

## Estudio para análisis de falla EAF 433/2023

### “Falla en línea 110 kV Antofagasta - Alto Norte”

Fecha de Emisión: 31-10-2023

#### 1. Descripción pormenorizada de la perturbación

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

Fecha	09/10/2023
Hora	03:42
Consumos desconectados (MW)	16.74
Demanda previa del sistema (MW)	8040
Porcentaje de desconexión	0.208 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

##### b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 110 kV Antofagasta - Alto Norte / LT020CI1TR02----L134*
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	110 kV
Segmento	Dedicado†
Propietario instalación afectada	Complejo Metalúrgico Altonorte S.A. (Xstrata Copper Altonorte)
RUT	88.325.800-2
Representante Legal	Juan Carrasco
Dirección	Panamericana norte km 1348

(\*) Nemotécnico indicado corresponde al tramo 110 kV Alto Norte - Tap Off La Negra.

(†) En la línea 110 kV Alto Norte - Antofagasta, el tramo 110 kV Alto Norte - Tap Off La Negra es dedicado mientras que el tramo 110 kV Tap Off La Negra - Antofagasta es zonal.

##### c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Conductor de la fase 3 del vano comprendido entre las estructuras 130 y 131 de la línea 110 kV Antofagasta - Alto Norte / LT020CI1TR02----L134*
Propietario elemento fallado	Complejo Metalúrgico Altonorte S.A. (Xstrata Copper Altonorte)
RUT	88.325.800-2
Representante Legal	Juan Carrasco
Dirección	Panamericana norte km 1348

(\*) Nemotécnico indicado corresponde al tramo 110 kV Alto Norte - Tap Off La Negra.

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

Se produjo la apertura automática de los interruptores 52H3 de S/E Alto Norte y 52H1 de S/E Antofagasta, correspondientes a la línea 110 kV Antofagasta - Alto Norte y 110 kV Antofagasta - Capricornio, respectivamente. En el primer caso mediante su función de distancia, y en el segundo, erróneamente, mediante su función de sobrecorriente de emergencia. Posteriormente, durante las maniobras de normalización de instalaciones, al cerrar el interruptor 52H1 de S/E Antofagasta, se produjo la apertura automática del interruptor 52H2 de S/E Antofagasta, aislando selectivamente la falla.

El origen de la desconexión forzada corresponde al corte del conductor de la fase 3 de la mencionada línea, específicamente en el tramo 110 kV Alto Norte - Tap Off La Negra.

#### d.2 Fenómeno Físico:

OPE10: Falla de material, por fatiga, corrosión, trizadura, etc.

A continuación, se detalla el envío por parte de Complejo Metalúrgico Altonorte S.A. de los antecedentes solicitados por la Resolución Exenta N°30.989 de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), para el Fenómeno Físico identificado:

Antecedente	Enviado por Complejo Metalúrgico Altonorte S.A. (sí/no)
Mantenciones de los últimos 24 meses realizadas en el equipo o elemento	Sí
Informe técnico que explique las posibles causas que propician el fallo de material	No
Informe técnico de las posibles causas que expliquen la no detección de la falla de material	No
Registro fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM	Sí
Año efectivo de puesta en servicio y años efectivos en operación	Sí

#### d.3 Reiteración:

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

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: No se han producido fallas en instalaciones del mismo propietario con el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido 2 fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 225/2022 y EAF 416/2023).

#### d.4 Fenómeno eléctrico

PR21: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia).

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

El elemento donde se produjo la falla que dio origen a la desconexión forzada corresponde al conductor de la fase 3 del tramo 110 kV Alto Norte - Tap Off La Negra, el cual resultó cortado. Los datos de este conductor, de acuerdo con lo declarado por su propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador, a través del documento "INFORME DESCRIPTIVO DEL PROYECTO PR42575-0900-47IT-001", son los siguientes:

Posterior a la estructura N° 94, se modifica el trazado de la línea y cada una de las fases tendrá un conductor de las siguientes características:

- Nombre de código : AAAC 559,5 MCM, código Darien.
- Material : Aleación de aluminio 6201-T81.
- Cableado : 19 hebras.
- Diámetro exterior : 21,79 mm.
- Sección : 283,5 mm<sup>2</sup>.
- Peso unitario : 0,781 kg/m.
- Tensión de rotura : 8.533 kg.
- Módulo de elasticidad : 6.300 kg/mm<sup>2</sup>.
- Coeficiente de dilatación térmica: 0,000023/°C.

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

CGE S.A. indica que los alimentadores afectados de su propiedad son de calificación "urbana".

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

Interna.

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

02101: Antofagasta.

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

Coordinado	Informe de 48 horas (11-10-2023)	Informe de 5 días (16-10-2023)
CGE Transmisión S.A.	09-10-2023	12-10-2023
Compañía General de Electricidad S.A. *	12-10-2023	17-10-2023
Complejo Metalúrgico Altonorte S.A. #	09-10-2023	16-10-2023
Engie Energía Chile S.A. †	09-10-2023	16-10-2023
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A. ‡	09-10-2023	16-10-2023
Inacal S.A.	No enviado	No enviado

(\*) en adelante, e indistintamente, "CGE S.A.".

(#) en adelante, e indistintamente, "Altonorte S.A.".

(†) en adelante, e indistintamente, "Engie S.A.".

(‡) en adelante, e indistintamente, "SATT S.A.".

**2. Descripción del equipamiento afectado**

**a. Sistema de Generación**

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

**b. Sistema de Transmisión**

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
110 kV Antofagasta - Alto Norte	Zonal	110 kV Antofagasta - Tap Off La Negra	03:42	14:07
110 kV Antofagasta - Alto Norte	Dedicado	110 kV Tap Off La Negra - Alto Norte	03:42	14:07*

(\*) El tramo 110 kV Tap Off La Negra - Alto Norte permanece hasta la fecha de emisión del presente EAF con puentes abiertos. Mediante la solicitud de desconexión N°2023088471, Complejo Metalúrgico Altonorte S.A. se encuentra reemplazando el conductor del mencionado tramo por uno de idénticas características, además de ferretería y aislación.

### c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna(s)	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H.Dis pon.	H. Norm.
Antofagasta	Mall Plaza / C1	Antofagasta	0.70	0.009	1	3:42	3:45	03:45
Antofagasta	Arauco / C3	Antofagasta	3.86	0.048	10780	3:42	3:45	03:47
Antofagasta	México / C6	Antofagasta	1.32	0.016	2876	3:42	3:45	03:47
Tap Off La Negra	Portezuelo / E7	Antofagasta	1.85	0.023	133	3:42	14:23	05:46
Tap Off La Negra	Industrial / E9	Antofagasta	3.61	0.045	16	3:42	14:23	06:00
Tap Off La Negra	El Way / E8	Antofagasta	0.20	0.002	1	3:42	14:23	14:23
Tap Off La Negra	Inacesa / E10	Antofagasta	5.20	0.065	1	3:42	14:23	14:23
<b>Total:</b>			<b>16.74 MW</b>	<b>0.208 %</b>	<b>13.808</b>			

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

### 3. Estimación de la energía no suministrada

S/E	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indisp. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Antofagasta	Mall Plaza / C1	No informado	Libre	0.70	0.05	0.05	0.0
Antofagasta	Arauco / C3	CGE	Regulado	3.86	0.05	0.08	0.3
Antofagasta	México / C6	CGE	Regulado	1.32	0.05	0.08	0.1
Tap Off La Negra	Portezuelo / E7	CGE	Regulado	1.85	10.68	2.07	3.8
Tap Off La Negra	Industrial / E9	CGE	Regulado	3.61	10.68	2.30	8.3
Tap Off La Negra	El Way / E8	Minera El Way	Libre	0.20	10.68	10.68	2.1
Tap Off La Negra	Inacesa / E10	Inacal	Libre	5.20	10.68	10.68	55.6

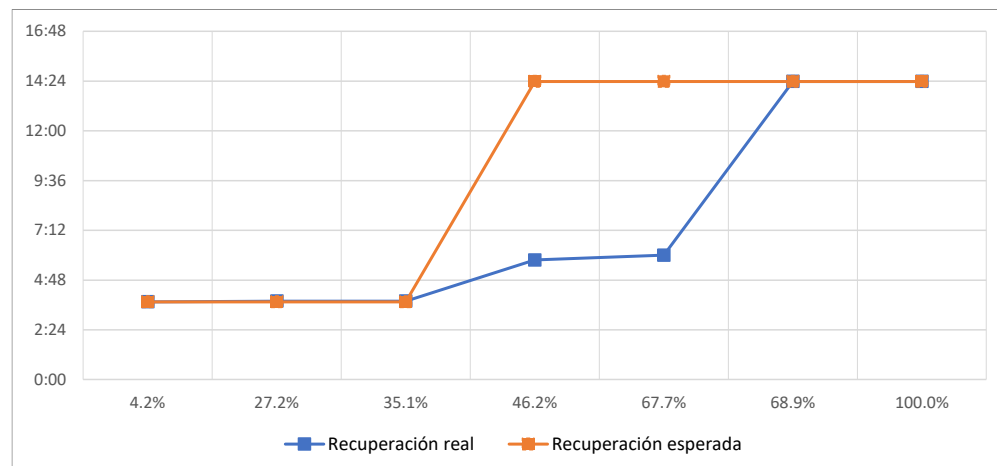
**Clientes Regulados : 12.5 MWh**

**Clientes Libres : 57.7 MWh**

**Total : 70.2 MWh**

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

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.





Se observan diferencias entre el horario de recuperación real y el horario de disponibilidad de las barras primarias respectivas para recuperar los consumos afectados, lo cual se explica por la recuperación temprana realizada en el caso de algunos consumos a través de redes de distribución en media tensión.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	13.39	10.68	1.25
Último 20 %	3.35	10.68	0.31
100 % Total	16.74	10.68	1.57

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

**Demanda del sistema previo a la falla:** 8040 MW.

##### Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales: Angamos (ANG1), Cipreses (U1, U2 y U3), Cochran (CCH1 y CCH2), Colbún (U1 y U2), Guacolda (U5) y San Isidro (TG2+TV2).

##### Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 09 de octubre de 2023.

##### Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 09 de octubre de 2023.

##### 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 09 de octubre de 2023.

##### Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 09 de octubre de 2023.

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

Previo a la falla, los consumos de S/E Antofagasta eran alimentados de forma radial desde S/E Capricornio, y las líneas 110 kV Antofagasta - Capricornio, 110 kV Antofagasta - Alto Norte y 110 kV Alto Norte - Capricornio operaban enmalladas.

##### Otros antecedentes relevantes

Otros antecedentes adicionales presentados por CGE Transmisión S.A.:

*"El lunes 09 de octubre de 2023 a las 03:42 horas, se produce la pérdida de suministro y consumos en S/E La Negra por Interrupción forzada, por operación de protecciones, de la Línea 110 kV Antofagasta - Alto Norte propiedad de terceros. Junto con este evento se tiene correctamente la apertura del interruptor 52ET1 en S/E La Negra, propiedad de CGE Transmisión, por protección de bajo voltaje.*

Los consumos regulados afectados en S/E La Negra son recuperados en un 100% a las 06:00 horas, mediante transferencia de cargas de Alimentadores Portezuelo e Industrial hacia alimentador Carrizo de S/E Centro. Luego, Coordinador Eléctrico y Centro de Control de ENGIE, una vez realizadas las reparaciones de falla en Línea de Transmisión afectada, coordinan la energización de la Línea 110 kV Antofagasta - Alto Norte a las 14:21 horas, recuperándose la totalidad de los consumos afectados en S/E La Negra a las 18:04 horas”.

Otros antecedentes adicionales presentados por Altonorte S.A.:

“El lunes 09 octubre 2023 a las 03:42 horas se produce la apertura los interruptores asociados a la LT Antofagasta – Alto Norte 110 kV con la actuación de los sistemas 1 y 2 de protección marca siemens modelo 7SA6 en ambos extremos de la línea. [...].

Tras analizar la información indicada por el localizador de fallas, Engie se solicita a personal del turno de emergencia recorrer la línea en los alrededores de lo indicado, encontrando corte de conductor en la fase 3 en el vano correspondiente a las estructuras 130-131.

Luego de este hallazgo encontrado y con el objetivo de restablecer el suministro de manera radial a TO La Negra desde la subestación SE Antofagasta, a las 11:39 a.m. del 9 de octubre de 2023, personal de Engie procedió a iniciar las operaciones de apertura en la estructura 97. Esto permitió la restauración parcial de la línea eléctrica desde SE Antofagasta, logrando la energización de manera radial a las 14:21 horas, tras el cierre del interruptor 52H2 por parte del CC Tx de Engie”.

Otros antecedentes adicionales presentados por Engie S.A.:

“El lunes 09 octubre 2023 a las 03:43 horas se produce la apertura del interruptor 52H1 en SE Antofagasta asociados a la LT Antofagasta - Capricornio 110 kV debido a la actuación no deseada del sistemas 1 de protección marca siemens modelo 7SA6 por función sobre corriente de emergencia “backup O/C” a los 294 ms de haberse detectado una falla bifásica en las fases B-C en la línea Antofagasta Altonorte con lectura de corrientes y tensiones registradas por el sistema 1 de  $I_a=0,14$  [kA],  $I_b = 1,22$  [kA],  $I_c= 1,2$ [kA],  $V_a= 59,8$  [kV]  $V_b= 33,4$  [kV]  $V_c= 31,5$  [kV].

Luego de un minucioso análisis de los registros de protecciones y en terreno, se estableció que la señal “FAIL:Veeder VT” en el sistema 1 se activó durante la falla bifásica en la línea Antofagasta - Altonorte. Esta activación incorrecta desencadenó el desbloqueo y actuación de la función “backup O/C” en el relé de protección sistema 1 asociado al 52 H1 de SE Antofagasta.

Adicionalmente, se concluyó que la señal “FAIL:Veeder VT” se activó como resultado de un error de ingeniería, ya que esta señal procede de un relé de supervisión de tensión vinculado a las fases B-C. Estas fases experimentaron una notable disminución de voltaje durante la falla, lo que resultó en la desenergización de la bobina del relé y, como consecuencia, en la activación de la señal “FAIL:Veeder VT”.

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

- a) La instalación afectada no cuenta con auditorías, planes de acción u otro tipo de mantenimientos en curso.
- b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa Engie S.A. señala:

“El miércoles 11 Octubre 2023, se realizó una revisión de control en los gabinetes de los sistemas 1 y 2 asociados al interruptor 52H1 de SE Antofagasta instancia en la que se concluyó que la señal “FAIL:Veeder VT” se activó como resultado de un error de ingeniería”.

Se realizará una corrección a la ingeniería del paño H1 de SE Antofagasta asegurando que la señal “FAIL:Veeder VT” se active con la pérdida efectiva de los TTPP. Plazo: 12-11-2023”.

La empresa CGE Transmisión S.A. no indica acciones correctivas.

La empresa Altonorte S.A. indica que el día 09 de octubre de 2023 la "brigada de líneas de transmisión de Engie realiza inspección pedestre desde SE Alto Norte, encontrando corte de conductor en la fase 3 en el vano correspondiente a las estructuras 130-131".

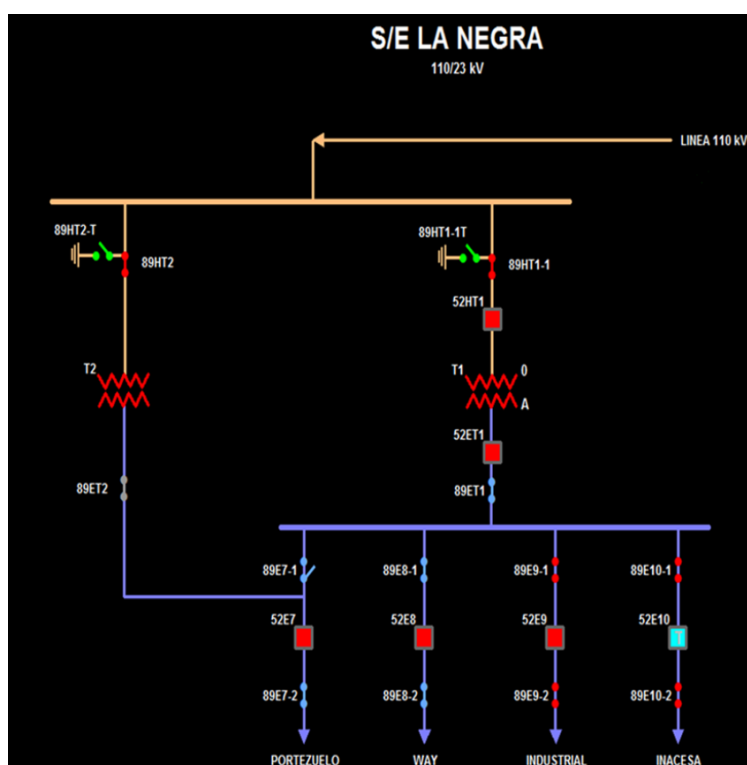
Adicionalmente, Altonorte S.A. indica: "El lunes 9 de octubre de 2023, personal de Engie iniciaron las operaciones de apertura de puentes en la estructura 97, lo que resultó en la exitosa restauración del suministro radial de energía desde la subestación Antofagasta hacia TO La Negra.

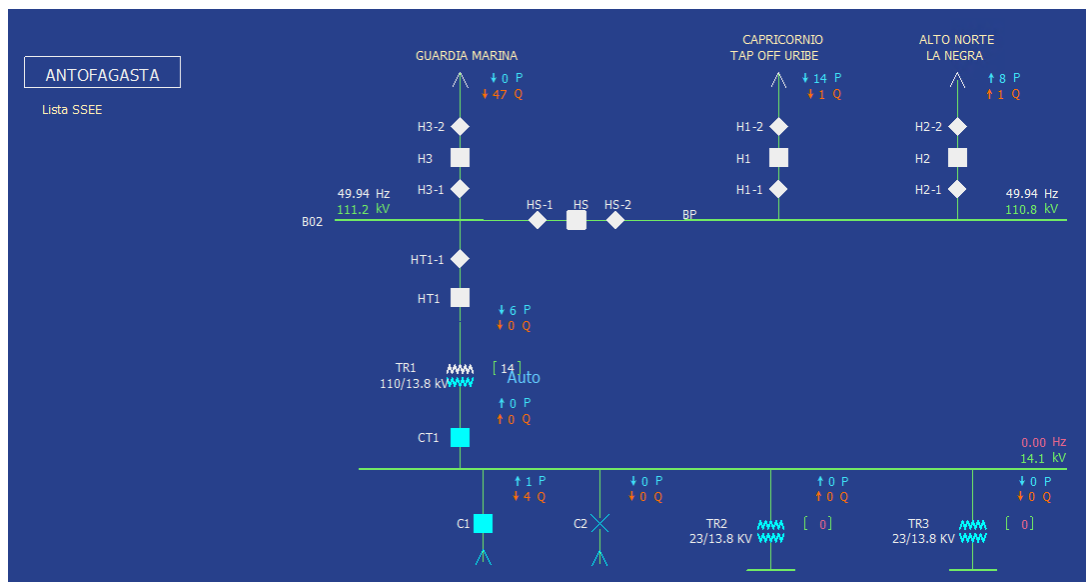
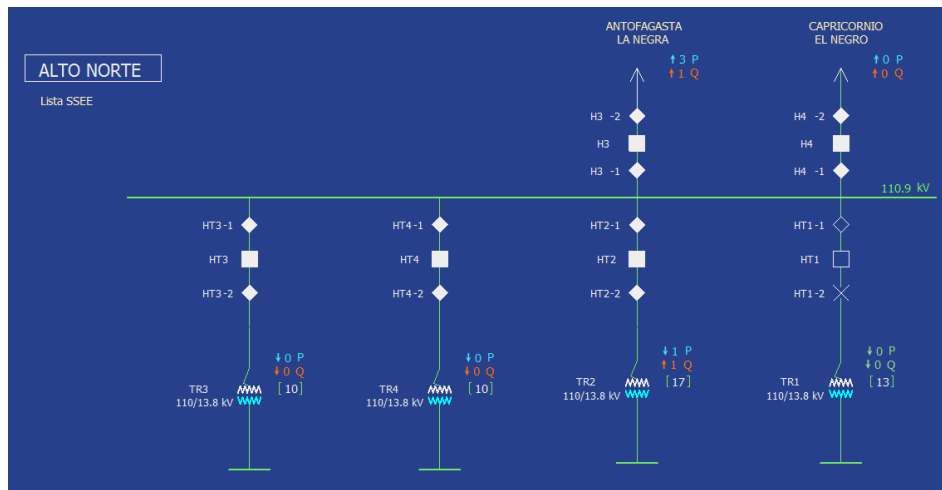
El día 11 de octubre Centro de Control de Engie pone en vigencia SD 2023088471 por mantenimiento mayor del segmento Tap Off La Negra – Alto Norte, los trabajos que se están ejecutando, consideran el reemplazo de conductor desde la estructura 128 a la estructura 132".

c) Acciones correctivas a largo plazo:

No se indican.

### 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
03:42	Engie*	Apertura automática del interruptor 52H3 de S/E Alto Norte, correspondiente a la línea 110 kV Antofagasta - Alto Norte, por operación de su función de distancia en zona 1.
03:42+	Engie	Apertura automática del interruptor 52H1 de S/E Antofagasta, correspondiente a la línea 110 kV Capricornio - Antofagasta, por operación de su función de sobrecorriente de emergencia.
03:42++	CGE Transmisión	Apertura automática del interruptor 52ET1 de S/E La Negra, correspondiente al interruptor general de barras 23 kV, por operación de su función de bajo voltaje.
03:45	Engie	Cierre del interruptor 52H1 de S/E Antofagasta.
03:45+	Engie*	Apertura automática del interruptor 52H2 de S/E Antofagasta, correspondiente a la línea 110 kV Antofagasta - Alto Norte, por operación de su función de distancia en zona 1.

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

(\*) Engie S.A. no reportó esta operación automática, en su lugar, fue reportada por Altonorte S.A. Esto, a pesar de que en la plataforma Infotécnica el paño H2 de S/E Antofagasta figura de propiedad de Engie S.A.

## 6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
09/10/2023	Engie	03:45	Tras el cierre del interruptor 52H1 de S/E Antofagasta, se recupera el consumo del alimentador Mall Plaza de S/E Antofagasta.
09/10/2023	CGE	03:47	CGE informa recuperada la totalidad de los consumos de S/E Antofagasta.
09/10/2023	CGET	05:03	Apertura de los interruptores 52E7 y 52E9 de S/E Tap Off La Negra, correspondientes a los alimentadores Portezuelo e Industrial.
09/10/2023	CGE	05:46	CGE informa recuperado el consumo del alimentador Portezuelo de S/E Tap Off La Negra, a través de transferencia de consumos hacia el alimentador Carrizo de S/E Centro.
09/10/2023	CGE	06:00	CGE informa recuperado el consumo del alimentador Industrial de S/E Tap Off La Negra, a través de transferencia de consumos hacia el alimentador Carrizo de S/E Centro.
09/10/2023	CGET	10:06	Apertura del interruptor 52HT1 de S/E Tap Off La Negra, correspondiente al lado 110 kV del transformador N°1 110/23 kV.
09/10/2023	CGET	10:07	Apertura del desconectador 89HT2 de S/E Tap Off La Negra, correspondiente al lado 110 kV del transformador N°2 110/23 kV.
09/10/2023	CGET	11:13	Apertura del desconectador 89HT1-1 de S/E Tap Off La Negra, correspondiente al desconectador lado barra 110 kV del transformador N°1 110/23 kV.
09/10/2023	CGET	11:23	Cierre del desconectador de puesta a tierra 89HT2-T de S/E Tap Off La Negra, ubicado en el lado 110 kV del transformador N°2 110/23 kV.
09/10/2023	Altonorte	11:39	Se inician trabajos de apertura de puentes en estructura N°97 de la línea 110 kV Antofagasta - Alto Norte.
09/10/2023	Engie	13:42	Engie informa a CGE Transmisión apertura de puentes en el tramo 110 kV Alto Norte - Tap Off La Negra.
09/10/2023	CGET	13:49	Apertura del desconectador de puesta a tierra 89HT2-T de S/E Tap Off La Negra, ubicado en el lado 110 kV del transformador N°2 110/23 kV.
09/10/2023	Engie	14:07	Cierre del interruptor 52H2 de S/E Antofagasta, correspondiente a la línea 110 kV Antofagasta - Alto Norte, energizando en vacío completamente el tramo 110 kV Antofagasta - Tap Off La Negra y parcialmente el tramo 110 kV Tap Off La Negra - Alto Norte.
09/10/2023	CGET	14:11	Cierre del desconectador 89HT1-1 de S/E Tap Off La Negra, correspondiente al lado barra 110 kV del transformador N°1 110/23 kV.
09/10/2023	CGET	14:16	Apertura del interruptor 52H2 de S/E Antofagasta, por término de la prueba de energización en vacío de la línea 110 kV Antofagasta - Alto Norte.
09/10/2023	CGET	14:17	Cierre del desconectador 89HT2 de S/E Tap Off La Negra, correspondiente al lado 110 kV del transformador N°2 110/23 kV.
09/10/2023	Engie	14:21	Cierre del interruptor 52H2 de S/E Antofagasta, correspondiente a la línea 110 kV Antofagasta - Alto Norte.
09/10/2023	CGET	14:22	Cierre del interruptor 52HT1 de S/E Tap Off La Negra, energizando en vacío el transformador N°1 110/23 kV.
09/10/2023	CGET	14:23	Cierre del interruptor 52ET1 de S/E Tap Off La Negra, energizando en vacío la barra 23 kV. Se recuperan los consumos de los alimentadores El Way e Inacesa, correspondientes a los paños E8 y E10 de S/E Tap Off La Negra.
09/10/2023	CGET	17:46	Cierre del interruptor 52E7 de S/E Tap Off La Negra, correspondiente al alimentador Portezuelo.
09/10/2023	CGET	18:04	Cierre del interruptor 52E8 de S/E Tap Off La Negra, correspondiente al alimentador Industrial.
11/10/2023	Altonorte	10:00	Se inician los trabajos de reemplazo de conductor en el tramo 110 kV Alto Norte - Tap Off La Negra mediante SD N°2023088471.

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

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

Se produjo la apertura automática de los interruptores 52H3 de S/E Alto Norte y 52H1 de S/E Antofagasta, correspondientes a la línea 110 kV Antofagasta - Alto Norte y 110 kV Antofagasta - Capricornio, respectivamente. En el primer caso mediante su función de distancia, y en el segundo, erróneamente, mediante su función de sobrecorriente de emergencia. Posteriormente, durante las maniobras de normalización de instalaciones, al cerrar el interruptor 52H1 de S/E Antofagasta, se produjo la apertura automática del interruptor 52H2 de S/E Antofagasta, aislando selectivamente la falla.

El origen de la desconexión forzada corresponde al corte del conductor de la fase 3 de la mencionada línea, específicamente en el tramo 110 kV Alto Norte - Tap Off La Negra.

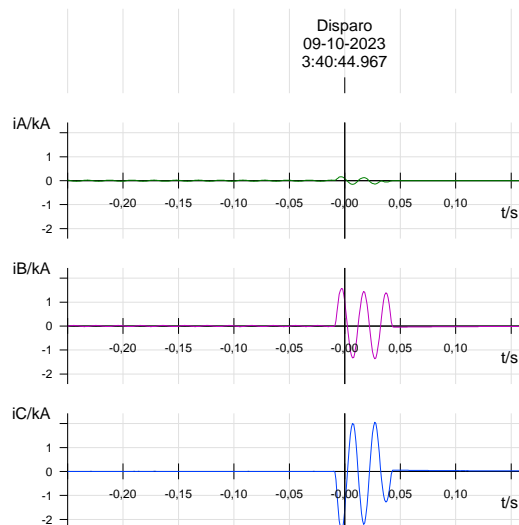
A raíz de lo sucedido, se produjo la pérdida de 16.74 MW de consumos en las SS/EE Antofagasta y Tap Off La Negra.

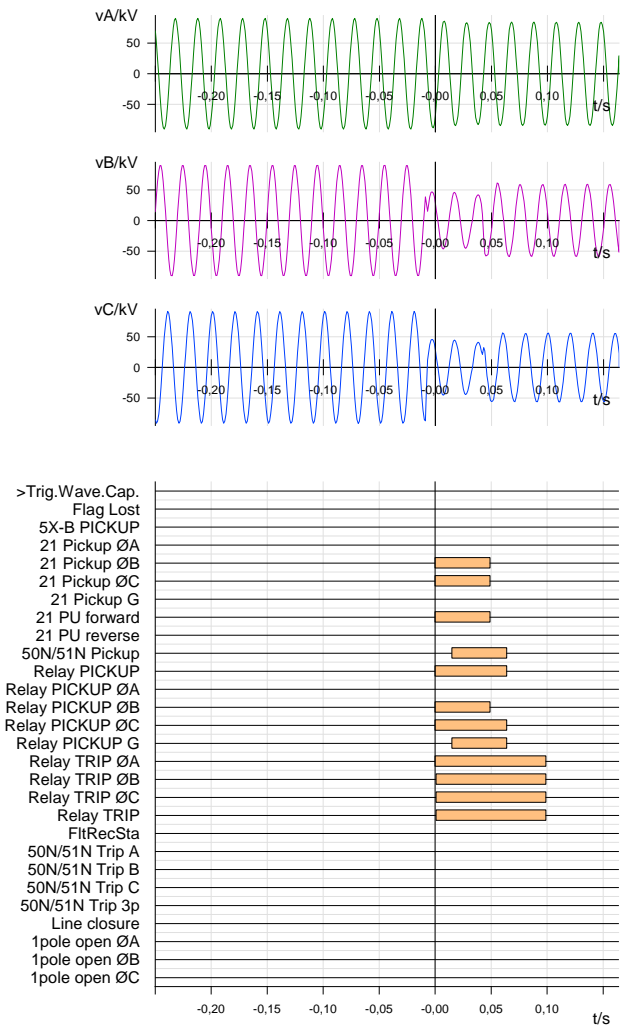
### **Operación de protecciones del paño H3 de S/E Alto Norte**

El paño H3 de S/E Alto Norte, correspondiente a la línea 110 kV Antofagasta - Alto Norte, posee un doble esquema de protección implementado en relés Siemens 7SA612, los cuales poseen, entre otras, funciones de distancia de fase y residual (21/21N) y direccional de sobrecorriente residual (67N). Los ajustes de estas protecciones se pueden encontrar en la plataforma Infotécnica.

Ante el evento bajo análisis, operaron ambos sistemas de forma instantánea, resultando en una operación del esquema (tiempo de protecciones más tiempo de apertura del interruptor) en torno a 50 ms. A continuación, sólo se analiza el desempeño del sistema 1, puesto que el sistema 2 se comportó de forma similar.

Registros del sistema 1 de protección, Siemens 7SA612, paño H3 de S/E Alto Norte:

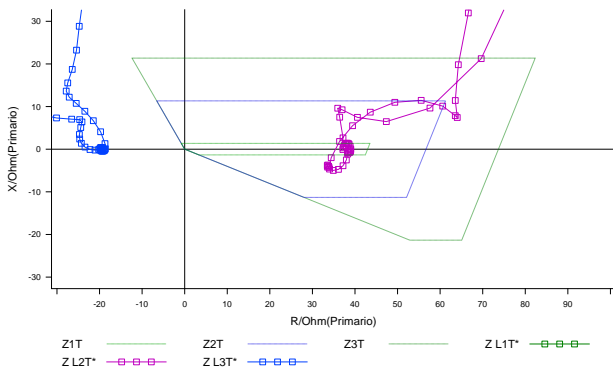


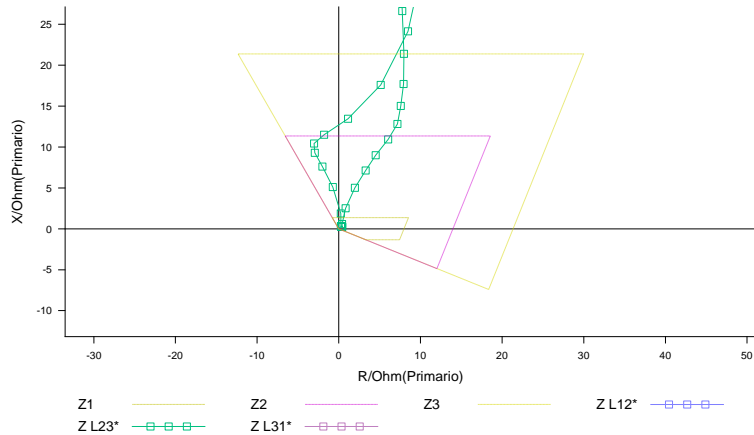


Se observan sobrecorrientes en las fases B y C, con amplitudes en torno a 1 kA en la primera y en torno a 2 kA en la segunda. Asimismo, las tensiones de las mencionadas fases exhiben un notorio detrimento.

El tiempo total de la operación del esquema se estima en 50 ms.

El registro de señales digitales da cuenta del arranque de la función de distancia hacia adelante ("21 PU forward") y de forma simultánea la emisión de trip ("Relay TRIP"), por lo tanto, se presume la operación en zona 1 de la función de distancia, lo cual es verificado en el diagrama RX disponible en los registros de la protección.





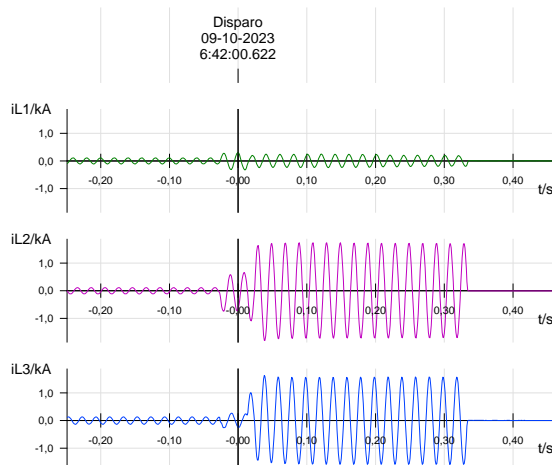
Los diagramas RX muestran que tanto los lazos fase-fase como fase-tierra alcanzan la zona 1 durante su excursión. Puesto que la zona 1 se encuentra temporizada de forma instantánea, se explica la rápida operación del esquema.

### **Operación de protecciones del paño H1 de S/E Antofagasta**

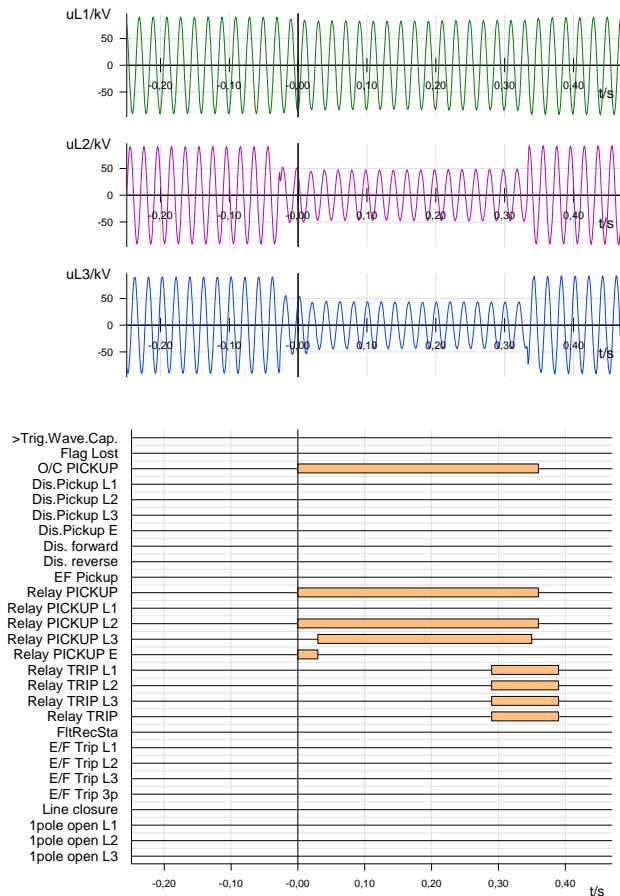
El paño H1 de S/E Antofagasta, correspondiente a la línea 110 kV Antofagasta - Capricornio, posee un doble esquema de protección implementado en relés Siemens 7SA612, los cuales poseen, entre otras, funciones de distancia de fase y residual (21/21N), direccional de sobrecorriente residual (67N), sobrecorrientes de emergencia (51E/51NE), entre otras. Los ajustes de estas protecciones se pueden encontrar en la plataforma Infotécnica.

Ante el evento bajo análisis, sólo operó el sistema 1 de protección por operación errónea de su función de sobrecorriente de emergencia.

### **Registros del sistema 1 de protección, Siemens 7SA612, paño H1 de S/E Antofagasta:**

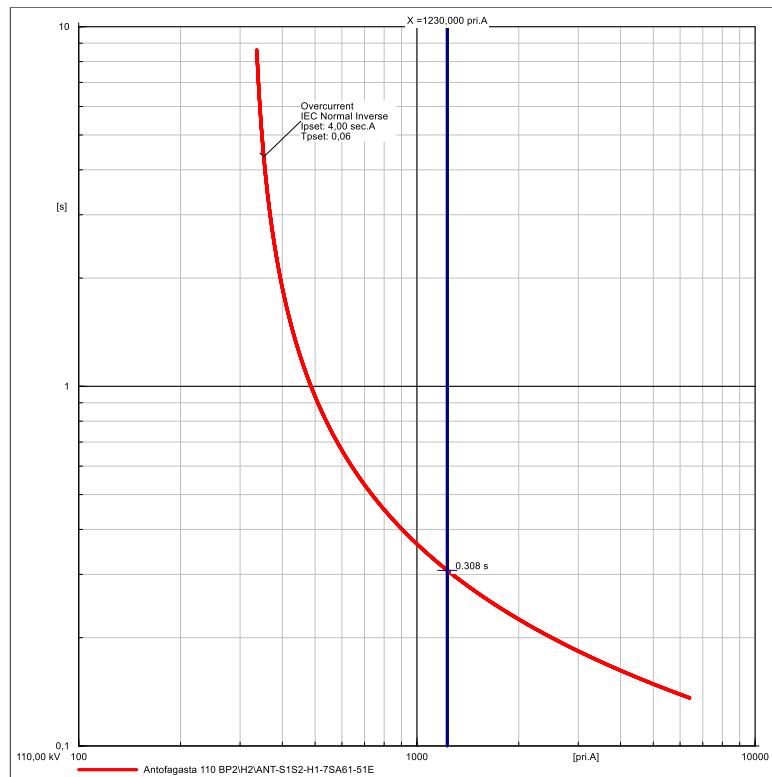






El registro oscilográfico da cuenta de una falla bifásica entre las fases B y C, con leve componente residual en el inicio. En efecto, se observan sobrecorrientes en las mencionadas fases con desfase en torno a 180° y amplitudes de aproximadamente 1.23 kA. Las tensiones de las fases afectadas exhiben un detrimento notable.

Las señales digitales dan cuenta del arranque de las funciones de sobrecorriente de emergencia ("O/C PICKUP"), operando al cabo de 300 ms ("Relay TRIP"). Este tiempo es consistente con los ajustes de la función de sobrecorriente de emergencia de fase, la cual posee una curva IEC Normal Inversa, pick up de 320 A-pri y time dial de 0.06, tal como se muestra en la siguiente imagen.



Trip Log - 000337 / 10/ 9/2023 6:42:00.622 AM - Antofagasta 61850 / SE Antofagasta / Capricornio H1 / 7SA612 S1 21-21N/7SA612					
Número	Aviso	Valor	Fecha y hora	Causante	Ca
00301	Power System fault	337 - ON	09.10.2023 06:42:00.622		
00302	Fault Event	337 - ON	09.10.2023 06:42:00.622		
07163	Backup O/C PICKUP L2	ON	0 ms		
07165	Backup O/C PICKUP EARTH	ON	0 ms		
07175	Backup O/C Pickup L2E	ON	0 ms		
07193	Backup O/C Pickup Ip	ON	0 ms		
07164	Backup O/C PICKUP L3	ON	30 ms		
07182	Backup O/C Pickup L23	ON	30 ms		
07215	Backup O/C TRIP Phases L123	ON	290 ms		
07223	Backup O/C TRIP Ip	ON	290 ms		
00533	Primary fault current IL1	0.14 kA	294 ms		
00534	Primary fault current IL2	1.22 kA	294 ms		
00535	Primary fault current IL3	1.12 kA	294 ms		
07174	Backup O/C Pickup - Only L2	ON	350 ms		
07161	Backup O/C PICKED UP	OFF	360 ms		

El registro de eventos muestra el arranque de la función de sobrecorriente de fase de emergencia (evento 07193) y su operación luego de 290 ms (evento 07223).

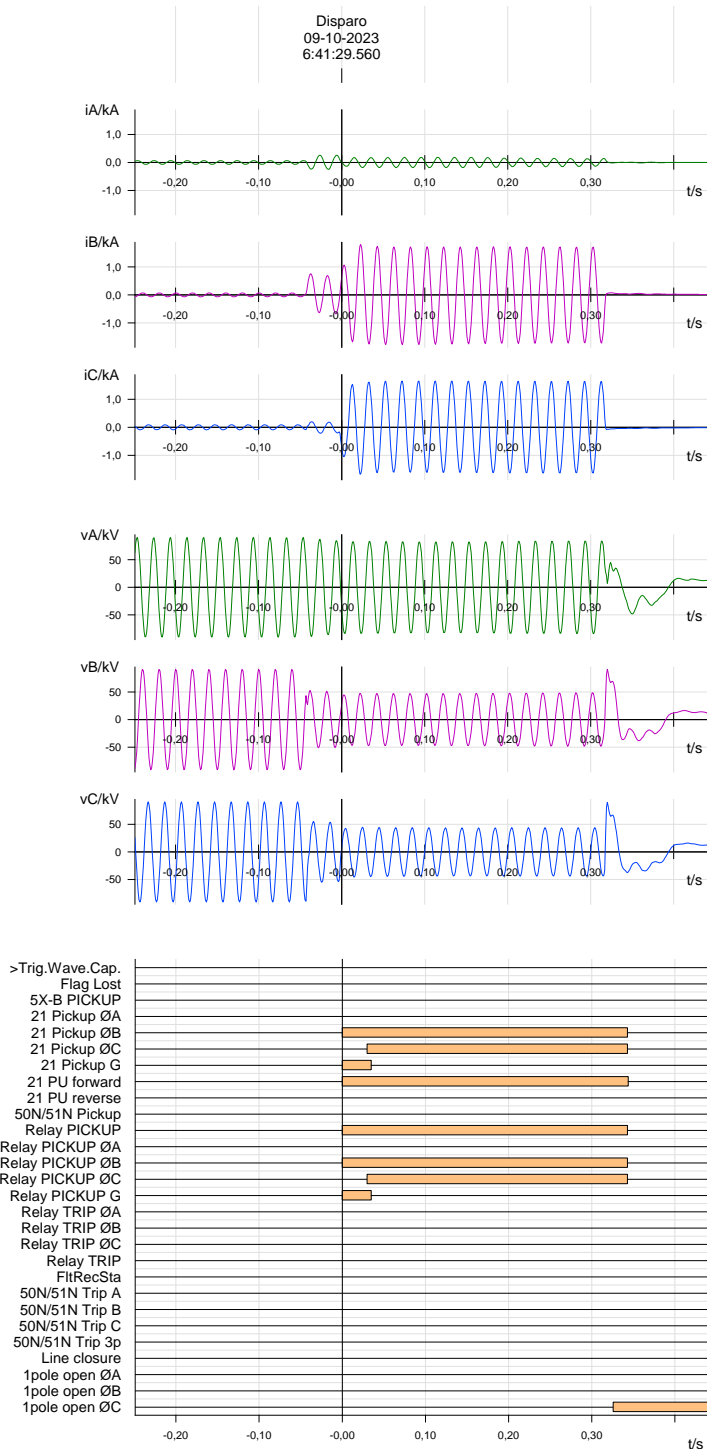
### **Operación de protecciones del paño H2 de S/E Antofagasta**

El paño H2 de S/E Antofagasta, correspondiente a la línea 110 kV Antofagasta - Alto Norte, posee un doble esquema de protección implementado en relés Siemens 7SA612, los cuales poseen, entre otras, funciones de distancia de fase y residual (21/21N) y direccional de sobrecorriente residual (67N). Los ajustes de estas protecciones se pueden encontrar en la plataforma Infotécnica.

La operación automática de este paño se produjo durante las maniobras de normalización de instalaciones, ante lo cual operaron ambos sistemas de forma instantánea, en zona 1, considerando que el extremo remoto ya se encontraba abierto, resultando en una operación del esquema (tiempo de protecciones más tiempo de apertura del interruptor) en torno a 50 ms. A continuación, sólo se analiza el desempeño del sistema 1, puesto que el sistema 2 se comportó de forma similar.

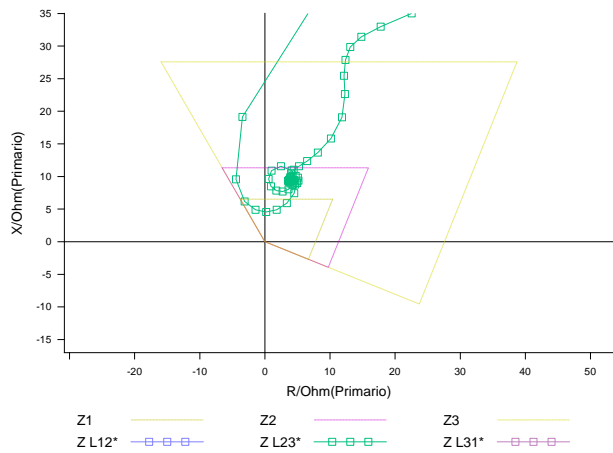
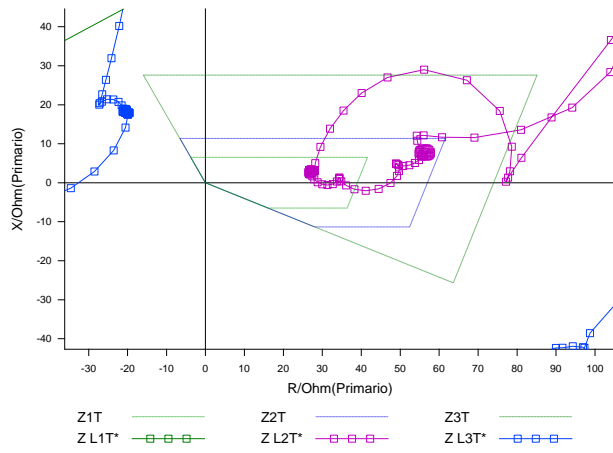
Registros del sistema 1 de protección, Siemens 7SA612, paño H2 de S/E Antofagasta, sólo pickup:

Tal como ya se comentó, los sistemas de protección del paño H2 de S/E Antofagasta no operaron con ocasión del despeje inicial de la falla. A continuación, se muestran los registros del sistema 1.

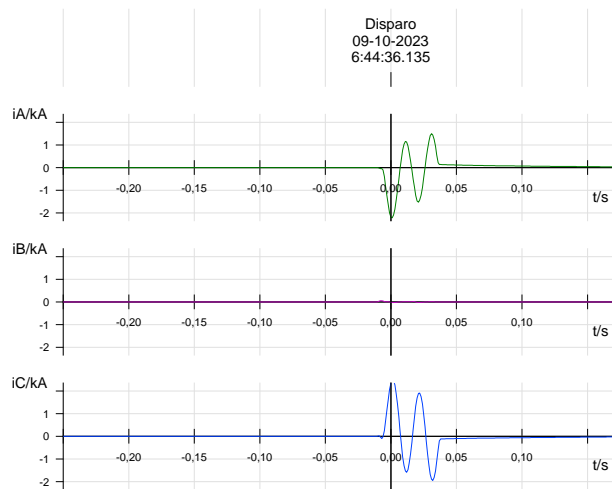


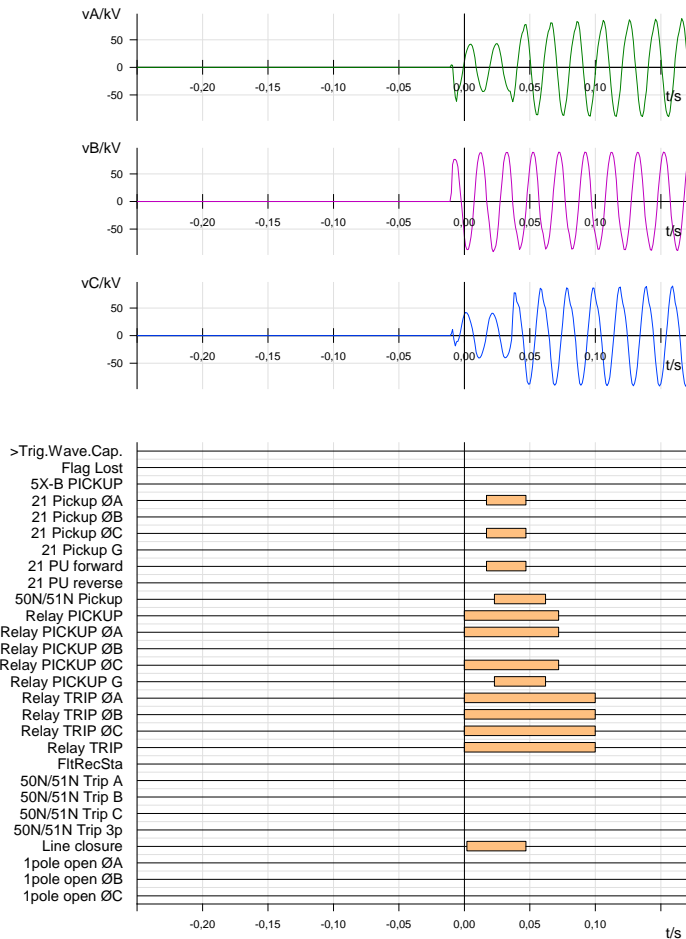
Se observa sobrecorriente en las fases B y C en torno a 1.5 kA y detrimento en las tensiones respectivas. La duración de la falla es de aproximadamente 350 ms. Las corrientes se extinguen producto de la operación del paño H1 de S/E Antofagasta (ya analizado). Las señales digitales dan cuenta de la detección de la falla hacia adelante ("21 PU forward").

A continuación, se muestra el desempeño en el plano RX registrado por la protección, el cual da cuenta de la detección en zona 1 sin operación instantánea, como debería haber ocurrido.



Registros del sistema 1 de protección, Siemens 7SA612, paño H2 de S/E Antofagasta, operación durante las maniobras de normalización:





Se observa en las señales analógicas un proceso de energización de la línea 110 kV Antofagasta - Alto Norte. Inicialmente se observa sobrecorriente en las fases A y C con amplitudes máximas en torno a 2 kA y componente DC. Las tensiones de las mencionadas fases exhiben valores menores que la fase B durante la falla.

El registro de señales digitales muestra que la emisión de la orden de trip ("Relay TRIP") es previo al arranque de las funciones de distancia ("21 PU forward"), por lo tanto, es posible que la operación se hubiera producido por alguna otra función.

### **Operación de protecciones del paño ET1 de S/E Tap Off La Negra**

El paño ET1 de S/E Tap Off La Negra, correspondiente a la barra 23 kV de dicha S/E, posee, entre otros sistemas de protección, un relé GE-TOV con una función de bajo voltaje habilitada y ajustada en 50 V secundarios fase-tierra y 4 segundos de retardo.

No existen registros disponibles de esta protección. No obstante, es posible presumir un desempeño correcto al analizar los registros del relé GE-F35 del paño ET1 que posee ajustada una función de bajo voltaje con idénticos ajustes que el relé GE-TOV2, pero sin dar trip. Sus registros se muestran a continuación.

File Name: F:\BORRAR SE LA NEGRA 091023 FALLA LT ANTOF ALTONORTE\eventos F35.evt

Shown Number of Events: 1455

2 days 18 h : 52 m : 34.423392 s

Event Number	Date/Time	Description
50197	Oct 09 2023 13:06:26.173315	52HT1 ABIERT On
50196	Oct 09 2023 13:06:26.158314	52HT1 CERRAD Off
50195	Oct 09 2023 11:06:46.026389	DATE/TIME CHANGED
50194	Oct 09 2023 10:19:33.608384	DATE/TIME CHANGED
50193	Oct 09 2023 08:03:10.903227	ANY 52E OPEN Off
50192	Oct 09 2023 08:03:10.900727	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
50191	Oct 09 2023 08:03:10.900727	ANY 52E OPEN On
50190	Oct 09 2023 08:03:10.900727	52E7 ABIERTO OP
50189	Oct 09 2023 08:03:10.900727	52E7 ABIERTO PKP
50188	Oct 09 2023 08:03:10.889375	52E7 CERRADO Off
50187	Oct 09 2023 06:42:35.755222	IRIG-B FAILURE
50186	Oct 09 2023 06:42:10.067724	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
50185	Oct 09 2023 06:42:10.067724	PHASE UV1 DPO C
50184	Oct 09 2023 06:42:10.067724	PHASE UV1 DPO B
50183	Oct 09 2023 06:42:10.067724	PHASE UV1 DPO A
50182	Oct 09 2023 06:42:10.065224	52ET1 ABIERT On
50181	Oct 09 2023 06:42:10.062724	52ET1 CERRAD Off
50180	Oct 09 2023 06:42:06.418649	PHASE UV1 PKP B
50179	Oct 09 2023 06:42:06.418649	PHASE UV1 PKP A
50178	Oct 09 2023 06:42:06.398682	PHASE UV1 DPO A
50177	Oct 09 2023 06:42:06.288870	PHASE UV1 DPO B
50176	Oct 09 2023 06:42:06.208945	PHASE UV1 PKP B
50175	Oct 09 2023 06:42:06.153976	PHASE UV1 PKP A
50174	Oct 09 2023 06:42:06.054033	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
50173	Oct 09 2023 06:42:06.054033	PHASE UV1 PKP C
50172	Oct 09 2023 02:19:06.157400	SMTD FAIL HDE

Se observa en los eventos 50173, 50179 y 50180 el arranque de la función de bajo voltaje, y unos 4 segundos más tarde, se observa la declaración de apertura del interruptor 52ET1 de S/E Tap Off La Negra (evento 50182).

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

Detalle de la generación programada para el día 09 de octubre de 2023 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 09 de octubre de 2023 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 109 de octubre de 2023 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 09 de octubre de 2023 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas CGE S.A., CGE Transmisión S.A., Complejo Metalúrgico Altonorte S.A., Engie Energía Chile S.A. y Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por las empresas CGE S.A., CGE Transmisión S.A., Complejo Metalúrgico Altonorte S.A., Engie Energía Chile S.A. y Sociedad Austral de Transmisión Troncal 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 S.A.:

- Plazo de entrega de los Informes de Falla de 48 horas y 5 días, establecidos en la NTSyCS.

