	0 ms
0.68 x PKP	0 ms
0.70 x PKP	0 ms
0.72 x PKP	0 ms
0.74 x PKP	0 ms
0.76 x PKP	0 ms
0.78 x PKP	0 ms
0.80 x PKP	0 ms
0.82 x PKP	0 ms
0.84 x PKP	0 ms
0.86 x PKP	0 ms
0.88 x PKP	0 ms
0.90 x PKP	0 ms
0.91 x PKP	0 ms
0.92 x PKP	0 ms
0.93 x PKP	0 ms
0.94 x PKP	0 ms
0.95 x PKP	0 ms
0.96 x PKP	0 ms
0.97 x PKP	0 ms
0.98 x PKP	0 ms
1.03 x PKP	0 ms
1.05 x PKP	0 ms
1.10 x PKP	0 ms
1.20 x PKP	0 ms
1.30 x PKP	0 ms
1.40 x PKP	0 ms
1.50 x PKP	0 ms
1.60 x PKP	0 ms
1.70 x PKP	0 ms
1.80 x PKP	0 ms
1.90 x PKP	0 ms
2.00 x PKP	0 ms
2.10 x PKP	0 ms
2.20 x PKP	0 ms
2.30 x PKP	0 ms



**B30 MELIPILLA-MELIPILLA.URS**

C:\USERS\ADMINISTRATOR\DESKTOP\01\_ANTECEDENTES\B30 MELIPILLA-MELIPILLA\

**DEVICE DEFINITION**

**DEVICES**

**ORDER CODE: B30-G00-HCH-F8F-H6B-L8H-N6B-SXX-UXX-WXX**

**VERSION: 4.6X**

**DESCRIPTION: (NONE)**

**TEXT COLOR**

**ASSOCIATED DEVICE: (NONE)**

---

**FLEXCURVE C (continued from last page)**

2.40 x PKP	0 ms
2.50 x PKP	0 ms
2.60 x PKP	0 ms
2.70 x PKP	0 ms
2.80 x PKP	0 ms
2.90 x PKP	0 ms
3.00 x PKP	0 ms
3.10 x PKP	0 ms
3.20 x PKP	0 ms
3.30 x PKP	0 ms
3.40 x PKP	0 ms
3.50 x PKP	0 ms
3.60 x PKP	0 ms
3.70 x PKP	0 ms
3.80 x PKP	0 ms
3.90 x PKP	0 ms
4.00 x PKP	0 ms
4.10 x PKP	0 ms
4.20 x PKP	0 ms
4.30 x PKP	0 ms
4.40 x PKP	0 ms
4.50 x PKP	0 ms
4.60 x PKP	0 ms
4.70 x PKP	0 ms
4.80 x PKP	0 ms
4.90 x PKP	0 ms
5.00 x PKP	0 ms
5.10 x PKP	0 ms
5.20 x PKP	0 ms
5.30 x PKP	0 ms
5.40 x PKP	0 ms
5.50 x PKP	0 ms
5.60 x PKP	0 ms
5.70 x PKP	0 ms
5.80 x PKP	0 ms
5.90 x PKP	0 ms
6.00 x PKP	0 ms
6.50 x PKP	0 ms
7.00 x PKP	0 ms
7.50 x PKP	0 ms
8.00 x PKP	0 ms
8.50 x PKP	0 ms
9.00 x PKP	0 ms
9.50 x PKP	0 ms
10.00 x PKP	0 ms
10.50 x PKP	0 ms
11.00 x PKP	0 ms
11.50 x PKP	0 ms
12.00 x PKP	0 ms
12.50 x PKP	0 ms
13.00 x PKP	0 ms
13.50 x PKP	0 ms
14.00 x PKP	0 ms
14.50 x PKP	0 ms
15.00 x PKP	0 ms
15.50 x PKP	0 ms
16.00 x PKP	0 ms
16.50 x PKP	0 ms
17.00 x PKP	0 ms
17.50 x PKP	0 ms
18.00 x PKP	0 ms
18.50 x PKP	0 ms
19.00 x PKP	0 ms
19.50 x PKP	0 ms
20.00 x PKP	0 ms

---

**FLEXCURVE D**

0.00 x PKP	0 ms
------------	------

**B30 MELIPILLA-MELIPILLA.URS**

C:\USERS\ADMINISTRATOR\DESKTOP\01\_ANTECEDENTES\B30 MELIPILLA-MELIPILLA\

**DEVICE DEFINITION**

**DEVICES**

**ORDER CODE: B30-G00-HCH-F8F-H6B-L8H-N6B-SXX-UXX-WXX**

**VERSION: 4.6X**

**DESCRIPTION: (NONE)**

**TEXT COLOR**

**ASSOCIATED DEVICE: (NONE)**

---

**FLEXCURVE D (continued from last page)**

0.05 x PKP	0 ms
0.10 x PKP	0 ms
0.15 x PKP	0 ms
0.20 x PKP	0 ms
0.25 x PKP	0 ms
0.30 x PKP	0 ms
0.35 x PKP	0 ms
0.40 x PKP	0 ms
0.45 x PKP	0 ms
0.48 x PKP	0 ms
0.50 x PKP	0 ms
0.52 x PKP	0 ms
0.54 x PKP	0 ms
0.56 x PKP	0 ms
0.58 x PKP	0 ms
0.60 x PKP	0 ms
0.62 x PKP	0 ms
0.64 x PKP	0 ms
0.66 x PKP	0 ms
0.68 x PKP	0 ms
0.70 x PKP	0 ms
0.72 x PKP	0 ms
0.74 x PKP	0 ms
0.76 x PKP	0 ms
0.78 x PKP	0 ms
0.80 x PKP	0 ms
0.82 x PKP	0 ms
0.84 x PKP	0 ms
0.86 x PKP	0 ms
0.88 x PKP	0 ms
0.90 x PKP	0 ms
0.91 x PKP	0 ms
0.92 x PKP	0 ms
0.93 x PKP	0 ms
0.94 x PKP	0 ms
0.95 x PKP	0 ms
0.96 x PKP	0 ms
0.97 x PKP	0 ms
0.98 x PKP	0 ms
1.03 x PKP	0 ms
1.05 x PKP	0 ms
1.10 x PKP	0 ms
1.20 x PKP	0 ms
1.30 x PKP	0 ms
1.40 x PKP	0 ms
1.50 x PKP	0 ms
1.60 x PKP	0 ms
1.70 x PKP	0 ms
1.80 x PKP	0 ms
1.90 x PKP	0 ms
2.00 x PKP	0 ms
2.10 x PKP	0 ms
2.20 x PKP	0 ms
2.30 x PKP	0 ms
2.40 x PKP	0 ms
2.50 x PKP	0 ms
2.60 x PKP	0 ms
2.70 x PKP	0 ms
2.80 x PKP	0 ms
2.90 x PKP	0 ms
3.00 x PKP	0 ms
3.10 x PKP	0 ms
3.20 x PKP	0 ms
3.30 x PKP	0 ms
3.40 x PKP	0 ms
3.50 x PKP	0 ms
3.60 x PKP	0 ms
3.70 x PKP	0 ms

**B30 MELIPILLA-MELIPILLA.URS**

C:\USERS\ADMINISTRATOR\DESKTOP\01\_ANTECEDENTES\B30 MELIPILLA-MELIPILLA\

**DEVICE DEFINITION**

**DEVICES**

**ORDER CODE: B30-G00-HCH-F8F-H6B-L8H-N6B-SXX-UXX-WXX**

**VERSION: 4.6X**

**DESCRIPTION: (NONE)**

**TEXT COLOR**

**ASSOCIATED DEVICE: (NONE)**

FLEXCURVE D (continued from last page)

3.80 x PKP	0 ms
3.90 x PKP	0 ms
4.00 x PKP	0 ms
4.10 x PKP	0 ms
4.20 x PKP	0 ms
4.30 x PKP	0 ms
4.40 x PKP	0 ms
4.50 x PKP	0 ms
4.60 x PKP	0 ms
4.70 x PKP	0 ms
4.80 x PKP	0 ms
4.90 x PKP	0 ms
5.00 x PKP	0 ms
5.10 x PKP	0 ms
5.20 x PKP	0 ms
5.30 x PKP	0 ms
5.40 x PKP	0 ms
5.50 x PKP	0 ms
5.60 x PKP	0 ms
5.70 x PKP	0 ms
5.80 x PKP	0 ms
5.90 x PKP	0 ms
6.00 x PKP	0 ms
6.50 x PKP	0 ms
7.00 x PKP	0 ms
7.50 x PKP	0 ms
8.00 x PKP	0 ms
8.50 x PKP	0 ms
9.00 x PKP	0 ms
9.50 x PKP	0 ms
10.00 x PKP	0 ms
10.50 x PKP	0 ms
11.00 x PKP	0 ms
11.50 x PKP	0 ms
12.00 x PKP	0 ms
12.50 x PKP	0 ms
13.00 x PKP	0 ms
13.50 x PKP	0 ms
14.00 x PKP	0 ms
14.50 x PKP	0 ms
15.00 x PKP	0 ms
15.50 x PKP	0 ms
16.00 x PKP	0 ms
16.50 x PKP	0 ms
17.00 x PKP	0 ms
17.50 x PKP	0 ms
18.00 x PKP	0 ms
18.50 x PKP	0 ms
19.00 x PKP	0 ms
19.50 x PKP	0 ms
20.00 x PKP	0 ms

BUS

BUS ZONE 1: Source A	ChiIV (SRC 1)
BUS ZONE 1: Status A	ON
BUS ZONE 1: Source B	B_Meli (SRC 2)
BUS ZONE 1: Status B	ON
BUS ZONE 1: Source C	Bolle (SRC 3)
BUS ZONE 1: Status C	ON
BUS ZONE 1: Source D	ChiIV (SRC 1)
BUS ZONE 1: Status D	OFF
BUS ZONE 1: Source E	ChiIV (SRC 1)
BUS ZONE 1: Status E	OFF
BUS ZONE 1: Source F	ChiIV (SRC 1)
BUS ZONE 1: Status F	OFF

**B30 MELIPILLA-MELIPILLA.URS**

C:\USERS\ADMINISTRATOR\DESKTOP\01\_ANTECEDENTES\B30 MELIPILLA-MELIPILLA\

**DEVICE DEFINITION**

**DEVICES**

**ORDER CODE: B30-G00-HCH-F8F-H6B-L8H-N6B-SXX-UXX-WXX**

**VERSION: 4.6X**

**DESCRIPTION: (NONE)**

**TEXT COLOR**

**ASSOCIATED DEVICE: (NONE)**

**FLEXLOGIC EQUATION EDITOR (continued from last page)**

FlexLogic Entry 1	BUS 1 OP
FlexLogic Entry 2	GROUND TOC1 OP
FlexLogic Entry 3	PHASE TOC1 OP
FlexLogic Entry 4	OR(3)
FlexLogic Entry 5	= trip_52H4-CH (VO1)
FlexLogic Entry 6	BUS 1 OP
FlexLogic Entry 7	= trip_52H1-Me (VO2)
FlexLogic Entry 8	BUS 1 OP
FlexLogic Entry 9	= trip_52H2-Bo (VO3)
FlexLogic Entry 10	PHASE TOC1 OP
FlexLogic Entry 11	GROUND TOC1 OP
FlexLogic Entry 12	OR(2)
FlexLogic Entry 13	= 51/51N ALARM (VO4)
FlexLogic Entry 14	trip_52H4-CH On (VO1)
FlexLogic Entry 15	52H4-CHILQ Off(H7a)
FlexLogic Entry 16	AND(2)
FlexLogic Entry 17	= Partida 50BF (VO6)
FlexLogic Entry 18	trip_52H4-CH On (VO1)
FlexLogic Entry 19	= OSCILOPERTUR (VO5)
FlexLogic Entry 20	52H4-CHILQ On(H7a)
FlexLogic Entry 21	TRIP1 52H4CH VOn (H1)
FlexLogic Entry 22	AND(2)
FlexLogic Entry 23	= TENS-52H4-B1 (VO7)
FlexLogic Entry 24	52H4-CHILQ On(H7a)
FlexLogic Entry 25	TRIP2 52H4CH VOn (H2)
FlexLogic Entry 26	AND(2)
FlexLogic Entry 27	= TENS-52H4-B2 (VO8)
FlexLogic Entry 28	52H1-EMELECT On(H7c)
FlexLogic Entry 29	TRIP52H1EMEL VOn (N1)
FlexLogic Entry 30	AND(2)
FlexLogic Entry 31	= TENS-52H1-B1 (VO9)
FlexLogic Entry 32	52H2-EMELECT On(H8a)
FlexLogic Entry 33	TRIP52H2EMEL VOn (N2)
FlexLogic Entry 34	AND(2)
FlexLogic Entry 35	= TENS-52H2-B1 (VO10)
FlexLogic Entry 36	ANY MAJOR ERROR
FlexLogic Entry 37	= FALLA EQUIPO (VO50)
FlexLogic Entry 38	END
FlexLogic Entry 39	END
FlexLogic Entry 40	END
FlexLogic Entry 41	END
FlexLogic Entry 42	END
FlexLogic Entry 43	END
FlexLogic Entry 44	END
FlexLogic Entry 45	END
FlexLogic Entry 46	END
FlexLogic Entry 47	END
FlexLogic Entry 48	END
FlexLogic Entry 49	END
FlexLogic Entry 50	END
FlexLogic Entry 51	END
FlexLogic Entry 52	END
FlexLogic Entry 53	END
FlexLogic Entry 54	END
FlexLogic Entry 55	END
FlexLogic Entry 56	END
FlexLogic Entry 57	END
FlexLogic Entry 58	END
FlexLogic Entry 59	END
FlexLogic Entry 60	END
FlexLogic Entry 61	END
FlexLogic Entry 62	END
FlexLogic Entry 63	END
FlexLogic Entry 64	END
FlexLogic Entry 65	END
FlexLogic Entry 66	END
FlexLogic Entry 67	END
FlexLogic Entry 68	END

**B30 MELIPILLA-MELIPILLA.URS**

C:\USERS\ADMINISTRATOR\DESKTOP\01\_ANTECEDENTES\B30 MELIPILLA-MELIPILLA\

**DEVICE DEFINITION**

**DEVICES**

**ORDER CODE: B30-G00-HCH-F8F-H6B-L8H-N6B-SXX-UXX-WXX**

**VERSION: 4.6X**

**DESCRIPTION: (NONE)**

**TEXT COLOR**

**ASSOCIATED DEVICE: (NONE)**

---

**FLEXLOGIC EQUATION EDITOR** (continued from last page)

FlexLogic Entry 69	END
FlexLogic Entry 70	END
FlexLogic Entry 71	END
FlexLogic Entry 72	END
FlexLogic Entry 73	END
FlexLogic Entry 74	END
FlexLogic Entry 75	END
FlexLogic Entry 76	END
FlexLogic Entry 77	END
FlexLogic Entry 78	END
FlexLogic Entry 79	END
FlexLogic Entry 80	END
FlexLogic Entry 81	END
FlexLogic Entry 82	END
FlexLogic Entry 83	END
FlexLogic Entry 84	END
FlexLogic Entry 85	END
FlexLogic Entry 86	END
FlexLogic Entry 87	END
FlexLogic Entry 88	END
FlexLogic Entry 89	END
FlexLogic Entry 90	END
FlexLogic Entry 91	END
FlexLogic Entry 92	END
FlexLogic Entry 93	END
FlexLogic Entry 94	END
FlexLogic Entry 95	END
FlexLogic Entry 96	END
FlexLogic Entry 97	END
FlexLogic Entry 98	END
FlexLogic Entry 99	END
FlexLogic Entry 100	END
FlexLogic Entry 101	END
FlexLogic Entry 102	END
FlexLogic Entry 103	END
FlexLogic Entry 104	END
FlexLogic Entry 105	END
FlexLogic Entry 106	END
FlexLogic Entry 107	END
FlexLogic Entry 108	END
FlexLogic Entry 109	END
FlexLogic Entry 110	END
FlexLogic Entry 111	END
FlexLogic Entry 112	END
FlexLogic Entry 113	END
FlexLogic Entry 114	END
FlexLogic Entry 115	END
FlexLogic Entry 116	END
FlexLogic Entry 117	END
FlexLogic Entry 118	END
FlexLogic Entry 119	END
FlexLogic Entry 120	END
FlexLogic Entry 121	END
FlexLogic Entry 122	END
FlexLogic Entry 123	END
FlexLogic Entry 124	END
FlexLogic Entry 125	END
FlexLogic Entry 126	END
FlexLogic Entry 127	END
FlexLogic Entry 128	END
FlexLogic Entry 129	END
FlexLogic Entry 130	END
FlexLogic Entry 131	END
FlexLogic Entry 132	END
FlexLogic Entry 133	END
FlexLogic Entry 134	END
FlexLogic Entry 135	END
FlexLogic Entry 136	END

**B30 MELIPILLA-MELIPILLA.URS**

C:\USERS\ADMINISTRATOR\DESKTOP\01\_ANTECEDENTES\B30 MELIPILLA-MELIPILLA\

**DEVICE DEFINITION**

**DEVICES**

**ORDER CODE: B30-G00-HCH-F8F-H6B-L8H-N6B-SXX-UXX-WXX**

**VERSION: 4.6X**

**DESCRIPTION: (NONE)**

**TEXT COLOR**

**ASSOCIATED DEVICE: (NONE)**

---

**FLEXLOGIC EQUATION EDITOR** (continued from last page)

FlexLogic Entry 137	END
FlexLogic Entry 138	END
FlexLogic Entry 139	END
FlexLogic Entry 140	END
FlexLogic Entry 141	END
FlexLogic Entry 142	END
FlexLogic Entry 143	END
FlexLogic Entry 144	END
FlexLogic Entry 145	END
FlexLogic Entry 146	END
FlexLogic Entry 147	END
FlexLogic Entry 148	END
FlexLogic Entry 149	END
FlexLogic Entry 150	END
FlexLogic Entry 151	END
FlexLogic Entry 152	END
FlexLogic Entry 153	END
FlexLogic Entry 154	END
FlexLogic Entry 155	END
FlexLogic Entry 156	END
FlexLogic Entry 157	END
FlexLogic Entry 158	END
FlexLogic Entry 159	END
FlexLogic Entry 160	END
FlexLogic Entry 161	END
FlexLogic Entry 162	END
FlexLogic Entry 163	END
FlexLogic Entry 164	END
FlexLogic Entry 165	END
FlexLogic Entry 166	END
FlexLogic Entry 167	END
FlexLogic Entry 168	END
FlexLogic Entry 169	END
FlexLogic Entry 170	END
FlexLogic Entry 171	END
FlexLogic Entry 172	END
FlexLogic Entry 173	END
FlexLogic Entry 174	END
FlexLogic Entry 175	END
FlexLogic Entry 176	END
FlexLogic Entry 177	END
FlexLogic Entry 178	END
FlexLogic Entry 179	END
FlexLogic Entry 180	END
FlexLogic Entry 181	END
FlexLogic Entry 182	END
FlexLogic Entry 183	END
FlexLogic Entry 184	END
FlexLogic Entry 185	END
FlexLogic Entry 186	END
FlexLogic Entry 187	END
FlexLogic Entry 188	END
FlexLogic Entry 189	END
FlexLogic Entry 190	END
FlexLogic Entry 191	END
FlexLogic Entry 192	END
FlexLogic Entry 193	END
FlexLogic Entry 194	END
FlexLogic Entry 195	END
FlexLogic Entry 196	END
FlexLogic Entry 197	END
FlexLogic Entry 198	END
FlexLogic Entry 199	END
FlexLogic Entry 200	END
FlexLogic Entry 201	END
FlexLogic Entry 202	END
FlexLogic Entry 203	END
FlexLogic Entry 204	END

