

## Estudio para análisis de falla EAF 475/2022

### "Falla en línea 66 kV Linares - Parral"

Fecha de Emisión: 09-01-2023

#### 1. Descripción general de la interrupción

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

Fecha	18/12/2022
Hora	01:40
Consumos desconectados (MW)	9.09
Demanda previa del sistema (MW)	8819.7
Porcentaje de desconexión	0.103 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

##### b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 66 kV Linares – Parral, tramo 66 kV Linares – Tap Longaví/ LT054CI1TR02----T005
Tipo de instalación	Línea de Transmisión
Tensión nominal	66 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación fallada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561 Piso 16, Las Condes, Santiago

##### c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Línea 66 kV Linares – Parral, tramo 66 kV Linares – Tap Longaví/ LT054CI1TR02----T005
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561 Piso 16, Las Condes, Santiago

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

Desconexión forzada de la línea 66 kV Linares - Parral, debido a una falla en la fase C a tierra, originada por robo de conductor entre las estructuras N°18 y N°21 del tramo de línea 66 kV Linares - Tap Longaví, a 3.6 km desde la S/E Linares, según lo informado por CGE Transmisión S.A.

### d.2 Fenómeno Físico:

VAN3: Robo o hurto.

La empresa CGE Transmisión S.A. no remite antecedentes en respaldo al origen de la falla declarado (probatorios).

### d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación ha sido afectada una vez por el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente al Estudio para Análisis de Falla: EAF 286-2022.

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Se han producido 9 fallas en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles, correspondientes a los siguientes Estudios para Análisis de Falla:

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 047_2021	Desconexión forzada de línea 66 kV Concepción - Penco	10-02-2021	15:06	La empresa CGE S.A. indica las siguientes acciones correctivas de corto plazo: Se despejan restos de conductor cortado que provocan el acortamiento de distancia con la línea 66 kV Tomé - Mahns y la estructura E108. Se ingresa denuncia por robo de conductor en fiscalía local de Tomé, Parte N°195. Se realizará el análisis de coordinación de protecciones de la zona afectada, para efectos de proponer mejoras que permitan una operación efectiva de protecciones del paño B1 de S/E Penco, frente a eventos de alta resistencia.	La empresa CGE S.A. indica que no aplican acciones correctivas de largo plazo.
EAF 049_2021	Falla en línea 66 kV Alonso de Ribera - Penco	10-02-2021	15:46	La empresa CGE S.A. indica las siguientes acciones correctivas a corto plazo: Se despejan restos de conductor cortado que provocan el acortamiento de distancia con la línea 66 kV Tomé - Mahns y la estructura E108. Se ingresa denuncia por robo de conductor en fiscalía local de Tomé, Parte N°195. Se realizará el análisis de coordinación de protecciones de la zona afectada, para efectos de proponer mejoras que permitan una operación efectiva de protecciones del paño B1 de S/E Penco, frente a eventos de alta resistencia.	La empresa CGE indica que no aplican acciones correctivas a largo plazo.
EAF 173_2021	Falla en línea 66 kV Parral - Cauquenes	28-06-2021	03:10	La empresa CGE S.A. indica que no aplican acciones correctivas de corto plazo. La empresa Luz Linares S.A. no indica acciones correctivas de corto plazo.	La empresa CGE S.A. indica que no aplican acciones correctivas de largo plazo. La empresa Luz Linares S.A. no indica acciones correctivas de largo plazo.
EAF 197_2021	Falla en línea 66 kV Victoria - Angol	27-07-2021	23:24	Se encuentra en proceso el reajuste de la estampa de tiempo del controlador DEIF, al existir un desfase de 1 hora y 46 minutos, esto como medida correctiva.	No se indican.
EAF 305_2021	Falla en línea 66 kV Alonso de Ribera - Perales	13-10-2021	01:27	La empresa CGE S.A. indica que se encontró diferencia horaria que fue corregida durante la descarga del evento.	La empresa CGE S.A. indica que no aplica.
EAF 208_2022	Falla en línea 66 kV Paine - Isla de Maipo	30-05-2022	4:57	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que, una vez determinada la causa de la falla eléctrica en la línea, se procede inmediatamente a coordinar las	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
				actividades de reparación de esta. Faena de reparación culmina a las 15:00 hrs del día 30 de mayo de 2022.	
EAF 286_2022	Desconexión forzada de línea 66 kV Linares - Parral	15-07-2022	01:14	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: Se realiza reposición de conductores de las tres fases robadas, reemplazo de ferretería y aislación dañada, reemplazo de poste quebrado (E-N°16) y reposición de cercos. Mayores detalles se pueden ver en el informe adjunto Anexo V.1. Luzparral S.A. no indica acciones correctivas a corto plazo.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: No hay. Luzparral S.A. no indica acciones correctivas a largo plazo.
EAF 351_2022	Falla en línea 66 kV Paine - Isla de Maipo	11-09-2022	23:44	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.
EAF 358_2022	Falla en línea 66 kV Nahuelbuta - Angol	22-09-2022	01:34	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que "no aplica" acciones correctivas a corto plazo. STS S.A. indica que "no hay" acciones correctivas a corto plazo.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que "no aplica" ejecutar acciones correctivas a largo plazo. STS S.A. no indica acciones correctivas a largo plazo.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido dos fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente a los Estudios para Análisis de Falla: EAF 010-2021 y EAF 286-2022.

#### d.4 Fenómeno eléctrico

DI21N: Distancia residual.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde a la línea 66 kV Linares - Parral, en el tramo de 66 kV Linares - Tap Longaví, la cual tiene una longitud de 14,71 km con una capacidad nominal de 35.44 MVA (a 25°C con sol y tensión nominal) y cuya fecha de puesta en servicio fue en el año 1955, de acuerdo con la información disponible en la plataforma Infotécnica del Coordinador Eléctrico Nacional.

La empresa CGE Transmisión S.A. no envía información de los mantenimientos de esta instalación durante los últimos 24 meses.

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

No informada.

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

Fuerza Mayor o caso Fortuito.

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

7401: Linares.

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

Coordinado	Informe de 48 horas (20-12-2022)	Informe de 5 días (23-12-2022)
CGE Transmisión S.A.	18-12-2022	04-01-2023
Luzparral Transmisión S.A.	18-12-2022	24-12-2022
CGE S.A.	No enviado	No enviado
LuzParral S.A.	No enviado	No enviado
EFE S.A.	No enviado	No enviado

## 2. Descripción del equipamiento afectado

### a. Sistema de Generación

### b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
66 kV Linares - Parral	ST Zonal	66 kV Linares - Tap Longaví	01:40	02:42 (20-12-2022)
66 kV Linares - Parral	ST Zonal	66 kV Tap Longaví - Tap Retiro	01:40	03:17
66 kV Linares - Parral	ST Zonal	66 kV Tap Retiro - Parral	01:40	03:17

- Las horas señaladas corresponden a lo informado por la empresa CGE 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 Longaví (FFCC)	EFE Longaví	NI	0.10	0.001	1	01:40	03:17	03:17
S/E Longaví	Longaví Oriente / C2	NI	1.27 (*)	0.014	2120	01:40	03:17	01:56 (*)
S/E Longaví	Longaví Oriente / C2	NI	3.46 (*)	0.039	5795	01:40	03:17	03:18 (*)
S/E Longaví	Longaví Poniente / C3	NI	3.31	0.038	1157	01:40	03:17	03:19 (*)
S/E Retiro	Copihue / C1	NI	0.95	0,011	(**)	01:40	03:17	02:11

**Total: 9.09 MW    0.103 %    9073**

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A. y Luzparral Transmisión S.A.

- (\*) Se considera un monto total o bloque de recuperación, se totalizaron los clientes, y se registró la hora de cierre del interruptor del alimentador respectivo, según lo informado por Luzparral Transmisión S.A. No se pudo detallar por bloque informado, ya que la mencionada empresa no detalló el monto de consumos (MW) por bloque de recuperación.

- (\*\*) En S/E Retiro, la empresa CGE S.A. no informó- el número de clientes afectados.

- NI: No Informada

### 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 Longaví (FFCC)	EFE Longaví	EFE	Libre	0.10	1.62	1.62	0.16
S/E Longaví	Longaví Oriente / C2	LuzParral	Regulado	1.27	1.62	0.27	0.34
S/E Longaví	Longaví Oriente / C2	Luzparral	Regulado	3.46	1.62	1.63	5.64
S/E Longaví	Longaví Poniente / C3	Luzparral	Regulado	3.31	1.62	1.65	5.46
S/E Retiro	Copihue / C1	CGE S.A.	Regulado	0.95	1.62	0.52	0.49

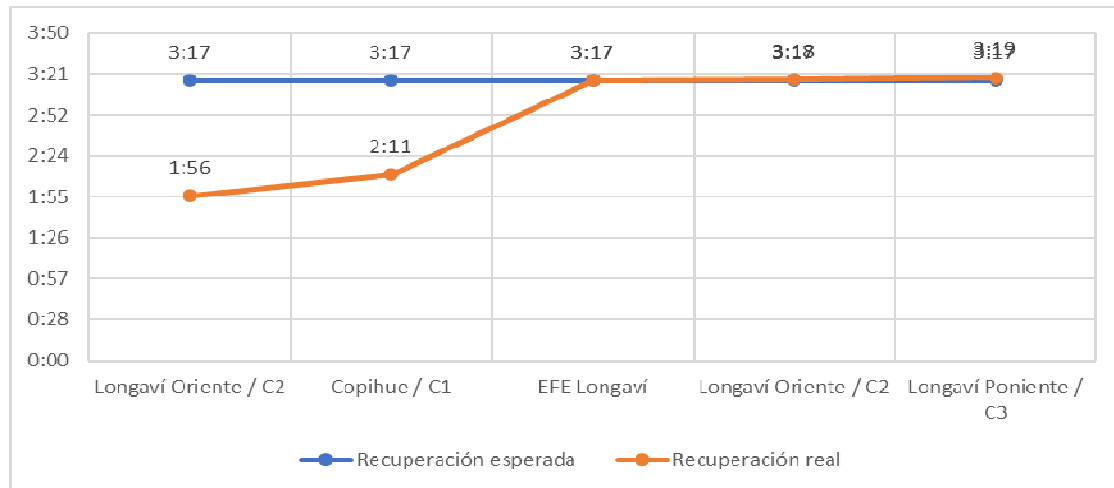
**Clientes Regulados : 11.9 MWh**

**Clientes Libres : 0.2 MWh**

**Total : 12.1 MWh**

- Los montos señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE S.A. y Luzparral Transmisión S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecian diferencias significativas entre el horario de recuperación real respecto del horario de disponibilidad de la barra primaria respectiva, para recuperar el consumo de la S/E Longaví. Para los consumos de la S/E Retiro se observa la recuperación adelantada a través de las redes de MT (Cto. Pablo Neruda de S/E Parral).

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	7.27	1.65	4.41
Último 20 %	1.82	1.65	1.10
100 % Total	9.09	1.65	5.51

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

**Demanda del sistema previo a la falla:** 8819.7 MW

##### **Regulación de Frecuencia**

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Angostura (U1), Candelaria (U2), Canutillar (U1), Colbún (U1), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Hornitos (CTH), Mejillones (IEM), Nueva Renca, Quintero (U1 y U2) y Ralco (U1 y U2).

##### **Operación Programada**

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 18 de diciembre de 2022.

##### **Operación Real**

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 18 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 18 de diciembre de 2022.

##### **Mantenimientos**

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 18 de diciembre de 2022.

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

Los consumos de las SS/EE Longaví, Longaví (FFCC) y Retiro se encontraban alimentados radialmente desde S/E Linares, con el interruptor 52B1 de S/E Linares cerrado y el interruptor 52B2 de S/E Parral abierto.

##### **Otros antecedentes relevantes**

Según lo señalado por CGE S.A.:

*"A las 01:40 horas del día 18-12-2022 se produce la apertura del interruptor 52B1 en subestación Linares, correspondiente a la LT 66 kV Linares - Parral, por falla provocada por robo de conductores entre las estructuras N°18 a la N°21.*

*Los consumos fueron recuperados a las 02:11 horas para SE Retiro por transferencia de carga en redes de MT hacia subestación Parral y a las 03:17 horas se recupera la SE Longaví desde SE Parral.*

*La reparación y configuración normal de la LT 66 kV Linares - Parral fue concluida el día 20-12-2022 a las 03:08 horas."*

### **Acciones preventivas y/o correctivas**

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

b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa CGE Transmisión S.A. indica:

*"Se realizaron actividades de reparación y configuración normal de la LT 66 kV Linares - Parral, cuyos trabajos fueron finalizados el 20-12-2022 a las 03:08 horas."*

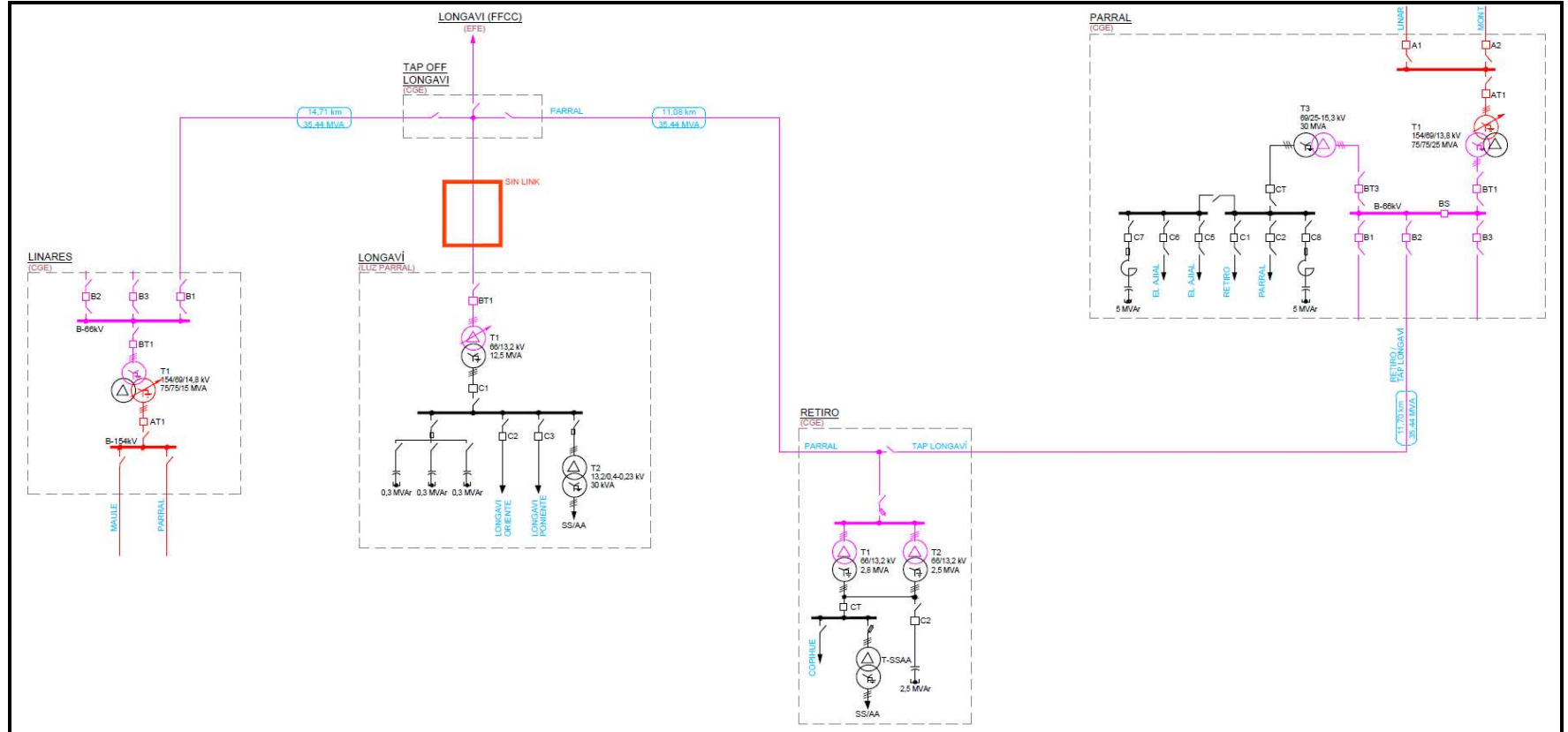
Luzparral Transmisión S.A. no indica acciones correctivas a corto plazo.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "No hay".

Luzparral Transmisión S.A. no indica acciones correctivas a largo plazo.

# Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla





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

Hora	Involucrado	Evento
01:40	CGE Transmisión	Apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Linares, correspondiente a la línea 66 kV Linares - Parral, por operación de su protección de distancia en zona 1.
01:40+	CGE Transmisión	Reconexión automática no exitosa del interruptor 52B1 de S/E Linares, correspondiente a la línea 66 kV Linares - Parral, por operación de su protección de cierre contra falla SOTF.

- La hora señalada corresponde a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.

## 6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
18/12/2022	LuzParral Transmisión	01:53	Apertura del interruptor alimentador C2 Longaví Oriente de S/E Longaví, maniobra efectuada para recuperar consumos.
18/12/2022	LuzParral Transmisión	01:53	Apertura del interruptor alimentador C3 Longaví Poniente de S/E Longaví, maniobra efectuada para recuperar consumos.
18/12/2022	LuzParral Transmisión	01:56	Se recuperan 1.27 MW de consumos asociados al alimentador C2 Longaví Oriente de S/E Longaví, a través de redes de MT.
18/12/2022	CGE	02:11	Se recupera el 100% de los consumos del alimentador C1 Copihue de S/E Retiro, correspondiente a 0.95 MW, a través del alimentador C1 Pablo Neruda de S/E Parral.
18/12/2022	CGE Transmisión	03:14	Apertura del desconectador 89B1 de Tap Longaví, correspondiente al tramo de línea 66 kV Linares - Tap Longaví.
18/12/2022	CGE Transmisión	03:17	Cierre del interruptor 52B2 de S/E Parral, queda energizado el tramo 66 kV Tap Longaví - Parral de la línea 66 kV Linares Parral. Se recupera el consumo de EFE Longaví.
18/12/2022	LuzParral Transmisión	03:18	Cierre del interruptor alimentador C2 Longaví Oriente de S/E Longaví, se recupera el 100% de los consumos asociados.
18/12/2022	LuzParral Transmisión	03:19	Cierre del interruptor alimentador C3 Longaví Poniente de S/E Longaví, se recupera el 100% de los consumos asociados.
18/12/2022	CGE Transmisión	05:05	CGE Transmisión informa que la falla se debe a robo de conductor en 2 fases entre las estructuras N°18 y N°21 del tramo de 66 kV Linares - Tap Longaví.
18/12/2022	CGE Transmisión	05:16	Apertura del desconectador 89B1-2 de S/E Linares.
18/12/2022	CGE Transmisión	05:16	Cierre del desconectador 89B1-2T de S/E Linares, comienzan trabajos de reparación del conductor robado.
18/12/2022	CGE Transmisión	18:18	CGE Transmisión informa que tramo en reparación 66 kV Linares - Tap Longaví, está sobre línea de media tensión de propiedad de LuzLinares, la cual se encuentra desenergizada.
18/12/2022	CGE Transmisión	18:20	CGE Transmisión informa a LuzLinares que los trabajos continuarán los días 19 y 20 de diciembre, por lo que solicita que la línea de media tensión permanezca desenergizada.
20/12/2022	CGE Transmisión	02:17	CGE Transmisión informa fin de los trabajos de reparación del tramo 66 kV Linares - Tap Longaví.
20/12/2022	CGE Transmisión	02:35	Apertura del desconectador 89B1-2T de S/E Linares.
20/12/2022	CGE Transmisión	02:35	Cierre del desconectador 89B1-2 de S/E Linares.
20/12/2022	CGE Transmisión	02:42	Cierre del interruptor 52B1 de S/E Linares, prueba de energización en vacío exitosa del tramo 66 kV Linares - Tap Longaví.

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
20/12/2022	CGE Transmisión	03:07	Apertura del interruptor 52B1 de S/E Linares.
20/12/2022	CGE Transmisión	03:08	Cierre del desconectador 89B1 de Tap Longaví, correspondiente al tramo de línea 66 kV Linares - Tap Longaví. Línea 66 kV Linares - Parral queda normalizada, energizada desde S/E Parral y abierta en S/E Linares.

- Las horas y fechas señaladas corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A. y Luzparral S.A.

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

Desconexión forzada de la línea 66 kV Linares - Parral, debido a una falla en la fase C a tierra, originada por robo de conductor entre las estructuras N°18 y N°21 del tramo de línea 66 kV Linares - Tap Longaví, a 3.6 km desde la S/E Linares, según lo informado por CGE Transmisión S.A.

Como consecuencia de lo anterior, se produjo la pérdida de 9.09 MW de consumos de las SS/EE Longaví y Retiro.

### **Operación del sistema de protecciones del paño B1 de S/E Linares**

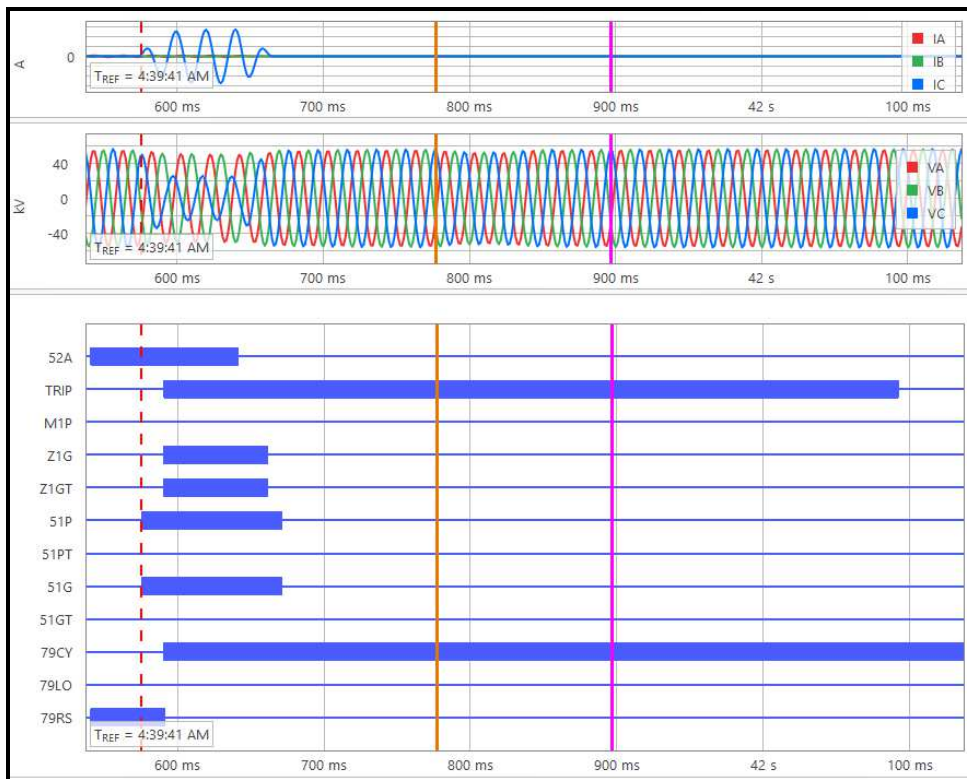
*Registros del evento, oscilográficos, de canales digitales y secuencial para primera apertura*

```

LINEA 66KV LINARES- PARRAL - S/E LINARES
Time: 12/18/2022 4:39:41.576000 AM
File: C:\Users\imendez\OneDrive - Grupo CGE\TRABAJOS
2022\INFORMES DE FALLAS\LINARES B1 18-DIC-2022
\CEV_S16_L30_6.CEV
SEL-311C-R105-V0-Z003003-D20011204
Event: CG T
Event Type: Filtered
Fault Location: 3.65
Frequency: 49.93 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Targets: ZONE1
Shot: 0
Currents: IA:98 IB:77 IC:3797 IP:0 IG:3790 3I2:3679

```

El registro del evento muestra la detección de una falla en la fase C a tierra en la línea 66 kV Linares - Parral, a una distancia de 3.65 km de S/E Linares.



El registro oscilográfico muestra la presencia de una sobrecorriente en la fase C, junto a la consecuente caída de tensión en dicha fase.

El registro de canales digitales muestra la activación de las funciones de protección de sobrecorriente de fase y residual (51P y 51G), sin que estas lleguen a operar. Luego, se observa el arranque y operación de la función de protección de distancia residual en zona 1 (señales Z1G y Z1GT), enviando orden de apertura sobre el interruptor 52B1 (señal TRIP). La apertura definitiva se confirma a través del cambio de estado de la señal 52A (de 1 a 0). Adicionalmente, se puede observar la activación del ciclo de reconexión automática (señal 79CY).

S/E LINARES Date: 12/18/22 Time: 04:56:09.401  
LINEA 66KV LINARES- PARRAL

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

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
77	12/16/22	14:29:12.200	SV1	Asserted
76	12/16/22	14:37:17.708	SV1	Deasserted
75	12/18/22	04:39:41.576	50G1	Asserted
74	12/18/22	04:39:41.576	51G	Asserted
73	12/18/22	04:39:41.576	50P2	Asserted
72	12/18/22	04:39:41.576	51P	Asserted
71	12/18/22	04:39:41.591	Z1T	Asserted
70	12/18/22	04:39:41.591	Z2G	Asserted
69	12/18/22	04:39:41.591	Z1GT	Asserted
68	12/18/22	04:39:41.591	Z1G	Asserted
67	12/18/22	04:39:41.591	SV10	Asserted
66	12/18/22	04:39:41.591	TRIP	Asserted
65	12/18/22	04:39:41.591	Z3G	Asserted
64	12/18/22	04:39:41.591	OUT101	Asserted
63	12/18/22	04:39:41.591	OUT102	Asserted
62	12/18/22	04:39:41.591	79CY	Asserted
61	12/18/22	04:39:41.591	79RS	Deasserted
60	12/18/22	04:39:41.596	SV1	Asserted
59	12/18/22	04:39:41.631	IN101	Deasserted
58	12/18/22	04:39:41.646	SV1	Deasserted
57	12/18/22	04:39:41.661	Z1T	Deasserted
56	12/18/22	04:39:41.661	Z1GT	Deasserted
55	12/18/22	04:39:41.661	Z1G	Deasserted
54	12/18/22	04:39:41.666	Z2G	Deasserted
53	12/18/22	04:39:41.666	Z3G	Deasserted
52	12/18/22	04:39:41.671	50G1	Deasserted
51	12/18/22	04:39:41.671	51G	Deasserted
50	12/18/22	04:39:41.671	3PO	Asserted
49	12/18/22	04:39:41.671	50P2	Deasserted
48	12/18/22	04:39:41.671	51P	Deasserted
47	12/18/22	04:39:41.792	SV10T	Asserted
46	12/18/22	04:39:42.092	SV10	Deasserted
45	12/18/22	04:39:42.092	TRIP	Deasserted
44	12/18/22	04:39:42.092	OUT101	Deasserted

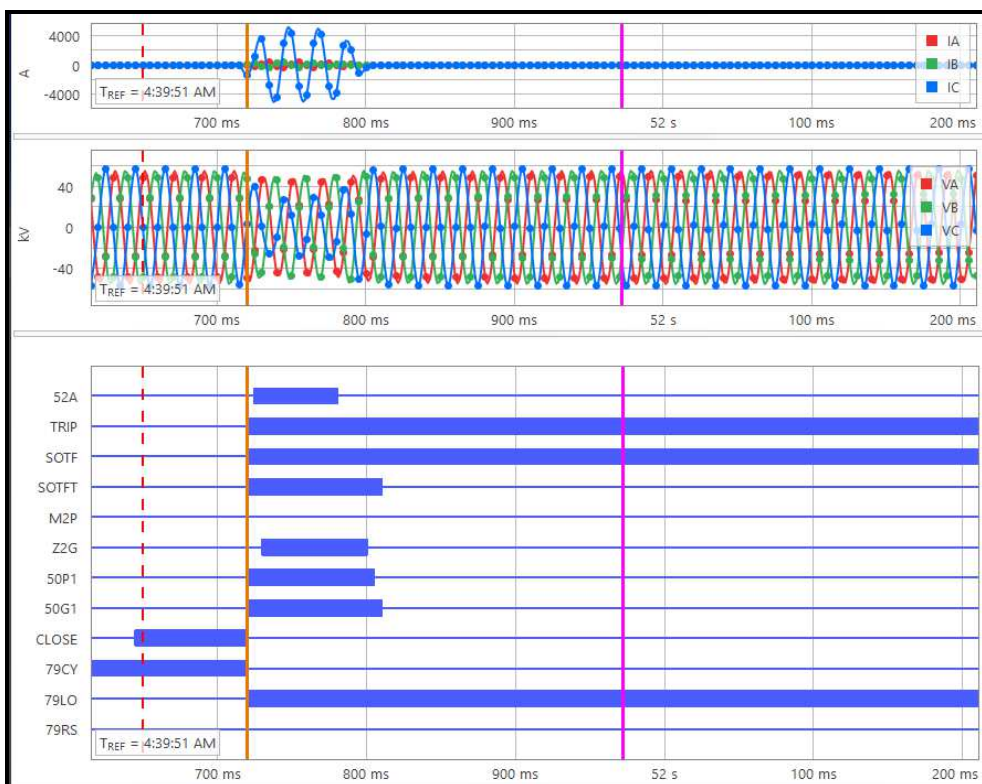
El registro secuencial de eventos muestra la activación de las funciones de protección de sobrecorriente de fase y residual 51P y 51G (registros N°72 y N°74), sin que estas lleguen a operar. Luego, se observa el arranque y operación de la función de protección de distancia residual en zona 1 Z1G y Z1GT (registros N°68 y N°69), enviando orden de apertura instantánea (TRIP) sobre el interruptor 52B1 (registro N°66). La apertura definitiva se confirma a través del cambio de estado de la variable IN101 (registro N°59). Adicionalmente, se puede observar la activación del ciclo de reconexión automática 79CY (registro N°62).

El tiempo de apertura efectiva del interruptor corresponde a 40 ms (registros N°59 – N°66).

Registros del evento, oscilográficos, de canales digitales y secuencial para reconexión automática no exitosa

LINEA 66KV LINARES- PARRAL - S/E LINARES  
Time: 12/18/2022 4:39:51.650000 AM  
File: C:\Users\imendez\OneDrive - Grupo CGE\TRABAJOS  
2022\INFORMES DE FALLAS\LINARES B1 18-DIC-2022\LINARES  
B1 EVE 1.txt  
SEL-311C-R105-V0-Z003003-D20011204  
Event: CG T  
Event Type: Filtered  
Fault Location: 3.60  
Frequency: 49.97 Hz Sample Rate: 4 Samples/Cycle  
Targets: SOTF ZONE1  
Shot: 1  
Currents: IA:293 IB:258 IC:3715 IP:0 IG:3692 3I2:3314

El registro del evento muestra nuevamente la detección de una falla en la fase C a tierra en la línea 66 kV Linares – Parral, a una distancia de 3.6 km de S/E Linares.



En el registro oscilográfico anterior se observa la reconexión automática del interruptor 52B1, con lo que se produce el reencendido de la sobrecorriente por la fase C, además de un descenso en la tensión de la fase respectiva.

El registro de canales digitales muestra la orden de cierre automático del interruptor 52B1 a través del ciclo de reconexión automática (señal CLOSE). El cierre del interruptor se confirma a través del cambio de estado de la señal 52A (de 0 a 1). Posteriormente, ante la permanencia de la falla en el circuito de 66 kV Linares – Parral, se produce la activación y operación de la función de protección de cierre contra falla (señales SOTF y SOTFT), la que envía orden de apertura sobre el interruptor (señal TRIP). La apertura definitiva se confirma a través de un nuevo cambio de estado de la señal 52A (de 1 a 0). Adicionalmente, se puede observar el bloqueo del ciclo de reconexión automática (señal 79LO).

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
S/E LINARES Date: 12/18/22 Time: 04:56:09.401				
LINEA 66KV LINARES- PARRAL				
FID=SEL-311C-R105-V0-Z003003-D20011204 CID=9875				
62	12/18/22	04:39:41.591	79CY	Asserted
61	12/18/22	04:39:41.591	79RS	Deasserted
60	12/18/22	04:39:41.596	SV1	Asserted
59	12/18/22	04:39:41.631	IN101	Deasserted
58	12/18/22	04:39:41.646	SV1	Deasserted
57	12/18/22	04:39:41.661	Z1T	Deasserted
56	12/18/22	04:39:41.661	Z1GT	Deasserted
55	12/18/22	04:39:41.661	Z1G	Deasserted
54	12/18/22	04:39:41.666	Z2G	Deasserted
53	12/18/22	04:39:41.666	Z3G	Deasserted
52	12/18/22	04:39:41.671	50G1	Deasserted
51	12/18/22	04:39:41.671	51G	Deasserted
50	12/18/22	04:39:41.671	3PO	Asserted
49	12/18/22	04:39:41.671	50P2	Deasserted
48	12/18/22	04:39:41.671	51P	Deasserted
47	12/18/22	04:39:41.792	SV10T	Asserted
46	12/18/22	04:39:42.092	SV10	Deasserted
45	12/18/22	04:39:42.092	TRIP	Deasserted
44	12/18/22	04:39:42.092	OUT101	Deasserted
43	12/18/22	04:39:42.092	OUT102	Deasserted
42	12/18/22	04:39:42.592	SV10T	Deasserted
41	12/18/22	04:39:51.645	OUT103	Asserted
40	12/18/22	04:39:51.715	3PO	Deasserted
39	12/18/22	04:39:51.720	50G1	Asserted
38	12/18/22	04:39:51.720	SOTF	Asserted
37	12/18/22	04:39:51.720	SOTFT	Asserted
36	12/18/22	04:39:51.720	SV10	Asserted
35	12/18/22	04:39:51.720	TRIP	Asserted
34	12/18/22	04:39:51.720	50P2	Asserted
33	12/18/22	04:39:51.720	OUT101	Asserted
32	12/18/22	04:39:51.720	OUT102	Asserted
31	12/18/22	04:39:51.720	OUT103	Deasserted
30	12/18/22	04:39:51.720	79LO	Asserted

29	12/18/22	04:39:51.720	79CY	Deasserted
28	12/18/22	04:39:51.725	51G	Asserted
27	12/18/22	04:39:51.725	IN101	Asserted
26	12/18/22	04:39:51.725	51P	Asserted
25	12/18/22	04:39:51.730	Z1T	Asserted
24	12/18/22	04:39:51.730	Z2G	Asserted
23	12/18/22	04:39:51.730	Z1GT	Asserted
22	12/18/22	04:39:51.730	Z1G	Asserted
21	12/18/22	04:39:51.730	Z3G	Asserted
20	12/18/22	04:39:51.735	SV1	Asserted
19	12/18/22	04:39:51.740	SV1	Deasserted
18	12/18/22	04:39:51.770	IN101	Deasserted
17	12/18/22	04:39:51.800	Z1T	Deasserted
16	12/18/22	04:39:51.800	Z2G	Deasserted
15	12/18/22	04:39:51.800	Z1GT	Deasserted
14	12/18/22	04:39:51.800	Z1G	Deasserted
13	12/18/22	04:39:51.800	Z3G	Deasserted
12	12/18/22	04:39:51.805	51P	Deasserted
11	12/18/22	04:39:51.810	50G1	Deasserted
10	12/18/22	04:39:51.810	51G	Deasserted
9	12/18/22	04:39:51.810	SOTFT	Deasserted
8	12/18/22	04:39:51.810	3PO	Asserted
7	12/18/22	04:39:51.810	50P2	Deasserted
6	12/18/22	04:39:51.921	SV10T	Asserted
5	12/18/22	04:39:52.221	SV10	Deasserted
4	12/18/22	04:39:52.221	TRIP	Deasserted
3	12/18/22	04:39:52.221	OUT101	Deasserted
2	12/18/22	04:39:52.221	OUT102	Deasserted

Aproximadamente 10 segundos desde su apertura, se observa el cierre automático del interruptor 52B1 (registro N°41), sin embargo, ante la permanencia de la falla se produce el arranque de la función de protección de sobrecorriente residual de tiempo definido (registro N°39) y la activación y operación de la función de cierre contra falla (registros N°37 y N°38), enviando orden de trip instantáneo sobre el interruptor (registro N°35), cuya apertura definitiva se produce 50 ms después de emitida la orden (registro N°18). Adicionalmente, se observa el fin del ciclo de reconexión automática (registro N°30)

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

Detalle de la generación programada para el día 18 de diciembre de 2022 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 18 de diciembre de 2022 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 18 de diciembre de 2022 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 18 de diciembre de 2022 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas CGE Transmisión S.A. y Luzparral Transmisión S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por las empresas CGE Transmisión S.A. y Luzparral Transmisión 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, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.
- Completitud de la información correspondiente al Informe de Falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019. En particular, no se incluyeron los mantenimientos realizados a la línea de 66 kV Linares – Parral durante los últimos 24 meses, ni tampoco se adjuntaron los documentos probatorios que respalden el fenómeno físico declarado como causa primaria de la falla (VAN3: Robo o hurto).