Inacal S.A.

- No entrega de los Informes de Falla de 48 horas y 5 días, establecidos en la NTSyCS.

Engie Energía Chile S.A.:

- Horario de los relés de protección de los paños H3 de S/E Alto Norte y H2 de S/E Antofagasta.

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

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

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

Según los antecedentes proporcionados por las empresas CGE Transmisión S.A., Complejo Metalúrgico Alto Norte S.A., Engie Energía Chile S.A. y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye correcto el desempeño del esquema de protección asociado al interruptor 52H3 de S/E Alto Norte, mediante su función de distancia.

Se presume correcto el modo de operación del interruptor 52H3 de S/E Alto Norte.

- Se concluye incorrecto el desempeño del esquema de protección asociado al interruptor 52H1 de S/E Antofagasta, mediante su función de sobrecorriente de emergencia.

Se presume correcto el modo de operación del interruptor 52H1 de S/E Antofagasta.

- Se concluye incorrecta la no operación del esquema de protección asociado al interruptor 52H2 de S/E Antofagasta durante la primera falla analizada.

- Se concluye correcto el desempeño del esquema de protección asociado al interruptor 52H2 de S/E Antofagasta, mediante su función de distancia, durante la segunda falla analizada.

Se presume correcto el modo de operación del interruptor 52H2 de S/E Antofagasta.

- Se presume correcto el desempeño del esquema de protección asociado al interruptor 52ET1 de S/E Tap Off La Negra, mediante su función de bajo voltaje.

Se presume correcto el modo de operación del interruptor 52ET1 de S/E Tap Off La Negra.

### 9.4 Desempeño EDAC

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

## 9.5 Desempeño EDAG

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

## 10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la apertura automática de los interruptores 52H3 de S/E Alto Norte y 52H1 de S/E Antofagasta, correspondientes a la línea 110 kV Antofagasta - Alto Norte y 110 kV Antofagasta - Capricornio, respectivamente. En el primer caso mediante su función de distancia, y en el segundo, erróneamente, mediante su función de sobrecorriente de emergencia. Posteriormente, durante las maniobras de normalización de instalaciones, al cerrar el interruptor 52H1 de S/E Antofagasta, se produjo la apertura automática del interruptor 52H2 de S/E Antofagasta, aislando selectivamente la falla.

El origen de la desconexión forzada corresponde al corte del conductor de la fase 3 de la mencionada línea, específicamente en el tramo 110 kV Alto Norte - Tap Off La Negra.

A raíz de lo sucedido, se produjo la pérdida de 16.74 MW de consumos en las SS/EE Antofagasta y Tap Off La Negra.

- b) No se evidencia una reiteración del fenómeno físico declarado para la falla en la línea 110 kV Antofagasta - Alto Norte.
- c) Se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla en la línea 110 kV Antofagasta - Alto Norte, en particular, la operación errónea del paño H1 de S/E Antofagasta y la no operación del paño H2 de S/E Antofagasta que, según sus registros de impedancia, debería haber operado.
- 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 09 de octubre de 2023.

## 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.

Por el momento, no se solicitarán.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a la empresa Engie Energía Chile S.A.:

- Corregir los horarios de las protecciones de los paños operados durante el evento analizado.
- Registros de eventos de las protecciones operadas en la línea 110 kV Antofagasta - Alto Norte.
- Aclaración respecto de la protección operada en el paño H2 de S/E Antofagasta.
- Agregar a los registros de señales digitales y de eventos de las protecciones operadas los estados de los interruptores sobre los que operan.



ANEXO N° 1

Detalle de la generación programada para el día 09 de octubre de 2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 de octubre de 2023	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	176	167	162	164	163	162	170	146	43	47	47	47	48	45	49	49	48	48	48	190	252	266	265	255	3,057
Costos Encendido/Detención	29	0	0	0	2	2	0	0	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	199	61	2	1	0	309
Costos Totales [kUSD]	<b>205</b>	<b>167</b>	<b>162</b>	<b>164</b>	<b>164</b>	<b>163</b>	<b>170</b>	<b>147</b>	<b>57</b>	<b>47</b>	<b>47</b>	<b>47</b>	<b>48</b>	<b>45</b>	<b>49</b>	<b>49</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>389</b>	<b>312</b>	<b>268</b>	<b>266</b>	<b>255</b>	<b>3,365</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	<b>89.7</b>	<b>75.7</b>	<b>71.7</b>	<b>69.0</b>	<b>84.0</b>	<b>100.5</b>	<b>96.9</b>	<b>67.9</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>71.3</b>	<b>101.2</b>	<b>101.7</b>	<b>103.7</b>	<b>82.2</b>	<b>46.48</b>
Pérdidas [MWh]	364	352	332	320	311	306	315	294	157	137	153	163	161	181	173	151	145	173	175	264	312	321	341	346	5,945
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	230	222	222	223	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	246	254	255	255	254	5,362
Demanda Total [MWh]	8441	8082	7791	7538	7420	7384	7375	7405	7413	7736	8037	8228	8348	8394	8400	8258	8132	8126	8190	8763	9368	9513	9205	8696	196,243
Generación Total [MWh]	<b>9035</b>	<b>8663</b>	<b>8352</b>	<b>8086</b>	<b>7961</b>	<b>7913</b>	<b>7912</b>	<b>7922</b>	<b>7779</b>	<b>8080</b>	<b>8397</b>	<b>8597</b>	<b>8716</b>	<b>8783</b>	<b>8782</b>	<b>8614</b>	<b>8483</b>	<b>8508</b>	<b>8574</b>	<b>9272</b>	<b>9934</b>	<b>10089</b>	<b>9801</b>	<b>9296</b>	<b>207,550</b>

Hidroeléctricas de Pasada	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
<b>Total</b>	<b>729</b>	<b>680</b>	<b>661</b>	<b>646</b>	<b>639</b>	<b>630</b>	<b>645</b>	<b>649</b>	<b>617</b>	<b>444</b>	<b>412</b>	<b>407</b>	<b>425</b>	<b>394</b>	<b>395</b>	<b>421</b>	<b>418</b>	<b>447</b>	<b>625</b>	<b>722</b>	<b>762</b>	<b>766</b>	<b>767</b>	<b>760</b>	<b>14,058</b>
CHAPIQUINA	7	7	6	6	6	6	5	5	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	6	7	7	7	112
COSAPILLA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
CORRALES	3	3	3	3	1	1	1	3	3	3	1	1	1	1	1	1	1	1	3	3	3	3	3	3	44
PUNTADELVIENTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	16
PUCLARO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
LOSMOLLES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	27
LAPALOMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CH-HORNITOS	8	8	7	7	7	7	7	7	6	0	0	0	2	0	0	1	1	1	8	8	8	8	8	8	116
JUNCAL	10	10	9	9	9	8	8	7	7	3	3	3	4	3	3	3	3	4	8	8	9	9	10	10	159
JUNCALITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COMPANIA-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	22
BLANCO	16	16	16	15	15	15	14	14	13	6	5	6	7	5	6	7	7	9	15	15	15	16	16	16	286
LOSQUILOS	20	20	20	19	19	19	19	18	18	13	13	13	14	13	13	14	14	15	19	20	20	20	20	20	411
CHACABUQUITO	12	12	12	12	12	11	11	11	11	8	7	8	8	7	7	8	8	9	11	11	11	12	12	12	245
SAUCEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
CARENA	0	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	47	46	46	45	45	43	43	44	44	44	44	43	43	43	43	43	43	43	43	44	46	47	48	48	1066
ALFALFAL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASLAJAS	0	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
QUELTEHUES	16	16	16	16	16	16	16	16	15	10	9	9	11	9	9	10	10	10	16	16	16	16	16	16	318
VOLCAN	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	4	5	5	4	4	5	5	5	6	6	6	6	6	6	135
GUAYACAN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	6	6	6	6	6	6	6	6	7	7	7	7	7	7	162
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FLORIDA-2	12	12	12	12	12	12	12	11	11	8	6	6	7	6	6	7	7	6	9	10	10	11	10	11	226
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	33
PUNTILLA	15	16	15	15	14	15	15	15	14	12	11	11	12	11	11	12	13	13	15	15	15	15	15	16	327
EYZAGUIRRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASVERTIENTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
MALLARAUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSBAJOS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
AUXDELMAIPO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	82
LOSMORROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SAUZAL	0	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	0	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	81	61	61	61	61	61	61	61	40	27	26	26	30	26	26	28	27	28	81	102	102	102	102	102	1382
SANANDRES	7	7	5	0	0	0	0	5	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	7	7	7	7	7	66



COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
lunes, 9 de octubre de 2023		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	176	167	162	164	163	162	170	146	43	47	47	47	48	45	49	49	48	48	48	190	252	266	265	255	3,057
Costos Encendido/Detención	29	0	0	0	2	2	0	0	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	199	61	2	1	0	309
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>205</b>	<b>167</b>	<b>162</b>	<b>164</b>	<b>164</b>	<b>163</b>	<b>170</b>	<b>147</b>	<b>57</b>	<b>47</b>	<b>47</b>	<b>47</b>	<b>48</b>	<b>45</b>	<b>49</b>	<b>49</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>389</b>	<b>312</b>	<b>268</b>	<b>266</b>	<b>255</b>	<b>3,365</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	<b>89.7</b>	<b>75.7</b>	<b>71.7</b>	<b>69.0</b>	<b>84.0</b>	<b>100.5</b>	<b>96.9</b>	<b>67.9</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>71.3</b>	<b>101.2</b>	<b>101.7</b>	<b>103.7</b>	<b>82.2</b>	<b>46.48</b>
Pérdidas [MWh]	364	352	332	320	311	306	315	294	157	137	153	163	161	181	173	151	145	173	175	264	312	321	341	346	5,945
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	230	222	222	223	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	246	254	255	255	254	5,362
Demanda Total [MWh]	8441	8082	7791	7538	7420	7384	7375	7405	7413	7736	8037	8228	8348	8394	8400	8258	8132	8126	8190	8763	9368	9513	9205	8696	196,243
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9035</b>	<b>8663</b>	<b>8352</b>	<b>8086</b>	<b>7961</b>	<b>7913</b>	<b>7912</b>	<b>7922</b>	<b>7779</b>	<b>8080</b>	<b>8397</b>	<b>8597</b>	<b>8716</b>	<b>8783</b>	<b>8782</b>	<b>8614</b>	<b>8483</b>	<b>8508</b>	<b>8574</b>	<b>9272</b>	<b>9934</b>	<b>10089</b>	<b>9801</b>	<b>9296</b>	<b>207,550</b>

HIDROMOCHO	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	5	5	6	5	5	5	5	6	7	7	7	7	7	7	156	
LOSCORRALES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSCORRALES-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	1	17
LOSPORTONES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
MSA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
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
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
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
CUMPEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DONWALTERIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DIGUA	20	20	20	20	20	20	20	20	20	0	0	0	0	0	0	0	0	10	20	20	20	20	20	20	20	310
MELO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
LICAN	14	8	8	8	8	8	8	8	8	3	0	0	0	0	0	0	0	5	16	16	16	16	16	16	16	166
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRANQUIL	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	50
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PICHILONCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
PILMAIQUEN	39	39	39	39	39	39	39	39	39	34	34	34	35	34	34	34	34	35	39	39	39	39	39	39	39	892
RUCATAYO	47	47	44	47	44	44	44	44	43	37	37	37	39	37	37	38	37	38	37	38	44	46	47	47	47	1017
CUMBRES	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	5	6	6	5	6	6	6	6	8	8	8	8	8	8	8	171
PULELFU	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	8	8	8	8	8	8	8	8	9	9	9	9	9	9	9	210
CAPULLO	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	7	8	7	7	8	8	8	9	9	9	9	9	9	9	203
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
LASFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PALMAR	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	91
CORRENTOSO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	39
NALCAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	2	1	1	2	1	2	2	2	2	2	2	2	2	47
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	16
HIDROBONITO-MC1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
HIDROBONITO-MC2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
HIDROBONITO-MC3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
LAARENA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	53
ELCOLORADO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
COLLIL	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	77
PIEDRASNEGRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Eólicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
<b>Total</b>	<b>1718</b>	<b>1685</b>	<b>1684</b>	<b>1648</b>	<b>1581</b>	<b>1480</b>	<b>1416</b>	<b>1337</b>	<b>1167</b>	<b>486</b>	<b>303</b>	<b>292</b>	<b>368</b>	<b>339</b>	<b>402</b>	<b>479</b>	<b>504</b>	<b>579</b>	<b>1176</b>	<b>1533</b>	<b>1442</b>	<b>1263</b>	<b>1006</b>	<b>930</b>	<b>24,818</b>
PE-TCHAMMA	47	87	115	123	119	121	123	120	116	51	0	0	3	9	18	29	33	35	53	55	30	9	8	2	1307
PE-SIERRAGORDA	21	31	38	45	50	55	61	61	50	14	0	0	11	22	33	42	47	53	66	67	34	9	2	5	817
PE-VALLEDELOSIENTOS	4	6	9	10	12	14	16	15	12	0	0	0	4	12	21	26	29	30	46	62	47	27	10	6	417
PE-CERROTIGRE	0	0	3	5	8	10	9	7	0	0	0	0	0	12	35	50	62	70	100	125	88	44	17	7	652
PE-LLANOSDELVIENTO	0	0	1	2	5	7	6	4	0	0	0	0	21	58	83	95	100	107	124	126	54	25	8	1	825
PE-CALAMA	12	18	30	34	39	44	46	41	33	0	0	0	3	15	29	40	46	53	76	96	78	43	15	6	795

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 de octubre de 2023	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	176	167	162	164	163	162	170	146	43	47	47	47	48	45	49	49	48	48	48	190	252	266	265	255	3,057
Costos Encendido/Detención	29	0	0	0	2	2	0	0	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	199	61	2	1	0	309
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>205</b>	<b>167</b>	<b>162</b>	<b>164</b>	<b>164</b>	<b>163</b>	<b>170</b>	<b>147</b>	<b>57</b>	<b>47</b>	<b>47</b>	<b>47</b>	<b>48</b>	<b>45</b>	<b>49</b>	<b>49</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>389</b>	<b>312</b>	<b>268</b>	<b>266</b>	<b>255</b>	<b>3,365</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	<b>89.7</b>	<b>75.7</b>	<b>71.7</b>	<b>69.0</b>	<b>84.0</b>	<b>100.5</b>	<b>96.9</b>	<b>67.9</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>71.3</b>	<b>101.2</b>	<b>101.7</b>	<b>103.7</b>	<b>82.2</b>	<b>46.48</b>
Pérdidas [MWh]	364	352	332	320	311	306	315	294	157	137	153	163	161	181	173	151	145	173	175	264	312	321	341	346	5,945
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	230	222	222	223	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	246	254	255	255	254	5,362
Demanda Total [MWh]	8441	8082	7791	7538	7420	7384	7375	7405	7413	7736	8037	8228	8348	8394	8400	8258	8132	8126	8190	8763	9368	9513	9205	8696	196,243
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9035</b>	<b>8663</b>	<b>8352</b>	<b>8086</b>	<b>7961</b>	<b>7913</b>	<b>7912</b>	<b>7922</b>	<b>7779</b>	<b>8080</b>	<b>8397</b>	<b>8597</b>	<b>8716</b>	<b>8783</b>	<b>8782</b>	<b>8614</b>	<b>8483</b>	<b>8508</b>	<b>8574</b>	<b>9272</b>	<b>9934</b>	<b>10089</b>	<b>9801</b>	<b>9296</b>	<b>207,550</b>

PE-TALTAL	15	16	15	13	11	12	15	19	18	5	3	4	9	9	15	22	19	12	14	9	7	11	17	30	321
PE-ATACAMA	90	58	44	38	27	11	1	0	0	0	0	7	13	0	0	0	0	0	25	51	40	26	11	4	445
PE-SARCO	86	76	67	56	49	33	25	19	11	0	0	0	0	0	0	0	0	2	39	62	70	56	37	26	714
PE-CABOLEONES-1	71	63	57	49	41	28	21	16	15	1	0	1	3	0	0	0	0	7	29	43	47	40	28	21	579
PE-CABOLEONES-2	137	123	110	100	89	66	55	41	28	0	0	0	2	0	0	0	9	26	64	88	85	74	53	42	1191
PE-CABOLEONES-3	91	82	74	65	56	39	29	22	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33	51	58	50	35	28	728
PE-SANJUAN	108	91	80	79	64	49	37	31	22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	35	52	41	26	24	757
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	5
PE-ELARRAYAN	61	69	66	59	55	49	47	42	37	16	11	12	14	11	13	15	18	20	36	43	47	47	41	41	867
PE-TALINAYPONIENTE	35	32	31	27	24	21	20	19	17	7	4	5	9	8	8	9	7	8	16	22	22	20	16	15	402
PE-TALINAYORIENTE	20	17	15	11	9	7	7	7	6	0	0	6	16	18	20	22	18	17	27	32	25	15	8	6	329
PE-PUNTASIERRA	49	43	41	33	26	21	18	14	10	0	0	0	6	5	6	7	8	9	24	32	35	32	29	26	472
PE-LOSCURUROS	12	9	8	7	6	4	4	3	1	0	0	0	3	2	4	7	8	11	27	36	32	26	17	13	241
PE-MONTEREDONDO	10	11	7	6	5	4	4	4	3	0	0	0	1	0	0	0	0	1	6	6	6	6	5	5	89
PE-PUNTA Palmeras	20	15	12	10	8	6	5	4	0	0	2	3	2	2	2	1	1	7	9	9	11	9	8	8	150
PE-CANELA	4	3	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	1	1	0	0	0	0	2	3	2	2	2	2	31
PE-CANELA-2	21	18	15	11	9	8	8	8	8	3	4	5	6	3	3	3	3	4	13	17	16	15	13	13	224
PE-TOTAL	14	10	9	8	6	5	4	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	4	6	7	7	7	4	96	
PE-UCUQUER-2	6	6	5	5	5	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	48
PE-UCUQUER	4	4	4	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	33
PE-LAESTRELLA	31	30	28	26	23	22	19	18	16	4	0	0	0	0	0	0	0	0	7	11	12	10	7	6	270
PE-LASPENAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	3	3	3	2	2	51
PE-CAMPO-LINDO	22	25	28	29	30	31	31	31	28	15	10	9	9	5	4	5	3	4	12	18	22	25	23	23	442
PE-ELMAITEN	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	2	2	1	1	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	78
PE-NEGRETE	26	26	26	25	25	26	25	25	22	13	10	9	8	5	3	3	2	2	6	9	13	17	18	18	358
PE-MESAMAVIDA	26	26	26	26	27	27	27	26	24	12	7	5	4	0	0	0	0	8	14	18	21	19	20	20	362
PE-ALENA	42	42	42	43	43	42	41	39	36	20	14	11	10	3	0	0	0	2	14	22	28	34	32	34	593
PE-CUEL	16	17	17	17	18	18	18	18	16	9	6	5	4	2	1	1	1	2	7	10	11	13	13	13	254
PE-LOMASDEDUQUECO	32	33	34	35	35	36	35	34	30	15	8	6	5	2	0	0	0	7	12	17	22	22	22	23	445
PE-LOSOLMOS	43	46	49	51	51	53	53	53	49	28	20	17	18	13	11	11	9	11	24	35	42	47	44	44	817
PE-RENAICO	34	34	35	36	36	36	37	37	36	12	9	9	10	7	7	8	9	11	22	30	33	35	31	31	583
PE-RENAICO-2	83	84	87	90	91	94	95	93	85	52	40	37	34	22	15	12	8	9	27	42	55	66	64	64	1350
PE-MALLECONORTE	59	61	62	63	63	65	64	61	51	20	11	10	12	5	1	1	0	1	17	24	32	39	39	39	799
PE-MALLECOSUR	77	78	80	81	81	81	80	77	66	32	20	17	18	9	5	5	3	4	21	31	41	52	53	54	1069
PE-SANGABRIEL	95	95	99	103	107	107	107	106	97	55	43	36	32	20	13	12	10	11	35	53	68	80	77	78	1537
PE-LAFLOR	17	17	18	17	18	17	17	16	16	10	7	7	6	3	1	2	2	2	7	10	11	14	13	13	262
PE-LACABANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-TOLPANSUR	62	62	62	63	65	67	67	66	63	42	34	32	29	22	17	15	13	12	22	31	42	53	52	52	1041
PE-ELNOGAL	3	2	5	4	4	3	3	4	3	2	1	1	1	1	1	0	1	3	2	0	0	1	1	2	49
PE-LOSBUENOSAIRES	16	16	16	17	17	17	18	17	16	10	8	7	6	4	3	3	2	2	5	7	9	11	12	12	248
PE-LAESPERANZA	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	3	3	2	2	1	1	1	1	3	4	4	5	5	5	96
PE-LEBU-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	33
PE-LEBU	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	62
PE-HUAJACHE	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	38
PE-RAKI	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	1	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	57
PE-ELARREBOL	1	0	1	2	2	2	3	3	2	1	0	1	1	2	1	1	2	3	2	0	1	0	0	1	29
PE-AURORA	16	17	20	22	21	20	17	16	14	0	0	0	0	0	0	0	2	6	20	22	21	19	15	17	285
PE-PUELCHESUR	18	22	28	29	28	25	24	22	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	22	22	21	15	13	320
PE-SANPEDRO	16	16	16	17	17	17	17	16	16	10	9	9	10	9	9	9	9	9	12	14	12	10	8	8	293
PE-SANPEDRO-2	25	25	26	27	27	27	26	26	24	15	13	13	15	14	14	15	14	14	20	22	20	17	14	12	463



COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 de octubre de 2023	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	176	167	162	164	163	162	170	146	43	47	47	47	48	45	49	49	48	48	48	190	252	266	265	255	3,057
Costos Encendido/Detención	29	0	0	0	2	2	0	0	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	199	61	2	1	0	309
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>205</b>	<b>167</b>	<b>162</b>	<b>164</b>	<b>164</b>	<b>163</b>	<b>170</b>	<b>147</b>	<b>57</b>	<b>47</b>	<b>47</b>	<b>47</b>	<b>48</b>	<b>45</b>	<b>49</b>	<b>49</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>389</b>	<b>312</b>	<b>268</b>	<b>266</b>	<b>255</b>	<b>3,365</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	<b>89.7</b>	<b>75.7</b>	<b>71.7</b>	<b>69.0</b>	<b>84.0</b>	<b>100.5</b>	<b>96.9</b>	<b>67.9</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>71.3</b>	<b>101.2</b>	<b>101.7</b>	<b>103.7</b>	<b>82.2</b>	<b>46.48</b>
Pérdidas [MWh]	364	352	332	320	311	306	315	294	157	137	153	163	161	181	173	151	145	173	175	264	312	321	341	346	5,945
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	230	222	222	223	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	246	254	255	255	254	5,362
Demanda Total [MWh]	8441	8082	7791	7538	7420	7384	7375	7405	7413	7736	8037	8228	8348	8394	8400	8258	8132	8126	8190	8763	9368	9513	9205	8696	196,243
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9035</b>	<b>8663</b>	<b>8352</b>	<b>8086</b>	<b>7961</b>	<b>7913</b>	<b>7912</b>	<b>7922</b>	<b>7779</b>	<b>8080</b>	<b>8397</b>	<b>8597</b>	<b>8716</b>	<b>8783</b>	<b>8782</b>	<b>8614</b>	<b>8483</b>	<b>8508</b>	<b>8574</b>	<b>9272</b>	<b>9934</b>	<b>10089</b>	<b>9801</b>	<b>9296</b>	<b>207,550</b>

PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	10	94	129	131	131	136	128	128	130	122	118	88	8	0	0	0	0	1353
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	7	6	6	7	6	6	3	0	0	0	0	0	65
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	4	0	0	0	0	0	74
PFV-DELDESERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	2	4	5	4	4	5	5	4	2	0	0	0	0	0	41
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	0	31
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	3	27	35	34	37	38	33	30	30	26	26	29	4	0	0	0	0	351
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	4	1	0	0	0	0	40
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	11	12	13	16	18	15	15	15	12	13	21	4	0	0	0	0	163
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	3	34	39	47	57	57	49	46	45	38	35	38	4	0	0	0	0	492
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	3	25	30	32	33	36	34	35	35	33	33	28	3	0	0	0	0	357
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	17	139	165	122	102	112	102	89	86	88	105	84	7	0	0	0	0	1216
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	2	26	39	42	43	45	43	42	44	43	41	30	3	0	0	0	0	443
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	5	46	63	66	67	70	66	66	67	66	64	44	5	0	0	0	0	697
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	0	78
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	0	5	6	8	8	9	8	8	9	9	10	9	1	0	0	0	0	90
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	3	28	34	33	34	29	30	27	27	26	26	31	8	0	0	0	0	335
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	10	12	13	10	10	11	10	9	7	0	0	0	0	0	103
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	1	0	0	0	0	71
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	8	77	98	127	144	146	131	119	116	111	109	95	13	0	0	0	0	1294
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	29	241	234	229	260	267	240	221	218	207	206	216	28	0	0	0	0	2595
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	7	51	28	26	37	47	31	25	27	21	24	53	8	0	0	0	0	385
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	5	65	80	78	79	82	78	78	80	80	81	71	8	0	0	0	0	864
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	30	56	57	115	115	115	115	62	58	56	43	5	0	0	0	0	826
PFV-LLANODELLAMOS	0	0	0	0	0	0	0	2	25	32	38	39	42	37	37	38	37	34	31	3	0	0	0	0	396
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	2	2	3	2	2	3	3	3	2	0	0	0	0	0	27
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	2
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	0	4	3	5	6	7	5	6	7	6	5	5	0	0	0	0	0	58
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	18	81	111	120	123	129	124	124	127	125	117	89	19	0	0	0	0	1306
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	4	46	64	61	73	76	68	65	66	57	53	47	4	0	0	0	0	683
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	7	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	0	66
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	32
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	6	7	6	5	5	6	6	5	1	0	0	0	0	60
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	4	4	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	39
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0	81
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	20
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0	80
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	0	9	14	25	31	35	36	33	30	23	15	7	0	0	0	0	0	258
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	8	8	8	7	7	7	6	4	0	0	0	0	0	73
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	4	6	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0	48
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	8	8	8	8	9	9	8	6	1	0	0	0	0	77

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 de octubre de 2023	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	176	167	162	164	163	162	170	146	43	47	47	47	48	45	49	49	48	48	48	190	252	266	265	255	3,057
Costos Encendido/Detención	29	0	0	0	2	2	0	0	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	199	61	2	1	0	309
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>205</b>	<b>167</b>	<b>162</b>	<b>164</b>	<b>164</b>	<b>163</b>	<b>170</b>	<b>147</b>	<b>57</b>	<b>47</b>	<b>47</b>	<b>47</b>	<b>48</b>	<b>45</b>	<b>49</b>	<b>49</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>389</b>	<b>312</b>	<b>268</b>	<b>266</b>	<b>255</b>	<b>3,365</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	<b>89.7</b>	<b>75.7</b>	<b>71.7</b>	<b>69.0</b>	<b>84.0</b>	<b>100.5</b>	<b>96.9</b>	<b>67.9</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>71.3</b>	<b>101.2</b>	<b>101.7</b>	<b>103.7</b>	<b>82.2</b>	<b>46.48</b>
Pérdidas [MWh]	364	352	332	320	311	306	315	294	157	137	153	163	161	181	173	151	145	173	175	264	312	321	341	346	5,945
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	230	222	222	223	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	246	254	255	255	254	5,362
Demanda Total [MWh]	8441	8082	7791	7538	7420	7384	7375	7405	7413	7736	8037	8228	8348	8394	8400	8258	8132	8126	8190	8763	9368	9513	9205	8696	196,243
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9035</b>	<b>8663</b>	<b>8352</b>	<b>8086</b>	<b>7961</b>	<b>7913</b>	<b>7912</b>	<b>7922</b>	<b>7779</b>	<b>8080</b>	<b>8397</b>	<b>8597</b>	<b>8716</b>	<b>8783</b>	<b>8782</b>	<b>8614</b>	<b>8483</b>	<b>8508</b>	<b>8574</b>	<b>9272</b>	<b>9934</b>	<b>10089</b>	<b>9801</b>	<b>9296</b>	<b>207,550</b>

PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	8	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0	72
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	32	64	96	125	137	128	128	131	108	73	40	3	0	0	0	0	1069
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	29	43	46	48	51	45	46	46	42	31	4	0	0	0	0	0	477
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	33	56	60	65	70	66	63	65	59	38	5	0	0	0	0	0	647
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	8	8	8	8	8	8	8	5	0	0	0	0	0	79
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	5	4	4	2	1	0	0	0	0	0	0	37
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	7	6	8	8	6	1	0	0	0	0	78
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	8	8	8	8	8	8	8	7	0	0	0	0	0	0	81
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	1	2	1	1	1	2	3	0	0	0	0	0	0	17
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	1	2	1	1	1	2	3	1	0	0	0	0	0	18
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	8	7	8	8	8	8	5	5	0	0	0	0	0	0	72
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	21
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	26
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	5	6	6	6	4	1	0	0	0	0	0	45
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	2	0	0	0	0	0	0	22
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	0	0	0	0	0	0	10
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	8	7	8	8	7	5	1	0	0	0	0	0	59
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	19
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	5	6	5	4	6	6	4	0	0	0	0	0	0	52
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-SIETECOLORES	0	0	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-LOSGOIALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	19
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	17
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	26
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	22
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	26
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	13



COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 de octubre de 2023	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	176	167	162	164	163	162	170	146	43	47	47	47	48	45	49	49	48	48	48	190	252	266	265	255	3,057
Costos Encendido/Detención	29	0	0	0	2	2	0	0	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	199	61	2	1	0	309
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>205</b>	<b>167</b>	<b>162</b>	<b>164</b>	<b>164</b>	<b>163</b>	<b>170</b>	<b>147</b>	<b>57</b>	<b>47</b>	<b>47</b>	<b>47</b>	<b>48</b>	<b>45</b>	<b>49</b>	<b>49</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>389</b>	<b>312</b>	<b>268</b>	<b>266</b>	<b>255</b>	<b>3,365</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	<b>89.7</b>	<b>75.7</b>	<b>71.7</b>	<b>69.0</b>	<b>84.0</b>	<b>100.5</b>	<b>96.9</b>	<b>67.9</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>71.3</b>	<b>101.2</b>	<b>101.7</b>	<b>103.7</b>	<b>82.2</b>	<b>46.48</b>
Pérdidas [MWh]	364	352	332	320	311	306	315	294	157	137	153	163	161	181	173	151	145	173	175	264	312	321	341	346	5,945
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	230	222	222	223	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	246	254	255	255	254	5,362
Demanda Total [MWh]	8441	8082	7791	7538	7420	7384	7375	7405	7413	7736	8037	8228	8348	8394	8400	8258	8132	8126	8190	8763	9368	9513	9205	8696	196,243
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9035</b>	<b>8663</b>	<b>8352</b>	<b>8086</b>	<b>7961</b>	<b>7913</b>	<b>7912</b>	<b>7922</b>	<b>7779</b>	<b>8080</b>	<b>8397</b>	<b>8597</b>	<b>8716</b>	<b>8783</b>	<b>8782</b>	<b>8614</b>	<b>8483</b>	<b>8508</b>	<b>8574</b>	<b>9272</b>	<b>9934</b>	<b>10089</b>	<b>9801</b>	<b>9296</b>	<b>207,550</b>

PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	15
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	31
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	0	78
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	1	2	0	0	2	2	2	0	0	0	0	0	17
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	9	15	19	23	23	22	20	15	10	7	0	0	0	0	0	165
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	4	4	5	4	4	3	0	0	0	0	0	34
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	7	7	7	6	5	4	3	1	0	0	0	0	55
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-VILLAMOSOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-VILLAALEMANA	0	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-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ICB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	19
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	18
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	8	8	7	8	8	8	6	4	0	0	0	0	0	73
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	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-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	23
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	0	26
PFV-ABASTIBLECONCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	0	4	6	6	7	7	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	0	64
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	33

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 de octubre de 2023	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	176	167	162	164	163	162	170	146	43	47	47	47	48	45	49	49	48	48	48	190	252	266	265	255	3,057
Costos Encendido/Detención	29	0	0	0	2	2	0	0	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	199	61	2	1	0	309
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>205</b>	<b>167</b>	<b>162</b>	<b>164</b>	<b>164</b>	<b>163</b>	<b>170</b>	<b>147</b>	<b>57</b>	<b>47</b>	<b>47</b>	<b>47</b>	<b>48</b>	<b>45</b>	<b>49</b>	<b>49</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>389</b>	<b>312</b>	<b>268</b>	<b>266</b>	<b>255</b>	<b>3,365</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	<b>89.7</b>	<b>75.7</b>	<b>71.7</b>	<b>69.0</b>	<b>84.0</b>	<b>100.5</b>	<b>96.9</b>	<b>67.9</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>71.3</b>	<b>101.2</b>	<b>101.7</b>	<b>103.7</b>	<b>82.2</b>	<b>46.48</b>
Pérdidas [MWh]	364	352	332	320	311	306	315	294	157	137	153	163	161	181	173	151	145	173	175	264	312	321	341	346	5,945
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	230	222	222	223	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	246	254	255	255	254	5,362
Demanda Total [MWh]	8441	8082	7791	7538	7420	7384	7375	7405	7413	7736	8037	8228	8348	8394	8400	8258	8132	8126	8190	8763	9368	9513	9205	8696	196,243
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9035</b>	<b>8663</b>	<b>8352</b>	<b>8086</b>	<b>7961</b>	<b>7913</b>	<b>7912</b>	<b>7922</b>	<b>7779</b>	<b>8080</b>	<b>8397</b>	<b>8597</b>	<b>8716</b>	<b>8783</b>	<b>8782</b>	<b>8614</b>	<b>8483</b>	<b>8508</b>	<b>8574</b>	<b>9272</b>	<b>9934</b>	<b>10089</b>	<b>9801</b>	<b>9296</b>	<b>207,550</b>

PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	0	2	2	2	0	0	0	0	0	18
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	1	2	2	3	3	1	0	0	0	0	21
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	5	6	5	6	6	7	6	3	1	0	0	0	52
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	16
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	23
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	3	2	2	0	0	0	0	0	34
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	6	6	7	7	7	7	7	6	4	0	0	0	0	0	67
PFV-ELLITREII	0	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-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-PELUMPEN	0	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-LOSCANONESSUNLIGHT	0	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-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	49
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	0	56
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	5	0	0	0	0	0	81
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	5
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	3	3	3	3	3	3	3	4	0	0	0	0	0	33
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	5	4	5	4	5	5	0	0	0	0	0	49
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	3
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	4	3	3	2	3	2	2	1	0	0	0	29
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	3	2	0	0	0	0	24
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	62
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	26
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	17	29	50	61	71	70	67	58	44	29	17	3	0	0	0	518
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	7	8	8	8	8	8	8	6	4	1	0	0	0	0	78
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	5	5	8	7	7	9	9	8	5	1	0	0	0	70
PFV-YAHUTELA	0	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-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	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-PLACILLA	0	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-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	2	7	7	7	6	6	6	5	0	0	0	0	0	54
PFV-UTFSM-VINA-DEL-MAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 de octubre de 2023	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	176	167	162	164	163	162	170	146	43	47	47	47	48	45	49	49	48	48	48	190	252	266	265	255	3,057
Costos Encendido/Detención	29	0	0	0	2	2	0	0	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	199	61	2	1	0	309
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>205</b>	<b>167</b>	<b>162</b>	<b>164</b>	<b>164</b>	<b>163</b>	<b>170</b>	<b>147</b>	<b>57</b>	<b>47</b>	<b>47</b>	<b>47</b>	<b>48</b>	<b>45</b>	<b>49</b>	<b>49</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>389</b>	<b>312</b>	<b>268</b>	<b>266</b>	<b>255</b>	<b>3,365</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	<b>89.7</b>	<b>75.7</b>	<b>71.7</b>	<b>69.0</b>	<b>84.0</b>	<b>100.5</b>	<b>96.9</b>	<b>67.9</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>71.3</b>	<b>101.2</b>	<b>101.7</b>	<b>103.7</b>	<b>82.2</b>	<b>46.48</b>
Pérdidas [MWh]	364	352	332	320	311	306	315	294	157	137	153	163	161	181	173	151	145	173	175	264	312	321	341	346	5,945
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	230	222	222	223	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	246	254	255	255	254	5,362
Demanda Total [MWh]	8441	8082	7791	7538	7420	7384	7375	7405	7413	7736	8037	8228	8348	8394	8400	8258	8132	8126	8190	8763	9368	9513	9205	8696	196,243
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9035</b>	<b>8663</b>	<b>8352</b>	<b>8086</b>	<b>7961</b>	<b>7913</b>	<b>7912</b>	<b>7922</b>	<b>7779</b>	<b>8080</b>	<b>8397</b>	<b>8597</b>	<b>8716</b>	<b>8783</b>	<b>8782</b>	<b>8614</b>	<b>8483</b>	<b>8508</b>	<b>8574</b>	<b>9272</b>	<b>9934</b>	<b>10089</b>	<b>9801</b>	<b>9296</b>	<b>207,550</b>

PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	21
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	5	6	5	5	3	0	0	0	0	0	38
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	5	5	4	4	5	5	5	4	1	0	0	0	0	48
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	6	7	6	8	5	7	6	4	1	0	0	0	0	51
PFV-SANTAEMILIA	0	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	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	5	6	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	46
PFV-REN	0	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-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-ELCHERCAN	0	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-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	3	3	4	3	3	0	0	0	0	0	0	35
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	2	2	0	0	0	0	0	13
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	5	5	6	6	5	3	0	0	0	0	0	0	48
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	5	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	0	0	51
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	6	7	8	8	7	6	4	2	0	0	0	0	0	0	60
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-ARGOMEDO	0	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-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	23
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	8	8	7	8	8	7	5	1	0	0	0	0	0	74
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-VILLA	0	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-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	26
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-ITAHUE	0	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-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	3	3	2	0	0	0	0	0	0	26
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	17
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	7	7	6	6	5	4	4	0	0	0	0	0	0	59
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-ELZORZAL	0	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-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	24
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	6	7	7	7	7	7	7	6	4	0	0	0	0	0	0	69
PFV-DONRODRIGO	0	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-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	5	5	5	5	5	4	2	1	0	0	0	0	0	42

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
Lunes, 9 de octubre de 2023		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	176	167	162	164	163	162	170	146	43	47	47	47	48	45	49	49	48	48	48	190	252	266	265	255	3,057
Costos Encendido/Detención	29	0	0	0	2	2	0	0	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	199	61	2	1	0	309
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>205</b>	<b>167</b>	<b>162</b>	<b>164</b>	<b>164</b>	<b>163</b>	<b>170</b>	<b>147</b>	<b>57</b>	<b>47</b>	<b>47</b>	<b>47</b>	<b>48</b>	<b>45</b>	<b>49</b>	<b>49</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>389</b>	<b>312</b>	<b>268</b>	<b>266</b>	<b>255</b>	<b>3,365</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	<b>89.7</b>	<b>75.7</b>	<b>71.7</b>	<b>69.0</b>	<b>84.0</b>	<b>100.5</b>	<b>96.9</b>	<b>67.9</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>71.3</b>	<b>101.2</b>	<b>101.7</b>	<b>103.7</b>	<b>82.2</b>	<b>46.48</b>
Pérdidas [MWh]	364	352	332	320	311	306	315	294	157	137	153	163	161	181	173	151	145	173	175	264	312	321	341	346	5,945
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	230	222	222	223	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	246	254	255	255	254	5,362
Demanda Total [MWh]	8441	8082	7791	7538	7420	7384	7375	7405	7413	7736	8037	8228	8348	8394	8400	8258	8132	8126	8190	8763	9368	9513	9205	8696	196,243
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9035</b>	<b>8663</b>	<b>8352</b>	<b>8086</b>	<b>7961</b>	<b>7913</b>	<b>7912</b>	<b>7922</b>	<b>7779</b>	<b>8080</b>	<b>8397</b>	<b>8597</b>	<b>8716</b>	<b>8783</b>	<b>8782</b>	<b>8614</b>	<b>8483</b>	<b>8508</b>	<b>8574</b>	<b>9272</b>	<b>9934</b>	<b>10089</b>	<b>9801</b>	<b>9296</b>	<b>207,550</b>

PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	3	5	4	2	0	0	0	0	0	43
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	1	2	2	3	3	1	0	0	0	0	23
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-PACHIRA	0	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-LOSCISNES	0	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-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	2	2	2	2	2	3	3	1	0	0	0	0	25
PFV-COLTAUCOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	6	7	5	6	5	3	2	0	0	0	0	0	37
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	2	3	3	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-IDAHAUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	27
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	3	2	2	3	3	3	1	0	0	0	0	29
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	7	6	6	4	6	6	4	1	0	0	0	0	53
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	5	6	7	6	6	6	6	6	4	0	0	0	0	0	52
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	20
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	4	7	8	7	7	7	7	6	4	0	0	0	0	0	59
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	4	7	5	7	4	1	0	0	0	0	62
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	6	6	6	5	5	4	4	3	0	0	0	0	0	53
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	5	22	43	58	66	73	56	56	68	63	57	41	7	1	0	0	0	617
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	0	51
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-SLK808	0	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-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	7	8	8	8	8	7	7	7	5	1	0	0	0	0	77
PFV-MESEADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	6	40	68	88	93	99	93	93	94	91	79	55	12	0	0	0	0	911
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	9
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	81
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	5	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	0	0	47
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	4	5	6	6	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	44
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	5	7	7	8	8	7	7	8	8	7	5	1	0	0	0	0	78
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	5	6	6	5	4	3	2	2	0	0	0	0	0	43
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	1	0	0	0	0	69
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	2	2	0	0	0	0	0	17
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	3	3	3	3	4	4	1	0	0	0	0	37
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 de octubre de 2023	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	176	167	162	164	163	162	170	146	43	47	47	47	48	45	49	49	48	48	48	190	252	266	265	255	3,057
Costos Encendido/Detención	29	0	0	0	2	2	0	0	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	199	61	2	1	0	309
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>205</b>	<b>167</b>	<b>162</b>	<b>164</b>	<b>164</b>	<b>163</b>	<b>170</b>	<b>147</b>	<b>57</b>	<b>47</b>	<b>47</b>	<b>47</b>	<b>48</b>	<b>45</b>	<b>49</b>	<b>49</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>389</b>	<b>312</b>	<b>268</b>	<b>266</b>	<b>255</b>	<b>3,365</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	<b>89.7</b>	<b>75.7</b>	<b>71.7</b>	<b>69.0</b>	<b>84.0</b>	<b>100.5</b>	<b>96.9</b>	<b>67.9</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>71.3</b>	<b>101.2</b>	<b>101.7</b>	<b>103.7</b>	<b>82.2</b>	<b>46.48</b>
Pérdidas [MWh]	364	352	332	320	311	306	315	294	157	137	153	163	161	181	173	151	145	173	175	264	312	321	341	346	5,945
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	230	222	222	223	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	246	254	255	255	254	5,362
Demanda Total [MWh]	8441	8082	7791	7538	7420	7384	7375	7405	7413	7736	8037	8228	8348	8394	8400	8258	8132	8126	8190	8763	9368	9513	9205	8696	196,243
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9035</b>	<b>8663</b>	<b>8352</b>	<b>8086</b>	<b>7961</b>	<b>7913</b>	<b>7912</b>	<b>7922</b>	<b>7779</b>	<b>8080</b>	<b>8397</b>	<b>8597</b>	<b>8716</b>	<b>8783</b>	<b>8782</b>	<b>8614</b>	<b>8483</b>	<b>8508</b>	<b>8574</b>	<b>9272</b>	<b>9934</b>	<b>10089</b>	<b>9801</b>	<b>9296</b>	<b>207,550</b>

PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	8	8	7	7	8	7	6	3	0	0	0	0	0	72
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0	69
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	13
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	2	2	2	0	0	0	0	0	17
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	3	3	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	0	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	0	0	0	0	0	62
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	6	5	5	3	0	0	0	0	0	31
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	4	7	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0	51
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	4	0	0	0	0	0	58
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-PENAFLOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	4	7	9	8	8	8	7	3	0	0	0	0	0	52
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	8	9	9	8	8	6	4	2	0	0	0	0	0	0	63
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	2
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	10
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	26
PFV-PUANGUE	0	0	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-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	2	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	0	27
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	6	7	6	5	5	7	7	5	1	0	0	0	0	0	64
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	17
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	1	2	2	2	0	0	0	0	0	0	15
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	22
PFV-ELSHARON	0	0	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-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	5	6	7	7	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0	0	66
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	7	7	7	5	6	7	7	5	1	0	0	0	0	0	66
PFV-LASTORCAZAS	0	0	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-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0	0	38
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	4	5	6	7	7	7	7	6	7	7	5	1	0	0	0	0	0	69
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	21
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	34
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-DONAIGNA	0	0	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-RIMINI	0	0	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-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	23
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	5	5	4	4	5	5	5	4	1	0	0	0	0	0	48
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	15

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 de octubre de 2023	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	176	167	162	164	163	162	170	146	43	47	47	47	48	45	49	49	48	48	48	190	252	266	265	255	3,057
Costos Encendido/Detención	29	0	0	0	2	2	0	0	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	199	61	2	1	0	309
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>205</b>	<b>167</b>	<b>162</b>	<b>164</b>	<b>164</b>	<b>163</b>	<b>170</b>	<b>147</b>	<b>57</b>	<b>47</b>	<b>47</b>	<b>47</b>	<b>48</b>	<b>45</b>	<b>49</b>	<b>49</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>389</b>	<b>312</b>	<b>268</b>	<b>266</b>	<b>255</b>	<b>3,365</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	<b>89.7</b>	<b>75.7</b>	<b>71.7</b>	<b>69.0</b>	<b>84.0</b>	<b>100.5</b>	<b>96.9</b>	<b>67.9</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>71.3</b>	<b>101.2</b>	<b>101.7</b>	<b>103.7</b>	<b>82.2</b>	<b>46.48</b>
Pérdidas [MWh]	364	352	332	320	311	306	315	294	157	137	153	163	161	181	173	151	145	173	175	264	312	321	341	346	5,945
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	230	222	222	223	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	246	254	255	255	254	5,362
Demanda Total [MWh]	8441	8082	7791	7538	7420	7384	7375	7405	7413	7736	8037	8228	8348	8394	8400	8258	8132	8126	8190	8763	9368	9513	9205	8696	196,243
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9035</b>	<b>8663</b>	<b>8352</b>	<b>8086</b>	<b>7961</b>	<b>7913</b>	<b>7912</b>	<b>7922</b>	<b>7779</b>	<b>8080</b>	<b>8397</b>	<b>8597</b>	<b>8716</b>	<b>8783</b>	<b>8782</b>	<b>8614</b>	<b>8483</b>	<b>8508</b>	<b>8574</b>	<b>9272</b>	<b>9934</b>	<b>10089</b>	<b>9801</b>	<b>9296</b>	<b>207,550</b>

PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	83
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	64
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	5	5	3	3	3	0	0	0	0	0	26
PFV-LAFORESTA	0	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-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	8
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	26
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	3	4	3	3	1	3	5	5	3	1	0	0	0	35
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	4
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	4	5	4	3	1	0	0	0	0	31
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	7
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	7
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	6
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	6
PFV-LOGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-CAUQUENES	0	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-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	0	2	1	1	2	1	2	2	1	0	0	0	0	14
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	0	2	1	1	2	1	1	2	1	0	0	0	0	14
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	15
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	4
PFV-DADINGO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	1	1	0	1	2	1	1	0	0	0	0	11
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	15
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	6	6	6	7	6	6	6	6	6	4	0	0	0	0	65
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	5	7	7	8	7	6	7	7	5	1	0	0	0	0	73
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	2	2	2	2	1	0	0	0	0	14
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	13
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	5
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	25
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	5	8	4	5	3	5	6	3	0	0	0	0	43

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 de octubre de 2023	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	176	167	162	164	163	162	170	146	43	47	47	47	48	45	49	49	48	48	48	190	252	266	265	255	3,057
Costos Encendido/Detención	29	0	0	0	2	2	0	0	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	199	61	2	1	0	309
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>205</b>	<b>167</b>	<b>162</b>	<b>164</b>	<b>164</b>	<b>163</b>	<b>170</b>	<b>147</b>	<b>57</b>	<b>47</b>	<b>47</b>	<b>47</b>	<b>48</b>	<b>45</b>	<b>49</b>	<b>49</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>389</b>	<b>312</b>	<b>268</b>	<b>266</b>	<b>255</b>	<b>3,365</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	<b>89.7</b>	<b>75.7</b>	<b>71.7</b>	<b>69.0</b>	<b>84.0</b>	<b>100.5</b>	<b>96.9</b>	<b>67.9</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>71.3</b>	<b>101.2</b>	<b>101.7</b>	<b>103.7</b>	<b>82.2</b>	<b>46.48</b>
Pérdidas [MWh]	364	352	332	320	311	306	315	294	157	137	153	163	161	181	173	151	145	173	175	264	312	321	341	346	5,945
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	230	222	222	223	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	246	254	255	255	254	5,362
Demanda Total [MWh]	8441	8082	7791	7538	7420	7384	7375	7405	7413	7736	8037	8228	8348	8394	8400	8258	8132	8126	8190	8763	9368	9513	9205	8696	196,243
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9035</b>	<b>8663</b>	<b>8352</b>	<b>8086</b>	<b>7961</b>	<b>7913</b>	<b>7912</b>	<b>7922</b>	<b>7779</b>	<b>8080</b>	<b>8397</b>	<b>8597</b>	<b>8716</b>	<b>8783</b>	<b>8782</b>	<b>8614</b>	<b>8483</b>	<b>8508</b>	<b>8574</b>	<b>9272</b>	<b>9934</b>	<b>10089</b>	<b>9801</b>	<b>9296</b>	<b>207,550</b>

PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	7	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	63
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	4	2	5	7	7	4	5	4	3	5	1	0	0	0	0	52
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	2	2	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	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-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	5	5	5	5	5	4	2	2	0	0	0	0	0	44
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	1	1	2	1	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	8	7	8	7	8	7	7	4	0	0	0	0	72
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	1	0	0	0	72
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	2
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	0	0	0	0	42
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	8	8	8	8	6	5	1	0	0	0	0	76
PFV-MECOCHILLAN	0	0	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-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	7	6	7	5	6	5	3	1	0	0	0	0	62
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	5
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	1	1	2	2	3	3	1	0	0	0	0	23
PFV-VILLALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	5	5	4	5	4	4	3	0	0	0	0	0	41
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TENO	0	0	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-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	41
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	5
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	5	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	40
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	4
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	27
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	5	6	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	51
PFV-LINARESSOLAR	0	0	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-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	8	8	8	8	8	8	8	5	0	0	0	0	0	79
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	40
PFV-VILLASECA	0	0	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-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	7	7	7	7	7	7	6	2	1	0	0	0	0	66
PFV-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
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	7	8	7	6	4	2	0	0	0	0	0	58
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	6	2	6	6	4	6	4	3	0	0	0	0	0	47
PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	0	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	11
PFV_TRIGAL	0	0	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-CABRERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	59











COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 de octubre de 2023	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	176	167	162	164	163	162	170	146	43	47	47	47	48	45	49	49	48	48	48	190	252	266	265	255	3,057
Costos Encendido/Detención	29	0	0	0	2	2	0	0	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	199	61	2	1	0	309
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>205</b>	<b>167</b>	<b>162</b>	<b>164</b>	<b>164</b>	<b>163</b>	<b>170</b>	<b>147</b>	<b>57</b>	<b>47</b>	<b>47</b>	<b>47</b>	<b>48</b>	<b>45</b>	<b>49</b>	<b>49</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>389</b>	<b>312</b>	<b>268</b>	<b>266</b>	<b>255</b>	<b>3,365</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	<b>89.7</b>	<b>75.7</b>	<b>71.7</b>	<b>69.0</b>	<b>84.0</b>	<b>100.5</b>	<b>96.9</b>	<b>67.9</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>71.3</b>	<b>101.2</b>	<b>101.7</b>	<b>103.7</b>	<b>82.2</b>	<b>46.48</b>
Pérdidas [MWh]	364	352	332	320	311	306	315	294	157	137	153	163	161	181	173	151	145	173	175	264	312	321	341	346	5,945
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	230	222	223	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	246	254	255	255	254	5,362
Demanda Total [MWh]	8441	8082	7791	7538	7420	7384	7375	7405	7413	7736	8037	8228	8348	8394	8400	8258	8132	8126	8190	8763	9368	9513	9205	8696	196,243
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9035</b>	<b>8663</b>	<b>8352</b>	<b>8086</b>	<b>7961</b>	<b>7913</b>	<b>7912</b>	<b>7922</b>	<b>7779</b>	<b>8080</b>	<b>8397</b>	<b>8597</b>	<b>8716</b>	<b>8783</b>	<b>8782</b>	<b>8614</b>	<b>8483</b>	<b>8508</b>	<b>8574</b>	<b>9272</b>	<b>9934</b>	<b>10089</b>	<b>9801</b>	<b>9296</b>	<b>207,550</b>

TALTAL-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TALTAL-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	68	0	0	0	0	68
TALTAL-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DALMAGRO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-1_F06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-2_F06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-3_F06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-4_F06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SALVADOR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANLORENZO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANLORENZO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANLORENZO-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EMELDA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EMELDA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CENIZAS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TERMOPACIFICO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PAJONALES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CARDONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LLANOSBLANCOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUACOLDA-1_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUACOLDA-2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	108	139	139	139	139	0	662
GUACOLDA-3_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUACOLDA-4_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUACOLDA-5_CAR	156	141	135	117	143	156	150	50	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	143	143	143	143	0	2074
MAITENCILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HUASCO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HUASCO-1_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HUASCO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HUASCO-2_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HUASCO-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HUASCO-3_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PCOLORADA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PCOLORADA_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PENON_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	3







COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Lunes, 9 de octubre de 2023	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	176	167	162	164	163	162	170	146	43	47	47	47	48	45	49	49	48	48	48	190	252	266	265	255	3,057
Costos Encendido/Detención	29	0	0	0	2	2	0	0	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	199	61	2	1	0	309
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>205</b>	<b>167</b>	<b>162</b>	<b>164</b>	<b>164</b>	<b>163</b>	<b>170</b>	<b>147</b>	<b>57</b>	<b>47</b>	<b>47</b>	<b>47</b>	<b>48</b>	<b>45</b>	<b>49</b>	<b>49</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>389</b>	<b>312</b>	<b>268</b>	<b>266</b>	<b>255</b>	<b>3,365</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	<b>89.7</b>	<b>75.7</b>	<b>71.7</b>	<b>69.0</b>	<b>84.0</b>	<b>100.5</b>	<b>96.9</b>	<b>67.9</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>71.3</b>	<b>101.2</b>	<b>101.7</b>	<b>103.7</b>	<b>82.2</b>	<b>46.48</b>
Pérdidas [MWh]	364	352	332	320	311	306	315	294	157	137	153	163	161	181	173	151	145	173	175	264	312	321	341	346	5,945
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	230	222	223	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	246	254	255	255	254	5,362
Demanda Total [MWh]	8441	8082	7791	7538	7420	7384	7375	7405	7413	7736	8037	8228	8348	8394	8400	8258	8132	8126	8190	8763	9368	9513	9205	8696	196,243
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9035</b>	<b>8663</b>	<b>8352</b>	<b>8086</b>	<b>7961</b>	<b>7913</b>	<b>7912</b>	<b>7922</b>	<b>7779</b>	<b>8080</b>	<b>8397</b>	<b>8597</b>	<b>8716</b>	<b>8783</b>	<b>8782</b>	<b>8614</b>	<b>8483</b>	<b>8508</b>	<b>8574</b>	<b>9272</b>	<b>9934</b>	<b>10089</b>	<b>9801</b>	<b>9296</b>	<b>207,550</b>

ENAPACONCAGUA_COGEN	26	26	26	26	26	26	26	26	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	26	26	26	26	26	397
PLACILLA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTAY_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTOTORAL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASVEGAS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSVENTOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSVENTOS_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSVENTOS_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSVENTOS_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSVENTOS_DIESEL_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSVENTOS_GNL_A_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSVENTOS_GNL_B_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSVENTOS_GNL_C_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	14	14	14	14	14	14	14	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	14	14	14	14	182
NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	280	297	297	318	297	1491
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RENCA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RENCA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCCORDILLERA_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	40	0	70
CMPCCORDILLERA_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCCORDILLERA_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAMARTA_COGEN	15	15	15	15	15	15	15	15	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	15	15	15	15	204
CANDELARIA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	60	60	60	60	60	300



COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 de octubre de 2023	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	176	167	162	164	163	162	170	146	43	47	47	47	48	45	49	49	48	48	48	190	252	266	265	255	3,057
Costos Encendido/Detención	29	0	0	0	2	2	0	0	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	199	61	2	1	0	309
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>205</b>	<b>167</b>	<b>162</b>	<b>164</b>	<b>164</b>	<b>163</b>	<b>170</b>	<b>147</b>	<b>57</b>	<b>47</b>	<b>47</b>	<b>47</b>	<b>48</b>	<b>45</b>	<b>49</b>	<b>49</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>389</b>	<b>312</b>	<b>268</b>	<b>266</b>	<b>255</b>	<b>3,365</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	<b>89.7</b>	<b>75.7</b>	<b>71.7</b>	<b>69.0</b>	<b>84.0</b>	<b>100.5</b>	<b>96.9</b>	<b>67.9</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>71.3</b>	<b>101.2</b>	<b>101.7</b>	<b>103.7</b>	<b>82.2</b>	<b>46.48</b>
Pérdidas [MWh]	364	352	332	320	311	306	315	294	157	137	153	163	161	181	173	151	145	173	175	264	312	321	341	346	5,945
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	230	222	222	223	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	246	254	255	255	254	5,362
Demanda Total [MWh]	8441	8082	7791	7538	7420	7384	7375	7405	7413	7736	8037	8228	8348	8394	8400	8258	8132	8126	8190	8763	9368	9513	9205	8696	196,243
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9035</b>	<b>8663</b>	<b>8352</b>	<b>8086</b>	<b>7961</b>	<b>7913</b>	<b>7912</b>	<b>7922</b>	<b>7779</b>	<b>8080</b>	<b>8397</b>	<b>8597</b>	<b>8716</b>	<b>8783</b>	<b>8782</b>	<b>8614</b>	<b>8483</b>	<b>8508</b>	<b>8574</b>	<b>9272</b>	<b>9934</b>	<b>10089</b>	<b>9801</b>	<b>9296</b>	<b>207,550</b>

CANDELARIA-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EPACIFICO_COGEN	16	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	16	16	16	16	16	16	16
COLIHUES-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLIHUES-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLIHUES-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLIHUES-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TENO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TENOGAS_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CEMENTOSBIOBIO_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LICANTEN_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LICANTEN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONSTITUCION_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
MAULE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VINALES_BL1_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
VINALES_BL1+BL2_COGEN	12	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	12	12	12	12	12	85
CELCO_BL1_COGEN	5	5	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	5	5	5	88
CELCO_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANJAVIER-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANJAVIER-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LINARES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANGREGORIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVAALDEA_BL1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	168
NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	888
NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7	7	56
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAJAEVE-1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7	7	35
LAJAEVE-2_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72
MASISA_COGEN	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	8	8	8	8	8	145
SANTALIDIA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSPINOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOGUINDOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOGUINDOS-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAFE_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	520
SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	19	19	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	19	19	19	19	19	146
SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	16	16	16	16	16	80
SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	11	11	11	11	11	33
CMPCSANTAFE_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120
CMPCLAJA_BL1_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120
CMPCLAJA_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	50



Periodo Desde: 09-10-2023 13-10-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
lunes, 9 de octubre de 2023		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	176	167	162	164	163	162	170	146	43	47	47	47	48	45	49	49	48	48	48	190	252	266	265	255	3,057
Costos Encendido/Detención	29	0	0	0	2	2	0	0	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	199	61	2	1	0	309
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>205</b>	<b>167</b>	<b>162</b>	<b>164</b>	<b>164</b>	<b>163</b>	<b>170</b>	<b>147</b>	<b>57</b>	<b>47</b>	<b>47</b>	<b>47</b>	<b>48</b>	<b>45</b>	<b>49</b>	<b>49</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>389</b>	<b>312</b>	<b>268</b>	<b>266</b>	<b>255</b>	<b>3,365</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	<b>89.7</b>	<b>75.7</b>	<b>71.7</b>	<b>69.0</b>	<b>84.0</b>	<b>100.5</b>	<b>96.9</b>	<b>67.9</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>71.3</b>	<b>101.2</b>	<b>101.7</b>	<b>103.7</b>	<b>82.2</b>	<b>46.48</b>
Pérdidas [MWh]	364	352	332	320	311	306	315	294	157	137	153	163	161	181	173	151	145	173	175	264	312	321	341	346	5,945
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	230	222	222	223	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	246	254	255	255	254	5,362
Demanda Total [MWh]	8441	8082	7791	7538	7420	7384	7375	7405	7413	7736	8037	8228	8348	8394	8400	8258	8132	8126	8190	8763	9368	9513	9205	8696	196,243
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9035</b>	<b>8663</b>	<b>8352</b>	<b>8086</b>	<b>7961</b>	<b>7913</b>	<b>7912</b>	<b>7922</b>	<b>7779</b>	<b>8080</b>	<b>8397</b>	<b>8597</b>	<b>8716</b>	<b>8783</b>	<b>8782</b>	<b>8614</b>	<b>8483</b>	<b>8508</b>	<b>8574</b>	<b>9272</b>	<b>9934</b>	<b>10089</b>	<b>9801</b>	<b>9296</b>	<b>207,550</b>

DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-NAVES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINCAO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
<b>Total</b>	<b>3479</b>	<b>3342</b>	<b>3138</b>	<b>2987</b>	<b>2979</b>	<b>3076</b>	<b>3004</b>	<b>2979</b>	<b>1896</b>	<b>1954</b>	<b>2079</b>	<b>1905</b>	<b>1654</b>	<b>2178</b>	<b>2153</b>	<b>1889</b>	<b>1935</b>	<b>2176</b>	<b>2399</b>	<b>3360</b>	<b>3625</b>	<b>3667</b>	<b>3638</b>	<b>3525</b>	<b>65,015</b>
RAPEL-1	50	0	0	0	0	56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	50	50	50	50	353
RAPEL-2	45	45	0	0	45	45	49	0	44	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	44	49	51	45	45	507
RAPEL-3	50	50	0	0	0	50	0	0	0	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	50	50	50	50	446
RAPEL-4	45	45	0	0	45	45	49	0	0	0	44	44	44	44	0	44	44	44	0	44	45	51	45	45	767
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	72	72	72	72	0	215
CIPRESES-1	15	12	15	5	5	5	5	11	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	30	30	30	30	30	278
CIPRESES-2	30	30	30	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	30	30	25	25	540
CIPRESES-3	25	23	14	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	10	30	30	30	12	255
OJOSDEAGUA	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	7	7	7	7	7	156
LAMINA	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	353
ISLA	69	69	69	61	61	61	61	62	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	69	69	69	69	69	1526
CURILLINQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOMAALTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSHIERROS	19	19	19	19	19	19	19	19	19	16	16	16	17	16	16	16	16	16	16	19	19	19	19	19	428
LOSHIERROS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUENCHE-1	270	270	270	270	270	270	254	216	213	213	0	0	0	0	0	0	0	0	213	270	270	270	270	270	4079
PEHUENCHE-2	270	270	270	270	270	270	270	270	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	270	270	270	270	270	5853
COLBUN-1	228	228	228	228	228	228	228	228	177	223	202	228	212	184	189	228	220	138	152	228	228	228	228	228	5124
COLBUN-2	228	228	228	228	228	228	228	228	210	223	210	216	228	210	210	223	228	210	210	228	228	228	228	228	5349
MACHICURA-1	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	1007
MACHICURA-2	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	1007
CHIBURGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANCLEMENTE	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	54
SANIGNACIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-1	0	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-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ABANICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTUCO-1	135	98	96	96	79	84	84	135	53	53	120	53	53	135	135	53	53	62	53	122	154	154	154	122	2336
ANTUCO-2	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	1920
RUCUE	163	134	132	132	119	122	123	163	98	98	151	98	98	163	163	98	98	105	98	153	178	178	178	153	3190
QUILLECO	70	58	57	57	51	52	53	70	42	42	65	42	42	70	70	42	42	45	42	66	70	70	70	66	1351
LAJA1	24	21	21	21	19	20	20	24	17	17	23	17	17	24	24	17	17	18	17	23	26	26	26	23	501
RALCO-1	339	316	281	300	282	252	252	252	99	99	252	118	99	252	252	99	99	215	218	345	345	345	345	345	5802
RALCO-2	339	316	300	300	300	262	252	252	99	99	252	252	99	252	252	99	99	252	252	345	345	345	345	345	6053
PALMUCHO	32	32	32	32	32	32	32	32	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	32	32	32	32	32	732	
PANGUE-1	225	225	225	111	75	125	175	225	50	50	50	50	50	58	58	58	58	108	158	183	225	225	225	225	3051
PANGUE-2	225	225	225	225	217	217	217	217	0	0	0	0	0	0	50	100	150	200	200	200	225	225	225	225	3568
ANGOSTURA-1	140	140	140	140	140	140	140	75	74	74	0	74	0	74	0	74	74	74	74	109	140	132	125	140	2293
ANGOSTURA-2	111	140	140	140	140	140	140	140	79	79	76	79	76	79	76	79	79	79	79	130	140	140	140	140	2641

Periodo Desde:

09-10-2023 13-10-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 de octubre de 2023	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	176	167	162	164	163	162	170	146	43	47	47	47	48	45	49	49	48	48	48	190	252	266	265	255	<b>3,057</b>
Costos Encendido/Detención	29	0	0	0	2	2	0	0	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	199	61	2	1	0	<b>309</b>
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>205</b>	<b>167</b>	<b>162</b>	<b>164</b>	<b>164</b>	<b>163</b>	<b>170</b>	<b>147</b>	<b>57</b>	<b>47</b>	<b>47</b>	<b>47</b>	<b>48</b>	<b>45</b>	<b>49</b>	<b>49</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>389</b>	<b>312</b>	<b>268</b>	<b>266</b>	<b>255</b>	<b>3,365</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	<b>89.7</b>	<b>75.7</b>	<b>71.7</b>	<b>69.0</b>	<b>84.0</b>	<b>100.5</b>	<b>96.9</b>	<b>67.9</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>71.3</b>	<b>101.2</b>	<b>101.7</b>	<b>103.7</b>	<b>82.2</b>	<b>46.48</b>
Pérdidas [MWh]	364	352	332	320	311	306	315	294	157	137	153	163	161	181	173	151	145	173	175	264	312	321	341	346	<b>5,945</b>
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	230	222	222	223	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	246	254	255	255	254	<b>5,362</b>
Demanda Total [MWh]	8441	8082	7791	7538	7420	7384	7375	7405	7413	7736	8037	8228	8348	8394	8400	8258	8132	8126	8190	8763	9368	9513	9205	8696	<b>196,243</b>
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9035</b>	<b>8663</b>	<b>8352</b>	<b>8086</b>	<b>7961</b>	<b>7913</b>	<b>7912</b>	<b>7922</b>	<b>7779</b>	<b>8080</b>	<b>8397</b>	<b>8597</b>	<b>8716</b>	<b>8783</b>	<b>8782</b>	<b>8614</b>	<b>8483</b>	<b>8508</b>	<b>8574</b>	<b>9272</b>	<b>9934</b>	<b>10089</b>	<b>9801</b>	<b>9296</b>	<b>207,550</b>
ANGOSTURA-3	40	47	47	40	40	40	40	40	0	0	0	0	0	0	40	40	40	40	40	47	47	47	47	47	<b>769</b>
CANUTILLAR-1	53	57	57	50	50	50	50	53	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	55	57	57	55	72	<b>1264</b>
CANUTILLAR-2	53	57	56	50	50	50	50	53	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	55	57	57	53	61	<b>1250</b>

ANEXO N° 2

Detalle de la generación real del día 09 de octubre de 2023

	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	6.5	6.3	6.1	6.1	5.9	4.1	4.1	5.0	5.5	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.5	6.5	6.5	6.3	141.9	6.5	5.9
COSAPILLA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.7	0.5	0.5
ELTORONZ	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.4	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	22.8	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
ALTOHOSPIICIO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	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	22.7	1.0	0.9
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.0	0.5	0.5
RIOHUASCO	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	22.6	1.0	0.9
PUCLARO	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	16.3	0.7	0.7
LOSMOLLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	1.3	1.5	3.7	8.4	8.4	9.0	9.0	9.0	51.7	9.0	2.2
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CH-HORNIOS	17.2	17.0	16.8	16.6	16.4	16.2	16.0	15.9	15.6	15.4	15.3	15.0	13.7	10.2	12.4	14.1	14.9	15.5	16.4	17.5	18.6	19.4	19.9	14.9	380.9	19.9	15.9
JUNCALITO	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	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.4	9.3	0.5	0.4
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	13.1	14.0	14.8	14.3	14.1	14.0	13.8	13.3	11.7	11.5	11.4	11.2	11.0	10.9	10.4	10.4	13.6	15.0	15.5	15.9	15.6	14.8	15.2	11.5	317.0	15.9	13.2
BLANCO	28.4	27.9	27.4	27.1	26.8	26.5	26.3	26.0	25.8	25.6	25.4	25.2	25.0	25.0	25.1	25.7	26.9	28.8	31.1	32.7	33.8	33.9	33.4	32.7	672.5	33.9	28.0
LOSQUILLOS	31.7	30.1	32.1	32.2	30.6	30.3	31.5	29.5	30.1	29.2	28.0	24.1	27.9	28.2	27.8	26.9	27.9	29.3	31.6	31.8	32.4	32.0	29.2	23.6	708.0	32.4	29.5
CHACABUQUITO	16.3	17.8	18.1	18.5	19.1	18.5	18.2	18.2	18.2	17.8	17.4	16.9	15.6	15.4	16.2	16.4	16.1	16.3	16.6	18.0	18.4	19.0	19.3	18.5	420.8	19.3	17.5
SAUCEANDES	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	11.4	6.5	6.5
CARENA	0.9	6.8	7.0	7.0	6.9	6.9	7.0	6.9	7.1	7.1	7.1	7.0	7.0	7.0	7.1	7.0	6.9	6.9	7.0	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	168.0	7.1	7.0
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
ALFALFAL	59.0	59.0	59.0	58.3	57.3	56.2	53.8	52.8	52.7	51.1	51.1	51.1	51.1	51.1	51.1	51.1	51.1	53.7	55.5	59.0	59.7	53.5	55.9	58.9	1313.1	59.7	54.7
ALFALFAL-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LABIFURCADA	0.1	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	1.6	0.1	0.1
CALIBORO	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	19.8	0.8	0.8
MALLARUAUCO	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	79.8	3.3	3.3
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	67.4	61.4	61.5	61.7	61.5	61.5	61.6	58.0	44.5	44.7	44.8	44.9	44.9	46.2	53.0	55.7	58.9	60.4	61.9	60.8	65.9	95.3	99.4	100.8	1516.7	100.8	63.2
SAUZAL	44.5	47.8	50.0	48.8	48.6	48.6	47.5	47.4	48.0	48.2	46.2	43.2	41.3	41.6	40.7	41.1	41.8	50.2	57.0	65.3	66.5	0.0	0.0	0.0	1015.5	66.5	42.3
CIPRESILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZALITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LA-COMPANIA-II	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	37.7	1.6	1.6
LAHIGUERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LACONFLUENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELPASO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.4	18.0	17.9	13.4	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	8.7	8.2	7.3	19.0	19.3	19.4	19.6	171.0	19.6	7.1
SANANDRES	8.0	6.0	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	5.1	5.1	5.2	8.0	8.1	8.0	8.0	8.0	100.4	8.1	4.2
CONVENTOVIJO	15.2	15.2	15.2	15.2	15.2	15.2	15.2	15.2	15.2	15.2	15.2	15.1	15.2	6.4	6.0	6.0	6.0	6.0	14.8	15.2	15.2	15.2	15.2	15.2	308.0	15.2	12.9
LAMONTANA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAMONTANA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CUMPEO	1.9	1.9	2.0	2.0	2.1	2.2	2.2	2.1	2.1	2.2	2.1	2.0	1.6	1.4	1.9	2.0	2.0	1.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	47.2	2.2	2.0
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	1.2	0.2	0.5	1.0	0.9	0.9	0.9	1.0	2.9	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	53.6	3.0	2.2
ROBLERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LIRCAJ	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.3	20.3	20.3	20.3	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.3	20.3	20.1	19.9	19.9	487.7	20.4	20.3
MARIPOSAS	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.4	1.4	1.5	39.0	1.7	1.6	
PROVIDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PURISIMA	0.4	0.4	0.4	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	10.3	0.4	0.4
ELGALPON	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	32.0	1.3	1.3
RIOCOLORADO	12.1	12.1	12.3	12.3	12.1	12.1	12.1	12.0	12.0	12.0	12.0	11.6	11.6	12.6	11.6	12.0	12.4	12.3	12.2								



## RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

09-10-2023

09-10-2023

	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	
ANGOSTURA-1	85.0	46.0	0.0	8.0	98.0	101.0	101.0	78.0	79.0	75.0	75.0	74.0	74.0	76.0	9.0	82.0	83.0	82.0	89.0	112.0	110.0	132.0	111.0	21.0	1801.0	132.0	75.0	
ANGOSTURA-2	90.0	95.0	74.0	96.0	85.0	85.0	94.0	123.0	84.0	85.0	86.0	84.0	77.0	81.0	83.0	90.0	83.0	85.0	95.0	131.0	136.0	135.0	118.0	81.0	2276.0	136.0	94.8	
ANGOSTURA-3	40.0	47.0	47.0	42.0	41.0	41.0	41.0	41.0	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	41.0	38.0	40.0	39.0	41.0	46.0	46.0	45.0	45.0	45.0	771.0	47.0	32.1	
PE-TCHAMMA	70.1	84.5	113.2	127.5	141.1	154.0	135.5	104.7	91.3	64.1	3.1	4.0	16.1	17.0	17.1	17.0	17.0	28.2	47.2	37.9	4.1	0.0	3.5	1315.2	154.0	54.8		
PE-SIERRAGORDA	33.3	45.2	53.3	57.3	63.5	87.7	90.8	62.1	52.2	31.2	4.8	12.1	31.2	36.3	34.1	34.0	13.0	13.0	34.7	69.3	17.6	1.5	0.2	11.7	890.3	90.8	37.1	
PE-VALLEDELOSBIENTOS	0.1	2.4	6.6	21.4	32.0	44.1	37.0	30.1	32.4	15.3	1.0	0.0	15.8	29.3	30.6	35.2	27.6	27.7	30.4	74.7	80.7	37.8	0.8	0.0	612.9	80.7	25.5	
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	20.5	8.1	4.3	0.3	0.0	1.3	5.0	96.8	124.1	101.3	74.0	74.0	83.7	135.9	84.9	21.0	6.2	0.5	847.9	135.9	35.3	
PE-CALAMA	5.5	20.7	20.2	39.1	103.3	126.9	118.7	79.0	65.8	35.7	5.5	0.0	20.8	51.6	50.9	54.4	56.9	56.9	74.5	146.0	130.0	35.1	5.8	0.0	1303.3	146.0	54.3	
PE-CERRO-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	1.1	4.3	3.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.8	44.2	50.0	65.7	84.0	84.0	94.7	130.8	67.1	10.2	0.5	0.2	642.2	130.8	26.8	
PE-TALTAL	21.0	14.7	27.9	31.1	37.0	20.7	34.4	44.9	36.4	36.5	28.8	26.5	28.4	15.1	18.5	21.6	10.2	10.0	11.1	2.8	0.6	10.9	29.4	10.6	528.9	44.9	22.0	
PE-SARCO	58.9	35.2	28.2	13.3	20.3	24.7	24.2	0.1	0.0	0.3	11.1	17.0	17.3	12.3	10.7	0.8	0.0	1.6	16.2	25.4	28.0	19.2	9.8	10.9	385.4	58.9	16.1	
PE-SANJUAN	124.1	118.0	93.5	54.2	52.9	68.7	65.8	5.0	0.0	0.0	6.4	34.8	40.9	26.0	9.3	0.0	0.0	12.2	39.3	49.4	38.8	17.2	10.8	6.6	873.9	124.1	36.4	
PE-CABOLEONES	78.7	86.8	83.1	67.6	50.7	55.6	51.7	5.9	0.0	0.0	4.7	6.0	6.0	6.0	4.4	1.7	2.6	6.1	13.2	41.2	27.6	15.0	11.6	7.6	633.8	86.8	26.4	
PE-CABOLEONES-2	29.7	35.8	37.0	31.7	31.4	30.8	29.7	6.4	0.0	0.0	0.9	1.0	1.0	0.8	0.4	0.7	2.4	4.1	8.7	32.1	20.7	19.2	17.9	12.5	354.7	37.0	14.8	
PE-CABOLEONES-3	95.4	92.5	89.6	67.4	60.4	55.5	58.4	14.6	0.1	0.0	0.1	3.9	4.0	3.9	1.4	0.0	1.9	3.9	9.5	39.4	31.5	21.8	19.0	11.5	685.7	95.4	28.6	
PE-ATACAMA	51.7	56.1	58.3	46.8	43.1	40.3	39.0	12.7	0.4	0.0	1.1	4.8	7.3	3.8	0.1	1.3	6.4	13.9	18.8	33.4	22.3	19.9	17.0	12.9	511.2	58.3	21.3	
PE-PUNTACOLORADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0
PE-ELARRAYAN	75.6	72.5	77.8	71.1	58.3	40.1	37.3	44.2	42.4	31.6	21.7	17.4	24.3	23.7	21.9	16.5	10.2	10.2	15.9	28.3	32.3	28.8	21.3	12.2	835.3	77.8	34.8	
PE-LOSURURROS	0.0	0.8	2.0	1.4	0.0	0.1	3.3	8.5	2.6	0.3	1.8	2.2	2.8	32.1	40.3	38.3	33.0	33.0	37.0	42.8	28.3	16.1	7.5	2.0	336.2	42.8	14.0	
PE-TALINAYORIENTE	18.4	23.3	31.4	23.6	14.3	5.6	9.1	17.6	18.9	15.2	12.7	5.4	17.9	16.1	15.9	15.9	20.9	20.9	24.9	45.0	38.2	23.7	16.7	7.7	459.4	45.0	19.1	
PE-TALINAYPONIENTE	29.3	34.0	31.2	29.1	27.8	26.8	21.9	23.7	21.2	18.0	12.9	4.1	13.1	14.3	13.6	13.7	13.9	14.0	17.1	24.7	28.0	22.2	14.8	9.4	478.4	34.0	19.9	
PE-PUNTASIERRA	39.3	38.5	37.7	24.5	16.5	9.0	13.1	17.0	12.2	9.6	6.4	5.4	12.5	9.8	9.5	9.4	9.4	9.5	17.7	34.1	24.5	17.4	10.3	7.0	400.3	39.3	16.7	
PE-MONTEREDONDO	4.8	8.1	8.6	3.9	0.9	0.4	2.8	7.5	4.5	1.4	1.7	2.8	5.7	7.7	8.5	8.8	5.7	4.8	4.9	14.0	9.1	5.1	2.6	1.1	125.4	14.0	5.2	
PE-CANELA	4.3	3.0	3.3	3.7	1.9	0.7	0.1	0.4	0.6	0.3	0.3	0.5	2.1	2.6	3.0	3.3	2.8	2.2	2.3	2.8	1.7	1.5	2.0	0.7	46.1	4.3	1.9	
PE-CANELA-2	22.7	22.1	22.7	21.4	17.3	13.5	8.3	5.4	8.5	8.0	7.7	9.2	11.2	12.4	12.9	11.0	9.2	7.7	8.9	13.5	12.6	12.2	12.1	7.0	297.3	22.7	12.4	
PE-TOTAL	8.3	11.4	10.5	10.9	9.1	6.4	6.0	5.2	5.0	2.6	1.4	2.5	5.6	3.6	4.0	4.1	4.0	3.5	5.1	6.0	4.7	4.3	3.2	1.4	128.8	11.4	5.4	
PE-PUNTAPALMERAS	15.4	14.0	13.3	12.8	8.6	5.1	5.2	6.1	5.2	2.8	2.3	3.0	5.0	7.1	8.0	6.1	5.0	5.0	6.4	12.8	12.6	10.6	8.0	6.2	186.4	15.4	7.8	
PE-UCUQUER	5.3	5.9	5.9	5.9	5.8	4.8	3.4	3.4	3.3	3.5	1.8	0.3	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.7	5.9	2.1
PE-UCUQUER-2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	5.9	5.7	5.5	5.3	2.0	0.1	0.1	0.3	0.2	0.1	0.1	0.4	0.3	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	63.4	6.2	2.6
PE-LA-ESTRELLA	27.2	30.0	39.8	39.8	41.6	29.2	16.3	9.9	5.4	3.7	3.5	1.1	1.5	1.1	1.0	1.8	1.6	2.8	4.8	9.9	12.1	1.7	0.1	0.1	286.0	41.6	11.9	
PE-CARDONAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-MANANTIALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-LOS-CERRILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-ELMAITEN	2.2	2.7	2.6	2.2	2.3	2.6	2.7	2.7	1.5	1.5	1.0	0.3	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.6	1.3	1.7	2.2	31.5	2.7	1.3	
PE-LASPENAS	5.9	5.9	6.4	7.6	7.5	8.1	8.2	7.6	7.4	5.4	4.0	3.1	3.0	2.7	4.4	5.3	5.0	4.7	6.5	7.7	8.1	7.7	7.8	7.4	147.6	8.2	6.1	
PE-ALENA	23.5	42.9	52.4	50.0	54.1	56.1	55.5	58.4	59.3	56.4	55.6	47.7	42.8	40.6	22.8	8.5	6.1	4.2	4.9	4.6	4.8	4.5	11.3	22.6	789.8	59.3	32.9	
PE-CUJEL	22.0	22.0	20.3	16.1	19.8	19.8	20.8	18.6	13.0	13.0	11.6	7.0	4.8	2.6	1.9	2.5	2.7	2.8	2.8	3.6	6.3	8.2	14.2	14.8	271.1	22.0	11.3	
PE-SAN-MATIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-LOS-OLMOS	51.6	52.7	53.2	64.0	67.6	61.9	61.8	61.3	54.3	41.8	29.1	22.2	18.1	12.1	8.8	11.3	11.0	11.3	9.4	10.2	25.9	27.7	44.4	51.7	863.4	67.6	36.0	
PE-LAESPERANZA	4.6	4.9	5.8	6.2	6.2	5.7	5.1	4.3	5.0	5.3	4.4	3.2	2.3	1.2	1.3	1.3	2.2	1.6	1.1	0.5	1.6	2.7	4.1	3.8	84.3	6.2	3.5	
PE-NEGRETE	29.2	29.3	31.1	32.3	31.0	30.4	30.6	29.4	29.4	29.6	28.3	16.6	9.1	7.1	6.3	5.0	4.0	4.0	4.2	4.0	13.5	19.2	28.3	23.7	475.5	32.3	19.8	
PE-LOSBUENOSAIRES	19.5	19.7	18.9	15.1	18.2	18.2	18.2	17.8	15.9	15.5	15.0	8.1	4.4	4.1	2.2	3.2	4.7	6.0	3.8	3.3	7.9	8.3	15.4	13.3	276.5	19.7	11.5	
PE-MESAMAVIDA	18.5	19.0	19.2	17.8	18.3	18.4	19.0	20.4	17.1	16.6	13.7	8.6	6.6	4.0	2.5	3.6	4.0	4.3	4.5	6.1	9.7	13.3	15.9	16.3	297.4	20.4	12.4	
CAMPO_LINDO_E1_EO	40.9	42.1	39.0	32.5	38.1	33.6	31.3	36.6	28.4	23.7	20.1	10.0	6.2	4.4	2.4	2.8	3.9	4.8	4.2	6.8	10.3	18.2	23.8	27.0	490.9	42.1	20.5	
PE-LEBU	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.4	0.5	0.6	0.5	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.3	0.4	0.4	0.3	0.3	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	6.3	0.6	0.3
PE-LEBU-3	0.4	0.3	0.2	0.4	0.6	0.5	0.5	0.6	0.5	0.2	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.5	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.0	0.0	9.4	0.6	0.4
PE-EL-ARREBOL	2.5	2.7	3.5	4.1	3.7	4.3	3.7	5.6	5.7	4.5	3.0	2.7	1.2	0.7	1.5	1.9	3.3	1.2	2.4	1.7	1.5	0.9	0.9	1.2	64.5	5.7	2.7	
PE-RAKI	5.3	4.1	4.7	4.5	3.0	3.2	3.6	3.2	2.6	3.2	3.4	3.7	3.5	3.4	2.1	1.6	1.6	1.2	1.3	1.2	1.1	1.3	1.3	1.0	65.0	5.3	2.7	
PE-HUAJACHE	1.9	2.4	2.9	2.6	3.7	4.6	3.6	4.0	3.9	2.5	2.8	2.7																



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	22.9	22.0	22.0	22.0	22.0	25.8	26.0	43.6	56.0	56.0	54.9	8.4	0.0	0.0	0.0	0.0	391.5	56.0	16.3	
PFV-LASSALINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	8.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	8.6	0.4	
PFV-FINISTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	159.0	150.5	150.4	150.4	150.5	141.5	141.4	106.1	102.0	107.3	15.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1538.1	159.0	64.1	
PFV-VALLE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	34.9	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	55.2	75.8	69.3	6.8	0.0	0.0	0.0	0.0	464.9	75.8	19.4	
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.3	2.0	2.0	5.2	8.9	9.0	9.0	9.0	8.9	8.9	6.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	74.8	9.0	3.1	
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	4.5	8.3	8.8	9.0	9.1	9.1	9.1	9.0	8.9	7.7	3.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	87.8	9.1	3.7	
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.6	18.5	14.1	14.1	25.3	30.1	27.6	27.1	34.8	44.2	44.2	39.3	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	328.7	44.2	13.7	
PMGD-PFV-ELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	1.4	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	2.7	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	2.7	0.8	
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	5.5	13.0	21.8	47.4	50.0	45.8	45.1	49.8	55.1	55.0	48.9	5.1	0.0	0.0	0.0	0.0	444.9	55.1	18.5	
PMGD-PFV-TALLADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	2.3	3.6	6.7	8.3	8.3	8.3	8.2	7.8	3.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	58.8	8.3	2.5	
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	31.3	65.7	69.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	19.9	23.1	4.9	0.0	0.0	0.0	0.0	220.3	69.4	9.2	
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.4	1.4	1.1	10.7	12.2	10.4	10.1	14.9	21.3	21.3	21.9	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	131.1	21.9	5.5	
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	22.9	22.0	22.0	28.4	30.0	26.4	26.0	36.7	48.0	48.1	44.7	6.5	0.0	0.0	0.0	0.0	369.9	48.1	15.4	
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	8.0	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	8.7	4.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	87.4	9.1	3.6	
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	97.4	100.0	100.0	100.0	100.0	93.4	93.0	93.0	45.2	39.0	45.2	8.1	0.0	0.0	0.0	0.0	925.7	100.0	38.6	
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.2	1.0	3.9	8.0	8.0	8.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	43.6	8.5	1.8	
PFV-ANDES-IIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	11.3	10.0	10.0	10.0	10.0	7.4	7.0	12.4	20.0	20.0	26.2	4.5	0.0	0.0	0.0	0.0	153.3	26.2	6.4	
PFV-ANDES-IIB	39.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.1	18.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.4	26.1	26.1	26.1	107.6	111.9	111.5	108.9	50.3	695.1	111.9	29.0	
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	59.0	80.1	95.7	120.2	120.2	141.8	144.2	144.2	72.4	61.1	65.0	9.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1119.8	144.2	46.7	
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	6.1	8.0	8.0	8.0	8.1	8.1	8.1	8.1	7.2	3.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	82.5	8.1	3.4	
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	5.5	7.1	7.1	7.2	7.2	7.1	7.2	7.2	7.2	6.4	3.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	73.4	7.2	3.1	
PFV-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	5.3	5.3	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	4.8	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	49.2	5.4	2.1	
PFV-HUATACONDON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	6.7	7.0	3.0	20.2	30.6	31.1	31.0	39.2	45.0	44.9	29.0	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	290.0	45.0	12.1	
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	39.2	16.2	15.3	22.6	29.5	25.9	24.5	23.6	21.0	19.4	12.3	3.6	0.0	0.0	0.0	0.0	260.1	39.2	10.8	
PFV-NUOVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	6.5	6.0	6.9	30.2	32.1	29.3	29.0	37.1	45.0	45.0	37.9	4.0	0.0	0.0	0.0	0.0	313.9	45.0	13.1	
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.7	34.5	61.2	80.5	80.5	81.6	96.5	96.5	69.3	47.4	47.6	47.6	3.2	0.0	0.0	0.0	0.0	764.9	96.5	31.9	
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	21.3	63.2	85.0	121.5	121.5	141.4	141.3	99.9	61.5	61.5	58.3	5.6	0.0	0.0	0.0	990.0	141.4	41.2	
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	0.4	3.0	4.0	4.1	4.1	4.1	4.2	4.1	4.2	4.2	4.0	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	43.7	4.2	1.8	
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	8.5	7.7	7.7	7.7	7.7	6.3	6.2	6.2	26.6	28.5	24.7	3.1	0.0	0.0	0.0	0.0	143.6	28.5	6.0	
PMGD-PFV-PARANAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.9	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	2.4	0.9	
PMGD-PFV-ARMAZONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	4.1	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.4	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.0	4.7	1.9	
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.6	2.3	2.3	2.3	2.3	1.9	1.8	1.8	7.9	8.4	6.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	42.3	8.4	1.8	
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	32.3	63.1	89.8	89.8	89.8	98.5	100.7	78.7	51.8	51.8	44.5	5.3	0.0	0.0	0.0	0.0	801.2	100.7	33.4	
PFV-PAMPASLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	9.2	10.2	10.2	10.2	10.2	8.5	8.4	8.4	18.1	19.2	25.0	5.5	0.0	0.0	0.0	0.0	143.4	25.0	6.0	
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	52.2	52.2	52.2	52.2	52.2	45.4	45.2	78.4	96.4	96.4	91.3	14.4	0.0	0.0	0.0	0.0	744.4	96.4	31.0	
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	14.0	14.0	34.3	40.0	41.7	42.0	42.0	42.0	42.0	42.0	33.1	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	394.5	42.0	16.4	
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	13.6	13.1	13.1	26.4	30.2	27.6	27.2	32.5	39.2	39.2	36.0	5.4	0.0	0.0	0.0	0.0	308.5	39.2	12.9	
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	11.1	11.0	11.0	32.6	41.0	38.2	38.0	27.8	21.0	21.0	19.2	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	276.9	41.0	11.5	
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	9.3	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	15.6	17.0	14.7	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	128.9	17.0	5.4	
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	11.1	9.0	9.0	9.0	9.1	7.3	7.1	14.0	18.0	18.1	23.9	5.2	0.0	0.0	0.0	0.0	143.8	23.9	6.0	
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.3	1.6	1.9	1.9	1.9	1.8	1.5	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.6	1.9	0.6	
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	6.8	10.0	10.0	10.0	10.0	8.2	8.0	8.0	16.8	15.0	8.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	112.3	16.8	4.7	
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	2.6	7.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	4.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	23.7	8.2	1.0	
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	4.2	7.4	7.7	7.9	7.9	7.9	7.9	8.1	8.1	7.6	5.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	81.4	8.1	3.4	
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	37.6	62.6	81.0	144.8	158.5	158.8	177.2	132.0	73.0	71.0	67.5	11.4	0.0	0.0	0.0	0.0	1185.1	177.2	49.4	
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	9.9	10.1	10.1	10.1	10.1	6.4	6.1	6.1	36.4	38.1	32.4	4.0	0.0	0.0	0.0	0.0	181.2	38.1	7.6	
PFV-CAMPODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.6	61.2	41.1	42.1	58.8	65.0	53.5	61.9	65.0	86.0	89.0	138.6	26.8	0.0	0.0	0.0	0.0	812.6	138.6	33.9	
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	25.0	25.0	25.0	25.0	19.2	19.0	26.9	36.0	48.2	9.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	327.6	48.2	13.7	
PFV-LLANODELLAMPOS	0.0	0.0	0.0	0.0</																								

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.			
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh/h	MWh/h			
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.2	5.6	6.3	5.8	6.4	5.0	0.6	0.4	0.6	1.5	2.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	39.2	6.4	1.6			
PFV-PMGD-CONDOR-CHEPICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
PMGD-PFV-RENGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LIMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.2	2.3	2.4	2.1	1.9	2.5	1.9	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.5	0.9		
PFV-ALTOSDETILITIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.3	1.6	1.9	2.1	2.1	1.9	1.6	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	2.1	0.6		
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.2	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	2.7	1.1		
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.0	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.9	2.3	0.9		
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.8	7.3	6.6	7.1	8.2	8.2	8.1	6.9	6.6	6.7	3.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	72.5	8.2	3.0		
PFV-LOGSORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.4	2.3	2.5	2.3	2.3	2.3	2.3	1.5	1.9	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	2.5	0.9		
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.9	4.0	6.0	5.8	6.6	7.5	6.2	6.1	5.3	4.8	3.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.2	7.5	2.5		
PFV-ELPITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.1	1.7	1.6	1.6	1.6	0.8	1.5	1.2	1.5	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	1.7	0.6		
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.5	7.2	7.6	7.6	8.1	8.1	8.1	7.6	7.6	7.3	3.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	76.2	8.1	3.2		
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.5	2.0	2.3	2.7	2.8	2.6	2.1	1.7	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.8	0.8		
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.9	2.9	3.4	3.9	4.0	4.0	3.4	2.9	2.2	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.4	4.0	1.3		
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.9	2.0	2.1	2.3	2.3	2.2	2.1	2.1	1.9	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	2.3	0.9		
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	5.3	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	6.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	93.6	9.0	3.9		
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.7	2.1	2.1	2.2	2.5	2.2	2.0	1.9	2.2	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	2.5	0.9		
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	2.8	1.2		
PFV-RLA-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	
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.7	2.0	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	2.1	0.8	
PFV-PMGD-CANTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.1	2.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.6	2.4	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.6	2.6	1.0	
PFV-MARCHIGUE-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	0.0	
PMGD-PFV-NEWENTUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	3.4	4.3	4.0	4.5	4.7	4.4	4.3	4.2	3.9	2.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.5	4.7	1.7	
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	0.2	0.1		
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.8	2.0	2.1	2.4	2.4	2.1	1.7	2.1	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	2.4	0.9		
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.5	1.7	1.7	2.0	2.2	1.9	1.8	1.8	2.1	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	2.2	0.8	
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.3	2.3	2.4	2.5	2.4	2.5	2.3	2.5	2.5	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.6	2.5	1.0	
PFV-ORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.4	1.7	1.6	2.3	2.3	2.2	1.9	1.9	2.0	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.3	0.8	
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.7	1.9	2.0	2.4	2.5	2.2	2.1	2.3	2.4	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.5	0.9	
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.9	2.2	2.2	2.5	2.5	2.3	2.2	2.3	2.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.9	2.5	1.0	
PMGD-PFV-LO-CHACON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.1	2.3	2.3	2.5	2.5	2.4	2.2	2.2	2.2	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	2.5	0.9	
PFV-PMGD-NIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.5	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.3	2.6	1.1	
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	2.6	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.8	2.8	2.7	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.2	2.8	1.2	
PMGD-PFV-PUANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.6	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.3	2.2	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	2.3	0.8	
PMGD-TER-CENTRAL-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAS-MERCEDES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.4	1.7	1.7	1.8	1.9	1.8	1.7	1.4	1.6	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	1.9	0.7	
PFV-CASABERMEJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	5.4	6.1	6.3	6.2	6.2	6.2	6.2	6.0	5.4	2.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.7	6.3	2.5	
PFV-PMGD-ICB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CITRINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.9	2.0	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8	2.2	0.9	
PFV-PUENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.9	2.2	2.3	2.4	2.4	2.3	2.4	2.3	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.7	2.4	0.9	
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.4	6.4	7.3	7.2	7.7	8.8	7.7	7.3	7.5	7.8	4.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	75.2	8.8	3.1	
PFV-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.9	4.7	5.3	5.7	6.0	6.0	6.0	6.1	6.0	4.7	2.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.3	6.1	2.3	
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DONIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.9	5.0	6.3	6.2	6.8	7.0	6.6	5.8	5.7	5.7	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	62.4	7.0	2.6	
PFV-PMGD-NAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.6	4.8	6.2	5.7	6.2	6.5	6.3	5.7	4.4	5.2	3.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.1	6.5	2.4	
PFV-PMGD-ENCINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.5	1.7	1.8	1.8	1.9	1.8	1.7	1.5	1.4	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0</							

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	2.0	0.8	
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	5.4	8.0	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	7.9	5.5	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	76.1	8.9	3.2	
PFV-PMGD-ANAKENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.8	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	43.6	3.9	1.8	
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	1.6	0.7	
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	3.0	5.1	5.9	5.9	6.0	6.0	5.9	5.9	5.4	2.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	52.7	6.0	2.2	
PMGD-PFV-SANTA-LUCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.5	5.8	5.8	5.8	5.9	5.8	5.8	5.8	5.3	4.3	3.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	58.0	5.9	2.4	
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.0	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	27.8	2.5	1.2	
PFV-PRETTY-FIELD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	1.6	0.7	
PFV-PMGD-CKILIR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	8.6	9.0	8.1	6.9	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	5.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	85.9	9.0	3.6	
PMGD-PFV-GRANATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.6	2.5	1.2	
PMGD-PFV-LOS-NOGALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	1.9	0.6	
PMGD-PFV-EL-PALQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	0.4	0.1	
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.0	7.3	8.2	8.2	8.2	8.4	8.4	8.5	8.4	8.1	5.5	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	83.2	8.5	3.5	
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	1.7	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2	2.5	1.0	
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	4.6	8.9	9.0	8.6	6.7	7.7	9.0	9.0	9.0	9.0	6.8	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	89.5	9.0	3.7	
PMGD-PFV-HUAQUELON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.0	7.7	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	5.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	81.2	8.0	3.4	
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.4	1.2	2.2	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	2.7	0.8	
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.3	1.5	0.9	1.0	1.5	1.5	1.5	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.3	1.5	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	0.0	0.9	1.9	2.3	2.0	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.2	2.4	0.9	
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	4.6	8.2	8.8	8.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.6	4.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	88.6	9.0	3.7	
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	2.7	1.0	
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.4	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5	2.8	0.3	
PMGD-PFV-MAIMALICAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.2	0.2	0.2	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	0.2	0.1	
PFV-MONTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.5	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.8	2.8	2.7	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	2.8	1.1	
PFV-JAURIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	1.3	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.5	0.9	
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.9	2.4	2.5	2.5	2.4	2.3	1.9	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.5	0.8	
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.2	2.6	1.0	
PFV-ILLAPELIX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.5	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.7	1.1	
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.1	2.5	1.7	2.3	2.3	2.5	2.1	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	2.5	0.8	
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	2.0	2.7	2.9	3.0	2.9	2.7	2.2	1.5	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	3.0	0.9	
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.1	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	2.3	0.8	
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.9	2.7	0.2	0.1	0.1	0.2	0.3	0.1	0.1	0.1	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	2.7	0.3	
PMGD-PFV-JARDIN-SOLAR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-FLORENCIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.0	1.6	3.9	4.1	4.7	4.9	4.5	3.7	3.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	33.4	4.9	1.4	
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.9	2.4	2.7	2.8	2.7	2.4	2.0	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.8	0.9	
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.1	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.3	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	2.5	1.0	
PFV-CARACAS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.5	2.5	2.5	0.2	0.2	0.9	1.2	2.6	2.6	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.7	2.6	0.8	
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	0.8	0.3	
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	2.6	2.9	2.9	2.9	3.0	3.0	2.9	2.9	2.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.2	3.0	1.2	
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.3	1.5	1.6	1.6	1.6	1.5	1.2	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.9	1.6	0.5	
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.4	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.7	2.5	0.9	
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.7	4.0	5.0	5.6	5.8	5.7	5.1	4.2	2.9	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	43.3	5.8	1.8	
PFV-TRINIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.0	2.3	2.3	2.6	2.6	2.5	2.3	2.5	2.5	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	2.6	1.0	
PFV-PMGD-MANDINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.5	4.4	4.3	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	3.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	44.4	4.4	1.9	
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.2	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	2.6	1.0	
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0																								

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.		
																									MWh	MWh/h	MWh/h		
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.1	0.8	0.0	1.6	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	2.1	0.3	
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	1.7	1.7	1.8	1.8	1.8	1.6	1.8	1.7	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	1.8	0.7	
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	4.0	6.4	6.6	7.0	7.2	7.2	7.2	7.1	7.2	7.0	3.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	71.5	7.2	3.0	
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.8	4.6	5.2	5.8	6.5	6.1	5.3	3.8	3.2	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.1	6.5	1.9	
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.5	1.8	1.8	2.1	2.2	2.1	1.8	1.8	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	2.2	0.8	
PMGD-PFV-LO-MIGUEL	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	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	0.2	0.1	
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PUNTA-DEL-VIENTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-NANCAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.3	4.0	5.1	5.0	5.2	5.8	5.6	5.1	5.0	4.9	3.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.3	5.8	2.2	
PMGD-PFV-DON-MATIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	4.0	6.1	7.1	7.4	8.3	8.0	7.1	5.4	4.6	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	62.7	8.3	2.6	
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.0	2.4	2.6	2.9	3.0	2.8	2.5	2.6	2.5	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.4	3.0	1.1	
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	2.7	2.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.4	2.7	1.1	
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	0.9	0.8	0.8	0.6	0.6	0.5	0.6	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	0.9	0.3	
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.8	2.1	1.8	2.1	2.1	1.9	2.1	2.2	1.9	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	2.2	0.8	
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	2.0	2.1	2.1	2.3	2.1	2.1	2.0	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	2.3	0.8	
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.3	4.2	4.1	4.1	3.7	3.8	4.1	4.0	3.7	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.5	4.2	1.5	
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.1	2.5	2.4	2.5	2.5	2.3	2.3	2.3	2.2	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.3	2.5	1.0	
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.2	3.3	3.8	4.2	4.3	4.1	3.7	3.2	2.3	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.2	4.3	1.4	
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.1	6.7	8.0	8.1	7.7	8.0	8.1	6.9	8.2	6.4	4.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	77.0	8.2	3.2	
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.3	5.7	6.7	6.9	7.3	7.0	7.4	8.0	7.6	6.0	4.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	70.0	8.0	2.9	
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	2.4	2.4	2.2	2.3	2.2	2.3	2.7	2.1	1.8	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	2.7	1.0	
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	2.4	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.6	2.5	2.4	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	2.6	1.1	
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.9	2.0	2.0	2.2	2.2	2.1	2.2	2.2	2.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	2.2	0.9	
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.5	5.0	6.8	6.1	6.3	6.9	6.5	6.0	6.3	5.6	4.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	64.9	6.9	2.7	
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	0.0	0.2	1.9	3.3	5.0	5.0	4.7	4.8	4.4	4.8	4.0	3.8	2.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.0	5.0	1.9	
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.7	2.3	2.0	2.3	2.2	2.1	2.4	1.7	2.2	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.4	2.4	0.9	
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.2	4.6	6.1	5.5	6.3	6.3	6.1	5.8	4.5	5.3	3.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.5	6.3	2.4	
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	4.7	4.7	5.1	4.8	5.0	3.8	4.3	2.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.5	5.1	1.6	
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	3.1	4.2	0.6	0.0	0.0	2.5	2.5	3.1	3.6	2.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	4.2	1.0	
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.6	2.2	2.0	2.1	2.2	2.1	2.0	1.8	1.7	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	2.2	0.8	
PFV-PMGD-PANGUILLEMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.3	4.2	4.5	4.5	4.7	4.6	4.4	4.7	4.3	3.0	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.1	4.7	1.8	
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.3	3.6	4.6	4.4	4.4	4.5	4.5	3.8	4.3	3.9	2.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.4	4.6	1.8	
PMGD-PFV-PIDUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.8	2.3	2.2	2.1	2.4	2.3	2.2	2.3	2.3	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.4	0.9	
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.8	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.7	0.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	0.9	0.3	
PFV-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.7	2.0	2.0	2.0	2.3	2.1	2.1	2.0	2.0	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	2.3	0.9	
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.4	2.1	2.0	2.0	2.2	2.1	1.9	2.1	1.9	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	2.2	0.8	
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.6	4.7	5.7	5.7	5.9	6.0	5.9	4.5	2.2	5.4	4.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.4	6.0	2.3	
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.3	3.0	3.7	3.9	3.8	3.9	3.8	2.2	1.8	2.7	3.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.2	3.9	1.5	
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.2	1.7	1.6	1.8	1.6	1.6	1.5	1.5	1.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	1.8	0.7	
PFV-QUILAPILUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	17.9	28.0	28.0	31.5	8.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	136.2	31.5	5.7	
PFV-EL-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.2	4.0	4.8	7.4	9.7	9.9	9.9	9.9	9.9	9.8	7.8	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	87.5	9.9	3.6	
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.1	6.1	6.4	6.0	6.0	6.2	6.1	5.9	5.6	5.4	3.7	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.5	6.4	2.6	
PFV-PMGD TER LAGUNITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	4.3	8.3	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.4	4.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	89.9	9.0	3.7	
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	4.6	5.2	5.2	5.1	5.1	5.2	5.3	5.3	4.8	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.1	5.3	2.1	
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.4	2.5	2.6	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	26.0	2.7	1.1	
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	0.2	0.9	2.2	2.2	2.3	2.3	1.1	2.2	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	2.3	0.8	
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0.0</																												



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
	MWh																								MWhh	MWhh		
PFV-TREBAL-SOLAR	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	2.5	2.2	1.7	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	2.6	0.8	
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	0.9	0.4	
PFV-LAQUINTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	2.8	1.2	
PFV-CUZCUIZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.9	2.3	2.4	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.7	2.5	0.9	
PFV-NORTECHICO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.5	1.5	1.2	1.5	1.5	1.5	1.1	1.0	1.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.9	1.5	0.6	
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.6	0.7	0.7	0.7	0.6	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	0.7	0.2	
PFV-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.3	2.6	2.6	2.6	2.5	2.6	2.6	2.6	2.3	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	2.6	1.0	
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.2	0.7	0.3	
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.9	2.3	1.9	2.2	2.2	2.2	2.0	2.3	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	2.3	0.9	
PFV-PERALILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	0.8	0.4	
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-VENEZIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-REN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	1.7	2.3	2.6	2.6	2.4	2.1	1.5	1.5	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	2.6	0.8	
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.3	49.5	70.6	84.2	91.9	93.3	91.6	75.1	41.4	39.2	16.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	656.8	93.3	27.4	
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	1.9	2.4	2.7	2.8	2.7	2.5	2.0	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8	2.8	0.9	
PMGD-PFV-MAIKONO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.6	1.4	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.6	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.6	1.9	0.6	
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	5.7	6.8	7.0	7.1	7.1	7.1	7.0	6.8	5.9	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	66.3	7.1	2.8	
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.6	6.4	7.8	8.5	8.6	8.6	8.6	8.4	7.5	6.0	3.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	78.5	8.6	3.3	
PFV-PMGD-KAUFMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.7	7.2	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	5.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	87.8	9.0	3.7	
PFV-CAIMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	0.2	0.1
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	2.4	2.5	2.6	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	2.6	1.1	
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.3	2.6	1.1	
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.6	1.8	1.9	1.8	1.8	1.9	1.9	1.9	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	1.9	0.7	
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.9	4.4	5.0	6.0	6.9	6.8	6.1	5.0	4.3	2.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	51.3	6.9	2.1	
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.1	0.0	
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	0.3	0.1	
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.2	2.5	2.6	2.6	2.7	2.6	2.6	2.5	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	2.7	1.0	
PMGD-PFV-YAHUTELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	3.3	4.4	5.1	5.5	5.4	5.5	5.7	5.6	4.2	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	48.4	5.7	2.0	
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	2.5	1.0	
PFV-PMGD-PASTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	43.1	3.9	1.8	
PFV-PMGD-FOSTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.6	2.5	1.0	
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	4.1	8.3	8.8	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	6.4	2.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	82.2	8.8	3.4	
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.8	2.4	2.5	2.5	2.4	2.5	2.6	2.5	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	2.6	1.0	
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.9	2.2	2.2	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	2.3	0.9	
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.0	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	2.1	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.7	2.7	1.0	
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	27.9	2.8	1.2	
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	1.1	1.0	1.3	1.4	1.3	1.1	1.1	1.2	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	1.4	0.5	
PMGD-PFV-QUEMADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.1	4.4	5.6	5.5	5.6	5.9	5.6	5.5	4.5	4.8	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	53.1	5.9	2.2	
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.5	2.5	2.5	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.3	2.5	1.0	
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.1	1.1	1.1	1.2	1.1	1.0	0.8	0.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	1.2	0.4	
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.3	4.4	5.8	5.4	6.4	6.4	6.2	5.8	5.7	5.6	3.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	57.9	6.4	2.4	
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.6	0.3	0.2	0.5	2.4	0.7	0.6	0.0	1.0	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	2.4	0.4	
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.5	2.2	2.3	2.5	2.5	2.3	2.1	1.7	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.5	0.9	
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.3	1.8	1.7	2.0	1.9	1.9	1.8	1.8	1.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	2.0	0.7	
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	1.2	1.3	1.6	1.9	1.7	1.4	1.0	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.6	1.9	0.5	
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.1	2.1	2.2	2.8	2.7	2.7	2.3	2.2	2.2	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	2.8	1.0	
PMGD-PFV-CHAMPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.2	4.6	5.3	5.3	5.7	5.6	5.6	4.6	4.2	4.4	2.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	51.2	5.7	2.1	
PMGD-PFV-PSF-EL-PERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	4.0	7.8	8.4	8.4	8.6	8.6	8.4	7.8	7.1	7.5	5.6	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	83.4	8.6	3.5	
PFV-PMGD-FARAMALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.9	2.3	2.1	2.5	2.5	2.5	2.1	2.0	2.1	1.0	0.								