**B30 MELIPILLA-MELIPILLA.URS**

C:\USERS\ADMINISTRATOR\DESKTOP\01\_ANTECEDENTES\B30 MELIPILLA-MELIPILLA\

**DEVICE DEFINITION**

**DEVICES**

**ORDER CODE: B30-G00-HCH-F8F-H6B-L8H-N6B-SXX-UXX-WXX**

**VERSION: 4.6X**

**DESCRIPTION: (NONE)**

**TEXT COLOR**

**ASSOCIATED DEVICE: (NONE)**

---

**FLEXLOGIC EQUATION EDITOR** (continued from last page)

FlexLogic Entry 205	END
FlexLogic Entry 206	END
FlexLogic Entry 207	END
FlexLogic Entry 208	END
FlexLogic Entry 209	END
FlexLogic Entry 210	END
FlexLogic Entry 211	END
FlexLogic Entry 212	END
FlexLogic Entry 213	END
FlexLogic Entry 214	END
FlexLogic Entry 215	END
FlexLogic Entry 216	END
FlexLogic Entry 217	END
FlexLogic Entry 218	END
FlexLogic Entry 219	END
FlexLogic Entry 220	END
FlexLogic Entry 221	END
FlexLogic Entry 222	END
FlexLogic Entry 223	END
FlexLogic Entry 224	END
FlexLogic Entry 225	END
FlexLogic Entry 226	END
FlexLogic Entry 227	END
FlexLogic Entry 228	END
FlexLogic Entry 229	END
FlexLogic Entry 230	END
FlexLogic Entry 231	END
FlexLogic Entry 232	END
FlexLogic Entry 233	END
FlexLogic Entry 234	END
FlexLogic Entry 235	END
FlexLogic Entry 236	END
FlexLogic Entry 237	END
FlexLogic Entry 238	END
FlexLogic Entry 239	END
FlexLogic Entry 240	END
FlexLogic Entry 241	END
FlexLogic Entry 242	END
FlexLogic Entry 243	END
FlexLogic Entry 244	END
FlexLogic Entry 245	END
FlexLogic Entry 246	END
FlexLogic Entry 247	END
FlexLogic Entry 248	END
FlexLogic Entry 249	END
FlexLogic Entry 250	END
FlexLogic Entry 251	END
FlexLogic Entry 252	END
FlexLogic Entry 253	END
FlexLogic Entry 254	END
FlexLogic Entry 255	END
FlexLogic Entry 256	END
FlexLogic Entry 257	END
FlexLogic Entry 258	END
FlexLogic Entry 259	END
FlexLogic Entry 260	END
FlexLogic Entry 261	END
FlexLogic Entry 262	END
FlexLogic Entry 263	END
FlexLogic Entry 264	END
FlexLogic Entry 265	END
FlexLogic Entry 266	END
FlexLogic Entry 267	END
FlexLogic Entry 268	END
FlexLogic Entry 269	END
FlexLogic Entry 270	END
FlexLogic Entry 271	END
FlexLogic Entry 272	END

**B30 MELIPILLA-MELIPILLA.URS**

C:\USERS\ADMINISTRATOR\DESKTOP\01\_ANTECEDENTES\B30 MELIPILLA-MELIPILLA\

**DEVICE DEFINITION**

**DEVICES**

**ORDER CODE: B30-G00-HCH-F8F-H6B-L8H-N6B-SXX-UXX-WXX**

**VERSION: 4.6X**

**DESCRIPTION: (NONE)**

**TEXT COLOR**

**ASSOCIATED DEVICE: (NONE)**

---

**FLEXLOGIC EQUATION EDITOR** (continued from last page)

FlexLogic Entry 273	END
FlexLogic Entry 274	END
FlexLogic Entry 275	END
FlexLogic Entry 276	END
FlexLogic Entry 277	END
FlexLogic Entry 278	END
FlexLogic Entry 279	END
FlexLogic Entry 280	END
FlexLogic Entry 281	END
FlexLogic Entry 282	END
FlexLogic Entry 283	END
FlexLogic Entry 284	END
FlexLogic Entry 285	END
FlexLogic Entry 286	END
FlexLogic Entry 287	END
FlexLogic Entry 288	END
FlexLogic Entry 289	END
FlexLogic Entry 290	END
FlexLogic Entry 291	END
FlexLogic Entry 292	END
FlexLogic Entry 293	END
FlexLogic Entry 294	END
FlexLogic Entry 295	END
FlexLogic Entry 296	END
FlexLogic Entry 297	END
FlexLogic Entry 298	END
FlexLogic Entry 299	END
FlexLogic Entry 300	END
FlexLogic Entry 301	END
FlexLogic Entry 302	END
FlexLogic Entry 303	END
FlexLogic Entry 304	END
FlexLogic Entry 305	END
FlexLogic Entry 306	END
FlexLogic Entry 307	END
FlexLogic Entry 308	END
FlexLogic Entry 309	END
FlexLogic Entry 310	END
FlexLogic Entry 311	END
FlexLogic Entry 312	END
FlexLogic Entry 313	END
FlexLogic Entry 314	END
FlexLogic Entry 315	END
FlexLogic Entry 316	END
FlexLogic Entry 317	END
FlexLogic Entry 318	END
FlexLogic Entry 319	END
FlexLogic Entry 320	END
FlexLogic Entry 321	END
FlexLogic Entry 322	END
FlexLogic Entry 323	END
FlexLogic Entry 324	END
FlexLogic Entry 325	END
FlexLogic Entry 326	END
FlexLogic Entry 327	END
FlexLogic Entry 328	END
FlexLogic Entry 329	END
FlexLogic Entry 330	END
FlexLogic Entry 331	END
FlexLogic Entry 332	END
FlexLogic Entry 333	END
FlexLogic Entry 334	END
FlexLogic Entry 335	END
FlexLogic Entry 336	END
FlexLogic Entry 337	END
FlexLogic Entry 338	END
FlexLogic Entry 339	END
FlexLogic Entry 340	END



**B30 MELIPILLA-MELIPILLA.URS**

C:\USERS\ADMINISTRATOR\DESKTOP\01\_ANTECEDENTES\B30 MELIPILLA-MELIPILLA\

**DEVICE DEFINITION**

**DEVICES**

**ORDER CODE: B30-G00-HCH-F8F-H6B-L8H-N6B-SXX-UXX-WXX**

**VERSION: 4.6X**

**DESCRIPTION: (NONE)**

**TEXT COLOR**

**ASSOCIATED DEVICE: (NONE)**

---

**FLEXLOGIC EQUATION EDITOR** (continued from last page)

FlexLogic Entry 341	END
FlexLogic Entry 342	END
FlexLogic Entry 343	END
FlexLogic Entry 344	END
FlexLogic Entry 345	END
FlexLogic Entry 346	END
FlexLogic Entry 347	END
FlexLogic Entry 348	END
FlexLogic Entry 349	END
FlexLogic Entry 350	END
FlexLogic Entry 351	END
FlexLogic Entry 352	END
FlexLogic Entry 353	END
FlexLogic Entry 354	END
FlexLogic Entry 355	END
FlexLogic Entry 356	END
FlexLogic Entry 357	END
FlexLogic Entry 358	END
FlexLogic Entry 359	END
FlexLogic Entry 360	END
FlexLogic Entry 361	END
FlexLogic Entry 362	END
FlexLogic Entry 363	END
FlexLogic Entry 364	END
FlexLogic Entry 365	END
FlexLogic Entry 366	END
FlexLogic Entry 367	END
FlexLogic Entry 368	END
FlexLogic Entry 369	END
FlexLogic Entry 370	END
FlexLogic Entry 371	END
FlexLogic Entry 372	END
FlexLogic Entry 373	END
FlexLogic Entry 374	END
FlexLogic Entry 375	END
FlexLogic Entry 376	END
FlexLogic Entry 377	END
FlexLogic Entry 378	END
FlexLogic Entry 379	END
FlexLogic Entry 380	END
FlexLogic Entry 381	END
FlexLogic Entry 382	END
FlexLogic Entry 383	END
FlexLogic Entry 384	END
FlexLogic Entry 385	END
FlexLogic Entry 386	END
FlexLogic Entry 387	END
FlexLogic Entry 388	END
FlexLogic Entry 389	END
FlexLogic Entry 390	END
FlexLogic Entry 391	END
FlexLogic Entry 392	END
FlexLogic Entry 393	END
FlexLogic Entry 394	END
FlexLogic Entry 395	END
FlexLogic Entry 396	END
FlexLogic Entry 397	END
FlexLogic Entry 398	END
FlexLogic Entry 399	END
FlexLogic Entry 400	END
FlexLogic Entry 401	END
FlexLogic Entry 402	END
FlexLogic Entry 403	END
FlexLogic Entry 404	END
FlexLogic Entry 405	END
FlexLogic Entry 406	END
FlexLogic Entry 407	END
FlexLogic Entry 408	END

**B30 MELIPILLA-MELIPILLA.URS**

C:\USERS\ADMINISTRATOR\DESKTOP\01\_ANTECEDENTES\B30 MELIPILLA-MELIPILLA\

**DEVICE DEFINITION**

**DEVICES**

**ORDER CODE: B30-G00-HCH-F8F-H6B-L8H-N6B-SXX-UXX-WXX**

**VERSION: 4.6X**

**DESCRIPTION: (NONE)**

**TEXT COLOR**

**ASSOCIATED DEVICE: (NONE)**

---

**FLEXLOGIC EQUATION EDITOR** (continued from last page)

FlexLogic Entry 409	END
FlexLogic Entry 410	END
FlexLogic Entry 411	END
FlexLogic Entry 412	END
FlexLogic Entry 413	END
FlexLogic Entry 414	END
FlexLogic Entry 415	END
FlexLogic Entry 416	END
FlexLogic Entry 417	END
FlexLogic Entry 418	END
FlexLogic Entry 419	END
FlexLogic Entry 420	END
FlexLogic Entry 421	END
FlexLogic Entry 422	END
FlexLogic Entry 423	END
FlexLogic Entry 424	END
FlexLogic Entry 425	END
FlexLogic Entry 426	END
FlexLogic Entry 427	END
FlexLogic Entry 428	END
FlexLogic Entry 429	END
FlexLogic Entry 430	END
FlexLogic Entry 431	END
FlexLogic Entry 432	END
FlexLogic Entry 433	END
FlexLogic Entry 434	END
FlexLogic Entry 435	END
FlexLogic Entry 436	END
FlexLogic Entry 437	END
FlexLogic Entry 438	END
FlexLogic Entry 439	END
FlexLogic Entry 440	END
FlexLogic Entry 441	END
FlexLogic Entry 442	END
FlexLogic Entry 443	END
FlexLogic Entry 444	END
FlexLogic Entry 445	END
FlexLogic Entry 446	END
FlexLogic Entry 447	END
FlexLogic Entry 448	END
FlexLogic Entry 449	END
FlexLogic Entry 450	END
FlexLogic Entry 451	END
FlexLogic Entry 452	END
FlexLogic Entry 453	END
FlexLogic Entry 454	END
FlexLogic Entry 455	END
FlexLogic Entry 456	END
FlexLogic Entry 457	END
FlexLogic Entry 458	END
FlexLogic Entry 459	END
FlexLogic Entry 460	END
FlexLogic Entry 461	END
FlexLogic Entry 462	END
FlexLogic Entry 463	END
FlexLogic Entry 464	END
FlexLogic Entry 465	END
FlexLogic Entry 466	END
FlexLogic Entry 467	END
FlexLogic Entry 468	END
FlexLogic Entry 469	END
FlexLogic Entry 470	END
FlexLogic Entry 471	END
FlexLogic Entry 472	END
FlexLogic Entry 473	END
FlexLogic Entry 474	END
FlexLogic Entry 475	END
FlexLogic Entry 476	END

**B30 MELIPILLA-MELIPILLA.URS**

C:\USERS\ADMINISTRATOR\DESKTOP\01\_ANTECEDENTES\B30 MELIPILLA-MELIPILLA\

**DEVICE DEFINITION**

**DEVICES**

**ORDER CODE: B30-G00-HCH-F8F-H6B-L8H-N6B-SXX-UXX-WXX**

**VERSION: 4.6X**

**DESCRIPTION: (NONE)**

**TEXT COLOR**

**ASSOCIATED DEVICE: (NONE)**

---

**FLEXLOGIC EQUATION EDITOR** (continued from last page)

FlexLogic Entry 477	END
FlexLogic Entry 478	END
FlexLogic Entry 479	END
FlexLogic Entry 480	END
FlexLogic Entry 481	END
FlexLogic Entry 482	END
FlexLogic Entry 483	END
FlexLogic Entry 484	END
FlexLogic Entry 485	END
FlexLogic Entry 486	END
FlexLogic Entry 487	END
FlexLogic Entry 488	END
FlexLogic Entry 489	END
FlexLogic Entry 490	END
FlexLogic Entry 491	END
FlexLogic Entry 492	END
FlexLogic Entry 493	END
FlexLogic Entry 494	END
FlexLogic Entry 495	END
FlexLogic Entry 496	END
FlexLogic Entry 497	END
FlexLogic Entry 498	END
FlexLogic Entry 499	END
FlexLogic Entry 500	END
FlexLogic Entry 501	END
FlexLogic Entry 502	END
FlexLogic Entry 503	END
FlexLogic Entry 504	END
FlexLogic Entry 505	END
FlexLogic Entry 506	END
FlexLogic Entry 507	END
FlexLogic Entry 508	END
FlexLogic Entry 509	END
FlexLogic Entry 510	END
FlexLogic Entry 511	END
FlexLogic Entry 512	END

---

**FLEXLOGIC TIMERS**

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

**B30 MELIPILLA-MELIPILLA.URS**

C:\USERS\ADMINISTRATOR\DESKTOP\01\_ANTECEDENTES\B30 MELIPILLA-MELIPILLA\

**DEVICE DEFINITION**

**DEVICES**

**ORDER CODE: B30-G00-HCH-F8F-H6B-L8H-N6B-SXX-UXX-WXX**

**VERSION: 4.6X**

**DESCRIPTION: (NONE)**

**TEXT COLOR**

**ASSOCIATED DEVICE: (NONE)**

**FLEXLOGIC TIMERS (continued from last page)**

Timer 11: Type	millisecond
Timer 11: Pickup Delay	0
Timer 11: Dropout Delay	0
Timer 12: Type	millisecond
Timer 12: Pickup Delay	0
Timer 12: Dropout Delay	0
Timer 13: Type	millisecond
Timer 13: Pickup Delay	0
Timer 13: Dropout Delay	0
Timer 14: Type	millisecond
Timer 14: Pickup Delay	0
Timer 14: Dropout Delay	0
Timer 15: Type	millisecond
Timer 15: Pickup Delay	0
Timer 15: Dropout Delay	0
Timer 16: Type	millisecond
Timer 16: Pickup Delay	0
Timer 16: Dropout Delay	0
Timer 17: Type	millisecond
Timer 17: Pickup Delay	0
Timer 17: Dropout Delay	0
Timer 18: Type	millisecond
Timer 18: Pickup Delay	0
Timer 18: Dropout Delay	0
Timer 19: Type	millisecond
Timer 19: Pickup Delay	0
Timer 19: Dropout Delay	0
Timer 20: Type	millisecond
Timer 20: Pickup Delay	0
Timer 20: Dropout Delay	0
Timer 21: Type	millisecond
Timer 21: Pickup Delay	0
Timer 21: Dropout Delay	0
Timer 22: Type	millisecond
Timer 22: Pickup Delay	0
Timer 22: Dropout Delay	0
Timer 23: Type	millisecond
Timer 23: Pickup Delay	0
Timer 23: Dropout Delay	0
Timer 24: Type	millisecond
Timer 24: Pickup Delay	0
Timer 24: Dropout Delay	0
Timer 25: Type	millisecond
Timer 25: Pickup Delay	0
Timer 25: Dropout Delay	0
Timer 26: Type	millisecond
Timer 26: Pickup Delay	0
Timer 26: Dropout Delay	0
Timer 27: Type	millisecond
Timer 27: Pickup Delay	0
Timer 27: Dropout Delay	0
Timer 28: Type	millisecond
Timer 28: Pickup Delay	0
Timer 28: Dropout Delay	0
Timer 29: Type	millisecond
Timer 29: Pickup Delay	0
Timer 29: Dropout Delay	0
Timer 30: Type	millisecond
Timer 30: Pickup Delay	0
Timer 30: Dropout Delay	0
Timer 31: Type	millisecond
Timer 31: Pickup Delay	0
Timer 31: Dropout Delay	0
Timer 32: Type	millisecond
Timer 32: Pickup Delay	0
Timer 32: Dropout Delay	0

**FLEXELEMENTS**

**B30 MELIPILLA-MELIPILLA.URS**

C:\USERS\ADMINISTRATOR\DESKTOP\01\_ANTECEDENTES\B30 MELIPILLA-MELIPILLA\

**DEVICE DEFINITION**

**DEVICES**

**ORDER CODE: B30-G00-HCH-F8F-H6B-L8H-N6B-SXX-UXX-WXX**

**VERSION: 4.6X**

**DESCRIPTION: (NONE)**

**TEXT COLOR**

**ASSOCIATED DEVICE: (NONE)**

FLEXELEMENTS (continued from last page)