#### LuzParral Transmisión S.A.:

- Envío fuera de plazo del informe de falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

#### EFE, CGE S.A. y Luzparral S.A.

- No envío de los Informes de Falla de 48 horas y de 5 días, de acuerdo con lo indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019.

### 9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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



### **9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores**

Según los antecedentes proporcionados por CGE Transmisión S.A. y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye correcta operación del sistema de protecciones asociado al paño B1 de S/E Linares, en particular, su función de protección de distancia residual en zona 1.
- Se concluye correcta operación de la función de reconexión automática asociada al sistema de protecciones del paño B1 de S/E Linares.
- Se concluye correcta operación de la función de protección de cierre contra falla (SOTF) asociada al sistema de protecciones del paño B1 de S/E Linares.

Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52B1 de S/E Linares.

### **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) Desconexión forzada de la línea 66 kV Linares - Parral, debido a una falla en la fase C a tierra, originada por robo de conductor entre las estructuras N°18 y N°21 del tramo de línea 66 kV Linares – Tap Longaví, a 3.6 km desde la S/E Linares, según lo informado por CGE Transmisión S.A.

Como consecuencia de lo anterior, se produjo la pérdida de 9.09 MW de consumos de las SS/EE Longaví y Retiro.

Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible concluir que se produjo un correcto desempeño del sistema de protecciones asociado al interruptor 52B1 de S/E Linares.

- b) Se evidencia una reiteración del fenómeno físico declarado para la apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Linares.
- c) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Linares.
- d) 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".
- e) 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 18 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.

No aplica.

b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a las empresas EFE S.A., CGE S.A. y Luzparral S.A. la siguiente información:

- Envío de los Informes de Falla de 48 horas y de 5 días según lo indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019, en particular, montos de consumo afectado, comunas afectadas, tiempo de recuperación y normalización de sus instalaciones, entre otros.

Se solicitará a CGE Transmisión la siguiente información:

- Información faltante de acuerdo con lo indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019, en particular:

Mantenimientos realizados a la línea 66 kV Linares - Parral durante los últimos 24 meses, junto con los antecedentes que acrediten su realización, indicando los principales hallazgos.

Documentos probatorios que respalden el fenómeno físico declarado como causa primaria de la falla (VAN3: Robo o hurto).

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 18 de diciembre de 2022

















COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo 18 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	399	414	414	414	413	414	403	327	140	154	135	136	135	112	114	110	103	133	148	292	434	433	440	442
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	13	10	0	0	0	0	5	0	0	0	0	75	78	118	0	0	0
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>399</b>	<b>414</b>	<b>414</b>	<b>414</b>	<b>413</b>	<b>414</b>	<b>403</b>	<b>340</b>	<b>150</b>	<b>154</b>	<b>135</b>	<b>136</b>	<b>135</b>	<b>118</b>	<b>114</b>	<b>110</b>	<b>103</b>	<b>133</b>	<b>222</b>	<b>370</b>	<b>552</b>	<b>433</b>	<b>440</b>	<b>442</b>
Costo Marginal Quillota 220 kv	157.7	149.2	149.2	149.2	149.2	149.2	151.5	129.7	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	0.0	37.6	0.0	0.0	0.0	136.2	148.8	147.8	158.2	158.2	158.0
Pérdidas [MWh]	233	223	213	243	218	225	166	160	106	134	175	212	285	236	236	275	188	246	158	144	149	152	187	191
Consumos Propios [MWh]	261	261	261	261	261	261	261	250	237	237	236	236	236	237	237	237	237	237	243	254	279	279	279	279
Demanda Total [MWh]	8623	8265	8120	7841	7718	7661	7569	7483	7565	7887	8232	8443	8645	8850	8883	8784	8809	8781	8745	8816	9036	9407	9338	8935
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9117</b>	<b>8748</b>	<b>8593</b>	<b>8345</b>	<b>8196</b>	<b>8147</b>	<b>7995</b>	<b>7893</b>	<b>7907</b>	<b>8257</b>	<b>8644</b>	<b>8892</b>	<b>9166</b>	<b>9324</b>	<b>9357</b>	<b>9296</b>	<b>9234</b>	<b>9265</b>	<b>9146</b>	<b>9215</b>	<b>9465</b>	<b>9838</b>	<b>9805</b>	<b>9405</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
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	9	9	9	9	9	8	8	6	3	0	0	0	
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	1	2	29	50	69	78	83	85	83	76	63	48	30	3	1	0	0	
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	
PFV-LOGSIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	
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	
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	
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	
PFV-PMGD-EL-HUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	9	8	9	9	8	7	4	1	0	0	
PFV-UTFSM-VINA-DEL-MAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
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	
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	
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	7	8	8	8	7	7	7	6	3	0	0	0	
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	7	7	8	8	7	7	5	3	0	0	0	0	
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	
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	
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	9	9	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	8	8	8	7	7	3	0	0	0	
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	
PFV-EL_ROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	
PFV-PMGD-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	8	8	9	8	8	7	5	3	1	0	0	0	
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	6	7	7	6	5	4	3	2	0	0	0	0	
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	0	0	0	
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	8	8	8	7	7	5	3	0	0	0	0	
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	0	0	0	0	
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	





























Periodo Desde:

18-12-2022 23-12-2022

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo 18 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	399	414	414	414	413	414	403	327	140	154	135	136	135	112	114	110	103	133	148	292	434	433	440	442	<b>6,657</b>
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	13	10	0	0	0	0	5	0	0	0	0	75	78	118	0	0	0	<b>299</b>
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>399</b>	<b>414</b>	<b>414</b>	<b>414</b>	<b>413</b>	<b>414</b>	<b>403</b>	<b>340</b>	<b>150</b>	<b>154</b>	<b>135</b>	<b>136</b>	<b>135</b>	<b>118</b>	<b>114</b>	<b>110</b>	<b>103</b>	<b>133</b>	<b>222</b>	<b>370</b>	<b>552</b>	<b>433</b>	<b>440</b>	<b>442</b>	<b>6,957</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	157.7	149.2	149.2	149.2	149.2	149.2	151.5	129.7	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	0.0	37.6	0.0	0.0	0.0	136.2	148.8	147.8	158.2	158.2	158.0	<b>89.08</b>
Pérdidas [MWh]	233	223	213	243	218	225	166	160	106	134	175	212	285	236	236	275	188	246	158	144	149	152	187	191	<b>4,753</b>
Consumos Propios [MWh]	261	261	261	261	261	261	261	250	237	237	236	236	236	237	237	237	237	237	243	254	279	279	279	279	<b>6,058</b>
Demanda Total [MWh]	8623	8265	8120	7841	7718	7661	7569	7483	7565	7887	8232	8443	8645	8850	8883	8784	8809	8781	8745	8816	9036	9407	9338	8935	<b>202,438</b>
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9117</b>	<b>8748</b>	<b>8593</b>	<b>8345</b>	<b>8196</b>	<b>8147</b>	<b>7995</b>	<b>7893</b>	<b>7907</b>	<b>8257</b>	<b>8644</b>	<b>8892</b>	<b>9166</b>	<b>9324</b>	<b>9357</b>	<b>9296</b>	<b>9234</b>	<b>9265</b>	<b>9146</b>	<b>9215</b>	<b>9465</b>	<b>9838</b>	<b>9805</b>	<b>9405</b>	<b>213,250</b>

Total	2459	2201	2107	1882	1795	1859	1810	1477	963	926	932	923	935	1078	1084	1190	1246	1045	1119	1677	2289	2669	2810	2567	39,040	
RAPEL-1	48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45	0	93	
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	45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	70	0	115	
RAPEL-4	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40
RAPEL-5	65	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75	0	140	
CIPRESES-1	30	30	30	30	30	30	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	13	13	266	
CIPRESES-2	30	30	30	30	30	30	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	30	30	300	
CIPRESES-3	30	30	30	30	30	30	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	30	250	
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	6	142
LAMINA	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	134
ISLA	56	56	56	56	56	56	56	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	50	43	51	963	
CURILLINQUE	65	65	65	65	65	65	65	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	57	48	59	1080	
LOMAALTA	27	27	27	27	27	27	27	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	23	19	24	24	427	
LOSHIERROS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	10	10	4	114	
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	0	0	202	202	202	186	202	202	162	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	213	270	270	270	270	2649	
PEHUENCHE-2	201	201	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	210	217	217	202	1247	
COLBUN-1	182	156	178	182	182	182	0	0	0	0	0	0	0	161	159	169	197	127	0	0	156	156	156	156	2502	
COLBUN-2	182	156	156	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	120	0	0	0	156	156	156	156	1341	
MACHICURA-1	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	576	
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	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	96
SANIGNACIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-1	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	1390
ELTORO-2	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	516
ELTORO-3	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	20	58	58	58	58	58	58	58	58	58	1344
ELTORO-4	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	1330
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	31	732
ANTUCO-1	152	152	152	152	152	152	152	152	150	150	150	150	150	150	152	150	150	150	150	152	152	152	152	152	152	3637
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	0
RUCUE	76	76	76	76	76	76	76	76	75	75	75	75	75	75	75	76	75	75	75	76	76	76	76	76	76	1817
QUILLECO	33	33	33	33	33	33	33	33	32	32	32	32	32	32	32	33	32	32	32	33	33	33	33	33	33	781
LAJA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RALCO-1	300	280	243	177	177	193	246	177	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	195	195	325	251	257	294	3308	
RALCO-2	230	241	289	276	267	250	188	193	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	240	237	315	325	230	3279	
PALMUCHO	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	670
PANGUE-1	225	222	95	153	82	119	225	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	150	80	225	225	225	2986
PANGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANGOSTURA-1	77	76	76	83	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	119	119	119	119	1962
ANGOSTURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANGOSTURA-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	46	37	0	83	
CANUTILLAR-1	0	61	0	0	0	0	0	50	0	65	64	62	67	59	60	60	61	59	60	77	71	77	71	77	1099	
CANUTILLAR-2	72	0	58	0	0	44	64	50	0	60	67	60	67	59	60	60	67	59	60	77	71	77	74	77	1281	



ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 18 de diciembre de 2022

18-12-2022

18-12-2022

	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	
CHAPIQUINA	10.0	10.0	9.9	8.1	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	7.9	6.0	5.1	5.1	5.1	5.1	5.2	6.1	6.1	5.3	7.0	9.5	10.0	10.0	10.0	10.0	181.5	10.0	7.6
COSAPILLA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.8	0.5	0.5
ELTORONZ	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24.3	1.0	1.0
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALTOHOSPCIO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	22.4	0.9	0.9
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.7	0.5	0.5
RIHUASCO	1.1	1.2	1.1	1.2	1.1	1.1	1.2	1.3	1.3	1.4	1.3	1.3	1.4	1.3	1.3	1.4	1.3	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	31.7	1.5	1.3
PUCJARO	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	30.1	1.3	1.3
LOSMOLLES	1.9	2.1	2.1	1.6	1.7	2.0	2.0	1.5	2.1	1.9	2.2	2.1	2.1	2.0	1.9	2.0	1.8	1.7	1.6	1.9	1.8	1.8	2.0	2.0	45.7	2.2	1.9	
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	4.0	0.3	0.2	
CH-HORNIOS	28.0	27.1	25.8	24.6	23.7	23.0	22.2	21.5	21.0	20.4	19.9	19.5	19.2	18.9	18.6	18.3	20.0	23.7	27.6	31.3	34.4	35.7	28.4	33.4	586.2	35.7	24.4	
JUNGCALITO	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.4	0.5	0.6	0.7	0.7	0.6	0.6	11.4	0.7	0.5	
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	17.5	18.1	17.6	17.1	16.7	16.2	15.9	15.6	15.2	15.0	14.8	14.5	14.4	14.2	14.1	14.0	13.8	14.5	16.2	17.9	19.5	20.8	21.1	18.4	393.1	21.1	16.4	
BLANCO	35.2	34.5	33.7	32.8	32.0	31.3	30.8	30.2	29.6	29.1	28.8	28.4	28.1	28.0	28.5	31.7	35.6	39.6	43.4	46.8	49.1	50.2	49.4	47.6	854.4	50.2	35.6	
LOSQUILOS	29.9	30.8	31.0	28.4	29.8	28.6	29.2	28.3	27.3	28.0	26.9	27.3	26.6	26.0	26.1	26.5	26.3	27.5	29.2	30.2	31.3	32.1	31.5	31.3	690.1	32.1	28.8	
CHACABUQUITO	19.6	19.4	18.8	19.0	18.1	18.2	17.9	17.7	17.5	17.2	17.3	17.0	16.6	16.5	16.2	16.1	16.2	16.6	16.7	17.2	18.0	18.1	18.2	19.6	423.1	19.6	17.6	
SAUCEANDES	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.7	0.4	0.4	
CARENA	7.2	7.2	7.2	7.0	7.1	7.1	6.6	6.2	5.8	4.5	4.4	3.7	3.3	2.7	2.4	2.5	2.9	4.8	2.5	5.5	7.2	7.3	7.3	7.4	129.7	7.3	5.4	
MINI_ARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALFALFAL	117.5	109.7	98.0	96.0	93.0	94.0	94.0	90.5	85.9	83.0	77.4	77.3	70.7	71.0	82.2	83.6	86.8	101.0	100.7	130.0	134.5	139.5	129.5	130.8	2376.6	139.5	99.0	
ALFALFAL-2	29.0	28.0	19.6	23.3	24.0	23.7	22.6	20.9	20.4	17.9	16.5	13.9	13.8	13.9	15.5	20.9	23.8	31.5	34.9	38.7	41.4	40.8	39.5	38.5	613.0	41.4	25.5	
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.5	0.2	0.2
CALIBORO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24.6	1.0	1.0
MALLARAUCO	3.0	2.9	2.9	2.7	2.7	2.6	2.5	2.4	2.1	2.2	2.3	2.1	1.8	1.8	1.5	1.4	1.6	2.2	2.6	2.8	2.9	3.0	2.9	2.9	57.7	3.0	2.4	
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	112.8	112.8	112.6	111.9	112.4	112.4	112.4	110.1	110.3	103.1	94.7	88.8	83.7	83.8	83.8	83.8	83.9	83.8	84.6	110.7	112.1	112.0	112.0	112.0	2440.5	112.8	101.7	
SAUZAL	69.5	73.4	74.2	70.4	71.6	73.2	72.3	61.2	61.3	58.1	67.9	70.4	71.0	70.2	69.6	56.8	55.2	54.6	54.0	55.8	55.2	59.3	64.1	64.3	1553.9	74.2	64.7	
CIPRESILLOS	6.2	6.1	6.0	5.9	5.9	5.8	5.7	5.6	5.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	4.2	6.1	6.1	6.1	6.1	82.3	6.2	3.4	
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZALITO	10.5	10.5	10.6	10.5	10.5	10.5	10.5	10.4	10.3	10.1	10.4	10.5	10.5	10.5	10.5	10.2	10.1	10.1	9.9	10.1	10.1	10.4	10.4	10.4	248.2	10.6	10.3	
LA-COMPANIA-II	1.6	1.6	1.5	1.6	1.5	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.6	1.6	1.5	1.6	37.1	1.6	1.5	
LHIGUERA	138.5	138.5	137.8	136.0	127.3	130.7	131.8	123.7	123.4	109.7	106.4	106.0	104.1	104.2	103.0	104.4	102.3	101.5	105.3	113.5	125.2	125.3	126.6	126.8	2852.0	138.5	118.8	
LACONFLUENCIA	115.1	116.8	118.4	101.9	103.2	106.4	108.4	98.9	110.3	106.7	83.0	78.5	78.8	79.8	79.7	79.4	79.7	78.6	98.6	107.1	119.9	120.5	120.6	102.3	2392.6	120.6	99.7	
ELPASO	25.1	23.5	22.6	21.1	20.2	19.4	19.8	18.0	18.3	18.4	15.1	15.4	15.1	18.0	18.0	20.3	22.5	37.5	41.4	50.3	49.3	45.2	41.6	37.5	637.9	50.3	26.6	
SANANDRES	42.3	42.2	42.2	42.1	32.6	31.5	31.5	31.0	29.6	29.6	29.6	29.5	33.0	38.4	39.4	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	905.2	42.3	37.7	
CONVENTOVIEJO	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	125.1	5.2	5.2	
LAMONTANA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAMONTANA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CUMPEO	3.9	3.9	4.0	4.0	4.1	4.1	4.1	4.1	4.2	3.9	4.1	3.8	4.0	4.0	4.0	3.9	3.9	3.9	3.9	3.8	3.8	3.7	3.7	3.7	94.9	4.2	4.0	
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	69.0	2.9	2.9	
ROBLERIA	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.8	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.3	2.1	2.0	2.1	2.1	2.1	40.8	2.1	1.7	
LIRCAJ	17.0	17.3	17.7	17.7	17.7	17.7	17.7	17.7	17.7	17.7	17.7	17.7	17.7	17.7	17.7	17.7	17.7	17.7	17.7	17.7	17.7	17.7	17.7	17.7	423.7	17.7	17.7	
MARIPOSAS	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	45.6	1.9	1.9	
PROVIDENCIA	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	19.2	0.8	0.8	
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PURISIMA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.1	0.4	0.4	
ELGALPON	0.7	0.7	0.7	0.3																								





	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.			
																									MWh	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	1.1	4.9	6.8	7.5	7.9	7.8	7.7	8.1	8.1	7.6	6.4	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	83.8	8.1	3.5	
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	27.4	33.4	33.3	33.2	33.2	33.2	33.3	33.9	34.1	34.8	35.9	15.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	368.1	35.9	16.2	
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	8.3	10.5	10.6	10.7	10.7	10.7	10.6	10.8	10.8	10.9	10.4	4.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	121.5	10.9	5.1	
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	17.9	44.5	59.8	59.9	64.0	79.7	79.7	75.9	74.8	72.8	74.3	38.0	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	822.6	79.7	34.3	
PFV-PAMPASALNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	11.8	36.1	45.3	45.2	45.2	45.2	45.2	43.1	42.2	39.4	41.3	31.2	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	475.5	45.3	19.8	
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	42.1	112.5	170.2	170.3	170.3	170.3	170.3	170.3	160.8	159.7	154.7	160.2	87.4	3.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1903.5	170.3	79.3	
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	35.8	44.9	44.9	44.9	44.9	44.9	44.9	43.1	42.9	41.4	42.9	23.4	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	511.1	44.9	21.3	
PFV-SOL-DE-LAS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	15.3	38.5	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	57.0	56.0	53.2	56.0	32.1	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	669.5	60.0	27.9	
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	15.8	21.0	43.9	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	52.2	25.5	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	547.7	55.0	22.8	
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.9	25.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	28.3	28.0	27.1	24.4	10.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	299.2	30.0	12.5	
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	8.7	22.1	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	26.8	25.8	23.6	25.3	23.4	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	337.1	30.0	14.0	
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	6.4	14.9	21.8	25.2	26.7	27.0	26.5	25.0	22.6	18.3	13.5	5.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	233.5	27.0	9.7	
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.9	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.9	3.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	96.4	9.0	4.0	
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	5.3	7.8	8.2	8.3	8.4	8.5	8.4	8.4	8.4	8.1	7.3	4.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	92.2	8.5	3.8	
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	28.3	79.3	113.3	128.2	152.5	169.1	169.1	169.1	169.1	169.1	168.1	131.7	154.8	66.2	3.4	0.0	0.0	0.0	0.0	1702.4	169.1	70.9	
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	8.4	33.8	60.4	67.4	67.3	67.3	67.3	67.3	63.0	62.3	59.9	58.0	25.2	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	709.0	67.4	29.5	
PFV-CAMPOSDEL SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	98.5	71.2	29.9	29.9	29.9	29.9	29.9	29.9	29.9	29.9	29.9	29.8	68.6	7.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	545.4	98.5	22.7	
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	33.5	70.1	79.0	98.5	120.9	108.3	109.0	107.5	104.9	98.0	95.9	83.0	52.5	3.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1164.3	120.9	48.5	
PFV-LLANODELLAMPOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	15.5	42.1	60.6	60.6	62.7	80.2	80.4	80.3	77.6	76.3	75.9	69.4	36.9	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	817.9	80.4	34.1	
PFV-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	21.0	78.4	88.0	100.5	105.0	105.0	105.0	105.0	99.2	98.0	96.1	98.6	51.6	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1154.1	105.0	48.1	
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	16.7	39.4	60.0	60.0	63.0	80.0	80.0	80.0	76.2	75.0	71.9	74.8	40.0	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	819.5	80.0	34.1	
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	13.8	20.0	20.2	30.0	30.0	30.0	30.0	28.3	27.7	27.0	27.5	9.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	298.3	30.0	12.4	
PFV-PILOTOCARDONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	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	0.0
PFV-GUADALAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.4	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	3.0	2.8	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.6	3.0	1.4
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.4	2.5	2.6	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	2.6	0.6	
PFV-LAS-CHACRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	2.4	2.4	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	2.4	0.4	
PFV-LASTERRAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.6	1.7	1.9	1.5	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	1.9	0.4	
PFV-LOSLOROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	7.8	17.7	24.3	25.1	25.3	25.3	25.1	24.6	25.3	25.1	24.6	18.5	9.1	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	231.1	25.4	9.6	
PFV-HORNITOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.2	0.0	
PFV-PMGD-TIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	1.0	0.5	
PFV-PMGD-MITCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	2.1	1.1	
PFV-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	6.4	8.3	8.5	8.5	8.5	8.4	8.4	8.4	8.1	7.0	2.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	90.0	8.5	3.7	
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.4	7.2	8.3	8.4	8.3	8.1	8.0	7.7	7.8	7.5	6.1	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	87.6	8.4	3.7	
PFV-CACHUYUYO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	6.1	8.8	9.0	9.0	9.1	9.1	9.1	9.0	9.0	8.9	8.3	4.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	100.8	9.1	4.2	
PFV-MALAQUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.2	7.6	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	7.4	2.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	101.8	9.0	4.2	
PFV-PMGD-ASTILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	6.0	8.9	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	8.0	3.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	100.8	9.1	4.2	
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	1.2	1.5	1.6	1.7	1.6	1.5	1.2	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.9	1.7	0.5	
PFV-PMGD-PENAFLOR-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	5.0	7.6	8.3	8.5	8.5	8.8	8.8	8.7	8.0	7.9	6.2	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	91.3	8.8	3.8	
PFV-PAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	7.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.9	2.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	101.6	9.0	4.2	
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.9	2.8	2.6	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.4	2.9	1.3	
PFV-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.3	2.4	2.5	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.3	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.6	2.6	1.1	
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	6.0	7.8	8.3	8.4	8.3	8.4	8.3	8.3	8.1	7.4	5.8	3.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	91.2	8.4	3.8	
PFV-PMGD-PIUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	4.3	6.3	7.8	8.6	8.8	8.7	8.0	6.7	4.8	2.6	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	70.5	8.8	2.9	
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7																					

## RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

18-12-2022

18-12-2022

	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	0.1	3.2	7.0	8.2	8.4	8.5	8.4	8.3	8.3	8.2	8.1	7.7	6.4	3.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	95.3	8.5	4.0
PFV-DONHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	5.8	7.2	7.5	7.5	7.4	7.4	7.4	7.4	7.0	6.1	3.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	83.5	7.5	3.5
PFV-PMGD-NAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	0.8	0.4
PFV-PMGD-ENCINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.5	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.9	1.7	0.7
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.1	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	2.4	1.1
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
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.2	2.2	2.2	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	10.4	2.2	0.4
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.1	2.2	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.0	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.0	2.3	1.0
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	5.5	7.3	7.8	7.9	7.9	7.8	7.7	7.6	7.3	7.0	5.7	2.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	84.3	7.9	3.5
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	5.7	7.7	8.2	8.4	8.5	8.4	8.3	8.2	7.9	7.6	6.3	2.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	90.1	8.5	3.8
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	8.5	41.3	79.9	101.1	160.0	160.0	160.0	160.0	152.5	146.0	108.2	48.2	14.2	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	1341.3	160.0	55.9
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	50.4	59.0	78.3	84.0	84.0	84.0	84.0	79.8	79.0	77.4	75.8	37.1	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	892.1	84.0	37.2
PFV-LA-HUELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	14.2	34.3	39.0	64.0	73.1	73.1	73.1	73.1	69.5	69.0	67.0	60.1	27.0	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	738.3	73.1	30.8
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.5	1.6	1.6	1.7	1.7	1.6	1.6	1.5	1.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.9	1.7	0.7
PFV-PUNTABAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	2.0	0.9
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	1.9	2.2	2.6	2.8	2.7	2.5	0.6	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	2.8	0.8
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.3	2.6	2.7	2.7	2.5	0.4	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	2.7	0.8
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	1.9	2.3	2.5	2.6	2.6	2.4	2.1	1.5	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	2.6	0.9
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
PFV-GUANCHOI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	10.6	14.4	15.8	16.3	16.8	17.0	17.0	16.9	16.5	15.5	13.4	5.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	177.1	17.0	7.4
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	6.9	0.9	0.3
PFV-LACHAPEANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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
PFV-OVALLE-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.3	8.3	8.8	8.8	8.8	8.7	8.7	8.7	8.5	8.6	6.8	3.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	94.8	8.8	4.0
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.1	2.8	3.5	3.9	4.1	4.0	3.7	3.1	2.4	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	33.8	4.1	1.4
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.1	2.3	2.3	2.3	2.4	2.3	2.3	2.3	2.2	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	2.4	1.1
PFV-CANELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.3	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.3	2.3	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	2.7	1.1
PFV-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.2	2.4	2.5	2.6	2.7	2.7	2.6	2.5	2.3	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.6	2.7	1.1
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.2	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.5	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	31.7	2.9	1.3
PFV-TALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.8	2.0	0.7
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	2.1	0.7
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.9	4.8	7.4	8.7	8.8	8.8	8.8	8.8	7.9	5.8	2.9	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	75.4	8.8	3.1
PFV-PMGD-ANAKENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PRETTY-FIELD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	2.5	2.7	2.7	2.7	2.8	2.8	2.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.4	2.8	0.9
PFV-PMGD-CKILIR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.9	6.5	7.4	8.2	8.7	8.5	8.6	8.7	8.5	8.1	5.4	2.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	87.6	8.7	3.6
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	1.5	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.4	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	1.9	0.7
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.2	7.6	8.4	8.7	8.7	8.7	8.7	8.6	4.3	5.6	3.8	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	81.8	8.7	3.4
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.1	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	3.1	2.8	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	3.1	0.7
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	6.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	4.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	103.7	9.0	4.3
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.2	1.2	1.3	1.3	1.4	1.0	1.1	0.9	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	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
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
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.9	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.1	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.2	2.5	1.0
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.2	0.3	0.4	0.5	0.6	0.6	0.6	0.5	0.4	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	0.6	0.2
PFV-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	2.5	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.3	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.2	2.8	1.3
PFV-JAURURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.9	1.4	1.9	2.2	2.3	2.3	2.2	1.9	1.5	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.7	2.3	0.8
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.																								

18-12-2022

18-12-2022

	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	0.0	0.1	1.0	3.2	5.7	6.9	6.9	6.7	6.4	6.0	5.5	5.0	3.5	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	65.3	6.9	2.7
PFV-MEMBRILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	1.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	1.8	0.6	
PFV-PMGD-LOICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.6	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	2.8	1.3	
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.1	1.8	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	2.3	1.1	
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.5	6.1	6.5	6.3	6.2	6.1	6.1	6.0	6.0	6.0	5.4	2.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	69.5	6.5	2.9	
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.8	2.3	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	2.1	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.5	2.7	1.2	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ALCON-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	4.2	6.1	7.3	8.6	8.8	8.8	8.7	8.3	6.5	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	71.9	8.8	3.0	
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	3.7	5.4	6.6	7.5	7.7	7.6	7.0	5.8	4.2	2.3	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	61.0	7.7	2.5	
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.8	2.4	1.1	
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	4.6	6.1	6.9	7.3	7.4	7.4	7.3	7.2	7.1	6.6	5.2	2.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	77.3	7.4	3.2	
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	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	70.3	3.0	2.9	
PFV-PMGD-NANCAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.5	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.2	0.7	0.4	
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.2	4.4	6.3	7.7	8.5	8.8	8.7	7.9	6.6	4.9	2.8	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	70.6	8.8	2.9	
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.4	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	33.3	3.0	1.4	
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.4	2.3	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.8	2.4	1.1	
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.4	1.1	
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.1	2.2	2.2	1.7	1.1	1.6	1.7	2.1	2.1	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	2.2	0.8	
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.2	4.8	4.5	4.3	4.5	4.5	4.5	4.4	4.2	3.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	44.8	4.8	1.9	
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.3	2.8	2.8	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.2	1.5	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	31.3	2.9	1.3	
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	2.3	3.3	4.1	4.5	4.6	4.5	4.2	3.5	2.6	1.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	36.7	4.6	1.5	
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	5.4	7.7	8.8	9.0	9.0	8.9	8.9	8.9	8.9	8.4	6.9	3.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	97.8	9.0	4.1	
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	3.6	5.1	5.8	6.0	6.2	6.3	6.4	6.3	6.3	6.0	5.1	2.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	67.3	6.4	2.8	
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.1	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.2	1.9	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	28.3	2.5	1.2	
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.4	2.6	2.6	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.0	2.7	1.2	
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.9	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.6	2.6	2.5	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.4	2.6	1.2	
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.4	6.7	7.8	7.9	7.9	7.8	7.8	7.7	7.6	7.6	7.4	6.1	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	87.9	7.9	3.7	
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	0.0	0.1	0.9	3.6	5.3	5.4	4.7	0.0	0.4	5.4	5.4	5.5	5.4	4.3	2.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	48.9	5.5	2.0	
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.2	2.7	1.1	
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	5.0	7.5	8.2	8.3	8.4	8.3	8.3	8.2	8.1	7.6	6.3	3.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	89.2	8.4	3.7	
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	4.5	6.0	6.2	6.3	6.3	6.3	6.2	6.1	6.1	6.0	5.3	3.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	70.4	6.3	2.9	
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.7	3.4	3.6	3.7	3.7	3.7	3.7	3.4	3.3	3.1	2.8	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	39.9	3.7	1.7	
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	2.3	0.9	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	2.3	0.3	
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	3.4	5.0	5.4	5.4	5.4	5.4	5.3	5.3	5.2	4.6	1.6	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	55.0	5.4	2.3	
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	3.9	4.9	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.9	4.0	2.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	57.1	5.0	2.4	
PFV-PMGD-EL-TIUIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.8	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.5	0.9	0.4	
PFV-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	0.2	0.1	
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.2	2.5	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	1.9	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	2.6	1.1	
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.2	8.2	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.7	8.2	6.8	3.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	98.8	9.0	4.1	
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	0.0	0.5	1.6	2.1	2.3	2.0	0.0	0.0	2.2	2.3	2.2	2.1	1.9	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.3	0.9	
PFV-QUILAPILLUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	10.4	30.4	35.0	38.6	38.6	38.6	38.6	38.6	38.6	38.6	38.6	38.6	38.6	38.6	38.6	38.6	38.6	38.6	793.7	80.0	33.1	
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	0.0	0.1	1.9	6.3	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	7.3	3.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	99.7	9.0	4.2	
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.2	4.6	5.1	5.2	5.3	5.3	5.2	5.2	5.1	4.9	4.3	2.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	56.9	5.3	2.4	
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO</																													

## RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

18-12-2022

18-12-2022

	18-12-2022																								18-12-2022			
	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.	
	MWhh																								MWhh	MWhh	MWhh	
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.7	0.3	0.0	
PFV-CORDILLERILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	1.5	1.6	1.7	1.8	1.8	1.7	1.6	1.6	1.4	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	1.8	0.7
PFV-JOSESOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.3	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	15.1	1.4	0.6	
PFV-GR-PITAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.1	7.5	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	7.9	4.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	103.9	9.0	4.3	
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	5.1	6.7	7.3	7.5	8.3	7.6	7.2	7.2	7.1	6.7	6.5	3.3	0.4	0.0	0.0	0.0	82.7	8.3	3.4	
PFV-PMGD-PARQUE-ITHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.7	3.0	3.1	3.1	3.2	3.1	3.1	3.0	2.8	2.3	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	33.3	3.2	1.4	
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	33.1	3.0	1.4	
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	0.0	0.0	0.0	7.4	8.0	8.0	8.0	8.0	7.8	4.3	7.9	5.0	0.7	0.0	0.0	0.0	67.5	8.0	2.8	
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.4	2.4	2.4	2.3	2.1	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	27.0	2.5	1.1	
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.4	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.6	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	33.9	2.9	1.4	
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	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	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	24.7	1.9	1.0	
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.5	1.5	1.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	17.1	1.5	0.7	
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.4	1.4	1.3	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	15.8	1.4	0.7	
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	2.5	2.4	2.3	2.1	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	2.5	0.6	
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.6	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	31.6	3.0	1.3	
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.6	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	31.7	2.9	1.3	
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	2.5	1.1	
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.5	2.6	1.7	0.0	0.5	2.6	2.5	2.5	2.5	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	2.6	0.7	
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.8	2.8	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.2	2.5	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	27.0	2.9	1.1	
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	4.0	4.0	3.2	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.2	0.6	0.0	0.0	0.0	41.1	4.0	1.7	
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	0.0	0.6	2.2	3.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.7	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	34.6	3.8	1.4	
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.1	3.0	1.6	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.2	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	18.4	3.0	0.8	
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.5	8.7	8.9	8.9	8.8	8.8	8.8	8.8	8.9	8.9	8.9	7.8	4.3	0.7	0.0	0.0	0.0	101.4	8.9	4.2	
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.4	4.0	0.7	0.0	0.0	0.0	33.2	4.0	1.4	
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.7	4.4	1.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.5	2.6	0.4	0.0	0.0	0.0	21.7	4.4	0.9	
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.6	4.0	4.3	4.4	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.2	3.4	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	47.3	4.4	2.0	
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	6.3	7.8	8.4	8.6	8.6	8.5	8.4	8.0	7.6	7.1	6.4	4.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	93.2	8.6	3.9	
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	25.5	2.5	1.1	
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.4	2.5	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	28.6	2.6	1.2	
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	2.7	2.9	3.0	2.9	2.9	2.8	2.8	2.9	2.8	2.4	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	32.1	3.0	1.3	
PFV-BERRUICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.7	7.0	7.0	6.0	6.1	6.1	6.1	6.0	5.9	5.8	5.7	5.0	2.8	0.4	0.0	0.0	73.1	7.0	3.0	
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.7	8.5	8.9	8.9	8.9	8.8	8.7	8.5	8.3	7.6	4.5	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	100.6	8.9	4.2	
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.4	2.2	1.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	30.1	2.7	1.3	
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.0	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.4	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	32.1	2.9	1.3	
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	2.5	1.1	
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.6	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.8	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	35.8	3.0	1.5	
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.3	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	30.0	2.7	1.3	
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	29.9	2.6	1.2	
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.3	5.0	7.5	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	8.3	6.4	3.8	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	80.8	9.0	3.4	
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	4.6	5.7	5.9	5.9	5.9	5.9	5.8	5.9	5.9	5.8	5.4	3.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	68.0	5.9	2.8	
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.6	2.6	2.6	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	30.4	2.7	1.3	
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.3	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	33.2	2.9	1.4	
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.3	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.3	2.7	1.3	
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.6	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.3	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	30.9	2.8	1.3	
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.4	0.8	1.4	1.9	2.3	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	2.3	0.4	
PFV-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.8	2.7	2.7	2.6	2.4	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	30.4	2.8	1.3	
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.3	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	28.5	2.6	1.2	
PFV-PITOTOY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	0.8	0.3	
PFV-RINCONADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.0	7.6	8.0	8.1	8.1	8.0	8.0	7.9	7.8	7.4	6.3	3.4	0.4	0.0</							