	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PMGD-TER-LOUISIANA-PACIFIC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-LOUISIANA-PACIFIC-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LPLAUTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-AROMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LPPANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
REY_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SOUTHERN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WATTS-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WATTS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SKRETTINGOSORNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TAMBORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHIFIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOS-NEGROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CAMPESINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RAPACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-GAMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CIRUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CALAFATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ALERCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-BLUEGATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RIO-AZUL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DIESEL-CEREZO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DON-PEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELCANELO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SKRETTING	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DANISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOMAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PIEDRAS-NEGRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SALMOFOOD-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANGOS->CUMBRES C1	-467.1	-396.2	-404.2	-428.2	-416.5	-369.3	-362.9	-272.9	-170.2	-269.4	-294.3	-256.5	-164.3	-41.5	-30.9	-68.2	-178.8	-178.6	-182.6	-271.9	-215.9	-315.1	-355.5	-386.1	-6497.0	-30.9	-270.7	
CHANGOS->CUMBRES C2	-473.8	-402.1	-204.5	-434.4	-422.5	-374.9	-368.5	-277.7	-174.2	-274.4	-299.4	-261.3	-168.1	-44.0	-33.3	-70.9	-182.9	-182.5	-186.6	-276.8	-220.3	-320.7	-361.5	-392.4	-6407.6	-33.3	-267.0	
CUMBRES->CHANGOS C1	484.6	412.1	420.8	446.1	434.6	386.3	379.7	287.9	183.2	282.5	305.8	267.0	173.7	50.3	39.4	76.7	188.1	188.0	192.6	283.9	228.0	328.7	369.8	401.1	6810.9	484.6	283.8	
CUMBRES->CHANGOS C2	490.4	416.4	425.3	451.1	439.3	390.3	383.7	290.6	184.6	285.3	308.8	269.3	174.6	49.3	38.3	76.1	189.3	189.3	193.8	286.8	230.1	332.5	374.2	406.0	6875.3	490.4	286.5	
<b>TOTAL HORA.</b>	<b>6602.2</b>	<b>6154.0</b>	<b>6127.3</b>	<b>5843.3</b>	<b>5863.2</b>	<b>5839.1</b>	<b>5745.5</b>	<b>5739.2</b>	<b>5734.3</b>	<b>6312.2</b>	<b>6592.7</b>	<b>6703.0</b>	<b>6705.7</b>	<b>6544.1</b>	<b>6388.8</b>	<b>6393.3</b>	<b>6524.9</b>	<b>6590.4</b>	<b>7195.6</b>	<b>7187.2</b>	<b>7603.0</b>	<b>7657.6</b>	<b>7466.6</b>	<b>7103.4</b>	<b>156,617</b>			
<b>TOTAL HORA. SING</b>	<b>1814</b>	<b>1850</b>	<b>1869</b>	<b>1844</b>	<b>1906</b>	<b>1999</b>	<b>2020</b>	<b>2144</b>	<b>2289</b>	<b>2063</b>	<b>2031</b>	<b>2097</b>	<b>2287</b>	<b>2491</b>	<b>2557</b>	<b>2563</b>	<b>2380</b>	<b>2343</b>	<b>2362</b>	<b>2301</b>	<b>2425</b>	<b>2253</b>	<b>2157</b>	<b>2083</b>	<b>52,127</b>			
<b>TOTAL SEN</b>	<b>8417</b>	<b>8004</b>	<b>7996</b>	<b>7687</b>	<b>7769</b>	<b>7838</b>	<b>7765</b>	<b>7883</b>	<b>8023</b>	<b>8375</b>	<b>8624</b>	<b>8800</b>	<b>8993</b>	<b>9035</b>	<b>8946</b>	<b>8956</b>	<b>8904</b>	<b>8933</b>	<b>9558</b>	<b>9488</b>	<b>10028</b>	<b>9911</b>	<b>9624</b>	<b>9186</b>	<b>208,743</b>			
<b>CONS. PROPIOS</b>	<b>83</b>	<b>83</b>	<b>83</b>	<b>83</b>	<b>83</b>	<b>83</b>	<b>83</b>	<b>83</b>	<b>83</b>	<b>66</b>	<b>66</b>	<b>66</b>	<b>66</b>	<b>66</b>	<b>66</b>	<b>66</b>	<b>92</b>	<b>92</b>	<b>92</b>	<b>93</b>	<b>94</b>	<b>94</b>	<b>94</b>	<b>94</b>	<b>1,988</b>			
<b>CONS. PROPIOS SING</b>	<b>113</b>	<b>113</b>	<b>113</b>	<b>109</b>	<b>109</b>	<b>109</b>	<b>109</b>	<b>113</b>	<b>113</b>	<b>113</b>	<b>113</b>	<b>113</b>	<b>113</b>	<b>113</b>	<b>114</b>	<b>114</b>	<b>114</b>	<b>113</b>	<b>113</b>	<b>118</b>	<b>118</b>	<b>118</b>	<b>118</b>	<b>114</b>	<b>2,726</b>			
<b>FLUJO CHANGOS-&gt;CUMBRES</b>	<b>-958</b>	<b>-813</b>	<b>-727</b>	<b>-880</b>	<b>-857</b>	<b>-760</b>	<b>-747</b>	<b>-564</b>	<b>-356</b>	<b>-556</b>	<b>-604</b>	<b>-527</b>	<b>-340</b>	<b>-93</b>	<b>-71</b>	<b>-146</b>	<b>-370</b>	<b>-369</b>	<b>-378</b>	<b>-560</b>	<b>-447</b>	<b>-648</b>	<b>-731</b>	<b>-793</b>	<b>-13,295</b>			
<b>PERDIDAS APROX.</b>	<b>143</b>	<b>129</b>	<b>132</b>	<b>112</b>	<b>114</b>	<b>117</b>	<b>114</b>	<b>121</b>	<b>131</b>	<b>150</b>	<b>162</b>	<b>172</b>	<b>182</b>	<b>187</b>	<b>179</b>	<b>174</b>	<b>169</b>	<b>173</b>	<b>206</b>	<b>195</b>	<b>226</b>	<b>217</b>	<b>201</b>	<b>177</b>	<b>3,881</b>			
<b>PERDIDAS APROX. SING</b>	<b>115</b>	<b>98</b>	<b>88</b>	<b>108</b>	<b>114</b>	<b>114</b>	<b>115</b>	<b>105</b>	<b>95</b>	<b>91</b>	<b>94</b>	<b>92</b>	<b>86</b>	<b>93</b>	<b>86</b>	<b>93</b>	<b>105</b>	<b>111</b>	<b>105</b>	<b>110</b>	<b>129</b>	<b>131</b>	<b>136</b>	<b>133</b>	<b>2,591</b>			
<b>DEMANDA APROX.</b>	<b>5417</b>	<b>5129</b>	<b>5185</b>	<b>4769</b>	<b>4810</b>	<b>4879</b>	<b>4802</b>	<b>4971</b>	<b>5165</b>	<b>5541</b>	<b>5761</b>	<b>5939</b>	<b>6118</b>	<b>6199</b>	<b>6064</b>	<b>5982</b>	<b>5894</b>	<b>5957</b>	<b>6519</b>	<b>6338</b>	<b>6835</b>	<b>6698</b>	<b>6441</b>	<b>6040</b>	<b>137,452</b>			
<b>DEMANDA APROX. SING</b>	<b>2544</b>	<b>2452</b>	<b>2395</b>	<b>2506</b>	<b>2539</b>	<b>2537</b>	<b>2543</b>	<b>2490</b>	<b>2436</b>	<b>2414</b>	<b>2428</b>	<b>2419</b>	<b>2421</b>	<b>2384</b>	<b>2422</b>	<b>2490</b>	<b>2524</b>	<b>2493</b>	<b>2516</b>	<b>2614</b>	<b>2623</b>	<b>2648</b>						

ANEXO N° 3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día  
09 de octubre de 2023

09-10-2023										SS.CC.						
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOI NT
00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	EDEL GENERACION	-	-
00:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	COLBUN	-	MT
00:00	-	RAPEL-5	RAPEL	MT	RO	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	N	IL 202100106 8	EDEL GENERACION	-	-
00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	PC	RO	LC	PC	-	OM	Menos SSCC. Cambio politica de precios	-	-	IL 202300144 5	ENGIE	-	MT
00:06	-	RAPEL-5	RAPEL		DRO	-	FS	-	OM		-	N	IL 202100106 8	EDEL GENERACION	-	-
00:13	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A		DN	DLC	FS	-	OM		-	-	-	COLBUN	-	MT
00:14	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A		DN	DLC	FS	-	OM		-	-	-	EDEL GENERACION	-	-
00:17	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	100	RO	-	CI	-	OT	Sube por próximos SSCC	-	-	IL 202300107 2 - IL 202300137 8	RNE	-	PC
01:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	-	IL 202300107 2 - IL 202300137 8	RNE	-	PC
01:06	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	200	RO	LC	CI	-	OM		-	-	IL 202200190 8 - SI 202308834 7	EDEL GENERACION	-	-
01:12	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM		-	-	IL 202200190 8 - SI 202308834 7	EDEL GENERACION	-	-
01:12	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	250	RO	LC	CI	-	OM	Con SSCC	-	-	IL 202200190 9	EDEL GENERACION	-	PC
01:33	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	OM		-	-	-	COLBUN	-	PC
01:36	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	220	RO	-	CI	MTP	OM		-	-	IL 202300048 4	EDEL GENERACION	-	PC
01:36	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	100	RO	-	CI	MTP	OM		-	-	IL 202300048 4	EDEL GENERACION	-	PC
01:37	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv		DN	-	FS	-	OM		-	-	-	COLBUN	-	PC
02:00	-	RAPEL-2	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	N	-	EDEL GENERACION	-	-
02:00	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	RO	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	N	IL 202300080 5 - IL 202100106 6	EDEL GENERACION	-	MT
02:00	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	RO	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	N	IL 202100106 7	EDEL GENERACION	-	-
02:03	-	RAPEL-2	RAPEL		DN	-	FS	-	OM		-	N	-	EDEL GENERACION	-	-
02:03	-	RAPEL-3	RAPEL		DRO	-	FS	-	OM		-	N	IL 202300080 5 - IL 202100106 6	EDEL GENERACION	-	MT
02:04	-	RAPEL-4	RAPEL		DRO	-	FS	-	OM		-	N	IL 202100106 7	EDEL GENERACION	-	-
02:17	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	LT 500 kV Alto Jahuel - Ancoa	N	-	COLBUN	-	MT
02:21	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR		DN	-	FS	-	OM		-	N	-	COLBUN	-	MT
03:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	220	RO	LC	CI	-	OM		-	-	IL 202200190 8 - SI 202308834 7	EDEL GENERACION	-	-
03:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Menos SSCC.	-	-	IL 202200190 9	EDEL GENERACION	-	PC
03:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	LT 500 kV Alto Jahuel - Ancoa	N	-	COLBUN	-	MT
03:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible de GNL_B a GN_A	-	-	IL 202300144 5	ENGIE	-	MT
03:04	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR		DN	-	FS	-	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Ancoa	N	-	COLBUN	-	MT
03:21	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM		-	-	IL 202200190 8 - SI 202308834 7	EDEL GENERACION	-	-
03:38	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	200	RO	LC	CI	-	OM	Cambio de combustible de GNL_B a GN_A	-	-	IL 202300144 5	ENGIE	-	MT
03:38	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	Menos SSCC.	-	-	IL 202300148 0	AES ANDES	-	PC
03:38	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	Menos SSCC.	-	-	IL 202300107 2 - IL 202300137 8	RNE	-	PC
03:48	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv		DN	-	PP	-	OM		-	-	-	COLBUN	-	PC
03:52	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM		-	-	-	COLBUN	-	PC
03:52	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Mas SSCC	-	-	IL 202300144 5	ENGIE	-	MT

09-10-2023													SS.CC.			
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
03:52	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	Menos SSCC.	-	-	IL 202300107 2-IL 202300137 8	RNE	-	PC
03:52	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	-	IL 202300148 0	AES ANDES	-	PC
03:52	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
03:52	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	202100106 7	ENEL GENERACION	-	-
03:55	-	RAPEL-2	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
03:55	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	RO	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	N	202100106 7	ENEL GENERACION	-	-
04:02	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	100	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
04:19	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	CI	MTP	OM	-	-	-	202300048 4	ENEL GENERACION	-	PC
04:37	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	RO	-	MT	-	OM	Mas SSCC	LT 500 kv Alto Jahuel - Ancoa	V	202100104 5	ENEL GENERACION	-	PC
04:37	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	MTP	OM	Mas SSCC	LT 500 kv Alto Jahuel - Ancoa	N	202300077 2	ENEL GENERACION	-	PC
04:37	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	Mas SSCC	LT 500 kv Alto Jahuel - Ancoa	N	202300077 2	ENEL GENERACION	-	PC
04:37	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Ancoa	-	-	ARAUCO	-	-
04:37	-	LAJAIVE-2	LAJAIVE-2_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Ancoa	-	-	AES ANDES	-	-
04:37	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Ancoa	-	-	SANTA FE	-	PC
04:37	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	MT	N	-	MT	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Ancoa	-	-	ARAUCO	-	-
04:45	-	CDC	Inicio Ctx LT 220 kv Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx LT 220 kv Charrúa - Santa Clara	LT 220 kv Charrúa - Santa Clara	-	-	CDC	-	-
04:45	-	CDC	Inicio Prorrata LT 220 kv Charrúa - Santa Clara	-80	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata LT 220 kv Charrúa - Santa Clara	LT 220 kv Charrúa - Santa Clara	-	-	CDC	-	-
04:45	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	125	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kv Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA	-	-
04:45	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	70	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kv Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA	-	-
04:45	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	62	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kv Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES	-	-
04:45	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	34	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kv Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES	-	-
04:45	-	CAPULLO	CAPULLO	8	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kv Charrúa - Santa Clara	-	-	CAPULLO	-	-
04:45	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kv Charrúa - Santa Clara	-	-	CAPULLO	-	-
04:45	-	PULELFU-2	PULELFU-2	3	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kv Charrúa - Santa Clara	-	-	CAPULLO	-	-
04:45	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kv Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION	-	-
04:45	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kv Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION	-	-
04:45	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kv Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION	-	-
04:45	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	10	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kv Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION	-	-
04:45	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	10	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kv Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION	-	-
04:45	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	14	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kv Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION	-	-
04:45	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	12	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kv Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION	-	-
04:45	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	14	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kv Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION	-	-
04:45	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	65	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kv Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
04:45	-	PE-RENAICO-II	PE-RENAICO-II	115	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kv Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
04:45	-	PE-SANPEDRO-1	PE-SANPEDRO-1	12	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kv Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
04:45	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	16	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kv Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
04:45	-	LAJA1-1	LAJA1-1	7	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kv Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
04:45	-	LAJA1-2	LAJA1-2	7	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kv Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
04:45	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	16	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kv Charrúa - Santa Clara	-	-	ENORCHILE	-	-
04:45	-	PE-AURORA	PE-AURORA	6	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kv Charrúa - Santa Clara	-	-	INNERGEN(ENERGIA LLAIMA)	-	-
04:45	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kv Charrúa - Santa Clara	-	-	POTENCIA	-	-
04:45	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	103	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kv Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	-
04:45	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	93	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kv Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	-
04:45	-	RUCATAYO	RUCATAYO	43	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kv Charrúa - Santa Clara	-	-	STATKRAFT	-	-
04:45	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	2	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kv Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
04:45	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kv Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
04:45	-	PALMAR-1	PALMAR-1	2	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kv Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
04:45	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kv Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
04:45	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	7	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kv Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
04:45	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	7	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kv Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
04:45	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kv Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
04:45	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kv Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
04:45	-	PE-LAFLOL	PE-LAFLOL	19	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kv Charrúa - Santa Clara	-	-	UCQUER	-	-
04:55	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	202300080 5-IL 202100106 6	ENEL GENERACION	-	FS
04:59	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	RO	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	N	202300080 5-IL 202100106 6	ENEL GENERACION	-	FS
06:00	-	RAPEL-1	RAPEL	MT	RO	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	N	202100106 4	ENEL GENERACION	-	FS
06:00	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	RO	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	N	202300080 5-IL 202100106 6	ENEL GENERACION	-	FS
06:01	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	202100106 4	ENEL GENERACION	-	FS
06:01	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	202300080 5-IL 202100106 6	ENEL GENERACION	-	FS

09-10-2023										SS.CC.						
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:05	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	250	RO	LC	CI	-	OM	-	-	-	IL 202200190 8-SI 202308834 7	ENEL GENERACION	-	-
06:39	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 202200190 8-SI 202308834 7	ENEL GENERACION	-	-
06:48	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	-	DLF	-	PP	PCP	OM	-	-	-	IL 202300090 5-IL 202300137 7	RNE	-	-
07:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN_A a GNL_B	-	-	IL 202300144 5	ENGIE	-	MT
07:00	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	RO	-	MT	-	OM	Finaliza SSCC	-	N	IL 202100106 7	ENEL GENERACION	-	MT
07:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	IL 202300148 0	AES ANDES	-	PC
07:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	IL 202300107 2-IL 202300137 8	RNE	-	PC
07:00	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sirv	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	-	COLBUN	-	PC
07:25	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL 202100106 7	ENEL GENERACION	-	MT
07:29	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 202100106 7	ENEL GENERACION	-	MT
07:35	-	CDC	Finaliza Ctx	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CDC	-	-
07:35	-	CDC	Finaliza Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CDC	-	-
07:35	-	CDC	Finaliza Ctx	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 500 kV Alto Jahuel - Ancoa	LT 500 kV Alto Jahuel - Ancoa	-	-	CDC	-	-
07:35	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 202300107 2-IL 202300137 8	RNE	-	MT
07:35	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 202300148 0	AES ANDES	-	MT
07:35	-	ENAPACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	MT	RO	-	MT	CF	OM	-	-	-	IL 202300130 8	ENAP	-	MT
07:35	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 202200190 8-SI 202308834 7	ENEL GENERACION	-	-
07:35	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 202200190 9	ENEL GENERACION	-	MT
07:35	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	MT	RO	LC	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	IL 202300144 5	ENGIE	-	MT
07:35	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	MT
07:35	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2.023E+09	AES ANDES	-	MT
07:35	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 202200063 4	AES ANDES	-	MT
07:35	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 202200063 9	AES ANDES	-	MT
07:35	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 202200069 6	AES ANDES	-	MT
07:35	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	MT
07:35	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A_GEO	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 202200238 0	ENEL GREEN POWER	-	-
07:35	-	CERROPABELLON-G3A	CERROPABELLON-G3A_GEO	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 202200238 0	ENEL GREEN POWER	-	-
07:35	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A_GEO	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 202200238 0	ENEL GREEN POWER	-	-
07:35	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	MT
07:35	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	-	N	-	CI	-	OM	Más SSCC	-	V	-	COLBUN	-	-
07:35	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	-	N	-	CI	-	OM	Más SSCC	-	V	-	COLBUN	-	-
07:55	-	CDC	Inicio Prorrata Generalizada costo SEN 0	-500	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	-	-	-
07:55	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	7	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:55	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	88	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:55	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	60	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:55	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	11	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:55	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	6	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:55	-	PFV-USUYA	PFV-USUYA	1	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:55	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	42	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:55	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	3	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:55	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	54	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:55	-	QUELTHEUES-2	QUELTHEUES-2	15	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-

09-10-2023											SS.CC.					
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna /Cmg	Consigna /Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:55	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	2	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	AES ANDES	-	-
07:55	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	10	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	AES ANDES	-	-
07:55	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	17	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	AES ANDES	-	-
07:55	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	34	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	AES ANDES	-	-
07:55	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	AES ANDES	-	-
07:55	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	5	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ANPAC	-	-
07:55	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	15	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
07:55	-	LOSHIERROSS-1	LOSHIERROSS-1	9	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
07:55	-	LOSHIERROSS-2	LOSHIERROSS-2	9	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
07:55	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	CAPULLO	-	-
07:55	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	CAPULLO	-	-
07:55	-	PULELFU-2	PULELFU-2	3	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	CAPULLO	-	-
07:55	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	COLBUN	-	-
07:55	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	23	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	COLBUN	-	-
07:55	-	RUCUE-1	RUCUE-1	38	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	COLBUN	-	-
07:55	-	RUCUE-2	RUCUE-2	58	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	COLBUN	-	-
07:55	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	35	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	COLBUN	-	-
07:55	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	127	RO	-	CI	-	OM		SEN	-	IL 2021001045	ENEL GENERACION	-	-
07:55	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	163	RO	-	CI	-	OM		SEN	-	IL 2021001046	ENEL GENERACION	-	-
07:55	-	RALCO-1	RALCO_sirv	214	RO	-	CI	-	OM		SEN	N	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	-
07:55	-	RALCO-2	RALCO_sirv	212	RO	-	CI	-	OM		SEN	N	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	-
07:55	-	RAPEL-2	RAPEL-2	43	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:55	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	73	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:55	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	80	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:55	-	ISLA-1	ISLA-1	17	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:55	-	ISLA-2	ISLA-2	28	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:55	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:55	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:55	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	3	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:55	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	11	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:55	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	13	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:55	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	10	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:55	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	14	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:55	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:55	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	RO	-	CI	MTP	OM		SEN	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-
07:55	-	PANGUE-2	PANGUE-2	80	RO	-	CI	MTP	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:55	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	17	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:55	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:55	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	3	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:55	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	47	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:55	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	53	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:55	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	15	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:55	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	21	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:55	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	37	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:55	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	37	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:55	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	1	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:55	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:55	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	1	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:55	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	58	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:55	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	7	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:55	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	3	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:55	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	1	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:55	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	27	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:55	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	40	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:55	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	14	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:55	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	40	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:55	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	30	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:55	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	30	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:55	-	PE-RENAICO-II	PE-RENAICO-II	90	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:55	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:55	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:55	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:55	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:55	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	72	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:55	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	6	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:55	-	LAJA1-1	LAJA1-1	6	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:55	-	LAJA1-2	LAJA1-2	6	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:55	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	1	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:55	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	25	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:55	-	PE-SANPEDRO-1	PE-SANPEDRO-1	6	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:55	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	8	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:55	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	4	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:55	-	PFV-COYA	PFV-COYA	22	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:55	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	1	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENLASA	-	-
07:55	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	6	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	4	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	40	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	6	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	3	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	14	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	11	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-



09-10-2023										SS.CC.						
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:55	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	90	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:55	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:55	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:55	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
07:55	-	PE-AURORA	PE-AURORA	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
07:55	-	PE-CUEL	PE-CUEL	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
07:55	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
07:55	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
07:55	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
07:55	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
07:55	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
07:55	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	44	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
07:55	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
07:55	-	RENAICO	RENAICO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
07:55	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
07:55	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
07:55	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
07:55	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
07:55	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
07:55	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
07:55	-	ANCOA-2	ANCOA-2	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
07:55	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
07:55	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
07:55	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
07:55	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	98	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
07:55	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	88	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
07:55	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
07:55	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
07:55	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
07:55	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
07:55	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
07:55	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	56	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
07:55	-	PE-DIQUECO	PE-DIQUECO	36	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
07:55	-	PFV-QUILAPILLUN	PFV-QUILAPILLUN	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
07:55	-	RUCATAYO	RUCATAYO	37	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RUCATAYO	-	-
07:55	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:55	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:55	-	CUMBRES	CUMBRES	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:55	-	PALMAR-1	PALMAR-1	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:55	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:55	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:55	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:55	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:55	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:55	-	PE-ALENA	PE-ALENA	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
07:55	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
07:55	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
07:55	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
07:55	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
07:55	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
07:55	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
07:55	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
07:55	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	MT	P	-	EP	-	EP	-	SEN	-	SI 20230527 4	ENOR CHILE	-	-
07:55	-	PFV-LAS SALINAS	PFV-LAS SALINAS	MT	P	-	EP	-	EP	-	SEN	-	SI 202307557 7	ENEL GREEN POWER	-	-
07:55	-	PE-LA CABAÑA	PE-LA CABAÑA	MT	P	-	EP	-	EP	-	SEN	-	SI 202307625 3	ENEL GREEN POWER	-	-
07:55	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	PC	P	-	EP	-	EP	Pruebas a PC	SEN	-	SI 202307390 7	SIEMENS	-	-
08:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 202200190 9	ENEL GENERACION	-	MT
08:00	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
08:03	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	FS

09-10-2023											SS.CC.					
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:07	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	MT	RO	LC	PS	-	OM	Componente TV F/S.	-	-	IL 202200190 8-SI 202308834 7	ENEL GENERACION	-	-
08:09	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	0	DRO	DLC	FS	-	OM	Componente TG F/S.	-	-	IL 202200190 8-SI 202308834 7	ENEL GENERACION	-	FS
08:14	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	MT	RO	LC	PS	-	OM	Componente TV F/S.	-	-	IL 202200190 9	ENEL GENERACION	-	MT
08:14	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	125	RO	-	CI	MTP	OM	-	-	-	IL 202300048 4	ENEL GENERACION	-	-
08:14	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	125	RO	-	CI	MTP	OM	-	-	-	IL 202300048 4	ENEL GENERACION	-	-
08:14	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	150	RO	-	CI	MTP	OM	-	-	-	IL 202300048 4	ENEL GENERACION	-	-
08:14	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	150	RO	-	CI	MTP	OM	-	-	-	IL 202300048 4	ENEL GENERACION	-	-
08:17	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	0	DRO	DLC	FS	-	OM	Componente TG F/S.	-	-	IL 202200190 9	ENEL GENERACION	-	FS
08:55	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OT	Por SSCC	-	N	202300080 5	ENEL GENERACION	-	-
08:59	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	RO	-	MT	-	OT	Sincronizada más SSCC	-	N	202300080 5	ENEL GENERACION	-	MT
09:00	-	RAPEL-2	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OT	Finaliza SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
09:05	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OT	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
09:55	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OT	Por SSCC	-	N	202100106 7	ENEL GENERACION	-	-
09:58	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	RO	-	MT	-	OT	Sincronizada más SSCC	-	N	202100106 7	ENEL GENERACION	-	MT
09:59	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	202300080 5	ENEL GENERACION	-	MT
10:05	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	202300080 5	ENEL GENERACION	-	FS
11:05	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	-	-	-
11:41	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	175	RO	-	CI	MTP	OM	-	-	-	IL 202300048	ENEL GENERACION	-	-
11:41	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	175	RO	-	CI	MTP	OM	-	-	-	IL 202300048 4	ENEL GENERACION	-	-
12:41	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	-	-	-
12:57	-	CDC	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-400	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	-	-	-
12:57	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	8	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ACCIONA	-	-
12:57	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	27	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ACCIONA	-	-
12:57	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	34	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ACCIONA	-	-
12:57	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	42	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ACCIONA	-	-
12:57	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	159	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ACCIONA	-	-
12:57	-	PFV-USYA	PFV-USYA	50	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ACCIONA	-	-
12:57	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	45	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ACCIONA	-	-
12:57	-	PE-LOSURUROS	PE-LOSURUROS	43	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	AES ANDES	-	-
12:57	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	12	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	AES ANDES	-	-
12:57	-	QUELTHEUES-2	QUELTHEUES-2	15	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	AES ANDES	-	-
12:57	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	1	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	AES ANDES	-	-
12:57	-	PFV-ANDESZA	PFV-ANDESZA	7	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	AES ANDES	-	-
12:57	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	4	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	AES ANDES	-	-
12:57	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	5	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	AES ANDES	-	-
12:57	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	3	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	AES ANDES	-	-
12:57	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	15	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
12:57	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	9	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
12:57	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	10	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
12:57	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	CAPULLO	-	-
12:57	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	CAPULLO	-	-
12:57	-	PULELFU-2	PULELFU-2	3	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	CAPULLO	-	-
12:57	-	CH-HORNITOS	CH-HORNITOS	10	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	COLBUN	-	-
12:57	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	COLBUN	-	-
12:57	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	COLBUN	-	-
12:57	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	COLBUN	-	-
12:57	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	23	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	COLBUN	-	-
12:57	-	RUCUE-1	RUCUE-1	45	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	COLBUN	-	-
12:57	-	RUCUE-2	RUCUE-2	55	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	COLBUN	-	-
12:57	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	188	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	COLBUN	-	-
12:57	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	193	RO	-	CI	-	OM	-	SEN	-	IL 202100104 5	ENEL GENERACION	-	-
12:57	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	211	RO	-	CI	-	OM	-	SEN	-	IL 202100104 6	ENEL GENERACION	-	-
12:57	-	RALCO-1	RALCO_sinv	238	RO	-	CI	-	OM	-	SEN	N	IL 202300077 2	ENEL GENERACION	-	-

09-10-2023											SS.CC.					
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:57	-	RALCO-2	RALCO_sinv	238	RO	-	CI	-	OM		SEN	N	IL 2023000772	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:57	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	53	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:57	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	80	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:57	-	ISLA-1	ISLA-1	18	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:57	-	ISLA-2	ISLA-2	28	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:57	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:57	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:57	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:57	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	12	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:57	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	15	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:57	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	15	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:57	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:57	-	PANGUE-1	PANGUE-1	179	RO	-	CI	MTP	OM		SEN	-	IL 2023000484	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:57	-	PANGUE-2	PANGUE-2	179	RO	-	CI	MTP	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:57	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	4	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:57	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:57	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	13	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:57	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	24	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:57	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	34	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:57	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	16	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:57	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	14	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:57	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	22	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:57	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	27	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:57	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	6	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:57	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	9	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:57	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	8	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:57	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	141	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:57	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	6	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:57	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	2	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:57	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	8	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:57	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	93	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:57	-	PFV-DELILLA	PFV-DELILLA	144	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:57	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	12	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:57	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	52	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:57	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	25	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:57	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	41	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:57	-	PE-RENAICO-II	PE-RENAICO-II	34	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:57	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:57	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:57	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	51	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:57	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	9	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:57	-	LAJA1-1	LAJA1-1	10	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:57	-	LAJA1-2	LAJA1-2	11	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:57	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	24	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:57	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	100	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:57	-	PE-SANPEDRO-1	PE-SANPEDRO-1	5	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:57	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	6	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:57	-	PFV-COYA	PFV-COYA	16	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:57	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	7	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENLASA	-	-
12:57	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	6	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:57	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:57	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	4	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:57	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	22	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:57	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:57	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:57	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	45	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:57	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	27	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:57	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	101	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:57	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	9	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:57	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	18	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:57	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	27	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:57	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	18	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:57	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	6	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:57	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	13	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:57	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	10	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:57	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	27	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:57	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	9	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:57	-	PFV-SANTIASABEL	PFV-SANTIASABEL	24	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:57	-	PFV-LACRUZOSOLAR	PFV-LACRUZOSOLAR	11	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:57	-	PE-TCHAMAMA	PE-TCHAMAMA	16	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:57	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	30	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:57	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	10	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:57	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	29	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:57	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:57	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	39	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:57	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	26	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:57	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	50	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:57	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	124	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:57	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	4	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:57	-	PE-PUERCHESUR	PE-PUERCHESUR	3	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:57	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	90	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:57	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:57	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	10	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:57	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	10	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:57	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	7	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
12:57	-	PE-AURORA	PE-AURORA	2	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
12:57	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
12:57	-	PE-SARCO	PE-SARCO	11	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
12:57	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	3	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	INNERGEX		

09-10-2023											SS.CC.					
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:57	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	43	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
12:57	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
12:57	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:57	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
12:57	-	RENAICO	RENAICO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
12:57	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
12:57	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
12:57	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
12:57	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
12:57	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
12:57	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
12:57	-	ANCOA-2	ANCOA-2	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
12:57	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
12:57	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
12:57	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
12:57	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
12:57	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
12:57	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
12:57	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	31	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
12:57	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	38	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
12:57	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	37	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
12:57	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	145	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
12:57	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	78	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
12:57	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
12:57	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
12:57	-	RUCATAYO	RUCATAYO	41	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RUCATAYO	-	-
12:57	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
12:57	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
12:57	-	CUMBRES	CUMBRES	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
12:57	-	PALMAR-1	PALMAR-1	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
12:57	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
12:57	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
12:57	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
12:57	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
12:57	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
12:57	-	PE-ALENA	PE-ALENA	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
12:57	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	96	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
12:57	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
12:57	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
12:57	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
12:57	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
12:57	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
12:57	-	PE-LAFLOL	PE-LAFLOL	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
13:49	-	ANGOSTURA-3	RALCO sírv	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
13:54	-	ANGOSTURA-3	RALCO sírv	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada más SSCC	-	-	-	COLBUN	-	MT
13:55	-	ANGOSTURA-1	RALCO sírv	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	COLBUN	-	MT
13:57	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	RO	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	N	2021001067	ENEL GENERACION	-	-
14:00	-	ANGOSTURA-1	RALCO sírv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	FS
14:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM	-	N	2021001067	ENEL GENERACION	-	-	
14:08	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_D	-	PO	LC	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas	-	-	IL 202200062 1 - IL 202300000 9 - SMM 202307366 4 - SD2023090 282	ENGIE	-	-
14:22	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	-	PO	LC	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas.	-	-	IF2023003933	COLBUN	-	-
14:28	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_D	-	MM	DLC	FS	-	MM	F/S por pruebas.	-	-	IL 202200062 1 - IL 202300000 9 - SMM 202307366 4 - SD2023090 282	ENGIE	-	-
14:33	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	Cancela IF2023003933	-	-	-	COLBUN	-	-
14:46	-	ANGOSTURA-1	RALCO sírv	0	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
14:51	-	ANGOSTURA-1	RALCO sírv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
14:52	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	-	LF	-	PMT	PCP	OM	-	-	-	IL 202300090 5 - IL 202300137 7	RNE	-	-
14:55	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OM	-	N	2021001067	ENEL GENERACION	-	-	
14:58	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	RO	-	MT	-	OM	-	N	2021001067	ENEL GENERACION	-	-	
15:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 202200190 8 - SI 202308834 7	ENEL GENERACION	-	-
15:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 202200190 9	ENEL GENERACION	-	-

09-10-2023										SS.CC.						
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 202000169 7 - IL 202200193 3 - IL 202300146 2	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:03	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_D	-	PO	LC	EP	-	EP	-	-	-	IL 202200062 1 - IL 202300000 9 - SMM 202307366 4 - SD2023090 282	ENGIE	-	-
15:13	-	CDC	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN -1000	-	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-
15:13	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	ACCIONA	-	-
15:13	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	34	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	ACCIONA	-	-
15:13	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	25	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	ACCIONA	-	-
15:13	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	96	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	ACCIONA	-	-
15:13	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	33	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	AES ANDES	-	-
15:13	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	10	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	AES ANDES	-	-
15:13	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	AES ANDES	-	-
15:13	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	25	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	AES ANDES	-	-
15:13	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	4	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	AES ANDES	-	-
15:13	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	4	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	AES ANDES	-	-
15:13	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	21	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	AES ANDES	-	-
15:13	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	CAPULLO	-	-
15:13	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	CAPULLO	-	-
15:13	-	PULELFU-2	PULELFU-2	3	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	CAPULLO	-	-
15:13	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	71	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	COLBUN	-	-
15:13	-	PANGUE-1	PANGUE-1	111	RO	-	CI	MTP	OM	SEN	-	-	IL 202300048 4	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:13	-	PANGUE-2	PANGUE-2	111	RO	-	CI	MTP	OM	SEN	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:13	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	5	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:13	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:13	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:13	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	10	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:13	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	13	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:13	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	21	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:13	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	14	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:13	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	10	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:13	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	19	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:13	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	38	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:13	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	16	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:13	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	18	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:13	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	101	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:13	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	27	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:13	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:13	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	19	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:13	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	39	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:13	-	PFV-SOLDELLILA	PFV-SOLDELLILA	61	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:13	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	27	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:13	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	89	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:13	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	73	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:13	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	91	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:13	-	PE-RENAICO-II	PE-RENAICO-II	25	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:13	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	57	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:13	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	5	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:13	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	14	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:13	-	PE-SANPEDRO-1	PE-SANPEDRO-1	7	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:13	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	7	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:13	-	PFV-COYA	PFV-COYA	56	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:13	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	4	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:13	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	4	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:13	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:13	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	10	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:13	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:13	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	4	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:13	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	55	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:13	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	44	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:13	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	52	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:13	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	30	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:13	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	8	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:13	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	47	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:13	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	25	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:13	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:13	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:13	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	21	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:13	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	39	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:13	-	PFV-PUERTOSIEGO	PFV-PUERTOSIEGO	4	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:13	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	20	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:13	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	22	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:13	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	16	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:13	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	12	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:13	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	50	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:13	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	45	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:13	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:13	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	49	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-

09-10-2023										SS.CC.						
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:13	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:13	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	89	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:13	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	74	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:13	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:13	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENORCHILE	-	-
15:13	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
15:13	-	PE-AURORA	PE-AURORA	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
15:13	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
15:13	-	PE-SARCO	PE-SARCO	74	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
15:13	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
15:13	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
15:13	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
15:13	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
15:13	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
15:13	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
15:13	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
15:13	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
15:13	-	PFV-HUATACONDD	PFV-HUATACONDD	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
15:13	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
15:13	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	41	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
15:13	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	70	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
15:13	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	113	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
15:13	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
15:13	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
15:13	-	RUCATAYO	RUCATAYO	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RUCATAYO	-	-
15:13	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
15:13	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
15:13	-	CUMBRES	CUMBRES	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
15:13	-	PALMAR-1	PALMAR-1	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
15:13	-	PALMAR-2	PALMAR-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
15:13	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
15:13	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
15:13	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
15:13	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
15:13	-	PE-ALENA	PE-ALENA	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
15:13	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	47	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
15:13	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	41	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
15:13	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	36	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
15:13	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	38	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
15:13	-	PE-UQUQUER-2	PE-UQUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
15:13	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
15:13	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
15:22	-	RALCO-1	RALCO_vangos	MT	RO	-	MT	-	OM	C. Angostura inicia vertimiento	-	N	IL 202300077 2	ENEL GENERACION	-	-
15:22	-	RALCO-2	RALCO_vangos	MT	RO	-	MT	-	OM	C. Angostura inicia vertimiento	-	N	IL 202300077 2	ENEL GENERACION	-	-
15:28	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG	-	-	-	IL 202200190 9	ENEL GENERACION	-	-
15:31	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG	-	-	-	IL 202200190 8 - SI 202308834 7	ENEL GENERACION	-	-
16:00	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_E	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 202100195	ENEL GENERACION	-	-
16:12	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_D	-	MM	DLC	FS	-	MM	F/S por pruebas.	-	-	IL 202200062 1 - IL 202300000 9 - SMM 202307366 4- SD2023090 282	ENGIE	-	-
16:17	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_E	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG	-	-	IL 202100195 3	ENEL GENERACION	-	-
16:45	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1_GN_A	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG	-	-	IL 202000169 7 - IL 202200193 3 - IL 202300146 2	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:45	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 202300090 5 - IL 202300137 7	RNE	-	-
17:19	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	IL 202000169 7 - IL 202200193 3 - IL 202300146 2	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:38	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Llega a MT	-	-	IL 202000169 7 - IL 202200193 3 - IL 202300146 2	GENERADORA METROPOLITANA	-	-

09-10-2023										SS.CC.						
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	EDEL GENERACION	-	-
17:41	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A		RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	IL 202200190 9	EDEL GENERACION	-	-
17:52	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A		RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	IL 202200190 8 - SI 202308834 7	EDEL GENERACION	-	-
17:54	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR		DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
17:54	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR		DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
18:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
18:00	-	RAPEL-4	RAPEL		DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 202100106 7	EDEL GENERACION	-	-
18:05	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
18:06	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_E	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	IL 202100195 3	EDEL GENERACION	-	-
18:15	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Subida anticipada por lenta tasa de subida y pronta bajada ERNC.	-	-	-	COLBUN	-	-
18:15	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Subida anticipada por lenta tasa de subida y pronta bajada ERNC.	-	-	-	ENGLIE	-	-
18:18	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Llega a MT	-	-	IL 202200190 8 - SI 202308834 7	EDEL GENERACION	-	-
18:19	-	RALCO-1	RALCO_sirv	MT	RO	-	MT	-	OM	C. Angostura finaliza vertimiento	-	N	IL 202300077 2	EDEL GENERACION	-	-
18:19	-	RALCO-2	RALCO_sirv	MT	RO	-	MT	-	OM	C. Angostura finaliza vertimiento	-	N	IL 202300077 2	EDEL GENERACION	-	-
18:25	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Llega a MT	-	-	IL 202200190 9	EDEL GENERACION	-	-
18:30	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_E	MT	RO	LC	MT	-	OM	Llega a MT	-	-	IL 202100195 3	EDEL GENERACION	-	-
18:30	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
18:40	-	PANGUE-1	RALCO_sirv	PC	RO	-	PC	MTP	OM	-	-	-	IL 202300048 4	EDEL GENERACION	-	-
18:40	-	PANGUE-2	RALCO_sirv	PC	RO	-	PC	MTP	OM	-	-	-	IL 202300048 4	EDEL GENERACION	-	-
18:44	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
18:45	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por lenta tasa de subida y pronta bajada ERNC.	-	-	IL 202200069 6	AES ANDES	-	-
18:45	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por lenta tasa de subida y pronta bajada ERNC.	-	-	IL 202200063 4	AES ANDES	-	-
18:45	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por lenta tasa de subida y pronta bajada ERNC.	-	-	IL 202200063 9	AES ANDES	-	-
18:50	-	CDC	Finaliza Prorrata Generalizada, costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada	SEN	-	-	CDC	-	-
18:50	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 202200190 8 - SI 202308834 7	EDEL GENERACION	-	-
18:50	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 202200190 9	EDEL GENERACION	-	-
18:50	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	V	IL 202100104 5	EDEL GENERACION	-	-
18:50	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	V	IL 202100104 6	EDEL GENERACION	-	-
18:50	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	COLBUN	-	-
18:50	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	COLBUN	-	-
18:50	-	PANGUE-1	RALCO_sirv	PC	RO	-	PC	MTP	OM	-	-	-	IL 202300048 4	EDEL GENERACION	-	-
18:50	-	PANGUE-2	RALCO_sirv	PC	RO	-	PC	MTP	OM	-	-	-	IL 202300048 4	EDEL GENERACION	-	-
18:50	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A_GEO	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 202200238 0	EDEL GREEN POWER	-	-
18:50	-	CERROPABELLON-G3A	CERROPABELLON-G3A_GEO	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 202200238 0	EDEL GREEN POWER	-	-
18:50	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A_GEO	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 202200238 0	EDEL GREEN POWER	-	-
18:50	-	LAJAVEE-2	LAJAVEE-2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
18:50	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
18:50	-	RALCO-1	RALCO_sirv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL 202300077 2	EDEL GENERACION	-	-
18:50	-	RALCO-2	RALCO_sirv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL 202300077 2	EDEL GENERACION	-	-
18:50	-	ENAPBIOBIO COGEN	ENAPBIOBIO_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	-
18:50	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
18:50	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-

09-10-2023										SS.CC.						
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:50	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	-
18:50	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
18:50	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vcolb_pehu_curi_loma	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:50	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vcolb_pehu_curi_loma	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	2 023E+09	ENEL GENERACION	-	-
18:50	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vcolb_pehu_curi_loma	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	2 023E+09	ENEL GENERACION	-	-
18:50	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
18:50	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
18:50	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
18:50	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3_COGEN_EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
18:50	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
18:50	-	MASISA	MASISA_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 202300134 1	STS	-	-
18:50	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
18:50	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
18:50	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
18:50	-	LAJEVE-1	LAJEVE-1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
18:50	-	VINALES	VINALES_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
18:50	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
18:50	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
18:50	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	PC	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	IL 202200216 9	ENERGIA PACIFICO	-	-
18:50	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_E	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 202100195 3	ENEL GENERACION	-	-
18:50	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 202200069 6	AES ANDES	-	-
18:50	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 202200063 4	AES ANDES	-	-
18:50	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 202200063 9	AES ANDES	-	-
18:50	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	2 023E+09	AES ANDES	-	-
18:50	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
18:54	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
18:55	-	RAPEL-1	RAPEL		DRO	-	PP	-	OM	Con SSCC	-	N	IL 202100106 4	ENEL GENERACION	-	-
18:55	-	RAPEL-3	RAPEL		DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 202300080 5	ENEL GENERACION	-	-
18:56	-	RAPEL-2	RAPEL		DN	-	PP	-	OM	Con SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:56	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por lenta tasa de subida	-	-	IL 202300107 2 - IL 202300137 8	RNE	-	-
18:57	-	RAPEL-4	RAPEL		DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 202100106 7	ENEL GENERACION	-	-
18:57	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 202100106 7	ENEL GENERACION	-	-
18:57	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 202300080 5	ENEL GENERACION	-	-
18:58	-	RAPEL-2	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:59	-	RAPEL-1	RAPEL	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 202100106 4	ENEL GENERACION	-	-
19:08	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	PC	RO	LC	PC	-	INSTRUCCION	-	-	-	IL 202300144 5	ENGIE	-	-
19:08	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 202300148 0	AES ANDES	-	-
19:08	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 202000169 7 - IL 202200193 3 - IL 202300146 2	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:12	-	RAPEL-5	RAPEL		DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 202100106 8	ENEL GENERACION	-	-
19:12	-	RAPEL-1	RAPEL	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL 202100106 4	ENEL GENERACION	-	-
19:12	-	RAPEL-2	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:12	-	RAPEL-3	RAPEL	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL 202300080 5	ENEL GENERACION	-	-
19:12	-	RAPEL-4	RAPEL	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL 202100106 7	ENEL GENERACION	-	-
19:12	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:12	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 202300090 5 - IL 202300137 7	RNE	-	-
19:12	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BLI+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-



09-10-2023										SS.CC.						
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:12	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 202300107 2 - IL 202300137 8	RNE	-	-
19:14	-	RAPEL-5	RAPEL	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL 202100106 8	ENEL GENERACION	-	-
19:14	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:14	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:14	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 202300065 4	COLBUN	-	-
19:15	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:21	-	PENON	PENON_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OT	SSCC	-	-	-	ENLASA	-	-
19:21	-	TENO	TENO_DIESEL	-	DLF	-	PP	PCP	OT	SSCC	-	-	IL 202300146 5	ENLASA	-	-
19:21	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OT	SSCC	-	-	-	ENLASA	-	-
19:23	-	TENO	TENO_DIESEL	MT	LF	-	MT	PCP	OT	SSCC	-	-	IL 202300146 5	ENLASA	-	-
19:24	-	PENON	PENON_DIESEL	MT	N	-	MT	-	OT	SSCC	-	-	-	ENLASA	-	-
19:24	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	MT	N	-	MT	-	OT	SSCC	-	-	-	ENLASA	-	-
19:25	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:27	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	-	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:36	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:39	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:44	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	-	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	IL 202300065 4	COLBUN	-	-
19:46	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:52	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 202300065 4	COLBUN	-	-
19:54	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:55	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2_GNL_A	-	PO	LC	EP	-	EP	-	-	-	IL 202200178 9 - IL 202200084 6 - SI 202308729 9	KELAR	-	-
19:55	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:56	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:57	-	TENO	TENO_DIESEL	MT	LF	-	PS	PCP	OT	SSCC	-	-	IL 202300146 5	ENLASA	-	-
19:57	-	PENON	PENON_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OT	SSCC	-	-	-	ENLASA	-	-
19:57	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OT	SSCC	-	-	-	ENLASA	-	-
20:01	-	PENON	PENON_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OT	SSCC	-	-	-	ENLASA	-	-
20:02	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:05	-	TENO	TENO_DIESEL	-	DLF	-	FS	PCP	OT	SSCC	-	-	IL 202300146 5	ENLASA	-	-
20:06	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OT	SSCC	-	-	-	ENLASA	-	-
21:00	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
21:28	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
21:28	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 202300065 4	COLBUN	-	-
21:28	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:28	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:28	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	Con SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
22:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	MT	N	LC	PS	-	OM	Finaliza SSCC y sale por CSG.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
22:08	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
22:33	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
22:33	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
22:33	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 202300065 4	COLBUN	-	-
22:33	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
22:40	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
22:40	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
23:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GNL_B a GN_A	-	-	IL 202300144 5	ENGIE	-	PC
23:01	-	RAPEL-5	RAPEL	MT	RO	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	N	IL 202100106 8	ENEL GENERACION	-	-
23:06	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 202100106 8	ENEL GENERACION	-	-
23:14	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
23:26	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	180	RO	-	CI	MTP	OM	-	-	-	IL 202300048 4	ENEL GENERACION	-	-
23:26	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	180	RO	-	CI	MTP	OM	-	-	-	IL 202300048 4	ENEL GENERACION	-	-
23:32	-	CDC	Inicio Ctx LT 500 kv Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx LT 500 kv Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	CDC	-	-
23:32	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
23:32	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
23:32	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vcolb_pehu_curi_loma	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
23:32	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vcolb_pehu_curi_loma	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	2.023E+09	ENEL GENERACION	-	-
23:32	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vcolb_pehu_curi_loma	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	2.023E+09	ENEL GENERACION	-	-
23:32	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
23:32	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT

09-10-2023														SS.CC.		
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:32	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
23:32	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_B1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
23:32	-	MASISA	MASISA_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 202300134 1	STS	-	MT
23:32	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
23:32	-	VALDIVIA	VALDIVIA_B1+B2_COGEN_EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
23:32	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_B1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	MT
23:32	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
23:45	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
23:47	-	CELCO	CELCO_B1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
23:47	-	SANTAFE	SANTAFE_B1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT
23:47	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
23:47	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	MT
23:47	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_B1+B2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OT	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
23:47	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-