FLEXELEMENTS 1: Function	Disabled
FLEXELEMENTS 1: Name	FxE 1
FLEXELEMENTS 1: InputPlus	OFF
FLEXELEMENTS 1: InputMinus	OFF
FLEXELEMENTS 1: InputMode	SIGNED
FLEXELEMENTS 1: Compare Mode	LEVEL
FLEXELEMENTS 1: Direction Type	OVER
FLEXELEMENTS 1: Pickup	1.000 pu
FLEXELEMENTS 1: Hysteresis	3.0 %
FLEXELEMENTS 1: DeltaTUnits	Milliseconds
FLEXELEMENTS 1: DeltaT	20
FLEXELEMENTS 1: Pickup Delay	0.000 s
FLEXELEMENTS 1: Reset Delay	0.000 s
FLEXELEMENTS 1: Block	OFF
FLEXELEMENTS 1: Target	Self-reset
FLEXELEMENTS 1: Events	Disabled
FLEXELEMENTS 2: Function	Disabled
FLEXELEMENTS 2: Name	FxE 2
FLEXELEMENTS 2: InputPlus	OFF
FLEXELEMENTS 2: InputMinus	OFF
FLEXELEMENTS 2: InputMode	SIGNED
FLEXELEMENTS 2: Compare Mode	LEVEL
FLEXELEMENTS 2: Direction Type	OVER
FLEXELEMENTS 2: Pickup	1.000 pu
FLEXELEMENTS 2: Hysteresis	3.0 %
FLEXELEMENTS 2: DeltaTUnits	Milliseconds
FLEXELEMENTS 2: DeltaT	20
FLEXELEMENTS 2: Pickup Delay	0.000 s
FLEXELEMENTS 2: Reset Delay	0.000 s
FLEXELEMENTS 2: Block	OFF
FLEXELEMENTS 2: Target	Self-reset
FLEXELEMENTS 2: Events	Disabled
FLEXELEMENTS 3: Function	Disabled
FLEXELEMENTS 3: Name	FxE 3
FLEXELEMENTS 3: InputPlus	OFF
FLEXELEMENTS 3: InputMinus	OFF
FLEXELEMENTS 3: InputMode	SIGNED
FLEXELEMENTS 3: Compare Mode	LEVEL
FLEXELEMENTS 3: Direction Type	OVER
FLEXELEMENTS 3: Pickup	1.000 pu
FLEXELEMENTS 3: Hysteresis	3.0 %
FLEXELEMENTS 3: DeltaTUnits	Milliseconds
FLEXELEMENTS 3: DeltaT	20
FLEXELEMENTS 3: Pickup Delay	0.000 s
FLEXELEMENTS 3: Reset Delay	0.000 s
FLEXELEMENTS 3: Block	OFF
FLEXELEMENTS 3: Target	Self-reset
FLEXELEMENTS 3: Events	Disabled
FLEXELEMENTS 4: Function	Disabled
FLEXELEMENTS 4: Name	FxE 4
FLEXELEMENTS 4: InputPlus	OFF
FLEXELEMENTS 4: InputMinus	OFF
FLEXELEMENTS 4: InputMode	SIGNED
FLEXELEMENTS 4: Compare Mode	LEVEL
FLEXELEMENTS 4: Direction Type	OVER
FLEXELEMENTS 4: Pickup	1.000 pu
FLEXELEMENTS 4: Hysteresis	3.0 %
FLEXELEMENTS 4: DeltaTUnits	Milliseconds
FLEXELEMENTS 4: DeltaT	20
FLEXELEMENTS 4: Pickup Delay	0.000 s
FLEXELEMENTS 4: Reset Delay	0.000 s
FLEXELEMENTS 4: Block	OFF
FLEXELEMENTS 4: Target	Self-reset
FLEXELEMENTS 4: Events	Disabled
FLEXELEMENTS 5: Function	Disabled
FLEXELEMENTS 5: Name	FxE 5
FLEXELEMENTS 5: InputPlus	OFF
FLEXELEMENTS 5: InputMinus	OFF

**B30 MELIPILLA-MELIPILLA.URS**

C:\USERS\ADMINISTRATOR\DESKTOP\01\_ANTECEDENTES\B30 MELIPILLA-MELIPILLA\

**DEVICE DEFINITION**

**DEVICES**

**ORDER CODE: B30-G00-HCH-F8F-H6B-L8H-N6B-SXX-UXX-WXX**

**VERSION: 4.6X**

**DESCRIPTION: (NONE)**

**TEXT COLOR**

**ASSOCIATED DEVICE: (NONE)**

FLEXELEMENTS (continued from last page)

FLEXELEMENTS 5: InputMode	SIGNED
FLEXELEMENTS 5: Compare Mode	LEVEL
FLEXELEMENTS 5: Direction Type	OVER
FLEXELEMENTS 5: Pickup	1.000 pu
FLEXELEMENTS 5: Hysteresis	3.0 %
FLEXELEMENTS 5: DeltaTUnits	Milliseconds
FLEXELEMENTS 5: DeltaT	20
FLEXELEMENTS 5: Pickup Delay	0.000 s
FLEXELEMENTS 5: Reset Delay	0.000 s
FLEXELEMENTS 5: Block	OFF
FLEXELEMENTS 5: Target	Self-reset
FLEXELEMENTS 5: Events	Disabled
FLEXELEMENTS 6: Function	Disabled
FLEXELEMENTS 6: Name	FxE 6
FLEXELEMENTS 6: InputPlus	OFF
FLEXELEMENTS 6: InputMinus	OFF
FLEXELEMENTS 6: InputMode	SIGNED
FLEXELEMENTS 6: Compare Mode	LEVEL
FLEXELEMENTS 6: Direction Type	OVER
FLEXELEMENTS 6: Pickup	1.000 pu
FLEXELEMENTS 6: Hysteresis	3.0 %
FLEXELEMENTS 6: DeltaTUnits	Milliseconds
FLEXELEMENTS 6: DeltaT	20
FLEXELEMENTS 6: Pickup Delay	0.000 s
FLEXELEMENTS 6: Reset Delay	0.000 s
FLEXELEMENTS 6: Block	OFF
FLEXELEMENTS 6: Target	Self-reset
FLEXELEMENTS 6: Events	Disabled
FLEXELEMENTS 7: Function	Disabled
FLEXELEMENTS 7: Name	FxE 7
FLEXELEMENTS 7: InputPlus	OFF
FLEXELEMENTS 7: InputMinus	OFF
FLEXELEMENTS 7: InputMode	SIGNED
FLEXELEMENTS 7: Compare Mode	LEVEL
FLEXELEMENTS 7: Direction Type	OVER
FLEXELEMENTS 7: Pickup	1.000 pu
FLEXELEMENTS 7: Hysteresis	3.0 %
FLEXELEMENTS 7: DeltaTUnits	Milliseconds
FLEXELEMENTS 7: DeltaT	20
FLEXELEMENTS 7: Pickup Delay	0.000 s
FLEXELEMENTS 7: Reset Delay	0.000 s
FLEXELEMENTS 7: Block	OFF
FLEXELEMENTS 7: Target	Self-reset
FLEXELEMENTS 7: Events	Disabled
FLEXELEMENTS 8: Function	Disabled
FLEXELEMENTS 8: Name	FxE 8
FLEXELEMENTS 8: InputPlus	OFF
FLEXELEMENTS 8: InputMinus	OFF
FLEXELEMENTS 8: InputMode	SIGNED
FLEXELEMENTS 8: Compare Mode	LEVEL
FLEXELEMENTS 8: Direction Type	OVER
FLEXELEMENTS 8: Pickup	1.000 pu
FLEXELEMENTS 8: Hysteresis	3.0 %
FLEXELEMENTS 8: DeltaTUnits	Milliseconds
FLEXELEMENTS 8: DeltaT	20
FLEXELEMENTS 8: Pickup Delay	0.000 s
FLEXELEMENTS 8: Reset Delay	0.000 s
FLEXELEMENTS 8: Block	OFF
FLEXELEMENTS 8: Target	Self-reset
FLEXELEMENTS 8: Events	Disabled

NON-VOLATILE LATCHES

LATCH 1: Function	Disabled
LATCH 1: Type	Reset Dominant
LATCH 1: Set	OFF
LATCH 1: Reset	OFF
LATCH 1: Target	Self-reset
LATCH 1: Events	Disabled

**B30 MELIPILLA-MELIPILLA.URS**

C:\USERS\ADMINISTRATOR\DESKTOP\01\_ANTECEDENTES\B30 MELIPILLA-MELIPILLA\

**DEVICE DEFINITION**

**DEVICES**

**ORDER CODE: B30-G00-HCH-F8F-H6B-L8H-N6B-SXX-UXX-WXX**

**VERSION: 4.6X**

**DESCRIPTION: (NONE)**

**TEXT COLOR**

**ASSOCIATED DEVICE: (NONE)**

NON-VOLATILE LATCHES (continued from last page)

LATCH 2: Function	Disabled
LATCH 2: Type	Reset Dominant
LATCH 2: Set	OFF
LATCH 2: Reset	OFF
LATCH 2: Target	Self-reset
LATCH 2: Events	Disabled
LATCH 3: Function	Disabled
LATCH 3: Type	Reset Dominant
LATCH 3: Set	OFF
LATCH 3: Reset	OFF
LATCH 3: Target	Self-reset
LATCH 3: Events	Disabled
LATCH 4: Function	Disabled
LATCH 4: Type	Reset Dominant
LATCH 4: Set	OFF
LATCH 4: Reset	OFF
LATCH 4: Target	Self-reset
LATCH 4: Events	Disabled
LATCH 5: Function	Disabled
LATCH 5: Type	Reset Dominant
LATCH 5: Set	OFF
LATCH 5: Reset	OFF
LATCH 5: Target	Self-reset
LATCH 5: Events	Disabled
LATCH 6: Function	Disabled
LATCH 6: Type	Reset Dominant
LATCH 6: Set	OFF
LATCH 6: Reset	OFF
LATCH 6: Target	Self-reset
LATCH 6: Events	Disabled
LATCH 7: Function	Disabled
LATCH 7: Type	Reset Dominant
LATCH 7: Set	OFF
LATCH 7: Reset	OFF
LATCH 7: Target	Self-reset
LATCH 7: Events	Disabled
LATCH 8: Function	Disabled
LATCH 8: Type	Reset Dominant
LATCH 8: Set	OFF
LATCH 8: Reset	OFF
LATCH 8: Target	Self-reset
LATCH 8: Events	Disabled
LATCH 9: Function	Disabled
LATCH 9: Type	Reset Dominant
LATCH 9: Set	OFF
LATCH 9: Reset	OFF
LATCH 9: Target	Self-reset
LATCH 9: Events	Disabled
LATCH 10: Function	Disabled
LATCH 10: Type	Reset Dominant
LATCH 10: Set	OFF
LATCH 10: Reset	OFF
LATCH 10: Target	Self-reset
LATCH 10: Events	Disabled
LATCH 11: Function	Disabled
LATCH 11: Type	Reset Dominant
LATCH 11: Set	OFF
LATCH 11: Reset	OFF
LATCH 11: Target	Self-reset
LATCH 11: Events	Disabled
LATCH 12: Function	Disabled
LATCH 12: Type	Reset Dominant
LATCH 12: Set	OFF
LATCH 12: Reset	OFF
LATCH 12: Target	Self-reset
LATCH 12: Events	Disabled
LATCH 13: Function	Disabled
LATCH 13: Type	Reset Dominant

**B30 MELIPILLA-MELIPILLA.URS**

C:\USERS\ADMINISTRATOR\DESKTOP\01\_ANTECEDENTES\B30 MELIPILLA-MELIPILLA\

**DEVICE DEFINITION**

**DEVICES**

**ORDER CODE: B30-G00-HCH-F8F-H6B-L8H-N6B-SXX-UXX-WXX**

**VERSION: 4.6X**

**DESCRIPTION: (NONE)**

**TEXT COLOR**

**ASSOCIATED DEVICE: (NONE)**

NON-VOLATILE LATCHES (continued from last page)

LATCH 13: Set	OFF
LATCH 13: Reset	OFF
LATCH 13: Target	Self-reset
LATCH 13: Events	Disabled
LATCH 14: Function	Disabled
LATCH 14: Type	Reset Dominant
LATCH 14: Set	OFF
LATCH 14: Reset	OFF
LATCH 14: Target	Self-reset
LATCH 14: Events	Disabled
LATCH 15: Function	Disabled
LATCH 15: Type	Reset Dominant
LATCH 15: Set	OFF
LATCH 15: Reset	OFF
LATCH 15: Target	Self-reset
LATCH 15: Events	Disabled
LATCH 16: Function	Disabled
LATCH 16: Type	Reset Dominant
LATCH 16: Set	OFF
LATCH 16: Reset	OFF
LATCH 16: Target	Self-reset
LATCH 16: Events	Disabled

**GROUPED ELEMENTS**

**GROUP 1**

BUS DIFFERENTIAL [GROUP 1]

BUS ZONE 1 DIFFERENTIAL: Function	Enabled
BUS ZONE 1 DIFFERENTIAL: Pickup	0.500 pu
BUS ZONE 1 DIFFERENTIAL: Low Slope	40 %
BUS ZONE 1 DIFFERENTIAL: Low Bpnt	1.00 pu
BUS ZONE 1 DIFFERENTIAL: High Slope	80 %
BUS ZONE 1 DIFFERENTIAL: High Bpnt	5.50 pu
BUS ZONE 1 DIFFERENTIAL: High Set	20.00 pu
BUS ZONE 1 DIFFERENTIAL: Seal-In	0.400 s
BUS ZONE 1 DIFFERENTIAL: Block	Block 87B On (VI1)
BUS ZONE 1 DIFFERENTIAL: Target	Latched
BUS ZONE 1 DIFFERENTIAL: Events	Enabled

**PHASE CURRENT**

PHASE TOC [GROUP 1]

PHASE TOC1: Function	Enabled
PHASE TOC1: Signal Source	ChiIV (SRC 1)
PHASE TOC1: Input	Phasor
PHASE TOC1: Pickup	1.000 pu
PHASE TOC1: Curve	IEC Curve C
PHASE TOC1: TD Multiplier	1.00
PHASE TOC1: Reset	Instantaneous
PHASE TOC1: Voltage Restraint	Disabled
PHASE TOC1: Block A	Block 51P On (VI2)
PHASE TOC1: Block B	Block 51P On (VI2)
PHASE TOC1: Block C	Block 51P On (VI2)
PHASE TOC1: Target	Latched
PHASE TOC1: Events	Enabled
PHASE TOC2: Function	Disabled
PHASE TOC2: Signal Source	ChiIV (SRC 1)
PHASE TOC2: Input	Phasor
PHASE TOC2: Pickup	1.000 pu
PHASE TOC2: Curve	IEEE Mod Inv
PHASE TOC2: TD Multiplier	1.00
PHASE TOC2: Reset	Instantaneous
PHASE TOC2: Voltage Restraint	Disabled
PHASE TOC2: Block A	OFF
PHASE TOC2: Block B	OFF
PHASE TOC2: Block C	OFF
PHASE TOC2: Target	Self-reset
PHASE TOC2: Events	Disabled
PHASE TOC3: Function	Disabled
PHASE TOC3: Signal Source	ChiIV (SRC 1)



**B30 MELIPILLA-MELIPILLA.URS**

C:\USERS\ADMINISTRATOR\DESKTOP\01\_ANTECEDENTES\B30 MELIPILLA-MELIPILLA\

**DEVICE DEFINITION**

**DEVICES**

**ORDER CODE: B30-G00-HCH-F8F-H6B-L8H-N6B-SXX-UXX-WXX**

**VERSION: 4.6X**

**DESCRIPTION: (NONE)**

**TEXT COLOR**

**ASSOCIATED DEVICE: (NONE)**

PHASE TOC [GROUP 1] (continued from last page)

PHASE TOC3: Input	Phasor
PHASE TOC3: Pickup	1.000 pu
PHASE TOC3: Curve	IEEE Mod Inv
PHASE TOC3: TD Multiplier	1.00
PHASE TOC3: Reset	Instantaneous
PHASE TOC3: Voltage Restraint	Disabled
PHASE TOC3: Block A	OFF
PHASE TOC3: Block B	OFF
PHASE TOC3: Block C	OFF
PHASE TOC3: Target	Self-reset
PHASE TOC3: Events	Disabled
PHASE TOC4: Function	Disabled
PHASE TOC4: Signal Source	ChiIV (SRC 1)
PHASE TOC4: Input	Phasor
PHASE TOC4: Pickup	1.000 pu
PHASE TOC4: Curve	IEEE Mod Inv
PHASE TOC4: TD Multiplier	1.00
PHASE TOC4: Reset	Instantaneous
PHASE TOC4: Voltage Restraint	Disabled
PHASE TOC4: Block A	OFF
PHASE TOC4: Block B	OFF
PHASE TOC4: Block C	OFF
PHASE TOC4: Target	Self-reset
PHASE TOC4: Events	Disabled
PHASE TOC5: Function	Disabled
PHASE TOC5: Signal Source	ChiIV (SRC 1)
PHASE TOC5: Input	Phasor
PHASE TOC5: Pickup	1.000 pu
PHASE TOC5: Curve	IEEE Mod Inv
PHASE TOC5: TD Multiplier	1.00
PHASE TOC5: Reset	Instantaneous
PHASE TOC5: Voltage Restraint	Disabled
PHASE TOC5: Block A	OFF
PHASE TOC5: Block B	OFF
PHASE TOC5: Block C	OFF
PHASE TOC5: Target	Self-reset
PHASE TOC5: Events	Disabled
PHASE TOC6: Function	Disabled
PHASE TOC6: Signal Source	ChiIV (SRC 1)
PHASE TOC6: Input	Phasor
PHASE TOC6: Pickup	1.000 pu
PHASE TOC6: Curve	IEEE Mod Inv
PHASE TOC6: TD Multiplier	1.00
PHASE TOC6: Reset	Instantaneous
PHASE TOC6: Voltage Restraint	Disabled
PHASE TOC6: Block A	OFF
PHASE TOC6: Block B	OFF
PHASE TOC6: Block C	OFF
PHASE TOC6: Target	Self-reset
PHASE TOC6: Events	Disabled

PHASE IOC [GROUP 1]

PHASE IOC1: Function	Disabled
PHASE IOC1: Source	ChiIV (SRC 1)
PHASE IOC1: Pickup	1.000 pu
PHASE IOC1: Delay	0.00 s
PHASE IOC1: Reset Delay	0.00 s
PHASE IOC1: Block A	OFF
PHASE IOC1: Block B	OFF
PHASE IOC1: Block C	OFF
PHASE IOC1: Target	Self-reset
PHASE IOC1: Events	Disabled
PHASE IOC2: Function	Disabled
PHASE IOC2: Source	ChiIV (SRC 1)
PHASE IOC2: Pickup	1.000 pu
PHASE IOC2: Delay	0.00 s
PHASE IOC2: Reset Delay	0.00 s
PHASE IOC2: Block A	OFF