ANEXO N°3

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

18-12-2022															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	-	COBUN	COBUN	-	-	-	-	-	-	RE	-	-	-	COBUN	-	-
00:00	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	-	RE	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	RALCO	RALCO	-	-	-	-	-	-	RE	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	-	RE	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:01	-	CDC	Ajuste Prorata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-80	-	-	-	-	-	Ajuste Prorata LN 220 kV Charrúa - Mulchen / Monto Prorata : -80	-	-	-	-	-	-
00:01	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	110	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	ACCIONA	-	-
00:01	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	60	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	ACCIONA	-	-
00:01	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	60	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	AES ANDRES	-	-
00:01	-	CAPULLO	CAPULLO	5	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	CAPULLO	-	-
00:01	-	PULLEFU	PULLEFU	4	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	CAPULLO	-	-
00:01	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	20	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	ACQUOUB	-	-
00:01	-	PILMAQUEN	PILMAQUEN	17	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:01	-	PULLINQUE	PULLINQUE	9	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:01	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	60	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:01	-	PE-AURORA	PE-AURORA	40	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:01	-	CARILAFQUEN	CARILAFQUEN	14	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	LAP	-	-
00:01	-	MALALCAHUELLO	MALALCAHUELLO	1	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	LAP	-	-
00:01	-	LICAN	LICAN	8	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
00:01	-	ALTORRENAICO	ALTORRENAICO	1	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	POTENCIA	-	-
00:01	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	81	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	RNE	-	-
00:01	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	52	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	RNE	-	-
00:01	-	RUCATAYO	RUCATAYO	21	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	RUCATAYO	-	-
00:01	-	CALLAO	CALLAO	0	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	SCOTTA	-	-
00:01	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	0	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	SCOTTA	-	-
00:01	-	NALCAS	NALCAS	2	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	SCOTTA	-	-
00:01	-	PALMAR	PALMAR	3	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	SCOTTA	-	-
00:01	-	RIPICODIQUEN	RIPICODIQUEN	1	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	SCOTTA	-	-
00:01	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	9	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	STS	-	-
00:01	-	RIO BONITO	RIO BONITO	7	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	SCOTTA	-	-
00:01	-	PE-DUQUICO	PE-DUQUICO	21	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	RNE	-	-
00:14	-	COLMITO	COLMITO GN A	MT	N	-	-	-	-	MT	-	-	-	CARDONES	-	MT
00:17	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	-	-	-	PS	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:23	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	-	-	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:50	-	CANUTILAR-1	CANUTILAR	DN	-	-	-	-	-	PP	-	-	-	COBUN	-	-
00:50	-	CANUTILAR-2	CANUTILAR	MT	N	-	-	-	-	PS	-	-	-	COBUN	-	-
00:55	-	CANUTILAR-1	CANUTILAR	MT	N	-	-	-	-	OT	-	-	-	COBUN	-	MT
00:55	-	CANUTILAR-2	CANUTILAR	0	DN	-	-	-	-	FS	-	-	-	COBUN	-	-
01:12	-	COLMITO	COLMITO GN A	MT	N	-	-	-	-	OM	-	-	-	CARDONES	-	-
01:28	-	RALCO	RALCO simv	0	DN	-	-	-	-	PP	-	-	-	COBUN	-	-
01:33	-	COLMITO	COLMITO GN A	0	DN	-	-	-	-	FS	-	-	-	CARDONES	-	-
01:34	-	ANGOSTURA-3	RALCO simv	MT	RO	-	-	-	-	MT	-	-	-	COBUN	-	MT
01:43	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2 CAR	180	-	-	-	-	-	RO	-	-	-	AES ANDRES	-	150
01:50	-	CANUTILAR-1	CANUTILAR	MT	N	-	-	-	-	PS	-	-	-	COBUN	-	-
01:55	-	CANUTILAR-2	CANUTILAR	-	DN	-	-	-	-	PP	-	-	-	COBUN	-	-
02:00	-	CANDELAIRA-2	CANDELAIRA-2 GN A	MT	N	-	-	-	-	PS	-	-	-	COBUN	-	-
02:00	-	CANUTILAR-1	CANUTILAR	0	DN	-	-	-	-	FS	-	-	-	COBUN	-	-
02:00	-	CANUTILAR-2	CANUTILAR	MT	DN	-	-	-	-	OT	-	-	-	COBUN	-	MT
02:12	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	-	DN	-	-	-	-	PP	-	-	-	CARDONES	-	-
02:23	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2 CAR	PC	RO	-	-	-	-	OM	-	-	-	AES ANDRES	-	PC
02:23	-	NUUEAVENTANAS	NUUEAVENTANAS CAR	PC	RO	-	-	-	-	PC	-	-	-	AES ANDRES	-	PC
02:27	-	CIPRES-1	CIPRES-1	-	RO	-	-	-	-	PP	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:27	-	CIPRES-2	CIPRES-2	-	RO	-	-	-	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:27	-	CIPRES-3	CIPRES-3	-	RO	-	-	-	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:27	-	HORNITOS-CH	HORNITOS-CH CAR	PC	RO	-	-	-	-	PC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
02:37	-	CIPRES-1	CIPRES-1	PC	RO	-	-	-	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
02:37	-	CIPRES-2	CIPRES-2	PC	RO	-	-	-	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
02:37	-	CIPRES-3	CIPRES-3	PC	RO	-	-	-	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
02:40	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	N	-	-	-	-	PP	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
02:40	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	-	DN	-	-	-	-	PP	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:45	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	PC	N	-	-	-	-	OM	-	-	-	ENELAS	-	PC
02:49	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	PC	N	-	-	-	-	OM	-	-	-	CARDONES	-	PC
02:51	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	-	-	-	OT	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
02:51	-	COBUN-2	COBUN-2	MT	N	-	-	-	-	PS	-	-	-	COBUN	-	-
03:00	-	COBUN-2	COBUN-2	0	DN	-	-	-	-	FS	-	-	-	COBUN	-	-
03:01	-	COBUN-1	COBUN-1	MT	N	-	-	-	-	PS	-	-	-	COBUN	-	-
03:10	-	NUUEAVENTANAS	NUUEAVENTANAS CAR	140	LF	-	-	-	-	MT	PCP	-	-	ENEL GENERACION	-	-
03:30	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	MT	N	-	-	-	-	PS	-	-	-	ENELAS	-	-
03:34	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	0	DN	-	-	-	-	FS	-	-	-	ENELAS	-	-
04:06	-	CIPRES-1	CIPRES-1	MT	RO	-	-	-	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
04:06	-	CIPRES-2	CIPRES-2	MT	RO	-	-	-	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
04:06	-	CIPRES-3	CIPRES-3	MT	RO	-	-	-	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
04:06	-	NUUEAVENTANAS	NUUEAVENTANAS CAR	MT	RO	-	-	-	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
04:06	-	HORNITOS-CH	HORNITOS-CH CAR	MT	LF	-	-	-	-	MT	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
04:16	-	CIPRES-1	CIPRES-1	0	DRO	-	-	-	-	FS	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
04:16	-	CIPRES-2	CIPRES-2	0	DRO	-	-	-	-	FS	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
04:16	-	CIPRES-3	CIPRES-3	0	DRO	-	-	-	-	FS	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
04:45	-	ELTORO-3	ELTORO-3	0	DEF	-	-	-	-	FS	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
05:01	-	CDC	Ajuste LN 220 kV Charrúa - Mulchen	90	-	-	-	-	-	Ajuste Prorata LN 220 kV Charrúa - Mulchen / Monto Prorata : -90	-	-	-	-	-	-
05:01	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	90	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	ACCIONA	-	-
05:01	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	60	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	ACCIONA	-	-
05:01	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	60	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	AES ANDRES	-	-
05:01	-	CAPULLO	CAPULLO	5	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	CAPULLO	-	-
05:01	-	PULLEFU	PULLEFU	4	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	CAPULLO	-	-
05:01	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	15	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	ACQUOUB	-	-
05:01	-	PILMAQUEN	PILMAQUEN	17	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
05:01	-	PULLINQUE	PULLINQUE	9	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
05:01	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	60	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
05:01	-	PE-AURORA	PE-AURORA	40	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
05:01	-	CARILAFQUEN	CARILAFQUEN	14	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	LAP	-	-
05:01	-	MALALCAHUELLO	MALALCAHUELLO	1	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	LAP	-	-
05:01	-	LICAN	LICAN	14	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
05:01	-	ALTORRENAICO	ALTORRENAICO	1	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	POTENCIA	-	-
05:01	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	53	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	R		

18-12-2022															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	-	-	-	-	-	-
06:51	-	CDC	Ajuste Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchen	-120	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -120	-	-	-	-	-	-
06:51	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	73	-	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -120	-	-	-	-	-	ACCIONA
06:51	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	42	-	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -120	-	-	-	-	-	ACCIONA
06:51	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	38	-	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -120	-	-	-	-	-	AES ANDES
06:51	-	CAPULLO	CAPULLO	5	-	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -120	-	-	-	-	-	CAPULLO
06:51	-	PULLEFU	PULLEFU	4	-	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -120	-	-	-	-	-	CAPULLO
06:51	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	12	-	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -120	-	-	-	-	-	UCUQUER
06:51	-	PILMAQUEN	PILMAQUEN	16	-	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -120	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
06:51	-	PULLINQUE	PULLINQUE	4	-	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -120	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
06:51	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	12	-	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -120	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
06:51	-	PE-AURORA	PE-AURORA	8	-	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -120	-	-	-	-	-	ENOR CHILE
06:51	-	CARILAFUEN	CARILAFUEN	9	-	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -120	-	-	-	-	-	LAP
06:51	-	MALALCAHUELLO	MALALCAHUELLO	11	-	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -120	-	-	-	-	-	LAP
06:51	-	UCAN	UCAN	14	-	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -120	-	-	-	-	-	ENERGIA LLAIMA
06:51	-	ALTORENACO	ALTORENACO	1	-	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -120	-	-	-	-	-	POTENCIA
06:51	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	41	-	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -120	-	-	-	-	-	RNE
06:51	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	30	-	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -120	-	-	-	-	-	RNE
06:51	-	RUCATAYO	RUCATAYO	15	-	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -120	-	-	-	-	-	RUCATAYO
06:51	-	CALLAO	CALLAO	0	-	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -120	-	-	-	-	-	SCOTTA
06:51	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	0	-	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -120	-	-	-	-	-	SCOTTA
06:51	-	NALCAS	NALCAS	2	-	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -120	-	-	-	-	-	SCOTTA
06:51	-	PALMAR	PALMAR	2	-	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -120	-	-	-	-	-	SCOTTA
06:51	-	RIPOCOIQUEN	RIPOCOIQUEN	0	-	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -120	-	-	-	-	-	SCOTTA
06:51	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	-	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -120	-	-	-	-	-	STS
06:51	-	RIO BONITO	RIO BONITO	0	-	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -120	-	-	-	-	-	SCOTTA
06:51	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	21	-	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -120	-	-	-	-	-	RNE
06:55	-	ANGOSTURA-2	RALCO siriv	-	-	-	-	-	OT	Control Cota	-	-	-	-	-	COLBUN
06:55	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	OT	SSCC	-	-	-	-	-	COLBUN
07:09	-	CDC	Ajuste Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchen	-150	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -150	-	-	-	-	-	-
07:09	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	46	-	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -150	-	-	-	-	-	ACCIONA
07:09	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	29	-	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -150	-	-	-	-	-	ACCIONA
07:09	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	19	-	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -150	-	-	-	-	-	AES ANDES
07:09	-	CAPULLO	CAPULLO	4	-	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -150	-	-	-	-	-	CAPULLO
07:09	-	PULLEFU	PULLEFU	3	-	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -150	-	-	-	-	-	CAPULLO
07:09	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	11	-	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -150	-	-	-	-	-	UCUQUER
07:09	-	PILMAQUEN	PILMAQUEN	11	-	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -150	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
07:09	-	PULLINQUE	PULLINQUE	0	-	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -150	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
07:09	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	28	-	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -150	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
07:09	-	PE-AURORA	PE-AURORA	2	-	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -150	-	-	-	-	-	ENOR CHILE
07:09	-	CARILAFUEN	CARILAFUEN	8	-	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -150	-	-	-	-	-	LAP
07:09	-	MALALCAHUELLO	MALALCAHUELLO	1	-	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -150	-	-	-	-	-	LAP
07:09	-	UCAN	UCAN	11	-	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -150	-	-	-	-	-	ENERGIA LLAIMA
07:09	-	ALTORENACO	ALTORENACO	13	-	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -150	-	-	-	-	-	POTENCIA
07:09	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	23	-	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -150	-	-	-	-	-	RNE
07:09	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	-	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -150	-	-	-	-	-	RNE
07:09	-	RUCATAYO	RUCATAYO	15	-	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -150	-	-	-	-	-	RUCATAYO
07:09	-	CALLAO	CALLAO	0	-	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -150	-	-	-	-	-	SCOTTA
07:09	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	0	-	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -150	-	-	-	-	-	SCOTTA
07:09	-	NALCAS	NALCAS	2	-	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -150	-	-	-	-	-	SCOTTA
07:09	-	PALMAR	PALMAR	2	-	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -150	-	-	-	-	-	SCOTTA
07:09	-	RIPOCOIQUEN	RIPOCOIQUEN	0	-	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -150	-	-	-	-	-	SCOTTA
07:09	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	-	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -150	-	-	-	-	-	STS
07:09	-	RIO BONITO	RIO BONITO	0	-	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -150	-	-	-	-	-	SCOTTA
07:09	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	13	-	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -150	-	-	-	-	-	RNE
07:10	-	NUEVAERENA	NUEVAERENA TGI+TV1 GN A	MT	RO	-	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	IL 2020001697
07:18	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TGI+TV1 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	IL 202001852
07:18	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1 TGI+TV1 GN A	MT	RO	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	IL 2022001497
07:18	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TGI+TV1 GN A	MT	RO	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	IL 2022001909
07:18	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	-	DLF	-	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	IL 2022002276 - IL 2022002043 - IL 2022000802
07:23	-	ATACAMA-ITGIAB	ATACAMA-ITGIAB_TGI1+TGI1B+TV1_GNL_D	MT	N	LC	PS	-	OM	Comienzo retira TGI1B	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
07:24	-	ATACAMA-ITGIAB	ATACAMA-ITGIAB_TGI1+TGI1B+TV1_GNL_D	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	IL 2021001953
07:25	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3 COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	SANTAFE
07:30	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	IL 2020001130
07:30	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	SCF 2021112530
07:30	-	SANTAFE	SANTAFE BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	IL 2022002025
07:30	-	LAJAIVE-1	LAJAIVE-1 COGEN	MT	N	-	OM	-	OM	-	-	-	-	-	-	AES ANDES
07:30	-	MASSISA	MASSISA COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	STS
07:30	-	ICANTEN	ICANTEN BL1 COGEN	MT	N	-	OM	-	OM	-	-	-	-	-	-	IL 2022002152
07:30	-	CMP/CPACIFICO	CMP/CPACIFICO BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	ARAUCO
07:30	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	SANTAFE
07:30	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	ARAUCO
07:30	-	VINALES	VINALES BL1 COGEN	MT	N	-	OM	-	OM	-	-	-	-	-	-	ARAUCO
07:30	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	ARAUCO
07:30	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	IL 2022001738
07:30	-	NEUVALDEA	NEUVALDEA BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	SANTAMARTA
07:30	-	LOMALOSCOLADOS2	LOMALOSCOLADOS2 BIGAS	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	ARAUCO
07:30	-	ENAPBIOBIO COGEN	ENAPBIOBIO COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	KDM
07:30	-	LAJAIVE-2	LAJAIVE-2 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENAP BIOBIO
07:30	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Cx L-220 kv Charrúa-Mulchen	-	-	-	-	-	CDG
07:35	-	CDC	Inicio Prorrata Generalizada, costo SEN 0	-200	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	-	-	-
07:35	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	0	-	-	-	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-					



18-12-2022																	SS.CC	
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	-	-	-	-	-	-		
07:35	-	PE-LAROR	PE-LAROR	11	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	UCIGUER	-	-		
07:35	-	PANGUE-1	PANGUE-1	214	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:35	-	PANGUE-2	PANGUE-2	0	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:35	-	ALFALFA	ALFALFA	94	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	AES ANDES	-	-		
07:35	-	MAITENES	MAITENES	0	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	AES ANDES	-	-		
07:35	-	QUILTEHUES	QUILTEHUES	24	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	AES ANDES	-	-		
07:35	-	ALFALFA-2	ALFALFA-2	94	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	AES ANDES	-	-		
07:35	-	CONVENTO VIEJO	CONVENTO VIEJO	5	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-		
07:35	-	LOSHERRROS	LOSHERRROS	3	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-		
07:35	-	CAPULLO	CAPULLO	6	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	CAPULLO	-	-		
07:35	-	PULFU	PULFU	4	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	CAPULLO	-	-		
07:35	-	BLANCO	BLANCO	30	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	COBURN	-	-		
07:35	-	CHACABUQUITO	CHACABUQUITO	18	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	COBURN	-	-		
07:35	-	CHORRINOTOS	CHORRINOTOS	22	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	COBURN	-	-		
07:35	-	CHIBURGO	CHIBURGO	17	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	COBURN	-	-		
07:35	-	JUNCAL	JUNCAL	16	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	COBURN	-	-		
07:35	-	LAMINA	LAMINA	2	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	COBURN	-	-		
07:35	-	LOSQUILLOS	LOSQUILLOS	2	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	COBURN	-	-		
07:35	-	MACHICURA	MACHICURA	25	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	COBURN	-	-		
07:35	-	QUILLECO	QUILLECO	33	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	COBURN	-	-		
07:35	-	RUCUE	RUCUE	69	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	COBURN	-	-		
07:35	-	ABANICO	ABANICO	32	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:35	-	ANTUCO	ANTUCO	154	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:35	-	CURILINQUE	CURILINQUE	29	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:35	-	ISA	ISA	26	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:35	-	LOMA MALTA	LOMA MALTA	11	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:35	-	PILMAQUEN	PILMAQUEN	11	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:35	-	PULLINQUE	PULLINQUE	5	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:35	-	SAUZAL	SAUZAL	58	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:35	-	SAUZALTO	SAUZALTO	10	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:35	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	6	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:35	-	GUAYACAN	GUAYACAN	9	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-		
07:35	-	MAMPIL	MAMPIL	34	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-		
07:35	-	PEUCHEN	PEUCHEN	31	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-		
07:35	-	LCAN	LCAN	16	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-		
07:35	-	CHAPIQUINA	CHAPIQUINA	8	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENGIE	-	-		
07:35	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	HIDRO LIRCAV	-	-		
07:35	-	LIRCAV	LIRCAV	18	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	HIDRO MAULU	-	-		
07:35	-	PROVIDENCIA	PROVIDENCIA	1	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	HIDRO MAULU	-	-		
07:35	-	CARILAIQUEN	CARILAIQUEN	11	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	LAP	-	-		
07:35	-	MALICAHUELLO	MALICAHUELLO	2	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	LAP	-	-		
07:35	-	CHACAYES	CHACAYES	108	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-		
07:35	-	ALTORNANCO	ALTORNANCO	1	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	POTENCIA	-	-		
07:35	-	RENACO	RENACO	4	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	POTENCIA	-	-		
07:35	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	2	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	PUNTILLA	-	-		
07:35	-	PUNTILLA	PUNTILLA	17	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	PUNTILLA	-	-		
07:35	-	RICOLORADO	RICOLORADO	8	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	RIO COLORADO	-	-		
07:35	-	RUCATATO	RUCATATO	13	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	RUCATATO	-	-		
07:35	-	SANANDRES	SANANDRES	1	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	SAN ANDRES	-	-		
07:35	-	CALLAO	CALLAO	0	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	SCOTTA	-	-		
07:35	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	1	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	SCOTTA	-	-		
07:35	-	CUMBRES	CUMBRES	0	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	SCOTTA	-	-		
07:35	-	NALCAS	NALCAS	2	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	SCOTTA	-	-		
07:35	-	PALMAR	PALMAR	3	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	SCOTTA	-	-		
07:35	-	RIPICOQUEN	RIPICOQUEN	2	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	SCOTTA	-	-		
07:35	-	RIO BONITO	RIO BONITO	8	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	SCOTTA	-	-		
07:35	-	LACONFLUENCIA	LACONFLUENCIA	87	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-		
07:35	-	LAHIGUERA	LAHIGUERA	119	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-		
07:35	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	21	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ACCIONA	-	-		
07:35	-	PFV-EUROMERO	PFV-EUROMERO	15	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ACCIONA	-	-		
07:35	-	PFV-USYA	PFV-USYA	2	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ACCIONA	-	-		
07:35	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	70	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ACCIONA	-	-		
07:35	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	4	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	AES ANDES	-	-		
07:35	-	PFV-ANDEZA	PFV-ANDEZA	5	-	-	OM	-	OM	Inicia Inyección S40	-	-	-	AES ANDES	-	-		
07:35	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	50	-	-	OM	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	COBURN	-	-		
07:35	-	PFV-CARRERA PINTO	PFV-CARRERA PINTO	12	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:35	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	1	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:35	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	30	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:35	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	12	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:35	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	13	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:35	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	3	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:35	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	0	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:35	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	17	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:35	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	46	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-		
07:35	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	7	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-		
07:35	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	9	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-		
07:35	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	0	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-		
07:35	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	1	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-		
07:35	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	25	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-		
07:35	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	17	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
07:35	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	29	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
07:35	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	31	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
07:35	-	PFV-JAMA-1	PFV															

18-12-2022														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	-	-	-	-	-	-
08:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	A	IL 202001251- Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	-
08:00	-	SANISDRO-2	SANISDRO-2 TGI+TV1 GN A	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	MT
08:05	-	RALCO-2	RALCO_sinv	45	DRO	-	FS	-	OM	-	-	A	Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	-
08:13	-	SANISDRO-2	SANISDRO-2 TGI GN A	MT	RO	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	MT
08:13	-	SANISDRO-1	SANISDRO-1 TGI+TV1 FS/TV GN A	-	RO	LC	MT	-	OM	Cambio de configuración	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	-
08:21	-	SANISDRO-2	SANISDRO-2 TGI GN A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	MT
08:22	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TGI+0.5TV1 GNL D	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	MT
08:36	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TGI1 GNL D	MT	RO	LC	PS	-	OM	F/S TVLC	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	MT
08:41	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TGI1 GNL D	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG1A	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	MT
08:49	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	PS	-	RE	-	-	A	Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	-
08:51	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-
08:53	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	RE	-	-	A	Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	-
08:55	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	-
09:49	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
09:57	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	-	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
09:58	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
10:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
11:00	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-
11:59	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	RE	-	-	A	Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	-
12:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	-	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
12:03	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
12:06	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	RO	-	MT	-	RE	-	-	A	Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	-
12:51	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
12:54	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	A	IF 2022004593	COLBUN	-	-
13:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	-	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
13:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	RO	-	PS	-	RE	-	-	A	Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	-
13:05	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	RE	-	-	A	Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	-
13:33	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 DIESEL	-	PO	-	EP	-	EP	Cambio de combustible GN A a DIESEL	-	-	IF 2022004593	COLBUN	-	-
13:44	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	-	LF	-	FMT	-	OM	-	-	-	IL 2022002276 - IL 2022000493 - IL 2022000802	RNE	-	-
14:06	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 DIESEL	-	PO	-	FS	-	EP	Cambio de combustible GN A a DIESEL	-	-	IF 2022004593	COLBUN	-	-
14:16	-	SANISDRO-2	SANISDRO-2 TGI+TV1 GN A	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	MT
14:50	-	SANISDRO-2	SANISDRO-2 TGI GN A	-	RO	LC	FMT	-	OM	F/S TG	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	MT
14:59	-	CDC	Ajuste Prorrata Generalizada, costo SEN 0	-200	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	-	-	-
14:59	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	0	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ACCIONA	-	-
14:59	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	46	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ACCIONA	-	-
14:59	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	29	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ACCIONA	-	-
14:59	-	PE-LOSURIUROS	PE-LOSURIUROS	1	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	AES ANDES	-	-
14:59	-	PE-LOSQUILLOS	PE-LOSQUILLOS	23	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	AES ANDES	-	-
14:59	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	30	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	AES ANDES	-	-
14:59	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	16	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:59	-	PE-BENAIKO	PE-BENAIKO	35	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:59	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	32	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:59	-	PE-TALINAPONIENTE	PE-TALINAPONIENTE	4	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:59	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	99	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:59	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	11	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:59	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	4	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
14:59	-	PE-AURORA	PE-AURORA	13	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:59	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:59	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:59	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	1	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:59	-	PE-CUEL	PE-CUEL	13	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:59	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	17	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:59	-	PE-PUNTA COLORADA	PE-PUNTA COLORADA	0	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:59	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:59	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:59	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	109	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:59	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	1	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	LAP	-	-
14:59	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	0	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	LAP	-	-
14:59	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	1	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
14:59	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	RNE	-	-
14:59	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	23	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	RNE	-	-
14:59	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	RNE	-	-
14:59	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	17	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	RNE	-	-
14:59	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	13	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	RNE	-	-
14:59	-	PE-ALENA	PE-ALENA	42	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	SIEMENS	-	-
14:59	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	0	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	SIS	-	-
14:59	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	2	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	SIS	-	-
14:59	-	PE-LICUQUER-2	PE-LICUQUER-2	0	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	LICUQUER	-	-
14:59	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	5	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	LICUQUER	-	-
14:59	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	11	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	LICUQUER	-	-
14:59	-	PANGUE-1	PANGUE-1	214	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:59	-	PANGUE-2	PANGUE-2	0	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:59	-	ALFAFAL	ALFAFAL	94	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	AES ANDES	-	-
14:59	-	MATTENES	MATTENES	0	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	AES ANDES	-	-
14:59	-	QUETEIHUES	QUETEIHUES	24	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	AES ANDES	-	-
14:59	-	ALFAFAL-2	ALFAFAL-2	94	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	AES ANDES	-	-
14:59	-	CONVENTOPELO	CONVENTOPELO	5	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	BEISALCO ENERGIA	-	-
14:59	-	LOSHERRIOS	LOSHERRIOS	6	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	BEISALCO ENERGIA	-	-
14:59	-	CAPULLO	CAPULLO	6	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	CAPULLO	-	-
14:59	-	PULLEFU	PULLEFU	4	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	CAPULLO	-	-
14:59	-	BLANCO	BLANCO	30	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	COLBUN	-	-
14:59	-	CHACABUQUITO	CHACABUQUITO	18	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	COLBUN	-	-

18-12-2022														SSCC		
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	-	-	-	-	-	-
14:59	-	CHACAYES	CHACAYES	108	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
14:59	-	ALTORRENAICO	ALTORRENAICO	4	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	POTENCIA	-	-
14:59	-	RENAICO	RENAICO	4	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	POTENCIA	-	-
14:59	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	2	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	PUNTIILLA	-	-
14:59	-	PUNTIILLA	PUNTIILLA	17	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	PUNTIILLA	-	-
14:59	-	RIOCOLORADO	RIOCOLORADO	8	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	RIO COLORADO	-	-
14:59	-	RUCATAYO	RUCATAYO	13	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	RUCATAYO	-	-
14:59	-	SANANDRES	SANANDRES	31	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	SAN ANDRES	-	-
14:59	-	CALLAO	CALLAO	1	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	SCOTIA	-	-
14:59	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	1	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	SCOTIA	-	-
14:59	-	CUMBRES	CUMBRES	0	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	SCOTIA	-	-
14:59	-	NALCAS	NALCAS	2	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	SCOTIA	-	-
14:59	-	PALMAR	PALMAR	3	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	SCOTIA	-	-
14:59	-	RIOPOCOLEN	RIOPOCOLEN	2	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	SCOTIA	-	-
14:59	-	RIO BONITO	RIO BONITO	2	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	SCOTIA	-	-
14:59	-	LACONFLUENCIA	LACONFLUENCIA	87	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
14:59	-	LAHUELA	LAHUELA	119	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
14:59	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	43	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ACCIONA	-	-
14:59	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	152	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ACCIONA	-	-
14:59	-	PFV-LUYSA	PFV-LUYSA	26	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ACCIONA	-	-
14:59	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	160	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ACCIONA	-	-
14:59	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	14	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	AES ANDES	-	-
14:59	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	170	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	COBUN	-	-
14:59	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	62	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:59	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	28	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:59	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	25	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:59	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	143	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:59	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	28	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:59	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	12	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:59	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	42	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:59	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	27	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:59	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	26	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
14:59	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	28	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
14:59	-	PFV-CAPICORNIO	PFV-CAPICORNIO	54	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENGE GENERACION	-	-
14:59	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	3	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
14:59	-	PFV-LOSLOBOS	PFV-LOSLOBOS	23	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
14:59	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	89	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
14:59	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	113	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:59	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	75	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:59	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	75	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:59	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	18	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:59	-	PFV-LANUJA-2	PFV-LANUJA-2	15	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:59	-	PFV-LANODELLAMPÓS	PFV-LANODELLAMPÓS	76	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:59	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	47	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:59	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	6	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:59	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	14	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:59	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	0	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:59	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	56	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:59	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	14	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:59	-	PFV-NUÑEUQUILAQUA	PFV-NUÑEUQUILAQUA	66	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:59	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	14	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:59	-	PFV-VALLE ESCONDIDO	PFV-VALLE ESCONDIDO	75	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:59	-	PFV-PAMPA TIGRE	PFV-PAMPA TIGRE	57	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:59	-	PFV-CONCARNEN	PFV-CONCARNEN	23	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:59	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	75	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:59	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	77	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:59	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	1	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
14:59	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	58	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:59	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	69	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	RNE	-	-
14:59	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	115	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	RNE	-	-
14:59	-	PFV-SOLDELSERITO	PFV-SOLDELSERITO	189	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	RNE	-	-
14:59	-	PFV-QUIRAPUN	PFV-QUIRAPUN	73	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	RNE	-	-
14:59	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	76	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	SIEMENS	-	-
14:59	-	PFV-RODESCONDIDO	PFV-RODESCONDIDO	98	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	SIEMENS	-	-
14:59	-	PFV-LUZELNORTE	PFV-LUZELNORTE	98	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	SUN POWER	-	-
14:59	-	PFV-ELEUCANO	PFV-ELEUCANO	79	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -200	-	-	-	SUN POWER	-	-
15:00	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:48	-	COBUN-2	COBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	COBUN	-	-
15:55	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A GNL D	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG1A	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	MT
16:00	-	COBUN-2	COBUN_sinv	-	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	COBUN	-	-
16:04	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	-	LF	-	MT	-	OM	Estable a MT	-	-	IL 2022002776 - IL 2022002049 - IL 2022000802	RNE	-	-
16:36	-	NUEVAARENCA	NUEVAARENCA TG1+TV1_GNL A	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:55	-	CDC	-	-	-	-	-	-	OM	Inicio Ctx Lt 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico por incendio	-	-	-	CDC	-	-
16:55	-	LAJAVE-2	LAJAVE-2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
16:55	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
16:55	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2+BL3 COGEN EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
16:55	-	VINALES	VINALES BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
16:55	-	LICANTEN	LICANTEN BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
16:55	-	ENAPBIOBIO COGEN	ENAPBIOBIO COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	PC
16:55	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2 BIOGAS	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	PC
16:55	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	PC
16:55	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	PC	LF	-	PC	-								

18-12-2022														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	-	-	-	-	-	-
17:20	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
17:23	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	DM	N	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
17:33	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TGI+TV1_GN_A	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV1C	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	MT
17:33	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TGI+TV1_GN_A	-	RO	LC	MT	-	OM	Cambio de configuración	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	-
17:36	-	NUEVAERENCA	NUEVAERENCA TGI_GNL_A	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:45	-	ATACAMA-1TG18	ATACAMA-1TG18 TGI8_GNL_D	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:50	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA BL1+BL2 COGEN	0	DF	-	FS	-	SDCF	Con SDCF 2022113570	-	-	SDCF 2022113570	ARAUCO	-	-
17:53	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TGI+TV1_GN_A	-	RO	LC	MT	-	OM	En MT estable	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	MT
17:54	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
17:54	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	RE	-	-	A	Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	-
17:59	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	130	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	IL 2021002793 - 2022002146	ENEL GENERACION	-	-
18:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TGI+TV1_GNL_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
18:01	-	NUEVAERENCA	NUEVAERENCA TGI+TV1_GNL_A	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:05	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	RO	-	MT	-	RE	-	-	A	Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	-
18:08	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021002293 - 2022002146	ENEL GENERACION	-	-
18:16	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	-	RO	LC	PMT	-	OM	Acopla TG1B	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	-
18:24	-	NUEVAERENCA	NUEVAERENCA TGI+TV1_GNL_A	-	RO	LC	MT	-	OM	En MT estable	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:28	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	-	RO	LC	MT	-	OM	En MT estable	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	-
18:31	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TGI+TV1_GNL_A	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG	-	-	-	ENGIE	-	-
18:41	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-
18:41	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	-
18:41	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	-
18:41	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	ENGIE	-	-
18:41	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	ENGIE	-	-
18:41	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Cx L-66 kV Linares-Chacabuin	-	-	-	CDC	-	-
18:42	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021002293 - 2022002146	ENEL GENERACION	-	-
18:48	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
19:01	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	RE	-	-	A	Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	-
19:04	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TGI+TV1_GNL_A	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	-	ENGIE	-	-
19:10	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	RO	-	MT	-	RE	-	-	A	Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	-
19:18	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada, costo SEN 0	-	-	-	-	-	-
19:18	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	10	P	-	MT	-	EP	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:18	-	PFV-COYA	PFV-COYA	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 202109870	ENGIE RENOVBLE	-	-
19:18	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:18	-	PFV-DOÑEKO	PFV-DOÑEKO	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 202103007	ENEL GREEN POWER	-	-
19:18	-	PFV-VALLE DEL SOL	PFV-VALLE DEL SOL	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:18	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:30	-	LAIJEVE-2	LAIJEVE-2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
19:30	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
19:30	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2 COGEN ELCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
19:30	-	VINALES	VINALES BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
19:30	-	LICANTEN	LICANTEN BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
19:30	-	ENAPRIBIO2 COGEN	ENAPRIBIO2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIODIO	-	PC
19:30	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2 BIOGAS	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	KOM	-	PC
19:30	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	PC
19:30	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001738	ARAUCO	-	PC
19:30	-	CILCO	CILCO BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
19:30	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2-BL3+BL4 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
19:30	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC
19:30	-	CHOLIGUAN	CHOLIGUAN BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
19:30	-	MASISA	MASISA COGEN	PC	LF	-	PC	-	PCP	OM	-	-	IL 2022002152	STIS	-	-
19:30	-	LAIJEVE-1	LAIJEVE-1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
19:30	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	PC	LF	-	PC	-	PCP	OM	-	-	IL 2022002025	ESCUADRON	-	-
19:30	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TGI+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	PC
19:30	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TGI+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	MT
19:30	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	-
19:30	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TGI+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002172	COLBUN	-	PC
19:30	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TGI+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	PC
19:30	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	PC
19:30	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	PC
19:30	-	NUEVAERENCA	NUEVAERENCA TGI+TV1_GNL_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:30	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
19:30	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	PC
19:34	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TGI+TV1_GNL_A	MT	N	LC	PC	-	OT	En M/T estable y se mantiene a M/T por Control Suministro combustible.	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	MT
19:38	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
19:38	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
19:38	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 2022002173	ENEL GENERACION	-	-
19:38	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 2022002173	ENEL GENERACION	-	-
19:38	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 2022002173	ENEL GENERACION	-	-
19:38	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:38	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:38	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN_A	PC	N	-	PC	-	OT	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
19:38	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
19:38	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	PC
19:38	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	PC
19:38	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	-	LF	-	PC	-	PCP	OM	-	-	-	RNE	-	MT
19:38	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	PC
19:38	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	-	LF	-	PC	-	PCP	OM	-	-	IL 202200276 - IL 202200043 - IL 2022000802	RNE	-	-
19:38	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	PC
19:38	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	PC
19:42	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	COLBUN	-	MT
19:42	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	-	PP	-	OM	-	OM	SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
19:48	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
19:53	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	-	-	-	-	-	OM	Finaliza Inyección al SADI	-	-	-	AES ANDES	-	-

18-12-2022													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	-	-	-	-	-	-
23:00	-	ANGOSTURA-3	RALCO simv	D	PRO	-	FS	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	-
23:04	-	CORONEL	CORONEL GN A	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-
23:13	-	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	D	DIF	-	-	-	PCP	-	-	-	IL 2022002290	CRELL	-	-
23:24	-	CORONEL	CORONEL GN A	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	STS	-	PC
23:24	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1+BL2+BL3 COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
23:59	-	MOV_CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-