# INFORME DIARIO

Lunes 09 de Octubre del 2023



## DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

### 1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-	DF	PMG HP Punta del Viento	0.0	0.0	-	PMG
BESS Angamos	-	7.1	GNP		PMG HP Renaico	113.0	141.9	+25.52 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Rio Huasco	21.5	22.6	+4.94 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.2	GNP	LF	PMG HP San Clemente	59.7	62.4	+4.52 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	31.2	GNP		PMG PE La Esperanza	108.2	84.3	-22.03 %	PMG
BESS Salvador	-	0.0	-		PMG PFV Antay	76.1	76.1	-0.05 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
GEO Cerro Pabellon	1200.0	1163.1	-3.08 %		PMG PFV Castilla	26.6	19.1	-28.46 %	PMG
HE Angostura	5702.3	4848.0	-14.98 %		PMG PFV De los Andes	84.5	82.5	-2.26 %	PMG
HE Antuco	4255.7	3904.2	-8.26 %		PMG PFV Del Desierto	51.1	49.2	-3.70 %	PMG
HE Canutillar	2514.1	923.0	(*) -63.29 %		PMG PFV Loma Los Colorados	6.3	5.1	-18.44 %	PMG, P
HE Cipreses	1072.1	1138.1	+6.15 %		PMG PFV Lucas Solar	-	0.0	-	PMG
HE Colbún	10473.2	9870.0	-5.76 %		PMG PFV Machicura	60.7	66.6	+9.81 %	PMG
HE El Toro	0.0	27.5	GNP		PMG PFV North West	-	0.0	-	PMG
HE Machicura	2014.4	1775.0	-11.89 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Pangué	6618.9	7768.1	(*) +17.36 %		PMG PFV Pilar Los Amarillos	7.0	14.6	+108.72 %	PMG
HE Pehuenche	9931.6	10940.6	+10.16 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.5	1.5	-1.97 %	PMG
HE Pilmaiquén	936.0	891.4	-4.76 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	14.2	74.8	+426.83 %	PMG
HE Ralco	11854.1	13385.1	(*) +12.92 %	RO	PMG PFV SDGx01	6.2	6.3	+1.61 %	PMG, DF
HE Rapel	2286.8	2584.6	+13.02 %		PMG PFV Sol del Norte	75.0	73.4	-2.19 %	PMG
HP Abanico	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Teno Solar	0.0	67.4	-	PMG
HP Alfalfal	1065.9	1313.1	+23.19 %	MM	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG TER CMPC Tissue	-	28.9	-	PMG
HP Ancoa	108.0	103.9	-3.77 %	LF	PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Blanco	350.0	672.5	+92.14 %		PMG TER Celco	88.4	93.4	+5.67 %	PMG
HP Capullo	216.0	205.9	-4.68 %		PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
HP Carilafquen	168.0	127.4	-24.17 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacabuquito	273.6	420.8	+53.80 %		PMG TER Constitución	2.2	0.0	-100.00 %	PMG
HP Chacayes	1506.2	1516.7	+0.70 %		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
HP Chapiquina	123.5	141.9	+14.90 %		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	313.8	309.0	-1.52 %		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	192.0	183.9	-4.20 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	0.0	0.0	-	MM	PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP Digua	310.0	277.6	-10.45 %		PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG, MM
HP El Paso	143.0	171.0	+19.58 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Florida II	257.0	254.7	-0.89 %		PMGD PFV Jardin Solar Petorca	-	0.0	-	
HP Guayacán	175.2	164.2	-6.28 %		PMGD PFV Pellin	-	0.0	-	
HP Hornitos	176.0	380.9	+116.42 %		PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-	
HP Isla	1525.7	1331.1	-12.75 %		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
HP Itata	480.0	476.9	-0.65 %		TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Juncal	195.0	317.0	+62.56 %		TER Angamos-ANG1	4524.5	4304.5	-4.86 %	
HP La Confluencia	0.0	0.0	-	DF	TER Angamos-ANG2	0.0	0.0	-	DF
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF	TER Antilhue	0.0	0.0	-	
HP La Mina	353.2	383.0	+8.44 %		TER Arauco	240.0	189.8	-20.93 %	
HP Laja I	500.6	458.1	-8.49 %		TER Arauco MAPA	425.0	429.7	+1.10 %	P
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF	TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
HP Lican	168.0	136.7	-18.66 %		TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
HP Lircay	480.0	487.7	+1.60 %		TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
HP Loma Alta	0.0	0.0	-	MM	TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
HP Los Hierros	456.0	454.5	-0.32 %		TER Atacama 1 GNL	1978.1	863.1	(*) -56.37 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	DF	TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	44.0	51.7	+17.58 %		TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Los Quilos	456.0	708.0	+55.26 %		TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	
HP Maitenes	0.0	0.0	-		TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Malalcahuello	0.0	172.6	GNP		TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
HP Mampil	446.1	456.3	+2.27 %		TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	LF
HP Mocho	172.8	159.2	-7.88 %		TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
HP Palmucho	768.0	777.5	+1.23 %		TER CMPC Cordillera Gas Arg	70.2	133.7	+90.38 %	
HP Peuchen	722.4	605.5	-16.18 %		TER CMPC Laja	201.6	434.7	+115.62 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF	TER CMPC Pacífico	0.0	6.1	GNP	MM
HP Pullinque	956.8	877.5	-8.28 %		TER CMPC Santa Fe	120.0	178.0	+48.33 %	
HP Puntilla	351.5	366.1	+4.15 %		TER Campiche	0.0	0.0	-	
HP Queltehues	372.0	372.0	-	DF	TER Candalaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Quilleco	1351.2	1139.0	-15.71 %		TER Candalaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
HP Río Colorado	264.0	229.4	-13.11 %		TER Candalaria 1 Gas Arg	0.0	4.0	GNP	
HP Río Picoiquen	396.0	345.1	-12.86 %		TER Candalaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Rucatayo	1079.0	1067.8	-1.04 %		TER Candalaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
HP Rucue	3189.9	2787.0	-12.63 %		TER Candalaria 2 Gas Arg	300.0	350.0	+16.67 %	
HP San Andres	71.1	100.4	+41.16 %		TER Cardones	0.0	0.0	-	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	MM	TER Cenizas	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	0.0	1015.5	GNP		TER Chagual	0.0	0.0	-	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-		TER Cholguán	116.3	74.7	-35.74 %	
HP Sauzalito	0.0	0.0	-	DF	TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
HP Volcán	150.5	151.1	+0.40 %		TER Cochrane-CCH1	4134.3	4154.4	+0.49 %	
PE Alena	688.8	789.8	+14.65 %		TER Cochrane-CCH2	4158.3	4199.8	+1.00 %	
PE Atacama	519.7	511.2	-1.64 %		TER Cogeneradora Aconcagua	396.8	0.0	-100.00 %	
PE Aurora	365.5	172.6	-52.77 %		TER Cogeneradora Biobío	0.0	1163.0	(*)GNP	
PE Cabo Leones 1	697.8	633.8	-9.18 %		TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
PE Cabo Leones 2	1399.0	354.7	(*) -74.65 %		TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	DF
PE Cabo Leones 3	846.0	685.7	-18.95 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Calama	611.4	1303.3	+113.15 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Campo Lindo	517.4	490.9	-5.13 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Canela	50.1	46.1	-8.07 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Canela 2	291.1	297.3	+2.13 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	-	0.0	-		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	787.2	642.2	-18.42 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Cuel	290.5	271.1	-6.68 %		TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE El Arrayán	996.1	835.3	-16.14 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	88.0	31.5	-64.25 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE LA CABAÑA	0.0	0.0	-	P	TER El Peñón	2.6	38.5	+1379.23 %	
PE La Estrella	311.6	286.0	-8.22 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Flor	297.7	407.5	+36.87 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Lebu	69.7	6.3	-91.01 %		TER Energía Pacífico	276.0	352.6	+27.74 %	LF
PE Llanos del Viento	954.8	847.9	-11.19 %		TER Escuadrón	0.0	0.0	-	MM, LF
PE Lomas de Duqueco	508.9	533.4	+4.81 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	275.1	276.5	+0.52 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	-	0.0	-		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	341.9	336.2	-1.68 %		TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	DF, LF
PE Los Olmos	929.8	863.4	-7.14 %	LF	TER Guacolda 2	661.5	844.1	+27.61 %	LF
PE Malleco Norte	953.8	1026.7	+7.64 %		TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	
PE Malleco Sur	1220.4	1328.9	+8.89 %		TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	
PE Manantiales	-	0.0	-		TER Guacolda 5	2074.1	1955.7	-5.70 %	
PE Mesamavida	424.5	297.4	-29.94 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	135.5	125.4	-7.46 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Negrete	398.3	475.5	+19.38 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	365.5	240.9	-34.10 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	9.2	0.1	-98.48 %	LF	TER IEM	5278.4	6361.4	(*) +20.52 %	LF
PE Punta Palmeras	198.4	186.4	-6.02 %		TER Inacal	0.0	0.0	-	DF
PE Punta Sierra	561.7	400.3	-28.74 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico	679.5	951.7	+40.06 %		TER Kelar GNL	360.0	352.9	-1.98 %	
PE Renaico II	1499.5	1663.9	+10.96 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	1742.4	1742.7	+0.01 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	DF
PE San Juan	888.6	873.9	-1.66 %		TER Laja Energía Verde	106.9	85.0	-20.48 %	
PE San Matías	-	0.0	-		TER Lautaro I	361.0	381.5	+5.68 %	
PE San Pedro	317.4	235.4	-25.83 %		TER Lautaro II	0.0	360.0	GNP	
PE San Pedro 2	511.1	352.7	-30.99 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Sarco	811.7	385.4	-52.52 %		TER Loma Los Colorados II	182.0	239.2	+31.43 %	
PE Sierra Gorda Este	708.3	890.3	+25.69 %	LF	TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	424.6	459.4	+8.21 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	469.9	478.4	+1.82 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Taltal	265.3	528.9	+99.39 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	1258.5	1315.2	+4.50 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	1090.4	1170.8	+7.37 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	MM
PE Totoral	126.8	128.8	+1.58 %		TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
PE Ucuquer 2	56.0	63.4	+13.22 %	LF	TER Maitencillo	0.0	0.0	-	P
PE Valle de los Vientos	300.8	612.9	+103.74 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PFV Almeyda	415.1	394.5	-4.95 %		TER Masisa	144.5	135.8	-6.01 %	LF
PFV Andes Solar	159.5	43.6	-72.66 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	631.5	153.3	-75.72 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	237.9	695.1	+192.22 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	DF
PFV Atacama Solar II	412.2	990.0	+140.16 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	DF, LF
PFV Azabache	75.2	195.7	+160.24 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	924.1	444.9	-51.85 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV CEME 1	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	3022.1	812.6	(*) -73.11 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	737.8	220.3	-70.14 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	965.7	181.2	-81.24 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	297.0	GNP	
PFV Cerro Dominador	381.6	328.7	-13.85 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	67.3	128.9	+91.58 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Conejo	126.7	801.2	+532.32 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Coya	708.0	391.5	-44.70 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Diego de Almagro	68.2	112.3	+64.68 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	811.2	1185.1	+46.09 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	2006.3	925.7	(*) -53.86 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Don Oscar	-	0.0	-	PMG	TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	210.2	167.4	-20.37 %		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV El Aguila	0.0	15.1	GNP		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV El Manzano	-	87.5	GNP	P	TER Norgener-NT01	2372.0	1960.7	-17.34 %	RO
PFV El Pelicano	589.4	241.3	-59.07 %		TER Norgener-NT02	2294.1	2313.9	+0.86 %	RO
PFV El Romero	1288.0	1205.9	-6.37 %		TER Nueva Aldea	1111.8	1152.0	+3.62 %	
PFV Elena	10.1	18.9	+86.56 %	P	TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV Finis Terrae	539.6	1539.1	+185.22 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	263.0	764.9	+190.82 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Guanchoi	798.9	736.9	-7.77 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	192.3	290.0	+50.81 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
PFV Jama	47.2	262.7	+456.63 %		TER Nueva Renca Gas Arg	1490.8	1741.0	+16.78 %	
PFV Javiera	265.7	276.9	+4.19 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	MM
PFV La Cruz Solar	225.5	147.1	-34.77 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	55.1	72.2	+31.15 %		TER PAS Mejillones	584.6	511.0	-12.59 %	
PFV La Huella	741.2	324.3	-56.24 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	12.9	14.7	+13.64 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	94.8	143.6	+51.52 %	LF	TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	13.5	42.3	+213.48 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	192.7	10.0	-94.81 %	P	TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	501.9	331.7	-33.92 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	307.0	GNP	
PFV Los Loros	314.1	231.9	-26.17 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	29.6	33.9	+14.46 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	825.5	327.6	-60.31 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	336.0	GNP	
PFV Malgarida	1441.0	744.4	-48.34 %		TER Renca	0.0	0.0	-	DF
PFV María Elena	125.3	229.0	+82.80 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	1081.8	0.0	(*) -100.00 %	P	TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	99.9	313.9	+214.20 %		TER San Isidro I Gas Arg	3361.6	4314.9	+28.36 %	
PFV Pampa Camarones	0.5	57.6	+11420.00 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	79.6	143.4	+80.13 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	1034.6	369.9	-64.25 %		TER San Isidro II Gas Arg	3208.2	4417.4	(*) +37.69 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	0.0	57.0	GNP		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	42.9	128.0	+198.61 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	732.1	136.2	-81.40 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Quilmo	-	0.0	-	PMG	TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	1468.1	226.5	(*) -84.57 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	227.5	143.8	-36.79 %		TER Santa Fe	779.0	841.1	+7.97 %	
PFV San Andres	111.8	76.4	-31.64 %	LF	TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV San Pedro	100.3	760.3	+657.85 %	LF	TER Santa Marta	204.3	96.2	-52.92 %	
PFV Santa Isabel	411.6	260.1	-36.82 %	LF	TER Santa María	5231.4	5250.0	+0.35 %	
PFV Santiago	629.8	656.8	+4.29 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	1533.2	1119.8	-26.96 %		TER Taltal 1 GNL	67.6	172.0	+154.59 %	
PFV Sol de los Andes	410.8	308.5	-24.89 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	436.0	894.3	+105.13 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	LF
PFV Tamaya Solar	792.6	1028.5	+29.76 %		TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	DF
PFV Uribe Solar	420.2	131.1	-68.80 %	LF	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Usya	276.2	323.5	+17.14 %		TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Valle Escondido	800.8	394.8	-50.70 %	
PFV Valle del Sol	300.2	464.9	+54.87 %	
PFV Venezia	-	0.0	-	PMG, PMGD
PFV Willka	636.5	819.8	+28.79 %	P
PMG HP Aillin	88.2	83.2	-5.69 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	28.8	28.7	-0.17 %	PMG
PMG HP Callao	19.7	18.2	-7.44 %	PMG
PMG HP Carena	0.0	168.0	-	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	0.0	181.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Corrales	47.6	53.6	+12.65 %	PMG
PMG HP Correntoso	48.0	45.5	-5.17 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	-	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	52.8	52.8	-	PMG
PMG HP Juncalito	0.0	9.3	-	PMG
PMG HP La Confianza	-	0.0	-	PMG
PMG HP Llauquereo	33.9	33.5	-1.34 %	PMG
PMG HP MC1	6.3	78.0	+1147.84 %	PMG
PMG HP MC2	2.0	24.5	+1133.25 %	PMG
PMG HP MC3	28.8	29.6	+2.88 %	PMG
PMG HP Mariposas	0.0	39.0	-	PMG
PMG HP Nalcas	54.6	36.3	-33.47 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	166.7	168.2	+0.89 %	PMG
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Piedras Negras	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Pulelfu	220.0	148.9	-32.32 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Teno	0.0	27.4	GNP	
TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	352.0	42.9	-87.81 %	MM
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	3736.4	3722.1	-0.38 %	RO
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	1515.6	1000.1	-34.01 %	
TER Trapen	4.1	41.6	+908.24 %	
TER Trincao	0.0	0.0	-	LF
TER Ujjina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujjina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	418.8	556.8	+32.96 %	
TER Ventanas II	0.0	0.0	-	
TER Viñales	324.1	395.4	+22.01 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	LF
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
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	-	
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>193378.7</b>	<b>191827.5</b>	<b>-0.80 %</b>	



## 1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	5.4	42.7	+690.01 %
PMGD HP Alto Hospicio	18.6	22.7	+22.16 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	80.8	86.0	+6.51 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	35.5	39.9	+12.47 %
PMGD HP Caliboro	16.3	19.8	+21.35 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	80.2	-
PMGD HP Collil	75.7	134.1	+77.21 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	11.0	11.7	+6.39 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	46.4	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	64.9	-
PMGD HP Dongo	0.7	0.8	+14.59 %
PMGD HP Donguil	0.0	4.1	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	5.7	-
PMGD HP El Agrío	30.3	41.2	+35.88 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	1.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Brinco	0.7	0.9	+31.49 %
PMGD HP El Canelo	96.9	99.6	+2.82 %
PMGD HP El Colorado	12.1	11.4	-5.16 %
PMGD HP El Diuto	70.5	68.7	-2.42 %
PMGD HP El Galpón	16.3	28.3	+74.17 %
PMGD HP El Llano	7.8	12.9	+65.71 %
PMGD HP El Manzano	93.2	92.2	-1.13 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	18.9	22.8	+20.49 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	22.1	24.7	+11.62 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	53.2	79.5	+49.36 %
PMGD HP La Bifurcada	1.3	1.6	+19.76 %
PMGD HP La Compañía II	22.4	36.8	+64.62 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	5.0	5.9	+16.88 %
PMGD HP Las Flores	0.0	0.0	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	68.6	125.2	+82.57 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	46.6	-
PMGD HP Los Corrales II	16.0	16.4	+2.48 %
PMGD HP Los Morros	2.5	30.8	+1132.33 %
PMGD HP Los Padres	11.4	19.3	+69.62 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lomas Coloradas	14.9	12.3	-17.79 %
PMGD PFV Loreto	14.1	8.4	-40.77 %
PMGD PFV Los Cisnes	0.0	38.7	-
PMGD PFV Los Gorriones	16.7	21.2	+27.45 %
PMGD PFV Los Jotes	23.6	24.2	+2.40 %
PMGD PFV Los Lagos	0.0	16.5	-
PMGD PFV Los Libertadores	33.5	46.1	+37.61 %
PMGD PFV Los Lirios	-	33.5	-
PMGD PFV Los Magnolios	26.6	26.9	+1.03 %
PMGD PFV Los Molinos	83.0	93.7	+12.83 %
PMGD PFV Los Nogales	21.8	14.9	-31.75 %
PMGD PFV Los Paltos	20.5	23.9	+16.39 %
PMGD PFV Los Patos	21.6	24.4	+12.73 %
PMGD PFV Los Perales	17.1	20.8	+21.57 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	23.7	24.4	+2.62 %
PMGD PFV Los Tordos	45.9	43.5	-5.26 %
PMGD PFV Luce Solar	18.2	19.9	+9.07 %
PMGD PFV Luders	20.8	23.2	+11.68 %
PMGD PFV Lumbreras	29.8	30.1	+1.14 %
PMGD PFV Luna	16.1	14.7	-8.70 %
PMGD PFV Luna del Norte	20.8	21.1	+1.12 %
PMGD PFV Maikono	18.3	14.6	-20.49 %
PMGD PFV Maimalicán	-	1.9	-
PMGD PFV Maitenlahue	-	2.3	-
PMGD PFV Malaquita II	80.4	74.3	-7.58 %
PMGD PFV Malinke	9.4	14.2	+51.38 %
PMGD PFV Malloco	21.4	21.1	-1.14 %
PMGD PFV Manao	24.8	25.1	+1.41 %
PMGD PFV Mandinga	44.2	44.4	+0.54 %
PMGD PFV Marambio	16.8	21.9	+30.18 %
PMGD PFV Marañon	0.0	11.6	-
PMGD PFV Marchigue II	58.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue VII	20.6	21.1	+2.07 %
PMGD PFV Marin	27.7	28.2	+1.68 %
PMGD PFV María Pinto	15.8	24.0	+51.90 %
PMGD PFV Meco Chillan	0.0	45.6	-
PMGD PFV Meli	79.4	73.6	-7.34 %
PMGD PFV Membrillo	18.0	20.8	+15.34 %
PMGD PFV Mercurio Sur	30.3	23.8	-21.57 %
PMGD PFV Milán A	0.0	0.0	-
PMGD PFV Mitchi	90.2	91.0	+0.96 %
PMGD PFV Montt	22.9	26.7	+16.77 %
PMGD PFV Mostazal	45.0	49.2	+9.38 %
PMGD PFV Moya	27.9	70.1	+151.11 %
PMGD PFV Mutupín	44.7	52.5	+17.44 %
PMGD PFV Nahuén	79.2	84.7	+6.93 %
PMGD PFV Nan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Nazarino Verano	24.2	24.4	+0.94 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	20.0	35.6	+77.65 %
PMGD HP MSA-I	0.0	21.8	-
PMGD HP Maisán	10.1	9.7	-3.78 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	79.7	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	1.8	-
PMGD HP Melo	13.7	39.3	+185.76 %
PMGD HP Molinera Villarrica	4.8	9.8	+103.18 %
PMGD HP Muchi	6.0	8.0	+33.89 %
PMGD HP Munilque	0.0	9.4	-
PMGD HP Munilque II	7.6	10.1	+32.09 %
PMGD HP Palmar	100.8	96.4	-4.33 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	0.0	0.0	-
PMGD HP Pichilonco	10.9	10.9	+0.00 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	11.7	15.9	+35.96 %
PMGD HP Purísima	5.3	9.1	+73.17 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	16.2	20.2	+24.58 %
PMGD HP Roblería	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Mulchén	23.7	39.1	+64.61 %
PMGD HP Río Trueno	98.1	80.9	-17.56 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	18.4	-
PMGD HP Santa Isabel	5.1	15.0	+194.96 %
PMGD HP Santa Rosa	10.0	12.0	+19.11 %
PMGD HP Sauce Andes	4.9	10.7	+120.86 %
PMGD HP Trailelfú	19.4	17.7	-8.64 %
PMGD HP Tranquil	49.8	44.1	-11.46 %
PMGD HP Triful Triful	2.2	17.5	+688.24 %
PMGD PE El Arrebol	39.3	62.8	+60.04 %
PMGD PE El Nogal	56.5	71.8	+26.98 %
PMGD PE Huajache	44.8	59.8	+33.62 %
PMGD PE Las Peñas	59.7	0.0	-100.00 %
PMGD PE Lebu III	39.2	9.1	-76.80 %
PMGD PE Raki	67.2	56.6	-15.82 %
PMGD PE Ucuquer	38.3	60.0	+56.62 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	47.6	44.1	-7.51 %
PMGD PFV Alcaldesa	37.6	43.8	+16.52 %
PMGD PFV Alcon Solar	74.6	71.5	-4.07 %
PMGD PFV Alhué	19.3	30.4	+57.33 %
PMGD PFV Alicahue	29.2	19.5	-33.39 %
PMGD PFV Alto Solar	20.2	4.5	-77.72 %
PMGD PFV Altos de Til Til	12.7	14.8	+16.77 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	32.1	30.7	-4.28 %
PMGD PFV Amparo del Sol	24.6	25.4	+3.37 %
PMGD PFV Anakena	43.2	43.6	+0.87 %
PMGD PFV Antonia	23.0	21.7	-5.58 %
PMGD PFV Argomedo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Arica	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Newentun	44.9	41.5	-7.47 %
PMGD PFV Nihue	25.9	25.4	-2.15 %
PMGD PFV Norte Chico	17.0	14.0	-17.82 %
PMGD PFV Ocoa	27.8	29.8	+7.09 %
PMGD PFV Olivia	18.7	9.6	-49.02 %
PMGD PFV Olivier	17.2	19.0	+10.03 %
PMGD PFV Olivillo	62.1	74.7	+20.23 %
PMGD PFV Orion	18.5	21.2	+14.71 %
PMGD PFV Ovalle Norte	54.7	66.7	+21.90 %
PMGD PFV Ovejería	76.7	69.9	-8.85 %
PMGD PFV PAS1	65.1	88.9	+36.61 %
PMGD PFV PSF El Peral	88.3	72.8	-17.59 %
PMGD PFV PSF Horizonte	45.5	37.7	-17.16 %
PMGD PFV Pachira	0.0	72.4	-
PMGD PFV Paine	92.1	94.0	+2.08 %
PMGD PFV Palto Sunlight	65.4	66.3	+1.26 %
PMGD PFV Pama	0.0	10.6	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	48.3	43.2	-10.75 %
PMGD PFV Panquehue II	40.8	42.6	+4.39 %
PMGD PFV Paraguay	26.8	70.1	+161.42 %
PMGD PFV Paranal	0.4	17.7	+4599.93 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	22.5	20.6	-8.21 %
PMGD PFV Parque Curicura	72.2	74.5	+3.17 %
PMGD PFV Parque El Olivar	82.4	66.4	-19.37 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	36.9	36.8	-0.26 %
PMGD PFV Parque La Colonia	91.2	84.3	-7.65 %
PMGD PFV Parque La Travesía	10.9	10.9	-0.19 %
PMGD PFV Parque Nancagua	57.5	52.2	-9.21 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	23.9	68.6	+186.59 %
PMGD PFV Parque San Javier	49.2	45.0	-8.64 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	32.6	56.5	+73.44 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	55.6	56.4	+1.42 %
PMGD PFV Pastrán	42.7	43.1	+0.81 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	52.8	53.7	+1.66 %
PMGD PFV Pedreros	22.9	27.9	+21.75 %
PMGD PFV Pegasus	15.8	16.8	+6.05 %
PMGD PFV Pelumpen	0.0	0.0	-
PMGD PFV Penaflor	54.2	81.7	+50.68 %
PMGD PFV Pencahue Este	23.7	20.5	-13.63 %
PMGD PFV Pepa	70.1	76.2	+8.73 %
PMGD PFV Pequen	23.2	22.5	-2.81 %
PMGD PFV Peralillo	13.6	9.0	-33.90 %
PMGD PFV Pica	1.9	0.2	-89.75 %
PMGD PFV Pichon	-	16.5	-
PMGD PFV Picunche	66.5	59.6	-10.27 %
PMGD PFV Piduco	27.0	22.2	-18.09 %
PMGD PFV Pilpilen	17.1	24.6	+44.04 %
PMGD PFV Piquero	73.1	87.8	+20.11 %
PMGD PFV Pirque	16.1	22.9	+42.48 %
PMGD PFV Pitotoy	23.1	20.6	-10.91 %
PMGD PFV Pitra	21.8	26.3	+20.67 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	22.4	22.5	+0.50 %
PMGD PFV Armazones	4.3	40.4	+832.61 %
PMGD PFV Aromo del Verano	23.6	20.9	-11.60 %
PMGD PFV Astillas	89.4	79.8	-10.69 %
PMGD PFV Avel Solar	82.4	64.0	-22.28 %
PMGD PFV Aviles	35.4	55.9	+57.66 %
PMGD PFV Ayla	90.8	80.9	-10.96 %
PMGD PFV Bellavista	43.2	43.7	+1.13 %
PMGD PFV Bellavista	22.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Berrueco	52.5	65.5	+24.72 %
PMGD PFV Bulnes Barones	25.2	20.1	-20.37 %
PMGD PFV Bérghamo	16.3	15.6	-4.43 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	87.7	88.6	+1.10 %
PMGD PFV Cabilsol	16.8	20.6	+23.04 %
PMGD PFV Cabrero	68.8	54.0	-21.54 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	75.4	54.0	-28.46 %
PMGD PFV Caimi	0.9	1.3	+47.20 %
PMGD PFV Calama	91.4	96.2	+5.24 %
PMGD PFV Calle Larga	22.1	27.5	+24.43 %
PMGD PFV Candelaria Solar	17.3	24.6	+41.96 %
PMGD PFV Canelillo	19.4	26.3	+35.56 %
PMGD PFV Canesa	22.9	21.5	-6.18 %
PMGD PFV Cantera	25.1	24.6	-1.77 %
PMGD PFV Cantillana	79.5	63.2	-20.49 %
PMGD PFV Caracoles	0.0	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	38.1	59.7	+56.54 %
PMGD PFV Casuto	20.8	21.7	+4.28 %
PMGD PFV Catemu	15.1	17.4	+15.36 %
PMGD PFV Catán	26.8	26.4	-1.64 %
PMGD PFV Cauquenes	0.0	20.5	+448301.26 %
PMGD PFV Chacabuco	86.6	89.9	+3.81 %
PMGD PFV Chalinga	25.2	0.0	-99.99 %
PMGD PFV Champa	55.1	51.2	-7.07 %
PMGD PFV Chancon	12.6	12.7	+0.40 %
PMGD PFV Chilener	-	1.0	-
PMGD PFV Chimbarongo	72.7	2.5	-96.56 %
PMGD PFV Chuchifí	15.4	19.7	+27.87 %
PMGD PFV Cipres	75.7	60.0	-20.69 %
PMGD PFV Citrino	18.7	20.8	+11.44 %
PMGD PFV Kkilir	88.3	85.9	-2.70 %
PMGD PFV Clementina	57.9	59.6	+2.77 %
PMGD PFV Cocharcas	17.0	18.3	+7.28 %
PMGD PFV Cocinillas	20.3	25.9	+27.91 %
PMGD PFV Coinco	-	1.9	-
PMGD PFV Colchagua	24.4	22.2	-9.14 %
PMGD PFV Colina	87.7	85.5	-2.43 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	22.5	22.2	-1.21 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	23.8	23.7	-0.63 %
PMGD PFV Condor Petorca	10.9	11.1	+1.14 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Placilla	0.0	51.3	-
PMGD PFV Playerito	17.3	22.2	+28.69 %
PMGD PFV Playero	17.4	21.9	+25.61 %
PMGD PFV Playeron	27.8	23.2	-16.66 %
PMGD PFV Plomo Verano	9.9	9.9	-0.16 %
PMGD PFV Poblazón	14.1	19.3	+37.02 %
PMGD PFV Portezuelo	19.3	19.7	+1.86 %
PMGD PFV Pretty Field	13.4	17.4	+29.70 %
PMGD PFV Puangue	0.0	20.4	-
PMGD PFV Pueblo Seco	-	67.0	-
PMGD PFV Puelche	24.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Puente Solar	15.8	22.8	+43.87 %
PMGD PFV Pullalli	22.7	19.4	-14.71 %
PMGD PFV Punta Baja	15.6	18.5	+18.72 %
PMGD PFV Queltehue	21.1	21.5	+1.91 %
PMGD PFV Quemados	29.1	53.1	+82.37 %
PMGD PFV Quetena	86.4	87.9	+1.64 %
PMGD PFV Quillay	12.8	23.0	+79.35 %
PMGD PFV Quinantu	32.7	55.4	+69.54 %
PMGD PFV Quinta	20.3	28.3	+39.27 %
PMGD PFV RDCL SAN	72.2	70.8	-2.03 %
PMGD PFV REN	0.0	12.7	-
PMGD PFV RLA	17.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ranguil	23.3	21.0	-9.70 %
PMGD PFV Ratulemus	24.3	19.9	-18.23 %
PMGD PFV Rauquen	69.5	69.1	-0.61 %
PMGD PFV Recoleta	59.5	60.6	+1.85 %
PMGD PFV Rengo	-	0.0	-
PMGD PFV Rexner	22.7	22.7	+0.05 %
PMGD PFV Rimini	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rinconada	73.5	63.9	-13.03 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	92.9	87.8	-5.48 %
PMGD PFV Rinconada Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rodeo	21.3	21.6	+1.32 %
PMGD PFV Romeria	63.0	73.6	+16.83 %
PMGD PFV Rosario	8.7	9.1	+4.28 %
PMGD PFV Rovián	24.8	14.1	-43.15 %
PMGD PFV Río Peuco	23.7	21.1	-11.05 %
PMGD PFV SDSI	13.6	19.1	+40.32 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	23.9	24.2	+1.00 %
PMGD PFV Salerno Solar	15.9	24.1	+51.45 %
PMGD PFV Samo Bajo	16.7	16.8	+0.61 %
PMGD PFV San Antonio	88.9	74.7	-15.95 %
PMGD PFV San Camilo	25.3	24.0	-5.23 %
PMGD PFV San Carlos	19.2	19.1	-0.47 %
PMGD PFV San Emilio I	0.0	20.7	-
PMGD PFV San Francisco	26.5	28.3	+6.83 %
PMGD PFV San Isidro	11.5	19.9	+73.04 %
PMGD PFV San José II	28.2	23.2	-17.62 %
PMGD PFV San Pedro	19.5	20.3	+4.31 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cordillerilla	9.2	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Ramiro	73.7	76.2	+3.45 %
PMGD PFV Cortijo	57.0	72.2	+26.71 %	PMGD PFV Santa Adriana	19.4	21.2	+9.28 %
PMGD PFV Covadonga	87.7	23.7	-73.00 %	PMGD PFV Santa Amelia	28.1	26.4	-5.98 %
PMGD PFV Coyunche	25.5	19.7	-22.78 %	PMGD PFV Santa Carolina	15.9	22.5	+41.40 %
PMGD PFV Crucero	18.0	18.7	+3.89 %	PMGD PFV Santa Cecilia	17.5	16.8	-4.23 %
PMGD PFV Cruz	22.6	28.6	+26.50 %	PMGD PFV Santa Clara	18.3	18.4	+0.61 %
PMGD PFV Curacavi	18.9	25.5	+34.89 %	PMGD PFV Santa Cruz	61.3	75.2	+22.61 %
PMGD PFV Cuz Cuz	16.1	22.7	+41.12 %	PMGD PFV Santa Elizabeth	71.9	62.2	-13.43 %
PMGD PFV Dadinco	20.0	21.2	+6.17 %	PMGD PFV Santa Emilia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Darlin	54.3	76.5	+40.90 %	PMGD PFV Santa Ester	17.7	12.8	-27.75 %
PMGD PFV Diego de Almagro	79.5	81.4	+2.43 %	PMGD PFV Santa Francisca	43.4	43.3	-0.23 %
PMGD PFV Don Andrónico	12.0	20.5	+71.07 %	PMGD PFV Santa Inés	22.0	25.1	+14.05 %
PMGD PFV Don Enrique	81.4	89.5	+9.91 %	PMGD PFV Santa Julia	16.8	6.7	-60.30 %
PMGD PFV Don Eugenio	20.3	11.7	-42.68 %	PMGD PFV Santa Laura	23.0	22.2	-3.48 %
PMGD PFV Don Jorge	30.4	27.4	-9.83 %	PMGD PFV Santa Lucía	-	35.9	-
PMGD PFV Don Mariano	23.3	20.2	-13.15 %	PMGD PFV Santa Luisa	20.8	20.1	-3.49 %
PMGD PFV Don Martín	25.6	21.4	-16.25 %	PMGD PFV Santa Margarita	23.8	22.9	-4.10 %
PMGD PFV Don Matías	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Rita	22.2	4.4	-80.19 %
PMGD PFV Don Rodrigo	0.0	35.2	-	PMGD PFV Santuario	28.0	27.6	-1.32 %
PMGD PFV Doña Igna	0.0	12.2	-	PMGD PFV Saturno Norte	45.3	35.9	-20.83 %
PMGD PFV Doñihue	34.2	62.4	+82.57 %	PMGD PFV Siete Colores	0.0	29.9	-
PMGD PFV Duqueco Solar	86.1	73.7	-14.40 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	0.0	0.0	-
PMGD PFV Eclipse	75.7	44.2	-41.56 %	PMGD PFV Sol del Norte	20.8	21.1	+1.26 %
PMGD PFV El Boco	29.5	58.8	+99.29 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Castaño	46.9	57.9	+23.36 %	PMGD PFV Sunhunter	26.8	27.8	+3.61 %
PMGD PFV El Cernicalo	8.3	11.2	+34.89 %	PMGD PFV Talca	79.0	64.9	-17.89 %
PMGD PFV El Cernicalo II	8.3	10.3	+23.96 %	PMGD PFV Talhuén	24.9	23.2	-6.87 %
PMGD PFV El Chercan	0.0	67.8	-	PMGD PFV Tallado	65.4	58.8	-10.09 %
PMGD PFV El Chincol	9.6	22.7	+136.77 %	PMGD PFV Tamarugo	0.0	25.9	-
PMGD PFV El Chucao	21.1	19.1	-9.70 %	PMGD PFV Tambo Real	20.6	17.4	-15.54 %
PMGD PFV El Cóndor	6.5	6.2	-4.67 %	PMGD PFV Taranto	82.6	83.0	+0.45 %
PMGD PFV El Divisadero	22.4	23.2	+3.63 %	PMGD PFV Techos de Altamira	1.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Estero	18.1	16.8	-7.01 %	PMGD PFV Tierra	40.4	40.6	+0.30 %
PMGD PFV El Flamenco	69.4	63.9	-7.93 %	PMGD PFV Til Til	20.4	19.2	-5.98 %
PMGD PFV El Gaviotín	88.3	47.6	-46.06 %	PMGD PFV Torino	61.5	61.2	-0.41 %
PMGD PFV El Huaso	20.5	20.5	+0.10 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	23.8	23.9	+0.26 %
PMGD PFV El Ingenio	0.0	7.5	-	PMGD PFV Trebal	19.5	19.3	-0.90 %
PMGD PFV El Laurel	35.1	55.3	+57.57 %	PMGD PFV Trebo	24.2	25.2	+4.13 %
PMGD PFV El Litre	0.0	77.7	-	PMGD PFV Trica-Dos	7.5	15.9	+112.46 %
PMGD PFV El Monte	23.9	24.1	+0.78 %	PMGD PFV Tricahue II	47.1	42.5	-9.68 %
PMGD PFV El Palquí	-	0.0	-	PMGD PFV Trinidad	25.9	24.1	-6.96 %
PMGD PFV El Picurio	15.3	24.4	+59.48 %	PMGD PFV Tucucquere	22.8	24.7	+8.25 %
PMGD PFV El Pilpen	28.1	28.2	+0.21 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.5	-
PMGD PFV El Pitio	11.8	15.0	+26.69 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Piuquen	19.4	20.8	+7.55 %	PMGD PFV UTFSM Viña	0.0	1.8	-
PMGD PFV El Queltehue	26.2	28.3	+8.05 %	PMGD PFV Valle Este II	83.0	65.1	-21.53 %
PMGD PFV El Quemado	20.3	18.7	-7.86 %	PMGD PFV Valle Oeste II	58.0	69.1	+19.14 %
PMGD PFV El Queule	36.7	24.5	-33.27 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	21.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Rayador	-	33.5	-	PMGD PFV Ventisquero	-	68.9	-
PMGD PFV El Reconquistador	0.0	0.0	-	PMGD PFV Venturada	71.9	60.9	-15.27 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Resplandor	13.6	17.9	+31.16 %
PMGD PFV El Roble	20.9	72.5	+246.79 %
PMGD PFV El Romeral	57.1	66.3	+16.16 %
PMGD PFV El Salitral	21.0	30.5	+45.48 %
PMGD PFV El Sauce	20.9	23.1	+10.62 %
PMGD PFV El Sharon	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Tiuque	8.7	7.8	-11.08 %
PMGD PFV El Trigal	0.0	65.2	-
PMGD PFV El Zorzal	0.0	0.0	-
PMGD PFV Encino	19.1	16.8	-12.27 %
PMGD PFV Encon	64.6	72.4	+12.01 %
PMGD PFV Erinome	22.7	19.8	-12.87 %
PMGD PFV Escorial del Verano	0.0	26.0	-
PMGD PFV Esfena	0.0	0.0	-
PMGD PFV Esperanza	6.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	23.6	22.0	-6.95 %
PMGD PFV Fardela Negra	25.0	25.1	+0.65 %
PMGD PFV Filomena	18.4	22.8	+23.93 %
PMGD PFV Florencia Solar	41.3	33.4	-19.16 %
PMGD PFV Foster	20.7	24.7	+18.86 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Francisco	19.9	22.7	+13.97 %
PMGD PFV Fulgor	8.4	8.5	+0.70 %
PMGD PFV GR Lemu	46.4	24.2	-47.73 %
PMGD PFV GR Peumo	54.9	73.9	+34.45 %
PMGD PFV GR Pitao	38.6	80.6	+108.86 %
PMGD PFV GR Rauli	84.1	77.0	-8.42 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	76.1	68.5	-9.97 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	22.9	20.4	-10.72 %
PMGD PFV Gabriela	91.0	92.5	+1.63 %
PMGD PFV Girasoles	22.2	21.9	-1.34 %
PMGD PFV Granada	31.3	60.2	+92.33 %
PMGD PFV Granate	28.2	28.6	+1.59 %
PMGD PFV Guadalaio	16.5	27.5	+66.61 %
PMGD PFV Guadalupe	50.6	54.8	+8.21 %
PMGD PFV Guanaco Solar	54.6	80.0	+46.57 %
PMGD PFV Guarana	12.4	11.7	-5.16 %
PMGD PFV Helios	21.9	22.4	+2.56 %
PMGD PFV Homero	19.9	22.4	+12.36 %
PMGD PFV Hormiga	14.1	12.9	-8.66 %
PMGD PFV Hornitos	1.9	0.6	-66.99 %
PMGD PFV Huape	16.5	18.6	+12.11 %
PMGD PFV Huaquelson	61.9	18.2	-70.56 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	18.7	17.5	-6.54 %
PMGD PFV Illapel 5X	29.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Independencia	22.7	21.4	-5.57 %
PMGD PFV Itahue Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Jahuel	40.5	51.1	+25.92 %
PMGD PFV Jaururo	20.7	20.8	+0.24 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Vicente	14.5	18.6	+27.86 %
PMGD PFV Victoria	80.1	81.8	+2.09 %
PMGD PFV Villa Alegre	50.8	38.5	-24.15 %
PMGD PFV Villa Cruz	8.3	21.4	+158.07 %
PMGD PFV Villa Moscoso	25.2	25.1	-0.20 %
PMGD PFV Villa Prat	13.8	6.8	-51.15 %
PMGD PFV Villa Seca	0.0	14.9	-
PMGD PFV Villa Solar	0.0	19.9	-
PMGD PFV Violeta	65.7	65.4	-0.45 %
PMGD PFV Vituco 2B	24.8	22.1	-11.02 %
PMGD PFV Yahutela	0.0	28.3	-
PMGD PFV Ñihue	6.1	6.4	+5.55 %
PMGD PFV Ñiquén	9.5	18.7	+97.16 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	4.1	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.2	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.0	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Javiera Carrera	91.5	86.5	-5.38 %
PMGD PFV José Soler Mallafre	11.9	11.6	-2.76 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	22.7	18.0	-20.66 %
PMGD PFV La Acacia	35.0	39.5	+12.74 %
PMGD PFV La Blanquina	81.9	66.5	-18.85 %
PMGD PFV La Chapeana	15.0	10.5	-29.94 %
PMGD PFV La Chimba Bis	12.1	16.2	+33.80 %
PMGD PFV La Esperanza II	58.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Estancia	24.0	22.2	-7.46 %
PMGD PFV La Foresta	0.0	21.3	-
PMGD PFV La Frontera	30.9	33.2	+7.50 %
PMGD PFV La Gamboina	11.1	9.7	-12.45 %
PMGD PFV La Lajuela	26.6	39.3	+47.59 %
PMGD PFV La Ligua	22.9	21.8	-4.89 %
PMGD PFV La Manga	22.5	16.7	-25.91 %
PMGD PFV La Muralla	14.0	19.3	+38.32 %
PMGD PFV La Palma Solar	61.7	74.1	+20.04 %
PMGD PFV La Victoria	73.2	63.8	-12.84 %
PMGD PFV Lagunilla	15.8	15.3	-3.30 %
PMGD PFV Las Arboledas	-	0.0	-
PMGD PFV Las Cabras	15.4	9.4	-39.31 %
PMGD PFV Las Cachañas	69.7	62.7	-10.11 %
PMGD PFV Las Catitas	67.9	60.8	-10.40 %
PMGD PFV Las Chacras	22.4	12.4	-44.60 %
PMGD PFV Las Codornices	7.2	23.2	+221.81 %
PMGD PFV Las Lechuzas	7.3	20.7	+183.29 %
PMGD PFV Las Majadas	69.4	83.3	+19.89 %
PMGD PFV Las Mercedes	20.0	16.8	-16.00 %
PMGD PFV Las Mollacas	15.0	2.9	-80.85 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	24.4	24.4	-0.25 %
PMGD PFV Las Palomas	23.1	21.4	-7.40 %
PMGD PFV Las Perdices	8.5	20.1	+136.47 %
PMGD PFV Las Rojas	23.3	18.4	-21.12 %
PMGD PFV Las Taguas	-	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	46.8	62.3	+33.26 %
PMGD PFV Las Terrazas	12.2	5.6	-53.85 %
PMGD PFV Las Torcazas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Tortolas	8.3	14.2	+70.42 %
PMGD PFV Las Turcas	21.0	14.6	-30.38 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	0.0	63.4	-
PMGD PFV Lingue	19.1	26.2	+37.12 %
PMGD PFV Lipangue	21.6	21.7	+0.65 %
PMGD PFV Liquidambar	63.2	61.5	-2.67 %
PMGD PFV Lirio del Campo	15.7	24.4	+54.77 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	0.0	82.2	-
PMGD PFV Llanos de Potroso	36.4	36.5	+0.31 %
PMGD PFV Llay Llay	71.6	94.3	+31.58 %
PMGD PFV Lo Boza	0.0	4.3	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	62.2	-
PMGD TER El Nogal	-	0.1	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Estersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	0.0	-
PMGD TER Lonquimay	-	11.5	-
PMGD TER Los Pinos	-	54.4	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana 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	-
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 Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	23.9	22.6	-5.41 %
PMGD PFV Lo Miguel	-	2.8	-
PMGD PFV Lo Miranda	28.2	47.6	+68.90 %
PMGD PFV Lo Sierra	20.9	19.7	-5.85 %
PMGD PFV Lockma	86.7	87.4	+0.79 %
PMGD PFV Loica	23.7	20.0	-15.59 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Trebal Mapocho	-	29.5	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
<b>Total</b>	<b>14160.1</b>	<b>16314.6</b>	<b>+15.22 %</b>

## Abreviaturas:

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

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



## JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (\*)

HE Canutillar	Menor generación real por control de transferencia
HE Pangué	Mayor generación real por control Cota.
HE Ralco	Mayor generación real por limitación a plena carga.
PE Cabo Leones 2	Menor generación real por menor carga Eólica.
PFV Campos del Sol	Menor generación real por costo marginal.
PFV Domeyko	Menor generación real por costo marginal.
PFV Meseta de los Andes	Menor generación real por pruebas de puesta en servicio.
PFV Río Escondido	Menor generación real por costo marginal.
TER Atacama 1 GNL	Menor generación real por control suministro de GNL.
TER Cogeneradora Biobío	GNP por procesos internos de la planta.
TER IEM	Mayor generación real por costo marginal.
TER San Isidro II Gas Arg	Mayor generación real por costo marginal.

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



## ESTADO DE LAS CENTRALES

### 3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP Abanico	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Derrumbe cercano a tuberías de las unidades ubicadas en lado posterior de la casa de máquinas, según SDCF 2023042550.
HP Alfalfal 2	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 y 2023012246.
HP La Confluencia	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Recuperación de servicios auxiliares dañados por fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058589.
HP La Higuera	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Desconexión por proceso de recuperación conexión obra hidráulica producto del fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058588
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 Indisponibles, con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 2023012242 - 2023012244.
TER Angamos-ANG2	0.0	C. Angamos 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de tubo roto de caldera, según SDCF 2023091043.
TER Guacolda 1	0.0	C. Guacolda 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa Informada: Revisión de sensor de vibración de la turbina, según SDCF 2023088966.
TER Mejillones-CTM1	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión fuga hidrogeno generador, según SDCF 2023087157.
TER Mejillones-CTM2	0.0	Indisponible por falla. Causa informada: perdida de llama en caldera, según IF 2023003918.
TER Taltal 2 GNL	0.0	Indisponible por falla. Causa informada: Alta temperatura en el escape, según IF 2023003912.

### 3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Los Olmos	81.4	Limitada a 89.84 MW según IL 2023001193.
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV San Pedro	95.0	Limitado en 97 MW. Causa informada: Circuito 3 desconectado para mantener equipos de análisis conectados, según IL 2023001527.
PFV Santa Isabel	87.0	Limitada a 104 MW, según IL 2023001491.
TER Atacama 1 Diésel	0.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Guacolda 1	98.0	Limitada a 151 MW, según IL 2023000939.
TER Guacolda 2	94.0	Limitada en 146 MW, según IL 2023000905.
TER IEM	92.0	C. Mejillones IEM limitada a 260 MW. Causa informada: perdida de pulverizador, según IL 2023001551
TER Mejillones-CTM2	0.0	C. Mejillones CTM2 limitada en 136 MW. Causa informada: Evaluación del comportamiento de la caldera.
TER Taltal 2 Diesel	0.0	U-2 limitada, disponible para generar solamente con gas. Causa informada: Problemas en cámaras de combustión, según IL 2023001494.

### 3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HP Alfalfal	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Los Vientos GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Nehuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nueva Ventanas	0.0	Mantenimiento mayor.

### 3.4. Prueba de Puesta en Servicio

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

### 3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Ralco	100.0	Debido a manifestaciones presentes en el acceso a la Central Ralco, que impiden el ingreso de Operadores y Personal de Mantenimiento, como medida preventiva de seguridad operativa, se requiere operar la Central Ralco en una potencia igual o superior al Gasto Afluyente y sólo aportando al Control Primario de Frecuencia (CPF), sin Control Secundario de Frecuencia (AGC) y sin Control Terciario de Frecuencia (CTF)
TER Norgener-NTO1	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante la unidad en condición de partida muy fría necesita 30 horas para sincronizar y 6 horas para llegar a mínimo técnico, según IL 2023001480.
TER Norgener-NTO2	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante post mantenimiento mayor para partidas frías la puesta en servicio es de 30 horas, según IL 2023001479.
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	Limitada. Causa informada: A raíz del ciclaje diario, se limitan los ciclajes de la central a una partida cada 72 horas, esta limitación solo se presentará hasta el día 15 de junio de 2024, según IL 2023001445.

### 4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV El Manzano, PFV Las Salinas, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Maitencillo, Dos Valles, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PFV Meseta de los Andes, PFV Elena, PFV Willka y PE La Cabaña continúan en período de puesta en servicio.
00:36	AES Andes	S/E La Cebada interruptores J1, J4 y JS cerrados
00:38	Enor Chile	S/E Don Goyo interruptor JS cerrado.
01:12	CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
01:12	CGE	S/E Villa Alegre interruptor B1 continúa cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
02:23	Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 abierta para regular tensión
02:34	Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1 abierta para regular tensión.
02:37	Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 1 abierta para regular tensión.
03:42	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Antofagasta - Alto Norte interrupción forzada por protecciones, se pierden 6 MW de consumos en S/E Alto Norte y 9 MW de consumos de S/E La Negra. Causa informada: Conductor cortado, según IF 2023004005.
03:42	Engie Transmisión	S/E Antofagasta interruptor H1 de línea de 110 kV Capricornio - Antofagasta interrupción forzada por protecciones se pierden 6 MW de consumos. Causa informada: Coinciden con falla de línea de 110 kV Antofagasta - La Negra, según IF 2023004003.
03:45	Engie Transmisión	S/E Antofagasta interruptor H1 de línea de 110 kV Capricornio - Antofagasta cerrado y normalizado consumos de S/E Antofagasta, cancelado IF 2023004003.
05:46	CGE	S/E La Negra normlizado parte de los consumos por red de MT (alimentador Portozuelo)
06:00	CGE	S/E La Negra normlizado en 100 % de los consumos por red de MT (alimentador Industrial)
07:03	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 abierto y S/E Monterrico interruptor 52B4 abierto.
07:03	CGE	S/E Villa Alegre interruptor 52B1 abierto.
07:03	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 abierto y S/E Monterrico interruptor 52B4 abierto.
07:43	Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 abierta para regular tensión
08:06	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 abierta para regular tensión.
08:36	Transelec	S/E San Vicente Transformador N°2 154/13,8 kV 26 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Investigar anomalía en el cierre del interruptor 52CT2, según SDCF 2023091058.
09:16	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 cerrada.
11:00	Engie Generación	C. PFV Capricornio sale del servicio en forma intempestiva con 73 MW, según IF 2023004007.
13:42	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Antofagasta - Alto Norte abierto puente en estructura T97 queda tramos La Negra - Alto Norte F/S, según IF 2023004005.
14:21	Engie Transmisión	S/E Antofagasta interruptor 52H2 cerrado, se energiza radial el tramo Línea 110 kV Antofagasta - Tap Off La Negra, se recuperan todos los consumos de S/E La Negra, según IF 2023004005.
14:33	Colbún	C. Candelaria TG-1 disponible, cancelado IF 2023003933.
15:02	Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 cerrada.
15:08	Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1 cerrada.
15:27	Transelec	S/E El Salado transformador T1 de 110/23 kV 12 MVA interrupción forzada por protecciones con 4.6 MW interrumpidos afectando a SS/EE El Salado y Chañaral, según IF 2023004008.
15:47	Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 cerrada.
15:48	Transelec	S/E El Salado transformador T1 110/23 kV 15 MVA en servicio se recuperan los consumos de S/E El Salado, según IF 2023004008.
15:59	CGE	S/E Chañaral se recupera el 100 % de los consumos desde la línea de 23 kV El Salado - Chañaral, según IF 2023004006.
16:41	Transelec	S/E San Vicente Transformador N°2 154/13,8 kV 26 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023091058.
16:41	Transelec	S/E San Vicente interruptor CT2 disponible y cancelado IF 2023004001.

Hora	Centro de Control	Observación
17:42	Engie Generación	C. PFV Capricornio disponible, según IF 2023004007.
19:10	Transec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 abierta para regular tensión.
19:27	Río Colorado	Línea de 66 kV Central Río Colorado - Tap Río Colorado interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Ave electrocutada.
19:27	Río Colorado	C. Río Colorado Sale del servicio en forma intempestiva con 12 MW. Causa informada: Falla en línea de 66 kV Central Río Colorado - Tap Río Colorado.
21:00	Río Colorado	Línea de 66 kV Central Río Colorado - Tap Río Colorado cerrada.
22:04	Besalco	C. Los Hierros U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 10 MW. Causa informada: Señales erróneas de pulsador de emergencia, según IF 2023004009.
22:28	Enel Generación	C. San Isidro 1 limitada a 310 MW. Causa informada: Control de emisiones de NOX, según IL 2023001576.
23:17	CGE	S/E Villa Alegre interruptor B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
23:18	CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.

#### 4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
07:20	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -18.8 [MW/m].
09:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -522.4 [MW].
15:22	Colbún	C. Angostura inicia vertimiento.
17:02	CGE	CDC solicita reducir 1.5 MW de inyección de centrales PMGD en S/E San Clemente por inicio control transferencia del alimentador El Canelo 52C2, según sus ajustes.
18:19	Colbún	C. Angostura finaliza vertimiento.
19:06	CGE	CDC solicita finalizar la reducción de inyección de centrales PMGD en S/E San Clemente alimentador El Canelo 52C2.
19:15	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 24.7 [MW/m].
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 986.8 [MW].