**B30 MELIPILLA-MELIPILLA.URS**

C:\USERS\ADMINISTRATOR\DESKTOP\01\_ANTECEDENTES\B30 MELIPILLA-MELIPILLA\

**DEVICE DEFINITION**

**DEVICES**

**ORDER CODE: B30-G00-HCH-F8F-H6B-L8H-N6B-SXX-UXX-WXX**

**VERSION: 4.6X**

**DESCRIPTION: (NONE)**

**TEXT COLOR**

**ASSOCIATED DEVICE: (NONE)**

---

PHASE IOC [GROUP 1] (continued from last page)

PHASE IOC2: Block B	OFF
PHASE IOC2: Block C	OFF
PHASE IOC2: Target	Self-reset
PHASE IOC2: Events	Disabled

NEUTRAL CURRENT

NEUTRAL TOC [GROUP 1]

NEUTRAL TOC1: Function	Disabled
NEUTRAL TOC1: Source	ChiV (SRC 1)
NEUTRAL TOC1: Input	Phasor
NEUTRAL TOC1: Pickup	0.300 pu
NEUTRAL TOC1: Curve	IEEE Ext Inv
NEUTRAL TOC1: TD Multiplier	6.50
NEUTRAL TOC1: Reset	Instantaneous
NEUTRAL TOC1: Block	OFF
NEUTRAL TOC1: Target	Latched
NEUTRAL TOC1: Events	Enabled
NEUTRAL TOC2: Function	Disabled
NEUTRAL TOC2: Source	ChiV (SRC 1)
NEUTRAL TOC2: Input	Phasor
NEUTRAL TOC2: Pickup	1.000 pu
NEUTRAL TOC2: Curve	IEEE Mod Inv
NEUTRAL TOC2: TD Multiplier	1.00
NEUTRAL TOC2: Reset	Instantaneous
NEUTRAL TOC2: Block	OFF
NEUTRAL TOC2: Target	Self-reset
NEUTRAL TOC2: Events	Disabled
NEUTRAL TOC3: Function	Disabled
NEUTRAL TOC3: Source	ChiV (SRC 1)
NEUTRAL TOC3: Input	Phasor
NEUTRAL TOC3: Pickup	1.000 pu
NEUTRAL TOC3: Curve	IEEE Mod Inv
NEUTRAL TOC3: TD Multiplier	1.00
NEUTRAL TOC3: Reset	Instantaneous
NEUTRAL TOC3: Block	OFF
NEUTRAL TOC3: Target	Self-reset
NEUTRAL TOC3: Events	Disabled
NEUTRAL TOC4: Function	Disabled
NEUTRAL TOC4: Source	ChiV (SRC 1)
NEUTRAL TOC4: Input	Phasor
NEUTRAL TOC4: Pickup	1.000 pu
NEUTRAL TOC4: Curve	IEEE Mod Inv
NEUTRAL TOC4: TD Multiplier	1.00
NEUTRAL TOC4: Reset	Instantaneous
NEUTRAL TOC4: Block	OFF
NEUTRAL TOC4: Target	Self-reset
NEUTRAL TOC4: Events	Disabled
NEUTRAL TOC5: Function	Disabled
NEUTRAL TOC5: Source	ChiV (SRC 1)
NEUTRAL TOC5: Input	Phasor
NEUTRAL TOC5: Pickup	1.000 pu
NEUTRAL TOC5: Curve	IEEE Mod Inv
NEUTRAL TOC5: TD Multiplier	1.00
NEUTRAL TOC5: Reset	Instantaneous
NEUTRAL TOC5: Block	OFF
NEUTRAL TOC5: Target	Self-reset
NEUTRAL TOC5: Events	Disabled
NEUTRAL TOC6: Function	Disabled
NEUTRAL TOC6: Source	ChiV (SRC 1)
NEUTRAL TOC6: Input	Phasor
NEUTRAL TOC6: Pickup	1.000 pu
NEUTRAL TOC6: Curve	IEEE Mod Inv
NEUTRAL TOC6: TD Multiplier	1.00
NEUTRAL TOC6: Reset	Instantaneous
NEUTRAL TOC6: Block	OFF
NEUTRAL TOC6: Target	Self-reset
NEUTRAL TOC6: Events	Disabled

**B30 MELIPILLA-MELIPILLA.URS**

C:\USERS\ADMINISTRATOR\DESKTOP\01\_ANTECEDENTES\B30 MELIPILLA-MELIPILLA\

**DEVICE DEFINITION**

**DEVICES**

**ORDER CODE: B30-G00-HCH-F8F-H6B-L8H-N6B-SXX-UXX-WXX**

**VERSION: 4.6X**

**DESCRIPTION: (NONE)**

**TEXT COLOR**

**ASSOCIATED DEVICE: (NONE)**

NEUTRAL IOC [GROUP 1]

NEUTRAL IOC1: Function	Disabled
NEUTRAL IOC1: Source	ChiIV (SRC 1)
NEUTRAL IOC1: Pickup	1.000 pu
NEUTRAL IOC1: Delay	0.00 s
NEUTRAL IOC1: Reset Delay	0.00 s
NEUTRAL IOC1: Block	OFF
NEUTRAL IOC1: Target	Self-reset
NEUTRAL IOC1: Events	Disabled
NEUTRAL IOC2: Function	Disabled
NEUTRAL IOC2: Source	ChiIV (SRC 1)
NEUTRAL IOC2: Pickup	1.000 pu
NEUTRAL IOC2: Delay	0.00 s
NEUTRAL IOC2: Reset Delay	0.00 s
NEUTRAL IOC2: Block	OFF
NEUTRAL IOC2: Target	Self-reset
NEUTRAL IOC2: Events	Disabled
NEUTRAL IOC3: Function	Disabled
NEUTRAL IOC3: Source	ChiIV (SRC 1)
NEUTRAL IOC3: Pickup	1.000 pu
NEUTRAL IOC3: Delay	0.00 s
NEUTRAL IOC3: Reset Delay	0.00 s
NEUTRAL IOC3: Block	OFF
NEUTRAL IOC3: Target	Self-reset
NEUTRAL IOC3: Events	Disabled

**GROUND CURRENT**

GROUND TOC [GROUP 1]

GROUND TOC1: Function	Enabled
GROUND TOC1: Source	ChiIV (SRC 1)
GROUND TOC1: Input	Phasor
GROUND TOC1: Pickup	0.300 pu
GROUND TOC1: Curve	IEC Curve B
GROUND TOC1: TD Multiplier	2.50
GROUND TOC1: Reset	Instantaneous
GROUND TOC1: Block	Block 51G On (VI3)
GROUND TOC1: Target	Latched
GROUND TOC1: Events	Enabled
GROUND TOC2: Function	Disabled
GROUND TOC2: Source	ChiIV (SRC 1)
GROUND TOC2: Input	Phasor
GROUND TOC2: Pickup	1.000 pu
GROUND TOC2: Curve	IEEE Mod Inv
GROUND TOC2: TD Multiplier	1.00
GROUND TOC2: Reset	Instantaneous
GROUND TOC2: Block	OFF
GROUND TOC2: Target	Self-reset
GROUND TOC2: Events	Disabled
GROUND TOC3: Function	Disabled
GROUND TOC3: Source	ChiIV (SRC 1)
GROUND TOC3: Input	Phasor
GROUND TOC3: Pickup	1.000 pu
GROUND TOC3: Curve	IEEE Mod Inv
GROUND TOC3: TD Multiplier	1.00
GROUND TOC3: Reset	Instantaneous
GROUND TOC3: Block	OFF
GROUND TOC3: Target	Self-reset
GROUND TOC3: Events	Disabled

GROUND IOC [GROUP 1]

GROUND IOC1: Function	Disabled
GROUND IOC1: Source	ChiIV (SRC 1)
GROUND IOC1: Pickup	1.000 pu
GROUND IOC1: Delay	0.00 s
GROUND IOC1: Reset Delay	0.00 s
GROUND IOC1: Block	OFF
GROUND IOC1: Target	Self-reset
GROUND IOC1: Events	Disabled
GROUND IOC2: Function	Disabled

**B30 MELIPILLA-MELIPILLA.URS**

C:\USERS\ADMINISTRATOR\DESKTOP\01\_ANTECEDENTES\B30 MELIPILLA-MELIPILLA\

**DEVICE DEFINITION**

**DEVICES**

**ORDER CODE: B30-G00-HCH-F8F-H6B-L8H-N6B-SXX-UXX-WXX**

**VERSION: 4.6X**

**DESCRIPTION: (NONE)**

**TEXT COLOR**

**ASSOCIATED DEVICE: (NONE)**

GROUND IOC [GROUP 1] (continued from last page)

GROUND IOC2: Source	ChiIV (SRC 1)
GROUND IOC2: Pickup	1.000 pu
GROUND IOC2: Delay	0.00 s
GROUND IOC2: Reset Delay	0.00 s
GROUND IOC2: Block	OFF
GROUND IOC2: Target	Self-reset
GROUND IOC2: Events	Disabled
GROUND IOC3: Function	Disabled
GROUND IOC3: Source	ChiIV (SRC 1)
GROUND IOC3: Pickup	1.000 pu
GROUND IOC3: Delay	0.00 s
GROUND IOC3: Reset Delay	0.00 s
GROUND IOC3: Block	OFF
GROUND IOC3: Target	Self-reset
GROUND IOC3: Events	Disabled

**VOLTAGE ELEMENTS**

PHASE UV [GROUP 1]

PHASE UV1: Function	Disabled
PHASE UV1: Signal Source	ChiIV (SRC 1)
PHASE UV1: Mode	Phase to Ground
PHASE UV1: Pickup	1.000 pu
PHASE UV1: Curve	Definite Time
PHASE UV1: Delay	1.00 s
PHASE UV1: Minimum Voltage	0.100 pu
PHASE UV1: Block	OFF
PHASE UV1: Target	Self-reset
PHASE UV1: Events	Disabled
PHASE UV2: Function	Disabled
PHASE UV2: Signal Source	ChiIV (SRC 1)
PHASE UV2: Mode	Phase to Ground
PHASE UV2: Pickup	1.000 pu
PHASE UV2: Curve	Definite Time
PHASE UV2: Delay	1.00 s
PHASE UV2: Minimum Voltage	0.100 pu
PHASE UV2: Block	OFF
PHASE UV2: Target	Self-reset
PHASE UV2: Events	Disabled

NEUTRAL OV [GROUP 1]

NEUTRAL OV 1: Function	Disabled
NEUTRAL OV 1: Source	ChiIV (SRC 1)
NEUTRAL OV 1: Pickup	0.300 pu
NEUTRAL OV 1: Pickup Delay	1.00 s
NEUTRAL OV 1: Reset Delay	1.00 s
NEUTRAL OV 1: Block	OFF
NEUTRAL OV 1: Target	Self-reset
NEUTRAL OV 1: Events	Disabled

AUXILIARY OV [GROUP 1]

AUXILIARY OV 1: Function	Disabled
AUXILIARY OV 1: Source	ChiIV (SRC 1)
AUXILIARY OV 1: Pickup	0.300 pu
AUXILIARY OV 1: Pickup Delay	1.00 s
AUXILIARY OV 1: Reset Delay	1.00 s
AUXILIARY OV 1: Block	OFF
AUXILIARY OV 1: Target	Self-reset
AUXILIARY OV 1: Events	Disabled

**GROUP 2**

BUS DIFFERENTIAL [GROUP 2]

BUS ZONE 1 DIFFERENTIAL: Function	Disabled
BUS ZONE 1 DIFFERENTIAL: Pickup	0.100 pu
BUS ZONE 1 DIFFERENTIAL: Low Slope	25 %
BUS ZONE 1 DIFFERENTIAL: Low Bpnt	2.00 pu
BUS ZONE 1 DIFFERENTIAL: High Slope	60 %
BUS ZONE 1 DIFFERENTIAL: High Bpnt	8.00 pu
BUS ZONE 1 DIFFERENTIAL: High Set	15.00 pu

**B30 MELIPILLA-MELIPILLA.URS**

C:\USERS\ADMINISTRATOR\DESKTOP\01\_ANTECEDENTES\B30 MELIPILLA-MELIPILLA\

**DEVICE DEFINITION**

**DEVICES**

**ORDER CODE: B30-G00-HCH-F8F-H6B-L8H-N6B-SXX-UXX-WXX**

**VERSION: 4.6X**

**DESCRIPTION: (NONE)**

**TEXT COLOR**

**ASSOCIATED DEVICE: (NONE)**

BUS DIFFERENTIAL [GROUP 2] (continued from last page)

BUS ZONE 1 DIFFERENTIAL: Seal-In	0.400 s
BUS ZONE 1 DIFFERENTIAL: Block	OFF
BUS ZONE 1 DIFFERENTIAL: Target	Self-reset
BUS ZONE 1 DIFFERENTIAL: Events	Disabled

PHASE CURRENT

PHASE TOC [GROUP 2]

PHASE TOC1: Function	Disabled
PHASE TOC1: Signal Source	ChilV (SRC 1)
PHASE TOC1: Input	Phasor
PHASE TOC1: Pickup	1.000 pu
PHASE TOC1: Curve	IEEE Mod Inv
PHASE TOC1: TD Multiplier	1.00
PHASE TOC1: Reset	Instantaneous
PHASE TOC1: Voltage Restraint	Disabled
PHASE TOC1: Block A	OFF
PHASE TOC1: Block B	OFF
PHASE TOC1: Block C	OFF
PHASE TOC1: Target	Self-reset
PHASE TOC1: Events	Disabled
PHASE TOC2: Function	Disabled
PHASE TOC2: Signal Source	ChilV (SRC 1)
PHASE TOC2: Input	Phasor
PHASE TOC2: Pickup	1.000 pu
PHASE TOC2: Curve	IEEE Mod Inv
PHASE TOC2: TD Multiplier	1.00
PHASE TOC2: Reset	Instantaneous
PHASE TOC2: Voltage Restraint	Disabled
PHASE TOC2: Block A	OFF
PHASE TOC2: Block B	OFF
PHASE TOC2: Block C	OFF
PHASE TOC2: Target	Self-reset
PHASE TOC2: Events	Disabled
PHASE TOC3: Function	Disabled
PHASE TOC3: Signal Source	ChilV (SRC 1)
PHASE TOC3: Input	Phasor
PHASE TOC3: Pickup	1.000 pu
PHASE TOC3: Curve	IEEE Mod Inv
PHASE TOC3: TD Multiplier	1.00
PHASE TOC3: Reset	Instantaneous
PHASE TOC3: Voltage Restraint	Disabled
PHASE TOC3: Block A	OFF
PHASE TOC3: Block B	OFF
PHASE TOC3: Block C	OFF
PHASE TOC3: Target	Self-reset
PHASE TOC3: Events	Disabled
PHASE TOC4: Function	Disabled
PHASE TOC4: Signal Source	ChilV (SRC 1)
PHASE TOC4: Input	Phasor
PHASE TOC4: Pickup	1.000 pu
PHASE TOC4: Curve	IEEE Mod Inv
PHASE TOC4: TD Multiplier	1.00
PHASE TOC4: Reset	Instantaneous
PHASE TOC4: Voltage Restraint	Disabled
PHASE TOC4: Block A	OFF
PHASE TOC4: Block B	OFF
PHASE TOC4: Block C	OFF
PHASE TOC4: Target	Self-reset
PHASE TOC4: Events	Disabled
PHASE TOC5: Function	Disabled
PHASE TOC5: Signal Source	ChilV (SRC 1)
PHASE TOC5: Input	Phasor
PHASE TOC5: Pickup	1.000 pu
PHASE TOC5: Curve	IEEE Mod Inv
PHASE TOC5: TD Multiplier	1.00
PHASE TOC5: Reset	Instantaneous
PHASE TOC5: Voltage Restraint	Disabled
PHASE TOC5: Block A	OFF

**B30 MELIPILLA-MELIPILLA.URS**

C:\USERS\ADMINISTRATOR\DESKTOP\01\_ANTECEDENTES\B30 MELIPILLA-MELIPILLA\

**DEVICE DEFINITION**

**DEVICES**

**ORDER CODE: B30-G00-HCH-F8F-H6B-L8H-N6B-SXX-UXX-WXX**

**VERSION: 4.6X**

**DESCRIPTION: (NONE)**

**TEXT COLOR**

**ASSOCIATED DEVICE: (NONE)**

PHASE TOC [GROUP 2] (continued from last page)

PHASE TOC5: Block B	OFF
PHASE TOC5: Block C	OFF
PHASE TOC5: Target	Self-reset
PHASE TOC5: Events	Disabled
PHASE TOC6: Function	Disabled
PHASE TOC6: Signal Source	ChiIV (SRC 1)
PHASE TOC6: Input	Phasor
PHASE TOC6: Pickup	1.000 pu
PHASE TOC6: Curve	IEEE Mod Inv
PHASE TOC6: TD Multiplier	1.00
PHASE TOC6: Reset	Instantaneous
PHASE TOC6: Voltage Restraint	Disabled
PHASE TOC6: Block A	OFF
PHASE TOC6: Block B	OFF
PHASE TOC6: Block C	OFF
PHASE TOC6: Target	Self-reset
PHASE TOC6: Events	Disabled

PHASE IOC [GROUP 2]

PHASE IOC1: Function	Disabled
PHASE IOC1: Source	ChiIV (SRC 1)
PHASE IOC1: Pickup	1.000 pu
PHASE IOC1: Delay	0.00 s
PHASE IOC1: Reset Delay	0.00 s
PHASE IOC1: Block A	OFF
PHASE IOC1: Block B	OFF
PHASE IOC1: Block C	OFF
PHASE IOC1: Target	Self-reset
PHASE IOC1: Events	Disabled
PHASE IOC2: Function	Disabled
PHASE IOC2: Source	ChiIV (SRC 1)
PHASE IOC2: Pickup	1.000 pu
PHASE IOC2: Delay	0.00 s
PHASE IOC2: Reset Delay	0.00 s
PHASE IOC2: Block A	OFF
PHASE IOC2: Block B	OFF
PHASE IOC2: Block C	OFF
PHASE IOC2: Target	Self-reset
PHASE IOC2: Events	Disabled

**NEUTRAL CURRENT**

NEUTRAL TOC [GROUP 2]