# INFORME DIARIO

Domingo 18 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	65.5	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Angamos	-	6.0	GNP		PMG PFV Antay	68.0	75.4	+10.94 %	PMG
BESS Arica	2.0	1.6	-17.05 %		PMG PFV Castilla	21.0	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.2	GNP	LF	PMG PFV De los Andes	82.1	83.8	+1.97 %	PMG
CSP Cerro Dominador	1685.2	1746.5	+3.63 %		PMG PFV Del Desierto	86.5	89.1	+2.92 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	864.0	963.4	+11.51 %		PMG PFV Loma Los Colorados	8.9	5.9	-33.40 %	PMG
GEO Cerro Pabellon (Ampl.)	240.0	222.5	-7.29 %	P	PMG PFV Machicura	64.7	47.3	-26.94 %	PMG
HE Angostura	2044.6	2638.0	+29.03 %		PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Antuco	3637.1	3535.3	-2.80 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	12.0	0.0	-100.00 %	PMG
HE Canutillar	2380.2	2440.0	+2.51 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.2	1.8	+48.76 %	PMG
HE Cipreses	816.0	515.1	-36.88 %	LF, RO	PMG PFV Puerto Seco	102.5	101.0	-1.44 %	PMG
HE Colbún	3842.0	3500.0	-8.90 %		PMG PFV SDGx01	7.8	6.9	-11.54 %	PMG
HE El Toro	4582.3	4599.9	+0.38 %	RO	PMG PFV Sol del Norte	77.8	79.5	+2.18 %	PMG
HE Machicura	576.0	600.0	+4.17 %	LF	PMG PFV Teno Solar	0.0	65.3	-	PMG, P
HE Pangue	2985.9	3723.3	+24.70 %	DF, LF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HE Pehuenche	3895.3	3009.4	-22.74 %		PMG TER CMPC Tissue	-	17.6	-	PMG
HE Pilmaiquén	528.0	494.0	-6.44 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HE Ralco	6587.2	6588.2	+0.01 %	RO	PMG TER Celco	103.0	28.3	-72.56 %	PMG
HE Rapel	387.5	0.0	-100.00 %		PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Abanico	731.2	742.9	+1.61 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Alfalfal	2784.9	2376.6	-14.66 %	RO	PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	924.3	613.0	-33.68 %	RO	PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, MM
HP Ancoa	506.4	492.3	-2.78 %	RO	PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG, MM, LF
HP Blanco	1083.0	854.4	-21.11 %	RO	PMG TER Licantén	67.0	40.7	-39.25 %	PMG
HP Capullo	132.0	142.9	+8.26 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Carilafquen	360.0	233.7	-35.08 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Chacabuquito	439.2	423.1	-3.67 %	RO	PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacayes	2316.3	2440.5	+5.36 %		PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP Chapiquina	134.5	181.5	+34.94 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	105.6	125.1	+18.45 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	252.0	0.0	-100.00 %		TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
HP Curillinke	1080.1	813.7	-24.66 %	RO	TER Angamos-ANG1	4585.6	4483.4	-2.23 %	
HP Digua	336.0	334.8	-0.37 %		TER Angamos-ANG2	4616.3	4519.1	-2.10 %	
HP El Paso	738.4	637.9	-13.61 %		TER Antihue	0.0	0.0	-	
HP El Pinar	0.0	19.2	GNP	P	TER Arauco	102.0	82.5	-19.17 %	LF
HP Florida II	94.0	130.6	+38.94 %		TER Arauco MAPA	480.0	0.0	-100.00 %	P
HP Guayacán	205.6	193.9	-5.69 %		TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
HP Hornitos	620.0	586.2	-5.45 %	RO	TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	
HP Isla	963.4	773.1	-19.75 %		TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
HP Itata	0.0	0.0	-		TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Juncal	460.0	393.1	-14.54 %	RO	TER Atacama 1 GNL	4310.4	4385.0	+1.73 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP La Confluencia	2603.2	2392.6	-8.09 %	RO	TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP La Higuera	3080.0	2852.0	-7.40 %	RO	TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
HP La Mina	134.1	48.1	-64.13 %		TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	
HP Laja I	0.0	35.4	GNP		TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	RO	TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
HP Lican	167.5	117.5	-29.84 %		TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	LF
HP Lircay	432.0	423.7	-1.92 %		TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
HP Loma Alta	427.2	312.3	-26.91 %		TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	402.6	GNP	
HP Los Hierros	114.0	111.2	-2.48 %		TER CMPC Laja	538.2	0.0	-100.00 %	MM, RO
HP Los Hierros II	12.0	16.9	+40.92 %		TER CMPC Pacífico	403.1	570.7	+41.58 %	
HP Los Molles	42.6	45.7	+7.20 %		TER CMPC Santa Fe	0.0	181.1	GNP	MM
HP Los Quilos	732.0	690.1	-5.72 %	RO	TER Campiche	0.0	0.0	-	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF	TER Candelaria 1 Diésel	0.0	2.0	GNP	
HP Malalcahuello	36.0	40.8	+13.28 %		TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	DF
HP Mampil	339.0	303.0	-10.61 %		TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	85.0	GNP	
HP Mocho	187.2	177.4	-5.24 %		TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Palmucho	668.9	714.0	+6.74 %		TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
HP Peuchen	513.3	406.2	-20.85 %	DF	TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	584.0	GNP	
HP Providencia	24.0	19.2	-20.00 %		TER Cardones	0.0	0.0	-	RO
HP Pullinque	377.3	327.7	-13.13 %		TER Cenizas	0.0	0.0	-	
HP Puntilla	377.5	402.6	+6.65 %		TER Chagual	25.8	0.0	-100.00 %	
HP Queltehues	630.3	641.7	+1.81 %	RO	TER Cholguán	171.8	276.3	+60.81 %	
HP Quilleco	780.7	706.0	-9.57 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
HP Río Colorado	172.8	185.1	+7.12 %		TER Cochrane-CCH1	0.0	0.0	-	RO, DF
HP Río Picoiquen	43.2	41.8	-3.22 %		TER Cochrane-CCH2	4250.2	3930.9	-7.51 %	RO
HP Rucatayo	551.0	511.2	-7.23 %		TER Cogeneradora Aconcagua	648.0	0.0	-100.00 %	
HP Rucue	1817.0	1689.0	-7.04 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1182.0	+140.24 %	
HP San Andres	928.8	905.2	-2.54 %		TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF, LF
HP San Ignacio	0.0	0.0	-		TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1824.0	1553.9	-14.81 %		TER Colmito Diésel	348.0	141.9	-59.22 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
HP Sauzalito	240.0	248.2	+3.41 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	263.2	GNP	
HP Volcán	0.0	0.0	-	MM, RO	TER Combarbala	8.8	0.0	-100.00 %	
PE Alena	377.1	619.8	+64.34 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE Atacama	-	0.0	-		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE Aurora	425.3	488.1	+14.77 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Cabo Leones 1	420.4	514.1	+22.27 %		TER Degañ	3.0	0.0	-100.00 %	
PE Cabo Leones 2	541.9	413.3	-23.74 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Cabo Leones 3	432.2	580.7	+34.37 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Calama	952.9	1036.3	+8.76 %		TER El Peñón	15.6	0.0	-100.00 %	
PE Campo Lindo	-	0.0	-		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Canela	47.1	25.6	-45.76 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Canela 2	231.6	158.0	-31.80 %	LF	TER Energía Pacífico	0.0	351.6	GNP	MM
PE Cerro Tigre	1109.3	1166.0	+5.11 %		TER Escuadrón	0.0	58.4	GNP	
PE Cuel	165.1	158.1	-4.25 %	LF	TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE El Arrayán	548.5	420.8	-23.28 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	48.0	95.4	+98.64 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	106.5	44.5	-58.22 %		TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	RO
PE La Flor	197.2	0.0	-100.00 %		TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	LF
PE Lebu	54.9	47.1	-14.20 %		TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	MM
PE Llanos del Viento	120.2	0.0	-100.00 %		TER Guacolda 4	560.0	689.7	+23.17 %	RO



Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Lomas de Duqueco	208.5	286.9	+37.64 %		TER Guacolda 5	2325.5	2243.9	-3.51 %	LF
PE Los Buenos Aires	149.9	153.6	+2.43 %		TER Horcones Diésel	0.7	0.0	-100.00 %	
PE Los Cururos	384.5	258.8	-32.70 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Los Olmos	426.9	546.4	+27.98 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE Malleco Norte	536.0	562.9	+5.03 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Malleco Sur	589.7	721.4	+22.34 %		TER IEM	5308.3	5544.4	+4.45 %	
PE Mesamavida	261.4	299.4	+14.54 %	DF, LF	TER Inacal	0.0	0.0	-	DF
PE Monte Redondo	105.4	77.0	-26.93 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	224.4	277.7	+23.75 %		TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	1107.0	253.6	-77.09 %	P	TER La Portada	0.0	0.0	-	LC
PE Punta Colorada	33.3	0.5	-98.41 %		TER Laja Energía Verde	191.0	111.0	-41.88 %	
PE Punta Palmeras	208.5	147.5	-29.29 %	LF	TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
PE Punta Sierra	505.9	333.2	-34.14 %	RO	TER Lautaro II	428.1	409.8	-4.27 %	
PE Renaico	571.9	510.7	-10.70 %		TER Llanos Blancos	150.5	0.0	-100.00 %	
PE Renaico II	60.4	190.9	+216.29 %	P	TER Loma Los Colorados II	228.0	220.2	-3.40 %	
PE San Gabriel	940.1	1043.2	+10.97 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE San Juan	688.5	754.0	+9.51 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	0.0	0.0	-	DF	TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	153.5	0.0	-100.00 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	RO
PE Sarco	389.6	767.1	+96.93 %		TER Los Vientos	0.0	0.0	-	MM
PE Sierra Gorda Este	770.9	584.8	-24.14 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	349.9	280.1	-19.94 %		TER Masisa	111.9	0.0	-100.00 %	LF
PE Talinay Poniente	325.9	254.5	-21.92 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PE Taltal	771.9	1194.1	+54.70 %		TER Mejillones-CTH	2787.3	2314.2	-16.97 %	
PE Tchamma	682.1	944.8	+38.51 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	LF
PE Tolpan Sur	581.7	672.7	+15.64 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	MM
PE Totoral	160.0	113.9	-28.83 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PE Ucuquer 2	18.5	0.0	-100.00 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	485.8	589.9	+21.42 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	509.5	511.1	+0.31 %	LF	TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	191.2	159.6	-16.53 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Andes Solar II	358.2	744.4	+107.82 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	1320.7	1077.1	-18.44 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	196.1	299.4	+52.68 %	LF	TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	1342.0	1103.6	-17.77 %		TER Nehuenco I Gas Arg	7089.6	7038.0	-0.73 %	
PFV Campos del Sol	651.2	545.4	-16.24 %	P	TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	207.8	577.8	+178.00 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	988.6	709.0	-28.29 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	7493.0	(*)GNP	
PFV Cerro Dominador	889.7	817.4	-8.13 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	277.1	299.2	+7.97 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	806.1	822.6	+2.04 %		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Coya	1749.9	566.7	(*)-67.62 %	P	TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	218.7	233.5	+6.80 %		TER Norgener-NTO1	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	2177.2	1702.4	-21.81 %		TER Norgener-NTO2	0.0	0.0	-	MM
PFV Domeyko	1055.4	1568.4	+48.60 %	P	TER Nueva Aldea	503.9	653.8	+29.74 %	DF
PFV Doña Carmen	236.0	191.1	-19.01 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Aguila	7.1	14.9	+109.86 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	995.0	892.1	-10.34 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Romero	1503.5	1341.3	-10.79 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	1562.2	1336.2	-14.47 %		TER Nueva Renca GNL	330.5	434.0	+31.32 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Granja Solar	972.4	875.8	-9.94 %		TER Nueva Renca Gas Arg	3635.3	3690.0	+1.51 %	
PFV Guanchoi	963.9	177.1	-81.63 %	P	TER Nueva Ventanas	4665.5	2798.0	(*) -40.03 %	
PFV Huatacondo	705.5	578.4	-18.02 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Jama	364.1	399.4	+9.70 %		TER PAS Mejillones	528.0	520.9	-1.34 %	
PFV Javiera	547.0	547.7	+0.13 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	221.9	173.4	-21.88 %	LF	TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	170.1	134.3	-21.07 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	746.9	738.3	-1.15 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV La Silla	14.3	17.9	+25.17 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	359.6	388.1	+7.95 %		TER Quintero 1A Gas Arg	1924.7	2175.0	+13.00 %	
PFV Lalackama II	87.5	121.5	+38.89 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Llano de Llampos	909.9	817.9	-10.11 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	308.1	231.1	-24.98 %	LF	TER Quintero 1B Gas Arg	1931.0	2218.0	+14.86 %	
PFV Los Tilos	36.1	39.6	+9.61 %		TER Renca	0.0	0.0	-	MM
PFV Luz del Norte	1267.4	0.0	(*) -100.00 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Malgarida	2167.5	1903.5	-12.18 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	568.5	505.0	-11.17 %		TER San Isidro I Gas Arg	7232.4	6997.7	-3.24 %	
PFV Nuevo Quillagua	868.1	725.3	-16.45 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Pampa Camarones	21.7	57.5	+164.85 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	579.0	475.5	-17.87 %		TER San Isidro II Gas Arg	3134.0	5203.9	(*) +66.05 %	
PFV Pampa Tigre	874.2	661.2	-24.36 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	79.3	70.7	-10.87 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	156.7	150.7	-3.83 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	1024.8	793.7	-22.54 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	1659.0	1154.1	-30.43 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	623.4	337.1	-45.92 %		TER Santa Fe	1176.3	1201.3	+2.13 %	
PFV San Andres	322.1	298.3	-7.38 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV San Pedro	807.4	774.3	-4.11 %		TER Santa Marta	238.4	102.4	-57.05 %	LF
PFV Santa Isabel	0.0	0.0	-	DF	TER Santa María	4860.0	4970.0	+2.26 %	RO
PFV Santiago	697.8	616.0	-11.72 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	0.0	170.9	GNP	MM	TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Sol de los Andes	674.5	669.5	-0.74 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	2270.4	1882.4	-17.09 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	810.7	891.3	+9.94 %		TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Uribe Solar	486.5	6.6	-98.64 %	LF	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Usya	354.8	269.9	-23.94 %	LF	TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Valle Escondido	581.5	819.5	+40.94 %		TER Tenó	0.0	0.0	-	
PFV Valle del Sol	302.4	697.1	+130.55 %	P	TER Tenó Gas GLP	0.0	161.9	GNP	
PMG HP Aillin	84.6	75.8	-10.44 %	PMG, P	TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
PMG HP Alto Renaico	23.4	24.0	+2.76 %	PMG	TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PMG HP Callao	17.3	11.6	-32.89 %	PMG	TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PMG HP Carena	148.0	129.7	-12.36 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Chiburgo	341.0	341.0	-	PMG, RO	TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Cipresillos	72.1	44.8	-37.83 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
PMG HP Corrales	69.1	69.0	-0.16 %	PMG, P	TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Correntoso	28.8	23.3	-19.24 %	PMG	TER Tocopilla-U16 GNL	1264.0	688.3	-45.55 %	
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	-0.02 %	PMG	TER Trapen	6.5	0.0	-100.00 %	LF
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG	TER Trincao	2.7	10.2	+277.78 %	LF
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG	TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Juncalito	10.2	11.4	+11.76 %	PMG
PMG HP Llauquereo	8.1	5.5	-31.31 %	PMG
PMG HP MC1	86.9	71.5	-17.65 %	PMG
PMG HP MC2	20.4	17.7	-13.10 %	PMG
PMG HP MC3	-	21.9	-	PMG
PMG HP Mariposas	48.0	45.6	-5.00 %	PMG
PMG HP Nalcas	61.6	57.9	-6.00 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	140.7	144.1	+2.37 %	PMG
PMG HP Palacios	52.1	50.2	-3.68 %	PMG
PMG HP Piedras Negras	-	66.8	-	PMG
PMG HP Pulelfu	100.0	112.8	+12.80 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	69.1	70.3	+1.69 %	PMG
PMG HP Renaico	80.0	108.5	+35.69 %	PMG
PMG HP Rio Huasco	27.6	25.7	-6.92 %	PMG
PMG HP San Clemente	96.0	89.5	-6.77 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	454.0	179.1	-60.56 %	
TER Ventanas II	0.0	0.0	-	DF, LF
TER Viñales	420.5	494.6	+17.62 %	
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>199795.5</b>	<b>197666.7</b>	<b>-1.07 %</b>	

## 1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	55.5	54.7	-1.41 %
PMGD HP Alto Hospicio	21.2	21.6	+1.74 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	98.0	97.3	-0.76 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	0.0	0.0	-
PMGD HP Calíboro	23.9	22.2	-7.50 %
PMGD HP Cavanca	0.0	44.6	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	46.4	-
PMGD HP Chilco	-	0.0	-
PMGD HP Collil	31.3	11.6	-63.00 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	11.3	11.3	-0.00 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	91.2	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	47.5	-
PMGD HP Dongo	23.0	10.0	-56.37 %
PMGD HP Donguil	0.0	4.1	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	0.0	-
PMGD HP El Agrio	4.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	20.9	23.2	+10.86 %
PMGD HP El Brinco	-	3.0	-
PMGD HP El Canelo	50.6	47.7	-5.77 %
PMGD HP El Colorado	13.7	11.1	-18.52 %
PMGD HP El Diuto	61.8	61.5	-0.57 %
PMGD HP El Galpón	14.9	10.0	-33.20 %
PMGD HP El Llano	2.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Manzano	62.4	63.4	+1.60 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	20.3	23.2	+14.52 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	5.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP Eyzaguirre	16.1	14.1	-12.06 %
PMGD HP La Arena	0.0	0.0	-
PMGD HP La Bifurcada	4.2	4.3	+3.70 %
PMGD HP La Compañía II	35.7	35.6	-0.51 %
PMGD HP La Montaña	0.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP La Montaña II	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP La Paloma	3.7	3.7	+0.51 %
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	11.0	12.0	+8.56 %
PMGD HP Las Flores	0.0	18.3	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	120.5	108.8	-9.71 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Corrales II	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Morros	41.1	37.9	-7.75 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	-	0.0	-
PMGD PFV Lo Miranda	65.1	65.9	+1.24 %
PMGD PFV Lo Sierra	19.3	17.4	-10.01 %
PMGD PFV Lockma	-	0.0	-
PMGD PFV Loica	29.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	15.8	11.3	-28.37 %
PMGD PFV Loreto	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Gorriónes	31.1	32.0	+2.96 %
PMGD PFV Los Jotes	0.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Lagos	22.0	21.7	-1.45 %
PMGD PFV Los Libertadores	59.8	61.0	+2.04 %
PMGD PFV Los Lirios	-	0.0	-
PMGD PFV Los Magnolios	29.0	28.4	-2.07 %
PMGD PFV Los Molinos	104.5	106.3	+1.72 %
PMGD PFV Los Paltos	20.4	27.1	+33.08 %
PMGD PFV Los Patos	30.5	31.4	+2.79 %
PMGD PFV Los Perales	19.0	20.1	+6.03 %
PMGD PFV Los Puquios	23.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tauretes	20.6	22.6	+9.87 %
PMGD PFV Los Tordos	42.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Luce Solar	20.3	28.5	+40.36 %
PMGD PFV Luders	25.7	24.0	-6.54 %
PMGD PFV Lumbreras	33.9	34.2	+1.02 %
PMGD PFV Luna	21.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Luna del Norte	20.9	18.3	-12.17 %
PMGD PFV Malaquita II	98.7	82.7	-16.16 %
PMGD PFV Malinke	15.6	16.0	+2.65 %
PMGD PFV Manao	25.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Mandinga	0.0	0.1	+1342.36 %
PMGD PFV Marambio	8.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue II	77.4	81.3	+5.07 %
PMGD PFV Marchigue VII	27.8	14.7	-47.14 %
PMGD PFV Marin	25.9	28.8	+11.14 %
PMGD PFV María Pinto	26.4	27.6	+4.35 %
PMGD PFV Meco Chillan	66.7	68.0	+1.96 %
PMGD PFV Meli	76.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Membrillo	21.0	19.8	-5.62 %
PMGD PFV Mercurio Sur	15.7	18.4	+17.15 %
PMGD PFV Milán A	23.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Mitchi	25.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Mostt	28.6	30.2	+5.62 %
PMGD PFV Mostazal	94.8	91.2	-3.78 %
PMGD PFV Moya	80.4	80.8	+0.54 %
PMGD PFV Mutupín	2.7	67.5	+2403.90 %
PMGD PFV Nahuén	85.9	92.2	+7.30 %
PMGD PFV Nan	-	0.0	-
PMGD PFV Nazarino Verano	26.0	27.8	+6.71 %
PMGD PFV Nihue	22.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Norte Chico	19.0	20.1	+5.77 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	2.7	2.1	-21.32 %
PMGD HP Los Portones	35.7	31.2	-12.60 %
PMGD HP MSA-I	0.0	6.5	-
PMGD HP Maisán	4.3	4.4	+1.75 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	55.5	-
PMGD HP María Elena	0.0	0.0	-
PMGD HP Melo	46.1	43.8	-5.09 %
PMGD HP Molinera Villarrica	3.7	9.3	+153.06 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Munilque	0.0	8.4	-
PMGD HP Munilque II	7.3	9.3	+27.46 %
PMGD HP Palmar	60.0	67.6	+12.70 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	4.7	3.7	-22.76 %
PMGD HP Pichilonco	5.5	3.5	-36.80 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	13.0	28.9	+121.41 %
PMGD HP Purísima	9.6	9.7	+1.25 %
PMGD HP Quillaileo	10.4	9.9	-4.54 %
PMGD HP Reca	8.4	6.9	-17.86 %
PMGD HP Roblería	34.4	34.1	-0.99 %
PMGD HP Río Mulchén	6.2	5.2	-16.74 %
PMGD HP Río Trueno	22.0	19.7	-10.64 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	9.9	-
PMGD HP Santa Isabel	10.4	9.6	-8.05 %
PMGD HP Santa Rosa	11.1	11.3	+1.10 %
PMGD HP Sauce Andes	8.8	10.2	+16.12 %
PMGD HP Trailelfú	5.7	6.0	+4.13 %
PMGD HP Tranquil	0.0	0.0	-
PMGD HP Truful Truful	17.5	18.6	+6.61 %
PMGD PE El Arrebol	141.8	125.1	-11.78 %
PMGD PE El Nogal	41.8	0.0	-100.00 %
PMGD PE Huajache	35.2	50.3	+42.64 %
PMGD PE Las Peñas	47.0	88.3	+87.94 %
PMGD PE Lebu III	30.8	10.4	-66.31 %
PMGD PE Raki	52.9	64.2	+21.48 %
PMGD PE Ucuquer	12.6	14.0	+10.94 %
PMGD PFV Albor Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Alcaldesa	23.6	24.7	+4.57 %
PMGD PFV Alcon Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Alhué	48.3	43.7	-9.66 %
PMGD PFV Alicahue	19.8	20.7	+4.56 %
PMGD PFV Alto Solar	13.7	16.3	+19.13 %
PMGD PFV Altos de Til Til	12.9	15.3	+18.71 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	40.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Amparo del Sol	24.2	28.8	+19.01 %
PMGD PFV Anakena	101.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Antonia	28.6	27.7	-3.34 %
PMGD PFV Argomedo	78.9	77.4	-1.93 %
PMGD PFV Ariztía	19.4	26.1	+34.59 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ocoa	29.6	34.1	+15.14 %
PMGD PFV Olivillo	87.0	85.0	-2.24 %
PMGD PFV Orion	19.4	30.0	+54.41 %
PMGD PFV Ovalle Norte	64.2	94.8	+47.73 %
PMGD PFV Ovejería	85.6	84.4	-1.46 %
PMGD PFV PAS1	78.8	93.0	+17.96 %
PMGD PFV Pachira	64.3	101.4	+57.84 %
PMGD PFV Paine	101.6	101.6	+0.03 %
PMGD PFV Palto Sunlight	76.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pama	0.0	11.8	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	56.6	55.0	-2.80 %
PMGD PFV Panquehue II	33.5	38.6	+15.05 %
PMGD PFV Paraguay	66.8	67.3	+0.84 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	23.6	13.4	-43.40 %
PMGD PFV Parque Curicura	0.0	0.0	-
PMGD PFV Parque La Colonia	-	0.0	-
PMGD PFV Parque Nancagua	22.4	9.2	-58.92 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	24.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque San Javier	60.1	48.9	-18.62 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	68.8	89.2	+29.66 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	58.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pastrán	100.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pedreros	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pegasus	28.5	30.9	+8.21 %
PMGD PFV Penaflor	31.5	91.3	+189.40 %
PMGD PFV Pencahue Este	2.9	2.9	-0.61 %
PMGD PFV Pepa	90.7	96.9	+6.75 %
PMGD PFV Pequen	-	0.0	-
PMGD PFV Peralillo	22.6	22.9	+1.15 %
PMGD PFV Pica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Picunche	68.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pilpilen	29.5	29.6	+0.26 %
PMGD PFV Piquero	98.9	96.6	-2.25 %
PMGD PFV Pirque	25.6	25.0	-2.66 %
PMGD PFV Pitotoy	8.5	8.2	-3.06 %
PMGD PFV Pitra	20.9	28.5	+36.22 %
PMGD PFV Placilla	94.6	77.8	-17.75 %
PMGD PFV Playerito	26.2	31.8	+21.01 %
PMGD PFV Playero	26.4	31.6	+19.30 %
PMGD PFV Plomo Verano	-	0.0	-
PMGD PFV Población	23.3	12.0	-48.51 %
PMGD PFV Portezuelo	25.8	26.6	+2.98 %
PMGD PFV Pretty Field	18.4	21.4	+16.16 %
PMGD PFV Puelche	29.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Puente Solar	25.1	23.7	-5.72 %
PMGD PFV Pualali	15.0	25.9	+72.53 %
PMGD PFV Punta Baja	20.0	21.5	+7.76 %
PMGD PFV Queltehue	29.2	28.4	-2.79 %
PMGD PFV Quetena	93.0	92.2	-0.89 %
PMGD PFV Quillay	26.3	26.9	+2.05 %
PMGD PFV Quinantu	90.8	98.8	+8.86 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Aromo del Verano	18.2	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Quinta	26.1	31.8	+21.85 %
PMGD PFV Astillas	73.0	100.8	+38.15 %	PMGD PFV RDCL SAN	-	0.0	-
PMGD PFV Avel Solar	-	0.0	-	PMGD PFV RLA	9.9	26.0	+163.53 %
PMGD PFV Aviles	71.6	73.0	+2.03 %	PMGD PFV Ranguil	14.0	28.4	+103.02 %
PMGD PFV Bellavista	23.7	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Rauquen	89.4	82.7	-7.59 %
PMGD PFV Bellavista	70.3	83.8	+19.21 %	PMGD PFV Recoleta	32.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Berrueco	94.6	73.1	-22.73 %	PMGD PFV Rexner	22.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Bulnes Barones	17.2	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Rinconada	90.3	89.3	-1.04 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	72.8	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	-	0.0	-
PMGD PFV Cabilsol	24.3	20.8	-14.44 %	PMGD PFV Rinconada Norte	28.4	32.8	+15.38 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	100.2	100.8	+0.65 %	PMGD PFV Rodeo	22.6	24.6	+8.82 %
PMGD PFV Caimi	0.9	1.3	+40.05 %	PMGD PFV Rovián	73.1	61.5	-15.87 %
PMGD PFV Calama	105.0	101.8	-3.01 %	PMGD PFV SDSI	30.0	30.5	+1.38 %
PMGD PFV Calle Larga	24.9	29.8	+19.38 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	24.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Candelaria Solar	21.9	27.1	+23.39 %	PMGD PFV Salerno Solar	26.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Canelillo	20.7	25.9	+25.26 %	PMGD PFV San Antonio	45.5	43.0	-5.50 %
PMGD PFV Canesa	16.0	27.5	+72.23 %	PMGD PFV San Camilo	27.8	28.3	+1.86 %
PMGD PFV Cantera	8.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Carlos	1.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cantillana	83.2	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Emilio I	19.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Caracoles	-	0.0	-	PMGD PFV San Francisco	29.2	29.9	+2.29 %
PMGD PFV Casabermeja	68.1	71.2	+4.54 %	PMGD PFV San Isidro	24.9	24.7	-0.77 %
PMGD PFV Casuto	20.6	24.2	+17.22 %	PMGD PFV San José II	31.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Catemu	17.8	19.1	+7.02 %	PMGD PFV San Pedro	19.5	21.9	+12.05 %
PMGD PFV Catán	28.2	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Ramiro	79.2	81.2	+2.45 %
PMGD PFV Chacabuco	91.4	99.7	+9.10 %	PMGD PFV Santa Adriana	26.1	26.6	+1.67 %
PMGD PFV Chalinga	24.6	25.3	+2.64 %	PMGD PFV Santa Amelia	31.9	33.4	+4.57 %
PMGD PFV Chancon	25.4	24.9	-1.81 %	PMGD PFV Santa Carolina	29.8	29.5	-0.86 %
PMGD PFV Chimbarongo	21.0	25.4	+21.00 %	PMGD PFV Santa Cecilia	10.1	12.9	+27.62 %
PMGD PFV Chuchiñi	19.4	21.4	+10.24 %	PMGD PFV Santa Clara	19.0	17.7	-6.95 %
PMGD PFV Cipres	50.9	41.0	-19.33 %	PMGD PFV Santa Cruz	45.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Citrino	21.0	21.5	+2.29 %	PMGD PFV Santa Elizabeth	-	0.0	-
PMGD PFV Ckilir	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Emilia	94.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cocharcas	25.8	28.6	+11.12 %	PMGD PFV Santa Ester	29.0	30.4	+4.65 %
PMGD PFV Cocinillas	21.8	27.6	+26.69 %	PMGD PFV Santa Francisca	42.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Coinco	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Inés	23.4	28.7	+22.37 %
PMGD PFV Colchagua	-	0.7	-	PMGD PFV Santa Julia	24.3	33.3	+37.20 %
PMGD PFV Condor Chepica	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Laura	23.3	25.2	+7.94 %
PMGD PFV Condor Pelvin	26.6	27.5	+3.25 %	PMGD PFV Santa Luisa	25.7	27.0	+4.98 %
PMGD PFV Cordillerilla	12.3	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Santa Margarita	30.0	29.3	-2.40 %
PMGD PFV Cortijo	81.7	82.1	+0.39 %	PMGD PFV Santa Rita	27.4	30.1	+9.53 %
PMGD PFV Covadonga	85.8	96.4	+12.36 %	PMGD PFV Santuario	30.2	30.7	+1.59 %
PMGD PFV Crucero	5.4	10.4	+91.31 %	PMGD PFV Saturno Norte	16.1	21.7	+35.18 %
PMGD PFV Cruz	28.7	32.3	+12.27 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	43.7	65.3	+49.33 %
PMGD PFV Curacavi	27.7	29.0	+4.56 %	PMGD PFV Sol del Norte	20.9	18.9	-9.25 %
PMGD PFV Cuz Cuz	20.2	0.0	-100.00 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	18.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Dadinco	27.2	31.3	+15.39 %	PMGD PFV Talca	64.4	87.9	+36.39 %
PMGD PFV Darlin	83.2	94.1	+13.15 %	PMGD PFV Talhuén	28.1	15.8	-43.91 %
PMGD PFV Diego de Almagro	88.0	92.3	+4.83 %	PMGD PFV Tamarugo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Don Andrónico	25.7	23.3	-9.46 %	PMGD PFV Tambo Real	20.7	21.1	+1.89 %
PMGD PFV Don Enrique	-	0.0	-	PMGD PFV Taranto	79.4	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Eugenio	26.1	23.6	-9.49 %	PMGD PFV Techos de Altamira	1.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Jorge	30.5	33.1	+8.65 %	PMGD PFV Tierra	-	0.0	-
PMGD PFV Don Mariano	27.3	27.1	-1.10 %	PMGD PFV Til Til	16.8	13.0	-22.29 %
PMGD PFV Don Martín	-	0.0	-	PMGD PFV Tortolas del Verano	23.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Rodrigo	-	0.0	-	PMGD PFV Trebal	18.5	18.3	-1.27 %
PMGD PFV Doñihue	83.6	83.6	-0.03 %	PMGD PFV Trebo	31.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Duqueco Solar	103.7	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Trica-Dos	24.9	20.6	-17.32 %
PMGD PFV Eclipse	8.9	45.6	+411.03 %	PMGD PFV Tricahue II	87.3	86.9	-0.48 %
PMGD PFV El Boco	32.2	64.9	+101.49 %	PMGD PFV Trinidad	31.6	30.9	-1.94 %
PMGD PFV El Castaño	68.5	77.1	+12.59 %	PMGD PFV Tucuguere	25.0	29.0	+16.05 %
PMGD PFV El Cernicalo	15.6	17.0	+9.58 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.6	+3002.14 %
PMGD PFV El Cernicalo II	15.6	15.8	+1.29 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.2	-
PMGD PFV El Chincol	16.9	27.0	+60.15 %	PMGD PFV UTFSM Viña	1.1	2.6	+126.25 %
PMGD PFV El Chucaco	22.8	27.4	+19.98 %	PMGD PFV Valle Este II	68.6	90.0	+31.15 %
PMGD PFV El Córdor	12.5	12.5	+0.12 %	PMGD PFV Valle Oeste II	68.3	87.7	+28.27 %
PMGD PFV El Divisadero	23.7	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	26.3	24.2	-8.10 %
PMGD PFV El Estero	16.9	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Ventisquero	-	0.0	-
PMGD PFV El Flamenco	87.4	93.2	+6.67 %	PMGD PFV Venturada	76.3	100.6	+31.86 %
PMGD PFV El Huaso	21.7	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Vicente	16.4	16.5	+0.43 %
PMGD PFV El Ingenio	-	0.0	-	PMGD PFV Victoria	100.1	100.7	+0.51 %
PMGD PFV El Laurel	64.6	66.1	+2.27 %	PMGD PFV Villa Alegre	45.5	70.4	+54.63 %
PMGD PFV El Litre	68.5	90.1	+31.44 %	PMGD PFV Villa Cruz	17.1	25.2	+47.56 %
PMGD PFV El Monte	25.3	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Villa Moscoso	-	0.0	-
PMGD PFV El Picurio	29.9	31.2	+4.31 %	PMGD PFV Villa Prat	24.8	25.8	+4.10 %
PMGD PFV El Pilpen	30.6	33.3	+8.89 %	PMGD PFV Villa Seca	9.7	25.5	+162.47 %
PMGD PFV El Pitio	28.9	31.6	+9.31 %	PMGD PFV Villa Solar	26.6	25.1	-5.58 %
PMGD PFV El Piuquen	31.7	32.1	+1.23 %	PMGD PFV Vituco 2B	28.1	26.4	-6.27 %
PMGD PFV El Queltehue	33.5	32.4	-3.19 %	PMGD PFV Ñilhue	5.8	5.9	+2.05 %
PMGD PFV El Quemado	28.2	31.1	+10.00 %	PMGD PFV Ñiquén	21.2	16.6	-21.37 %
PMGD PFV El Queule	48.8	47.5	-2.61 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV El Resplandor	30.2	30.3	+0.30 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV El Roble	29.2	76.6	+162.26 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV El Romeral	60.0	69.5	+15.90 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV El Salitral	30.5	31.7	+4.01 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV El Sauce	29.2	30.7	+4.97 %	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV El Sharon	28.1	0.0	-100.00 %	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV El Tiuque	9.3	0.0	-100.00 %	PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD PFV El Zorzal	28.5	0.0	-100.00 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV Encino	-	0.0	-	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV Encon	72.5	84.0	+15.88 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV Erinome	27.4	26.9	-1.81 %	PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD PFV Escorial del Verano	25.7	28.7	+11.96 %	PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD PFV Esfena	14.4	14.4	-0.11 %	PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD PFV Esperanza	24.2	0.0	-100.00 %	PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD PFV Faramalla	28.4	0.0	-100.00 %	PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD PFV Fardela Negra	19.4	0.0	-100.00 %	PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD PFV Filomena	21.8	25.6	+17.16 %	PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD PFV Foster	24.1	0.0	-100.00 %	PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD PFV Francisco	32.7	31.6	-3.43 %	PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
				PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-



Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Fulgor	13.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Lemu	40.5	39.9	-1.29 %
PMGD PFV GR Peumo	93.2	88.4	-5.21 %
PMGD PFV GR Pitao	105.4	103.9	-1.41 %
PMGD PFV GR Rauli	97.5	97.8	+0.32 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	74.5	81.5	+9.46 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	26.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Girasoles	23.4	12.9	-45.03 %
PMGD PFV Granada	78.1	92.6	+18.56 %
PMGD PFV Guadalao	34.6	34.7	+0.22 %
PMGD PFV Guadalupe	45.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Guanaco Solar	37.9	91.0	+140.23 %
PMGD PFV Guarana	14.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Helios	25.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Homero	32.7	30.4	-7.06 %
PMGD PFV Hormiga	13.3	13.1	-1.76 %
PMGD PFV Hornitos	1.8	1.1	-42.73 %
PMGD PFV Huape	26.7	27.2	+1.85 %
PMGD PFV ICB	-	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	17.8	27.3	+53.46 %
PMGD PFV Jahuel	43.7	56.9	+30.14 %
PMGD PFV Jaururo	13.8	18.7	+35.77 %
PMGD PFV Javiera Carrera	-	0.0	-
PMGD PFV José Soler Mallafré	15.1	15.2	+0.59 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	22.5	26.3	+16.65 %
PMGD PFV La Acacia	77.1	47.1	-38.92 %
PMGD PFV La Blanquina	87.6	32.2	-63.25 %
PMGD PFV La Chapeana	18.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	17.0	26.0	+53.30 %
PMGD PFV La Esperanza II	77.4	89.2	+15.29 %
PMGD PFV La Estancia	29.0	14.7	-49.42 %
PMGD PFV La Foresta	19.0	28.0	+47.28 %
PMGD PFV La Frontera	41.3	36.7	-11.12 %
PMGD PFV La Lajuela	80.5	53.3	-33.87 %
PMGD PFV La Ligua	12.8	22.1	+72.35 %
PMGD PFV La Manga	30.1	16.4	-45.50 %
PMGD PFV La Muralla	9.8	26.8	+173.52 %
PMGD PFV La Palma Solar	9.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lagunilla	20.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Cabras	29.1	9.4	-67.82 %
PMGD PFV Las Cachañas	69.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Catitas	35.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Chacras	28.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Codornices	29.4	33.9	+15.13 %
PMGD PFV Las Lechuzas	29.9	33.2	+11.00 %
PMGD PFV Las Majadas	83.7	81.8	-2.35 %
PMGD PFV Las Mercedes	27.1	26.8	-1.02 %
PMGD PFV Las Mollacas	18.9	16.8	-10.96 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Coelemu	-	33.4	-
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 Curauauma	-	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	-	0.6	-
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	-	27.5	-
PMGD TER El Nogal	-	0.1	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.1	-
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	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	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	27.5	29.9	+8.80 %
PMGD PFV Las Perdices	29.5	6.6	-77.59 %
PMGD PFV Las Rojas	3.3	18.3	+459.42 %
PMGD PFV Las Tencas	76.0	73.1	-3.79 %
PMGD PFV Las Terrazas	26.0	8.6	-66.92 %
PMGD PFV Las Torcazas	27.6	25.9	-6.07 %
PMGD PFV Las Tortolas	32.3	32.1	-0.72 %
PMGD PFV Las Turcas	26.4	16.9	-35.95 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	32.0	33.2	+3.75 %
PMGD PFV Lingue	28.3	27.4	-3.36 %
PMGD PFV Lipangue	18.8	18.9	+0.72 %
PMGD PFV Lirio del Campo	26.4	28.8	+9.32 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	59.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	42.6	44.8	+5.21 %
PMGD PFV Llay Llay	91.7	101.7	+10.91 %
PMGD PFV Lo Boza	1.5	0.0	-100.00 %

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	-	1.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
<b>Total</b>	<b>13531.3</b>	<b>12277.9</b>	<b>-9.26 %</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 (\*)

PFV Coya	Generación en prueba de Puesta en Servicio.
PFV Luz del Norte	Menor generación real por costo marginal.
TER Neuquén II Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.
TER Nueva Ventanas	Menor generación real por costo marginal.
TER San Isidro II Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.