#### 4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

## INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos scada.	25/10/2022	06:50		
CGE	S/E Traiguén 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
CGE	S/E Curanilahue datos scada.	08/05/2023	00:00		
Enel Generación	C. Pehuenche datos de cota del embalse, no corresponde al valor real.	04/07/2023	21:30		
Cardones	C. Colmito datos scada.	08/07/2023	19:30		
Colbún	C. Santa María paño J1 Charrúa 1 datos scada.	24/07/2023	06:23		
Celeoredes	S/E Charrúa paño J13 datos scada.	28/07/2023	00:00		
Scotta	C. Picoiquén datos scada.	21/08/2023	00:00		
SUN Power	C. PFV Luz del Norte datos scada.	26/09/2023	00:00		
Siemens	PFV Rio Escondido datos SCADA y telecontrol, según IL xxx.	02/10/2023	11:30		
Transec	S/E Kimal datos SCADA y telecontrol.	06/10/2023	10:59		
Celeoredes	S/E Parinacota paño J2 sin data ni telcontrol, según IL 2023001572.	08/10/2023	09:30		

## COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Imelsa -Crell	Hot line.	22/12/2022	14:30		
Siemens	Hot line.	28/09/2023	14:30		
Statkraft	Hot line F/S principal y respaldo Cel:+56950114651	08/10/2023	00:00		

ANEXO N° 4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 09 de octubre de 2023



**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 31-10-2023 10:23:06

Estado: Ejecución Exitosa, Evolución Exitosa

Total registros General: 100

Total registros Subestación: 81

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	371	IDQ	Sub Estación	IDQ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo - Factura	Fecha Inicio
2023090815	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑAS	981	S/E LAS COMPAÑAS H2		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según SODI 5020, se solicita bloquear a la reconocción remediada interruptor S2H2 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-10-23 08:00	
2023090652	Subestación	Ejecución Exitosa	BESALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Desconexión	Origen Interno	Programada	2303	S/E GUNDO	30181	S/E GUNDO BA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Gundu: Solicitud de CSE a solicitud de Ferrovial por reparación de copa N°30 del puente ferroviario Bobbio.	Instalaciones en Riesgo: Línea 60 KV Ferrovial. No hay Temporalidad de los Riesgos. Durante los trabajos.	Puño LIBO Gundu - Ejrcito 1, indistinguible. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Fianza. No hay S/E Gundu: Solicitud de CSE a solicitud de EFE sur por reparación de copa N°30 del puente ferroviario Bobbio.	No tiene consumo afectado		ninguno		11-10-23 04:00	
2023090800	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1850	S/E COLLAHUASI	NO Aplica	NO Aplica		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de RTU asociada al Sistema SCADA Colahuasi, información intermedia de línea 220KV, transformadores de poder línea 1 y switchgear 5205051.	Indistinguibilidad de SFR por trabajos de migración de RTU asociada al sistema SCADA Colahuasi.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-10-23 09:00		
2023091058	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	589	S/E SAN VICENTE	704	SAN VICENTE 154/13.BRV 26.7MAVA 2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Investigar anomalía en el cierre del interruptor.	Bajo	Actividades: Mantenimiento y medidas eléctricas a interruptor de cable 13.2kV, S/E San Vicente. Mantenimiento correctivo a interruptor tipo célula S2CT2.B. Prueba experimental al término de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-10-23 08:30	
2023091722	Subestación	Ejecución Exitosa	AUSTRIANGOLAR CIVIL CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMÓN	23992 23993	S/E SAN SIMÓN J4 S/E SAN SIMÓN J5		Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de Colahuasi, proyecto C20, Línea 220 kV San Simón. Leganes. TRANSELEC 220 KV PK 59.771, sepa entre E47 Y E472.1 y TRANSELEC 220KV PK 109.806, vena entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de puentes.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E San Simón: Condición de No tener interruptores S24, S25, S26.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-10-23 08:00	
2023090834	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	180	RE S/E POLPAICO (TRANSELEC) K24-1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico 500 kv Reactor K26. Conexiones de garantía por reparación de fuga de aceite a los unidades del banco de reactores.	Seguendo los procedimientos de trabajos, no hay riesgos asociados.	Para realizar los trabajos de forma segura, se requiere la siguiente condición: S/E Polpaico 500 kv: Reactor K24 desconectado.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-10-23 08:00	
2023090773	Subestación	Ejecución Exitosa	MATAQUILTO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1991	Intervención	Origen Externo	Programada	2291	S/E HUALQUI	30007 30008	S/E HUALQUI J6 S/E HUALQUI J5		Roca y poble franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec, se requiere No reconectar palón J5 - RE (LT 220KV Charra-Hualqui, C1) por trabajos de corte y poda de árboles.	Riesgos a controlar por Transelec.	Aislado a SI W202308083	No tiene consumo afectado		ninguno		09-10-23 08:00	
2023093991	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	grupos emergencia	otro grupo_emergencia		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charra: Revisión de funcionamiento de Equipos MAMOO que se encuentran fuera de servicio para ser reutilizados en otros Reactores de Transelec. Retiro de Equipos MAMOO que están operando correctamente.	Bajo	Actividades: S/E Charra: Revisión de funcionamiento de Equipos MAMOO que se encuentran fuera de servicio para ser reutilizados en otros Reactores de Transelec. Retiro de Equipos MAMOO que están operando correctamente. Instalaciones en Riesgo: SS. GG. Charra. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Fianza. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-10-23 08:00	
2023090609	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	585	S/E QUILLOTA	1242	BA S/E QUILLOTA 110KV B91		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Quillota: Reparación de punto caliente prioritaria en desconectador B9HT. Coordinado con CSE y Chilquinta.	Bajo	Actividades: S/E Quillota: Reparación de punto caliente prioritaria en desconectador B9HT. Restricciones: Instalación indistinguible. Instalaciones en Riesgo: S/E Quillota: Barra Principal de 110 kV. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Fianza. S/E Quillota: Delimitación de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales instaladas a ambos lados del desconectador a intervenir, previa verificación de ausencia de tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-10-23 08:00	
2023090197	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	586	S/E QUILLOTA	12494	S/E QUILLOTA H73		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitado por terceros, trabajo en instalación de terceros.	Riesgo medio, trabajo a realizar por terceros.	Abierto y bloqueado B9HT 1 y 6 S/E Quillota. Sin pérdida de consumo ya que serán transferidos hacia S/E Choneñ.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-10-23 08:00	
2023079212	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2306	S/E RIO ACONCAGUA	30220	S/E RIO ACONCAGUA H1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de empresa Cables Redos, por trabajos programados en sus instalaciones.	Instalación con riesgo: Línea de 110 KV Rio Aconcagua - Nueva en sus instalaciones. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Solicitud de empresa Cables Redos, por trabajos programados en sus instalaciones. Restricciones: S/E Rio Aconcagua: No reconectar interruptor S2H1. Nueva Zonificación.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-10-23 08:00	

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023087456	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2306	S/E RIO ACONCAGUA	30219	S/E RIO ACONCAGUA H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de empresa Celso Redes, por trabajos programados en sus instalaciones.	Instalación con riesgo: Línea de 110 kV Rio Aconcagua - Fundación Chagres. Temporalidad del riesgo: Durante el desarrollo de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Actividades: A solicitud de empresa Celso Redes, por trabajos programados en sus instalaciones. Restricciones: S/E Rio Aconcagua: No reconectar interruptor S205 - Fundador Chagres.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-10-23 08:00
2023090026	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2430	S/E CHARRUA IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Charria: Apertura de puentes eléctricos entre Barra 220 kV, Sección 2 y Deconector 881T-1.	Actividades: SE Charria: Apertura de puentes eléctricos entre Barra 220 kV, Sección 2 - Charria. * Pulo IT-Charria, indisponible. * AT11 en servicio normal por medio de Pulo IT2. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-Charria. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de	No tiene consumo afectado		ninguno		09-10-23 08:00		
2023090033	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	1650	BA S/E CHARRUA 220KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Charria: Apertura de puentes eléctricos entre Barra 220 kV, Sección 2 y Deconector 881T-1.	Actividades: SE Charria: Apertura de puentes eléctricos entre Barra 220 kV, Sección 2 y Deconector 881T-1. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión, inmovilizado. * No reconectar los interruptores asociados a la Barra 220 kV, Sección 2 - Charria. * Pulo IT-Charria, indisponible. * AT11 en servicio normal por medio de Pulo IT2. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-Charria. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de	No tiene consumo afectado		ninguno		09-10-23 08:00		
2023090036	Subestación	Ejecución Extensa	AR CHAMMA SGA	1947	Intervención	Origen Externo	Programada	2227	S/E PALLATA	28664 28666	S/E PALLATA I1 S/E PALLATA I3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación LT 220 kV Pallata - SGO. Trabajo realizado por Spence. Condiciones requeridas: No reconectar S21, S212 y S313 en S/E Pallata.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Trabajo realizado por Spence. Condiciones requeridas: No reconectar S21, S212 y S313 en S/E Pallata.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-10-23 08:00	
2023090121	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2430	S/E CHARRUA IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- SE Charria: Desmontaje de Equipos Deconectores 881T-1 y 881T-2, puleo 220 kV.	Actividades: SE Charria: Desmontaje de Equipos Deconectores 881T-1 y 881T-2, puleo 220 kV. Nota: Trabajos previos asociados a Proyecto Reemplazo de desconectores 881T-1 y 881T-2 asociados al puleo IT1 de S/E Charria 220 kV, NUP 42 220. * Pulo IT-Charria, indisponible. * AT11 en servicio normal por medio de Pulo IT2. Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico DL 220 (S4) / S. 2v-Charria. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de	No tiene consumo afectado		ninguno		09-10-23 08:00		
2023090102	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	1705	BA S/E ALTO JAHUEL 110KV BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de ENEL (STM) por trabajos en sus instalaciones (pulo de 110 kV H6 - Florida).	Instalación con riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de Transferencia de 110 kV. Temporalidad de los Riesgos: Al finalizar los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Actividades: S/E Alto Jahuel: A solicitud de ENEL (STM) por trabajos en sus instalaciones (pulo de 110 kV H6 - Florida). Restricciones: Instalación con riesgo S/E Alto Jahuel: Barra de Transferencia de 110 kV. Temporalidad de los Riesgos: Al finalizar los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-10-23 08:00	
2023090100	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	1704	BA S/E ALTO JAHUEL 110KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de ENEL (STM) por trabajos en sus instalaciones (pulo de 110 kV H6 - Florida).	Instalación con riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra Principal de 110 kV sección 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Actividades: S/E Alto Jahuel: A solicitud de ENEL (STM) por trabajos en sus instalaciones (pulo de 110 kV H6 - Florida). Restricciones: S/E Alto Jahuel: No reconectar interruptores asociados a la Barra Principal de 110 kV sección 1 y 2. Instalación con riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra Principal de 110 kV sección 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-10-23 08:00	

**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 31-10-2023 10:23:06

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 100

Total registros Subestación: 81

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Sub Estación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023089101	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	454	BA S/E ALTO JAHUEL 110KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de ENEL (STMI) por trabajos en sus instalaciones (paño de 120 KV HE- Florida).	Instalación con riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra Principal de 120 KV sección 1 y 2. Temporaridad de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Actividades: S/E Alto Jahuel. A solicitud de ENEL (STMI) por trabajos en sus instalaciones (paño de 120 KV HE- Florida). Restricciones: S/E Alto Jahuel. No reconectar interruptores asociados a la Barra Principal de 120 KV sección 1 y 2. Instalación con riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra Principal de 120 KV sección 1 y 2. Temporaridad de los trabajos. Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-10-23 08:00
2023089172	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	412	S/E TALCAHUANO	178	TALCAHUANO 154/15KV 18.7MVA 3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará la desconexión del transformador T-3 de S/E Talcahuano, esto por MPB y medición eléctrica al SICTL. Además de normalización de punto con sobre temperatura en DCCC BCTC-3.	Riesgo controlado, trabajo a realizar con equipamiento y personal calificado.	Los consumos asociados al transformador T-3 de S/E Talcahuano, serán registrados desde el transformador T-4 de la misma S/E. Esto mediante el cierre del SICTL.	No tiene consumo afectado		ninguno		08-10-23 08:00	
2023089172	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	440	S/E PIDUCO	1152	PIDUCO 66/15KV 18.7MVA T1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará microcorte a consumos del transformador N°1 y barra N°2 por maniobras operacionales de normalización de transferencia de carga hacia el transformador N°2, mediante por trabajos de desconexión del transformador N°2 de acuerdo a SO 2023089267. Los microcortes se encuentran coordinados con CGE.	Bajo riesgo para las instalaciones de CGE Transmisión.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		08-10-23 08:00	
2023089681	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	15234	S/E ALTO JAHUEL HE	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	- Desconectar 120 KV Línea barra de Transferencia. - Interrumpir 120 KV Circuito T7. Bot - Bajos de Mena - Mantenimiento con patrón al desconectar de Barra Principal	Sin riesgos asociados a la actividad	Trabajo etiquetado en el plan de mantenimiento anual de SAESA.	No tiene consumo afectado		ninguno		08-10-23 08:00	
2023089888	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUILLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUILLAGUA 11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de acomodo, obra civil y vales LT 220 KV Lagunas - Tap Quillag - Frontera Asociada a proyecto C20 Minera Colchagua. Trabajos solicitados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 521 en Tap Off Quillag.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Construcción de acomodo, obra civil y vales LT 220 KV Lagunas - Tap Quillag - Frontera Asociada a proyecto C20 Minera Colchagua. Trabajos solicitados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 521 en Tap Off Quillag.	No tiene consumo afectado		ninguno		08-10-23 08:00	
2023089760	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23135	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA IT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de Colchagua, proyecto C20, Línea 220 KV San Simón - Lagunas. TRANSELEC 220 KV PK 59+775, vano entre E43 Y E472.1 y TRANSELEC 220 KV PK 59+806, vano entre E43 Y E460, en apoyo a los trabajos de construcción de acomodo.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap Off Nueva Victoria. Condición de interruptor 12IT.	No tiene consumo afectado		ninguno		08-10-23 08:00	
2023093604	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE	1344	Intervención	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	1484	CENTRAL TOCOPILLA 220/21 KV-US6	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores asociados a Trábo principal de unidad US6	Riesgo bajo, se controla en todos los protocolos de ENGIE.	No reconectar 130TUS6	No tiene consumo afectado		ninguno		08-10-23 08:00	
2023089275	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	440	S/E PIDUCO	200	BA S/E PIDUCO 15KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Microcorte a consumos de barra N°2 de S/E Piduco por transferencia de barra N°2 a interconexión en MT T2, mediante por la desconexión del transformador N°2 de acuerdo a SO 2023089267.	Bajo riesgo para instalaciones de CGE Transmisión.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		08-10-23 01:15	
2023089271	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	440	S/E PIDUCO	1152	PIDUCO 66/15KV 18.7MVA T1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará microcorte a consumos del transformador N°1 por maniobras operacionales de transferencia de carga desde la barra N°2 al mismo subestación por trabajos de desconexión del transformador N°2 de acuerdo a SO 2023089267. Se encuentra coordinado con CGE.	Riesgo controlado por el contrastista.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		08-10-23 01:15	
2023089267	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	440	S/E PIDUCO	153	PIDUCO 66/15KV 30MVA 2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo al transformador N°2 de S/E Piduco (reemplazo de consumos según transferidos hacia el transformador N°1 de la misma subestación vía microcorte programado.	Bajo riesgo para las instalaciones de CGE Transmisión.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		08-10-23 01:15	
2023000031	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	13505	S/E CHARRUA A1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charúa - Apertura puente eléctrico entre barra principal N°1, 154 KV y Desconectar BBA1-1 con método de LEE.	Bajo	Actividades: S/E Charúa. Apertura puente eléctrico entre barra principal N°1, 154 KV. Desconectar BBA1-1 con método de LEE. Restricciones: Con bloqueo a la operación, inmovilizado. * No reconectar los interruptores asociados a la Barra 154 KV, Sección 1-Charúa. * Pulo Transformación AT02-Charúa, indigombite. * AT1 en servicio normal por medio de Pulo AT2. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 KV, Sección 1-Charúa. Temporaridad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		08-10-23 08:00	

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	RDQ	Subestación	ID(1)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo Inactivo	Fecha Inicio
202309025	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2490	S/E CHARRUA IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Charria: Apertura de puentes eléctricos entre Barra 220 kV, Sección 2 y Desconectador 881T-1.	Bajo	Acciones: SE Charria: Apertura de puentes eléctricos entre Barra 220 kV, Sección 2 y Desconectador 881T-1. * No reconectar los interruptores asociados a la Barra 220 kV, Sección 2-Charria. * Pulo IT-Charria, indispensable. * ATTI en servicio normal por medio de Pulo IT2. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-Charria. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de zona, no Activables. SE Charria: Apertura de puentes eléctricos entre Barra 220 kV, Sección 2 y Desconectador 881T-1. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión, inmovilizado. * No reconectar los interruptores asociados a la Barra 220 kV, Sección 2-Charria. * Pulo IT-Charria, indispensable. * ATTI en servicio normal por medio de Pulo IT2. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-Charria. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de zona, no Activables.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-10-23 08:00	
202309022	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	1650	BA S/E CHARRUA 220KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Charria: Apertura de puentes eléctricos entre Barra 220 kV, Sección 2 y Desconectador 881T-1.	Bajo	Acciones: SE Charria: Apertura de puentes eléctricos entre Barra 220 kV, Sección 2 y Desconectador 881T-1. * No reconectar los interruptores asociados a la Barra 220 kV, Sección 2-Charria. * Pulo IT-Charria, indispensable. * ATTI en servicio normal por medio de Pulo IT2. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-Charria. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de zona, no Activables.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-10-23 08:00	
202309028	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	474	BA S/E CHARRUA 154KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charria: Apertura puente eléctrico entre barra principal N° 154 kV y Desconectador 88A1-1 con método de LLEE.	Bajo	Charria: Apertura puente eléctrico entre barra principal N° 154 kV y Desconectador 88A1-1 con método de LLEE. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión, inmovilizado. * No reconectar los interruptores asociados a la Barra 154 kV, Sección 1-Charria. * Pulo Transformación ATOL-Charria, indispensable. * ATTI en servicio normal por medio de Pulo AT12. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 kV, Sección 1-Charria. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de zona, no Activables.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-10-23 08:00	
202308946	Subestación	Ejecución Extensa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1871	S/E ESMERALDA	22510	S/E ESMERALDA IT1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No reconectar 521T1 de SE Esmeralda a solicitud de Transmisión por temas de Reemplazo de vidrio silicatado 1200V Atacama-Esmeralda 1 entre EES1 EES2 con método a potencial LLEE en estructuras de Anclaje.	Bajo	Riesgo controlado por aislamiento de TRANSELEC. Trabajos en LT Atacama-Esmeralda. Finalizar la jornada sufiada en SO. (SOO0 2305 Transmisión, registro interno ST3)	No tiene consumo afectado	ninguno			06-10-23 08:00	
202309071	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1820	S/E ATACAMA	1000	BA S/E ATACAMA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de MES (SOO0 43) Mantenimiento de Paño 220 (PPH, TLL, TTP, 881S2 y 1 521S2) de Subestación Atacama.	Bajo	Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV sección 2, Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de mínima economía toda. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-10-23 08:00	
202308943	Subestación	Ejecución Extensa	TEN	683	Intervención	Origen Externo	Programada	2186	S/E NUEVA POZO ALMONTE	tendeb6_e able	otro: tendido_cable	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Por solicitud de ENGIE Tx, para lavado de aisladores en LT 220 kV Lagunas: Nueva Pozo Almonte, se requiere deshabilitar reconexión automática / Tx.	Bajo	Por solicitud de ENGIE Tx, para lavado de aisladores en LT 220 kV Lagunas: Nueva Pozo Almonte, se requiere deshabilitar reconexión automática / No reconectar interruptores 18 y 19 en S/E Nueva Pozo Almonte.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-10-23 08:00	
202308944	Subestación	Ejecución Extensa	SIERRA GORDA SCM	394	Desconexión	Origen Interno	Programada	1930	S/E SIERRA GORDA	25673	S/E SIERRA GORDA SG ED1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Upgrde a protecciones de chancador terciario en minera Sierra Gorda (consumo interno). Se reemplazará relé ABB REF50 por relé ABB REF40. Modificación no relevante asociada al proyecto es la NUP404. MNR Upgrde de protecciones. Chancadores HPR en MSG. Condiciones requeridas: Abierto S203 en S/E Sierra Gorda SG.	Bajo	El riesgo del trabajo es bajo, considero upgrde de relé de protección ABB REF50 por ABB REF40, de acuerdo a NUP404. Upgrde de protecciones. Chancadores HPR en SCADA, MSG.	No tiene consumo afectado	protocolos_de_pruebas		05-10-23 08:00		
202308943	Subestación	Ejecución Extensa	SIERRA GORDA SCM	394	Desconexión	Origen Interno	Programada	1930	S/E SIERRA GORDA	25672	S/E SIERRA GORDA SG2 ED2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Upgrde a protecciones de chancador terciario en minera Sierra Gorda (consumo interno). Se reemplazará relé ABB REF50 por relé ABB REF40. Modificación no relevante asociada al proyecto es la NUP404. MNR Upgrde de protecciones. Chancadores HPR en MSG. Condiciones requeridas: Abierto S202 en S/E Sierra Gorda SG.	Bajo	El nivel de riesgo es bajo, considero upgrde de relé de protección ABB REF50 por ABB REF40, de acuerdo a NUP404. Upgrde de protecciones. Chancadores HPR en MSG.	No tiene consumo afectado	protocolos_de_pruebas		05-10-23 08:00		

Numero	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipos Solicitud	Origen	Tipos Programación	ID(1)	SubEstación	ID(2)	Elemento(s)	Tipos Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202308841	Subestación	Ejecución Exitosa	SIERRA GORDA SCM	394	Desconexión	Origen Interno	Programada	1980	S/E SIERRA GORDA	25671	S/E SIERRA GORDA SG E04	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Upgrade a protecciones de Chusader tendario en minera Sierra Gorda (consumo interno). Se reemplazará relé ABB REF30 por relé ABB REF40. Modificación de relevante asociada al proyecto de la NUPDAD. MNR Upgrade de protecciones Chusaderos HPRGR en MSS. Condiciones requerido: Abierto S204 en S/E Sierra Gorda SG.	El riesgo del trabajo es bajo, considera upgrade de relé de protección ABB REF30 por ABB REF40, de acuerdo a NUPDAD. Upgrade de protecciones Chusaderos HPRGR en MSS.	Se cuenta con ingenería previa para la modificación y con especialistas de Hitachi para asegurar la integración de los nuevos relés a nuestro Chusaderos HPRGR en SCADA.	No tiene consumo afectado		protección_de_pruebas		05-10-23 08:00	
202308733	Subestación	Ejecución Exitosa	SIERRA GORDA SCM	394	Desconexión	Origen Interno	Programada	1930	S/E SIERRA GORDA	25670	S/E SIERRA GORDA SG E02	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Upgrade a protecciones de Chusader tendario en minera Sierra Gorda (consumo interno). Se reemplazará relé ABB REF30 por relé ABB REF40. Modificación de relevante asociada al proyecto de la NUPDAD. MNR Upgrade de protecciones Chusaderos HPRGR en MSS. Condiciones requerido: Abierto S202 en S/E Sierra Gorda SG.	El riesgo del trabajo es bajo, considera upgrade de relé de protección ABB REF30 por ABB REF40, de acuerdo a NUPDAD. Upgrade de protecciones Chusaderos HPRGR en MSS.	Se cuenta con ingenería previa para la modificación y con especialistas de Hitachi para asegurar la integración de los nuevos relés a nuestro Chusaderos HPRGR en SCADA.	No tiene consumo afectado		protección_de_pruebas		05-10-23 08:00	
202308649	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	grupo_4 emergent a	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Matencillo Trabajos previos Proyecto S206217 Ampliación SE Matencillo: Construcción instalación de Faenas (Actividades de instalaciones Sanitarias y habitación de Baños definitivos)	Bajo	Actividades: Instalación de Faenas cercano al punto de A.T., S/E Matencillo: Trabajos previos Proyecto S206217 Ampliación SE Matencillo (Todos los trabajos se realizarán fuera del patio y se realizará humectación del terreno para evitar contaminación de aillas). Construcción instalación de Faenas (Actividades de instalaciones Sanitarias y habitación de Baños definitivos). —Nota: cava hacia patio de 110 kv se encuentra delimitada con cerco duro de OSB, distancia hacia punto energizado es de 30 mts y no representa	No tiene consumo afectado		ninguno		04-10-23 08:00	
202308749	Subestación	Ejecución Exitosa	TEN	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	333	LOS CHANGOS S25/230/66 KV 3X35MVA ATR2 + UR2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Reemplazo de Bushing 220KV conexión de fugas de aceite, se considera drenaje de aceite eléctrico, trabajos correspondientes al ATR 2 - Fase 3.	1. Riesgo de operación no deseada de equipos, se mitigará riesgo mediante comunicación efectiva, reconocimiento de lugar de trabajo e identificación de equipos. 2. Disparo intempestivo, se mitigará riesgo mediante cortocircuitos controlados secundario, cortocirculo de protecciones del patio, previa evaluación de Protección y control.	Reemplazo de Bushing 220KV, conexión de fugas de aceite, se considera drenaje de aceite eléctrico, trabajos correspondientes al ATR 2 - Fase 3. Los trabajos son continuos sin reposición diaria.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-10-23 08:00	
202308804	Subestación	Ejecución Exitosa	ANDÉS SOLAR II SPA	1996	Intervención	Origen Interno	Programada	2333	S/E FUTURO	30600	S/E FUTURO F6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Comisionamiento CUB2 20 30 y 31 Andes Solar II Expansión (MNP 3189)	se tomarán todos los requisitos para realizar el trabajo de forma segura.	Se requiere S2FE y BPA-1 a disposición del jefe de faena	No tiene consumo afectado		ninguno		04-10-23 08:00	
202308778	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA SIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1936	S/E SULFUROS	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Carga en Typsim de base de datos actualizada, validación y pruebas operacionales (SCADA, MMS, ETC).	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos.	Interferencia satélites en SCADA asociados a elementos de comunicación y protecciones.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-10-23 07:27	
202308806	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Enterno	Programada	1984	S/E TARAACA	23158	S/E TARAACA JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: A solicitud de Colibuzzi NUP 3555: Construcción de Obras civiles, interconexión, enfarfadora, moltag, instalación de pernos de anclaje, vaciado de hormigón y sellado compactados en paño JT1, TUNDO A.	Bajo	Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo; Barra Transferencia 220 kv-Tarapacá. Temporalidad de los Riesgos: a término. Durante los trabajos, Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena. Subestación Tarapacá, Conos, señalizos, barreras duras. Delimitar zona de Trabajo. Identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones 220, 110, 13, 23 kv.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-10-23 07:00	
202308792	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2406	S/E CHARRUA A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos asociados a "Proyecto MNE Reemplazo desconectores BBA2-1, BBA2-2, BBA2-3 y BBA2-2T de S/E Charra", NUP 4237.	Riesgo bajo. Trabajos considerando medidas de seguridad y planificación correspondiente.	Actividades: S/E Charra: Montaje de estructura y nuevos equipos BBA2-1 y BBA2-2, pruebas eléctricas de desconectores de los nuevos BBA2-1 y BBA2-2 (NUP 4237). Condiciones: Falta A2, transferir.	Nota: Línea 54 kv Pueblo Seco - Charra, en servicio normal por medio del patio A, instalaciones en Riesgo: Línea 54 kv Pueblo Seco - Charra. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena. No hay. -Trabajos previos asociados a "Proyecto MNE Reemplazo desconectores BBA2-1, BBA2-2, BBA2-3 y BBA2-2T de S/E Charra".	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-23 08:00
202308750	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSGEN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	442	S/E PITRUFQUÉN	686	PITRUFQUÉN 64/23-11.20V MVA 3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Proceso de regeneración de aceite a transformador de poder T3 de SE Pitruquén. Proceso continuo en modalidad On Line, es decir, con transformador en servicio.	Riesgo bajo. Trabajos considerando medidas de seguridad y planificación correspondiente.	Proceso de regeneración de aceite a transformador de poder T3 de SE Pitruquén. Proceso continuo en modalidad On Line, es decir, con transformador en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-10-23 09:00	



Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	776	IDQ	SubEstación	IDQ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023085989	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1864	Intervención	Origen Interno	Programada	776		S/E ALTO MELIPILLA	4485	S/E ALTO MELIPILLA H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizarán cambios de ajustes en las protecciones del paño 130 kV H2 S1 y S2 asociado al NUP 1308.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Se realizarán cambios de ajustes en las protecciones del paño 130 kV H2 S1 y S2 asociado al NUP 1308.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-09-23 08:00
2023085988	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1864	Intervención	Origen Interno	Programada	776		S/E ALTO MELIPILLA	11340	S/E ALTO MELIPILLA H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizarán cambios de ajustes en las protecciones del paño 130 kV H3 S1 y S2 asociado al NUP 1308.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Se realizarán cambios de ajustes en las protecciones del paño 130 kV H3 S1 y S2 asociado al NUP 1308.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-09-23 08:00
2023083355	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	568		S/E CONCEPCION	2432	S/E CONCEPCION AR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Concepción: Desmontaje y montaje de desconectores BBA-1 y BBA-2 por modelos CE. Incluye comisionamiento de los equipos. NUP 4286.	Bajo	Concepción, Desmontaje y montaje de desconectores BBA-1 y BBA-2 por modelos CE. Incluye comisionamiento de los equipos. NUP 4286. Condiciones: Palo Acoplador AR02- Concepción, independiente. Instalaciones en Acoplador AR02- Concepción. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: * Subestación Concepción, instalación de tierras de bloques en conector BBA-1 lado Actividad: S/E Anco. Preparación de áreas de trabajo y ejecución de microbotes en sector 1 y 2, movimiento de tierra y preparación de sellos de fundación, confección e instalación de enfarabraca. Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación. Restricciones: Con Bloqueo a la Recomendación. Instalaciones en Riesgo: 1 SDOV Entre Río-Anco, C1 o 1 SDOV Entre Río-Anco, C2 Temporalidad de los trabajos: Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Concepción.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-09-23 08:00	
2023083730	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561		S/E ANCOA	15	CS S/E ANCOA CS3 500V	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos por proyecto de Otra de mejora de subestaciones.-		Normalización Sujeta a Coordinación. Condiciones: Restricciones: Con Bloqueo a la Recomendación. Instalaciones en Riesgo: 1 SDOV Entre Río-Anco, C1 o 1 SDOV Entre Río-Anco, C2 Temporalidad de los trabajos: Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Concepción.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-09-23 08:00
2023083729	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561		S/E ANCOA	16	CS S/E ANCOA CS4 500V	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos por proyecto de Otra de mejora de subestaciones.-		Normalización Sujeta a Coordinación. Condiciones: Restricciones: Con Bloqueo a la Recomendación. Instalaciones en Riesgo: 1 SDOV Entre Río-Anco, C1 o 1 SDOV Entre Río-Anco, C2 Temporalidad de los trabajos: Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Concepción.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-09-23 08:00
2023083736	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	575		S/E ITAHUE	87890_4 mergencia a	otro: grupo_emergencia a	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos por obra de reemplazo Bushing 72 S.S.A.-	Bajo	Itahue: Trabajos de mantenimiento y por reemplazo de bushing en Transformador de SAA N° 2, 300 kVA 13.8 C/A 13v. Normalización Sujeta a Coordinación. Restricciones: Con Bloqueo a la Recomendación. Instalaciones en Riesgo: S.S.A., C.A. Itahue Temporalidad de los trabajos: Al inicio y al término de los trabajos por no retro de tierras provisionales de bloques. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Itahue, Zona de trabajo Desconexión Actividad: S/E Quitota.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-09-23 08:30
2023083411	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	586		S/E QUILLOTA	2712	S/E QUILLOTA H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Quitota: Desvinculación de circuitos de control CC y CA de antiguo interruptor 53H2 (NUP 2779).	Bajo	S/E Quitota: Paño de 120 kV H2 - San Pedro. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Quitota: Delineación y señalización de la zona de trabajo. Nota: Línea de 120 kV Quitota - San Pedro en servicio a través de paño HT.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-09-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 31-10-2023 10:23:06

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 100  
Total registros Subestación: 81

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	HDQ	SubEstación	ID(1)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo Estructura	Fecha Inicio
202308365	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	2712	S/E QUILLOTA H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Quillota: Retiro y montaje de interruptor de poder 52H2. Pruebas eléctricas (NLP 2779).	Bajo	Actividades: S/E Quillota: Retiro y montaje de interruptor de poder 52H2. Pruebas eléctricas (NLP 2779). Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en riesgo: S/E Quillota: Paño de 120 KV H2 - San Pedro. Temperalidad de los riesgos: Al inicio o durante o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: S/E Quillota: Delimitación de la zona de trabajo. Actividades: S/E Quillota: Otra de reemplazo de interruptor 52H2. Tendido de conductores, canalización, alambrado y comisionamiento de cable de control y fuerza y pruebas de control asociados al 52H2 (NLP 2779).	No tiene consumo afectado		ninguno			25-09-23 08:00
2023083412	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	2712	S/E QUILLOTA H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Quillota: Obra de reemplazo de interruptor 52H2. Tendido de conductores, canalización, alambrado y comisionamiento de cable de control y fuerza y pruebas de control asociados al 52H2 (NLP 2779).	Bajo	Restricciones: Equipo indistinguible. Instalaciones en riesgo: S/E Quillota: Paño de 120 KV H2 - San Pedro. Temperalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Durante los trabajos. Bloqueos del jefe de fauna: S/E Quillota: Delimitación de zona de trabajo. Nota: Línea de 120 KV Quillota - Anahuen.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-09-23 18:00
2023083381	Subestación	Ejecución Exitosa	MANTOVERDE S.A.	1968	Intervención	Origen Interno	Programada	870	S/E MANTO VERDE	3541	MANTO VERDE 110/13.8 KV 60 MVA 4 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Conexión Transformador T4 para pruebas previo a entrada en operación, incluyendo celdas de medida tensión respectivo y barras de 13.8 KV. Transformadores ya fueron energizados y verificados por 36 horas.	El riesgo es bajo, ya que se tomaron todas las medidas de mitigación necesarias.	Se ingresa esta solicitud de intervención. Por extensión de trabajos asociados a S/2023082110 en SE Mantoverde.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-09-23 08:00
2023083375	Subestación	Ejecución Exitosa	MANTOVERDE S.A.	1968	Intervención	Origen Interno	Programada	870	S/E MANTO VERDE	3540	MANTO VERDE 110/13.8 KV 60 MVA 3 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Conexión Transformador T3 para pruebas previo a entrada en operación, incluyendo celdas de medida tensión respectivo y barras de 13.8 KV. Transformadores ya fueron energizados y verificados por 36 horas.	El riesgo es bajo, pues se tomaron todas las medidas de mitigación correspondientes.	Se ingresa esta solicitud de intervención. Por extensión de trabajos asociados a S/2023082110 en SE Mantoverde.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-09-23 08:00
202308318	Subestación	Ejecución Exitosa	CIATAMPAI EQUINO S.A. [EN_REVISION]	2092	Intervención	Origen Interno	Programada	2385	S/E CARDONAL [EN_REVISION]	32127 32128 32129 32130 32131 32132 32133 32134 32135 32136 32137 32138 32139 32140 32141 36209	S/E CARDONAL E1 [EN_REVISION] S/E CARDONAL E1 [EN_REVISION] S/E CARDONAL E2 [EN_REVISION] S/E CARDONAL E3 [EN_REVISION] S/E CARDONAL E4 [EN_REVISION] S/E CARDONAL E5 [EN_REVISION] S/E CARDONAL E6 [EN_REVISION] S/E CARDONAL E7 [EN_REVISION] S/E CARDONAL E8 [EN_REVISION] S/E CARDONAL E9 [EN_REVISION] S/E CARDONAL E10 [EN_REVISION] S/E CARDONAL E14 [EN_REVISION] S/E CARDONAL E11 [EN_REVISION] S/E CARDONAL E11 [EN_REVISION] S/E CARDONAL E11 [EN_REVISION] S/E CARDONAL E12 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y pruebas de puesta en servicio de perfil de 110kv, transformador de poder y barras de media tensión, transformadores y cables en procedimientos y guías de maniobras debidamente revisadas y validadas por las partes involucradas.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que los trabajos serán realizados por especialistas eléctricos y basados en procedimientos y guías de maniobras debidamente revisadas y validadas por las partes involucradas.	Energización y pruebas de puesta en servicio de perfil de 110kv, transformador de poder y barras de media tensión en 23kv. Como condición se reservan todos los equipos a disposición de jefe de fauna.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-09-23 00:00
2023082119	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Desconexión	Origen Interno	Programada	1923	S/E QUEBRADA BLANCA	18021	S/E QUEBRADA BLANCA 220 KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Comutación del suministro de energía eléctrica de DB1 desde S/E Cochahuasi a S/E Pucallpa, esto para la unificación del Sistema Eléctrico de Teck Quebrada Blanca.	Instalación en Riesgo: S/E Quebrada Blanca. Duración del Riesgo: Mientras se realicen las maniobras. Nivel de Riesgo: Bajo.	Apertura del paño implica desenergización del Transformador de 220/13.8kv.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-09-23 08:00
2023082341	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1893	S/E LAGUNAS	28739	S/E LAGUNAS 113 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desahallar unidad de baha BU 113 por anomalía presentada, debe dejar abierto el paño 113 para evitar aporte de corriente y producir un mal funcionamiento de la B7B.	Instalación en Riesgo: S/E Lagunas. Nivel de riesgo bajo al mantener desenergizado paño 113 de S/E Lagunas para que no bloquee la protección diferencial de barra B7B de los paños contiguos. Sin suministro afectado.	Esta solicitud se eleva para dar continuidad al Curso Forzoso N° 2023082102.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-09-23 16:45
2023079439	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARILUA	2406	S/E CHARILUA A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-S/E Charilua: Obra Reemplazo Desconectadores Paño A2, trabajos de obras civiles en BBA-2 y BBA-2 (Excavaciones, demolición de fundaciones, confección de fundaciones, Malla Puente a Tierra, instalación de nueva estructura, canalización).	Actividades: S/E Charilua: Obra Reemplazo Desconectadores Paño A2, trabajos de obras civiles en BBA-2 y BBA-2 (Excavaciones, demolición de fundaciones, confección de fundaciones, Malla Puente a Tierra, instalación de nueva estructura, canalización). Condición: Paño Línea LA2L CHL - Pueblo Seco, indistinguible. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-09-23 08:00	
2023078000	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Externo	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	1839	BA S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de Centella Transmisión S.A. S/E Nueva Pan de Azúcar 220 KV. Desconexión de la Barra 2 de S/E Nueva Pan de Azúcar 220KV, para realizar montaje y comisionamiento de nuevos paños 17 y 110 por proyecto N.Ú. P. 1236.	Centella Transmisión S.A. no declara riesgos para los trabajos.	Trabajos a solicitud de Centella Transmisión S.A. Estos trabajos son extensión de las actividades de la solicitud 2023081562.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-08-23 18:00





**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 31-10-2023 10:23:06

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 100  
Total registros Subestación: 81

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Subestación	IDV	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Muestead	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Ejecuto	Fecha Inicio	
7304	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE EOLICO EL ARRAYAN	1822	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1698	S/E EL ARRAYAN	1489	BA S/E EL ARRAYAN 33KV BARRA PRINCIPAL	Servicios Auxiliares				Desconexión de Transformador de SAA debido a pérdida de aislación en un lado 33KV, mientras se realizan trabajos correctivos, los SAA serán energizados mediante GE.	No tiene consumo eléctrico		ninguno				13-05-16 14:40

**Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora**

Fecha generación reporte: 31-10-2023 10:23:06

Estados: Ejecución Exitosa Ejecución Exitosa

Total registros Generales: 150

Total registros Central Generadora: 22

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	DOJ	Central	IDCJ	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Descripción Nivel Riesgo	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajos Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202302709	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TAMAKAYA ENERGÍA SPA	398	Intervención	Origen Interno	Programada	404	TER KEJAR	2172	TER KEJAR CLL1-102	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de proceso de validación anual de CEMS. Los ensayos considerarán la operación de la unidad TCG en Ciclo Simple. Las pruebas requieren carga estable alrededor de 90 [MW] por un periodo aproximado de 30 hrs. El detalle del perfil de carga sera enviado ya como al area de programación 48 hrs antes de realizarse la prueba.	Pruebas de proceso de validación anual de CEMS. Los ensayos considerarán la operación de la unidad TCG en Ciclo Simple. Las pruebas requieren carga estable alrededor de 90 [MW] por un periodo aproximado de 30 hrs. El detalle del perfil de carga sera enviado ya como al area de programación 48 hrs antes de realizarse la prueba.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)	PO (Prueba Operacional)	09-20-23 20:00			
202309282	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	387	TER TOCOPILLA	1991	TER TOCOPILLA TEG	Inspección Visual	30	Durante la prueba se requiere observar el comportamiento operacional por inspección de agua New y Combustión de la TG.	Nivel de riesgo bajo, se requiere observar el comportamiento operacional por inspección de agua New y Combustión de la TG. (De anexo PROCESO DE CARGA)	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)	PO (Prueba Operacional)	09-20-23 08:00			
202308499	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WPD MALLECO SPA	1725	Intervención	Origen Interno	Programada	1707	PE MALLECO NORTE	4211	PE MALLECO NORTE - TIPO 1 (3.6 [MW])	Otro Tipo de Trabajo	23	Monitoreo de ruido por RCA (Resolución de Calificación Ambiental).	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Se llevarán a cabo MW los siguientes unidades: 040, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 70, 71, 72, 74, 75.	No tiene consumo afectado	ninguno	UP (Unidad con limitación de programación)	UP (Unidad con limitación de programación)	09-20-23 03:00		
202308481	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WPD MALLECO SPA	1725	Intervención	Origen Interno	Programada	1706	PE MALLECO SUR	4210	PE MALLECO SUR - TIPO 1 (3.6 [MW])	Otro Tipo de Trabajo	121	Monitoreo de ruido por RCA (Resolución de Calificación Ambiental).	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Se llevarán a cabo MW los siguientes unidades: 031, 36, 37, 38.	No tiene consumo afectado	ninguno	UP (Unidad con limitación de programación)	UP (Unidad con limitación de programación)	09-20-23 03:00		
202308868	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1826	PPV TAMAYA SOLAR	CENTRAL COMPLETA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	114	Pruebas de verificación de SSC para efectos de cumplimiento regulatorio SSC.	Riesgo bajo, Pruebas de verificación de SSC.	Durante las pruebas, el Parque no puede operar ningún SSC. Pruebas operativas solicitadas por el Coordinador. Los pruebas se realizarán desde el 09/20/23 finalizando el 11/09/23. Para cada uno de los días aplica el mismo perfil de carga anexo.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	09-20-23 00:01		
202301043	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA ANGLAMOS SPA	354	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	377	TER ANGLAMOS	1866	TER ANGLAMOS L2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de tubo roto de cámara.	Trabajos con unidad desconectada, sin riesgo para el sistema.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)	DF (Desconexión Forzada)	07-10-23 18:41			
202309096	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	289	PE TALINAY PONENTE	CENTRAL COMPLETA	CENTRAL COMPLETA	Servicios Auxiliares	Sin Limitaciones	Desconexión de interruptor 52F21, asociado a Servicios Auxiliares de Tap Off Talinay, tras detección de punto caliente. Los Servicios Auxiliares están respaldados con grupo electrógeno y cargador de baterías.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolo con grupo electrógeno y cargador de baterías.	Los Servicios Auxiliares estarán respaldados con grupo electrógeno y cargador de baterías.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	06-10-23 08:40		
202308969	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR ESCONDIDO SPA	1947	Intervención	Origen Interno	Programada	1694	PPV RIO ESCONDIDO	CENTRAL COMPLETA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	148	Mantenimiento programado de transformador asociado inversores (Block 4), lo cual implica reducción de la generación en 8 MW aproximados sobre el máximo.	Riesgo bajo ya que se tomarán todas las medidas necesarias.	Trabajos durarán hasta el 09/20/2023.	No tiene consumo afectado	ninguno	UP (Unidad con limitación de programación)	UP (Unidad con limitación de programación)	06-10-23 08:00		
202308966	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	201	TER GUACOLDA	810	TER GUACOLDA U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión de sensor de vibración de la turbina.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Unidad 1 de guacolda será desconectada por revisión de sensor de vibración de turbina.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)	DF (Desconexión Forzada)	02-10-23 15:00		
202308248	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CENTRAL CARDONES S.A.	46	Intervención	Origen Externo	Programada	195	TER CARDONES	CENTRAL COMPLETA	CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	154.04	Lavado de aislación equipos primarios (años): J1, J2, J3, J4, J5, J6, J8, J9, J10, J11, J12, J13, J14, J15, J16, J17, J18, J19, J20, J21, J22, J23, J24, J25, J26, J27, J28, J29, J30, J31, J32, J33, J34, J35, J36, J37, J38, J39, J40, J41, J42, J43, J44, J45, J46, J47, J48, J49, J50, J51, J52, J53, J54, J55, J56, J57, J58, J59, J60, J61, J62, J63, J64, J65, J66, J67, J68, J69, J70, J71, J72, J73, J74, J75, J76, J77, J78, J79, J80, J81, J82, J83, J84, J85, J86, J87, J88, J89, J90, J91, J92, J93, J94, J95, J96, J97, J98, J99, J100, J101, J102, J103, J104, J105, J106, J107, J108, J109, J110, J111, J112, J113, J114, J115, J116, J117, J118, J119, J120, J121, J122, J123, J124, J125, J126, J127, J128, J129, J130, J131, J132, J133, J134, J135, J136, J137, J138, J139, J140, J141, J142, J143, J144, J145, J146, J147, J148, J149, J150, J151, J152, J153, J154, J155, J156, J157, J158, J159, J160, J161, J162, J163, J164, J165, J166, J167, J168, J169, J170, J171, J172, J173, J174, J175, J176, J177, J178, J179, J180, J181, J182, J183, J184, J185, J186, J187, J188, J189, J190, J191, J192, J193, J194, J195, J196, J197, J198, J199, J200, J201, J202, J203, J204, J205, J206, J207, J208, J209, J210, J211, J212, J213, J214, J215, J216, J217, J218, J219, J220, J221, J222, J223, J224, J225, J226, J227, J228, J229, J230, J231, J232, J233, J234, J235, J236, J237, J238, J239, J240, J241, J242, J243, J244, J245, J246, J247, J248, J249, J250, J251, J252, J253, J254, J255, J256, J257, J258, J259, J260, J261, J262, J263, J264, J265, J266, J267, J268, J269, J270, J271, J272, J273, J274, J275, J276, J277, J278, J279, J280, J281, J282, J283, J284, J285, J286, J287, J288, J289, J290, J291, J292, J293, J294, J295, J296, J297, J298, J299, J300, J301, J302, J303, J304, J305, J306, J307, J308, J309, J310, J311, J312, J313, J314, J315, J316, J317, J318, J319, J320, J321, J322, J323, J324, J325, J326, J327, J328, J329, J330, J331, J332, J333, J334, J335, J336, J337, J338, J339, J340, J341, J342, J343, J344, J345, J346, J347, J348, J349, J350, J351, J352, J353, J354, J355, J356, J357, J358, J359, J360, J361, J362, J363, J364, J365, J366, J367, J368, J369, J370, J371, J372, J373, J374, J375, J376, J377, J378, J379, J380, J381, J382, J383, J384, J385, J386, J387, J388, J389, J390, J391, J392, J393, J394, J395, J396, J397, J398, J399, J400, J401, J402, J403, J404, J405, J406, J407, J408, J409, J410, J411, J412, J413, J414, J415, J416, J417, J418, J419, J420, J421, J422, J423, J424, J425, J426, J427, J428, J429, J430, J431, J432, J433, J434, J435, J436, J437, J438, J439, J440, J441, J442, J443, J444, J445, J446, J447, J448, J449, J450, J451, J452, J453, J454, J455, J456, J457, J458, J459, J460, J461, J462, J463, J464, J465, J466, J467, J468, J469, J470, J471, J472, J473, J474, J475, J476, J477, J478, J479, J480, J481, J482, J483, J484, J485, J486, J487, J488, J489, J490, J491, J492, J493, J494, J495, J496, J497, J498, J499, J500, J501, J502, J503, J504, J505, J506, J507, J508, J509, J510, J511, J512, J513, J514, J515, J516, J517, J518, J519, J520, J521, J522, J523, J524, J525, J526, J527, J528, J529, J530, J531, J532, J533, J534, J535, J536, J537, J538, J539, J540, J541, J542, J543, J544, J545, J546, J547, J548, J549, J550, J551, J552, J553, J554, J555, J556, J557, J558, J559, J560, J561, J562, J563, J564, J565, J566, J567, J568, J569, J570, J571, J572, J573, J574, J575, J576, J577, J578, J579, J580, J581, J582, J583, J584, J585, J586, J587, J588, J589, J590, J591, J592, J593, J594, J595, J596, J597, J598, J599, J600, J601, J602, J603, J604, J605, J606, J607, J608, J609, J610, J611, J612, J613, J614, J615, J616, J617, J618, J619, J620, J621, J622, J623, J624, J625, J626, J627, J628, J629, J630, J631, J632, J633, J634, J635, J636, J637, J638, J639, J640, J641, J642, J643, J644, J645, J646, J647, J648, J649, J650, J651, J652, J653, J654, J655, J656, J657, J658, J659, J660, J661, J662, J663, J664, J665, J666, J667, J668, J669, J670, J671, J672, J673, J674, J675, J676, J677, J678, J679, J680, J681, J682, J683, J684, J685, J686, J687, J688, J689, J690, J691, J692, J693, J694, J695, J696, J697, J698, J699, J700, J701, J702, J703, J704, J705, J706, J707, J708, J709, J710, J711, J712, J713, J714, J715, J716, J717, J718, J719, J720, J721, J722, J723, J724, J725, J726, J727, J728, J729, J730, J731, J732, J733, J734, J735, J736, J737, J738, J739, J740, J741, J742, J743, J744, J745, J746, J747, J748, J749, J750, J751, J752, J753, J754, J755, J756, J757, J758, J759, J760, J761, J762, J763, J764, J765, J766, J767, J768, J769, J770, J771, J772, J773, J774, J775, J776, J777, J778, J779, J780, J781, J782, J783, J784, J785, J786, J787, J788, J789, J790, J791, J792, J793, J794, J795, J796, J797, J798, J799, J800, J801, J802, J803, J804, J805, J806, J807, J808, J809, J810, J811, J812, J813, J814, J815, J816, J817, J818, J819, J820, J821, J822, J823, J824, J825, J826, J827, J828, J829, J830, J831, J832, J833, J834, J835, J836, J837, J838, J839, J840, J841, J842, J843, J844, J845, J846, J847, J848, J849, J850, J851, J852, J853, J854, J855, J856, J857, J858, J859, J860, J861, J862, J863, J864, J865, J866, J867, J868, J869, J870, J871, J872, J873, J874, J875, J876, J877, J878, J879, J880, J881, J882, J883, J884, J885, J886, J887, J888, J889, J890, J891, J892, J893, J894, J895, J896, J897, J898, J899, J900, J901, J902, J903, J904, J905, J906, J907, J908, J909, J910, J911, J912, J913, J914, J915, J916, J917, J918, J919, J920, J921, J922, J923, J924, J925, J926, J927, J928, J929, J930, J931, J932, J933, J934, J935, J936, J937, J938, J939, J940, J941, J942, J943, J944, J945, J946, J947, J948, J949, J950, J951, J952, J953, J954, J955, J956, J957, J958, J959, J960, J961, J962, J963, J964, J965, J966, J967, J968, J969, J970, J971, J972, J973, J974, J975, J976, J977, J978, J979, J980, J981, J982, J983, J984, J985, J986, J987, J988, J989, J990, J991, J992, J993, J994, J995, J996, J997, J998, J999, J1000, J1001, J1002, J1003, J1004, J1005, J1006, J1007, J1008, J1009, J1010, J1011, J1012, J1013, J1014, J1015, J1016, J1017, J1018, J1019, J1020, J1021, J1022, J1023, J1024, J1025, J1026, J1027, J1028, J1029, J1030, J1031, J1032, J1033, J1034, J1035, J1036, J1037, J1038, J1039, J1040, J1041, J1042, J1043, J1044, J1045, J1046, J1047, J1048, J1049, J1050, J1051, J1052, J1053, J1054, J1055, J1056, J1057, J1058, J1059, J1060, J1061, J1062, J1063, J1064, J1065, J1066, J1067, J1068, J1069, J1070, J1071, J1072, J1073, J1074, J1075, J1076, J1077, J1078, J1079, J1080, J1081, J1082, J1083, J1084, J1085, J1086, J1087, J1088, J1089, J1090, J1091, J1092, J1093, J1094, J1095, J1096, J1097, J1098, J1099, J1100, J1101, J1102, J1103, J1104, J1105, J1106, J1107, J1108, J1109, J1110, J1111, J1112, J1113, J1114, J1115, J1116, J1117, J1118, J1119, J1120, J1121, J1122, J1123, J1124, J1125, J1126, J1127, J1128, J1129, J1130, J1131, J1132, J1133, J1134, J1135, J1136, J1137, J1138, J1139, J1140, J1141, J1142, J1143, J1144, J1145, J1146, J1147, J1148, J1149, J1150, J1151, J1152, J1153, J1154, J1155, J1156, J1157, J1158, J1159, J1160, J1161, J1162, J1163, J1164, J1165, J1166, J1167, J1168, J1169, J1170, J1171, J1172, J1173, J1174, J1175, J1176, J1177, J1178, J1179, J1180, J1181, J1182, J1183, J1184, J1185, J1186, J1187, J1188, J1189, J1190, J1191, J1192, J1193, J1194, J1195, J1196, J1197, J1198, J1199, J1200, J1201, J1202, J1203, J1204, J1205, J1206, J1207, J1208, J1209, J1210, J1211, J1212, J1213, J1214, J1215, J1216, J1217, J1218, J1219, J1220, J1221, J1222, J1223, J1224, J1225, J1226, J1227, J1228, J1229, J1230, J1231, J1232, J1233, J1234, J1235, J1236, J1237, J1238, J1239, J1240, J1241, J1242, J1243, J1244, J1245, J1246, J1247, J1248, J1249, J1250, J1251, J1252, J1253, J1254, J1255, J1256, J1257, J1258, J1259, J1260, J1261, J1262, J1263, J1264, J1265, J1266, J1267, J1268, J1269, J1270, J1271, J1272, J1273, J1274, J1275, J1276, J1277, J1278, J1279, J1280, J1281, J1282, J1283, J1284, J1285, J1286, J1287, J1288, J1289, J1290, J1291, J1292, J1293, J1294, J1295, J1296, J1297, J1298, J1299, J1300, J1301, J1302, J1303, J1304, J1305, J1306, J1307, J1308, J1309, J1310, J1311, J1312, J1313, J1314, J1315, J1316, J1317, J1318, J1319, J1320, J1321, J1322, J1323, J1324, J1325, J1326, J1327, J1328, J1329, J1330, J1331, J1332, J1333, J1334, J1335, J1336, J1337, J1338, J1339, J1340, J1341, J1342, J1343, J1344, J1345, J1346, J1347, J1348, J1349, J1350, J1351, J1352, J1353, J1354, J1355, J1356, J1357, J1358, J1359, J1360, J1361, J1362, J1363, J1364, J1365, J1366, J1367, J1368, J1369, J1370, J1371, J1372, J1373, J1374, J1375, J1376, J1377, J1378, J1379, J1380, J1381, J1382, J1383, J1384, J1385, J1386, J1387, J1388, J1389, J1390, J1391, J1392, J1393, J1394, J1395, J1396, J1397, J1398, J1399, J1400, J1401, J1402, J1403, J1404, J1405, J1406, J1407, J1408, J1409, J1410, J1411, J1412, J1413, J1414, J1415, J1416, J1417, J1418, J1419, J1420, J1421, J1422, J1423, J1424, J1425, J1426, J1427, J1428, J1429, J1430, J1431, J1432, J1433, J1434, J1435, J1436, J1437, J1438, J1439, J1440, J1441, J1442, J1443, J1444, J1445, J1446, J1447, J1448, J1449, J1450, J1451, J1452, J1453, J1454, J1455, J1456, J1457, J1458, J1459, J1460, J1461, J1462, J1463, J1464, J1465, J1466, J1467, J1468, J1469, J1470, J1471, J1472, J1473, J1474, J1475, J1476, J1477, J1478, J1479, J1480, J1481, J1482, J1483, J1484, J1485, J1486, J1487, J1488, J1489, J1490, J1491, J1492, J1493, J1494, J1495, J1496, J1497, J1498, J1499, J1500, J1501, J1502, J1503, J1504, J1505, J1506, J1507, J1508, J1509, J1510, J1511, J1512, J1513, J1514, J1515, J1516, J1517, J1518, J1519, J1520, J1521, J1522, J1523, J1524, J1525, J1526, J1527, J1528, J1529, J1530, J1531, J1532, J1533, J1534, J1535, J1536, J1537, J1538, J1539, J1540, J1541, J1542, J1543, J1544, J1545, J1546, J1547, J1548, J1549, J1550, J1551, J1552, J1553, J1554, J1555, J1556, J1557, J1558, J1559, J1560, J1561, J1562, J1563, J1564, J1565, J1566, J1567, J1568, J1569, J1570, J1571, J1572, J1573, J1574, J1575, J1576, J1577, J1578, J1579, J1580, J1581, J1582, J1583, J1584, J1585, J1586, J1587, J1588, J1589, J1590, J1591, J1592, J1593, J1594, J1595, J1596, J1597, J1598, J1599, J1600, J1601, J1602, J1603, J1604, J1605, J1606, J1607, J1608, J1609, J1610, J1611, J1612, J1613, J1614, J1615, J1616, J1617, J1618, J1619, J1620, J1621, J1622, J1623, J1624, J1625, J1626, J1627, J1628, J1629, J1630, J1631, J1632, J1633, J1634, J1635, J1636, J1637, J1638, J1639, J1640, J1641, J1642, J1643, J1644, J1645, J1646, J1647, J1648, J1649, J1650, J1651, J1652, J1653, J1654, J1655, J1656, J1									