NEUTRAL TOC1: Function	Disabled
NEUTRAL TOC1: Source	ChiIV (SRC 1)
NEUTRAL TOC1: Input	Phasor
NEUTRAL TOC1: Pickup	1.000 pu
NEUTRAL TOC1: Curve	IEEE Mod Inv
NEUTRAL TOC1: TD Multiplier	1.00
NEUTRAL TOC1: Reset	Instantaneous
NEUTRAL TOC1: Block	OFF
NEUTRAL TOC1: Target	Self-reset
NEUTRAL TOC1: Events	Disabled
NEUTRAL TOC2: Function	Disabled
NEUTRAL TOC2: Source	ChiIV (SRC 1)
NEUTRAL TOC2: Input	Phasor
NEUTRAL TOC2: Pickup	1.000 pu
NEUTRAL TOC2: Curve	IEEE Mod Inv
NEUTRAL TOC2: TD Multiplier	1.00
NEUTRAL TOC2: Reset	Instantaneous
NEUTRAL TOC2: Block	OFF
NEUTRAL TOC2: Target	Self-reset
NEUTRAL TOC2: Events	Disabled
NEUTRAL TOC3: Function	Disabled
NEUTRAL TOC3: Source	ChiIV (SRC 1)
NEUTRAL TOC3: Input	Phasor
NEUTRAL TOC3: Pickup	1.000 pu
NEUTRAL TOC3: Curve	IEEE Mod Inv
NEUTRAL TOC3: TD Multiplier	1.00

**B30 MELIPILLA-MELIPILLA.URS**

C:\USERS\ADMINISTRATOR\DESKTOP\01\_ANTECEDENTES\B30 MELIPILLA-MELIPILLA\

**DEVICE DEFINITION**

**DEVICES**

**ORDER CODE: B30-G00-HCH-F8F-H6B-L8H-N6B-SXX-UXX-WXX**

**VERSION: 4.6X**

**DESCRIPTION: (NONE)**

**TEXT COLOR**

**ASSOCIATED DEVICE: (NONE)**

---

NEUTRAL TOC [GROUP 2] (continued from last page)

NEUTRAL TOC3: Reset	Instantaneous
NEUTRAL TOC3: Block	OFF
NEUTRAL TOC3: Target	Self-reset
NEUTRAL TOC3: Events	Disabled
NEUTRAL TOC4: Function	Disabled
NEUTRAL TOC4: Source	ChiIV (SRC 1)
NEUTRAL TOC4: Input	Phasor
NEUTRAL TOC4: Pickup	1.000 pu
NEUTRAL TOC4: Curve	IEEE Mod Inv
NEUTRAL TOC4: TD Multiplier	1.00
NEUTRAL TOC4: Reset	Instantaneous
NEUTRAL TOC4: Block	OFF
NEUTRAL TOC4: Target	Self-reset
NEUTRAL TOC4: Events	Disabled
NEUTRAL TOC5: Function	Disabled
NEUTRAL TOC5: Source	ChiIV (SRC 1)
NEUTRAL TOC5: Input	Phasor
NEUTRAL TOC5: Pickup	1.000 pu
NEUTRAL TOC5: Curve	IEEE Mod Inv
NEUTRAL TOC5: TD Multiplier	1.00
NEUTRAL TOC5: Reset	Instantaneous
NEUTRAL TOC5: Block	OFF
NEUTRAL TOC5: Target	Self-reset
NEUTRAL TOC5: Events	Disabled
NEUTRAL TOC6: Function	Disabled
NEUTRAL TOC6: Source	ChiIV (SRC 1)
NEUTRAL TOC6: Input	Phasor
NEUTRAL TOC6: Pickup	1.000 pu
NEUTRAL TOC6: Curve	IEEE Mod Inv
NEUTRAL TOC6: TD Multiplier	1.00
NEUTRAL TOC6: Reset	Instantaneous
NEUTRAL TOC6: Block	OFF
NEUTRAL TOC6: Target	Self-reset
NEUTRAL TOC6: Events	Disabled

---

NEUTRAL IOC [GROUP 2]

NEUTRAL IOC1: Function	Disabled
NEUTRAL IOC1: Source	ChiIV (SRC 1)
NEUTRAL IOC1: Pickup	1.000 pu
NEUTRAL IOC1: Delay	0.00 s
NEUTRAL IOC1: Reset Delay	0.00 s
NEUTRAL IOC1: Block	OFF
NEUTRAL IOC1: Target	Self-reset
NEUTRAL IOC1: Events	Disabled
NEUTRAL IOC2: Function	Disabled
NEUTRAL IOC2: Source	ChiIV (SRC 1)
NEUTRAL IOC2: Pickup	1.000 pu
NEUTRAL IOC2: Delay	0.00 s
NEUTRAL IOC2: Reset Delay	0.00 s
NEUTRAL IOC2: Block	OFF
NEUTRAL IOC2: Target	Self-reset
NEUTRAL IOC2: Events	Disabled
NEUTRAL IOC3: Function	Disabled
NEUTRAL IOC3: Source	ChiIV (SRC 1)
NEUTRAL IOC3: Pickup	1.000 pu
NEUTRAL IOC3: Delay	0.00 s
NEUTRAL IOC3: Reset Delay	0.00 s
NEUTRAL IOC3: Block	OFF
NEUTRAL IOC3: Target	Self-reset
NEUTRAL IOC3: Events	Disabled

**GROUND CURRENT**

---

GROUND TOC [GROUP 2]

GROUND TOC1: Function	Disabled
GROUND TOC1: Source	ChiIV (SRC 1)
GROUND TOC1: Input	Phasor
GROUND TOC1: Pickup	1.000 pu
GROUND TOC1: Curve	IEEE Mod Inv

**B30 MELIPILLA-MELIPILLA.URS**

C:\USERS\ADMINISTRATOR\DESKTOP\01\_ANTECEDENTES\B30 MELIPILLA-MELIPILLA\

**DEVICE DEFINITION**

**DEVICES**

**ORDER CODE: B30-G00-HCH-F8F-H6B-L8H-N6B-SXX-UXX-WXX**

**VERSION: 4.6X**

**DESCRIPTION: (NONE)**

**TEXT COLOR**

**ASSOCIATED DEVICE: (NONE)**

GROUND TOC [GROUP 2] (continued from last page)

GROUND TOC1: TD Multiplier	1.00
GROUND TOC1: Reset	Instantaneous
GROUND TOC1: Block	OFF
GROUND TOC1: Target	Self-reset
GROUND TOC1: Events	Disabled
GROUND TOC2: Function	Disabled
GROUND TOC2: Source	ChilV (SRC 1)
GROUND TOC2: Input	Phasor
GROUND TOC2: Pickup	1.000 pu
GROUND TOC2: Curve	IEEE Mod Inv
GROUND TOC2: TD Multiplier	1.00
GROUND TOC2: Reset	Instantaneous
GROUND TOC2: Block	OFF
GROUND TOC2: Target	Self-reset
GROUND TOC2: Events	Disabled
GROUND TOC3: Function	Disabled
GROUND TOC3: Source	ChilV (SRC 1)
GROUND TOC3: Input	Phasor
GROUND TOC3: Pickup	1.000 pu
GROUND TOC3: Curve	IEEE Mod Inv
GROUND TOC3: TD Multiplier	1.00
GROUND TOC3: Reset	Instantaneous
GROUND TOC3: Block	OFF
GROUND TOC3: Target	Self-reset
GROUND TOC3: Events	Disabled

GROUND IOC [GROUP 2]

GROUND IOC1: Function	Disabled
GROUND IOC1: Source	ChilV (SRC 1)
GROUND IOC1: Pickup	1.000 pu
GROUND IOC1: Delay	0.00 s
GROUND IOC1: Reset Delay	0.00 s
GROUND IOC1: Block	OFF
GROUND IOC1: Target	Self-reset
GROUND IOC1: Events	Disabled
GROUND IOC2: Function	Disabled
GROUND IOC2: Source	ChilV (SRC 1)
GROUND IOC2: Pickup	1.000 pu
GROUND IOC2: Delay	0.00 s
GROUND IOC2: Reset Delay	0.00 s
GROUND IOC2: Block	OFF
GROUND IOC2: Target	Self-reset
GROUND IOC2: Events	Disabled
GROUND IOC3: Function	Disabled
GROUND IOC3: Source	ChilV (SRC 1)
GROUND IOC3: Pickup	1.000 pu
GROUND IOC3: Delay	0.00 s
GROUND IOC3: Reset Delay	0.00 s
GROUND IOC3: Block	OFF
GROUND IOC3: Target	Self-reset
GROUND IOC3: Events	Disabled

**VOLTAGE ELEMENTS**

PHASE UV [GROUP 2]

PHASE UV1: Function	Disabled
PHASE UV1: Signal Source	ChilV (SRC 1)
PHASE UV1: Mode	Phase to Ground
PHASE UV1: Pickup	1.000 pu
PHASE UV1: Curve	Definite Time
PHASE UV1: Delay	1.00 s
PHASE UV1: Minimum Voltage	0.100 pu
PHASE UV1: Block	OFF
PHASE UV1: Target	Self-reset
PHASE UV1: Events	Disabled
PHASE UV2: Function	Disabled
PHASE UV2: Signal Source	ChilV (SRC 1)
PHASE UV2: Mode	Phase to Ground
PHASE UV2: Pickup	1.000 pu



**B30 MELIPILLA-MELIPILLA.URS**

C:\USERS\ADMINISTRATOR\DESKTOP\01\_ANTECEDENTES\B30 MELIPILLA-MELIPILLA\

**DEVICE DEFINITION**

**DEVICES**

**ORDER CODE: B30-G00-HCH-F8F-H6B-L8H-N6B-SXX-UXX-WXX**

**VERSION: 4.6X**

**DESCRIPTION: (NONE)**

**TEXT COLOR**

**ASSOCIATED DEVICE: (NONE)**

PHASE UV [GROUP 2] (continued from last page)

PHASE UV2: Curve	Definite Time
PHASE UV2: Delay	1.00 s
PHASE UV2: Minimum Voltage	0.100 pu
PHASE UV2: Block	OFF
PHASE UV2: Target	Self-reset
PHASE UV2: Events	Disabled

NEUTRAL OV [GROUP 2]

NEUTRAL OV 1: Function	Disabled
NEUTRAL OV 1: Source	ChiV (SRC 1)
NEUTRAL OV 1: Pickup	0.300 pu
NEUTRAL OV 1: Pickup Delay	1.00 s
NEUTRAL OV 1: Reset Delay	1.00 s
NEUTRAL OV 1: Block	OFF
NEUTRAL OV 1: Target	Self-reset
NEUTRAL OV 1: Events	Disabled

AUXILIARY OV [GROUP 2]

AUXILIARY OV 1: Function	Disabled
AUXILIARY OV 1: Source	ChiV (SRC 1)
AUXILIARY OV 1: Pickup	0.300 pu
AUXILIARY OV 1: Pickup Delay	1.00 s
AUXILIARY OV 1: Reset Delay	1.00 s
AUXILIARY OV 1: Block	OFF
AUXILIARY OV 1: Target	Self-reset
AUXILIARY OV 1: Events	Disabled

**CONTROL ELEMENTS**

SETTING GROUPS

Function	Disabled
Block	OFF
Group 2 Activate On	OFF
Group 3 Activate On	OFF
Group 4 Activate On	OFF
Group 5 Activate On	OFF
Group 6 Activate On	OFF
Events	Disabled

SELECTOR SWITCHES

SELECTOR SWITCH 1: Function	Disabled
SELECTOR SWITCH 1: Full Range	7
SELECTOR SWITCH 1: Timeout	5.0 s
SELECTOR SWITCH 1: Step-Up	OFF
SELECTOR SWITCH 1: Step-Up Mode	Time-out
SELECTOR SWITCH 1: Acknowledge	OFF
SELECTOR SWITCH 1: 3Bit A0	OFF
SELECTOR SWITCH 1: 3Bit A1	OFF
SELECTOR SWITCH 1: 3Bit A2	OFF
SELECTOR SWITCH 1: 3Bit Mode	Time-out
SELECTOR SWITCH 1: 3Bit Ack	OFF
SELECTOR SWITCH 1: Power-Up Mode	Restore
SELECTOR SWITCH 1: Targets	Self-reset
SELECTOR SWITCH 1: Events	Disabled
SELECTOR SWITCH 2: Function	Disabled
SELECTOR SWITCH 2: Full Range	7
SELECTOR SWITCH 2: Timeout	5.0 s
SELECTOR SWITCH 2: Step-Up	OFF
SELECTOR SWITCH 2: Step-Up Mode	Time-out
SELECTOR SWITCH 2: Acknowledge	OFF
SELECTOR SWITCH 2: 3Bit A0	OFF
SELECTOR SWITCH 2: 3Bit A1	OFF
SELECTOR SWITCH 2: 3Bit A2	OFF
SELECTOR SWITCH 2: 3Bit Mode	Time-out
SELECTOR SWITCH 2: 3Bit Ack	OFF
SELECTOR SWITCH 2: Power-Up Mode	Restore
SELECTOR SWITCH 2: Targets	Self-reset
SELECTOR SWITCH 2: Events	Disabled

**B30 MELIPILLA-MELIPILLA.URS**

C:\USERS\ADMINISTRATOR\DESKTOP\01\_ANTECEDENTES\B30 MELIPILLA-MELIPILLA\

**DEVICE DEFINITION**

**DEVICES**

**ORDER CODE: B30-G00-HCH-F8F-H6B-L8H-N6B-SXX-UXX-WXX**

**VERSION: 4.6X**

**DESCRIPTION: (NONE)**

**TEXT COLOR**

**ASSOCIATED DEVICE: (NONE)**

---

**DIGITAL ELEMENTS**

Digital Element 1 Function	Disabled
Digital Element 1 Name	Dig Element 1
Digital Element 1 Input	OFF
Digital Element 1 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 1 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 1 Pickup Led	Enabled
Digital Element 1 Block	OFF
Digital Element 1 Target	Self-reset
Digital Element 1 Events	Disabled
Digital Element 2 Function	Disabled
Digital Element 2 Name	Dig Element 2
Digital Element 2 Input	OFF
Digital Element 2 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 2 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 2 Pickup Led	Enabled
Digital Element 2 Block	OFF
Digital Element 2 Target	Self-reset
Digital Element 2 Events	Disabled
Digital Element 3 Function	Disabled
Digital Element 3 Name	Dig Element 3
Digital Element 3 Input	OFF
Digital Element 3 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 3 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 3 Pickup Led	Enabled
Digital Element 3 Block	OFF
Digital Element 3 Target	Self-reset
Digital Element 3 Events	Disabled
Digital Element 4 Function	Disabled
Digital Element 4 Name	Dig Element 4
Digital Element 4 Input	OFF
Digital Element 4 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 4 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 4 Pickup Led	Enabled
Digital Element 4 Block	OFF
Digital Element 4 Target	Self-reset
Digital Element 4 Events	Disabled
Digital Element 5 Function	Disabled
Digital Element 5 Name	Dig Element 5
Digital Element 5 Input	OFF
Digital Element 5 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 5 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 5 Pickup Led	Enabled
Digital Element 5 Block	OFF
Digital Element 5 Target	Self-reset
Digital Element 5 Events	Disabled
Digital Element 6 Function	Disabled
Digital Element 6 Name	Dig Element 6
Digital Element 6 Input	OFF
Digital Element 6 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 6 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 6 Pickup Led	Enabled
Digital Element 6 Block	OFF
Digital Element 6 Target	Self-reset
Digital Element 6 Events	Disabled
Digital Element 7 Function	Disabled
Digital Element 7 Name	Dig Element 7
Digital Element 7 Input	OFF
Digital Element 7 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 7 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 7 Pickup Led	Enabled
Digital Element 7 Block	OFF
Digital Element 7 Target	Self-reset
Digital Element 7 Events	Disabled
Digital Element 8 Function	Disabled
Digital Element 8 Name	Dig Element 8
Digital Element 8 Input	OFF
Digital Element 8 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 8 Reset Delay	0.000 s

**B30 MELIPILLA-MELIPILLA.URS**

C:\USERS\ADMINISTRATOR\DESKTOP\01\_ANTECEDENTES\B30 MELIPILLA-MELIPILLA\

**DEVICE DEFINITION**

**DEVICES**

**ORDER CODE: B30-G00-HCH-F8F-H6B-L8H-N6B-SXX-UXX-WXX**

**VERSION: 4.6X**

**DESCRIPTION: (NONE)**

**TEXT COLOR**

**ASSOCIATED DEVICE: (NONE)**

DIGITAL ELEMENTS (continued from last page)

Digital Element 8 Pickup Led	Enabled
Digital Element 8 Block	OFF
Digital Element 8 Target	Self-reset
Digital Element 8 Events	Disabled
Digital Element 9 Function	Disabled
Digital Element 9 Name	Dig Element 9
Digital Element 9 Input	OFF
Digital Element 9 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 9 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 9 Pickup Led	Enabled
Digital Element 9 Block	OFF
Digital Element 9 Target	Self-reset
Digital Element 9 Events	Disabled
Digital Element 10 Function	Disabled
Digital Element 10 Name	Dig Element 10
Digital Element 10 Input	OFF
Digital Element 10 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 10 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 10 Pickup Led	Enabled
Digital Element 10 Block	OFF
Digital Element 10 Target	Self-reset
Digital Element 10 Events	Disabled
Digital Element 11 Function	Disabled
Digital Element 11 Name	Dig Element 11
Digital Element 11 Input	OFF
Digital Element 11 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 11 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 11 Pickup Led	Enabled
Digital Element 11 Block	OFF
Digital Element 11 Target	Self-reset
Digital Element 11 Events	Disabled
Digital Element 12 Function	Disabled
Digital Element 12 Name	Dig Element 12
Digital Element 12 Input	OFF
Digital Element 12 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 12 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 12 Pickup Led	Enabled
Digital Element 12 Block	OFF
Digital Element 12 Target	Self-reset
Digital Element 12 Events	Disabled
Digital Element 13 Function	Disabled
Digital Element 13 Name	Dig Element 13
Digital Element 13 Input	OFF
Digital Element 13 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 13 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 13 Pickup Led	Enabled
Digital Element 13 Block	OFF
Digital Element 13 Target	Self-reset
Digital Element 13 Events	Disabled
Digital Element 14 Function	Disabled
Digital Element 14 Name	Dig Element 14
Digital Element 14 Input	OFF
Digital Element 14 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 14 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 14 Pickup Led	Enabled
Digital Element 14 Block	OFF
Digital Element 14 Target	Self-reset
Digital Element 14 Events	Disabled
Digital Element 15 Function	Disabled
Digital Element 15 Name	Dig Element 15
Digital Element 15 Input	OFF
Digital Element 15 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 15 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 15 Pickup Led	Enabled
Digital Element 15 Block	OFF
Digital Element 15 Target	Self-reset
Digital Element 15 Events	Disabled
Digital Element 16 Function	Disabled

B30 MELIPILLA-MELIPILLA.URS

C:\USERS\ADMINISTRATOR\DESKTOP\01\_ANTECEDENTES\B30 MELIPILLA-MELIPILLA\

DEVICE DEFINITION

DEVICES

ORDER CODE: B30-G00-HCH-F8F-H6B-L8H-N6B-SXX-UXX-WXX

VERSION: 4.6X

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

DIGITAL ELEMENTS (continued from last page)