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

## ESTADO DE LAS CENTRALES

### 3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Pangué	100.0	C. Pangué U-2 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2022004517.
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 Candelaria 1 GNL	0.0	Indisponible. Causa informada: Alta temperatura gases de escape, según IF 2022004593.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Indisponible. Revisión de lógica de control en válvula de control turbina. según SDCF 2022110433.
TER Ventanas II	60.0	Indisponible. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2022004535.

### 3.2. 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 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.

### 3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Sol de Lila	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Guacolda 3	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Los Vientos	0.0	Mantenimiento Mayor
TER Mejillones-CTM2	0.0	Mantenimiento Mayor
TER Norgener-NT02	0.0	Mantenimiento Mayor.

### 3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Puelche Sur	0.0	En período 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.

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

### 3.5. 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 hoya 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.
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 I-45 (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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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 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 2022001908.
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, Cogeneradora Mapa y PFV Caracas continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con cota 430.92 m.s.n.m. y un gasto de 57 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Ralco se declara en condición de agotamiento con cota 717.93 m.s.n.m. y un gasto de 210 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.00 m.s.n.m. y un gasto de 160 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 104.00 m.s.n.m. y un gasto de 2 MWh.
00:01	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 cerrado, en S/E Monterrico interruptores 52B4 cerrados y interruptor BT1 Abierto (los consumos son trasferidos hacia S/E Chillan), para disminuir profundidad de falla ante eventuales robo de conductor.
00:10	CGE	S/E Villa Alegre interruptor 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventuales robo de conductor.
01:40	CGE	S/E Linares interruptor 52B1 de línea de 66 kV Linares - Parral interrupción forzada por protecciones, se pierden 8,9 MW que consumos que corresponden SS/EE Tap Longaví, EFE Longaví y Retiro ( 2709 clientes). Causa informada: Robo de conductores entre las estructuras 18 y 21, según IF 2022004623.
02:33	Transec	Línea de 220 kV Río Aconcagua - Nogales 1 cerrada, cancelado IF 2022004620.
03:10	AES Andes	C. Nueva Ventanas limitada en 140 MW. Causa informada: Control de emisiones SO2 por plan operacional en la zona, según IL 2022002287.
03:17	CGE	S/E Parral interruptor 52B2 de la línea de 66 kV Parral - Linares cerrado, se recuperan el 100 % de los consumos, la línea queda energizada radial desde S/E Parral hasta S/E Longaví.
04:10	Transec	Línea de 220 kV Laurel - Nueva Pichirpulli abierta por regulación de tensión.
04:12	Transec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1 abierta para regular tensión.
04:45	Enel Generación	C. El Toro U-3 sale del servicio en forma intempestiva con 60 MW. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2022004625.
05:58	AES Andes	C. Nueva Ventanas sin limitación, cancelada IL 2022002287.
07:23	Enor Chile	C. Jama 1 disponible y en servicio, cancelado IF 2022004636.
07:32	Transec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 abierta por regulación de tensión.
07:34	Transec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta para regular tensión.
07:37	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta para regular tensión.
07:42	CGE	Línea de 66 kV San Fernando - Paniahue interrupción forzada por protecciones, se pierden 29 MW de las SS/EE Placilla, Puquillay, Nancagua, Paniahue, Santa Cruz, Lihueimo, Marchigüe y Alcones, según IF 2022004627.
07:45	Chilquinta	S/E San Gregorio transformador N°2 de 66/13.2 kV 20 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 1.6 MW durante maniobras de normalización de trabajos programados, según IF 2022004637.
07:53	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
07:55	CGE	SS/EE Puquillay, Nancagua, Paniahue, Santa Cruz, Lihueimo, Marchigüe y Alcones recuperados todos los consumos desde S/E Portezuelo.
08:05	CGE	S/E Villa Alegre interruptor B1 abierto.
08:06	CGE	S/E Pucón transformador N°2 de 66/15 kV 13 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 6.3 MW de consumos. Causa informada: Falla en regulador de voltaje, según IF 2022004629.
08:18	Chilquinta	S/E San Gregorio transformador N°2 de 66/13.2 kV 20 MVA cerrado, se recuperan todos los consumos, según IF 2022004637.
08:21	CGE	SS/EE Placilla recuperados todos los consumos desde S/E Portezuelo.
08:30	RNE	C. PFV Sol del Desierto cerrado interruptor 52F9, cancelada IL 2022002199.
08:44	Enel Transmisión	S/E Renca paño H4 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Mediciones eléctricas a transformador de corriente y señales asociadas a la protección primaria, según SDCF 2022113540.

Centro de Control	Observación
09:00 Transelec	Línea de 220 kV Ralco - Charrúa 1 abierta para regular tensión.
09:17 CGE	S/E Pucón transformador N°2 de 66/15 kV 13 MVA cerrado y recuperado el 100 % de los consumos, según IF 2022004629.
09:21 AES Andes	C. PFV Andes Solar 2 inicia inyección hacia Argentina.
09:22 Enor Chile	C. PFV Doña Carmen disponible y en servicio, cancelado IF 2022004635.
09:34 AES Andes	S/E La Cebada interruptores J1, J4 y JS Cerrados.
10:06 Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar cerrada.
11:34 CGE	Línea de 66 kV San Fernando - Paniahue cerrada, cancelado IF 2022004627.
11:58 Transelec	Línea de 220 kV Ralco - Charrúa 1 cerrada.
12:19 CGE	SS/EE Placilla, Puquillay, Nancagua y Paniahue, normalizada topología.
12:24 Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 cerrada.
12:30 Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 cerrada.
12:31 CGE	Línea de 66 kV Santa Rosa - Alhué con interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2022004633.
12:54 Colbún	C. Candelaria U-1 sincronizada en pruebas, según IF 2022004593.
13:30 Codelco El Teniente	Línea de 110 kV Minero - Sauzal 3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar falla en desconector de línea 110 Kv sector Bombas de impulsión 1. Tramo SICS 1 (Tap Bellavista - Sauzal 110KV C3), según SDCF 2022113567.
14:06 Colbún	C. Candelaria U-1 fuera de servicio y continua indisponible, según IF 2022004593.
15:55 Interchile	Línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Deshabilitada de reconexión automática, por riesgo de disparo debido a incendio en cercanías de la LT Nueva Pan de Azúcar - Polpaico, según SICF 2022113569.
16:11 CGE	Línea de 110 kV El Peñón - Ovalle 2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2022004634.
17:50 Arauco	C. Nueva Aldea con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Menor disponibilidad de vapor por detención de la planta de celulosa, según SDCF 2022113570.
18:30 Enel Transmisión	S/E Renca paño H4 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022113540 y normalizada protección de distancia principal, cancelada IL 2022002284.
19:04 Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar abierta por control de transferencia de línea de 110 kV Quillota - San Pedro.
19:38 Interchile	Línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2022113569.
19:53 AES Andes	C. PFV Andes Solar 2 finaliza inyección hacia Argentina.
20:10 CGE	S/E Monterrico interruptor 52B4 de línea de 66 kV Monterrico - Chillán cerrado por control de transferencia de línea de 154 kV Charrúa - Monterrico - Parral.
20:30 CGE	Línea de 110 kV El Peñón - Ovalle 2 cerrada, cancelado IF 2022004634.
20:36 LAP	Línea de 23 kV Melipeuco - Caren Bajo interrupción forzada por protecciones, según IF 2022004639.
20:36 LAP	C. Carilafquen U-1 y U-2 salen del servicio en forma intempestiva con 13 MW. Causa informada: Falla en línea de 23 kV Melipeuco - Caren Bajo, según IF 2022004641.
20:36 LAP	C. Malacahuello U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 2 MW. Causa informada: Falla en línea de 23 kV Melipeuco - Caren Bajo, según IF 2022004640.
22:32 Codelco El Teniente	Línea de 110 kV Minero - Sauzal 3 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022113567.
23:27 Enor Chile	C. Jama 1 indisponible. Causa informada: Falla en barra N°1 de MT.
23:27 CGE	S/E Villa Alegre interruptor 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventuales robo de conductor.
23:49 Imelsa -Crel	C. Trincao limitada a 9 MW. Causa informada: Control de temperatura del refrigerante, según IL 2022002290. Cancelado IL 2022002272.

#### 4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -599.3 [MW].
07:41	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.
07:41	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimavida 5 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:45	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -24.2 [MW/m].
09:52	CGE	CDC solicita aumentar reducción de inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín a 20 MW por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:52	Chilquinta	CDC solicita aumentar reducción de inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín a 6 MW por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:41	CGE	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Chacahuín y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:41	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 610.2 [MW].
22:05	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 20 [MW/m].
23:44	San Andrés	C. San Andrés 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		
RNE	S/E y Central Quilapilún datos scada.	17/12/2022	00:00		

## 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		
On Group	Hot line F/S	14/12/2022	07:00		

ANEXO N°4  
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 18 de  
diciembre de 2022

**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 09-03-2023 14:37:03  
 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: 86  
 Total registros Subestación: 62

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Sub Estación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202211547	Subestación	Ejecución Exitosa	CHUNGUNGO S.A.	326	Desconexión	Origen Interno	Programada	1779	S/E CENTRAL QUILAPUN	1342	QUILAPUN 220/23kV 130MVA 1	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Mantenimiento (Según manual, limpieza de equipos, verificación de funcionamiento) Transformador principal TP, Reactancia PAT	El riesgo en bajo, ya que se tomaron todas las medidas de mitigación necesarias	El consumo al día del SUT11 asociado al TP20/23kV 130MVA. Pavia desconexión del parque	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	18-12-22 21:00	18-12-22 05:00	18-12-22 21:02	18-12-22 05:05	
202211592	Subestación	Rechazado	COOPERATIVA DE CONSUMIDORES DE ENERGIA ELECTRICA CHILAN LTDA.	104	Desconexión	Origen Externo	Programada	825	S/E TRES ESQUINAS	1052	BA S/E TRES ESQUINAS 60KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Normalización de topología de línea cherman- senza clara de 60kV propiedad de CSE, esto se solicita por modificación del trabajo en SSE CHAMAN por plan de expansión de transmisión. Para poder realizar la normalización de topología CSE debe realizar micro corte a SSE TRES ESQUINAS PROPIEDAD DE COPELEC	sin riesgos mayores se realizar en línea de 60 propiedad de CSE	Normalización de topología a solicitud de transvase y CSE, SSE TRES ESQUINAS se vera afectada por micro corte.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	18-12-22 20:30	18-12-22 20:33			
202212497	Subestación	Rechazado	SISTEMA DE TRANSFORMACION DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Externo	Programada	2229	S/E LUZCIMO	28709	S/E LUZCIMO 81	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Apertura de interruptor S216 a posterior cierre del S26 a solicitud de CSE por necesidad de transferencia de 50% de las líneas a S/E Luarca hacia S/E Chilean, por modificación LT Cherman Chilean por parte de Transvase.	El riesgo de la línea es bajo y controlado.	SODI 102 DE CSE, REGISTRO INTERNO DE STS. No se realiza bloqueo por el momento los consumos de S/E Luarca, CSE cerrará eventualmente S288 en S/E Chilean.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	18-12-22 20:30	18-12-22 20:33			
202212394	Subestación	Rechazado	COOPERATIVA DE CONSUMIDORES DE ENERGIA ELECTRICA CHILAN LTDA.	104	Desconexión	Origen Externo	Programada	2150	S/E LOS TUCOS BLANOS	2896	LOS TUCOS BLANOS 66/13,10kV 120MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Normalización de topología de línea cherman- senza clara de 60kV propiedad de CSE, esto se solicita por modificación del trabajo en SSE CHAMAN por plan de expansión de transmisión. Para poder realizar la normalización de topología CSE debe realizar micro corte a SSE LOS TUCOS. PROPIEDAD DE COPELEC	sin riesgos mayores se realizar en línea de 60 propiedad de CSE	Normalización de topología a solicitud de transvase y CSE, SSE LOS TUCOS se vera afectada por micro corte.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	18-12-22 20:30	18-12-22 20:33			
202212023	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSAMON S.A.	203	Intervención	Origen Interno	Programada	408	S/E LAUFARO	tendidos	CABLE otros: tendidos, cable	Obras Civiles	Sin limitación	Trabajos de apertura de muro de sala de control existente para ingreso de bandeja porta condiciones, tendidos cables de comunicación y alambrado de paneles control (sin conexión a equipos existentes), labado de paneles en sala de comando, estas tareas están relacionadas con el proyecto de ampliación de S/E Luarca NUP130 y 2525	Riesgo bajo, trabajos se ejecutaran de acuerdo a protocolo y procedimientos establecidos para la fauna	Proyecto asociado al NUP 1330 y 2525 "Proyecto Ampliación S/E Luarca"	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	18-12-22 00:00	19-12-22 08:00			
202211820	Subestación	Ejecución Exitosa	LUZARMA TRANSAMON S.A.	2008	Desconexión	Origen Externo	Programada	853	S/E SAN GREGORIO	3455	SAN GREGORIO 66/13,1 kV 20MVA 2 [sin revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de CSE Transamon, se ingresa aviso por reparación de microcorte debido a cambio de topología de la LT 66 kV Parval - San Carlos por trabajos de mantenimiento asociados al S/E REARCA DE COPELEC	Riesgo bajo debido a ser trabajo programado.	Se requiere equipamiento a través de SODI 336 y considera SODI a Luz Parval.	Consumo Regulado	LUZARMA S.A.	ninguno	Operativo	Operativo	18-12-22 18:00	18-12-22 18:03	18-12-22 17:57	18-12-22 17:50
202211968	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSAMON DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Curso Formeo	234	S/E MINERO	219	S/E MINERO HS	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de Codico Teniente, trabajo de reparación de fusibles 110 kV de Transformador por falla de S44, S45, S46. Se requiere realizar operación de punto cerrado en desconexión para evitar daños a los equipos y proceder una desconexión totalidad.	Riesgo declarado por Codico Teniente. Riesgo a las Personas: Bajo, se considero uso de procedimientos de trabajo seguro y cumplimiento de los estándares de seguridad.	Trabajos y riesgos declarados a solicitud Codico Teniente. Documento Códico relacionado: 2022113867.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	18-12-22 13:00	18-12-22 19:00	18-12-22 14:38	18-12-22 22:32	
202211966	Subestación	Ejecución Exitosa	CMPC MADEIRAS SPA	2003	Desconexión	Origen Externo	Curso Formeo	358	S/E ESCLAQUON (CSE)	375	S/E ESCLAQUON (CSE) 1801	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se debe realizar cambio de equipo Compacto de Medida está en falla y debe ser reemplazado.	Riesgo bajo se tomaron todas las medidas de control necesarias.	Libre	CMPC MADEIRAS SPA	ninguno	Operativo	Operativo	18-12-22 09:00	18-12-22 17:00	18-12-22 09:56	18-12-22 16:30	
202211951	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSAMON S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Otro Tipo de Trabajo					Sin limitación	A solicitud de CSE, por trabajos en redes de media tensión.	Riesgo controlado por personal de la distribuidora	A solicitud de CSE según SODI 1144, Se requiere bloqueo de la reconexión automática del interruptor S211, SE Prolongar el cual es único alimentador y general de MT a su vez, por trabajos en redes de media tensión	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	18-12-22 09:30	18-12-22 24:00	18-12-22 09:56	18-12-22 19:29		
202211381	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSAMON S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	441	S/E PILLANUELBUN	12800	S/E PILLANUELBUN 812	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Bloqueo de reconexión a S2272 como medida de protección operacional solicitada por STS/Postal por fallas en red de media tensión.	Riesgo no inherente a CSE Transamon. Trabajos programados por fallas en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	18-12-22 09:30	18-12-22 16:30	18-12-22 09:49	18-12-22 16:20		
202210446	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSAMON DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Programada	516	S/E OSORNO	14113	S/E OSORNO 83	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Desconexión de Palo 83 en S/E Osorno asociada a línea 66 kV Pinaqueun - Osorno Os. por fallas de mantenimiento preventivo básicas a equipo primario palo 83 de S/E Osorno	Riesgo bajo y controlado, se trabaja con central Pinaqueun (Ene) (Gente Zapater)	Fuerras coordinadas con central Pinaqueun. (PT 6320 - 6535 - 6559 registro interno STS)	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	18-12-22 09:00	18-12-22 18:00	18-12-22 08:15	18-12-22 21:15	
202210445	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSAMON DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Programada	516	S/E OSORNO	436	BA S/E OSORNO 66KV	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Desconexión de barra 66KV N° 1 de S/E Osorno asociada a línea 66 kV Pinaqueun - Osorno Os. por fallas de mantenimiento preventivo básicas a equipo primario de palo 83 de S/E Osorno asociada a S2022208765.	Riesgo bajo y controlado, se trabaja con instalación desconectada.	Fuerras sin pérdida de suministro (PT 6320 - 6535 - 6559 registro interno STS)	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	18-12-22 09:00	18-12-22 18:00	18-12-22 08:15	18-12-22 21:15	
202210482	Subestación	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAPEHU	106	ITAPEHU 154/09/13,10KV 50MVA 12	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Programa de mantenimiento de Equipos Primarios. Nota: Con prueba experimental se realizó la energización de nuevos pararrayos del tendido del transformador N°2 154/9/13,1 kV.	Bajo	Actividades: S/E Itapehu: Montaje de nuevos pararrayos del tendido del transformador N°2 154/9/13,1 kV. Realización de pruebas de protección, primera energización con equipo HPIB y puesta en servicio. Condiciones: Equipo independiente. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Tráfico SD, 154/9/13,1 kV. Temporalidad de los trabajos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de fauna. Substitución fauna, Delimitación de la zona de trabajo-Instalación de tierras extrasónicas.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	18-12-22 08:30	18-12-22 18:00			
202212036	Subestación	Rechazado	CMPC MADEIRAS SPA	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	358	S/E ESCLAQUON (CSE)	tendidos	CABLE otros: tendidos, cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se debe realizar cambio Equipo Compacto de Medida TCM por falla.	Riesgo bajo, se debe realizar cambio Equipo Compacto de Medida TCM por falla.	Se debe realizar cambio Equipo Compacto de Medida TCM por falla.	Consumo Regulado	CMPC MADEIRAS SPA	ninguno	Operativo	Operativo	18-12-22 08:00	18-12-22 18:00		
202210566	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSAMON S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	486	S/E PUCON	156	PUCON 66/24,15kV 10MVA	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Desconexión de transformador T1 de S/E Pucón para realizar tareas de mantenimiento a cambiador de tap del mencionado equipo. Consumo asociado a S/E Pucón serán transferidos a línea de red de media tensión de programación de CSE de transformador T2 de S/E Pucón, este último para reparar armadura Curatruhue para la anterior se trabajó en línea de red de media tensión en sala de el armador Curatruhue al transformador T2 y para su posterior normalización.	Riesgo bajo. Fases con instalación desconectada	Riesgo bajo. Fases con instalación desconectada	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	18-12-22 08:00	18-12-22 18:00	18-12-22 07:37	18-12-22 16:24	
202210289	Subestación	Rechazado	CSE TRANSAMON S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	421	S/E OVALLE	92	OVALLE 110/66/23kV 60MVA 3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de STS según SODI 2226, se requiere cambio de ajustes, verificación de protección SEL-311C e revisión de control de protección del transformador T3 de S/E Ovalle trabajos relacionados con proyecto Nueva S/E La Roca, se solicita bloqueo de dipolos de protección SEL311C de transformador T3.	Riesgo controlado por STS.	Mientras se ejecuta la intervención en la protección SEL-311C (PT1), el transformador quedara protegido con las protecciones SEL-387 (T3) y SEL-311C (BT3)	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	18-12-22 08:00	18-12-22 18:30			
202210284	Subestación	Rechazado	CSE TRANSAMON S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	421	S/E OVALLE	93	OVALLE 110/66/23kV 60MVA 4	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de STS según SODI 2225, se requiere cambio de ajustes, verificación de protección SEL-311C e revisión de control de protección del transformador T3 de S/E Ovalle trabajos relacionados con proyecto Nueva S/E La Roca, se requiere bloqueo de dipolos de protección SEL311C de transformador T4.	Riesgo controlado por STS.	Mientras se ejecuta la intervención en la protección SEL-311C (PT4), el transformador quedara protegido con las protecciones SEL-387 (T4) y SEL-311C (BT4)	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	18-12-22 08:00	18-12-22 18:30			
202210741	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAPEHU	2528	S/E ITAPEHU AR	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Programa de mantenimiento de Sistemas de Control.	Bajo	Actividades: S/E Itapehu: Revisión de alambrados, medidas de potencialidad y pruebas efectivas de los circuitos de control, Desenergiza y 2 en S/E del caso S2472 y S2872. Nota: Se solicita acoplador AR y BA a disposición del jefe de fauna. Condiciones: Equipo independiente. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 254 kV, Accesorio 254kV. Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos, de pruebas en condición normal-internado - Transferido. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de fauna. Substitución fauna, táctico de protección N°17 sala de control S2472 (última zona de trabajo).	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	18-12-22 08:00	18-12-22 18:00	18-12-22 07:56	18-12-22 18:44	
202210693	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSAMON S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1044	TAP OFF EL EDEN	15867	TAP OFF EL EDEN H1	Obras Civiles	Sin limitación	A solicitud de TRANSELEC, según tend S051, se solicita No reconstruir S291 de S/E Edén por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	18-12-22 08:00	18-12-22 18:00	18-12-22 08:05	18-12-22 08:22		
202211082	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSAMON S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	575	S/E ITAPEHU	12428	S/E ITAPEHU 88	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Itapehu: Revisión de alambrados, medidas de potencialidad y pruebas efectivas de los circuitos de control, Desenergiza y 2 en Normal-internado-Transferido del palo S2472 y S2872 (último de Transferido).	Trabajos en instalaciones de propiedad de Transvase.	A solicitud de Transvase, según SODI N°88, se requiere la desconexión del palo 88 de S/E Itapehu, mientras se desarrollan los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	18-12-22 08:00	18-12-22 18:00	18-12-22 08:04	18-12-22 18:44	
202210872	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSAMON DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Externo	Programada	843	S/E NEGRETE	30919	S/E NEGRETE 82	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Desconexión de Palo 82 de S/E Negrete asociado a línea de 66 kV Negrete. Tap-Off Ineractivo, por fallas, pendientes correspondiente a Documentación y retro de vigas y postes del tap-Off Negrete, faenas con programación a Palo 81 y línea 66 kV. Faenas de protección para la finalización proyecto NUP 1185 "Ampliación de la subestación Negrete".	Riesgo bajo y controlado, faenas se realizaran con instalaciones desconectadas y sin pérdida de suministro.	Fuerras coordinadas con CSE. (PT 6768 registro interno STS)	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	18-12-22 08:00	18-12-22 20:00	18-12-22 08:30	18-12-22 17:49	
202210870	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSAMON DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	843	S/E NEGRETE	14380	S/E NEGRETE 81	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	No Reconstruir 1381, S2871, S2872, S2873 de S/E Negrete, por faenas pendientes correspondiente a Desmontaje y retro de vigas y postes del tap-Off Negrete, faenas con programación a Palo 81 y línea 66 kV. Faenas de protección para la finalización proyecto NUP 1185 "Ampliación de la subestación Negrete".	Riesgo bajo y controlado, faenas se realizaran con instalaciones desconectadas y sin pérdida de suministro.	Fuerras coordinadas con CSE. (PT 6768 registro interno STS)	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	18-12-22 08:00	18-12-22 20:00	18-12-22 08:30	18-12-22 20:00	
202210968	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1793	S/E NUEVA CARDONES	235	NUEVA CARDONES 500/220/34,5kV 750MVA TR1 + UR1	Lavado de Aislación	Sin limitación	Se S/E Nueva Cardones. Lavado de palo de ATN N°2 S002/220/34,5 kV energizado.	Riesgo de disparo ATRE S/E Nueva Cardones. Se toman medidas necesarias para mitigar el riesgo.	Estos trabajos "no se realizarán de manera simultánea" con actividades de lavado de ATN1, Reactor K32 y K62.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	18-12-22 08:00	18-12-22 18:00	18-12-22 08:56	18-12-22 11:20	
202210971	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1793	S/E NUEVA CARDONES	394	NUEVA CARDONES 500/220/34,5kV 750MVA TR1 + UR1	Lavado de Aislación	Sin limitación	Se S/E Nueva Cardones. Lavado de palo de ATN N°1 S002/220/34,5 kV energizado.	Riesgo de disparo ATRE S/E Nueva Cardones. Se toman medidas necesarias para mitigar el riesgo.	Estos trabajos "no se realizarán de manera simultánea" con actividades de lavado de ATN1, Reactor K32 y K62.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	18-12-22 08:00	18-12-22 18:00	18-12-22 08:23	18-12-22 11:20	
202210088	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSAMON S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	486	S/E PUCON	1317	BA S/E PUCON 23KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Presección operacional sobre barra de 23 kV VNO reconstruido S2871 por trabajos cercanos a barra de 23 kV con motivo desconexión T1 S/E Pucón.	Riesgo medio. Trabajos con instalación en servicio.	Presección operacional sobre barra de 23 kV VNO reconstruido S2871 por trabajos cercanos a barra de 23 kV con motivo desconexión T1 S/E Pucón.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	18-12-22 08:00	18-12-22 18:00	18-12-22 07:57	18-12-22 18:24	
202211081	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSAMON S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	408	S/E LAUFARO	tendidos	CABLE otros: tendidos, cable	Obras Civiles	Sin limitación	Trabajos de montaje de equipos, ensacación y normalización (NPT) de mala a tierra sin antes energizado (S4, S5, S6, S7, S8, S9) acomodo en escalera interior y trabajos de apertura de muro de sala de control existente para ingreso de bandeja porta condiciones, tendidos cables de comunicación y alambrado de paneles control (sin conexión a equipos existentes), labado de paneles en sala de comando, estas tareas están relacionadas con el proyecto de ampliación de S/E Luarca NUP130 y 2525	Riesgo bajo, trabajos se ejecutaran de acuerdo a protocolo y procedimientos establecidos para la fauna	Proyecto asociado al NUP 1330 y 2525 "Proyecto Ampliación S/E Luarca"	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	18-12-22 08:00	18-12-22 20:00			
202211083	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSAMON S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	426	S/E LOS ANGELES (CSE)	tendidos	CABLE otros: tendidos, cable	Obras Civiles	Sin limitación	Trabajos de recesión para cualificación, medición de mala a tierra en patio energizado 554, 56, 55, 52, 53 kV, acomodo en escalera interior y trabajos de apertura de muro, labado de paneles de sala de control existente para ingreso de bandeja porta condiciones, tendidos cables de comunicación y alambrado de paneles control (sin conexión a equipos existentes), labado de paneles en sala de comando, estas tareas están relacionadas con el proyecto "Nuevo Transformador S/E Los Angeles" NUP 1188	Riesgo bajo, trabajos se ejecutaran de acuerdo a protocolo y procedimientos establecidos para la fauna	Proyecto asociado a "Nuevo Transformador S/E Los Angeles" NUP 1188	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	18-12-22 08:00	18-12-22 20:00	18-12-22 10:44	18-12-22 19:30	
202211039	Subestación	Rechazado	CSE TRANSAMON S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	433	S/E PUMAHUE	180	PUMAHUE 66/15kV 25MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Desconexión de transformador T1 de S/E Pumahué para realizar faenas de reemplazo de RTU, se realizaran pruebas de control y carga de equipos. Consumo asociado a S/E Pumahué serán transferidos a una instalación a través de mala MT mediante medidas de protección, las que implican bloqueo de protecciones mediante el laboratorio de MT	Riesgo bajo. Instalación estará desconectada	Riesgo bajo. Instalación estará desconectada	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	18-12-22 08:00	18-12-22 14:00			
202211283	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSAMON S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	441	S/E PILLANUELBUN	1346	S/E PILLANUELBUN 812	Baja y posteo fuerza sendomóvil	Sin limitación	A solicitud de CSE, según SODI N°1138, requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor S211 de S/E Parval, Interruptor general del transformador N°1 y único alimentador asociado al circuito Parval, para realizar posteo a todo de aislato cercano a un línea de media tensión.	Riesgo controlado por procedimientos establecidos por CSE Transamon.	Restricciones: Barra Transformación 220 kV Atacama o Palo Acoplador (R0) Atacama, independiente. Instalaciones en Riesgo: Barra Transformación 220 kV Atacama o Palo Acoplador (R0) Atacama. Temporalidad de los trabajos: Al inicio, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de fauna. Subestación Atacama, Puntos a tierra instalación en total se instalarán 05 pértigas metálicas, previa desconexión de accesorio de tensión, se instalarán 03 PAT entre el S201 al B08, 03 PAT en B08, 3 cables Barra de Transformación. Para el caso del aislamiento de cadenas aéreas y predelios se utilizará tierra personal.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	18-12-22 08:00	18-12-22 18:00	18-12-22 07:03	18-12-22 17:16	
202211742	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	3820	S/E ATACAMA	1801	BA S/E ATACAMA 220KV 81	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Atacama: Obra de alineación en equipo primario asociado a Palo acoplador y barra de transformación 220KV.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	18-12-22 08:00	18-12-22 07:18	18-12-22 07:18	18-12-22 20:12		

**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 09/03/2023 14:37:03  
 Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDE, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDE  
 Total registros General: 86  
 Total registros Subestación: 62