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Central	ID(2)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eficaz	Fecha Inicio
2023056349	Central Generadora	Ejecución Estiba	COLBUN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	198	TER NEHUENCO II	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	380	Se realizará MPP a bomba KP3 del sistema de enfriamiento secundario, este sistema posee dos bombas al 100% cada una. Mientras dura el trabajo el sistema queda sin respaldo.	Bajo	Se realizará MPP a bomba KP3 del sistema de enfriamiento secundario, este sistema posee dos bombas al 100% cada una. Mientras dura el trabajo el sistema queda sin respaldo.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		08-06-23 09:00
2023045521	Central Generadora	Ejecución Estiba	EMPRESA ELÉCTRICA PUDUCHÉN S.A.	17	Desconexión	Origen Interno	Programada	179	HP CURILINQUE	HP CURILINQUE U1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Rehabilitación turbina, contrato de servicio, fabricación y Edificación y la Plataforma de Mantenimiento del estator. Preparación de pintura de Caracas. Reemplazo de bulatas. Desembalque canal de descarga y aducción.	Solicitud ingresada por renegociar repuestos turbina-rodete.	No tiene consumo afectado		ninguno	MMA (Mantenimiento o Mayor)		08-06-23 00:00	
2023042550	Central Generadora	Ejecución Estiba	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzado	115	HP ABANICO	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro manual de la Central por derribo cercano a tuberías de las unidades ubicadas en lado posterior de la casa de máquinas de la 9000W.	Retro de la Central riesgo bajo.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		10-05-23 17:00
2020004866	Central Generadora	Ejecución Estiba	COMASA	66	Desconexión	Origen Interno	Programada	211	TER LAUTARO	TER LAUTARO U1		Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Sin Comentarios	Nivel de riesgo controlado	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	MMA (Mantenimiento o Mayor)		02-02-20 12:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 31-10-2023 10:23:06

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 102

Total registros Línea: 47

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Línea	IDU	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202309019	Línea	Ejecución Exitosa	CEE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1654	EJERCITO - GUINDO 66 KV	3533 3953	EJERCITO - TAP CERRO CHEPE 66KV C1 TAP CERRO CHEPE - EST. 85.66KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	A solicitud de EFE Sur (SDU) SG, se requiere la desconexión de la línea LT 66 KV Ejercito-Guindo N°7. Esto por trabajos en Caje 30 del puente ferroviario Bobo.	Riesgo controlado, trabajos a realizar por parte de EFE.	Los consumos asociados a la línea LT 66 KV Ejercito-Guindo N°7 serán respaldados desde la línea LT 66 KV Ejercito-Guindo N°7.	No tiene consumo afectado		ninguno		11-10-23 04:00
202309020	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	459	CHENA - LO ESPEJO 110KV	935	CHENA - TAP LO ESPEJO 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Apertura de puentes en Torres 45 y 45 del Cto 10 KV N°1 Bún -Ejeppo	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos empujados en sentido de OPDW ...reflexiona Tramo del Cto N°2 cabina a que no se encuentra cargado en normalidad riesgo Tramo del Cto N°1 ... relacionado con SD 202308490	No tiene consumo afectado		ninguno		09-10-23 23:00
202309023	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	470	LO ESPEJO - ODMAGAYA 110KV	894	TAP LA CISTERNA - TAP LO ESPEJO FFCC 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Apertura de puentes en Torres 45 y 45 del Cto 10 KV N°1 Bún -Ejeppo	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos empujados en sentido de OPDW relacionado con SD 202308490	No tiene consumo afectado		ninguno		09-10-23 23:00
202309025	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	468	TAP LO ESPEJO - BUN 110KV	789 792 790	TAP LO ESPEJO - TAP LAS ACACIAS 110KV C1 TAP SAN BERNARDO - BUN 110KV C1 TAP LAS ACACIAS - TAP SAN BERNARDO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Apertura de puentes en Torres 45 y 45 del Cto 10 KV N°1 Bún -Ejeppo	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos empujados en sentido de OPDW relacionado con SD 202308490	No tiene consumo afectado		ninguno		09-10-23 23:00
202308862	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1856	Desconexión	Origen Interno	Programada	1789	ALTO JAHUEL - BAIGS DE MENA 110KV	4321 974	TAP BUN - EST. 34 110KV C1 ALTO JAHUEL - TAP BUN 110KV C1	Mantenimiento preventivo		Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo en Alto Jahuel a: - Disconectador 110 KV Lado Línea - Disconectador 110 KV Lado Barra de Tensión. - Interruptor 110 KV Circuito N°2 Bún - Baigs de Mena - Mantenimiento con perliga al disconectador de Barra Principal	Sin riesgos asociados a la actividad	Trabajo empujado en el plan de mantenimiento anual de SAESA. Relacionado con SD 202308861.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-10-23 08:00
202309129	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	ANDES - LA PUNA 345 KV	4467	ANDES (AES ANDES) - LA PUNA 345 KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Excavación de zanjas de MT bajo línea 345 KV en geografía vano B.9	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E Andes Señalar y no reconectar. S/CAL, S/CAL1 y S/E La Puna Señalar y no reconectar. S/D21, S/D22.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-10-23 08:00
202309797	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA SPENCE S.A.	385	Intervención	Origen Interno	Programada	1529	SIG - PALLATA 220KV	3578 3884	EST 71 - EST 156 220KV C1 EST 156 - PALLATA 220KV C1	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado de aislación método anegado a pH=9 remolca estructura de línea 220KV SIG-PALLATA	En SE Encuentro S210 señalizar y no reconectar. En SE SIG S211 señalizar y no reconectar. En SE Pallata S211, S212 y S213 señalizar y no reconectar.	Lavado de aislación a ent. cadenas de línea, sustentación estructura general. Nivel de riesgo bajo. Se mantendrá contacto directo con centro de control.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-10-23 08:00
202309298	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Reemplazo de aislación de voltio por vidrio vitreado 220KV Atacama-Esmeralda 1 entre ES1-E150 con método a potencial LEE, en estructuras de Andaje.	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, S211 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda, S211 con bloqueo a la reconexión. Restricciones en Riesgo: 1.220KV Atacama-Esmeralda, C1. Temporalidad de los trabajos. Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena. Subestación Atacama, El jefe de Faena supervisar que el equipo de trabajo se encuentre con certificación vigente, se realicen los chequeos diarios, previos de permisos y autorizaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-10-23 08:00
202308832	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA CORDILLERA SPA	1856	Desconexión	Origen Interno	Programada	1789	ALTO JAHUEL - BAIGS DE MENA 110KV	4322	EST. 34 - BAIGS DE MENA 110KV C1	Mantenimiento preventivo		Sin Limitaciones	A solicitud de ENEL, se solicita desconexión de pallas M1 para mantenimiento preventivo de equipos en subestación Alto Jahuel.	Sin riesgo para las personas ni equipos, riesgo para el servicio, en caso de falla	Actividades: Roci en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Fungue-Los Notros, C2. Temporalidad de los trabajos. Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena. No Hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-10-23 08:00
202308618	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1295	ENTRE RÍOS - CHARUA 500KV	2968	ENTRE RÍOS - CHARUA 500V C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	- Roci en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Charua Entre Ríos, C2. Temporalidad de los trabajos. Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena. No Hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-10-23 08:00
202307996	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1784	LOS NOTROS - PANGUE 220KV [En_Revisión]	4283 4284	LOS NOTROS - TAP OFF SANTA BARBARA 220KV C1 [En_Revisión] TAP OFF SANTA BARBARA - PANGUE 220KV C1 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	- Roci en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Fungue-Los Notros, C2. Temporalidad de los trabajos. Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena. No Hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-10-23 08:00
202307995	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1784	LOS NOTROS - PANGUE 220KV [En_Revisión]	4283 4297	LOS NOTROS - TAP OFF SANTA BARBARA 220KV C2 [En_Revisión] TAP OFF SANTA BARBARA - PANGUE 220KV C2 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	- Roci en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Fungue-Los Notros, C2. Temporalidad de los trabajos. Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena. No Hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-10-23 08:00



Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 31-10-2023 10:23:06

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 100

Total registros Línea: 47

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Línea	IDQ	Tren(es)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202308689	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1632	HUALQUÉ - CHARRUA 220KV	3883	ESTRUCTURA 166- CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de árboles. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Riesgo: Línea 220 KV Charra-Hualqui C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los Trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	09-10-23 08:00
2023086843	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PEHUENCHE - ANCOA 220KV	1382	PEHUENCHE - ANCOA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Línea.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en Franja de servidumbre. - Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Pehuénche-Canal Melado-Ancoas 1 o Pehuénche-Ancoas 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los Trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 220 KV Pehuénche-Canal Melado-Ancoas 1 y Pehuénche-Ancoas 2.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	09-10-23 08:00
2023086842	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TAP CANAL MELADO - CANAL MELADO 220KV	1590	TAP CANAL MELADO - CANAL MELADO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Línea.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en Franja de servidumbre. - Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Pehuénche-Canal Melado-Ancoas 1 o Pehuénche-Ancoas 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los Trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 220 KV Pehuénche-Canal Melado-Ancoas 1 y Pehuénche-Ancoas 2.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	09-10-23 08:00
202308329	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA DOÑA INÉS DE COLLAHUASO SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLAHUASO 220KV	3695 3693 2098 2099 2010	ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 EST. 346 - EST. 399 220KV C1 EST. 399 - COLLAHUASO 220KV C1 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C2 EST. 346 - EST. 399 220KV C2 EST. 399 - COLLAHUASO 220KV C2	Obras CNUE	Sin Limitaciones	Tareas de apertura de pita que consisten en remodelación, instalación de perfilado de plataforma en EA, con la finalidad de preparar las líneas para el desarrollo de la actividad de mejoramiento de sección, tierra en caminos de caminos. Realización entre vanos E490-E491, E492 y cruce entre vanos E490-E492 y cruce entre vanos E493, E490.	Riesgo Bajo, Trabajos de movimiento de terreno en caminos de servidumbre	Se deshabilitará de reconexión automática en SE Encuentro 328 y 329 en SE Collahuas: 523 y 524	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	09-10-23 08:00
2023086673	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1660	RO ACONCAGUA - NUEVA PANQUEHUE 110KV	3527 4151 3982 4199	TAP CHAGRES - EST 200 110KV C1 TAP CHAGRES - EST 399B 110KV C1 [EN_REVISION] E-225A - TAP CHAGRES 110KV C1 EST. 225A - TAP CHAGRES 110 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de apertura de pita que consisten en remodelación, instalación de perfilado de plataforma en EA, con la finalidad de preparar las líneas para el desarrollo de la actividad de mejoramiento de sección, tierra en caminos de caminos. Realización entre vanos E490-E491, E492 y cruce entre vanos E490-E492 y cruce entre vanos E493, E490.	Riesgo de operación del circuito, por cercanía en los trabajos.	Sin Comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	09-10-23 07:00
2023086495	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1660	RO ACONCAGUA - NUEVA PANQUEHUE 110KV	3527 4151 3982 4199	TAP CHAGRES - EST 200 110KV C1 TAP CHAGRES - EST 399B 110KV C1 [EN_REVISION] E-225A - TAP CHAGRES 110KV C1 EST. 225A - TAP CHAGRES 110 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de apertura de pita que consisten en remodelación, instalación de perfilado de plataforma en EA, con la finalidad de preparar las líneas para el desarrollo de la actividad de mejoramiento de sección, tierra en caminos de caminos. Realización entre vanos E490-E491, E492 y cruce entre vanos E490-E492 y cruce entre vanos E493, E490.	Riesgo de operación del circuito, por cercanía en los trabajos.	Sin Comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	09-10-23 07:00
2023086690	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1663	RO ACONCAGUA - FUNDACION CHAGRES 110KV	3981 3982 4199	E-225A - FUNDACION CHAGRES 110KV C1 EST. 225A - FUNDACION CHAGRES 110 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de apertura de pita que consisten en remodelación, instalación de perfilado de plataforma en EA, con la finalidad de preparar las líneas para el desarrollo de la actividad de mejoramiento de sección, tierra en caminos de caminos. Realización entre vanos E490-E491, E492 y cruce entre vanos E490-E492 y cruce entre vanos E493, E490.	Riesgo de operación del circuito, por cercanía en los trabajos.	Sin Comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	09-10-23 07:00
2023077998	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1660	RO ACONCAGUA - NUEVA PANQUEHUE 110KV	3527 4151 3982 4199	TAP CHAGRES - EST 200 110KV C1 TAP CHAGRES - EST 399B 110KV C1 [EN_REVISION] E-225A - TAP CHAGRES 110KV C1 EST. 225A - TAP CHAGRES 110 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de apertura de pita que consisten en remodelación, instalación de perfilado de plataforma en EA, con la finalidad de preparar las líneas para el desarrollo de la actividad de mejoramiento de sección, tierra en caminos de caminos. Realización entre vanos E490-E491, E492 y cruce entre vanos E490-E492 y cruce entre vanos E493, E490.	Riesgo de operación del circuito, por cercanía en los trabajos.	Ancoradas a los trabajos de Mantenimiento Mayor SO.MA - 202308186	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	09-10-23 07:00
2023088991	Línea	Ejecución Exitosa	SIEMENSA DE TRANSMISION DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1386	MEJUPILLI - PANGUA 220KV	3320 3321 3342 3343 3345 3346 3347 3348	MEJUPILLI - EST. N° 37 (AT22480) 220KV C1 EST. N° 37 (AT22480) - EST. N° 41 (AT22480) 220KV C1 EST. N° 41 (AT22480) - EST. N° 92 (AT26007) 220KV C1 EST. N° 92 (AT26007) - EST. N° 203 (AT22480) 220KV C1 EST. N° 198 (AT22480) - EST. N° 198 (AT22480) 220KV C1 EST. N° 198 (AT22480) - EST. N° 204 (AT13562) 220KV C1 EST. N° 204 (AT13562) - EST. N° 281 (AT13568) 220KV C1 EST. 281 (AT13568) - PANGUA 220KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	No Reconectar líneas 220 KV Mejupilli. Purga por root, tales y poda de árboles línea indicada.	Riesgo bajo controlado, se respetarán distancias de mínima de seguridad.	Solicitud se suspenderá el momento al finalizar la jornada de mínima de 580 registro interno 575.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	08-10-23 08:00
202308880	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1658	NOGALES - RO ACONCAGUA 220KV	3972 3985 4112	E-17 - E-81A 220KV C2 E-81A - RO ACONCAGUA 220KV C2 NOGALES - E-17 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SUVEE Nueguas y Rio Aconcagua Configuración, prototipación local y pruebas end to end por cambio de firmware y normalización de comunicación de protección B7, sistema 2.	Riesgos: Normalización sujeta a coordinación, instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nueguas - Rio Aconcagua circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de Faena: SUVEE Nueguas y Rio Aconcagua. Distanciamiento y señalización de los	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	05-10-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 31-10-2023 10:23:06

Estado: Ejecución Extensa, Evaluación Extensa

Total registros General: 107

Total registros Línea: 47

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Línea	IDU	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202308876	Línea	Ejecución Extensa	ELETREANS S.A.	287	Intervención	Origen Externo	Programada	1421	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L2	3363 3263	EST. 41 - CARDONES 220KV L2 C2 EST. 43 - CARDONES 220KV L2 C3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, se requiere el bloqueo a la recomanda por trabajos de lavado de aislación equipos primarios pafios; I1, I2; J1, J4, J6, J8, J10, J11, J2, J3, J4, J5, J6, J7, J8, J9, J10, J11, J12, J13, J14, J15, J16, J17, J18, J19, J20, J21, J22, J23, J24, J25, J26, J27, J28, J29, J30, J31, J32, J33, J34, J35, J36, J37, J38, J39, J40, J41, J42, J43, J44, J45, J46, J47, J48, J49, J50, J51, J52, J53, J54, J55, J56, J57, J58, J59, J60, J61, J62, J63, J64, J65, J66, J67, J68, J69, J70, J71, J72, J73, J74, J75, J76, J77, J78, J79, J80, J81, J82, J83, J84, J85, J86, J87, J88, J89, J90, J91, J92, J93, J94, J95, J96, J97, J98, J99, J100, J101, J102, J103, J104, J105, J106, J107, J108, J109, J110, J111, J112, J113, J114, J115, J116, J117, J118, J119, J120, J121, J122, J123, J124, J125, J126, J127, J128, J129, J130, J131, J132, J133, J134, J135, J136, J137, J138, J139, J140, J141, J142, J143, J144, J145, J146, J147, J148, J149, J150, J151, J152, J153, J154, J155, J156, J157, J158, J159, J160, J161, J162, J163, J164, J165, J166, J167, J168, J169, J170, J171, J172, J173, J174, J175, J176, J177, J178, J179, J180, J181, J182, J183, J184, J185, J186, J187, J188, J189, J190, J191, J192, J193, J194, J195, J196, J197, J198, J199, J200, J201, J202, J203, J204, J205, J206, J207, J208, J209, J210, J211, J212, J213, J214, J215, J216, J217, J218, J219, J220, J221, J222, J223, J224, J225, J226, J227, J228, J229, J230, J231, J232, J233, J234, J235, J236, J237, J238, J239, J240, J241, J242, J243, J244, J245, J246, J247, J248, J249, J250, J251, J252, J253, J254, J255, J256, J257, J258, J259, J260, J261, J262, J263, J264, J265, J266, J267, J268, J269, J270, J271, J272, J273, J274, J275, J276, J277, J278, J279, J280, J281, J282, J283, J284, J285, J286, J287, J288, J289, J290, J291, J292, J293, J294, J295, J296, J297, J298, J299, J300, J301, J302, J303, J304, J305, J306, J307, J308, J309, J310, J311, J312, J313, J314, J315, J316, J317, J318, J319, J320, J321, J322, J323, J324, J325, J326, J327, J328, J329, J330, J331, J332, J333, J334, J335, J336, J337, J338, J339, J340, J341, J342, J343, J344, J345, J346, J347, J348, J349, J350, J351, J352, J353, J354, J355, J356, J357, J358, J359, J360, J361, J362, J363, J364, J365, J366, J367, J368, J369, J370, J371, J372, J373, J374, J375, J376, J377, J378, J379, J380, J381, J382, J383, J384, J385, J386, J387, J388, J389, J390, J391, J392, J393, J394, J395, J396, J397, J398, J399, J400, J401, J402, J403, J404, J405, J406, J407, J408, J409, J410, J411, J412, J413, J414, J415, J416, J417, J418, J419, J420, J421, J422, J423, J424, J425, J426, J427, J428, J429, J430, J431, J432, J433, J434, J435, J436, J437, J438, J439, J440, J441, J442, J443, J444, J445, J446, J447, J448, J449, J450, J451, J452, J453, J454, J455, J456, J457, J458, J459, J460, J461, J462, J463, J464, J465, J466, J467, J468, J469, J470, J471, J472, J473, J474, J475, J476, J477, J478, J479, J480, J481, J482, J483, J484, J485, J486, J487, J488, J489, J490, J491, J492, J493, J494, J495, J496, J497, J498, J499, J500, J501, J502, J503, J504, J505, J506, J507, J508, J509, J510, J511, J512, J513, J514, J515, J516, J517, J518, J519, J520, J521, J522, J523, J524, J525, J526, J527, J528, J529, J530, J531, J532, J533, J534, J535, J536, J537, J538, J539, J540, J541, J542, J543, J544, J545, J546, J547, J548, J549, J550, J551, J552, J553, J554, J555, J556, J557, J558, J559, J560, J561, J562, J563, J564, J565, J566, J567, J568, J569, J570, J571, J572, J573, J574, J575, J576, J577, J578, J579, J580, J581, J582, J583, J584, J585, J586, J587, J588, J589, J590, J591, J592, J593, J594, J595, J596, J597, J598, J599, J600, J601, J602, J603, J604, J605, J606, J607, J608, J609, J610, J611, J612, J613, J614, J615, J616, J617, J618, J619, J620, J621, J622, J623, J624, J625, J626, J627, J628, J629, J630, J631, J632, J633, J634, J635, J636, J637, J638, J639, J640, J641, J642, J643, J644, J645, J646, J647, J648, J649, J650, J651, J652, J653, J654, J655, J656, J657, J658, J659, J660, J661, J662, J663, J664, J665, J666, J667, J668, J669, J670, J671, J672, J673, J674, J675, J676, J677, J678, J679, J680, J681, J682, J683, J684, J685, J686, J687, J688, J689, J690, J691, J692, J693, J694, J695, J696, J697, J698, J699, J700, J701, J702, J703, J704, J705, J706, J707, J708, J709, J710, J711, J712, J713, J714, J715, J716, J717, J718, J719, J720, J721, J722, J723, J724, J725, J726, J727, J728, J729, J730, J731, J732, J733, J734, J735, J736, J737, J738, J739, J740, J741, J742, J743, J744, J745, J746, J747, J748, J749, J750, J751, J752, J753, J754, J755, J756, J757, J758, J759, J760, J761, J762, J763, J764, J765, J766, J767, J768, J769, J770, J771, J772, J773, J774, J775, J776, J777, J778, J779, J780, J781, J782, J783, J784, J785, J786, J787, J788, J789, J790, J791, J792, J793, J794, J795, J796, J797, J798, J799, J800, J801, J802, J803, J804, J805, J806, J807, J808, J809, J810, J811, J812, J813, J814, J815, J816, J817, J818, J819, J820, J821, J822, J823, J824, J825, J826, J827, J828, J829, J830, J831, J832, J833, J834, J835, J836, J837, J838, J839, J840, J841, J842, J843, J844, J845, J846, J847, J848, J849, J850, J851, J852, J853, J854, J855, J856, J857, J858, J859, J860, J861, J862, J863, J864, J865, J866, J867, J868, J869, J870, J871, J872, J873, J874, J875, J876, J877, J878, J879, J880, J881, J882, J883, J884, J885, J886, J887, J888, J889, J890, J891, J892, J893, J894, J895, J896, J897, J898, J899, J900, J901, J902, J903, J904, J905, J906, J907, J908, J909, J910, J911, J912, J913, J914, J915, J916, J917, J918, J919, J920, J921, J922, J923, J924, J925, J926, J927, J928, J929, J930, J931, J932, J933, J934, J935, J936, J937, J938, J939, J940, J941, J942, J943, J944, J945, J946, J947, J948, J949, J950, J951, J952, J953, J954, J955, J956, J957, J958, J959, J960, J961, J962, J963, J964, J965, J966, J967, J968, J969, J970, J971, J972, J973, J974, J975, J976, J977, J978, J979, J980, J981, J982, J983, J984, J985, J986, J987, J988, J989, J990, J991, J992, J993, J994, J995, J996, J997, J998, J999, J1000, J1001, J1002, J1003, J1004, J1005, J1006, J1007, J1008, J1009, J1010, J1011, J1012, J1013, J1014, J1015, J1016, J1017, J1018, J1019, J1020, J1021, J1022, J1023, J1024, J1025, J1026, J1027, J1028, J1029, J1030, J1031, J1032, J1033, J1034, J1035, J1036, J1037, J1038, J1039, J1040, J1041, J1042, J1043, J1044, J1045, J1046, J1047, J1048, J1049, J1050, J1051, J1052, J1053, J1054, J1055, J1056, J1057, J1058, J1059, J1060, J1061, J1062, J1063, J1064, J1065, J1066, J1067, J1068, J1069, J1070, J1071, J1072, J1073, J1074, J1075, J1076, J1077, J1078, J1079, J1080, J1081, J1082, J1083, J1084, J1085, J1086, J1087, J1088, J1089, J1090, J1091, J1092, J1093, J1094, J1095, J1096, J1097, J1098, J1099, J1100, J1101, J1102, J1103, J1104, J1105, J1106, J1107, J1108, J1109, J1110, J1111, J1112, J1113, J1114, J1115, J1116, J1117, J1118, J1119, J1120, J1121, J1122, J1123, J1124, J1125, J1126, J1127, J1128, J1129, J1130, J1131, J1132, J1133, J1134, J1135, J1136, J1137, J1138, J1139, J1140, J1141, J1142, J1143, J1144, J1145, J1146, J1147, J1148, J1149, J1150, J1151, J1152, J1153, J1154, J1155, J1156, J1157, J1158, J1159, J1160, J1161, J1162, J1163, J1164, J1165, J1166, J1167, J1168, J1169, J1170, J1171, J1172, J1173, J1174, J1175, J1176, J1177, J1178, J1179, J1180, J1181, J1182, J1183, J1184, J1185, J1186, J1187, J1188, J1189, J1190, J1191, J1192, J1193, J1194, J1195, J1196, J1197, J1198, J1199, J1200, J1201, J1202, J1203, J1204, J1205, J1206, J1207, J1208, J1209, J1210, J1211, J1212, J1213, J1214, J1215, J1216, J1217, J1218, J1219, J1220, J1221, J1222, J1223, J1224, J1225, J1226, J1227, J1228, J1229, J1230, J1231, J1232, J1233, J1234, J1235, J1236, J1237, J1238, J1239, J1240, J1241, J1242, J1243, J1244, J1245, J1246, J1247, J1248, J1249, J1250, J1251, J1252, J1253, J1254, J1255, J1256, J1257, J1258, J1259, J1260, J1261, J1262, J1263, J1264, J1265, J1266, J1267, J1268, J1269, J1270, J1271, J1272, J1273, J1274, J1275, J1276, J1277, J1278, J1279, J1280, J1281, J1282, J1283, J1284, J1285, J1286, J1287, J1288, J1289, J1290, J1291, J1292, J1293, J1294, J1295, J1296, J1297, J1298, J1299, J1300, J1301, J1302, J1303, J1304, J1305, J1306, J1307, J1308, J1309, J1310, J1311, J1312, J1313, J1314, J1315, J1316, J1317, J1318, J1319, J1320, J1321, J1322, J1323, J1324, J1325, J1326, J1327, J1328, J1329, J1330, J1331, J1332, J1333, J1334, J1335, J1336, J1337, J1338, J1339, J1340, J1341, J1342, J1343, J1344, J1345, J1346, J1347, J1348, J1349, J1350, J1351, J1352, J1353, J1354, J1355, J1356, J1357, J1358, J1359, J1360, J1361, J1362, J1363, J1364, J1365, J1366, J1367, J1368, J1369, J1370, J1371, J1372, J1373, J1374, J1375, J1376, J1377, J1378, J1379, J1380, J1381, J1382, J1383, J1384, J1385, J1386, J1387, J1388, J1389, J1390, J1391, J1392, J1393, J1394, J1395, J1396, J1397, J1398, J1399, J1400, J1401, J1402, J1403, J1404, J1405, J1406, J1407, J1408, J1409, J1410, J1411, J1412, J1413, J1414, J1415, J1416, J1417, J1418, J1419, J1420, J1421, J1422, J1423, J1424, J1425, J1426, J1427, J1428, J1429, J1430, J1431, J1432, J1433, J1434, J1435, J1436, J1437, J1438, J1439, J1440, J1441, J1442, J1443, J1444, J1445, J1446, J1447, J1448, J1449, J1450, J1451, J1452, J1453, J1454, J1455, J1456, J1457, J1458, J1459, J1460, J1461, J1462, J1463, J1464, J1465, J1466, J1467, J1468, J1469, J1470, J1471, J1472, J1473, J1474, J1475, J1476, J1477, J1478, J1479, J1480, J1481, J1482, J1483, J1484, J1485, J1486, J1487, J1488, J1489, J1490, J1491, J1492, J1493, J1494, J1495, J1496, J1497, J1498, J1499, J1500, J1501, J1502, J1503, J1504, J1505, J1506, J1507, J1508, J1509, J1510, J1511, J1512, J1513, J1514, J1515, J1516, J1517, J1518, J1519, J1520, J1521, J1522, J1523, J1524, J1525, J1526, J1527, J1528, J1529, J1530, J1531, J1532, J1533, J1534, J1535, J1536, J1537, J1538, J1539, J1540, J1541, J1542, J1543, J1544, J1545, J1546, J1547, J1548, J1549, J1550, J1551, J1552, J1553, J1554, J1555, J1556, J1557, J1558, J1559, J1560, J1561, J1562, J1563, J1564, J1565, J1566, J1567, J1568, J1569, J1570, J1571, J1572, J1573, J1574, J1575, J1576, J1577, J1578, J1579, J1580, J1581, J1582, J1583, J1584, J1585, J1586, J1587, J1588, J1589, J1590, J1591, J1592, J1593, J1594, J1595, J1596, J1597, J1598, J1599, J1600, J1601, J1602, J1603, J1604, J1605, J1606, J1607, J1608, J1609, J1610, J1611, J1612, J1613, J1614, J1615, J1616, J1617, J1618, J1619, J1620, J1621, J1622, J1623, J1624, J1625, J1626, J1627, J1628, J1629, J1630, J1631, J1632, J1633, J1634, J1635, J1636, J1637, J1638, J1639, J1640, J1641, J1642, J1643, J1644, J1645, J1646, J1647, J1648, J1649, J1650, J1651, J1652, J1653, J1654, J1655, J1656, J1657, J1658, J1659, J1660, J1661, J1662, J1663, J1664, J1665, J1666, J1667, J1668, J1669, J1670, J1671, J1672, J1673, J1674, J1675, J1676, J1677, J1678, J1679, J1680, J1681, J1682, J1683, J1684, J1685, J1686, J1687, J1688, J1689, J1690, J1691, J1692, J1693, J1694, J1695, J1696, J1697, J1698, J1699, J1700, J1701, J1702, J1703, J1704, J1705, J1706, J1707, J1708, J1709, J1710, J1711, J1712, J1713, J1714, J1715, J1716, J1717, J1718, J1719, J1720, J1721, J1722, J1723, J1724, J1725, J1726, J1727, J1728, J1729, J1730, J1731, J1732, J1733, J1734, J1735, J1736, J1737, J1738, J1739, J1740, J1741, J1742, J1743, J1744, J1745, J1746, J1747, J1748, J1749, J1750, J1751, J1752, J1753, J1754, J1755, J1756, J1757, J1758, J1759, J1760, J1761, J1762, J1763, J1764, J1765, J1766, J1767, J1768, J1769, J1770, J1771, J1772, J1773, J1774, J1775, J1776, J1777, J1778, J1779, J1780, J1781, J1782, J1783, J1784, J1785, J1786, J1787, J1788, J1789, J1790, J1791, J1792, J1793, J1794, J1795, J1796, J1797, J1798, J1799, J1800, J1801, J1802, J1803, J1804, J1805, J1806, J1807, J1808, J1809, J1810, J1811, J1812, J1813, J1814, J1815, J1816, J1817, J1818, J1819, J1820, J1821, J1822, J1823, J1824, J1825, J1826, J1827, J1828, J1829, J1830, J1831, J1832, J1833, J1834, J1835, J1836, J1837, J1838, J1839, J1840, J1841, J1842, J1843, J1844, J1845, J1846, J1847, J1848, J1849, J1850, J1851, J1852, J1853, J1854, J1855, J1856, J1857, J1858, J1859, J1860, J1861, J1862, J1863, J1864, J1865, J1866, J1867, J1868, J1869, J1870, J1871, J1872, J1873, J1874, J1875, J1876, J1877, J1878, J1879, J1880, J1881, J1882, J1883, J1884, J1885, J1886, J1887, J1888, J1889, J1890, J1891, J1892, J1893, J1894, J1895, J1896, J1897, J1898, J1899, J1900, J1901, J1902, J1903, J1904, J1905, J1906, J1907, J1908, J1909, J1910, J1911, J1912, J1913, J1914, J1915, J1916, J1917, J1918, J1919, J1920, J1921, J1922, J1923, J1924, J1925, J1926, J1927, J1928, J1929, J1930, J1931, J1932, J1933, J1934, J1935, J1936, J1937, J1938, J1939, J1940, J1941, J1942, J1943, J1944, J1945, J1946, J1947, J1948, J1949, J1950, J1951, J1952, J1953, J1954, J1955, J1956, J1957, J1958, J1959, J1960, J1961, J1962, J1963, J1964, J1965, J1966, J1967, J1968, J1969, J1970, J1971, J1972, J1973, J1974, J1975, J1976, J1977, J1978, J1979, J1980, J1981, J1982, J1983, J1984, J1985, J1986, J1987, J1988, J1989, J1990, J1991, J1992, J1993, J1994, J1995, J1996, J1997, J1998, J1999, J2000, J2001, J2002, J2003, J2004, J2005, J2006, J2007, J2008, J2009, J2010, J2011, J2012, J2013, J2014, J2015, J2016, J2017, J2018, J2019, J2020, J2021, J2022, J2023, J2024, J2025, J2026, J2027, J2028, J2029, J2030, J2031, J2032, J2033, J2034, J2035, J2036, J2037, J2038, J2039, J2040, J2041, J2042, J2043, J2044, J2045, J2046, J2047, J2048, J2049, J2050, J2051, J2052, J2053, J2054, J2055, J2056, J2057, J2058, J2059, J2060, J2061, J2062, J2063, J2064, J2065, J2066, J2067, J2068, J2069, J2070, J2071, J2072, J2073, J2074, J2075, J2076, J2077, J2078, J2079, J2080, J2081, J2082, J2083, J2084, J2085, J2086, J2087, J2088, J2089, J2090, J2091, J2092, J2093, J2094, J2095, J2096, J2097, J2098, J2099, J2100, J2101, J2102, J2103, J2104, J2105, J2106, J2107, J2108, J2109, J2110, J2111, J2112, J2113, J2114, J2115, J2116, J2117, J2118, J2119, J2120, J2121, J2122, J2123, J2124, J2125, J2126, J								



**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 31-10-2023 10:23:09

Estados: Ejecución Extensa, Ejecución Extensa

Total registros General: 100

Total registros Línea: 47

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Línea	IDQ	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202308161	Línea	Ejecución Extensa	ST5	83	Intervención	Origen Interno	Programada	868	BARRO BLANCO - PACHE 66KV	1693	BARRO BLANCO - PACHE 66KV C1	Roca y pelda frías servomotor	Sin Limitaciones	No reconectar línea 66 KV Barro Blanco PACHE por faenas de roca y pelda de labores con prioridad N°3 y N°2 con escalera y camión capacho.	El riesgo de la faena es bajo y controlado	SOLICITUD CON AUTO DE SUSPENSIÓN DIABRA. PFI N° 2003-0541. Informe de ST5.	No tiene consumo afectado		ninguno		22-09-23 08:30	
202308186	Línea	Ejecución Extensa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	1514	FUNDICION CHAGRES - NUEVA PANDEQUE 110KV	3528 3529	FUNDICION CHAGRES - EST 200 110KV C1 EST 200 - NUEVA PANDEQUE 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se informó que el riesgo es: Sin Riesgo	Solicitud ingresada por medio de la referencias de estructuras T207 y T210. Actividades empalmadas en el proyecto NUP 1564 - Aumento de capacidad línea 2415KV Antonaga-Expensas - Informado en Carta 068 013462 JF, 01-04-2023-ARVA - Informa PAPPM.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-09-23 07:00		
202308074	Línea	Ejecución Extensa	STATRAFT EOLICO S.A [En_Revisión]	2092	Intervención	Origen Interno	Programada	1651	CARDONAL - QUARENTARO 110KV [En_Revisión]	4536 4679	CARDONAL - EST N°8 110KV C1 [En_Revisión] EST N°8 - QUARENTARO 110KV C1 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energación y pruebas de puesta en servicio de línea de 110KV desde SE Quarentaro [N3] hasta SE Cardonal como condición se requiere todos los equipos a disposición de jefe de faena.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que los trabajos serán realizados por especialistas electricos y basados en procedimientos y guías de muestras debidamente revisadas y validadas por las partes involucradas.	Energación y pruebas de puesta en servicio de 110KV desde SE Quarentaro [N3] hasta SE Cardonal como condición se requiere todos los equipos a disposición de jefe de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-09-23 08:00	
202307085	Línea	Ejecución Extensa	CMPC PULP S.P.A.	236	Intervención	Origen Externo	Programada	1974	PLANTA RIO VERGARA - CELUOSA PACIFICO 220KV	4773 1130	PLANTA RIO VERGARA - TAP PAPELERA INFORSA 220KV C1 TAP PAPELERA INFORSA - CELUOSA PACIFICO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	De acuerdo a solicitud 2023_0228 de Enel Green Power. En relación al proyecto del aumento de capacidad Línea de Transmisión Panguellico Ranuco - Mulchen (NUP 3484), se realizarán trabajos de montaje de nuevo conductor, entre las estructuras T15 y T17, se solicita la provisión de No Reconectar, Línea 220KV (tres puntas) Celulosa Pacifico - Celulosa Santa Fe - Papelería Río Vergara, la cual genera interferencia con nuestro trabajo, entre sus torres N°48 (119588,846%), 5821740,642% y la N°49 (120588,9726%, 5821313,1594%).	El riesgo controlado, de acuerdo a procedimiento de Mercados (Enel Green Power)	Se solicita precaución operacional con orden de reconexión de interrupciones: 5214 - SE PFI; 5215 - SE Celulosa Santa Fe; 5282 - SE Celulosa Pacifico.	No tiene consumo afectado		ninguno		08-09-23 08:00	
202307076	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCIONADORA LD AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	1573 1653	ALTO JAHUEL - EL RODEO 500KV C1 EL RODEO - SECCIONADORA LD AGUIRRE 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Alto Jahuel: Excavaciones y reforzamiento de fundaciones de desconector semi-pantógrafo B9C4-1/UP 1530. Trabajos previos.	Bajo	Instalaciones en riesgo: Línea de 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuito 1. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena. SE Alto Jahuel: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	Actividades: SE Alto Jahuel: Excavaciones y reforzamiento de fundaciones de desconector semi-pantógrafo B9C4-1/UP 1530. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-09-23 08:00
202302562	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1416 1417	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C1 EL RODEO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Alto Jahuel: Pruebas de recepción de equipos primarios (SAT) B9B-T, TTCC de B9B-3 por obra asociada al NUP 3568.	Bajo	Instalaciones en riesgo: SE Alto Jahuel: Barra Principal de 220 KV sección 1 o 2. Temporalidad de los trabajos: Al inicio o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena. SE Alto Jahuel: Delimitación de las zonas de trabajo. Actividad: SE Alto Jahuel: Desmontaje y montaje de equipos primarios en parte de 220 KV @ Chena 113 TTCC, B9B-T y B9B-3 por obra asociada al NUP 3568.	Restricciones: instalación indisponible.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-07-23 08:00
202305813	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1416 1417	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C1 EL RODEO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Alto Jahuel: Demontage y montaje de equipos primarios en parte de 220 KV @ Chena 113 TTCC, B9B-T y B9B-3 por obra asociada al NUP 3568.	Medio	Instalaciones en riesgo: SE Alto Jahuel: Barra de 220 KV sección 1 o 2. Temporalidad de los trabajos: Al inicio o durante o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena. SE Alto Jahuel: Delimitación de las zonas de trabajo. Nota: Asociado a 5203305976, informado como mantenimiento de estructura el Bloqueo a la	Restricciones: instalación indisponible.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-07-23 08:00
202305819	Línea	Ejecución Extensa	CMPC PULP S.P.A.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	1974	PLANTA RIO VERGARA - CELUOSA PACIFICO 220KV	1130	TAP PAPELERA INFORSA - CELUOSA PACIFICO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de Placa Pliego de muerte y Placa Numeración 17 220KV Tramo Nacimiento - Pacifico.	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de control correspondiente.	Reconexión de las interrupciones: SE Planta Santa Fe 5211; SE PFI 5214 y SE Pufficos 5213.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-07-23 08:30	
202303872	Línea	Ejecución Extensa	CMPC PULP S.P.A.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	1973	CHARRUA - PLANTA RIO VERGARA 220KV	4772 4094	TAP CELUOSA SANTA FE - PLANTA RIO VERGARA 220KV C1 TAP NODO NACIMIENTO - TAP CELUOSA SANTA FE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizó refuerzo de suelo, base de estructuras E2 Tramo TO Nacimiento y Estructura 241, 401 y 407 Tramo Charrua - Nacimiento	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de control correspondiente.	Reconexión de las interrupciones: SE Planta Laga 5211; SE PFI 5211; SE Planta Santa Fe 5212; SE PFI 5213.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-05-23 08:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDCJ	Línea	IDCJ	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Final	Fecha Inicio
2018039135	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1173	MAITENCILLO - CARDONES 110KV	1422 1420 1429 1432	CHUSCHAMPIS - CASTILLA 110KV C1 CASTILLA - CARDONES 110KV C1 MAITENCILLO - PUNTA TORO 110KV C1 PUNTA TORO - CHUSCHAMPIS 110KV C1		Lavado de aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, estructuras N° 484 a 610	L 110KV Maitencillo- Cardones, C1 durante la faena	Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea. Subestación Maitencillo, 52H5 con bloqueo a la reconexión temperalizado Subestación Cardones, 52H2 con bloqueo a la reconexión temperalizado	No tiene consumo afectado	ninguno			09-07-18 07:00
2017024790	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	661	Intervención	Origen Externo	Programada	934	CENTRAL SANTIAGO SOLAR - CERRO NAVIA 110KV	147 148 149	CERRO NAVIA - TAP BATUCO 110KV C1 TAP BATUCO - TAP PUNTA PELCO 110KV C1 TAP PUNTA PELCO - CENTRAL SANTIAGO SOLAR 110KV C1		Obras CNIs	Sin Limitaciones		Trabajos en los accesos a proyecto Santiago Solar, movimiento de tierra, maquinaria y personal a nivel de sitio bajo la LT Las Vegas - Cerro Navia 24320 Kv. Entre las torres N° 199 - 200 y 201 - 202. En caso de operación automática no reconectar interruptores en SE Las Vegas 52H3 - 52H4 y en SE Cerro Navia 52H1 - 52H4.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-06-17 08:00	

## Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 12-10-2023 15:25

Finalizado

### Número:

2023004042

### Solicitante:

Ricardo Neira Cordero

### Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

### Tipo de Origen:

Externo

### SubEstación:

S/E ANTOFAGASTA

### Falla Sobre:

otro

### Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 09-10-2023 03:42

Fecha Normaliza : 09-10-2023 13:19

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : 10,4 MW

Comentario : Falla de LT. 110 kV Antofagasta Alto Norte, afectando los consumos CGE de S/E Antofagasta y S/E La Negra.

### ¿Produce otra indisponibilidad?

No

### Zona Afectada

Antofagasta

### Comuna

Antofagasta

### Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

### Comentarios Tipo Causa:

Fallas aguas arriba sistema de distribucion CGE.

### Causas

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

**-Elemento:** Conductores

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

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

**Comentarios Causas:**

**-Fenómeno Físico:** CGE no se pronuncia por fallas externas.

**-Elemento:** .

**-Fenómeno Eléctrico:** .

**-Operación de los interruptores:** .

**Observaciones:**

**-Observaciones:** .

**-Acciones Inmediatas:** .

**-Hechos Sucidos:** Falla de LT. 110 kV Antofagasta Alto Norte, afectando los consumos CGE de S/E Antofagasta y S/E La Negra.

**-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: 10.4 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 13892

**Retorno Automatico:**

No Tiene Retorno Automático

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

09-10-2023 03:42



**Fecha / Hora Estimada Retorno:**

09-10-2023 13:19

**Fecha / Hora Efectiva Retorno:**

09-10-2023 13:19

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Anexo 1_IF 48H 2023004042_SE LA NEGRA-SE ANTOFAGASTA_09-10-2023.rar (/informe_fallas/download_file/65283921ad651f38c0caac81/Anexo 1_IF 48H 2023004042_SE LA NEGRA-SE ANTOFAGASTA_09-10-2023.rar)	17/10/2023 17:56:42
 IF5D_ 2023004042_SE LA NEGRA-SE ANTOFAGASTA_09-10-2023.pdf (/informe_fallas/download_file/65283921ad651f38c0caac81/IF5D_ 2023004042_SE LA NEGRA-SE ANTOFAGASTA_09-10-2023.pdf)	17/10/2023 17:56:48

## Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 09-10-2023 07:16

Finalizado

### Número:

2023004004

### Solicitante:

Felipe Puentes Chávez

### Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

### Tipo de Origen:

Externo

### SubEstación:

S/E TAP OFF LA NEGRA

### Falla Sobre:

barra

### Elementos

Tipo: barras - BA S/E TAP OFF LA NEGRA 110KV BP1

Nombre : BA S/E TAP OFF LA NEGRA 110KV BP1

Fecha Perturbacion : 09-10-2023 03:42

Fecha Normaliza : 09-10-2023 09:00

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

### ¿Produce otra indisponibilidad?

No

### Zona Afectada

Antofagasta

### Comuna

Antofagasta

### Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

### Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

### Causas

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

**-Elemento:** Interruptores

**-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 por falla externa aguas arriba a instalaciones de CGE TRANSMISIÓN, afectando a consumos de Transformador N°1 y N°2 S/E La Negra.

**-Acciones Inmediatas:** .

**-Hechos Sucidos:** .

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

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

**Afecta SSCC:**

**Afecta Medidores:**

No

**Afecta Protecciones:**

No

**Consumo:**

Consumo Regulado y Libre

**Distribuidoras Afectadas**

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 5.5 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 159  
INACAL S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 5.3 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 1

**Retorno Automatico:**

No Tiene Retorno Automático

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

09-10-2023 03:42


**Fecha / Hora Estimada Retorno:**


09-10-2023 09:00

**Fecha / Hora Efectiva Retorno:**

09-10-2023 14:23

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2023004004 Anexos.zip (/informe_fallas/download_file/6523d08aad651f1d69dc82b0/IF 2023004004 Anexos.zip)	12/10/2023 11:54:26

**Archivo****Fecha Subida** IF 2023004004 SE La Negra 09-10-2023.pdf

12/10/2023

(/informe\_fallas/download\_file/6523d08aad651f1d69dc82b0/IF 2023004004 SE La Negra 09-10-2023.pdf)

11:54:26



## Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 09-10-2023 15:01

Finalizado

### Número:

2023004005

### Solicitante:

COMPLEJO METALÚRGICO ALTONORTE S.A.

### Empresa:

COMPLEJO METALÚRGICO ALTONORTE S.A.

### Tipo de Origen:

Interno

### Línea:

ANTOFAGASTA - ALTO NORTE 110KV

### Tramo:

Tipo: secciones\_tramos - TAP OFF LA NEGRA - ALTO NORTE 110KV C1

Nombre : TAP OFF LA NEGRA - ALTO NORTE 110KV C1

Fecha Perturbacion : 09-10-2023 03:43

Fecha Normaliza : 09-10-2023 14:21

Protección : 21N

Interruptor : 52H2 en S/E Antofagasta y 52H3 extremo S/E Alto Norte

Consumo : 12.4MW

Comentario : Falla bifásica en LT 110Kv Antofagasta - Alto Norte a causa de conductor cortado fase 3 en vano 130 - 131 (extremo Planta Alto Norte)

### Zona Afectada

Antofagasta

### Comuna

Antofagasta

### Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Secundaria

### Comentarios Tipo Causa:

Conductor cortado fase 3 en vano 130 - 131 (extremo Planta Alto Norte)

### Causas

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

**-Elemento:** Conductores

**-Fenómeno Eléctrico:** Distancia residual

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

### Comentarios Causas:

**-Fenómeno Físico:** Por causa que se investiga se produce corte de conductor fase 3 en vano 130 - 131 de la Línea 110kv Antofagasta - Alto Norte (extremo Planta Alto Norte)

**-Elemento:** Conductor cortado fase 3 en vano 130 - 131 (extremo Planta Alto Norte)

**-Fenómeno Eléctrico:** Opera protección 21N marcando fases A-C extremo Antofagasta y fases B-C extremo Alto Norte, a una distancia de 0.7KM desde Alto Norte.

**-Operación de los interruptores:** Apertura del 52H2 en S/E Antofagasta y 52H3 en S/E Alto Norte según lo esperado.

**Observaciones:**

**-Observaciones:** Falla Bifásica a causa de conductor cortado en vano 130-131 de la Línea 110kV Antofagasta - Alto Norte

**-Acciones Inmediatas:** Revisión de protecciones y revisión de instalación fallada.

**-Hechos Sucuidos:** 03:43Hrs, Desconexión forzada Línea 110kV Antofagasta - Alto Norte // 03:43Hrs, CC Tx Engie Informa al CEN Desconexión forzada Línea 110kV Antofagasta - Alto Norte // 03:44Hrs, Se procede a revisar en forma remota protecciones en Antofagasta y extremo Alto Norte // 03:45Hrs, Se informa a personal de LLTT Engie para que proceda a revisar Línea fallada. // 04:38Hrs, CC Tx Engie informa al CEN consumos afectados // 05:09Hrs, CC Tx Engie informa al CEN protecciones operadas (prot. 21N marcando falla bifásica a tierra, fases A-C extremo Antofagasta y fases B-C extremo Alto Norte, a una distancia de 0.7KM desde Alto Norte) // 07:20Hrs, CC Tx Engie, informa al CEN causa de falla, Conductor cortado fase 3 en vano 130 - 131 (extremo Planta Alto Norte) // 07:57Hrs, CC Tx Engie informa al CEN que se realizará apertura de puentes en estructura 97 de Línea 110kV Antofagasta - Alto Norte, para poder entregar suministro a TO La Negra desde S/E Antofagasta // 11:39Hrs, Se inician trabajos de apertura de puentes en estructura 97 por personal de LLTT Engie // 13:42Hrs Finaliza apertura de puentes en estructura 97 por personal de LLTT Engie, se informa al CEN y CGE //14:21Hrs, Cerrado con éxito 52H2 en S/E Antofagasta, coordinado con CGE, normalizado suministro a TO La Negra, el cual quedó alimentado en forma radial desde S/E Antofagasta, (tramo Est. 97 - S/E Alto Norte fuera de servicio) hasta reparar conductor cortado en dicho tramo.

**-Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Se realizó apertura de puentes en estructura 97 de Línea 110kV Antofagasta - Alto Norte, por personal de LLTT Engie, para entregar suministro a TO La negra en forma radial desde S/E Antofagasta

**-Acciones Correctivas a Largo Plazo:** N/A

**Afecta SSCC:**

**Afecta Medidores:**

No

**Afecta Protecciones:**

No

**Consumo:**

Consumo Regulado y Libre

**Distribuidoras Afectadas**

COMPLEJO METALÚRGICO ALTONORTE S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 1.6 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 1

COMPLEJO METALÚRGICO ALTONORTE S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 1.6 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 1

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 10.8 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 1

**Retorno Automatico:**

No Tiene Retorno Automático

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

09-10-2023 03:43






**Fecha / Hora Estimada Retorno:**

09-10-2023 14:21

**Fecha / Hora Efectiva Retorno:**

11-10-2023 10:00

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2023004005 Linea 110 kV Antofagasta Altonorte.xlsx (/informe_fallas/download_file/6523e21ead651f4db3d2d87e/IF 2023004005 Linea 110 kV Antofagasta Altonorte.xlsx)	16/10/2023 19:41:43
 IF mantenimiento LT Afta Altonorte.zip (/informe_fallas/download_file/6523e21ead651f4db3d2d87e/IF mantenimiento LT Afta Altonorte.zip)	16/10/2023 19:41:43
 INSPECCION DRON HEBRAS CORTADAS LINEA Capricornio-AltoNorte y Antofagasta-Alto Norte 2X110KV Junio 2022.pdf (/informe_fallas/download_file/6523e21ead651f4db3d2d87e/INSPECCION DRON HEBRAS CORTADAS LINEA Capricornio-AltoNorte y Antofagasta-Alto Norte 2X110KV Junio 2022.pdf)	16/10/2023 19:41:43
 OSC ANTOFAGASTA ALTONORTE.zip (/informe_fallas/download_file/6523e21ead651f4db3d2d87e/OSC ANTOFAGASTA ALTONORTE.zip)	16/10/2023 19:41:43
 IF 2023004005 Linea 110 kV Antofagasta Altonorte.v2.xlsx (/informe_fallas/download_file/6523e21ead651f4db3d2d87e/IF 2023004005 Linea 110 kV Antofagasta Altonorte.v2.xlsx)	17/10/2023 10:22:20

## Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 09-10-2023 06:12

Finalizado

### Número:

2023004003

### Solicitante:

ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.

### Empresa:

ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.

### Tipo de Origen:

Externo

### SubEstación:

S/E ANTOFAGASTA

### Falla Sobre:

pañó

### Elementos

Tipo: panos - S/E ANTOFAGASTA H1  
Nombre : S/E ANTOFAGASTA H1  
Fecha Perturbacion : 09-10-2023 03:43  
Fecha Normaliza : 09-10-2023 03:47  
Protección : 21-21N  
Interruptor : H1  
Consumo : 5.7  
Comentario : No hay

### ¿Produce otra indisponibilidad?

No

### Zona Afectada

Antofagasta

### Comuna

Antofagasta

### Tipo Causa

Causa Definitiva  
Causa Secundaria  
Se investiga

### Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

### Causas

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

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

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

**Comentarios Causas:**

**-Fenómeno Físico:** Dado que línea Capricornio - Altonorte permaneció energizada desde S/E Capricornio (pañó H1) y considerando la apertura en ambos extremos de la línea Antofagasta - Altonorte, se costata que protecciones del pañó H1 de Antofagasta abrió solo por falla externa. (Instalación afectada)

**-Elemento:** Solo abre 52H1 en extremo S/E Antofagasta.

**-Fenómeno Eléctrico:** Protección 21-21N fases AC

**-Operación de los interruptores:** Operación por protecciones

**Observaciones:**

**-Observaciones:** Línea Capricornio - Antofagasta permanece energizada desde S/E Capricornio (pañó H1), dada esta situación, se procede a cerrar 52H1 en S/E Antofagasta (03:47 Hrs.), recuperando consumos perdidos de barra 13.8 kV.

**-Acciones Inmediatas:** Se solicita autorización al CDC para cerrar 52H1 en S/E Antofagasta, dado que, se trata de instalación afectada por falla externa (Desenganche línea Antofagasta - Altoinorte en ambos extremos.