Digital Element 16 Name	Dig Element 16
Digital Element 16 Input	OFF
Digital Element 16 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 16 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 16 Pickup Led	Enabled
Digital Element 16 Block	OFF
Digital Element 16 Target	Self-reset
Digital Element 16 Events	Disabled

DIGITAL COUNTERS

Digital Counter 1 Function	Enabled
Digital Counter 1 Name	Oper Diferen
Digital Counter 1 Units	
Digital Counter 1 Preset	0
Digital Counter 1 Compare	0
Digital Counter 1 Up	BUS 1 OP
Digital Counter 1 Down	OFF
Digital Counter 1 Block	OFF
Digital Counter 1 Set To Preset	OFF
Digital Counter 1 Reset	OFF
Digital Counter 1 Freeze/Reset	OFF
Digital Counter 1 Freeze/Count	OFF
Digital Counter 2 Function	Disabled
Digital Counter 2 Name	Counter 2
Digital Counter 2 Units	
Digital Counter 2 Preset	0
Digital Counter 2 Compare	0
Digital Counter 2 Up	OFF
Digital Counter 2 Down	OFF
Digital Counter 2 Block	OFF
Digital Counter 2 Set To Preset	OFF
Digital Counter 2 Reset	OFF
Digital Counter 2 Freeze/Reset	OFF
Digital Counter 2 Freeze/Count	OFF
Digital Counter 3 Function	Disabled
Digital Counter 3 Name	Counter 3
Digital Counter 3 Units	
Digital Counter 3 Preset	0
Digital Counter 3 Compare	0
Digital Counter 3 Up	OFF
Digital Counter 3 Down	OFF
Digital Counter 3 Block	OFF
Digital Counter 3 Set To Preset	OFF
Digital Counter 3 Reset	OFF
Digital Counter 3 Freeze/Reset	OFF
Digital Counter 3 Freeze/Count	OFF
Digital Counter 4 Function	Disabled
Digital Counter 4 Name	Counter 4
Digital Counter 4 Units	
Digital Counter 4 Preset	0
Digital Counter 4 Compare	0
Digital Counter 4 Up	OFF
Digital Counter 4 Down	OFF
Digital Counter 4 Block	OFF
Digital Counter 4 Set To Preset	OFF
Digital Counter 4 Reset	OFF
Digital Counter 4 Freeze/Reset	OFF
Digital Counter 4 Freeze/Count	OFF
Digital Counter 5 Function	Disabled
Digital Counter 5 Name	Counter 5
Digital Counter 5 Units	
Digital Counter 5 Preset	0
Digital Counter 5 Compare	0
Digital Counter 5 Up	OFF
Digital Counter 5 Down	OFF
Digital Counter 5 Block	OFF
Digital Counter 5 Set To Preset	OFF
Digital Counter 5 Reset	OFF

**B30 MELIPILLA-MELIPILLA.URS**

C:\USERS\ADMINISTRATOR\DESKTOP\01\_ANTECEDENTES\B30 MELIPILLA-MELIPILLA\

**DEVICE DEFINITION**

**DEVICES**

**ORDER CODE: B30-G00-HCH-F8F-H6B-L8H-N6B-SXX-UXX-WXX**

**VERSION: 4.6X**

**DESCRIPTION: (NONE)**

**TEXT COLOR**

**ASSOCIATED DEVICE: (NONE)**

DIGITAL COUNTERS (continued from last page)

Digital Counter 5 Freeze/Reset	OFF
Digital Counter 5 Freeze/Count	OFF
Digital Counter 6 Function	Disabled
Digital Counter 6 Name	Counter 6
Digital Counter 6 Units	
Digital Counter 6 Preset	0
Digital Counter 6 Compare	0
Digital Counter 6 Up	OFF
Digital Counter 6 Down	OFF
Digital Counter 6 Block	OFF
Digital Counter 6 Set To Preset	OFF
Digital Counter 6 Reset	OFF
Digital Counter 6 Freeze/Reset	OFF
Digital Counter 6 Freeze/Count	OFF
Digital Counter 7 Function	Disabled
Digital Counter 7 Name	Counter 7
Digital Counter 7 Units	
Digital Counter 7 Preset	0
Digital Counter 7 Compare	0
Digital Counter 7 Up	OFF
Digital Counter 7 Down	OFF
Digital Counter 7 Block	OFF
Digital Counter 7 Set To Preset	OFF
Digital Counter 7 Reset	OFF
Digital Counter 7 Freeze/Reset	OFF
Digital Counter 7 Freeze/Count	OFF
Digital Counter 8 Function	Disabled
Digital Counter 8 Name	Counter 8
Digital Counter 8 Units	
Digital Counter 8 Preset	0
Digital Counter 8 Compare	0
Digital Counter 8 Up	OFF
Digital Counter 8 Down	OFF
Digital Counter 8 Block	OFF
Digital Counter 8 Set To Preset	OFF
Digital Counter 8 Reset	OFF
Digital Counter 8 Freeze/Reset	OFF
Digital Counter 8 Freeze/Count	OFF

**MONITORING ELEMENTS**

CT TROUBLE

CT TROUBLE ZONE 1: Function	Disabled
CT TROUBLE ZONE 1: Pickup	0.100 pu
CT TROUBLE ZONE 1: Delay	10.0 s
CT TROUBLE ZONE 1: Target	Self-reset
CT TROUBLE ZONE 1: Events	Disabled

**INPUTS/OUTPUTS**

CONTACT INPUTS

[H7a] Contact Input 7a ID	52H4-CHILQ
[H7a] Contact Input 7a Debounce Time	2.0 ms
[H7a] Contact Input 7a Events	Enabled
[H7c] Contact Input 7c ID	52H1-EMELECT
[H7c] Contact Input 7c Debounce Time	2.0 ms
[H7c] Contact Input 7c Events	Enabled
[H8a] Contact Input 8a ID	52H2-EMELECT
[H8a] Contact Input 8a Debounce Time	2.0 ms
[H8a] Contact Input 8a Events	Enabled
[H8c] Contact Input 8c ID	50BF BLOCKED
[H8c] Contact Input 8c Debounce Time	2.0 ms
[H8c] Contact Input 8c Events	Enabled
[N7a] Contact Input 7a ID	Cont Ip 5
[N7a] Contact Input 7a Debounce Time	2.0 ms
[N7a] Contact Input 7a Events	Disabled
[N7c] Contact Input 7c ID	Cont Ip 6
[N7c] Contact Input 7c Debounce Time	2.0 ms
[N7c] Contact Input 7c Events	Disabled
[N8a] Contact Input 8a ID	Cont Ip 7

**B30 MELIPILLA-MELIPILLA.URS**

C:\USERS\ADMINISTRATOR\DESKTOP\01\_ANTECEDENTES\B30 MELIPILLA-MELIPILLA\

**DEVICE DEFINITION**

**DEVICES**

**ORDER CODE: B30-G00-HCH-F8F-H6B-L8H-N6B-SXX-UXX-WXX**

**VERSION: 4.6X**

**DESCRIPTION: (NONE)**

**TEXT COLOR**

**ASSOCIATED DEVICE: (NONE)**

CONTACT INPUTS (continued from last page)

[N8a] Contact Input 8a Debounce Time	2.0 ms
[N8a] Contact Input 8a Events	Disabled
[N8c] Contact Input 8c ID	Cont Ip 8
[N8c] Contact Input 8c Debounce Time	2.0 ms
[N8c] Contact Input 8c Events	Disabled

CONTACT INPUT THRESHOLDS

52H4-CHILQ 52H1-EMELECT 52H2-EMELECT 50B	84 Vdc
F BLOCKED(H7a H7c H8a H8c)	
Cont Ip 5 Cont Ip 6 Cont Ip 7 Cont Ip 8( N7a N7c N8a N8c)	84 Vdc

**VIRTUAL INPUTS**

VIRTUAL INPUTS

Virtual Input 1 Function	Enabled
Virtual Input 1 ID	Block 87B
Virtual Input 1 Type	Latched
Virtual Input 1 Events	Enabled
Virtual Input 2 Function	Enabled
Virtual Input 2 ID	Block 51P
Virtual Input 2 Type	Latched
Virtual Input 2 Events	Enabled
Virtual Input 3 Function	Enabled
Virtual Input 3 ID	Block 51G
Virtual Input 3 Type	Latched
Virtual Input 3 Events	Enabled
Virtual Input 4 Function	Disabled
Virtual Input 4 ID	Virt Ip 4
Virtual Input 4 Type	Latched
Virtual Input 4 Events	Disabled
Virtual Input 5 Function	Disabled
Virtual Input 5 ID	Virt Ip 5
Virtual Input 5 Type	Latched
Virtual Input 5 Events	Disabled
Virtual Input 6 Function	Disabled
Virtual Input 6 ID	Virt Ip 6
Virtual Input 6 Type	Latched
Virtual Input 6 Events	Disabled
Virtual Input 7 Function	Disabled
Virtual Input 7 ID	Virt Ip 7
Virtual Input 7 Type	Latched
Virtual Input 7 Events	Disabled
Virtual Input 8 Function	Disabled
Virtual Input 8 ID	Virt Ip 8
Virtual Input 8 Type	Latched
Virtual Input 8 Events	Disabled
Virtual Input 9 Function	Disabled
Virtual Input 9 ID	Virt Ip 9
Virtual Input 9 Type	Latched
Virtual Input 9 Events	Disabled
Virtual Input 10 Function	Disabled
Virtual Input 10 ID	Virt Ip 10
Virtual Input 10 Type	Latched
Virtual Input 10 Events	Disabled
Virtual Input 11 Function	Disabled
Virtual Input 11 ID	Virt Ip 11
Virtual Input 11 Type	Latched
Virtual Input 11 Events	Disabled
Virtual Input 12 Function	Disabled
Virtual Input 12 ID	Virt Ip 12
Virtual Input 12 Type	Latched
Virtual Input 12 Events	Disabled
Virtual Input 13 Function	Disabled
Virtual Input 13 ID	Virt Ip 13
Virtual Input 13 Type	Latched
Virtual Input 13 Events	Disabled
Virtual Input 14 Function	Disabled
Virtual Input 14 ID	Virt Ip 14

**B30 MELIPILLA-MELIPILLA.URS**

C:\USERS\ADMINISTRATOR\DESKTOP\01\_ANTECEDENTES\B30 MELIPILLA-MELIPILLA\

**DEVICE DEFINITION**

**DEVICES**

**ORDER CODE: B30-G00-HCH-F8F-H6B-L8H-N6B-SXX-UXX-WXX**

**VERSION: 4.6X**

**DESCRIPTION: (NONE)**

**TEXT COLOR**

**ASSOCIATED DEVICE: (NONE)**

VIRTUAL INPUTS (continued from last page)

Virtual Input 14 Type	Latched
Virtual Input 14 Events	Disabled
Virtual Input 15 Function	Disabled
Virtual Input 15 ID	Virt Ip 15
Virtual Input 15 Type	Latched
Virtual Input 15 Events	Disabled
Virtual Input 16 Function	Disabled
Virtual Input 16 ID	Virt Ip 16
Virtual Input 16 Type	Latched
Virtual Input 16 Events	Disabled
Virtual Input 17 Function	Disabled
Virtual Input 17 ID	Virt Ip 17
Virtual Input 17 Type	Latched
Virtual Input 17 Events	Disabled
Virtual Input 18 Function	Disabled
Virtual Input 18 ID	Virt Ip 18
Virtual Input 18 Type	Latched
Virtual Input 18 Events	Disabled
Virtual Input 19 Function	Disabled
Virtual Input 19 ID	Virt Ip 19
Virtual Input 19 Type	Latched
Virtual Input 19 Events	Disabled
Virtual Input 20 Function	Disabled
Virtual Input 20 ID	Virt Ip 20
Virtual Input 20 Type	Latched
Virtual Input 20 Events	Disabled
Virtual Input 21 Function	Disabled
Virtual Input 21 ID	Virt Ip 21
Virtual Input 21 Type	Latched
Virtual Input 21 Events	Disabled
Virtual Input 22 Function	Disabled
Virtual Input 22 ID	Virt Ip 22
Virtual Input 22 Type	Latched
Virtual Input 22 Events	Disabled
Virtual Input 23 Function	Disabled
Virtual Input 23 ID	Virt Ip 23
Virtual Input 23 Type	Latched
Virtual Input 23 Events	Disabled
Virtual Input 24 Function	Disabled
Virtual Input 24 ID	Virt Ip 24
Virtual Input 24 Type	Latched
Virtual Input 24 Events	Disabled
Virtual Input 25 Function	Disabled
Virtual Input 25 ID	Virt Ip 25
Virtual Input 25 Type	Latched
Virtual Input 25 Events	Disabled
Virtual Input 26 Function	Disabled
Virtual Input 26 ID	Virt Ip 26
Virtual Input 26 Type	Latched
Virtual Input 26 Events	Disabled
Virtual Input 27 Function	Disabled
Virtual Input 27 ID	Virt Ip 27
Virtual Input 27 Type	Latched
Virtual Input 27 Events	Disabled
Virtual Input 28 Function	Disabled
Virtual Input 28 ID	Virt Ip 28
Virtual Input 28 Type	Latched
Virtual Input 28 Events	Disabled
Virtual Input 29 Function	Disabled
Virtual Input 29 ID	Virt Ip 29
Virtual Input 29 Type	Latched
Virtual Input 29 Events	Disabled
Virtual Input 30 Function	Disabled
Virtual Input 30 ID	Virt Ip 30
Virtual Input 30 Type	Latched
Virtual Input 30 Events	Disabled
Virtual Input 31 Function	Disabled
Virtual Input 31 ID	Virt Ip 31

**B30 MELIPILLA-MELIPILLA.URS**

C:\USERS\ADMINISTRATOR\DESKTOP\01\_ANTECEDENTES\B30 MELIPILLA-MELIPILLA\

**DEVICE DEFINITION**

**DEVICES**

**ORDER CODE: B30-G00-HCH-F8F-H6B-L8H-N6B-SXX-UXX-WXX**

**VERSION: 4.6X**

**DESCRIPTION: (NONE)**

**TEXT COLOR**

**ASSOCIATED DEVICE: (NONE)**

VIRTUAL INPUTS (continued from last page)

Virtual Input 31 Type	Latched
Virtual Input 31 Events	Disabled
Virtual Input 32 Function	Disabled
Virtual Input 32 ID	Virt Ip 32
Virtual Input 32 Type	Latched
Virtual Input 32 Events	Disabled

CONTACT OUTPUTS

[H1] Contact Output 1 ID	TRIP1 52H4CH
[H1] Contact Output 1 Operate	trip_52H4-CH On (VO1)
[H1] Contact Output 1 Seal-In	OFF
[H1] Contact Output 1 Events	Enabled
[H2] Contact Output 2 ID	TRIP2 52H4CH
[H2] Contact Output 2 Operate	trip_52H4-CH On (VO1)
[H2] Contact Output 2 Seal-In	OFF
[H2] Contact Output 2 Events	Enabled
[H3] Contact Output 3 ID	AL-51N-OPERA
[H3] Contact Output 3 Operate	GROUND TOC1 OP
[H3] Contact Output 3 Seal-In	OFF
[H3] Contact Output 3 Events	Enabled
[H4] Contact Output 4 ID	AL-87B-OPERA
[H4] Contact Output 4 Operate	BUS 1 OP
[H4] Contact Output 4 Seal-In	OFF
[H4] Contact Output 4 Events	Enabled
[H5] Contact Output 5 ID	AL-51/51N
[H5] Contact Output 5 Operate	51/51N ALARM On (VO4)
[H5] Contact Output 5 Seal-In	OFF
[H5] Contact Output 5 Events	Enabled
[H6] Contact Output 6 ID	87BOPERA-MEL
[H6] Contact Output 6 Operate	BUS 1 OP
[H6] Contact Output 6 Seal-In	OFF
[H6] Contact Output 6 Events	Disabled
[N1] Contact Output 7 ID	TRIP52H1EMEL
[N1] Contact Output 7 Operate	trip_52H1-Me On (VO2)
[N1] Contact Output 7 Seal-In	OFF
[N1] Contact Output 7 Events	Enabled
[N2] Contact Output 8 ID	TRIP52H2EMEL
[N2] Contact Output 8 Operate	trip_52H2-Bo On (VO3)
[N2] Contact Output 8 Seal-In	OFF
[N2] Contact Output 8 Events	Enabled
[N3] Contact Output 9 ID	51/51N OPERA
[N3] Contact Output 9 Operate	51/51N ALARM On (VO4)
[N3] Contact Output 9 Seal-In	OFF
[N3] Contact Output 9 Events	Enabled
[N4] Contact Output 10 ID	87B OPERADO
[N4] Contact Output 10 Operate	BUS 1 OP
[N4] Contact Output 10 Seal-In	OFF
[N4] Contact Output 10 Events	Enabled
[N5] Contact Output 11 ID	PARTIDA 50BF
[N5] Contact Output 11 Operate	Partida 50BF On (VO6)
[N5] Contact Output 11 Seal-In	OFF
[N5] Contact Output 11 Events	Enabled
[N6] Contact Output 12 ID	51 OPERADO
[N6] Contact Output 12 Operate	PHASE TOC1 OP
[N6] Contact Output 12 Seal-In	OFF
[N6] Contact Output 12 Events	Enabled

VIRTUAL OUTPUTS

Virtual Output 1 ID	trip_52H4-CH
Virtual Output 1 Events	Enabled
Virtual Output 2 ID	trip_52H1-Me
Virtual Output 2 Events	Enabled
Virtual Output 3 ID	trip_52H2-Bo
Virtual Output 3 Events	Enabled
Virtual Output 4 ID	51/51N ALARM
Virtual Output 4 Events	Disabled
Virtual Output 5 ID	OSCILOPERTUR
Virtual Output 5 Events	Disabled



**B30 MELIPILLA-MELIPILLA.URS**

C:\USERS\ADMINISTRATOR\DESKTOP\01\_ANTECEDENTES\B30 MELIPILLA-MELIPILLA\

**DEVICE DEFINITION**

**DEVICES**

**ORDER CODE: B30-G00-HCH-F8F-H6B-L8H-N6B-SXX-UXX-WXX**

**VERSION: 4.6X**

**DESCRIPTION: (NONE)**

**TEXT COLOR**

**ASSOCIATED DEVICE: (NONE)**

VIRTUAL OUTPUTS (continued from last page)