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Presencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Trabajo	Comentarios Adicionales	Comecso	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operación	Estado Operación Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202211743	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21201	S/E ATACAMA IR	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Atacama: Bando de desconexión en equipos primarios asociados a Pabó acoplador y barra de transferencia 220kV.	Bajo	Restricciones: Barra Transferencia 220 kV Atacama y Pabó Acoplador IR2-Atacama, Independiente. Instalaciones en Riesgo: Barra Transferencia 220 kV Atacama o Pabó Acoplador IR2-Atacama. Temperatura de los trabajos. Al Arroz, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosqueo del jefe de faena: Subestación Atacama, Puntos a tierra instalación en total se instalarán 05 pátigas monopólicas, previa detección de ausencia de tensión, se instalará 05 PAT entre el S2R y el B08-1, 03 PAT en B08-3 hacia Barra de Transferencia (Para el caso del fallido de cadenas aéreas y pteletales se utilizará tierra personal).	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-22 08:00	18-12-22 18:00	18-12-22 09:18	18-12-22 20:12	
202212246	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	608	S/E LASAGUILLAS	496 497	BA S/E LASAGUILLAS 15kV BP1 BA S/E LASAGUILLAS 15kV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No recomer los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.		Actividades: S/E Lagunillas: Levantó de atención de equipos de los pafos A2, A3, A4, A5, A6, Banco AT2L, Barra 1 y Barra 2 15kV kV. Restricciones: Bloqueo a la reconexión, Inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: B Microfónica 01, 2021544V-Lagunillas o línea 15kV kV. Bocanara Control-Lagunillas, C1 a Pabó Cent. Diag. 0402-Lagunillas o Pabó Cent. Diag. 0405-Lagunillas o Barra 15k kV, Sección 1-Lagunillas o Barra 15k kV, Sección 2-Lagunillas o línea 15kV Huérfan-Lagunillas, C1. Temperatura de los trabajos. Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosqueo del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-22 08:00	18-12-22 18:00	18-12-22 08:25	18-12-22 12:36	
202212247	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	608	S/E LASAGUILLAS	12549 12552	S/E LASAGUILLAS A2 S/E LASAGUILLAS A5	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No recomer los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.		Actividades: S/E Lagunillas: Levantó de atención de equipos de los pafos A2, A3, A4, A5, A6, Banco AT2L, Barra 1 y Barra 2 15kV kV. Restricciones: Bloqueo a la reconexión, Inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: B Microfónica 01, 2021544V-Lagunillas o línea 15kV kV. Bocanara Control-Lagunillas, C1 a Pabó Cent. Diag. 0402-Lagunillas o Pabó Cent. Diag. 0405-Lagunillas o Barra 15k kV, Sección 1-Lagunillas o Barra 15k kV, Sección 2-Lagunillas o línea 15kV Huérfan-Lagunillas, C1. Temperatura de los trabajos. Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosqueo del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-22 08:00	18-12-22 18:00	18-12-22 08:25	18-12-22 12:36		
202212248	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	608	S/E LASAGUILLAS	125	LASAGUILLAS TR1 230/74,5/30KV 3X300MVA + 118	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No recomer los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.		Actividades: S/E Lagunillas: Levantó de atención de equipos de los pafos A2, A3, A4, A5, A6, Banco AT2L, Barra 1 y Barra 2 15kV kV. Restricciones: Bloqueo a la reconexión, Inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: B Microfónica 01, 2021544V-Lagunillas o línea 15kV kV. Bocanara Control-Lagunillas, C1 a Pabó Cent. Diag. 0402-Lagunillas o Pabó Cent. Diag. 0405-Lagunillas o Barra 15k kV, Sección 1-Lagunillas o Barra 15k kV, Sección 2-Lagunillas o línea 15kV Huérfan-Lagunillas, C1. Temperatura de los trabajos. Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosqueo del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-22 08:00	18-12-22 18:00	18-12-22 08:25	18-12-22 12:36	
202212465	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	575	S/E ITAPEHUÉ	13092	S/E ITAPEHUÉ B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere protección de no recomer 52B71 S/E Itapehué, para mandos de desconexión pafos B18 S/E Itapehué. A solicitud de Transmex. Asociado a SO 2022110892.	Riesgo Bajo, Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Precaución de no recomer ningún cable en terreno efectivos de mandos de desconexión y normalización del pafos B18.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-22 08:00	18-12-22 18:00	18-12-22 08:04	18-12-22 16:44	
202212472	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISIÓN DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	1664	S/E MÜLCHEN	15240	S/E MÜLCHEN I1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Mülchen: Activación de ajustes asociados a los sistemas de control y protecciones pafos 21 por el secionamiento de LAT 220kV Chumbe - Mülchen #1 y Pabón a Servicio de Subestación Santa Cruz asociada a Parque Eléctrico Campo Lindo, propiedad de AES Chile. Sistema 1: Sistema 75A0123 y Sistema 2: GE D00 de mano alternada según SO 202211412.	Riesgo declarado por AES	Trabajos en paralelo a Desconexión por puesta en Servicio Nueva Subestación Desconexión Santa Cruz y Parque Eléctrico Campo Lindo. NUP 2412. Asociado a SO202211190 - 2022111411 - 2022111412. Se considera no recomer pafos.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-22 08:00	20-12-22 20:00	19-12-22 18:11	20-12-22 20:35	
202210740	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAPEHUÉ	106	ITAPEHUÉ 154/80/12,8KV 560MVA T2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Sistema de Control.	Bajo	Actividades: S/E Itapehué: Revisión de alambres, medidas de potencia y pruebas efectivas de los circuitos de control, desarmado 1 y 2 en 6-17 pafos 52A72 y 52B72. Note: Se inicia acoplador de A y B a disposición del jefe de faena. Condiciones: Equipo Independiente. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 15k kV, Sección 2-Itapehué. Temperatura de los trabajos. Durante de los trabajos, de pruebas en condición normal-interna - Transferido. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosqueo del jefe de faena: Subestación Itapehué, tablero de protección N°17 sala de control 15kV delimitar zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-22 08:00	18-12-22 18:00	18-12-22 07:56	18-12-22 16:44	
202210622	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1943	S/E TAP OFF 536	1664	TAP OFF 536 60/16 kV	Medición de malla a tierra	Sin limitaciones	Medición de malla a tierra S/E Tap Off 536	Riesgo Bajo, Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Se requiere orden de no recomer en S/E Tap Off 536. 52B71.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-22 07:30	18-12-22 18:00	18-12-22 08:52	18-12-22 17:01		
202210626	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1936	S/E SULLFORS	2290 2291 2292 2293	BA S/E SULLFORS 220KV BP BA S/E SULLFORS 66KV BP1 S/E CLAP 12B1 S/E SULLFORS 66KV BP2	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado aisladores S/E Sullfors	Riesgo Bajo, Trabajo realizado con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no recomer en: S/E Sullfors: 5211, 5271, 5272, 5273, 5281, 5282, 5283, 5287, 5288, 5289, 5291, 5292, 5293, 5294, 5295, 5296, 5297, 5298, 5299, 5300, 5301, 5302, 5303, 5304, 5305, 5306, 5307, 5308, 5309, 5310, 5311, 5312, 5313, 5314, 5315, 5316, 5317, 5318, 5319, 5320, 5321, 5322, 5323, 5324, 5325, 5326, 5327, 5328, 5329, 5330, 5331, 5332, 5333, 5334, 5335, 5336, 5337, 5338, 5339, 5340, 5341, 5342, 5343, 5344, 5345, 5346, 5347, 5348, 5349, 5350, 5351, 5352, 5353, 5354, 5355, 5356, 5357, 5358, 5359, 5360, 5361, 5362, 5363, 5364, 5365, 5366, 5367, 5368, 5369, 5370, 5371, 5372, 5373, 5374, 5375, 5376, 5377, 5378, 5379, 5380, 5381, 5382, 5383, 5384, 5385, 5386, 5387, 5388, 5389, 5390, 5391, 5392, 5393, 5394, 5395, 5396, 5397, 5398, 5399, 5400, 5401, 5402, 5403, 5404, 5405, 5406, 5407, 5408, 5409, 5410, 5411, 5412, 5413, 5414, 5415, 5416, 5417, 5418, 5419, 5420, 5421, 5422, 5423, 5424, 5425, 5426, 5427, 5428, 5429, 5430, 5431, 5432, 5433, 5434, 5435, 5436, 5437, 5438, 5439, 5440, 5441, 5442, 5443, 5444, 5445, 5446, 5447, 5448, 5449, 5450, 5451, 5452, 5453, 5454, 5455, 5456, 5457, 5458, 5459, 5460, 5461, 5462, 5463, 5464, 5465, 5466, 5467, 5468, 5469, 5470, 5471, 5472, 5473, 5474, 5475, 5476, 5477, 5478, 5479, 5480, 5481, 5482, 5483, 5484, 5485, 5486, 5487, 5488, 5489, 5490, 5491, 5492, 5493, 5494, 5495, 5496, 5497, 5498, 5499, 5500, 5501, 5502, 5503, 5504, 5505, 5506, 5507, 5508, 5509, 5510, 5511, 5512, 5513, 5514, 5515, 5516, 5517, 5518, 5519, 5520, 5521, 5522, 5523, 5524, 5525, 5526, 5527, 5528, 5529, 5530, 5531, 5532, 5533, 5534, 5535, 5536, 5537, 5538, 5539, 5540, 5541, 5542, 5543, 5544, 5545, 5546, 5547, 5548, 5549, 5550, 5551, 5552, 5553, 5554, 5555, 5556, 5557, 5558, 5559, 5560, 5561, 5562, 5563, 5564, 5565, 5566, 5567, 5568, 5569, 5570, 5571, 5572, 5573, 5574, 5575, 5576, 5577, 5578, 5579, 5580, 5581, 5582, 5583, 5584, 5585, 5586, 5587, 5588, 5589, 5590, 5591, 5592, 5593, 5594, 5595, 5596, 5597, 5598, 5599, 5600, 5601, 5602, 5603, 5604, 5605, 5606, 5607, 5608, 5609, 5610, 5611, 5612, 5613, 5614, 5615, 5616, 5617, 5618, 5619, 5620, 5621, 5622, 5623, 5624, 5625, 5626, 5627, 5628, 5629, 5630, 5631, 5632, 5633, 5634, 5635, 5636, 5637, 5638, 5639, 5640, 5641, 5642, 5643, 5644, 5645, 5646, 5647, 5648, 5649, 5650, 5651, 5652, 5653, 5654, 5655, 5656, 5657, 5658, 5659, 5660, 5661, 5662, 5663, 5664, 5665, 5666, 5667, 5668, 5669, 5670, 5671, 5672, 5673, 5674, 5675, 5676, 5677, 5678, 5679, 5680, 5681, 5682, 5683, 5684, 5685, 5686, 5687, 5688, 5689, 5690, 5691, 5692, 5693, 5694, 5695, 5696, 5697, 5698, 5699, 5700, 5701, 5702, 5703, 5704, 5705, 5706, 5707, 5708, 5709, 5710, 5711, 5712, 5713, 5714, 5715, 5716, 5717, 5718, 5719, 5720, 5721, 5722, 5723, 5724, 5725, 5726, 5727, 5728, 5729, 5730, 5731, 5732, 5733, 5734, 5735, 5736, 5737, 5738, 5739, 5740, 5741, 5742, 5743, 5744, 5745, 5746, 5747, 5748, 5749, 5750, 5751, 5752, 5753, 5754, 5755, 5756, 5757, 5758, 5759, 5760, 5761, 5762, 5763, 5764, 5765, 5766, 5767, 5768, 5769, 5770, 5771, 5772, 5773, 5774, 5775, 5776, 5777, 5778, 5779, 5780, 5781, 5782, 5783, 5784, 5785, 5786, 5787, 5788, 5789, 5790, 5791, 5792, 5793, 5794, 5795, 5796, 5797, 5798, 5799, 5800, 5801, 5802, 5803, 5804, 5805, 5806, 5807, 5808, 5809, 5810, 5811, 5812, 5813, 5814, 5815, 5816, 5817, 5818, 5819, 5820, 5821, 5822, 5823, 5824, 5825, 5826, 5827, 5828, 5829, 5830, 5831, 5832, 5833, 5834, 5835, 5836, 5837, 5838, 5839, 5840, 5841, 5842, 5843, 5844, 5845, 5846, 5847, 5848, 5849, 5850, 5851, 5852, 5853, 5854, 5855, 5856, 5857, 5858, 5859, 5860, 5861, 5862, 5863, 5864, 5865, 5866, 5867, 5868, 5869, 5870, 5871, 5872, 5873, 5874, 5875, 5876, 5877, 5878, 5879, 5880, 5881, 5882, 5883, 5884, 5885, 5886, 5887, 5888, 5889, 5890, 5891, 5892, 5893, 5894, 5895, 5896, 5897, 5898, 5899, 5900, 5901, 5902, 5903, 5904, 5905, 5906, 5907, 5908, 5909, 5910, 5911, 5912, 5913, 5914, 5915, 5916, 5917, 5918, 5919, 5920, 5921, 5922, 5923, 5924, 5925, 5926, 5927, 5928, 5929, 5930, 5931, 5932, 5933, 5934, 5935, 5936, 5937, 5938, 5939, 5940, 5941, 5942, 5943, 5944, 5945, 5946, 5947, 5948, 5949, 5950, 5951, 5952, 5953, 5954, 5955, 5956, 5957, 5958, 5959, 5960, 5961, 5962, 5963, 5964, 5965, 5966, 5967, 5968, 5969, 5970, 5971, 5972, 5973, 5974, 5975, 5976, 5977, 5978, 5979, 5980, 5981, 5982, 5983, 5984, 5985, 5986, 5987, 5988, 5989, 5990, 5991, 5992, 5993, 5994, 5995, 5996, 5997, 5998, 5999, 6000, 6001, 6002, 6003, 6004, 6005, 6006, 6007, 6008, 6009, 6010, 6011, 6012, 6013, 6014, 6015, 6016, 6017, 6018, 6019, 6020, 6021, 6022, 6023, 6024, 6025, 6026, 6027, 6028, 6029, 6030, 6031, 6032, 6033, 6034, 6035, 6036, 6037, 6038, 6039, 6040, 6041, 6042, 6043, 6044, 6045, 6046, 6047, 6048, 6049, 6050, 6051, 6052, 6053, 6054, 6055, 6056, 6057, 6058, 6059, 6060, 6061, 6062, 6063, 6064, 6065, 6066, 6067, 6068, 6069, 6070, 6071, 6072, 6073, 6074, 6075, 6076, 6077, 6078, 6079, 6080, 6081, 6082, 6083, 6084, 6085, 6086, 6087, 6088, 6089, 6090, 6091, 6092, 6093, 6094, 6095, 6096, 6097, 6098, 6099, 6100, 6101, 6102, 6103, 6104, 6105, 6106, 6107, 6108, 6109, 6110, 6111, 6112, 6113, 6114, 6115, 6116, 6117, 6118, 6119, 6120, 6121, 6122, 6123, 6124, 6125, 6126, 6127, 6128, 6129, 6130, 6131, 6132, 6133, 6134, 6135, 6136, 6137, 6138, 6139, 6140, 6141, 6142, 6143, 6144, 6145, 6146, 6147, 6148, 6149, 6150, 6151, 6152, 6153, 6154, 6155, 6156, 6157, 6158, 6159, 6160, 6161, 6162, 6163, 6164, 6165, 6166, 6167, 6168, 6169, 6170, 6171, 6172, 6173, 6174, 6175, 6176, 6177, 6178, 6179, 6180, 6181, 6182, 6183, 6184, 6185, 6186, 6187, 6188, 6189, 6190, 6191, 6192, 6193, 6194, 6195, 6196, 6197, 6198, 6199, 6200, 6201, 6202, 6203, 6204, 6205, 6206, 6207, 6208, 6209, 6210, 6211, 6212, 6213, 6214, 6215, 6216, 6217, 6218, 6219, 6220, 6221, 6222, 6223, 6224, 6225, 6226, 6227, 6228, 6229, 6230, 6231, 6232, 6233, 6234, 6235, 6236, 6237, 6238, 6239, 6240, 6241, 6242, 6243, 6244, 6245, 6246, 6247, 6248, 6249, 6250, 6251, 6252, 6253, 6254, 6255, 6256, 6257, 6258, 6259, 6260, 6261, 6262, 6263, 6264, 6265, 6266, 6267, 6268, 6269, 6270, 6271, 6272, 6273, 6274, 6275, 6276, 6277, 6278, 6279, 6280, 6281, 6282, 6283, 6284, 6285, 6286, 6287, 6288, 6289, 6290, 6291, 6292, 6293, 6294, 6295, 6296, 6297, 6298, 6299, 6300, 6301, 6302, 6303, 6304, 6305, 6306, 6307, 6308, 6309, 6310, 6311, 6312, 6313, 6314, 6315, 6316, 6317, 6318, 6319, 6320, 6321, 6322, 6323, 6324, 6325, 6326, 6327, 6328, 6329, 6330, 6331, 6332, 6333, 6334, 6335, 6336, 6337, 6338, 6339, 6340, 6341, 6342, 6343, 6344, 6345, 6346, 6347, 6348, 6349, 6350, 6351, 6352, 6353, 6354, 6355, 6356, 6357, 6358, 6359, 6360, 6361, 6362, 6363, 6364, 6365, 6366, 6367, 6368, 6369, 6370, 6371, 6372, 6373, 6374, 6375, 6376, 6377, 6378, 6379, 6380, 6381, 6382, 6383, 6384, 6385, 6386, 6387, 6388, 6389, 6390, 6391, 6392, 6393, 6394, 6395, 6396, 6397, 6398, 6399, 6400, 6401, 6402, 6403, 6404, 6405, 6406, 6407, 6408, 6409, 6410, 6411, 6412, 6413, 6414, 6415, 6416, 6417, 6418, 6419, 6420, 6421, 6422, 6423, 6424, 6425, 6426, 6427, 6428, 6429, 6430, 6431, 6432, 6433, 6434, 6435, 6436, 6437, 6438, 6439, 6440, 6441, 6442, 6443, 6444, 6445, 6446, 6447, 6448, 6449, 6450, 6451, 6452, 6453, 6454, 6455, 6456, 6457, 6458, 6459, 6460, 6461, 6462, 6463, 6464, 6465, 6466, 6467, 6468, 6469, 6470, 6471, 6472, 6473, 6474, 6475, 6476, 6477, 6478, 6479, 6480, 6481, 6482, 6483, 6484, 6485, 6486, 6487, 6488, 6489, 6490, 6491, 6492, 6493, 6494, 6495, 6496, 6497, 6498, 6499, 6500, 6501, 6502, 6503, 6504, 6505, 6506, 6507, 6508, 6509, 6510, 6511, 6512, 6513, 6514, 6515, 6516, 6517, 6518, 6519, 6520, 6521, 6522, 6523, 6524, 6525, 6526, 6527, 6528, 6529, 6530, 6531, 6532, 6533, 6534, 6535, 6536, 6537, 6538, 6539, 6540, 6541, 6542, 6543, 6544, 6545, 6546, 6547, 6548, 6549, 6550, 6551, 6552, 6553, 6554, 6555, 6556, 6557, 6558, 6559, 6560, 6561, 6562, 6563,									

**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 09/01/2023 14:37:01

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: 86

Total registros Subestación: 62

Número	Tipo	Estatus	Empresa	M Coordinado	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Prioridad	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202211540	Subestación	Rechazado	RESALCO TRANSMISIÓN SPA	1365	Desconexión	Origen Interno	Programada	2303	S/E GUINDO [EN_REVISION]	30176 S/E GUINDO 05 [EN_REVISION] 30179 S/E GUINDO 06 [EN_REVISION] 30181 S/E GUINDO 06 [EN_REVISION] 30182 S/E GUINDO 08 [EN_REVISION] 30174 S/E GUINDO 01 [EN_REVISION] 30175 S/E GUINDO 01 [EN_REVISION] 30176 S/E GUINDO 06KV 02 [EN_REVISION] 30177 S/E GUINDO 06KV 02 [EN_REVISION] 30180 S/E GUINDO 01 [EN_REVISION] 30183 S/E GUINDO 02 [EN_REVISION] 30186 S/E GUINDO 01 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Normalización de seguridad de fase del CTO N°1.	Normalización de seguridad de fase del CTO N°1.	El Transformador de poder 300kV quedará sincronización entre lado de 220kV y el lado de 66 kV de S/E Guindo. Se habilitarán las protecciones del CTO N°1, que se encuentra como "Borro" en la S/E Guindo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	18-12-22 00:00	18-12-22 08:00					
2022112027	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	420	S/E LOS MAQUIS (CSE)	1539 S/E LOS MAQUIS (CSE) BA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Bajo riesgo por trabajos cercanos a líneas energizadas en SE Huafrañ asociado a SD	Bajo riesgo para las instalaciones de CSE Transmisión.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	18-12-22 00:00	18-12-22 07:00	18-12-22 02:40	18-12-22 06:19			
2022112585	Subestación	Ejecución Exitosa	CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	2	Desconexión	Origen Externo	Programada	218	S/E CENTRAL LICANTEN	31456 S/E CENTRAL LICANTEN B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Los trabajos son a solicitud de CSE en la Línea 66kV Huafrañ - Licantén.	Se realizó desconexión del punto 3282 a solicitud de CSE por trabajos de programación.	Central Licantén generará en sala por los trabajos programados por CSE.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	18-12-22 00:00	18-12-22 07:00	18-12-22 01:35	18-12-22 06:49			
2022112665	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	683	S/E CHACABUCO	1451 BA S/E CHACABUCO 230V BBE 1452 BA S/E CHACABUCO 230V BAA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Realiza conexión y pruebas de puesta en servicio de Intermoción de Barra Principal N°7 con Barra Principal y Auxiliar N°8	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos enmarcados en "Nuevas posiciones de Alimentadores en patio MT N°7" en SE Chacabuco NLP 3436.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	18-12-22 00:00	18-12-22 20:00	18-12-22 00:14	18-12-22 12:40			
2022107927	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	378	S/E ANDALÉN	Intervención de control de protección diferencial de barra	Alambrado de control	Sin limitaciones	En relación a la solicitud CEN 2022107925 se realizaron trabajos de alambrado de control por memoria de la protección diferencial electromecánica del transformador T2 de SE Andalén por protección digital. Estos trabajos están asociados al NLP 483.	Riesgo bajo y controlado. Trabajos en sala de comando.	En relación a la solicitud CEN 2022107924 se realizaron trabajos de alambrado de control por memoria de la protección diferencial electromecánica del transformador T2 de SE Andalén por protección digital. Estos trabajos están asociados al NLP 483.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	18-12-22 00:00	18-12-22 09:00	18-12-22 00:17	18-12-22 05:18			

**Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora**

Fecha generación reporte: 09-01-2023 14:37:01

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 Central: 86

Total registros Central Generadora: 2

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	IDB	Central	IDC	Unidades	Tipo Trabajo	Provincia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022113570	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ARAUJO BIOTERAPIA S.A.	2	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1907	TER NIEVA ALDEA	329	TER NIEVA ALDEA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Detención de curso forzoso de Planta de Celulosa.	El riesgo es bajo porque unidad se retira de servicio por menor disponibilidad de vapor por detención de Planta de Celulosa.	Unidad se retira de curso forzoso hasta que Planta de Celulosa reanude procesos.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	DSP (Unidad desconectada con limitación forzosa)		18-12-22 18:01	19-12-22 18:00	18-12-22 17:50	19-12-22 11:05
2022113590	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CELULOSA ARAUJO Y CONSTITUCIÓN S.A.	2	Desconexión	Origen Externo	Programada	86	TER LICANTEN		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de CGE, Central Licantén generará en isla, por trabajos programados En línea 66 kV Huatañá - Licantén.	A solicitud de CGE, Central Licantén generará en isla, por trabajos programados En línea 66 kV Huatañá - Licantén.	No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	CGE (Conectada a Sistema Externo)		18-12-22 00:00	18-12-22 07:00	18-12-22 01:35	18-12-22 06:49	

**Reporte Descomposición/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 09/03/2023 14:37:01  
 Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDE, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDE  
 Total registros General: 86  
 Total registros Línea: 22

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Subtítulo	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Presencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Trabajo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
202211569	Línea	Ejecución Exitosa	INTERDEE S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Cunto Positivo	906	1763 1764	1763 1764	1763 1764	OTRO TIPO DE TRABAJO	Sin limitación	Desafectación de reordenes automáticos, por riesgo de disparo debido a incendio en cercanías de la I Nueva Pura de Azucar - Polopaco.	Riesgo de disparo, debido a incendio en cercanías de la I Nueva Pura de Azucar - Polopaco. Nombre trabajo: 190 - EL TAPACHE, columna T101, superficie 40 No. Hoja de trazo del modelo: 18-02-2022 14.05.	No tiene consumo afectado	ninguno				18-12-22 15:55	18-12-22 23:59	18-12-22 15:55	18-12-22 19:38		
2022105291	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEODIFROS - LAGUNAS 220KV [EN_REVISION]	3603	GEODIFROS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Continuación de acceso a componente 1 de OMDIC (crucce bajo LAT Geodifros-Lagunas 220 KV), entre las estructuras E114 e E119	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno				18-12-22 08:00	18-12-22 18:00	18-12-22 08:34	18-12-22 19:43		
2022105292	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEODIFROS - LAGUNAS 220KV [EN_REVISION]	3602	GEODIFROS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Continuación de acceso a componente 1 de OMDIC (crucce bajo LAT Geodifros-Lagunas 220KV), entre las estructuras E114 e E119	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno				18-12-22 08:00	18-12-22 18:00	18-12-22 08:34	18-12-22 19:43		
202211877	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1559	TABARACA - PUERTO PATACHE 220KV [EN_REVISION]	3632	TABARACA - PUERTO PATACHE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	L 220V IV Tangará-P. Patache. A solicitud de Colibussí (odi TX-751 y TX-752), modificación de la línea por trabajos de instalación de cama de arena de forma manual y con apoyo de retroexcavadoras	Instalación en Riego: Línea 220 V IV Tangará-P. Patache C2, Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				18-12-22 08:00	18-12-22 18:00	18-12-22 10:58	18-12-22 19:37		
202211886	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1559	TABARACA - PUERTO PATACHE 220KV [EN_REVISION]	3631	TABARACA - PUERTO PATACHE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	L 220V IV Tangará-P. Patache. A solicitud de Colibussí (odi TX-751 y TX-752), modificación de la línea por trabajos de instalación de cama de arena de forma manual y con apoyo de retroexcavadoras	Instalación en Riego: Línea 220 V IV Tangará-P. Patache C1, Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				18-12-22 08:00	18-12-22 18:00	18-12-22 10:58	18-12-22 19:37		
202212329	Línea	Rechazado	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Decrección	Origen Interno	Programada	1670	PTIRILQUEN - PADRE LAS CASAS 66KV	4070	PTIRILQUEN - PADRE LAS CASAS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Decrección de la 166 V PTiriquen - Padre las Casas Cho 2 por faenas asociada a instalación de trazo en estructura 340 y normalización de puntos calientes en punto B1 de SE Padre las Casas.	Riesgo bajo, Faenas en instalación desconectada	No tiene consumo afectado	ninguno				18-12-22 08:00					
202210667	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	837	CENTRAL PARQUE EOLICO TALTA - TAP OFF TALTA 220KV	1637	CENTRAL PARQUE EOLICO TALTA - TAP OFF TALTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	L 220VV Eólica Taltal Tap Taltal, C1. Inspección Visual Trabajo.	Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Biosqueo del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				18-12-22 08:00	18-12-22 18:00				
202211931	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1631	LAGUNILLAS - HUALQUI 220KV	3880	LAGUNILLAS - ESTRUCTURA 166 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Reconectar interruptores asociados a la Línea 220 V Hualqui-Lagunillas, C1.	Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				18-12-22 08:00	18-12-22 18:00	17-12-22 08:50	18-12-22 18:31		
202212388	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Decrección	Origen Externo	Programada	1746	NEGRETE - MANQUEBUTA 66KV	503 502 504	NEGRETE - TAP NEGRETE 66KV C1 ESTRUCTURA 115 - TAP NEGRETE 66KV C1 [EN_REVISION] TAP NEGRETE - MANQUEBUTA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Decrección de tramo 06 VJ Negrete-Remaco a solicitud de S75 por faenas en S76. Riesgo de la propiedad S88 Nahuelbuta, Angol, Collipulli y PFC Collipulli serán normalizadas desde L1 66 V Victoria-Collipulli. Mantenimiento en coordinación con S75, ENEL y CSE Negrete.	Riesgo no inherente a CCE, faenas en instalaciones de terreno	No tiene consumo afectado	ninguno				18-12-22 08:00	18-12-22 20:00	18-12-22 08:14	18-12-22 17:49		
202212230	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	179	BOCAMANA - TAP QUÉRENCO 154KV C1 LAGUNILLAS - TAP QUÉRENCO 154KV C1	1333 1350 1351	BOCAMANA - TAP QUÉRENCO 154KV C1 LAGUNILLAS - TAP QUÉRENCO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riego.	Restricciones: S81 Lagunillas. Levante de adalación de equipos de los pafes A2, A3, A4, A5, A6, Barco ATRE, Barra 1 y Barra 2 154 KV. Restricciones: Bloqueo a la reconstrucción, inmovilizado. Instalaciones en Riego: B. Monofásico E1, 220V154KV Lagunillas a Línea 154KV Bocamina Coronel Lagunillas, C1 a Pafes Cent. Diag. DAD2 Lagunillas a Línea 154KV Bocamina Coronel Lagunillas, C1 a Pafes Cent. Diag. DAD2 Lagunillas a Línea 154KV, Sección 2 Lagunillas a Línea 154KV Hualqui-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosqueo del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				18-12-22 08:00	18-12-22 18:00	18-12-22 08:25	18-12-22 12:36		
202212240	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	170	HUALQUI - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALQUI - TAP MARA 154KV C1 TAP MARA - TAP FFC 154KV C1	1330 1331 1332	HUALQUI - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALQUI - TAP MARA 154KV C1 TAP MARA - TAP FFC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riego.	Restricciones: Bloqueo a la reconstrucción, inmovilizado. Instalaciones en Riego: B. Monofásico C1, 220V154KV Lagunillas a Línea 154KV Bocamina Coronel Lagunillas, C1 a Pafes Cent. Diag. DAD2 Lagunillas a Línea 154KV, Sección 2 Lagunillas a Línea 154KV Hualqui-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosqueo del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				18-12-22 08:00	18-12-22 18:00	18-12-22 08:25	18-12-22 12:36		
202211193	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Decrección	Origen Interno	Programada	373	PORTUELO - MARCHIGUE 66KV	627	PORTUELO - MARCHIGUE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Mantenimiento operacional de microtoma, a las SISE Panipalca, Lhuenua, Alcomen, y Manchigüe, Nacagua, Picaflca, Sta Cruz y Paquilly hacia la 1706V San Fernando	Nivel de riesgo bajo, estos se encuentran planificados y supervigilados en tiempos de acuerdo a procedimientos internos de CSE Transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno				18-12-22 07:30	18-12-22 07:31	18-12-22 07:34	18-12-22 07:36		
202210627	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1151	LAGUNA SECA - 418 66KV TAP OFF 418 - TAP OFF 418 66KV C1 TAP OFF 418 - 418 66KV C1 TAP OFF 418 - 418 66KV C1	2172 2173 2174 2175 2176 2177	LAGUNA SECA - 418 66KV C1 TAP OFF 418 - TAP OFF 418 66KV C1 TAP OFF 418 - 418 66KV C1 TAP OFF 418 - 418 66KV C1	Medición de mala a tierra	Sin limitación	Medición Mala a Tierra 169 KV Laguna Seca 418 CFB 051867	Riesgo bajo. Trabajo ya realizó con procedimiento respectivo.	No tiene consumo afectado	ninguno				18-12-22 07:30	18-12-22 18:00	18-12-22 09:52	18-12-22 17:01		
202212151	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Decrección	Origen Interno	Programada	280	COCHAMARCAS - PARRAL 66KV	428	SAN CARLOS - TAP OFF FRODÉN 66V C1	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Decrección de la LT Fiequen San Carlos por trabajos de mantenimiento correctivo por reconstrucción retardada en la línea el 2021. Los consumos de SE San Gregorio y Requie serán repagados desde OF Parra a través de microtoma y los consumos del T2 en SE San Carlos que alimenta el Cte. Also será repagado desde el T2 vía microtoma E1. Se realizó previamente un cambio de alimentación a los SDE Los Teros y Tap Treo durante la desconexión. Lo anterior se coordinó con las empresas involucradas: Chiqueta, Tren Central y CSE.	Riesgo alto, considera reemplazo de aislación.	Mantenimiento correctivo.	No tiene consumo afectado	ninguno				18-12-22 07:00	18-12-22 18:20	18-12-22 08:50	18-12-22 17:32	
202211700	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Decrección	Origen Interno	Programada	1298	CHANGOS - KAPATUP 220KV	2074	CHANGOS - KAPATUP 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	SE Changos. Obra Silconado de Aisladores equipo primario de 220 KV según siguiente detalle: 80110-1; Aisladores de pedestal; Cables; arneses volteo Barra 220 VV Sección N°1.	No tiene consumo afectado	ninguno				18-12-22 07:00	18-12-22 18:00	18-12-22 08:22	18-12-22 18:39			
202211805	Línea	Rechazado	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Decrección	Origen Externo	Programada	1539	CHARRUA - LUCERO 66KV	2128 1311 1212 4228	CHARRUA - ESTRUCTURA 14 66KV C1 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 16 66KV C1 TAP OFF SANTA CLARA 66KV C1 COMBINA - TAP SANTA CLARA 66KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de TRANSELEC según SDO1 846 por traslado de línea 66 VJ Cherrúa - Chillán a estructura 14 - E2, se solicita desconexión de tramo línea 66 VJ Cherrúa - Tap Santa Clara. Se realizó previamente un cambio de alimentación a los SDE Los Teros y Tap Treo. Requiere en coordinación con las empresas involucradas las cuales quedarán tomadas desde Chillán para luego desconectar la línea.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado	ninguno				18-12-22 06:30	18-12-22 20:31				
202212193	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	325	HUALQUE - LICANTÉN 66KV C1	611	HUALQUE - LICANTÉN 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Se realizó mantenimiento preventivo a línea de 66KV Hualque. Licantén se realizó instalación de grupo antibrain y cambio de aislación. En SE Licantén los consumos serán trasladados hacia otras instalaciones del sector vía trazo de MT. Se encuentra coordinado con Central Licantén la desconexión de la Barra de 66KV.	Bajo riesgo para las instalaciones de CSE Transmisión.	Sin comentario adicional.	No tiene consumo afectado	ninguno				18-12-22 00:00	18-12-22 07:00	18-12-22 00:24	18-12-22 06:19	
202211451	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Decrección	Origen Interno	Programada	1621	AGUA SANTA - LA FÓLERA 110KV	3842 4407 737 738 739	TAP PLACERES - EST. 26 120KV C1 EST. 26 - EST. LA 7 120KV C1 AGUA SANTA - EST. 39 120KV C1 EST. 39 - TAP PLACERES 120KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Decrección de 110 KV Agua Santa - La Fólera vía 1 para cerrar un tendón desconectado 110 KV (BPR6-4) en estructura 34, mantendrá reserva para los trabajos de SE Agua Santa bajo el SDE 2022111442	Riesgo bajo, trabajo programado	No tiene consumo afectado	ninguno				18-12-22 00:00	18-12-22 01:30	18-12-22 00:28	18-12-22 01:10		
202212441	Línea	Rechazado	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Decrección	Origen Externo	Programada	1520	EJECITO - CORONEL N°1 TAP OFF LOMA COLORADA - CORONEL 66KV C1	3554 3555	EJECITO - CORONEL N°1 TAP OFF LOMA COLORADA - CORONEL 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de Realicio, según SDO1 22 por trabajos de conexión de faenas en Regada a M, de SE Cuerno de Buzaco por P13 de la subestación.	Riesgo controlado por Realicio, empresa ejecutora de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno				18-12-22 00:00	18-12-22 18:00				
202212444	Línea	Rechazado	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1520	EJECITO - CORONEL N°1 TAP OFF CERRO CHEPE - TAP OFF LOMA COLORADA 66KV C1	3557	EJECITO - CORONEL N°1 TAP OFF CERRO CHEPE - TAP OFF LOMA COLORADA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de Realicio, según SDO1 22 por trabajos de conexión de faenas en Regada a M, de SE Cuerno según solicitud 2022121241, se mantendrá un reemplazo de interruptores S284 de SE Ejecito y S285 de SE Corcon correspondiente a línea 66 VJ Ejecito-Coronel N°1.	Riesgo controlado por Realicio, empresa ejecutora de los trabajos.	Trabajos de empresa Realicio.	No tiene consumo afectado	ninguno				18-12-22 00:00	18-12-22 18:00			



**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 09/01/2023 14:37:01

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: 86

Total registros Línea: 22

Número	Tipo	Estado	Empresa	M. Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	IDB	Línea	IDL	Tamaño	Tipo Trabajo	Prioridad	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2022100833	Línea	Rechazado	ESE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	761	MAULE - TALLECA 66KV	573	ESTRUCTURA 14 - SAN MIGUEL 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitado	Realizar reemplazo de conductor entre la Estructura N°46 a la Estructura N°52. Se instala cable helado conductor de alta temperatura	Bajo nivel de riesgo	Tiene relación con las solicitudes al CEN N°	No tiene consumo afectado	ninguno				18-12-22 00:00	18-12-22 09:00			
2022114950	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	567	AGUA SANTA - MIRAFLORES 110KV	771	AGUA SANTA - EST. 11 110KV C4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitado	Desconexión de LT 110 KV Agua Santa - Miraflores C4 por cierre sin tensión del disyuntor 80981-4 en torre 54. Manobra necesaria por desconexión de barra 110KV en LT Agua Santa bajo SO 2022114945	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado.	Desconexión de LT 110 KV Agua Santa - Miraflores C4 por cierre sin tensión del disyuntor 80981-4 en torre 54. Manobra necesaria por desconexión de barra 110KV en LT Agua Santa bajo SO 2022114945	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-22 00:00	18-12-22 01:30	18-12-22 00:40	18-12-22 02:02		

## ANEXO N° 5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas CGE Transmisión S.A. y LuzParral Transmisión S.A.

**Número:**

2022004623

**Solicitante:**

Víctor Villalobos P.

**Empresa:**

CGE TRANSMISIÓN S.A.

**Tipo de Origen:**

Interno

**Línea:**

LINARES - PARRAL 66KV

**Tramo:**

Tipo: secciones\_tramos - LINARES - ESTRUCTURA 28 66KV C1

Nombre : LINARES - ESTRUCTURA 28 66KV C1

Fecha Perturbacion : 18-12-2022 01:40

Fecha Normaliza : 18-12-2022 20:00

Protección : 21/21 Fase C a Tierra a 3,6 km.

Interruptor : 52B1 SE Linares

Consumo : 8.9 MW

Comentario : .

Tipo: secciones\_tramos - RETIRO - PARRAL 66KV C1

Nombre : RETIRO - PARRAL 66KV C1

Fecha Perturbacion : 18-12-2022 01:40

Fecha Normaliza : 18-12-2022 20:00

Protección : 21/21 Fase C a Tierra a 3,6 km.

Interruptor : 52B1 SE Linares

Consumo : 8.9 MW

Comentario : .

**Zona Afectada**

Maule

**Comuna**

Longaví

Retiro

**Tipo Causa**

Causa Presunta

Causa Principal

**Comentarios Tipo Causa:**

Se investiga.

**Causas**

**-Fenómeno Físico:** Origen no determinado.

**-Elemento:** Interruptores

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

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

**Comentarios Causas:**

**-Fenómeno Físico:** .

**-Elemento:** .

**-Fenómeno Eléctrico:** .

**-Operación de los interruptores:** .

**Observaciones:**

**-Observaciones:** Desconexión forzada interruptor 52B1 S/E Linares, asociado a LT66KV Linares-Parral, afectando los consumos de SS/EE Tap Longaví, EFE Longaví y Retiro.

**-Acciones Inmediatas:** Interrogación de protecciones, maniobras de recuperación de consumos y recorrido de la instalación.

**-Hechos Sucedidos:** .

**-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: 1.05 / Región : Maule / Clientes Afectados: 2709

LUZPARRAL S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 7.78 / Región : Maule / Clientes Afectados: 9072

**Retorno Automatico:**

No Tiene Retorno Automático

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

18-12-2022 01:40





**Fecha / Hora Estimada Retorno:**

18-12-2022 20:00

**Fecha / Hora Efectiva Retorno:**

20-12-2022 02:42

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2022004623 LT 66kV Linares-Parral 18-12-2022 - VF.pdf (/informe_fallas/download_file/639ea434ad651f18620d9015/IF 2022004623 LT 66kV Linares-Parral 18-12-2022 - VF.pdf)	04/01/2023 16:22:50
 Anexo IF 2022004623- Eventos.zip (/informe_fallas/download_file/639ea434ad651f18620d9015/Anexo IF 2022004623- Eventos.zip)	04/01/2023 16:23:07
 Anexo 1 IF 2022004623 -Historico de Alarmas.pdf (/informe_fallas/download_file/639ea434ad651f18620d9015/Anexo 1 IF 2022004623 -Historico de Alarmas.pdf)	04/01/2023 16:23:07
 Anexo 2 IF 2022004623 -Setting de Protecciones.pdf (/informe_fallas/download_file/639ea434ad651f18620d9015/Anexo 2 IF 2022004623 -Setting de Protecciones.pdf)	04/01/2023 16:23:07

**Número:**

2022004638

**Solicitante:**

LUZPARRAL TRANSMISIÓN S.A.

**Empresa:**

LUZPARRAL TRANSMISIÓN S.A.

**Tipo de Origen:**

Externo

**SubEstación:**

S/E LONGAVI

**Falla Sobre:**

transformador

**Elementos**

Tipo: transformadores2d - LONGAVI 66/13,2 KV 30 MVA 1

Nombre : LONGAVI 66/13,2 KV 30 MVA 1

Fecha Perturbacion : 18-12-2022 01:40

Fecha Normaliza : 18-12-2022 03:16

Protección : perdida de tension en barra 66 kV

Interruptor : perdida de tension en barra 66 kV

Consumo : 8.04

Comentario : .

**¿Produce otra indisponibilidad?**

No

**Zona Afectada**

Maule

**Comuna**

Maule

**Tipo Causa**

Causa Definitiva

Causa Secundaria

Se investiga

**Comentarios Tipo Causa:**

Pérdida de suministro en S/E Longaví. producto de la Operación Automática de LT 66 KV Linares – Parral (propiedad de CGE)

**Causas**

-**Fenómeno Físico:** Origen no determinado.

-**Elemento:** Cables aislados o de poder línea

-**Fenómeno Eléctrico:** Bajo voltaje

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

**Comentarios Causas:**

-**Fenómeno Físico:** .

-**Elemento:** .

-**Fenómeno Eléctrico:** .

-**Operación de los interruptores:** .

**Observaciones:**

-**Observaciones:** Pérdida de suministro en S/E Longaví, producto de la Operación Automática de LT 66 KV Linares – Parral (propiedad de CGE)

-**Acciones Inmediatas:** Se coordina con el CEN y CGE.

-**Hechos Sucedidos:** .

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

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

**Afecta SSCC:**

**Afecta Medidores:**

No

**Afecta Protecciones:**

No

**Consumo:**

Consumo Regulado

**Distribuidoras Afectadas**

LUZPARRAL S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 8.04 / Región : Maule / Clientes Afectados: 9072

**Retorno Automatico:**

No Tiene Retorno Automático

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

18-12-2022 01:40


**Fecha / Hora Estimada Retorno:**

18-12-2022 03:16

**Fecha / Hora Efectiva Retorno:**

18-12-2022 03:16

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF-TX-88-18-12-2022 Perdida de suministro SE Longavi_CONSOLIDADO.zip (/informe_fallas/download_file/639f85c2ad651f700577ac51/IF-TX-88-18-12-2022 Perdida de suministro SE Longavi_CONSOLIDADO.zip)	24/12/2022 00:38:10

ANEXO N° 6

Otros antecedentes aportados por las empresas CGE Transmisión S.A. y LuzParral Transmisión S.A.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004623</b>	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT. 66kV Linares-Parral	

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

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

Fecha	18 de diciembre 2022
Hora	01:40

**1.2. Localización de la falla:**

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

Línea 66kV Linares-Parral, propiedad de CGE Transmisión

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

Tz, instalaciones de transmisión zonal

**1.2.3. Elemento o equipo fallado.**

Falla en línea de transmisión, conductor cortado.

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

Falla debido a robo de conductores de cobre 1/0 AWG, afectando dos fases sustraídas entre las estructuras N°18 a la N°21.

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

III.- Fuerza Mayor o Caso Fortuito



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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004623</b>	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT. 66kV Linares-Parral	

**1.5. Código de falla.**

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico	VAN3	Robo conductor
Elemento del Sistema Eléctrico	TX2	Conductores
Fenómeno Eléctrico	DI21	Distancia
Modo	13	Opera según lo esperado

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

Referido al interruptor operado en SE Linares

7401	Linares
------	---------

**1.7. Comunas afectadas por la falla.**

7403	Longaví
7405	Retiro

**1.8. Reiteración.**

15/07/2022 IF 2022002668

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

1.- 15/07/2022 IF 2022002668

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

1.- 15/07/2022 IF 2022002668

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

15/07/2022 IF 2022002668

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004623</b>	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT. 66kV Linares-Parral	

**1.9. Información de la Empresa**

**Nombre Empresa:** CGE Transmisión S.A

**RUT:** 77.465.741-K

**Representante Legal:** Iván Arístides Quezada Escobar.

**Dirección:** Av. Presidente Riesco N° 5561 Piso 16, las Condes, Santiago, Chile.

**2. INSTALACIONES AFECTADAS.**

Subestación Primaria	Instalación (Barra Primaria)	Hora desconexión	Hora Normalización
Linares	Paño B1 66kV	01:40	03:08 (20-12-2022)
Tap Longaví	Barra 66kV	01:40	03:17
Retiro	Barra 66kV	01:40	02:11

<b>INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004623</b>	<b>FECHA DE FALLA:</b> 18 de diciembre de 2022
<b>INSTALACIÓN (ES) LT. 66kV Linares-Parral</b>	

### 3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

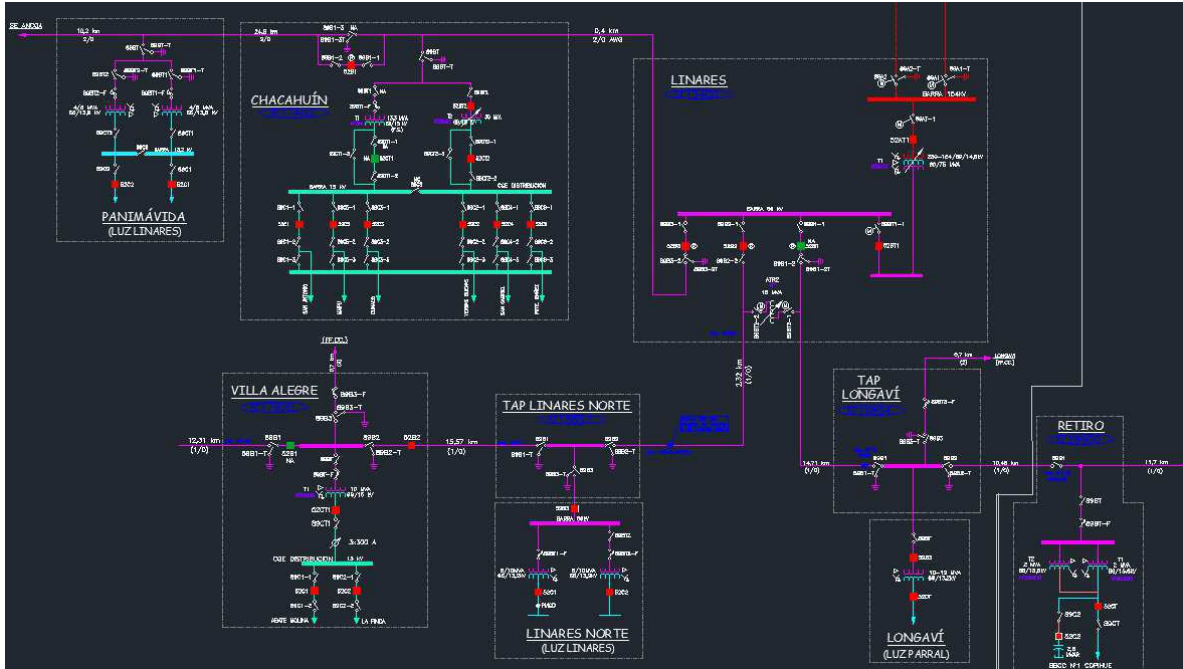


Figura 1: Diagrama unilineal simplificado de zona afectada.

### 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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004623</b>	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT. 66kV Linares-Parral	

**5.- PÉRDIDAS DE CONSUMOS.**

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Distribuidora	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización		
Retiro	T1//T2	Copihue	C1	0,95	01:40	02:11	CGE	Se recupera 100%
Longaví	T1			7,94	01:40	03:17	Luz Parral	Se recupera 100%
Longaví	Arranque a EFE Longaví			0,10	01:40	03:17	EFE	Se recupera 100%
<b>Total</b>				8,99				

**ENS: 13,489 MWH**

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004623</b>	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT. 66kV Linares-Parral	

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

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Linares	Desconexión forzada del interruptor 52B1 de S/E Linares, asociado a LT 66 kV Linares-Parral. Protecciones indican: 52B1 S/E Linares Fase C a Tierra a 3,6 Km.	01:40
Retiro	Apertura 52C1 Cto. Copihue de S/E Retiro, transferida su carga total hacia el 52C1 Cto. Pablo Neruda de S/E Parral.	02:11
TO Longavi	Apertura 89B1 de S/E TO Longavi.	03:14
Parral	Cierre 52B2 de S/E Parral.	03:17
LT 66 kV Linares-Parral	CT informó robo de conductor 2 fases entre las estructuras N°18 y 21.	05:05
Linares	Apertura DD.CC 89B1-2 de S/E Linares.	05:16
LUZ LINARES	CT informó LT 66 kV está sobre LMT, de propiedad de LUZ LINARES, tramo el cual esta desconectado y con clientes afectados de LUZ LINARES.	18:18
LUZ LINARES	Se informa a LUZ LINARES que trabajos terminaran el día de mañana y que se debe mantener la LMT desenergizada.	18:20
<b>Día 20/12/2022:</b>		
LT 66 kV Linares-Parral	CT informa trabajos de reparación finalizados, personal y tierras de protección retiradas.	02:17
Linares	Apertura DDCC 89B1-2T de S/E Linares.	02:35
Linares	Cierre DDCC 89B1-2 de S/E Linares.	02:35

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004623</b>	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT. 66kV Linares-Parral	

Linares	Cierre 52B1 de S/E Linares, energizada en vacío LT 66 kV Linares-TO Longaví.	02:42
Linares	Apertura 52B1 de S/E Linares.	03:07
TO Longaví	Cierre 89B1 de S/E Longaví.	03:08

**6.1. Comentarios y Observaciones**

A las 01:40 hrs. del día 18/12/2022 se produce la operación por protecciones del interruptor 52B1 de la SE Linares, provocando la pérdida de consumos de la SE Tap Longavi y SE Retiro.

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

SUBESTACIÓN	INSTALACIÓN	HORA	PROTECCIÓN OPERADA	TIEMPO OPERACIÓN (S)	OBSERVACIONES
Linares	52 B1	04:39:41 (UTC)	21N, Zona 1	Instantáneo	Parte la reconexión automática
Linares	52 B1	04:39:51 (UTC)	SOTF (50G1,50P1)	Instantáneo	Cierre contra falla, reconexión automática no exitosa

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004623</b>	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT. 66kV Linares-Parral	

**AJUSTE ACTUAL DE LAS PROTECCIONES**

**PROTECCIONES SE LINARES**

**INTERRUPTOR LÍNEA A PARRAL (52B1)**

Razón de TTPP = 600:1

Razón de TTCC = 300:5

Protección de Distancia 21 / 21N

Ajustes protección de distancia para fallas entre fases: Unidad Mho

Relé: SEL-311C

Alcance 1º zona	: 1.65 L 47.8º $\Omega$ secundarios	→ 0 Seg.
Alcance 2º zona	: 2.48 L 47.8º $\Omega$ secundarios	→ 0.40 Seg.
Alcance 3º zona	: 3.83 L 47.8º $\Omega$ secundarios	→ 2.00 Seg.
Alcance 4º zona	: OFF	→ ----

Ajustes protección de distancia para unidad Poligonal de residual:

Relé: SEL-311C

XG1	: 1.22 $\Omega$ sec	RG1	: 2.78 $\Omega$ sec
XG2	: 2.00 $\Omega$ sec	RG2	: 3.66 $\Omega$ sec
XG3	: 3.41 $\Omega$ sec	RG3	: 5.75 $\Omega$ sec
XG4	: OFF	RG4	: OFF

Protección de Respaldo 67 / 67N

	Protección de Fase Direccional	Protección Residual Direccional
TTCC	300/5	300/5
Relé	SEL311C	
Pick up	6.0	3.0
Curva	C2	C2
Lever	0.31	0.63
Instantáneo	No Habilitada	No Habilitada

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004623</b>	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT. 66kV Linares-Parral	

**Reconexión 79 / 52B1**

<b>Reconexiones</b>	<b>01</b>
<b>Tiempo para reconexión</b>	<b>10 Seg.</b>
<b>Tiempo para lockout</b>	<b>50 Seg.</b>



INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004623</b>	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT. 66kV Linares-Parral	

### ANÁLISIS DE LA ACTUACION DE LAS PROTECCIONES

**Paño 52B1 de SE Linares**

**Relé SEL 311C**

**Primera operación**

**Resumen del evento**

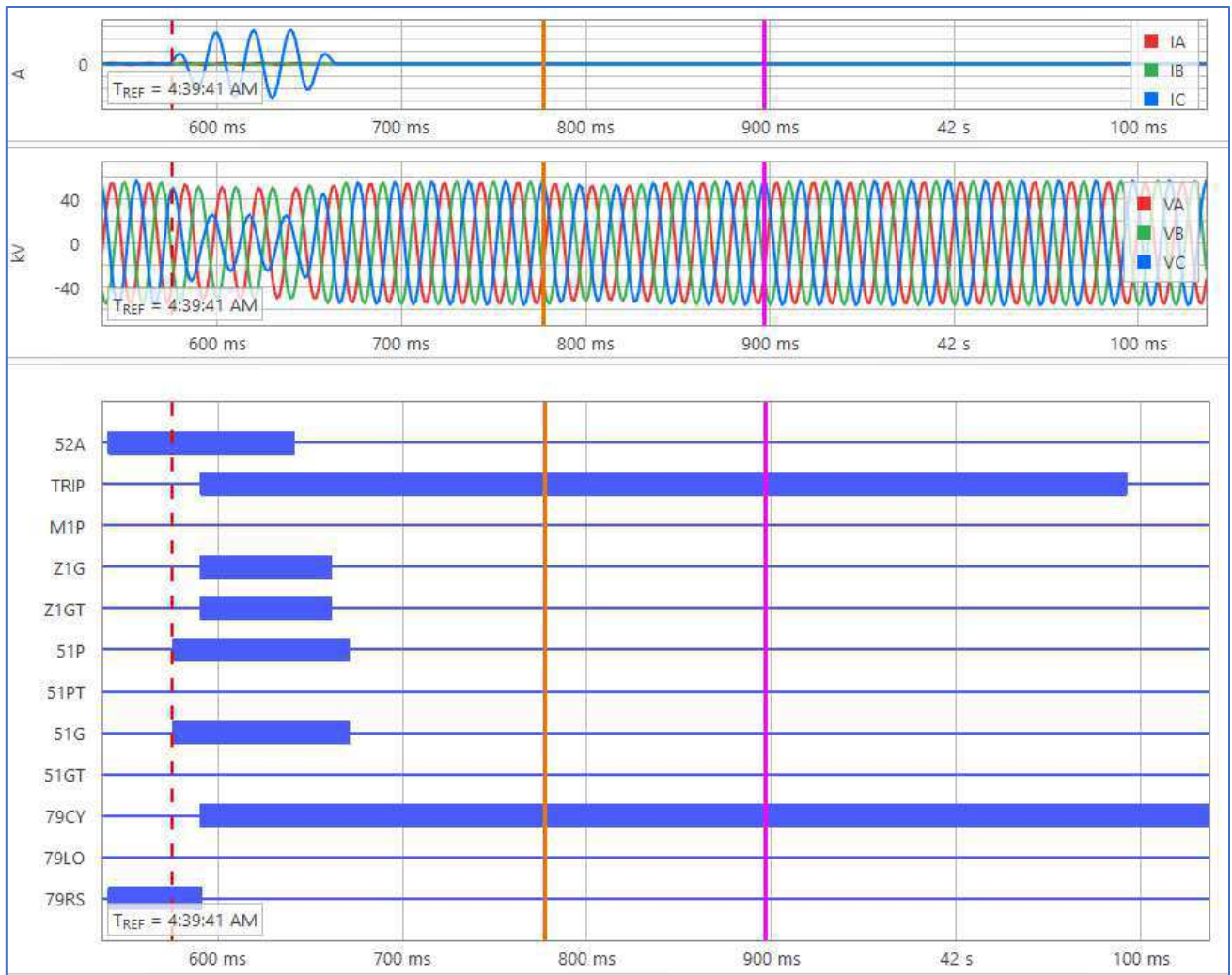
<p><b>LINEA 66KV LINARES- PARRAL - S/E LINARES</b> Time: 12/18/2022 4:39:41.576000 AM File: C:\Users\imendez\OneDrive - Grupo CGE\TRABAJOS 2022\INFORMES DE FALLAS\LINARES B1 18-DIC-2022 \CEV_S16_L30_6.CEV SEL-311C-R105-V0-Z003003-D20011204 Event: CG T Event Type: Filtered Fault Location: 3.65 Frequency: 49.93 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle Targets: ZONE1 Shot: 0 Currents: IA:98 IB:77 IC:3797 IP:0 IG:3790 3I2:3679</p>
--

**Figura N°4.-** Reporte operación de 52B1 de SE Linares

El reporte del evento generado luego de la operación del interruptor 52B1 de SE Linares, indica una falla que involucra la fase C a tierra, con corriente de falla IC= 3.790 [A], el horario corresponde a horario UTC. La localización de la falla es indicada a 3,65 km.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004623</b>	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT. 66kV Linares-Parral	

### Oscilografía del evento



**Figura N°5.-** Oscilografía operación de 52B1 de SE Linares

La oscilografía inicialmente muestra que la falla es detectada por las funciones de sobrecorriente de fase 51P y residual 51G, pero luego se activa el detector de falla de distancia a tierra en zona 1 Z1G, operando en forma instantánea la protección de distancia en zona 1 Z1GT dando orden de TRIP y provocando la apertura del interruptor 52B1 de Linares como lo muestra el cambio de estado de la variable 52A. Se observa que se da inicio al ciclo de reconexión automática con 79CY=1.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004623</b>	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT. 66kV Linares-Parral	

**Registros SER de la protección (primera operación)**

S/E LINARES                      Date: 12/18/22    Time: 04:56:09.401  
LINEA 66KV LINARES- PARRAL

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

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
77	12/16/22	14:29:12.200	SV1	Asserted
76	12/16/22	14:37:17.708	SV1	Deasserted
75	12/18/22	04:39:41.576	50G1	Asserted
74	12/18/22	04:39:41.576	51G	Asserted
73	12/18/22	04:39:41.576	50P2	Asserted
72	12/18/22	04:39:41.576	51P	Asserted
71	12/18/22	04:39:41.591	Z1T	Asserted
70	12/18/22	04:39:41.591	Z2G	Asserted
69	12/18/22	04:39:41.591	Z1GT	Asserted
68	12/18/22	04:39:41.591	Z1G	Asserted
67	12/18/22	04:39:41.591	SV10	Asserted
66	12/18/22	04:39:41.591	TRIP	Asserted
65	12/18/22	04:39:41.591	Z3G	Asserted
64	12/18/22	04:39:41.591	OUT101	Asserted
63	12/18/22	04:39:41.591	OUT102	Asserted
62	12/18/22	04:39:41.591	79CY	Asserted
61	12/18/22	04:39:41.591	79RS	Deasserted
60	12/18/22	04:39:41.596	SV1	Asserted
59	12/18/22	04:39:41.631	IN101	Deasserted
58	12/18/22	04:39:41.646	SV1	Deasserted
57	12/18/22	04:39:41.661	Z1T	Deasserted
56	12/18/22	04:39:41.661	Z1GT	Deasserted
55	12/18/22	04:39:41.661	Z1G	Deasserted
54	12/18/22	04:39:41.666	Z2G	Deasserted
53	12/18/22	04:39:41.666	Z3G	Deasserted
52	12/18/22	04:39:41.671	50G1	Deasserted
51	12/18/22	04:39:41.671	51G	Deasserted
50	12/18/22	04:39:41.671	3PO	Asserted
49	12/18/22	04:39:41.671	50P2	Deasserted
48	12/18/22	04:39:41.671	51P	Deasserted
47	12/18/22	04:39:41.792	SV10T	Asserted
46	12/18/22	04:39:42.092	SV10	Deasserted
45	12/18/22	04:39:42.092	TRIP	Deasserted
44	12/18/22	04:39:42.092	OUT101	Deasserted

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004623</b>	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT. 66kV Linares-Parral	

43	12/18/22	04:39:42.092	OUT102	Deasserted
42	12/18/22	04:39:42.592	SV10T	Deasserted
41	12/18/22	04:39:51.645	OUT103	Asserted
40	12/18/22	04:39:51.715	3PO	Deasserted
39	12/18/22	04:39:51.720	50G1	Asserted
38	12/18/22	04:39:51.720	SOTF	Asserted
37	12/18/22	04:39:51.720	SOTFT	Asserted
36	12/18/22	04:39:51.720	SV10	Asserted
35	12/18/22	04:39:51.720	TRIP	Asserted
34	12/18/22	04:39:51.720	50P2	Asserted
33	12/18/22	04:39:51.720	OUT101	Asserted
32	12/18/22	04:39:51.720	OUT102	Asserted
31	12/18/22	04:39:51.720	OUT103	Deasserted
30	12/18/22	04:39:51.720	79LO	Asserted
29	12/18/22	04:39:51.720	79CY	Deasserted
28	12/18/22	04:39:51.725	51G	Asserted
27	12/18/22	04:39:51.725	IN101	Asserted
26	12/18/22	04:39:51.725	51P	Asserted
25	12/18/22	04:39:51.730	Z1T	Asserted
24	12/18/22	04:39:51.730	Z2G	Asserted
23	12/18/22	04:39:51.730	Z1GT	Asserted
22	12/18/22	04:39:51.730	Z1G	Asserted
21	12/18/22	04:39:51.730	Z3G	Asserted
20	12/18/22	04:39:51.735	SV1	Asserted
19	12/18/22	04:39:51.740	SV1	Deasserted
18	12/18/22	04:39:51.770	IN101	Deasserted
17	12/18/22	04:39:51.800	Z1T	Deasserted
16	12/18/22	04:39:51.800	Z2G	Deasserted
15	12/18/22	04:39:51.800	Z1GT	Deasserted
14	12/18/22	04:39:51.800	Z1G	Deasserted
13	12/18/22	04:39:51.800	Z3G	Deasserted
12	12/18/22	04:39:51.805	51P	Deasserted
11	12/18/22	04:39:51.810	50G1	Deasserted
10	12/18/22	04:39:51.810	51G	Deasserted
9	12/18/22	04:39:51.810	SOTFT	Deasserted
8	12/18/22	04:39:51.810	3PO	Asserted
7	12/18/22	04:39:51.810	50P2	Deasserted
6	12/18/22	04:39:51.921	SV10T	Asserted
5	12/18/22	04:39:52.221	SV10	Deasserted
4	12/18/22	04:39:52.221	TRIP	Deasserted
3	12/18/22	04:39:52.221	OUT101	Deasserted
2	12/18/22	04:39:52.221	OUT102	Deasserted
1	12/18/22	04:39:52.721	SV10T	Deasserted

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

<b>INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004623</b>	<b>FECHA DE FALLA:</b> 18 de diciembre de 2022
<b>INSTALACIÓN (ES) LT. 66kV Linares-Parral</b>	

De los registros SER, se aprecia primeramente en los registros N°74 y 72 la activación de los detectores de falla de sobrecorriente residual y de fase 51G y 51P. Luego en los registros N°69, 68 se activa el detector de falla de distancia en zona 1 y en forma instantánea la orden de TRIP en el registro N°66, esto provoca la apertura del interruptor 52B1 de subestación Linares, lo que se refleja con el cambio de estado de la entrada IN101 en el registro N°59, con un tiempo de apertura de 40 milisegundos. Por otro lado, en el registro N° 62 se da inicio al ciclo de reconexión automática la que está programada a los 10 segundos.

**Segunda operación (Reconexión automática-cierre contrafalla)**

**Resumen del evento**

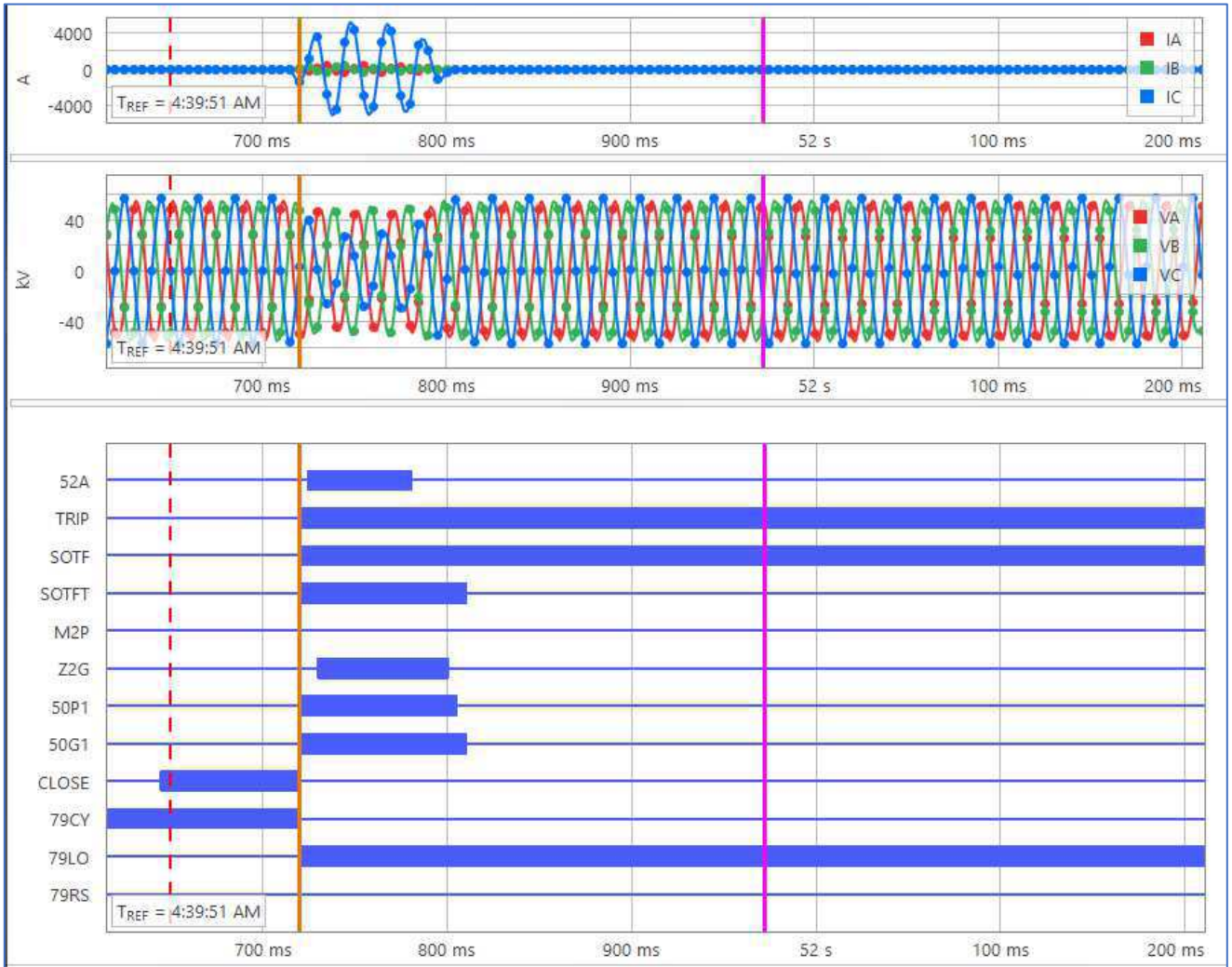
LINEA 66KV LINARES- PARRAL - S/E LINARES  
 Time: 12/18/2022 4:39:51.650000 AM  
 File: C:\Users\imendez\OneDrive - Grupo CGE\TRABAJOS  
 2022\INFORMES DE FALLAS\LINARES B1 18-DIC-2022\LINARES  
 B1 EVE 1.txt  
 SEL-311C-R105-V0-Z003003-D20011204  
 Event: CG T  
 Event Type: Filtered  
 Fault Location: 3.60  
 Frequency: 49.97 Hz Sample Rate: 4 Samples/Cycle  
 Targets: SOTF ZONE1  
 Shot: 1  
 Currents: IA:293 IB:258 IC:3715 IP:0 IG:3692 3I2:3314

**Figura N°4.-** Reporte segunda operación del 52B1 de SE Linares

El reporte del evento generado luego de la operación del interruptor 52B1 de SE Linares, indica una falla que involucra la fase C a tierra con corriente de falla IC= 3.715 [A], luego de un cierre contra falla por cumplimiento de la reconexión automática, el tiempo corresponde a horario UTC. La localización de la falla es indicada a 3,6 km.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004623</b>	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT. 66kV Linares-Parral	

**Oscilografía del evento**



**Figura N°5.-** Oscilografía operación final de 52B1 de SE Linares

La oscilografía inicialmente muestra la orden de cierre por cumplimiento del tiempo de la reconexión automática luego de la apertura anterior, El cierre es contra falla, activándose la función SOTF operando en forma instantánea la protección SOTFT dando orden de TRIP y provocando la apertura del interruptor 52B1 de Linares como lo muestra el cambio de estado de la variable 52A. La activación de la función SOTFT se debió fundamentalmente a la activación de los detectores de sobrecorriente instantáneos de fase y residual 50P1 y 50G1. La función de reconexión automática paso a estado lockout 79LO=1.



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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004623</b>	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT. 66kV Linares-Parral	

**Registros SER de la protección (Reconexión automática - cierre contra falla)**

S/E LINARES                      Date: 12/18/22    Time: 04:56:09.401  
LINEA 66KV LINARES- PARRAL

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

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
62	12/18/22	04:39:41.591	79CY	Asserted
61	12/18/22	04:39:41.591	79RS	Deasserted
60	12/18/22	04:39:41.596	SV1	Asserted
59	12/18/22	04:39:41.631	IN101	Deasserted
58	12/18/22	04:39:41.646	SV1	Deasserted
57	12/18/22	04:39:41.661	Z1T	Deasserted
56	12/18/22	04:39:41.661	Z1GT	Deasserted
55	12/18/22	04:39:41.661	Z1G	Deasserted
54	12/18/22	04:39:41.666	Z2G	Deasserted
53	12/18/22	04:39:41.666	Z3G	Deasserted
52	12/18/22	04:39:41.671	50G1	Deasserted
51	12/18/22	04:39:41.671	51G	Deasserted
50	12/18/22	04:39:41.671	3PO	Asserted
49	12/18/22	04:39:41.671	50P2	Deasserted
48	12/18/22	04:39:41.671	51P	Deasserted
47	12/18/22	04:39:41.792	SV10T	Asserted
46	12/18/22	04:39:42.092	SV10	Deasserted
45	12/18/22	04:39:42.092	TRIP	Deasserted
44	12/18/22	04:39:42.092	OUT101	Deasserted
43	12/18/22	04:39:42.092	OUT102	Deasserted
42	12/18/22	04:39:42.592	SV10T	Deasserted
41	12/18/22	04:39:51.645	OUT103	Asserted
40	12/18/22	04:39:51.715	3PO	Deasserted
39	12/18/22	04:39:51.720	50G1	Asserted
38	12/18/22	04:39:51.720	SOTF	Asserted
37	12/18/22	04:39:51.720	SOTFT	Asserted
36	12/18/22	04:39:51.720	SV10	Asserted
35	12/18/22	04:39:51.720	TRIP	Asserted
34	12/18/22	04:39:51.720	50P2	Asserted
33	12/18/22	04:39:51.720	OUT101	Asserted
32	12/18/22	04:39:51.720	OUT102	Asserted
31	12/18/22	04:39:51.720	OUT103	Deasserted
30	12/18/22	04:39:51.720	79LO	Asserted

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004623</b>	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT. 66kV Linares-Parral	

29	12/18/22	04:39:51.720	79CY	Deasserted
28	12/18/22	04:39:51.725	51G	Asserted
27	12/18/22	04:39:51.725	IN101	Asserted
26	12/18/22	04:39:51.725	51P	Asserted
25	12/18/22	04:39:51.730	Z1T	Asserted
24	12/18/22	04:39:51.730	Z2G	Asserted
23	12/18/22	04:39:51.730	Z1GT	Asserted
22	12/18/22	04:39:51.730	Z1G	Asserted
21	12/18/22	04:39:51.730	Z3G	Asserted
20	12/18/22	04:39:51.735	SV1	Asserted
19	12/18/22	04:39:51.740	SV1	Deasserted
<b>18</b>	<b>12/18/22</b>	<b>04:39:51.770</b>	<b>IN101</b>	<b>Deasserted</b>
17	12/18/22	04:39:51.800	Z1T	Deasserted
16	12/18/22	04:39:51.800	Z2G	Deasserted
15	12/18/22	04:39:51.800	Z1GT	Deasserted
14	12/18/22	04:39:51.800	Z1G	Deasserted
13	12/18/22	04:39:51.800	Z3G	Deasserted
12	12/18/22	04:39:51.805	51P	Deasserted
11	12/18/22	04:39:51.810	50G1	Deasserted
10	12/18/22	04:39:51.810	51G	Deasserted
9	12/18/22	04:39:51.810	SOTFT	Deasserted
8	12/18/22	04:39:51.810	3PO	Asserted
7	12/18/22	04:39:51.810	50P2	Deasserted
6	12/18/22	04:39:51.921	SV10T	Asserted
5	12/18/22	04:39:52.221	SV10	Deasserted
4	12/18/22	04:39:52.221	TRIP	Deasserted
3	12/18/22	04:39:52.221	OUT101	Deasserted
2	12/18/22	04:39:52.221	OUT102	Deasserted

De los registros SER, se aprecia primeramente en el registro N°41 la orden de cierre al interruptor debido a la reconexión automática habilitada. Luego, debido al cierre contra falla existente, se activan en los registros N°39 y 34, que son los detectores de sobrecorriente residual y de fase instantáneos y en el mismo instante se activa el disparo por cierre contra falla SOTF y SOTFT dando la orden de Trip tal como lo muestra el registro N°35. También en el mismo instante se observa que la reconexión automática pasa a estado lockout 79LO=1 y finalmente en el registro N° 18 se ve la apertura definitiva del interruptor 52B1. El tiempo de apertura del interruptor fue de 50 milisegundos.

Finalmente, en el registro N°19 se advierte el interruptor 52B1 abierto en forma definitiva.



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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004623</b>	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT. 66kV Linares-Parral	

#### **9. ACCIONES CORRECTIVAS A CORTO PLAZO**

Se realizaron actividades de reparación y configuración normal de la LT66kV Linares-Parral, cuyos trabajos fueron finalizados el 20-12-2022 a las 03:08 horas.