Virtual Output 6 ID	Partida 50BF
Virtual Output 6 Events	Enabled
Virtual Output 7 ID	TENS-52H4-B1
Virtual Output 7 Events	Disabled
Virtual Output 8 ID	TENS-52H4-B2
Virtual Output 8 Events	Disabled
Virtual Output 9 ID	TENS-52H1-B1
Virtual Output 9 Events	Disabled
Virtual Output 10 ID	TENS-52H2-B1
Virtual Output 10 Events	Disabled
Virtual Output 11 ID	Virt Op 11
Virtual Output 11 Events	Disabled
Virtual Output 12 ID	Virt Op 12
Virtual Output 12 Events	Disabled
Virtual Output 13 ID	Virt Op 13
Virtual Output 13 Events	Disabled
Virtual Output 14 ID	Virt Op 14
Virtual Output 14 Events	Disabled
Virtual Output 15 ID	Virt Op 15
Virtual Output 15 Events	Disabled
Virtual Output 16 ID	Virt Op 16
Virtual Output 16 Events	Disabled
Virtual Output 17 ID	Virt Op 17
Virtual Output 17 Events	Disabled
Virtual Output 18 ID	Virt Op 18
Virtual Output 18 Events	Disabled
Virtual Output 19 ID	Virt Op 19
Virtual Output 19 Events	Disabled
Virtual Output 20 ID	Virt Op 20
Virtual Output 20 Events	Disabled
Virtual Output 21 ID	Virt Op 21
Virtual Output 21 Events	Disabled
Virtual Output 22 ID	Virt Op 22
Virtual Output 22 Events	Disabled
Virtual Output 23 ID	Virt Op 23
Virtual Output 23 Events	Disabled
Virtual Output 24 ID	Virt Op 24
Virtual Output 24 Events	Disabled
Virtual Output 25 ID	Virt Op 25
Virtual Output 25 Events	Disabled
Virtual Output 26 ID	Virt Op 26
Virtual Output 26 Events	Disabled
Virtual Output 27 ID	Virt Op 27
Virtual Output 27 Events	Disabled
Virtual Output 28 ID	Virt Op 28
Virtual Output 28 Events	Disabled
Virtual Output 29 ID	Virt Op 29
Virtual Output 29 Events	Disabled
Virtual Output 30 ID	Virt Op 30
Virtual Output 30 Events	Disabled
Virtual Output 31 ID	Virt Op 31
Virtual Output 31 Events	Disabled
Virtual Output 32 ID	Virt Op 32
Virtual Output 32 Events	Disabled
Virtual Output 33 ID	Virt Op 33
Virtual Output 33 Events	Disabled
Virtual Output 34 ID	Virt Op 34
Virtual Output 34 Events	Disabled
Virtual Output 35 ID	Virt Op 35
Virtual Output 35 Events	Disabled
Virtual Output 36 ID	Virt Op 36
Virtual Output 36 Events	Disabled
Virtual Output 37 ID	Virt Op 37
Virtual Output 37 Events	Disabled
Virtual Output 38 ID	Virt Op 38
Virtual Output 38 Events	Disabled
Virtual Output 39 ID	Virt Op 39
Virtual Output 39 Events	Disabled

**B30 MELIPILLA-MELIPILLA.URS**

C:\USERS\ADMINISTRATOR\DESKTOP\01\_ANTECEDENTES\B30 MELIPILLA-MELIPILLA\

**DEVICE DEFINITION**

**DEVICES**

**ORDER CODE: B30-G00-HCH-F8F-H6B-L8H-N6B-SXX-UXX-WXX**

**VERSION: 4.6X**

**DESCRIPTION: (NONE)**

**TEXT COLOR**

**ASSOCIATED DEVICE: (NONE)**

---

VIRTUAL OUTPUTS (continued from last page)

Virtual Output 40 ID	Virt Op 40
Virtual Output 40 Events	Disabled
Virtual Output 41 ID	Virt Op 41
Virtual Output 41 Events	Disabled
Virtual Output 42 ID	Virt Op 42
Virtual Output 42 Events	Disabled
Virtual Output 43 ID	Virt Op 43
Virtual Output 43 Events	Disabled
Virtual Output 44 ID	Virt Op 44
Virtual Output 44 Events	Disabled
Virtual Output 45 ID	Virt Op 45
Virtual Output 45 Events	Disabled
Virtual Output 46 ID	Virt Op 46
Virtual Output 46 Events	Disabled
Virtual Output 47 ID	Virt Op 47
Virtual Output 47 Events	Disabled
Virtual Output 48 ID	Virt Op 48
Virtual Output 48 Events	Disabled
Virtual Output 49 ID	Virt Op 49
Virtual Output 49 Events	Disabled
Virtual Output 50 ID	FALLA EQUIPO
Virtual Output 50 Events	Disabled
Virtual Output 51 ID	Virt Op 51
Virtual Output 51 Events	Disabled
Virtual Output 52 ID	Virt Op 52
Virtual Output 52 Events	Disabled
Virtual Output 53 ID	Virt Op 53
Virtual Output 53 Events	Disabled
Virtual Output 54 ID	Virt Op 54
Virtual Output 54 Events	Disabled
Virtual Output 55 ID	Virt Op 55
Virtual Output 55 Events	Disabled
Virtual Output 56 ID	Virt Op 56
Virtual Output 56 Events	Disabled
Virtual Output 57 ID	Virt Op 57
Virtual Output 57 Events	Disabled
Virtual Output 58 ID	Virt Op 58
Virtual Output 58 Events	Disabled
Virtual Output 59 ID	Virt Op 59
Virtual Output 59 Events	Disabled
Virtual Output 60 ID	Virt Op 60
Virtual Output 60 Events	Disabled
Virtual Output 61 ID	Virt Op 61
Virtual Output 61 Events	Disabled
Virtual Output 62 ID	Virt Op 62
Virtual Output 62 Events	Disabled
Virtual Output 63 ID	Virt Op 63
Virtual Output 63 Events	Disabled
Virtual Output 64 ID	Virt Op 64
Virtual Output 64 Events	Disabled

---

RESETTING

Operand OFF

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004807</b>	FECHA DE FALLA: 12 DICIEMBRE 2022
INSTALACIÓN (ES) SEP BAJO MELIPILLA	

**CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA: 2022004807****1.1. Fecha y hora de la Falla:**

<b>Fecha</b>	<b>12.diciembre.2022</b>
Hora	21:09

**1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.****1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.**  
SEP BAJO MELIPILLA**1.3. Datos de la Empresa.**

**Nombre Empresa:** Compañía General de Electricidad S.A  
**RUT:** 76.411.321-7  
**Representante Legal:** (Gerente General vigente a la fecha de envío).  
**Dirección:** Av. Presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes, Santiago, Chile.

## INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004807</b>	FECHA DE FALLA: <b>12 DICIEMBRE 2022</b>
INSTALACIÓN (ES) SEP BAJO MELIPILLA	

### 2. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados (potencia instalada)	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	N° Incidencia Central	Obs.
		Nombre	Nema		Desconex	Normalizac								
Bajo Melipilla	T1	Puangue	C2	0.05	21:09	21:26	1	124	8.195	CGE	MELIPILLA	RURAL	3022873467	Se recupera el 100% de los consumos del circuito.
		Mackenna	C3	4.81	21:09	21:26	1	9.111	11.171	CGE	MELIPILLA	RURAL	3022873467	Se recupera el 100% de los consumos del circuito.
		Huechún	C5	5.83	21:09	21:26	1	8.561	12.684	CGE	MELIPILLA	RURAL	3022873467	Se recupera el 100% de los consumos del circuito.
	T3	Barros	C1	3.77	21:09	21:26	1	3.194	14.233	CGE	MELIPILLA	RURAL	3022873467	Se recupera el 100% de los consumos del circuito.
		Industrial	C4	2.37	21:09	21:26	1	2.612	6.173	CGE	MELIPILLA	RURAL	3022873467	Se recupera el 100% de los consumos del circuito.
		Hidalgo	C6	0.00	21:09	21:26	1	0	0	CGE	NA	RURAL	3022873467	Doble cabecera en estado NA
TOTAL				16.63				23.602	52.456					

**ENS: 27,72 MWH.**

**N° de clientes afectados CGE: 23.602**

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

PMGD	Subestación	Alimentador		Potencia Desprendida
		Nombre	Nema	(MW)
			<b>TOTAL</b>	<b>0</b>

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004806</b>	FECHA DE FALLA: 12 DICIEMBRE 2022
INSTALACIÓN (ES) SEP BOLLENAR	

**CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA: 2022004806**

**1.1. Fecha y hora de la Falla:**

<b>Fecha</b>	<b>12.diciembre.2022</b>
Hora	21:09

**1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.**

**1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.**  
SEP BOLLENAR

**1.3. Datos de la Empresa.**

**Nombre Empresa:** Compañía General de Electricidad S.A  
**RUT:** 76.411.321-7  
**Representante Legal:** (Gerente General vigente a la fecha de envío).  
**Dirección:** Av. Presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes, Santiago, Chile.

## INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004806</b>	FECHA DE FALLA: 12 DICIEMBRE 2022
INSTALACIÓN (ES) SEP BOLLENAR	

### 2. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados (potencia instalada)	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	N° Incidencia Central	Obs.
		Nombre	Nema		Desconex	Normalizac								
Bollenar	T1	Mallarauco	C1	2,97	21:09	21:29	1	2.451	6.771	CGE	MELIPILLA	RURAL	3022873467	Se recupera el 100% de los consumos del circuito.
		San José	C2	0,05	21:09	21:29	1	31	87	CGE	MARÍA PINTO	RURAL	3022873467	Se recupera el 100% de los consumos del circuito.
				4,46	21:09	21:29	1	2.741	7.705	CGE	MELIPILLA	RURAL	3022873467	Se recupera el 100% de los consumos del circuito.
		María Pinto	C3	0,01	21:09	21:29	1	2	15	CGE	CURACAVÍ	RURAL	3022873467	Se recupera el 100% de los consumos del circuito.
				7,34	21:09	21:29	1	1.654	10.500	CGE	MARÍA PINTO	RURAL	3022873467	Se recupera el 100% de los consumos del circuito.
				0,46	21:09	21:29	1	104	660	CGE	MELIPILLA	RURAL	3022873467	Se recupera el 100% de los consumos del circuito.
		Chorombo	C4	0,00	21:09	21:29	1	0	2	CGE	CARTAGENA	RURAL	3022873467	Se recupera el 100% de los consumos del circuito.
				3,63	21:09	21:29	1	1.819	9.158	CGE	MARÍA PINTO	RURAL	3022873467	Se recupera el 100% de los consumos del circuito.
				0,00	21:09	21:29	1	1	4	CGE	MELIPILLA	RURAL	3022873467	Se recupera el 100% de los consumos del circuito.
		TOTAL				18,92				8.803	34.902			

**ENS: 31,53 MWH.**

**N° de clientes afectados CGE: 8.803**

Se adjunta tabla con Detalle de los PMGD conectados en redes de MT en los circuitos afectados. <b>PMGDs Conectados en redes de MT</b>				
PMGD	Subestación	Alimentador		Potencia Desprendida
Planta Solar Maria Pinto (3 MW)	BOLLENAR	MARÍA PINTO	52C3	0,11
El Campesino (2 MW)	BOLLENAR	MALLARAUCO	52C1	0
PFV El Pilpen (3 MW)	BOLLENAR	CHOROMBO	52C4	0,11
PFV El Queltehue (3 MW)	BOLLENAR	CHOROMBO	52C4	0,1
Lirio del Campo XV (3 MW)	BOLLENAR	MALLARAUCO	52C1	0,11
Parque Solar Fotovoltaico Los Molinos 3 (9 MW)	BOLLENAR	SAN JOSÉ	52C2	0,28
		<b>TOTAL</b>		<b>0,71</b>

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004812</b>	FECHA DE FALLA: 12 DICIEMBRE 2022
INSTALACIÓN (ES) SEP CHOICALÁN	

**CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA: 2022004812****1.1. Fecha y hora de la Falla:**

<b>Fecha</b>	<b>12.diciembre.2022</b>
Hora	21:09

**1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.****1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.**  
SEP CHOICALÁN**1.3. Datos de la Empresa.**

**Nombre Empresa:** Compañía General de Electricidad S.A  
**RUT:** 76.411.321-7  
**Representante Legal:** (Gerente General vigente a la fecha de envío).  
**Dirección:** Av. Presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes, Santiago, Chile.

## INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004812</b>	FECHA DE FALLA: 12 DICIEMBRE 2022
INSTALACIÓN (ES) SEP CHOICALÁN	

### 2. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados (potenc instal)	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	N° Incidencia Central	Obs.
		Nombre	Nema		Desconex	Normalizac								
Chocalán	T1	Pte. Marambio	C1	2.44	21:09	21:26	1	1.566	3.847	CGE	MELIPILLA	RURAL	3022873467	Se recupera el 100% de los consumos del circuito.
		Pabellón	C2	4.64	21:09	21:26	1	2.374	12.367	CGE	MELIPILLA	RURAL	3022873467	Se recupera el 100% de los consumos del circuito.
TOTAL				7.08				3.940	16.214					

**ENS: 11,80 MWH.**  
**N° de clientes afectados CGE: 3.940**

Se adjunta tabla con Detalle de los PMGD conectados en redes de MT en los circuitos afectados. <b>PMGDs Conectados en redes de MT</b>				
PMGD	Subestación	Alimentador		Potencia Desprendida
FV GR Nahuen (9MW)	CHOICALÁN	PABELLÓN	52C2	0,2
Parque PVP Marambio (2.7MW)	CHOICALÁN	PUNTE MARAMBIO	52C1	0,09
		TOTAL		0,29



INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004810</b>	FECHA DE FALLA: 12 DICIEMBRE 2022
INSTALACIÓN (ES) SEP EL MAITÉN	

**CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA: 2022004810****1.1. Fecha y hora de la Falla:**

<b>Fecha</b>	<b>12.diciembre.2022</b>
Hora	21:09

**1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.****1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.**  
SEP EL MAITÉN**1.3. Datos de la Empresa.**

**Nombre Empresa:** Compañía General de Electricidad S.A  
**RUT:** 76.411.321-7  
**Representante Legal:** (Gerente General vigente a la fecha de envío).  
**Dirección:** Av. Presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes, Santiago, Chile.

## INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004810</b>	FECHA DE FALLA: <b>12 DICIEMBRE 2022</b>
INSTALACIÓN (ES) SEP EL MAITÉN	

### 2. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados (potencia instalada)	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	N° Incidencia Central	Obs.
		Nombre	Nema		Desconex	Normalizac								
El Maitén	T1	So inca	C1	0,00	21:09	21:26	1	0	0	CGE	NA	RURAL	3022873467	Doble cabecera en estado NA
		Lumbreras	C2	2,30	21:09	21:26	1	1.717	7.310	CGE	MELIPILLA	RURAL	3022873467	Se recupera el 100% de los consumos del circuito.
		Pomaire	C3	3,04	21:09	21:26	1	1.850	5.994	CGE	MELIPILLA	RURAL	3022873467	Se recupera el 100% de los consumos del circuito.
		Chifigüe	C4	1,82	21:09	21:26	1	668	3.424	CGE	EL MONTE	RURAL	3022873467	Se recupera el 100% de los consumos del circuito.
TOTAL				6,73				4.609	18.643					

**ENS:** **11,22 MWH.**  
**N° de clientes afectados CGE:** **4.609**

Se adjunta tabla con Detalle de los PMGD conectados en redes de MT en los circuitos afectados. <b>PMGDs Conectados en redes de MT</b>				
PMGD	Subestación	Alimentador		Potencia Desprendida
Quillay XV (3MW)	EL MAITEN	POMAIRES	52C3	0,11
PMGD Puente 3 MW (3MW)	EL MAITEN	LUMBRERAS	52C2	0,07
PSF Puangue (4MW)	EL MAITEN	LUMBRERAS	52C2	0
			<b>TOTAL</b>	<b>0,18</b>

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004808</b>	FECHA DE FALLA: 12 DICIEMBRE 2022
INSTALACIÓN (ES) SEP EL MONTE	

**CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA: 2022004808**

**1.1. Fecha y hora de la Falla:**

<b>Fecha</b>	<b>12.diciembre.2022</b>
Hora	21:09

**1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.**

**1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.**  
SEP EL MONTE

**1.3. Datos de la Empresa.**

**Nombre Empresa:** Compañía General de Electricidad S.A  
**RUT:** 76.411.321-7  
**Representante Legal:** (Gerente General vigente a la fecha de envío).  
**Dirección:** Av. Presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes, Santiago, Chile.

## INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004808</b>	FECHA DE FALLA: <b>12 DICIEMBRE 2022</b>
INSTALACIÓN (ES) SEP EL MONTE	

### 2. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados (potencia instalada)	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	N° Incidencia Central	Obs.		
		Nombre	Nema		Desconex	Normalizad										
El Monte	T1	Santa Cecilia	C1	3,01	21:09	21:26	1	3.622	11.389	CGE	EL MONTE	RURAL	3022873467	Se recupera el 100% de los consumos del circuito.		
				0,37	21:09	21:26	1	451	1.418	CGE	TALAGANTE	RURAL	3022873467	Se recupera el 100% de los consumos del circuito.		
		Naltagua	C2	0,14	21:09	21:26	1	56	294	CGE	EL MONTE	RURAL	3022873467	Se recupera el 100% de los consumos del circuito.		
				1,17	21:09	21:26	1	482	2.555	CGE	ISLA DE MAIPO	RURAL	3022873467	Se recupera el 100% de los consumos del circuito.		
		Tegualda	C3	0,74	21:09	21:26	1	304	1.612	CGE	TALAGANTE	RURAL	3022873467	Se recupera el 100% de los consumos del circuito.		
				0,00	21:09	21:26	1	1	2	CGE	ISLA DE MAIPO	RURAL	3022873467	Se recupera el 100% de los consumos del circuito.		
		Santa Adriana	C4	2,43	21:09	21:26	1	4.761	7.337	CGE	TALAGANTE	RURAL	3022873467	Se recupera el 100% de los consumos del circuito.		
				0,00	21:09	21:26	1	0	0	CGE	NA	RURAL	3022873467	Doble cabecera en estado NA		
		TOTAL				7,86				9.677	24.607					

**ENS:** **13,10 MWH.**  
**N° de clientes afectados CGE:** **9.677**

Se adjunta tabla con Detalle de los PMGD conectados en redes de MT en los circuitos afectados. <b>PMGDs Conectados en redes de MT</b>				
PMGD	Subestación	Alimentador		Potencia Desprendida
Solar Santa Adriana (3MW)	EL MONTE	SANTA CECILIA	52C1	0,08
El Monte Solar I (3MW)	EL MONTE	SANTA CECILIA	52C1	0,06
			<b>TOTAL</b>	<b>0,14</b>

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004809</b>	FECHA DE FALLA: 12 DICIEMBRE 2022
INSTALACIÓN (ES) SEP EL PAICO	

**CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA: 2022004809****1.1. Fecha y hora de la Falla:**

<b>Fecha</b>	<b>12.diciembre.2022</b>
Hora	21:09

**1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.****1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.**  
SEP EL PAICO**1.3. Datos de la Empresa.**

**Nombre Empresa:** Compañía General de Electricidad S.A  
**RUT:** 76.411.321-7  
**Representante Legal:** (Gerente General vigente a la fecha de envío).  
**Dirección:** Av. Presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes, Santiago, Chile.

## INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004809</b>	FECHA DE FALLA: <b>12 DICIEMBRE 2022</b>
INSTALACIÓN (ES) SEP EL PAICO	

### 2. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados (potencia instalada)	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	N° Incidencia Central	Obs.
		Nombre	Nema		Desconex	Normalizac								
El Paico	T1	Nazario	C1	3,00	21:09	21:26	1	293	5.505	CGE	EL MONTE	RURAL	3022873467	Se recupera el 100% de los consumos del circuito.
		Los Libertadores	C2	6,38	21:09	21:26	1	6.376	13.299	CGE	EL MONTE	RURAL	3022873467	Se recupera el 100% de los consumos del circuito.
				1,97	21:09	21:26	1	2.030	4.235	CGE	MELIPILLA	RURAL	3022873467	Se recupera el 100% de los consumos del circuito.
TOTAL				11,23				8.699	23.039					

**ENS: 18,72 MWH.**

**N° de clientes afectados CGE: 8.699**

Se adjunta tabla con Detalle de los PMGD conectados en redes de MT en los circuitos afectados. <b>PMGDs Conectados en redes de MT</b>				
PMGD	Subestación	Alimentador		Potencia Desprendida
Altos del Paico (2MW)	EL PAICO	LOS LIBERTADORES	52C2	0
PMGD Mallarauco (3MW)	EL PAICO	LOS LIBERTADORES	52C2	3,05
Laurelito (8MW)	EL PAICO	LOS LIBERTADORES	52C2	0,25
Romero Solar (3MW)	EL PAICO	NAZARIO	52C1	1,01
			<b>TOTAL</b>	<b>4,31</b>

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004813</b>	FECHA DE FALLA: 12 DICIEMBRE 2022
INSTALACIÓN (ES) SEP EL MANDINGA	

**CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA: 2022004813****1.1. Fecha y hora de la Falla:**

<b>Fecha</b>	<b>12.diciembre.2022</b>
Hora	21:09

**1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.****1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.**  
SEP EL MANDINGA**1.3. Datos de la Empresa.**

**Nombre Empresa:** Compañía General de Electricidad S.A  
**RUT:** 76.411.321-7  
**Representante Legal:** (Gerente General vigente a la fecha de envío).  
**Dirección:** Av. Presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes, Santiago, Chile.

## INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004813</b>	FECHA DE FALLA: 12 DICIEMBRE 2022
INSTALACIÓN (ES) SEP EL MANDINGA	

### 2. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados (potencia instalada)	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	N° Incidencia Central	Obs.
		Nombre	Nema		Desconex	Normalizac								
El Maitén	T1	So inca	C1	0,00	21:09	21:26	1	0	0	CGE	NA	RURAL	3022873467	Doble cabecera en estado NA
		Lumbreras	C2	2,30	21:09	21:26	1	1.717	7.310	CGE	MELIPILLA	RURAL	3022873467	Se recupera el 100% de los consumos del circuito.
		Pomaire	C3	3,04	21:09	21:26	1	1.850	5.994	CGE	MELIPILLA	RURAL	3022873467	Se recupera el 100% de los consumos del circuito.
		Chifigüe	C4	1,82	21:09	21:26	1	668	3.424	CGE	EL MONTE	RURAL	3022873467	Se recupera el 100% de los consumos del circuito.
TOTAL				6,73				4.609	18.643					

ENS: **11,22 MWH.**  
 N° de clientes afectados CGE: **4.609**

Se adjunta tabla con Detalle de los PMGD conectados en redes de MT en los circuitos afectados. <b>PMGDs Conectados en redes de MT</b>				
PMGD	Subestación	Alimentador		Potencia Desprendida
PFV Las Turcas (3MW)	MANDINGA	TANTEHUE	52C1	0,13
RMA D - Malinke (3MW)	MANDINGA	SAN MANUEL	52C2	0
Mandinga Uno (9MW)	MANDINGA	TANTEHUE	52C1	0
			<b>TOTAL</b>	<b>0,13</b>



Documento Centrality [USO INTERNO]	ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Cpph equivalente [MW]
3022873467	595	BA S/E MANDINGA 13.8KV	3031	S/E MANDINGA C1	TANTEHUE	0	12-12-2022 21:09	0,000	12-12-2022 21:09	MELIPILLA	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	77717310	SOC. AGRICOLA E INVERSIONES P.M.L LTDA	0
3022873467	595	BA S/E MANDINGA 13.8KV	3031	S/E MANDINGA C1	TANTEHUE	0	12-12-2022 22:17	0,000	12-12-2022 22:17	MELIPILLA	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	77717310	SOC. AGRICOLA E INVERSIONES P.M.L LTDA	0
3022873467	554	BA S/E BAJO MELIPILLA 13.2KV BP1	2883	S/E BAJO MELIPILLA C1	BARROS	0	12-12-2022 21:09	0,000	12-12-2022 21:09	MELIPILLA	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	76472262	IMELSA ENERGIA SPA	0
3022873467	554	BA S/E BAJO MELIPILLA 13.2KV BP1	2885	S/E BAJO MELIPILLA C3	VICUÑA MACKENNA	0	12-12-2022 21:09	0,000	12-12-2022 21:09	MELIPILLA	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	96505760	COLBUN S. A.	0
3022873467	554	BA S/E BAJO MELIPILLA 13.2KV BP1	2886	S/E BAJO MELIPILLA C4	INDUSTRIAL	0	12-12-2022 21:09	0,000	12-12-2022 21:09	MELIPILLA	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	76134941	ADMINISTRADORA DE SUPERMERCADOS HIPER LT	0
3022873467	554	BA S/E BAJO MELIPILLA 13.2KV BP1	2887	S/E BAJO MELIPILLA C5	HUECHUN	0	12-12-2022 21:09	0,000	12-12-2022 21:09	MELIPILLA	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	77005421	ECOM GENERACION SPA	0
3022873467	554	BA S/E BAJO MELIPILLA 13.2KV BP1	2887	S/E BAJO MELIPILLA C5	HUECHUN	0	12-12-2022 21:09	0,000	12-12-2022 21:09	MELIPILLA	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	82557000	AGRICOLA ARIZTIA LIMITADA	0
3022873467	557	BA S/E BOLLENAR 13.2KV BP1	2894	S/E BOLLENAR C1	MALLARAUCO	0	12-12-2022 21:09	0,000	12-12-2022 21:09	MELIPILLA	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	78201440	AGRICOLA LA MARTINA LTDA.	0
3022873467	557	BA S/E BOLLENAR 13.2KV BP1	2894	S/E BOLLENAR C1	MALLARAUCO	0	12-12-2022 21:09	0,000	12-12-2022 21:09	MELIPILLA	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	76827288	ATRIA ENERGIA SPA	0
3022873467	557	BA S/E BOLLENAR 13.2KV BP1	2895	S/E BOLLENAR C2	SAN JOSE	0	12-12-2022 21:09	0,000	12-12-2022 21:09	MELIPILLA	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	87998500	MOLINERA PAMOL LTDA.	0
3022873467	557	BA S/E BOLLENAR 13.2KV BP1	2896	S/E BOLLENAR C3	MARIA PINTO	0	12-12-2022 21:09	0,000	12-12-2022 21:09	MARIA PINTO	D	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	91081000	ENEL GENERACION CHILE S.A.	0
3022873467	562	BA S/E CHOCALAN 13.2KV	2913	S/E CHOCALAN C2	PABELLON	0	12-12-2022 21:09	0,000	12-12-2022 21:09	MELIPILLA	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	77285492	CINERGIA CHILE SPA	0
3022873467	562	BA S/E CHOCALAN 13.2KV	2913	S/E CHOCALAN C2	PABELLON	0	12-12-2022 21:09	0,000	12-12-2022 21:09	MELIPILLA	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	91081000	ENEL GENERACION CHILE S.A.	0
3022873467	562	BA S/E CHOCALAN 13.2KV	2912	S/E CHOCALAN C1	PUENTE MARAMBIO	0	12-12-2022 21:09	0,000	12-12-2022 21:09	MELIPILLA	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	79696000	PABLO MASSOUD LY COMPANIA LTDA .	0
3022873467	568	BA S/E EL MAITEN 13.2KV	2937	S/E EL MAITEN C3	POMAIRE	0	12-12-2022 21:09	0,000	12-12-2022 21:09	MELIPILLA	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	79645260	AGRICOLA POLPAICO S.A.	0
3022873467	571	BA S/E EL MONTE 13.2KV	2943	S/E EL MONTE C2	NALTAGUA	0	12-12-2022 21:09	0,000	12-12-2022 21:09	ISLA DE MAIPO	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	78744990	SOCIEDAD AGRICOLA LAS BANDURRIAS DE	0
3022873467	571	BA S/E EL MONTE 13.2KV	2943	S/E EL MONTE C2	NALTAGUA	0	12-12-2022 21:09	0,000	12-12-2022 21:09	TALAGANTE	D	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	96505760	COLBUN S. A.	0
3022873467	571	BA S/E EL MONTE 13.2KV	2942	S/E EL MONTE C1	TEGUALDA	0	12-12-2022 21:09	0,000	12-12-2022 21:09	TALAGANTE	D	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	88006900	ENEGIE ENERGIA CHILE S.A.	0
3022873467	572	BA S/E EL PAICO 13.2KV BP1	15110	S/E EL PAICO C2	LOS LIBERTADORES	0	12-12-2022 21:09	0,000	12-12-2022 21:09	EL MONTE	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	76472262	IMELSA ENERGIA SPA	0
3022873467	572	BA S/E EL PAICO 13.2KV BP1	15110	S/E EL PAICO C2	LOS LIBERTADORES	0	12-12-2022 21:09	0,000	12-12-2022 21:09	MELIPILLA	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	91081000	ENEL GENERACION CHILE S.A.	0
3022873467	572	BA S/E EL PAICO 13.2KV BP1	15110	S/E EL PAICO C2	LOS LIBERTADORES	0	12-12-2022 21:09	0,000	12-12-2022 21:09	EL MONTE	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	96590000	AGROINDUSTRIAL EL PAICO S.A.	0
3022873467	572	BA S/E EL PAICO 13.2KV BP1	15110	S/E EL PAICO C2	LOS LIBERTADORES	0	12-12-2022 21:09	0,000	12-12-2022 21:09	EL MONTE	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	96590000	AGROINDUSTRIAL EL PAICO S.A.	0

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Cpph equivalente [MW]
595	BA S/E MANDINGA 13.8KV	3031	S/E MANDINGA C1	TANTEHUE	3.54	12-12-2022 21:09	0	12-12-2022 22:17	MELIPILLA	E	0	766	0	766	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.264469817
595	BA S/E MANDINGA 13.8KV	3032	S/E MANDINGA C2	SAN MANUEL	3.54	12-12-2022 21:09	0	12-12-2022 22:17	MELIPILLA	E	0	3061	0	3061	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	1.071612261
554	BA S/E BAJO MELIPILLA 13.2KV BP1	2883	S/E BAJO MELIPILLA C1	BARROS	3.77	12-12-2022 21:09	0	12-12-2022 21:09	MELIPILLA	E	0	3194	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	1.787214667
554	BA S/E BAJO MELIPILLA 13.2KV BP1	2884	S/E BAJO MELIPILLA C2	PUANGUE	0.05	12-12-2022 21:09	0	12-12-2022 21:09	MELIPILLA	E	0	124	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.024232897
554	BA S/E BAJO MELIPILLA 13.2KV BP1	2885	S/E BAJO MELIPILLA C3	VICUÑA MACKENNA	4.81	12-12-2022 21:09	0	12-12-2022 21:09	MELIPILLA	E	0	9111	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	2.281375088
554	BA S/E BAJO MELIPILLA 13.2KV BP1	2886	S/E BAJO MELIPILLA C4	INDUSTRIAL	2.17	12-12-2022 21:09	0	12-12-2022 21:09	MELIPILLA	E	0	2612	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	1.027740813
554	BA S/E BAJO MELIPILLA 13.2KV BP1	2887	S/E BAJO MELIPILLA C5	HUECHUN	5.83	12-12-2022 21:09	0	12-12-2022 21:09	MELIPILLA	E	0	8561	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	2.768440866
557	BA S/E BOLLENAR 13.2KV BP1	2894	S/E BOLLENAR C1	MALLARAÚCO	2.97	12-12-2022 21:09	0	12-12-2022 21:29	MELIPILLA	E	0	2448	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.857472133
557	BA S/E BOLLENAR 13.2KV BP1	2895	S/E BOLLENAR C2	SAN JOSE	0.050222097	12-12-2022 21:09	0	12-12-2022 21:29	MARIA PINTO	D	0	2	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.014215297
557	BA S/E BOLLENAR 13.2KV BP1	2895	S/E BOLLENAR C2	SAN JOSE	4.459777903	12-12-2022 21:09	0	12-12-2022 21:29	MELIPILLA	E	0	2763	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	1.262334129
557	BA S/E BOLLENAR 13.2KV BP1	2896	S/E BOLLENAR C3	MARIA PINTO	0.010282994	12-12-2022 21:09	0	12-12-2022 21:29	CURACAVI	D	0	12	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.001340526
557	BA S/E BOLLENAR 13.2KV BP1	2896	S/E BOLLENAR C3	MARIA PINTO	7.338142096	12-12-2022 21:09	0	12-12-2022 21:29	MARIA PINTO	D	0	1588	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.956625392
557	BA S/E BOLLENAR 13.2KV BP1	2896	S/E BOLLENAR C3	MARIA PINTO	0.461574911	12-12-2022 21:09	0	12-12-2022 21:29	MELIPILLA	E	0	17	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.06017249
557	BA S/E BOLLENAR 13.2KV BP1	2897	S/E BOLLENAR C4	CHOROMBO	0.000817852	12-12-2022 21:09	0	12-12-2022 21:29	CARTAGENA	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.000287329
557	BA S/E BOLLENAR 13.2KV BP1	2897	S/E BOLLENAR C4	CHOROMBO	3.627458385	12-12-2022 21:09	0	12-12-2022 21:29	MARIA PINTO	D	0	1929	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	1.274403192
557	BA S/E BOLLENAR 13.2KV BP1	2897	S/E BOLLENAR C4	CHOROMBO	0.001723764	12-12-2022 21:09	0	12-12-2022 21:29	MELIPILLA	E	0	4	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.000605595
562	BA S/E CHOCALAN 13.2KV	2912	S/E CHOCALAN C1	PUENTE MARAMBIO	2.44	12-12-2022 21:09	0	12-12-2022 21:09	MELIPILLA	E	0	1566	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.749468616
562	BA S/E CHOCALAN 13.2KV	2913	S/E CHOCALAN C2	PABELLON	4.64	12-12-2022 21:09	0	12-12-2022 21:09	MELIPILLA	E	0	2374	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	1.425534547
568	BA S/E EL MAITEN 13.2KV	2935	S/E EL MAITEN C1	LUMBRERAS	2.1	12-12-2022 21:09	0	12-12-2022 21:29	MELIPILLA	E	0	1715	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.767317453
568	BA S/E EL MAITEN 13.2KV	2937	S/E EL MAITEN C3	POMAIRE	3.04	12-12-2022 21:09	0	12-12-2022 21:29	MELIPILLA	E	0	1846	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	1.056831568
568	BA S/E EL MAITEN 13.2KV	2938	S/E EL MAITEN C4	CHIÑIGUE	1.019570705	12-12-2022 21:09	0	12-12-2022 21:29	EL MONTE	E	0	609	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.382161526
568	BA S/E EL MAITEN 13.2KV	2938	S/E EL MAITEN C4	CHIÑIGUE	0.570429295	12-12-2022 21:09	0	12-12-2022 21:29	MELIPILLA	E	0	424	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.213811685
571	BA S/E EL MONTE 13.2KV	2942	S/E EL MONTE C1	TEGUALDA	0.000608992	12-12-2022 21:09	0	12-12-2022 21:29	ISLA DE MAIPO	E	0	2	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.000327169
571	BA S/E EL MONTE 13.2KV	2942	S/E EL MONTE C1	TEGUALDA	2.429391008	12-12-2022 21:09	0	12-12-2022 21:29	TALAGANTE	D	0	4742	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	1.305142169
571	BA S/E EL MONTE 13.2KV	2943	S/E EL MONTE C2	NALTAGUA	0.1335196897	12-12-2022 21:09	0	12-12-2022 21:29	EL MONTE	E	0	66	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.039204917
571	BA S/E EL MONTE 13.2KV	2943	S/E EL MONTE C2	NALTAGUA	1.174167749	12-12-2022 21:09	0	12-12-2022 21:29	ISLA DE MAIPO	E	0	496	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.340489687
571	BA S/E EL MONTE 13.2KV	2943	S/E EL MONTE C2	NALTAGUA	0.740635354	12-12-2022 21:09	0	12-12-2022 21:29	TALAGANTE	D	0	272	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.214772293
571	BA S/E EL MONTE 13.2KV	2944	S/E EL MONTE C3	SANTA CECILIA	3.00577106	12-12-2022 21:09	0	12-12-2022 21:29	EL MONTE	E	0	3908	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	1.365962132
571	BA S/E EL MONTE 13.2KV	2944	S/E EL MONTE C3	SANTA CECILIA	0.37422894	12-12-2022 21:09	0	12-12-2022 21:29	TALAGANTE	D	0	150	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.170067031
572	BA S/E EL PAICO 13.2KV BP1	15109	S/E EL PAICO C1	NAZARIO	3.08	12-12-2022 21:09	0	12-12-2022 21:29	EL MONTE	E	0	290	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.285215152
572	BA S/E EL PAICO 13.2KV BP1	15110	S/E EL PAICO C2	LOS LIBERTADORES	6.181568502	12-12-2022 21:09	0	12-12-2022 21:29	EL MONTE	E	0	7273	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	2.174888179
572	BA S/E EL PAICO 13.2KV BP1	15110	S/E EL PAICO C2	LOS LIBERTADORES	1.968431498	12-12-2022 21:09	0	12-12-2022 21:29	MELIPILLA	E	0	1112	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.692561831