#### **10. ACCIONES CORRECTIVAS A LARGO PLAZO**

No hay.

#### **11. CONCLUSIONES**

Conforme a los antecedentes presentados, así como de los registros oscilográficos y de los eventos de las protecciones, se concluye como correcto el comportamiento del relé de protección SEL 311C asociado al interruptor 52B1 de SE Linares ante la falla ocurrida en la LT 66kV Linares-Parral, debido al robo de conductores de cobre 1/0 AWG, en estructuras N°18 a la N°21.

#### **12.- ANALISIS CONJUNTO.**

A las 01:40 hrs. del día 18-12-2022 se produce la apertura del interruptor 52B1 en subestación Linares, correspondiente a la LT66kV Linares-Parral, por falla provocada por robo de conductores entre las estructuras N°18 a la N°21.

Los consumos fueron recuperados a las 02:11 horas para SE Retiro por transferencia de carga en redes de MT hacia subestación Parral y a las 03:17 horas se recupera la SE Longaví desde SE Parral.

La reparación y configuración normal de la LT66kV Linares-Parral fue concluida el día 20-12-2022 a las 03:08 horas.

# Informe de Falla

Empresa

**LUZ PARRAL**

Código de identificación

**IF-TX-88**

Versión

1

**Pérdida de suministro en S/E Longaví.  
producto de la operación automática de LT 66 kV Linares – Parral  
(propiedad de CGE)**

1.	OBJETO .....	3
2.	ANTECEDENTES GENERALES .....	3
2.1.	Detalle 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 indisponibilidades y consumos afectados .....	5
3.	EVENTOS SCADA .....	6
4.	PROTECCIONES .....	6
4.1.	Análisis de la actuación del esquema de protecciones .....	6
4.2.	Ajustes .....	6
4.3.	Registros oscilográficos .....	6
4.4.	Registro Eventos .....	6
5.	ANTECEDENTES RELEVANTES.....	6
5.1.	Información Mantenimiento Líneas de Transmisión.....	6
5.2.	Información Mantenimiento Subestaciones de Poder .....	6

## 1. OBJETO

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

## 2. ANTECEDENTES GENERALES

### 2.1. Detalle de la instalación fallada

Propietario Instalación Afectada:	Luz Parral Transmisión S.A.
RUT Propietario:	77.470.427-2
Representante legal Propietario:	Francisco Solís Ganga
Dirección Propietario:	Aníbal Pinto 1101, Parral.

Nombre Instalación:	S/E Longaví
Tipo de Instalación:	Subestación de Poder
Tensión de Línea:	66/13,2 kV
Segmento:	Transmisión Zonal
Tipo de Elemento Fallado:	No aplica
Elemento o Equipo Fallado:	No aplica

### 2.2. Resumen del evento

Referencia Informe CEN:	2022004638
Fecha inicio:	18 de diciembre de 2022
Hora inicio:	01:39:51 hrs.
Fecha término:	18 de diciembre de 2022
Hora término:	03:16:26 hrs.
Duración:	1 hora, 36 minutos y 35 segundos
Equipos afectados:	Transformador 66/13,2 kV N° 1
Consumo interrumpido:	8,04 MW
Porcentaje de Desconexión:	100% de los equipos afectados
Comuna donde se origina la falla:	Externa
Comunas afectadas por la Falla:	Longaví
Proposición origen causa	Externa
Fenómeno Físico	OPE6 (Falla en instalaciones de terceros)
Elemento	OPE6 (Falla en instalaciones de terceros)

Fenómeno Eléctrico	Externa
Modo	Externa
Reiteración (SI/NO).	SI
N° de reiteración.	2
Cantidad de fallas.	15-07-2022 (EAF 286/2022) 11-01-2021 (EAF 10/2021)
Ubicación urbana o rural (DS327, Título IX, Art. 25°)	Alimentador Longaví Oriente: Rural. Alimentador Longaví Poniente: Rural.

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

---

Operación automática de la línea de transmisión (LT) 66 kV Linares – Parral propiedad de CGE, afectando los consumos de la subestación (S/E) Longaví.

### **2.4. Cronología de eventos.**

---

01:39:51 hrs. Se registran alarmas de falta de tensión y pérdida de los consumos de S/E Longaví.

01:50 hrs. CGE informa de la operación automática de la línea de transmisión (LT) 66 KV Linares – Parral.

Se da aviso al CEN de lo ocurrido.

01:53:13 hrs. Abierto interruptor 13,2 kV Alimentador Longaví Oriente, por preparación de esquema de recuperación de servicio.

01:53:18 hrs. Abierto interruptor 13,2 kV Alimentador Longaví Poniente, por preparación de esquema de recuperación de servicio.

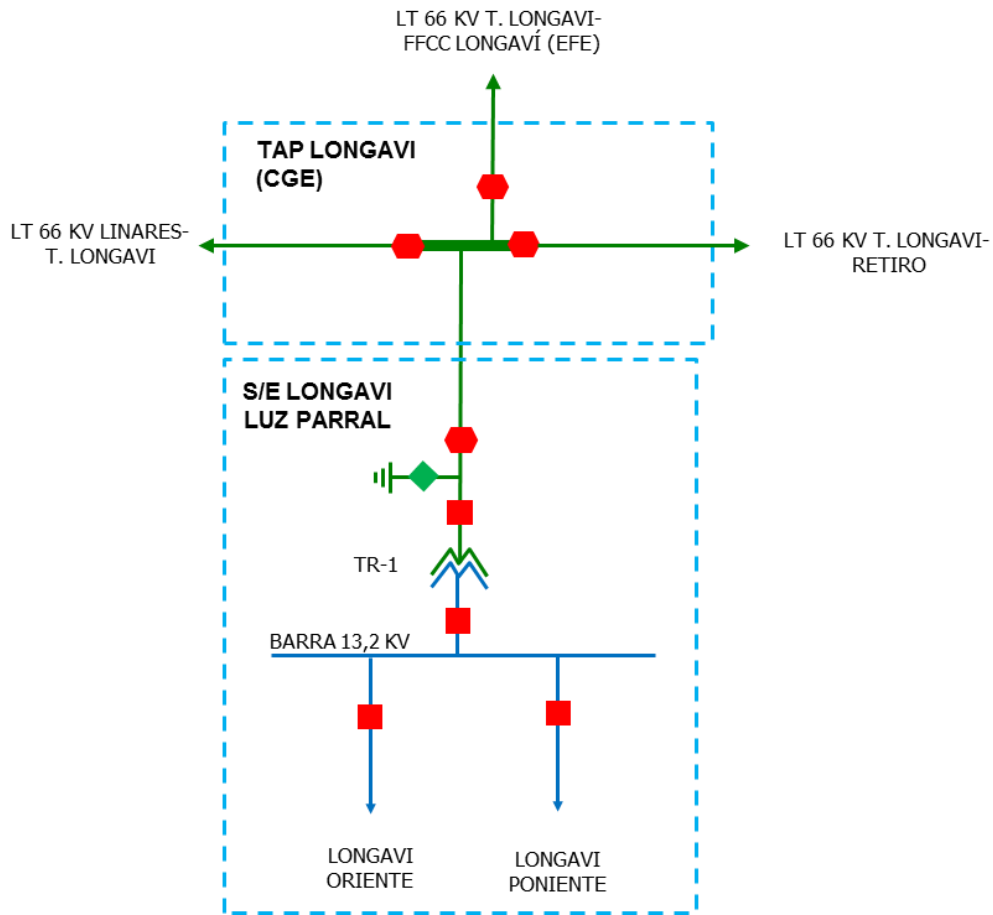
01:56 hrs. Se realiza respaldo de 2120 cliente del alimentador 13,2 kV Longaví Oriente, por red MT.

03:16:26 hrs. Energizada desde S/E Parral la LT 66 kV Linares – Parral propiedad de CGE. Se verifica con tensión en S/E Longaví. CGE autoriza a recuperar consumos.

03:18:40 hrs. Cerrado Interruptor 13,2 kV Alimentador Longaví Oriente, recuperados los consumos afectados.

03:19:25 hrs. Cerrado Interruptor 13,2 kV Alimentador Longaví Poniente.

## 2.5. Esquema topológico sistema afectado



## 2.6. Detalle de indisponibilidades y consumos afectados

Instalaciones afectadas	Detalle				Horarios		
	Subestación	Transformador			Hora desconexión	Hora recuperación	Duración (hh:mm)
Longavi	TR-66/13,2 kv N°1				18-12-2022 01:39:51	18-12-2022 03:16:26	1:36:35
Subestaciones	Transf.	Alimentador	MW	Clientes	Hora desconexión	Hora recuperación	Duración (hh:mm)
Longavi	TR-66/13,2 kv N°1	Longavi Oriente	4,73	2120	18-12-2022 01:39:51	18-12-2022 01:56:00	0:16:09
		Longavi Oriente		5795	18-12-2022 01:39:51	18-12-2022 03:18:40	1:38:49
		Longavi Poniente	3,31	1157	18-12-2022 01:39:51	18-12-2022 03:19:25	1:39:34
		<b>Total</b>	<b>8,04</b>	<b>9072</b>			

### **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**

---

Sin antecedentes relevantes.

#### **4.2. Ajustes**

---

Sin antecedentes relevantes.

#### **4.3. Registros oscilográficos.**

---

Sin antecedentes relevantes.

#### **4.4. Registro Eventos**

---

Sin antecedentes relevantes.

### **5. ANTECEDENTES RELEVANTES**

#### **5.1. Información Mantenimiento Líneas de Transmisión.**

---

Sin antecedentes relevantes.

#### **5.2. Información Mantenimiento Subestaciones de Poder.**

---

Sin antecedentes relevantes.

HIST_TIMESTAMP	TEXT	CATEGORY	AREA	EXCDEF	LOCATION	EVENT	RTU_TIME	MS	BAD_RTU_TIME
18/12/2022 01:39:42d	Presencia Volt.F.A B.Frecuencia Sel 451 ALARMA	ALARM4A	CQTSTS	S224	LG	0	18/12/2022 01:39:40d	714	0
18/12/2022 01:39:48d	Falla Gen.Grupos 1_2 Ventiladores TR-1 ALARMA	ALARM4C	CQTSTC	S224	LG	0	18/12/2022 01:41:18d	164	0
18/12/2022 01:39:48d	Falla General PPS Banco Baterias ALARMA	ALARM4A	CQTSTS	S224	LG	0	18/12/2022 01:41:22d	934	0
18/12/2022 01:39:48d	Falla Comunic.Monitor Temperatura TR-1 ALARMA	ALARM7A	CQTSTC	S224	LG	0	18/12/2022 01:41:23d	160	0
18/12/2022 01:39:48d	Presencia Volt.F. B B.Frecuencia Sel 451 ALARMA	ALARM4A	CQTSTS	S224	LG	0	18/12/2022 01:39:41d	650	0
18/12/2022 01:39:48d	Presencia Volt.F. C B.Frecuencia Sel 451 ALARMA	ALARM4A	CQTSTS	S224	LG	0	18/12/2022 01:39:41d	645	0
18/12/2022 01:39:52d	Falla Comunic.Monitor Gases TR-1 ALARMA	ALARM7A	CQTSTC	S224	LG	0	18/12/2022 01:41:25d	370	0
18/12/2022 01:39:52d	Corriente F.C F6 AL.LON.ORIENTE 0.0 1.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	LG	0	18/12/2022 01:39:51d	624	0
18/12/2022 01:39:52d	Corriente F.C F6 AL.LON.ORIENTE 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	LG	0	18/12/2022 01:39:51d	624	0
18/12/2022 01:39:52d	Corriente F.A F6 AL.LON.ORIENTE 0.0 1.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	LG	0	18/12/2022 01:39:51d	624	0
18/12/2022 01:39:52d	Corriente F.A F6 AL.LON.ORIENTE 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	LG	0	18/12/2022 01:39:51d	624	0
18/12/2022 01:39:52d	Corriente F.B F6 AL.LON.ORIENTE 0.6 1.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	LG	0	18/12/2022 01:39:51d	624	0
18/12/2022 01:39:52d	Corriente F.A F6 AL.LON.PONIENTE 0.0 1.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	LG	0	18/12/2022 01:39:51d	624	0
18/12/2022 01:39:52d	Corriente F.A F6 AL.LON.PONIENTE 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	LG	0	18/12/2022 01:39:51d	624	0
18/12/2022 01:39:52d	Corriente F.C F6 AL.LON.PONIENTE 0.0 1.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	LG	0	18/12/2022 01:39:51d	624	0
18/12/2022 01:39:52d	Corriente F.C F6 AL.LON.PONIENTE 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	LG	0	18/12/2022 01:39:51d	624	0
18/12/2022 01:39:52d	Corriente F.B F6 AL.LON.PONIENTE 0.6 1.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	LG	0	18/12/2022 01:39:51d	624	0
18/12/2022 01:39:52d	Corriente F.B(BI) 13.2kV ION TR-1 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	LG	0	18/12/2022 01:39:51d	624	0
18/12/2022 01:39:52d	Corriente F.A(Ro) 13.2kV ION TR-1 0.0 12.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	LG	0	18/12/2022 01:39:51d	624	0
18/12/2022 01:39:52d	Corriente F.A(Ro) 13.2kV ION TR-1 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	LG	0	18/12/2022 01:39:51d	624	0
18/12/2022 01:39:52d	Corriente Promedio 13.2kV ION TR-1 0.0 12.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	LG	0	18/12/2022 01:39:51d	624	0
18/12/2022 01:39:52d	Corriente Promedio 13.2kV ION TR-1 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	LG	0	18/12/2022 01:39:51d	624	0
18/12/2022 01:39:52d	VoltajePromedio 13.2kV ION TR-1 0.0 12.6	SCADA-AL	CQTSTS	S212	LG	0	18/12/2022 01:39:51d	624	0
18/12/2022 01:39:52d	VoltajePromedio 13.2kV ION TR-1 0.0 12.4	SCADA-AL	CQTSTS	S212	LG	0	18/12/2022 01:39:51d	624	0
18/12/2022 01:39:52d	Voltaje C-A 13.2kV ION TR-1 0.0 12.6	SCADA-AL	CQTSTS	S212	LG	0	18/12/2022 01:39:51d	624	0
18/12/2022 01:39:52d	Voltaje C-A 13.2kV ION TR-1 0.0 12.4	SCADA-AL	CQTSTS	S212	LG	0	18/12/2022 01:39:51d	624	0
18/12/2022 01:39:52d	Corriente F.C(Az) 13.2kV ION TR-1 0.0 12.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	LG	0	18/12/2022 01:39:51d	624	0
18/12/2022 01:39:52d	Corriente F.C(Az) 13.2kV ION TR-1 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	LG	0	18/12/2022 01:39:51d	624	0
18/12/2022 01:39:52d	VoltajePromedio 66kV ION TR-1 0.2 63.4	SCADA-AL	CQTSTS	S212	LG	0	18/12/2022 01:39:51d	624	0
18/12/2022 01:39:52d	VoltajePromedio 66kV ION TR-1 0.2 62.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	LG	0	18/12/2022 01:39:51d	624	0
18/12/2022 01:39:52d	Voltaje A-B 66kV ION TR-1 0.3 63.4	SCADA-AL	CQTSTS	S212	LG	0	18/12/2022 01:39:51d	624	0
18/12/2022 01:39:52d	Voltaje A-B 66kV ION TR-1 0.3 62.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	LG	0	18/12/2022 01:39:51d	624	0
18/12/2022 01:39:52d	Voltaje C-A 66kV ION TR-1 0.0 63.4	SCADA-AL	CQTSTS	S212	LG	0	18/12/2022 01:39:51d	624	0
18/12/2022 01:39:52d	Voltaje C-A 66kV ION TR-1 0.0 62.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	LG	0	18/12/2022 01:39:51d	624	0
18/12/2022 01:39:53d	Presencia Volt.F. B B.Frecuencia Sel 451 NORMAL	ALARM4A	CQTSTS	S202	LG	1	18/12/2022 01:39:51d	738	0
18/12/2022 01:39:53d	Presencia Volt.F. B B.Frecuencia Sel 451 ALARMA	ALARM4A	CQTSTS	S224	LG	0	18/12/2022 01:39:51d	781	0
18/12/2022 01:39:53d	Presencia Volt.F. C B.Frecuencia Sel 451 NORMAL	ALARM4A	CQTSTS	S202	LG	1	18/12/2022 01:39:51d	743	0
18/12/2022 01:39:53d	Presencia Volt.F. C B.Frecuencia Sel 451 ALARMA	ALARM4A	CQTSTS	S224	LG	0	18/12/2022 01:39:51d	783	0
18/12/2022 01:39:57d	Corriente F.B F6 AL.LON.PONIENTE 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	LG	0	18/12/2022 01:39:57d	447	0
18/12/2022 01:39:57d	Corriente F.A(Ro) 13.2kV ION TR-1 34.0 6.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTS	S213	LG	1	18/12/2022 01:39:57d	447	0
18/12/2022 01:39:57d	Corriente Promedio 13.2kV ION TR-1 43.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	LG	1	18/12/2022 01:39:57d	447	0
18/12/2022 01:39:57d	Corriente Promedio 13.2kV ION TR-1 43.0 12.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	LG	1	18/12/2022 01:39:57d	447	0
18/12/2022 01:39:57d	Corriente F.C(Az) 13.2kV ION TR-1 61.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	LG	1	18/12/2022 01:39:57d	447	0
18/12/2022 01:39:57d	Corriente F.C(Az) 13.2kV ION TR-1 61.0 12.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	LG	1	18/12/2022 01:39:57d	447	0
18/12/2022 01:40:02d	Corriente F.A(Ro) 13.2kV ION TR-1 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	LG	0	18/12/2022 01:40:01d	646	0
18/12/2022 01:40:02d	Corriente Promedio 13.2kV ION TR-1 0.0 12.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	LG	0	18/12/2022 01:40:01d	646	0
18/12/2022 01:40:02d	Corriente Promedio 13.2kV ION TR-1 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	LG	0	18/12/2022 01:40:01d	646	0
18/12/2022 01:40:02d	Corriente F.C(Az) 13.2kV ION TR-1 0.0 12.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	LG	0	18/12/2022 01:40:01d	646	0
18/12/2022 01:40:02d	Corriente F.C(Az) 13.2kV ION TR-1 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	LG	0	18/12/2022 01:40:01d	646	0
18/12/2022 01:40:07d	Mal Funcionamiento F6 AL.LONG.ORIENTE ALARMA	ALARM4A	CQTSTS	S224	LG	0	18/12/2022 01:41:39d	513	0
18/12/2022 01:40:07d	Mal Funcionamiento F6 AL.LONG.PONIENTE ALARMA	ALARM4A	CQTSTS	S224	LG	0	18/12/2022 01:41:39d	853	0
18/12/2022 01:40:07d	Estado Control SCADA CTBC TR-1 AUTOMATICO	ALARM5B	CQTSTS	S202	LG	1	18/12/2022 01:39:51d	745	0
18/12/2022 01:40:07d	Estado Control SCADA CTBC TR-1 MANUAL	ALARM5B	CQTSTS	S224	LG	1	18/12/2022 01:39:51d	873	0
18/12/2022 01:40:27d	Corriente F.A F6 AL.LON.ORIENTE 0.6 0.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTS	S213	LG	1	18/12/2022 01:40:27d	168	0
18/12/2022 01:40:50d	Corriente F.A F6 AL.LON.ORIENTE 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	LG	0	18/12/2022 01:40:50d	25	0
18/12/2022 01:41:00d	Corriente F.A F6 AL.LON.ORIENTE 0.6 0.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTS	S213	LG	1	18/12/2022 01:41:00d	399	0
18/12/2022 01:41:00d	Corriente F.B F6 AL.LON.ORIENTE 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	LG	0	18/12/2022 01:41:00d	399	0
18/12/2022 01:41:18d	Corriente F.A F6 AL.LON.ORIENTE 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	LG	0	18/12/2022 01:41:17d	809	0
18/12/2022 01:41:18d	Corriente F.B F6 AL.LON.ORIENTE 0.6 0.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTS	S213	LG	1	18/12/2022 01:41:17d	809	0
18/12/2022 01:41:34d	Corriente F.A F6 AL.LON.ORIENTE 0.6 0.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTS	S213	LG	1	18/12/2022 01:41:33d	455	0
18/12/2022 01:41:34d	Corriente F.B F6 AL.LON.ORIENTE 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	LG	0	18/12/2022 01:41:33d	455	0
18/12/2022 01:41:53d	Corriente F.A F6 AL.LON.ORIENTE 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	LG	0	18/12/2022 01:41:52d	818	0
18/12/2022 01:41:53d	Corriente F.B F6 AL.LON.ORIENTE 0.6 0.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTS	S213	LG	1	18/12/2022 01:41:52d	818	0
18/12/2022 01:42:02d	Corriente F.B F6 AL.LON.ORIENTE 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	LG	0	18/12/2022 01:42:02d	67	0
18/12/2022 01:42:21d	Corriente F.A F6 AL.LON.ORIENTE 0.6 0.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTS	S213	LG	1	18/12/2022 01:42:20d	491	0
18/12/2022 01:42:29d	Corriente F.A F6 AL.LON.ORIENTE 0.6 0.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTS	S213	LG	1	18/12/2022 01:42:29d	9	0
18/12/2022 01:42:42d	Falla Comunicaci3n Forest Sta Blanca ALARMA	ALARM7A	CQTDCORD	S224	LG	0	18/12/2022 05:10:30d	196	0
18/12/2022 01:42:51d	Corriente F.A F6 AL.LON.ORIENTE 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	LG	0	18/12/2022 01:42:50d	888	0
18/12/2022 01:42:51d	Corriente F.B F6 AL.LON.ORIENTE 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	LG	0	18/12/2022 01:42:50d	888	0
18/12/2022 01:43:00d	Corriente F.B F6 AL.LON.ORIENTE 0.6 0.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTS	S213	LG	1	18/12/2022 01:43:00d	291	0
18/12/2022 01:43:02d	Falla Comunicaci3n Agri. Porvenir S.A. ALARMA	ALARM7A	CQTDCORD	S224	LG	0	18/12/2022 05:12:37d	372	0
18/12/2022 01:43:30d	Corriente F.B F6 AL.LON.ORIENTE 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	LG	0	18/12/2022 01:43:29d	822	0
18/12/2022 01:43:42d	Falla Comunicacion El_Pitio ALARMA	ALARM7A	CQTDCORD	S224	LG	0	18/12/2022 05:11:30d	359	0
18/12/2022 01:43:42d	Falla Comunicacion Villaseca ALARMA	ALARM7A	CQTDCORD	S224	LG	0	18/12/2022 05:11:30d	359	0
18/12/2022 01:43:53d	Corriente F.B F6 AL.LON.ORIENTE 0.6 0.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTS	S213	LG	1	18/12/2022 01:43:52d	582	0
18/12/2022 01:44:20d	Corriente F.B F6 AL.LON.ORIENTE 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	LG	0	18/12/2022 01:44:20d	247	0
18/12/2022 01:44:35d	Corriente F.B F6 AL.LON.ORIENTE 0.6 0.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTS	S213	LG	1	18/12/2022 01:44:34d	907	0
18/12/2022 01:44:56d	Corriente F.B F6 AL.LON.ORIENTE 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	LG	0	18/12/2022 01:44:55d	787	0
18/12/2022 01:47:54d	Corriente F.C F6 AL.LON.ORIENTE 0.6 0.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTS	S213	LG	1	18/12/2022 01:47:54d	174	0
18/12/2022 01:48:03d	Corriente F.C F6 AL.LON.ORIENTE 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	LG	0	18/12/2022 01:48:03d	316	0
18/12/2022 01:48:22d	Corriente F.B F6 AL.LON.ORIENTE 0.6 0.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTS	S213	LG	1	18/12/2022 01:48:22d	175	0
18/12/2022 01:48:37d	Corriente F.B F6 AL.LON.ORIENTE 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	LG	0	18/12/2022 01:48:36d	526	0
18/12/2022 01:53:12d	LG.IN012.IN_LONG_ORIENT.AC.ABRIR TIMEOUT by PMARTINJ	CONTROL	CQTSTS	CLA001	LG	0	18/12/2022 01:53:12d	0	0
18/12/2022 01:53:13d	Int.13.2kV 52C2 NOVA AL.LONGAVI ORIENTE ABIERTO By SCADA	ALARM1A	CQTSTS	S224	LG	1	18/12/2022 01:54:41d	237	0
18/12/2022 01:53:13d	Op.Lockout F6 AL.LONGAVI ORIENTE ALARMA	ALARM2A	CQTSTS	S224	LG	0	18/12/2022 01:54:41d	155	0
18/12/2022 01:53:18d	Int.13.2kV 52C3 NOVA AL.LONGAVI PONIENTE ABIERTO By PMARTINJ	ALARM1A	CQTSTS	S224	LG	1	18/12/2022 01:54:51d	236	0
18/12/2022 01:53:18d	Op.Lockout F6 AL.LONGAVI PONIENTE ALARMA	ALARM2A	CQTSTS	S224	LG	0	18/12/2022 01:54:51d	156	0
18/12/2022 03:16:16d	Estado Control SCADA CTBC TR-1 AUTOMATICO	ALARM5B	CQTSTS	S202	LG	1	18/12/2022 03:16:13d	897	0
18/12/2022 03:16:16d	Estado Control SCADA CTBC TR-1 MANUAL	ALARM5B	CQTSTS	S224	LG	1	18/12/2022 03:16:14d	27	0
18/12/2022 03:16:16d	Presencia Volt.F. A B.Frecuencia Sel 451 NORMAL	ALARM4A	CQTSTS	S202	LG	1	18/12/2022 03:16:13d	895	0
18/12/2022 03:16:16d	Presencia Volt.F. B B.Frecuencia Sel 451 NORMAL	ALARM4A	CQTSTS	S202	LG	1	18/12/2022 03:16:13d	895	0
18/12/2022 03:16:16d	Presencia Volt.F. C B.Frecuencia Sel 451 NORMAL	ALARM4A	CQTSTS	S202	LG	1	18/12/2022 03:16:13d	890	0
18/12/2022 03:16:20d	VoltajePromedio 13.2kV ION TR-1 12.9 12.4	SCADA-AL	CQTSTS	S213	LG</				



18/12/2022 03:16:20d	Voltaje C-A 13.2kV ION TR-1 12.8 12.4	SCADA-AL	CQTSTS	S213	LG	1	18/12/2022 03:16:20d	348	0
18/12/2022 03:16:20d	Voltaje C-A 13.2kV ION TR-1 12.8 12.6	SCADA-AL	CQTSTS	S213	LG	1	18/12/2022 03:16:20d	348	0
18/12/2022 03:16:20d	VoltajePromedio 66kV ION TR-1 67.6 62.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	LG	1	18/12/2022 03:16:20d	348	0
18/12/2022 03:16:20d	VoltajePromedio 66kV ION TR-1 67.6 63.4	SCADA-AL	CQTSTS	S213	LG	1	18/12/2022 03:16:20d	348	0
18/12/2022 03:16:20d	Voltaje A-B 66kV ION TR-1 67.2 62.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	LG	1	18/12/2022 03:16:20d	348	0
18/12/2022 03:16:20d	Voltaje A-B 66kV ION TR-1 67.2 63.4	SCADA-AL	CQTSTS	S213	LG	1	18/12/2022 03:16:20d	348	0
18/12/2022 03:16:20d	Voltaje C-A 66kV ION TR-1 67.3 62.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	LG	1	18/12/2022 03:16:20d	348	0
18/12/2022 03:16:20d	Voltaje C-A 66kV ION TR-1 67.3 63.4	SCADA-AL	CQTSTS	S213	LG	1	18/12/2022 03:16:20d	348	0
18/12/2022 03:16:21d	Falla Gen.Grupos 1_2 Ventiladores TR-1 NORMAL	ALARM4C	CQTSTC	S202	LG	1	18/12/2022 03:17:51d	98	0
18/12/2022 03:16:21d	Falla General PPS Banco Baterias NORMAL	ALARM4A	CQTSTS	S202	LG	1	18/12/2022 03:17:52d	373	0
18/12/2022 03:16:21d	Mal Funcionamiento F6 AL.LONG.ORIENTE NORMAL	ALARM4A	CQTSTS	S202	LG	1	18/12/2022 03:17:51d	711	0
18/12/2022 03:16:21d	Mal Funcionamiento F6 AL.LONG.PONIENTE NORMAL	ALARM4A	CQTSTS	S202	LG	1	18/12/2022 03:17:51d	602	0
18/12/2022 03:16:26d	VoltajePromedio 13.2kV ION TR-1 14.3 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	LG	0	18/12/2022 03:16:26d	36	0
18/12/2022 03:16:26d	VoltajePromedio 13.2kV ION TR-1 14.3 14.1	SCADA-AL	CQTSTS	S210	LG	0	18/12/2022 03:16:26d	36	0
18/12/2022 03:16:26d	Voltaje C-A 13.2kV ION TR-1 14.1 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	LG	0	18/12/2022 03:16:26d	36	0
18/12/2022 03:16:28d	Falla Comunic.Monitor Gases TR-1 NORMAL	ALARM7A	CQTSTC	S202	LG	1	18/12/2022 03:17:57d	822	0
18/12/2022 03:16:43d	Falla Comunic.Monitor Temperatura TR-1 NORMAL	ALARM7A	CQTSTC	S202	LG	1	18/12/2022 03:18:17d	649	0
18/12/2022 03:17:53d	Voltaje C-A 13.2kV ION TR-1 13.9 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	LG	1	18/12/2022 03:17:53d	316	0
18/12/2022 03:18:21d	VoltajePromedio 13.2kV ION TR-1 13.9 14.1	SCADA-AL	CQTSTS	S211	LG	1	18/12/2022 03:18:21d	99	0
18/12/2022 03:18:21d	VoltajePromedio 13.2kV ION TR-1 13.9 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	LG	1	18/12/2022 03:18:21d	99	0
18/12/2022 03:18:37d	LG.IN012.IN_LONG_ORIENT.AC.CERRAR TIMEOUT by PMARTINJ	CONTROL	CQTSTS	CLA001	LG	0	18/12/2022 03:18:37d	0	0
18/12/2022 03:18:40d	Int.13.2kV 52C2 NOVA AL.LONGAVI ORIENTE CERRADO	ALARM1A	CQTSTS	S202	LG	1	18/12/2022 03:20:11d	596	0
18/12/2022 03:18:40d	Op.Lockout F6 AL.LONGAVI ORIENTE NORMAL	ALARM2A	CQTSTS	S202	LG	1	18/12/2022 03:20:11d	541	0
18/12/2022 03:18:40d	Corr.Sobre Min.Oper.F6 AL.LONG.ORIENTE ALARMA	ALARM2A	CQTSTS	S224	LG	0	18/12/2022 03:20:11d	598	0
18/12/2022 03:18:40d	Corr.Sobre Min.Oper.F6 AL.LONG.ORIENTE NORMAL	ALARM2A	CQTSTS	S202	LG	1	18/12/2022 03:20:14d	28	0
18/12/2022 03:18:40d	Corr.Sobre Min.Oper.F6 AL.LONG.ORIENTE ALARMA	ALARM2A	CQTSTS	S224	LG	0	18/12/2022 03:20:14d	44	0
18/12/2022 03:18:40d	Corr.Sobre Min.Oper.F6 AL.LONG.ORIENTE NORMAL	ALARM2A	CQTSTS	S202	LG	1	18/12/2022 03:20:14d	53	0
18/12/2022 03:18:40d	Corr.Sobre Min.Oper.F6 AL.LONG.ORIENTE ALARMA	ALARM2A	CQTSTS	S224	LG	0	18/12/2022 03:20:14d	62	0
18/12/2022 03:18:40d	Corr.Sobre Min.Oper.F6 AL.LONG.ORIENTE NORMAL	ALARM2A	CQTSTS	S202	LG	1	18/12/2022 03:20:14d	71	0
18/12/2022 03:18:44d	Corriente F.A(Ro) 13.2kV ION TR-1 197.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	LG	1	18/12/2022 03:18:44d	294	0
18/12/2022 03:18:44d	Corriente F.A(Ro) 13.2kV ION TR-1 197.0 12.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	LG	1	18/12/2022 03:18:44d	294	0
18/12/2022 03:18:44d	Corriente Promedio 13.2kV ION TR-1 188.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	LG	1	18/12/2022 03:18:44d	294	0
18/12/2022 03:18:44d	Corriente Promedio 13.2kV ION TR-1 188.0 12.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	LG	1	18/12/2022 03:18:44d	294	0
18/12/2022 03:18:44d	Corriente F.C(Az) 13.2kV ION TR-1 228.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	LG	1	18/12/2022 03:18:44d	294	0
18/12/2022 03:18:44d	Corriente F.C(Az) 13.2kV ION TR-1 228.0 12.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	LG	1	18/12/2022 03:18:44d	294	0
18/12/2022 03:19:04d	Corriente F.C F6 AL.LON.ORIENTE 168.9 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	LG	1	18/12/2022 03:19:03d	546	0
18/12/2022 03:19:04d	Corriente F.C F6 AL.LON.ORIENTE 168.9 1.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	LG	1	18/12/2022 03:19:03d	546	0
18/12/2022 03:19:04d	Corriente F.A F6 AL.LON.ORIENTE 156.6 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	LG	1	18/12/2022 03:19:03d	546	0
18/12/2022 03:19:04d	Corriente F.A F6 AL.LON.ORIENTE 156.6 1.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	LG	1	18/12/2022 03:19:03d	546	0
18/12/2022 03:19:04d	Corriente F.B F6 AL.LON.ORIENTE 115.3 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	LG	1	18/12/2022 03:19:03d	546	0
18/12/2022 03:19:04d	Corriente F.B F6 AL.LON.ORIENTE 115.3 1.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	LG	1	18/12/2022 03:19:03d	546	0
18/12/2022 03:19:11d	LG.IN012.IN_LONG_PONIEN.AC.CERRAR TIMEOUT by PMARTINJ	CONTROL	CQTSTS	CLA001	LG	0	18/12/2022 03:19:11d	0	0
18/12/2022 03:19:25d	Int.13.2kV 52C3 NOVA AL.LONGAVI PONIENTE CERRADO	ALARM1A	CQTSTS	S202	LG	1	18/12/2022 03:20:42d	262	0
18/12/2022 03:19:25d	Op.Lockout F6 AL.LONGAVI PONIENTE NORMAL	ALARM2A	CQTSTS	S202	LG	1	18/12/2022 03:20:42d	214	0
18/12/2022 03:19:25d	Corr.Sobre Min.Oper.F6 AL.LONG.PONIENTE ALARMA	ALARM2A	CQTSTS	S224	LG	0	18/12/2022 03:20:42d	263	0
18/12/2022 03:19:25d	Corr.Sobre Min.Oper.F6 AL.LONG.PONIENTE NORMAL	ALARM2A	CQTSTS	S202	LG	1	18/12/2022 03:20:42d	281	0
18/12/2022 03:19:28d	Falla Comunicaci3n Agri. Porvenir S.A. NORMAL	ALARM7A	CQTDCORD	S202	LG	1	18/12/2022 06:49:04d	336	0
18/12/2022 03:19:30d	Corriente F.A F6 AL.LON.PONIENTE 41.8 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	LG	1	18/12/2022 03:19:29d	791	0
18/12/2022 03:19:30d	Corriente F.A F6 AL.LON.PONIENTE 41.8 1.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	LG	1	18/12/2022 03:19:29d	791	0
18/12/2022 03:19:30d	Corriente F.C F6 AL.LON.PONIENTE 29.5 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	LG	1	18/12/2022 03:19:29d	791	0
18/12/2022 03:19:30d	Corriente F.C F6 AL.LON.PONIENTE 29.5 1.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	LG	1	18/12/2022 03:19:29d	791	0
18/12/2022 03:19:30d	Corriente F.B F6 AL.LON.PONIENTE 28.1 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	LG	1	18/12/2022 03:19:29d	791	0
18/12/2022 03:19:30d	Corriente F.B F6 AL.LON.PONIENTE 28.1 1.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	LG	1	18/12/2022 03:19:29d	791	0
18/12/2022 03:22:10d	Falla Comunicacion El Pitio NORMAL	ALARM7A	CQTDCORD	S202	LG	1	18/12/2022 06:50:00d	284	0
18/12/2022 03:22:10d	Falla Comunicaci3n Forest Sta Blanca NORMAL	ALARM7A	CQTDCORD	S202	LG	1	18/12/2022 06:50:00d	284	0