**-Hechos Sucuididos:** Siendo las 03:43 Hrs., se produce desenganche por protección del 52H1 en extremo de S/E Antofagasta. Coincidente con ello, se abre en ambos extremos la línea Antofagasta - Altonorte, con lo cual se pierde el servicio de las barras 110 y 13.8 kV de S/E Antofagasta. Pérdida de consumos CGE: Alim. 14 de Febreo 3.7 MW y Alim. Mexico 1.3 MW. Pérdida de Alim. Mall 0.7 MW. Doado que línea permanece energizada, se procede al Cierre del 52H1 a las 03:47 Hrs., restableciendose todos los consumos perdidos. (CGE y Mall)

**-Acciones Correctivas a Corto Plazo:** No hay

**-Acciones Correctivas a Largo Plazo:** No hay

**Afecta SSCC:**

**Afecta Medidores:**

No

**Afecta Protecciones:**

No

**Consumo:**

Consumo Regulado y Libre

**Distribuidoras Afectadas**

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 5.0 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 1

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 5.0 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 1

ENGIE ENERGÍA CHILE S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 0.7 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 1

**Retorno Automatico:**

No Tiene Retorno Automático

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

09-10-2023 03:43

**Fecha / Hora Estimada Retorno:**





09-10-2023 03:47

**Fecha / Hora Efectiva Retorno:**

09-10-2023 03:45

## Archivos Subidos

---

Archivo	Fecha Subida
 IF 2023004003 Paño H1 SE Antofagasta.xlsx (/informe_fallas/download_file/6523b72aad651f1d74079cac/IF 2023004003 Paño H1 SE Antofagasta.xlsx)	16/10/2023 15:28:19
 INFORME TÉCNICO FALLA 09-10-23 PAÑO H1 CAPRICONIO SE Antofagasta.pdf (/informe_fallas/download_file/6523b72aad651f1d74079cac/INFORME TÉCNICO FALLA 09-10-23 PAÑO H1 CAPRICONIO SE Antofagasta.pdf)	16/10/2023 15:28:19
 OSC SE AFTA 9 10 23.zip (/informe_fallas/download_file/6523b72aad651f1d74079cac/OSC SE AFTA 9 10 23.zip)	16/10/2023 15:28:19
 Informes mantenimiento paño H1 SE antofagasta.zip (/informe_fallas/download_file/6523b72aad651f1d74079cac/Informes mantenimiento paño H1 SE antofagasta.zip)	16/10/2023 17:42:38

## Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 09-10-2023 04:16

Finalizado

### Número:

2023004002

### Solicitante:

SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.

### Empresa:

SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.

### Tipo de Origen:

Externo

### SubEstación:

S/E GUARDIAMARINA

### Falla Sobre:

transformador

### Elementos

Tipo: transformadores2d - GUARDIAMARINA 110/23 KV 30 MVA T1

Nombre : GUARDIAMARINA 110/23 KV 30 MVA T1

Fecha Perturbacion : 09-10-2023 03:42

Fecha Normaliza : 09-10-2023 03:45

Protección : Línea H1 sin tensión

Interruptor : 52H1

Consumo : 0 MW

Comentario : Sin energía T1 110/23kV y T2 110/13.8kV de SE Guardiamarina por falla externa, correspondiente a interrupción L. 110kV Antofagasta - Alto Norte propiedad de ENGIE Transmisión.

Tipo: transformadores2d - GUARDIAMARINA 110/13,8 KV 50 MVA T2

Nombre : GUARDIAMARINA 110/13,8 KV 50 MVA T2

Fecha Perturbacion : 09-10-2023 03:42

Fecha Normaliza : 09-10-2023 03:45

Protección : Línea H1 sin tensión

Interruptor : 52H1

Consumo : 0 MW

Comentario : Sin energía T1 110/23kV y T2 110/13.8kV de SE Guardiamarina por falla externa, correspondiente a interrupción L. 110kV Antofagasta - Alto Norte propiedad de ENGIE Transmisión.

### ¿Produce otra indisponibilidad?

No

### Zona Afectada

Antofagasta

### Comuna

Antofagasta

**Tipo Causa**

Causa Presunta  
Causa Principal  
Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

**Comentarios Tipo Causa:**

Sin energía T1 110/23kV y T2 110/13.8kV de SE Guardiamarina por falla externa, correspondiente a interrupción L. 110kV Antofagasta - Alto Norte propiedad de ENGIE Transmisión.

**Causas**

**-Fenómeno Físico:** Origen no determinado.  
**-Elemento:** Transformadores de poder  
**-Fenómeno Eléctrico:** Bajo voltaje  
**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

**Comentarios Causas:**

**-Fenómeno Físico:** Sin energía barra 1 de SE Guardiamarina por falla externa L. 110kV Antofagasta - Alto Norte.  
**-Elemento:** Falla externa L. 110kV Antofagasta - Alto Norte, deja sin energía T1 110/23kV y T2 110/13.8kV de SE Guardiamarina.  
**-Fenómeno Eléctrico:** Falla externa L. 110kV Antofagasta - Alto Norte, deja sin energía T1 110/23kV y T2 110/13.8kV de SE Guardiamarina.  
**-Operación de los interruptores:** No hay.

**Observaciones:**

**-Observaciones:** Falla externa L. 110kV Antofagasta - Alto Norte, deja sin energía T1 110/23kV y T2 110/13.8kV de SE Guardiamarina. Sin consumos afectados.  
**-Acciones Inmediatas:** Se reporta a CEN estado de Tranformadores T1 y T2 en SE Guardiamarina.  
**-Hechos Sucidos:** 03:45hrs Engie Transmisión cierra 52H2 de SE Antofagasta 110kV, energizando Barra 110kV Antofagasta, Barra 1 SE Guardiamarina y Transformadores T1 y T2 de SE Guardiamarina.  
**-Acciones Correctivas a Corto Plazo:** No hay.  
**-Acciones Correctivas a Largo Plazo:** No hay.

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

No

**Afecta Protecciones:**

No

**Consumo:**

No tiene consumo afectado

**Retorno Automatico:**

No Tiene Retorno Automático

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

09-10-2023 03:42

**Fecha / Hora Estimada Retorno:**

09-10-2023 03:45


**Fecha / Hora Efectiva Retorno:**

09-10-2023 03:45



## Archivos Subidos

---

Archivo	Fecha Subida
 2023004002_Guardiamarina.pdf (/informe_fallas/download_file/6523a431ad651f514952bfd0/2023004002_Guardiamarina.pdf)	16/10/2023 18:29:57

## ANEXO N° 5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por CGE S.A., CGE Transmisión S.A., Complejo Metalúrgico Altonorte S.A., Engie Energía Chile S.A. y Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2023004042</b>	FECHA DE FALLA: 09 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E LA NEGRA – S/E ANTOFAGASTA	

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

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

Fecha	09 de octubre de 2023
Hora	03:42

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

**1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.**  
S/E LA NEGRA – S/E ANTOFAGASTA

**1.3. Datos de la Empresa.**

**Nombre Empresa:** Compañía General de Electricidad S.A  
**RUT:** 76.411.321-7  
**Representante Legal:** Iván Quezada Escobar.  
**Dirección:** Av. Presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes,  
Santiago, Chile.

## INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2023004042</b>	FECHA DE FALLA: 09 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E LA NEGRA – S/E ANTOFAGASTA	

### 2. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			(potencia instalada Dx)				
La Negra	T1	Industrial	E9	3,6	03:42	06:00	1	16	21.147	CGE	Antofagasta	U	Se recupera el 100% de los consumos
	T2	Portezuelo	E7	1,8	03:42	05:46	1	133	34.966,5	CGE	Antofagasta	U	Se recupera el 100% de los consumos
Centro	T1	Carrizo	E3	0,5	11:12	13:19	1	149	56.113,5	CGE	Antofagasta	U	Se recupera el 100% de los consumos
Antofagasta	T1	Arauco	C3	3,8	03:42	03:47	1	10.780	29.119	CGE	Antofagasta	U	Se recupera el 100% de los consumos
		México	C6	1,3	03:42	03:47	1	2.876	14.937,5	CGE	Antofagasta	U	Se recupera el 100% de los consumos

ENS: **13,63 MWh.**  
 N° de clientes afectados CGE: **13.805**

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2023004042</b>	FECHA DE FALLA: 09 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E LA NEGRA – S/E ANTOFAGASTA	

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

PMGDs Conectados en redes de MT				
PMGD	Subestación	Alimentador		Potencia Desprendida (MW)
		Nombre	Nema	
No aplica	No aplica	No aplica	No aplica	No aplica

Llenado por Coordinado  
Llenado por Coordinador desde EAF

Barra	ID Paño	Paño	Alimentador	Pérdida de consumo	Hora de Desconexión	Se requiere del tiempo	Determinado a partir de la suma de	El valor pr	El valor pr	El valor pr	El valor pr	El valor presentado viene del cálculo	Este registro es una agregación de	El valor presentado viene del cálculo de la celda "Cpgh equivalente", según la comuna y Sistema TX correspondiente de la hoja "Ejemplo de agregación"					
						Tiempo de interrupción	Horas de Normalizado	Comunas Afectadas	Sistema de	Energía Inté	N° Clientes	Energía Inté	N° Clientes	ID Coordin	Coordinada	Tipo de cila	ID Cliente	Cliente Lib	Cpgh equiv
BA S/E ANTOFAGASTA 13.8KV BP1	21145	S/E ANTOFAGASTA C3	ARAUICO	3.86	09-10-2023 3:42	0.083	09-10-2023 3:47	Antofagasta	A	0.48	10780	0.00	0.00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	5.715
BA S/E ANTOFAGASTA 13.8KV BP1	21146	S/E ANTOFAGASTA C6	MEXICO	1.32	09-10-2023 3:42	0.083	09-10-2023 3:47	Antofagasta	A	0.10	2876	0.00	0.00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	1.165
BA S/E TAP OFF LA NEGRA 23KV - BP1	23117	S/E TAP OFF LA NEGRA E7	PORTEZUELO	1.85	09-10-2023 3:42	2.067	09-10-2023 5:46	Antofagasta	A	2.42	133	0.00	0.00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	1.173
BA S/E TAP OFF LA NEGRA 23KV - BP1	23119	S/E TAP OFF LA NEGRA E9	INDUSTRIAL	3.61	09-10-2023 3:42	2.300	09-10-2023 6:00	Antofagasta	A	0.07	16	0.00	0.00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.032
BA S/E CENTRO 23KV	21461	S/E CENTRO E3	CARRIZO	0.50	09-10-2023 11:12	2.117	09-10-2023 13:19	Antofagasta	A	2.55	149	0.00	0.00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	1.204

Llenado por Coordinado

Llenado por Coordinador desde EAF

					<i>Se completa con la potencia perdida</i>	<i>Se requiere</i>	<i>Determinado a parti</i>	<i>Se debe completar con la comuna de</i>	<i>El valor presentado viene del cálculo</i>	<i>ID Distribuid</i>	<i>Distribuidor</i>	<i>Responsabil</i>	<i>Correspond</i>	<i>Razón social del cliente libre</i>							
ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Ali	Pérdida de	Hora de Desconexión [d	Tiempo de	Hora de Normalizaci	Comunas Al	Sistema de	Energía Inter	N° Clientes	Energía Inter	N° Clientes	ID Coordina	Coordinado	Tipo de clien	ID Cliente Li	Cliente Libr	Cpph equiva	

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2023004004</b>	FECHA DE FALLA: 09 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E La Negra (CGE)	

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

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

Fecha	09 de octubre de 2023
Hora	03:42

**1.2. Localización de la falla:**

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

Falla externa a instalaciones de CGE Transmisión S.A.

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

Falla externa a instalaciones de CGE Transmisión S.A.

**1.2.3. Elemento o equipo fallado.**

Falla externa a instalaciones de CGE Transmisión S.A.

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

De acuerdo con lo señalado en informe diario de CDC de Coordinador Eléctrico Nacional, la falla ocurre en LT 110 kV Antofagasta - Altonorte, propiedad de Altonorte, afectando los consumos de S/E La Negra de CGE Transmisión.

En cuanto a la causa origen de la Falla, CGE Transmisión no se pronuncia respecto a fallas en instalaciones de terceros.

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

I.- Externa.



INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2023004004</b>	FECHA DE FALLA: 09 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E La Negra (CGET)	

**1.5. Código de falla.**

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico	OPE6	Interrupción producida en instalaciones de GxTx a consecuencia de fallas en instalaciones de terceros u otro segmento (distribución, clientes libres, etc.).
Elemento del Sistema Eléctrico	(*)	
Fenómeno Eléctrico	BA27	Bajo Voltaje.
Modo	13	Opera según lo esperado

(\*) CGE Transmisión no se pronuncia respecto a falla en instalaciones de Terceros.

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

2101 Antofagasta.

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

2101 Antofagasta.

**1.8. Reiteración.**

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

No aplica. Falla en instalaciones de Terceros.

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

No aplica. Falla en instalaciones de Terceros.

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

No aplica. Falla en instalaciones de Terceros.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2023004004</b>	FECHA DE FALLA: 09 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E La Negra (CGE)	

**1.9. Datos 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 17, las Condes,  
Santiago, Chile.

**2. INSTALACIONES AFECTADAS.**

Subestación Primaria	Instalación (Barra Primaria)	Hora desconexión	Hora Normalización
S/E TAP OFF LA NEGRA	Barra 110 kV	03:42	14:23 (*)

(\*) Corresponde al cierre de 52ET1 en S/E La Negra.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2023004004</b>	FECHA DE FALLA: 09 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E La Negra (CGET)	

**3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.**

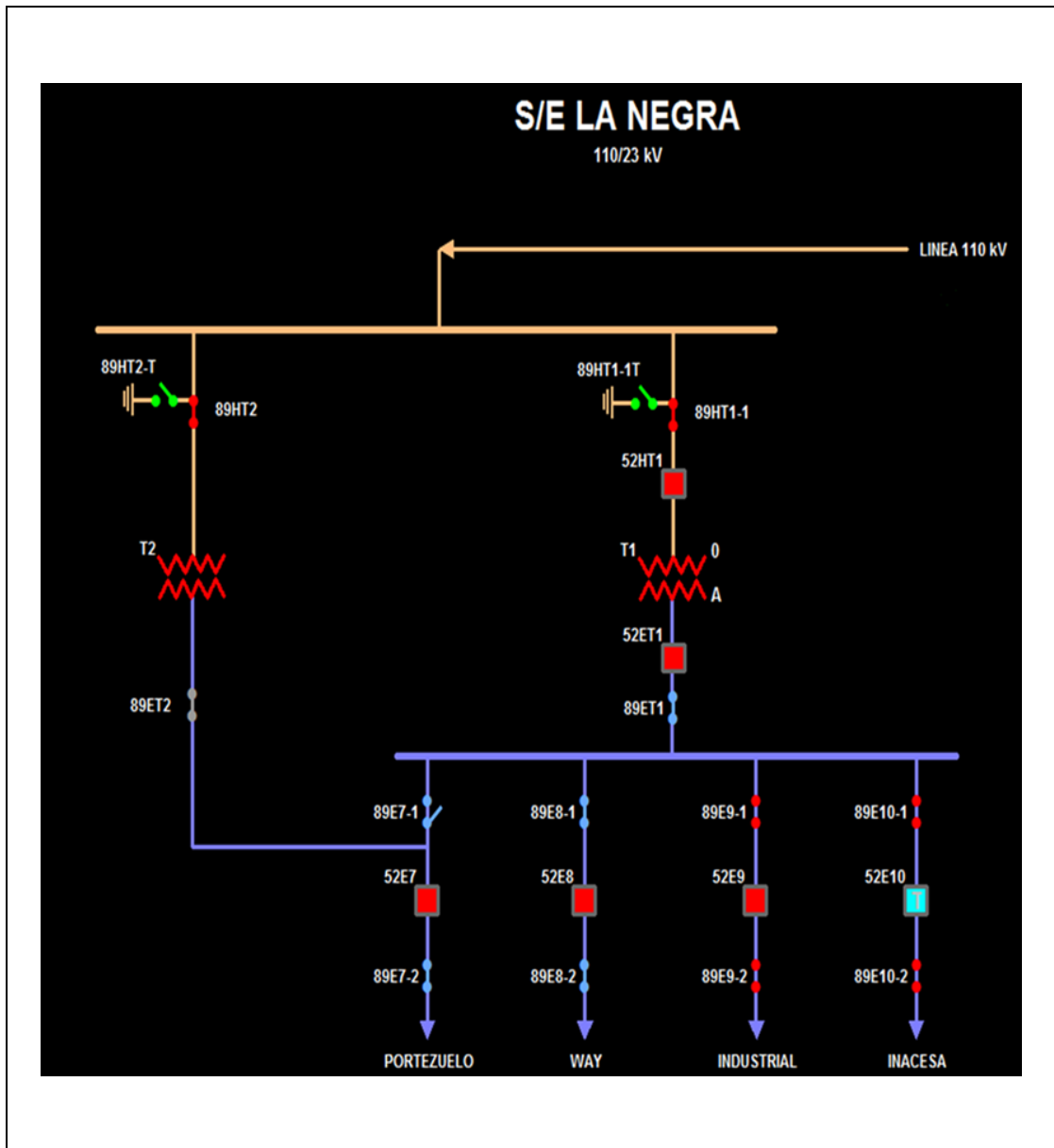


Figura 1. Diagrama unilineal S/E La Negra.



INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2023004004</b>	FECHA DE FALLA: 09 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E La Negra (CGE)	

**5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.**

	(Primario)	Nombre	Nema	MW	Desconexión	Normalización	Distribuidora	Observaciones
S/E La Negra	T1	Industrial	E9	3,6	03:42	06:00	CGE	Recuperado el 100% de los consumos desde Cto. Carrizo de S/E Centro.
S/E La Negra	T2	Portezuelo	E7	1,8	03:42	05:46	CGE	Recuperado el 100% de los consumos desde Cto. Carrizo de S/E Centro.
S/E La Negra	T1	El Way	E8	0,2	03:42	14:23	Cliente Libre	Pérdida de consumos por Operación LT Antofagasta Altonorte.
S/E La Negra	T1	Inacesa	E10	5,2	03:42	14:23	Cliente Libre	Pérdida de consumos por Operación LT Antofagasta Altonorte.
<b>Total</b>				<b>10,8</b>				

**ENS Cliente regulados: 12,0 MWH.**

**ENS Cliente libres: 57,69 MWH.**

Nota: Las pérdidas de consumos informadas corresponden a magnitudes de potencia medidas en sistema CGE Transmisión S.A (Cabecera de alimentador), en consecuencia, estos valores consideran el aporte de los PMGD conectados en red de MT y no representan los consumos efectivamente desprendidos.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2023004004</b>	FECHA DE FALLA: 09 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E La Negra (CGET)	

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

S/E	Evento	Horario
La Negra	Pérdida suministro Barra 110 KV por Interrupción forzada por protecciones Línea 110 kV Antofagasta – Altonorte.	03:42
La Negra	Apertura interruptor 52ET1 S/E La Negra por relé de bajo voltaje.	03:42
La Negra	Abierto manual 52E7 Cto. Portezuelo.	05:03
La Negra	Abierto manual 52E9 Cto. Industrial.	05:03
La Negra	Transferencia de carga total desde el 52E7 cto. Portezuelo S/E La Negra al 52E3 Cto. Carrizo S/E Centro.	05:46
La Negra	Transferencia de carga total desde el 52E9 cto. Industrial S/E La Negra al 52E3 Cto. Carrizo S/E Centro.	06:00
La Negra	Abierto interruptor 52HT1	10:06
La Negra	Abierto DDCC 89HT2.	10:07
La Negra	Abierto DDCC 89HT1-1.	11:13
La Negra	Cerrado DDCC 89HT2-T.	11:23
	ENGIE informa LT 110 KV seccionada con apertura de puentes en estructura N° 97, Tramo Alto Norte - Tap Off La Negra.	13:42
La Negra	Abierto DDCC 89HT2-T.	13:49
S/E Antofagasta	Cierre Interruptor 52H2 S/E Antofagasta (ENGIE) LT 110kV Antofagasta - T. OFF La Negra. (Prueba LT en Vacío).	14:07
La Negra	Cierre con tensión DDCC 89HT1-1.	14:11
S/E Antofagasta	Apertura 52H2 S/E Antofagasta (ENGIE) LT 110kV Antofagasta - T. OFF La Negra (Prueba LT en Vacío con éxito).	14:16
La Negra	Cierre sin tensión DDCC 89HT2.	14:17
S/E Antofagasta	Cierre Interruptor 52H2 S/E Antofagasta (ENGIE) LT 110kV Antofagasta - T. OFF La Negra.	14:21
La Negra	Cierre Interruptor 52HT1.	14:22
La Negra	Cierre Interruptor 52ET1 S/E La Negra.	14:23
La Negra	Cerrado Interruptor 52E7 Cto. Portezuelo.	17:46
La Negra	Cerrado Interruptor 52E9 Cto. Industrial.	18:04

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2023004004</b>	FECHA DE FALLA: 09 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E La Negra (CGET)	

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

Correctamente en SE La Negra, al producirse la interrupción de suministro de la línea de 110 kV, opera relé de bajo voltaje produciéndose la apertura de 52ET1.

Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
03:42	La Negra	ET1	Sistema 1: Relé G.E. TOV40231030G00C 27 Bajo Voltaje	4	

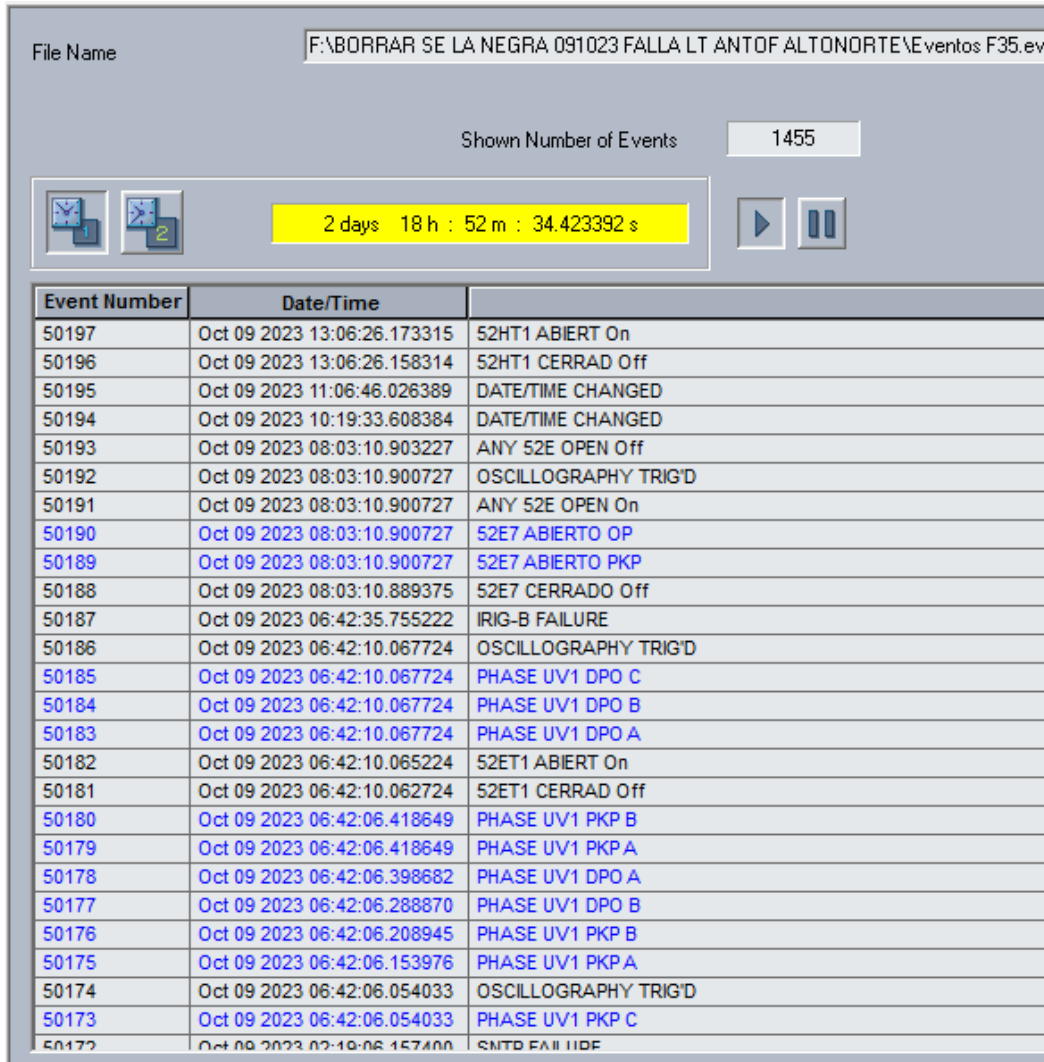
**7.1. Análisis Actuación de Esquema de Protección.  
Paño T1 S/E La Negra, Registros relé GE F35**

N°	Interruptor Asociado/Extremo (S/E)	Hora	Descripción de oscilografías o Registro de Eventos	Nombre de Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos
1	52ET1	03:42	Registro secuencial Eventos GE F35	SE La Negra_52ET1_EV_IF4004_OP.evt

(\*) NOTA: Debido a que relé de bajo Voltaje GE TOV no tiene funciones de registro de eventos y oscilografías, desde el 19/07/2017 se configuró en relé GEF35, actualmente existente en SE La Negra, la función de bajo voltaje, sin conexión de trip, con el objetivo de complementar con información de eventos y oscilografías la operación de relé GE TOV. El registro de eventos de F35 adjunto, permiten visualizar la correcta operación del relé de bajo Voltaje el día 09/10/2023. En esta ocasión no se cuenta con registro de oscilografía de la operación de bajo voltaje ocurrida, debido a que esta fue cubierta por oscilografías de eventos más recientes ocurridos en la red de distribución.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2023004004</b>	FECHA DE FALLA: 09 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E La Negra (CGET)	

Registro Secuencial de Eventos relé GE F35 S/E La Negra ( hora UTC).



Event Number	Date/Time	Description
50197	Oct 09 2023 13:06:26.173315	52HT1 ABIERT On
50196	Oct 09 2023 13:06:26.158314	52HT1 CERRAD Off
50195	Oct 09 2023 11:06:46.026389	DATE/TIME CHANGED
50194	Oct 09 2023 10:19:33.608384	DATE/TIME CHANGED
50193	Oct 09 2023 08:03:10.903227	ANY 52E OPEN Off
50192	Oct 09 2023 08:03:10.900727	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
50191	Oct 09 2023 08:03:10.900727	ANY 52E OPEN On
50190	Oct 09 2023 08:03:10.900727	52E7 ABIERTO OP
50189	Oct 09 2023 08:03:10.900727	52E7 ABIERTO PKP
50188	Oct 09 2023 08:03:10.889375	52E7 CERRADO Off
50187	Oct 09 2023 06:42:35.755222	IRIG-B FAILURE
50186	Oct 09 2023 06:42:10.067724	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
50185	Oct 09 2023 06:42:10.067724	PHASE UV1 DPO C
50184	Oct 09 2023 06:42:10.067724	PHASE UV1 DPO B
50183	Oct 09 2023 06:42:10.067724	PHASE UV1 DPO A
50182	Oct 09 2023 06:42:10.065224	52ET1 ABIERT On
50181	Oct 09 2023 06:42:10.062724	52ET1 CERRAD Off
50180	Oct 09 2023 06:42:06.418649	PHASE UV1 PKP B
50179	Oct 09 2023 06:42:06.418649	PHASE UV1 PKP A
50178	Oct 09 2023 06:42:06.398682	PHASE UV1 DPO A
50177	Oct 09 2023 06:42:06.288870	PHASE UV1 DPO B
50176	Oct 09 2023 06:42:06.208945	PHASE UV1 PKP B
50175	Oct 09 2023 06:42:06.153976	PHASE UV1 PKP A
50174	Oct 09 2023 06:42:06.054033	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
50173	Oct 09 2023 06:42:06.054033	PHASE UV1 PKP C
50172	Oct 09 2023 02:19:06.157400	SMTD FAILURE

En registro secuencial de eventos capturado por GE F35 de SE La Negra se observa la detección de bajo voltaje (PHASE UV1 PKP) en los eventos N° 50173, 50175 y 50176 el cual ocurre a las 03:42:06,05 posteriormente 4 segundos después a las 03:42:10,06, al mantenerse la condición de bajo voltaje de fase C, se tiene la operación del elemento de bajo voltaje, declarándose la apertura de 52ET1 en el evento 50182 (52ET1 ABIERT On).

De acuerdo con registro de eventos, se tiene una correcta detección de bajo voltaje por falla externa y la operación de relé de bajo voltaje con un retardo de 4 segundos, de acuerdo con lo configurado, con la apertura instantánea de 52ET1 una vez emitido el trip.



INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2023004004</b>	FECHA DE FALLA: 09 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E La Negra (CGE)	

## 8. ACCIONES CORRECTIVAS.

### 8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

No aplica, falla en instalaciones de terceros.

### 8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

No aplica, falla en instalaciones de terceros.

## 9. CONCLUSIONES.

En función de los antecedentes expuestos en el presente documento, se concluye que la pérdida de suministro de S/E La Negra fue producto de falla externa a instalaciones de CGE Transmisión.

Se concluye como correcta la operación del elemento de protección de bajo voltaje (27) asociado al interruptor 52ET1 de S/E La Negra por desconexión de la línea 110KV Antofagasta- Alto Norte.

## 10. ANALISIS CONJUNTO.

El lunes 09 de octubre de 2023 a las 03:42 horas, se produce la pérdida de suministro y consumos en S/E La Negra por Interrupción forzada, por operación de protecciones, de la Línea 110 kV Antofagasta – Altonorte propiedad de terceros. Junto con este evento se tiene correctamente la apertura del interruptor 52ET1 en S/E La Negra, propiedad de CGE Transmisión, por protección de bajo voltaje.

Los consumos regulados afectados en S/E La Negra son recuperados en un 100% a las 06:00 horas, mediante transferencia de cargas de Alimentadores Portezuelo e Industrial hacia alimentador Carrizo de S/E Centro. Luego, Coordinador Eléctrico y Centro de Control de ENGIE, una vez realizadas las reparaciones de falla en Línea de Transmisión afectada, coordinan la energización de la Línea 110 kV Antofagasta - Altonorte a las 14:21 horas, recuperándose la totalidad de los consumos afectados en S/E La Negra a las 18:04 horas.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2023004004</b>	FECHA DE FALLA: 09 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E La Negra (CGET)	

**I. ANEXOS I. PRINT OUT**

Se adjunta archivo PrintOut\_SE\_La Negra\_GE F35 SE LA NEGRA.pdf  
Se adjunta archivo AJUSTES BAJO VOLTAJE 52ET1 SE LA NEGRA.doc

**II. ANEXO II REGISTRO EVENTOS Y OSCIOGRAFIAS**

Se adjunta archivo SE La Negra\_52ET1\_EV\_IF4004\_OP.evt

**III. ANEXO III. INFORME CEN**

Se adjunta CEN Informe-diario-09-10-2023

Resumen de ajustes 52ET1 SE La Negra

RELÉ SIEMENS 7SJ550 – PAÑO ET1, S/E LA NEGRA 23 KV					
Medida TTCC	Unidad A	Primario 600	Secundario 5	RTC	120
Función de sobrecorriente de fases (51/50)					
	Unidad	Ajuste Propuesto		Ajuste Actual	
I>	A	582		582	
Curva	-	NI		NI	
Mult.	-	0,28		0,28	
Función de sobrecorriente residual (51N)					
	Unidad	Ajuste Propuesto		Ajuste Actual	
I>	A	100		100	
Curva	-	NI		NI	
Mult.	-	0,37		0,30	

Los ajustes actuales de función bajo voltaje de fases en el relé General Eléctric TOV40231030G00C, con disparo hacia 52ET1, son los siguientes:

27P PHASE UNDERVOLTAGE		
PARÁMETRO	ECUACIÓN	AJUSTES ACTUALES
AJUSTE DE VOLTAJE DE OPERACIÓN (VALOR SECUNDARIO):	$V_s [V] = 50 + (X)$	50 V
AJUSTE DE TEMPORIZACIÓN:	$t [s] = 0,03 + 0,1 \cdot (Y)$	4,03 s

Ajustes Bajo Voltaje implementados en relé GE F35, para captura eventos y oscilografías :

PARÁMETRO	AJUSTES PROPUESTOS
PHASE UV1 FUNCTION:	Enabled
PHASE UV1 SIGNAL SOURCE:	52ET1 (SRC 1)
PHASE UV1 MODE:	Phase to Ground
PHASE UV1 PICKUP:	0,753
PHASE UV1 CURVE:	Definite Time
PHASE UV1 DELAY:	4.03 s
PHASE UV1 MINIMUM VOLTAGE:	0.000 pu
PHASE UV1 BLOCK:	52ET1 ABIERT On (VO27)
PHASE UV1 TARGET:	Self-Reset
PHASE UV1 EVENTS:	Enabled

The screenshot shows the 'EnerVista UR Setup' application window. The title bar indicates the configuration is for 'SE La Negra: F35\_La Negra: Settings: Grouped Elements: Group 1: Voltage Elements - [Phase UV // SE La Negra: F35\_La Negra: S]'. The interface includes a menu bar (File, Online, Offline, View, Action, Security, Window, Help) and a toolbar with various icons. On the left, there is an 'Online Window' pane with 'Device Setup' and 'Quick Connect' tabs. The 'Device' dropdown is set to 'F35\_La Negra'. Below this, there are icons for 'I/O' and a tree view showing the configuration structure: Neutral Current, Wattmetric Ground Fault, Ground Current, Negative Sequence Current, and Voltage Elements (Phase UV, Neutral OV, Auxiliary UV, Auxiliary OV). The main area displays a configuration table for 'VIEW ALL mode' with columns for 'PARAMETER', 'PHASE UV1', and 'PHASE UV2'. The table contains the following data:

PARAMETER	PHASE UV1	PHASE UV2
Function	Enabled	Disabled
Signal Source	52ET1 (SRC 1)	52ET1 (SRC 1)
Mode	Phase to Ground	Phase to Ground
Pickup	0.753 pu	1.000 pu
Curve	Definite Time	Definite Time
Delay	4.03 s	1.00 s
Minimum Voltage	0.000 pu	0.100 pu
Block	52ET1 ABIERT On (VO27)	OFF
Target	Self-reset	Self-reset
Events	Enabled	Disabled

### 1.1 ANTECEDENTES GENERALES

N° CDEC de Falla <sup>(1)</sup> :	2023004005
Razón Social de Empresa:	XSTRATA COPPER - ALTONORTE
RUT Empresa	88.325.800-2
Representante Legal	Juan Carrasaco
Dirección	Panamericana Norte KM 1348
Centro de Control:	CC Transmisión Engie
Responsable del IF:	César Navea
Causa de la falla:	Corte de Conductor fase 3
Fecha de envío	16-10-2023

### 1.2 ANTECEDENTES DE LA FALLA

Fecha hora Inicio	09-10-2023 3:42
Fecha hora Término	09-10-2023 14:21
Causa de la Falla: ID DIS1	Conductor cortado vano 130-131
Instalación Afectada ID: 1004	Línea 110 kV Antofagasta - Altonorte
Comuna: CUT 2101	Antofagasta
Equipo Fallado/Desc:	Línea 110 kV Antofagasta - Altonorte
Fenómeno Físico: ID OPE10	Falla de material, por fatiga, corrosión, trizadura, etc.
Elemento: ID TX2	Conductores
Fenómeno Eléctrico ID: DI21N	Distancia residual
Modo de Operación ID: 13	Opera según lo esperado.
Ubicación Falla [Estructura N°] <sup>(3)</sup> :	Vano 130-131

## 2. DETALLES DE HECHOS OCURRIDOS

Siendo las 03:42 Hrs, Se produce la desconexión forzada de la línea 110 kV Antofagasta - Altonorte a causa de corte de conductor fase 3 en vano 130-131. Pérdiendo los consumos de Tap Off La Negra 10,8 MW, Altonorte queda alimentado desde Subestación Capricornio solo presentando perturbación de tensión causada por la falla.

## 3. CAUSA BÁSICA U ORIGEN DE LA FALLA

Corte de conductor fase 3 en vano estructuras 130-131

### 3.1 PROPOSICION DE ORIGEN DE LA FALLA

Caso fortuito o fuerza mayor

### 1.1 ANTECEDENTES GENERALES

N° CDEC de Falla <sup>(1)</sup> :	2023004005
Razón Social de Empresa:	XSTRATA COPPER - ALTONORTE
RUT Empresa	88.325.800-2
Representante Legal	Juan Carrasaco
Dirección	Panamericana Norte KM 1348
Centro de Control:	CC Transmisión Engie
Responsable del IF:	César Navea
Causa de la falla:	Corte de Conductor fase 3
Fecha de envío	16-10-2023

### 1.2 ANTECEDENTES DE LA FALLA

Fecha hora Inicio	09-10-2023 3:42
Fecha hora Término	09-10-2023 14:21
Causa de la Falla: ID DIS1	Conductor cortado vano 130-131
Instalación Afectada ID: 1004	Línea 110 kV Antofagasta - Altonorte
Comuna: CUT 2101	Antofagasta
Equipo Fallado/Desc:	Línea 110 kV Antofagasta - Altonorte
Fenómeno Físico: ID OPE10	Falla de material, por fatiga, corrosión, trizadura, etc.
Elemento: ID TX2	Conductores
Fenómeno Eléctrico ID: DI21N	Distancia residual
Modo de Operación ID: 13	Opera según lo esperado.
Ubicación Falla [Estructura N°] <sup>(3)</sup> :	Vano 130-131

## 2. DETALLES DE HECHOS OCURRIDOS

Siendo las 03:42 Hrs, Se produce la desconexión forzada de la línea 110 kV Antofagasta - Altonorte a causa de corte de conductor fase 3 en vano 130-131. Pérdiendo los consumos de Tap Off La Negra 10,8 MW, Altonorte queda alimentado desde Subestación Capricornio solo presentando perturbación de tensión causada por la falla.

## 3. CAUSA BÁSICA U ORIGEN DE LA FALLA

Corte de conductor fase 3 en vano estructuras 130-131

### 3.1 PROPOSICION DE ORIGEN DE LA FALLA

Caso fortuito o fuerza mayor

#### 4. DETALLE DE LAS INSTALACIONES EN FALLA Y/O DESCONECTADAS

##### 4.1. Instalaciones de Transmisión

Nombre de Instalación Fallada	Desconexión		Normalización	
	Fecha	Hora	Fecha	Hora
Línea 110 kV Antofagasta - Alto Norte	09-oct	3:42	-	-
Línea 110 kV Antofagasta - Alto Norte: Segmento Antofagasta - La Negra	09-oct	3:42	09-oct	14:21

Nombre de Instalaciones Afectadas	Desconexión		Normalización	
	Fecha	Hora	Fecha	Hora
Paño H1 en S/E Antofagasta	09-oct	3:42	09-oct	3:45
S/E TO La Negra	09-oct	3:42	09-oct	6:00
S/E Alto Norte	09-oct	3:42	09-oct	3:42

##### 4.2. Instalaciones de Generación

Nombre de Instalación Fallada	Potencia Desconectada	Desconexión		Normalización	
	[MW]	Fecha	Hora	Fecha	Hora

Nombre de Instalaciones Afectadas	Potencia Desconectada	Desconexión		Normalización	
	[MW]	Fecha	Hora	Fecha	Hora

**5. ACTUACIÓN DE PROTECCIONES**

**5.1. Información de Protecciones que detectaron Falla**

Hora	Instalación	Interruptor Asociado/Extremo (S/E)	Tipo de Falla	Ubicación Falla	Sistemas Protecciones	Función de Protección	Subfunción	Señalización	Apertura Interruptor
03:42 Hrs	SE Antofagasta	SE Antofagasta 52H2	Falla bifásica a Tierra	-	S1 S2 S/E Antofagasta	21-21N	21N	SI	SI
03:42 Hrs	SE Altonorte	SE Altonorte 52H3	Falla bifásica a Tierra	0,7 kilómetros desde SE Altonorte	S1 S2 SE Altonorte	21-21N	21N	SI	SI

**5.2. Oscilografías y Registros de Eventos de las Protecciones**

Hora	Instalación	Interruptor Asociado/Extremo (S/E)	Normalización	Descripción de oscilografías o Registro de Eventos <sup>(4)</sup>	Nombre de Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos <sup>(5)</sup>	Nombre de Carpeta con Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos <sup>(6)</sup>
3:42	LT antofagasta - Altonorte	S/E Antofagasta 52H2	14:21:00 Hrs,	Falla bifásica a Tierra	FR000007s2.dat	OSC ANTOFAGASTA ALTONORTE.zip
					FR000008s1.dat	
					FR000009s1	
					FR000008s2	
3:42	LT antofagasta - Altonorte	S/E Alto Norte 52H3	-	Falla bifásica a Tierra	FR000006s2	OSC ANTOFAGASTA ALTONORTE.zip
					FR000008s1.dat	









Formato Envío Cliente Regulado

Nº	Banco	Estado	Fecha	Administrador	Horario de consumo (hora)	Horario de Desconexión (segunda y/o tercera hora)	Tiempo de interrupción equivalente (horas)	Horario de Normalización de suministro (del día xxxx/xx/xxxx)	Comunas afectadas	Sistema de Tensión	Fecha Interrupción según Artículo 5-12 NF (hora)	Nº Cliente Afectado según control de entrega en la hora de inicio de servicio	Fecha Interrupción según Artículo 2-5 NF (hora)	Nº Clientes Afectados por control de entrega en la hora de inicio de servicio	Nº Coordinado	Coordenado	Tipo de cliente	ID Cliente en DA	Cliente en DA	Cant. consumida (MWh)

NO APLICA

**Formato Emis Clientes Libre DX**

N.º de Emis	Nombre	Apellido	Sexo	Nombre Abreviado del Cliente	Presión de consulta (mmHg)	Edad de Desempeño (en años) y/o (en meses)	Tiempo de internación equivalente (y meses)	Edad de Normalización (en meses) y/o (en años) y/o (en meses)	Comorbilidades	Antecedentes de Salud	Estado Nutricional (según IMC) y/o (según Z-score)	N.º Cliente Asociado (en caso de ser un paciente de atención)	Estado Nutricional (según IMC) y/o (según Z-score)	N.º Cliente Asociado (en caso de ser un paciente de atención)	di. Epidemiológico	Comorbilidades	Tipo de cliente	ID Cliente Libre DX	Clasificación	Fecha Ingreso (DD/MM)	

NO APLICA



**7. MANIOBRAS DE REPOSICIÓN EFECTUADAS**

Fecha	Hora	Lugar	Maniobra Ejecutada
[dd-mm-aaaa]	[hh:mm]		
09-10-2023	14:21	SE Antofagasta	Cerrado 52H2 S/E Antofagasta, disponible suministro a S/E TO La Negra (Apertura de puentes en Est. 97)

**8. CRONOLOGIA DE EVENTOS**

N°	Fecha	Hora	Descripción del evento	Motivo o Causa del Evento
	[dd-mm-aaaa]	[hh:mm]		
1	09-10-2023	3:42	Desconexión forzada Línea 110kV Antofagasta - Alto Norte	Corte de conductor fase 3 en vano 130-131 en LT 110 kV Antofagasta - A. Norte
2	09-10-2023	3:42	CC Tx Engie Informa al CEN Desconexión forzada Línea 110kV Antofagasta - Alto Norte	Información entregada al CEN
3	09-10-2023	3:44	CC Engie procede a revisar en forma remota protecciones en Antofagasta y extremo Alto Norte	Revisión de protecciones
4	09-10-2023	3:45	CC Engie informa a personal de LLTT Engie para que proceda a revisar Línea fallada.	Revisión de Instalación
5	09-10-2023	4:38	CC Tx Engie informa al CEN consumos afectados (10,8 MW en S/E TO La Negra y 0,4 MW en S/E Alto Norte a causa de la perurbación por la falla, ya que el suministro se mantuvo a través de Capricornio)	Información al CEN consumos afectados
6	09-10-2023	5:06	Operador del CC CGE informa que se están realizando maniobras para normalizar los consumos de S/E TO La Negra a través de las instalaciones propias de distribución	Maniobras de CGE para normalizar consumos en S/E TO La Negra
7	09-10-2023	5:59	CC Tx Engie informa al CEN protecciones operadas (prot. 21N marcando falla bifásica a tierra, fases A-C extremo Antofagasta y fases B-C extremo Alto Norte, a una distancia de 0.7 km desde Alto Norte)	Información al CEN protecciones operadas
8	09-10-2023	6:00	Operador del CC CGE informa que se han normalizado los consumos de S/E TO La Negra a través de las instalaciones propias de distribución	Reposición del 100% de los consumos de S/E TO La Negra
9	09-10-2023	7:20	CC Tx Engie, informa al CEN causa de falla, Conductor cortado fase 3 en vano 130 - 131 (extremo Planta Alto Norte)	Información al CEN causa de falla
10	09-10-2023	7:57	CC Tx Engie informa al CEN que se realizará apertura de puentes en estructura 97 de Línea 110kV Antofagasta - Alto Norte, para poder entregar suministro a TO La Negra desde S/E Antofagasta	Información al CEN medida correctiva a corto plazo para recuperar suministro hacia TO La Negra
11	09-10-2023	11:39	Se inician trabajos de apertura de puentes en estructura 97 por personal de LLTT Engie // 13:42 Hrs. Finaliza apertura de puentes en estructura 97 por personal de LLTT Engie, CC Tx informa al CEN y CGE	Apertura de puentes para aislar zona de falla
12	09-10-2023	14:21	CC Tx Engie cierra con éxito 52H2 en S/E Antofagasta, coordinado con CGE, normalizado suministro a TO La Negra, el cual quedó alimentado en forma radial desde S/E Antofagasta, (tramo Est. 97 - S/E Alto Norte fuera de servicio) hasta reparar conductor cortado en dicho tramo durante mantenimiento mayor.	Normalización parcial de LT 110 kV Antofagasta - Alto Norte, segmento Antofagasta - Tap Off La Negra, para entregar suministro a TO La Negra en forma radial desde S/E Antofagasta. <b>El Segmento Tap Off La Negra - Altonorte, queda desconectado para reparar conductor durante mantenimiento mayor, a partir del 11/10/23.</b>
13	11-10-2023	10:00	En vigencia <b>SD 2023088471</b> por reemplazo conductor Darien desde la estructura N°128 hasta la estructura N°132, además del reemplazo de aislación siliconada, ferretería, amortiguadores en línea Antofagasta - Alto Norte.	<b>El Segmento Tap Off La Negra - Altonorte, queda desconectado para reparar conductor durante mantenimiento mayor de la Línea.</b>

**9. REGISTRO DE COMPORTAMIENTO DINÁMICO DE LAS UNIDADES**

N/A





## 10. ANÁLISIS

El Lunes 09 Octubre 2023 a las 03:42 hrs se produce la apertura los interruptores asociados a la LT Antofagasta - Altonorte 110 kV con la actuación de los sistemas 1 y 2 de protección marca siemens modelo 7SA6 en ambos extremos de la línea. A continuación, se detallan los eventos registrados:

1) En la subestación SE Altonorte, se detectó una falla bifásica a tierra con valores de corriente de aporte de  $I_a=0,11$  [kA],  $I_b=0,95$  [kA],  $I_c=1,53$  [kA], y una corriente de falta a tierra (IE) de 444 A a una distancia de 0,7 km según el localizador de fallas.

2) En la subestación SE Antofagasta, se registraron dos eventos de fallas bifásicas con las siguientes características:

a) En el primer evento, se observaron corrientes de  $I_a=0,126$  [kA],  $I_b=1,2$  [kA],  $I_c=1,20$  [kA], con una corriente de falta a tierra (IE) de 400 A. En este caso, los sistemas de protección 1 y 2 no actuaron debido a que las corrientes se extinguen antes de finalizar el pick up de la función 21.

b) En el segundo evento, se registraron corrientes de  $I_a=0,96$  [kA],  $I_b=0,02$  [kA],  $I_c=1,10$  [kA], con una corriente de falta a tierra (IE) de 300 A. En esta ocasión, los sistemas de protección 1 y 2 actuaron de manera efectiva.

Tras analizar la información indicada por el localizador de fallas, Engie se solicita a personal del turno de emergencia recorrer la línea en los alrededores de lo indicado, encontrando corte de conductor en la fase 3 en el vano correspondiente a las estructuras 130-131.

Luego de este hallazgo encontrado y con el objetivo de restablecer el suministro de manera radial a TO La Negra desde la subestación SE Antofagasta, a las 11:39 a.m. del 9 de octubre de 2023, personal de Engie procedió a iniciar las operaciones de apertura en la estructura 97. Esto permitió la restauración parcial de la línea eléctrica desde SE Antofagasta, logrando la energización de manera radial a las 14:21 horas, tras la el cierre del interruptor 52H2 por parte del CC Tx de Engie.

## 11. REVISIÓN Y ACCIONES CORRECTIVAS

### 11.1. Revisión de Instalaciones

El Lunes 09 Octubre 2023

a) Brigada de Líneas de Transmisión de Engie realiza inspección pedestre desde SE Altonorte , encontrando corte de conductor en la fase 3 en el vano correspondiente a las estructuras 130-131.

### 11.2. Acciones Correctivas de corto plazo

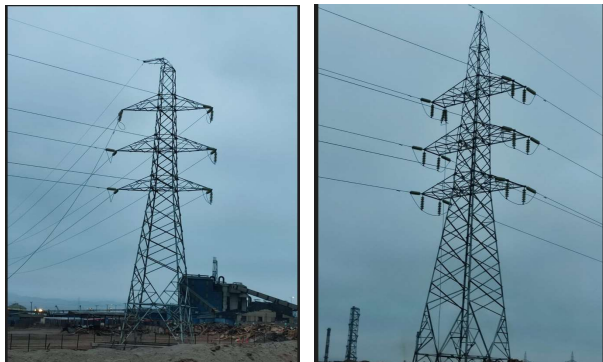
El lunes 9 de octubre de 2023, personal de Engie iniciaron las operaciones de apertura de puentes en la estructura 97, lo que resultó en la exitosa restauración del suministro radial de energía desde la subestación Antofagasta hacia TO La Negra.

El día 11 de octubre Centro de Control de Engie pone en vigencia SD 2023088471 por mantenimiento mayor del segmento tap off La Negra - Altonorte, los trabajos que se están ejecutando, consideran el reemplazo de conductor desde la estructura 128 a la estructura 132.

### **11.3. Acciones Correctivas de largo plazo**

**12. OTROS ANTECEDENTES ESPECIFICOS SOLICITADOS**

1).- Registro fotográfico con fecha hora y coordenadas UTM del punto de falla.



2).- Informe técnico que explique las posibles causas que propician el fallo de material.

En espera que se revise y se tome la muestra del conductor en los trabajos asociados al Mantenimiento Mayor.

3).- Informe técnico de las posibles causas que explique la no detección de la falla de material .

Se adjunta Archivo .pdf INSPECCION DRON HEBRAS CORTADAS LINEA Capricornio-AltoNorte y Antofagasta-AltoNorte 2X110KV Junio 2022

4).- Lavado y/o manteniones de los últimos 24 meses, en específico del punto de falla.

Se adjunta Archivo .zip IF mantenimiento LT Afta Altonorte

5).- N° de reiteración de la causa en la instalación.

<i>Linea 110 KV Antofagasta-Alto Norte</i>					
Fecha	Hora Inicio	Hora Término hh:mm	Tpo F/S hh:mm	Potencia Pérdida KW	Causa
16-01-2019	10:33	10:53	0:20	10,000	Lavado de aislación de la S/E La Negra por trabajos de Transmésol (pérdida de carga en S/E La Negra)
27-07-2020	7:35	8:25	0:50	28,000	Descarga en desoectador 89HT2 F3 en S/E Tap Off La Negra por flash over por alta contaminación en la zona
12-06-2022	20:50	21:53	1:03	14,300	Falla en instalaciones de tercetos

6).- Puesta En Servicio de la instalación:

La fecha en que la línea 110 kV Antofasata - La Negra - Altonorte queda en servicio, fue el 1° de enero de 1993.

#### **14. CLASIFICACIÓN DE LA INSTALACIÓN (Donde se ubica la falla)**

**RURAL**

**TIPO** : Informe


**AUTOR** : Oscar Carrizo, Erik Rosas c.

**ÁREA** : Gerencia Transmisión.

**TITULO** :

**INFORME INSPECCION DRONE LINEA CAPRICORNIO ALTO NORTE, ANTOFAGASTA ALTO NORTE  
2X110KV**

**DISTRIBUCIÓN:**

	<b>NOMBRE</b>	<b>FIRMA</b>	<b>FECHA</b>
<b>AUTOR</b>	MANTENEDOR LLTT		<b>14-06-2022</b>
<b>APROBACIÓN</b>	SUPERVISOR LLTT		<b>14-06-2022</b>
<b>APROBACIÓN</b>	JEFE DE MANTENIMIENTO LLTT.		<b>14-06-2022</b>





## Tabla de Contenido

1.- INTRODUCCION .....	3
2.- DESCRIPCION DE LA CAMARAS .....	4
3.- LINEA CAPRICORNIO ALTO NORTE Y ANTOFAGASTA ALTO NORTE 2X110KV .....	4
4.- INFORMACION PARAMETROS DE INSPECCION .....	6
5.- CONDICIONES SUBESTANDARES .....	10
6.- DETALLE .....	11
7.-CONCLUSIONES.....	12



## 1.- INTRODUCCION

**inspección con Dron**, creada para lograr obtener una mejor idea de las condiciones de cada componente de una línea, considerando desde su base hasta el cable guardia ubicado en la parte superior de las estructuras y así alcanzar un mejor campo visual de los componentes de una línea de transmisión, en este caso la línea Capricornio Alto Norte y Antofagasta alto Norte 2X110Kv, Ya que a travez de una inspección visual se detectaron posibles hebras cortada en el conductor.

Para esto se solicita una inspección visual a través de una aeronave llamada Drone , la cual se encuentra dotada de cámara zoom, comandada a distancia por medio de control joystick remoto, el cual posee una pantalla para ver en tiempo real las condiciones de los puntos a inspeccionar.

El tramo solicitado para esta inspección seria entre el marco de líneas de S/E Alto Norte, hasta la estructura 127. La gran mayoría de esta estructura se encuentran situadas dentro de las instalaciones de Complejo Alto norte, siendo un total en el interior de 7 estructuras y dos en las afueras de ella.

## 2.- DESCRIPCION DE LA CAMARAS

### Aeronave y Cámaras

Características del Dron DJI Matrice 210 v2.0:

- Cámara Óptica RGB Zenmuse X30
- Cámara Zenmuse XT, termografía/radiométrica - 30Hz/9mm
- Estabilizador doble
- Cargador Hub 4, Baterías Lipo 6S, 12 unidades.
- Tamaño Drone 716×220×236 mm (28.2×8.7×9.3 pulgadas)
- Precisión GPS 0.5 mts.
- Control Remoto Piloto (Master) Camarógrafo (Slave)
- Notebook Lenovo Legión, almacenamiento y procesamiento de imagines.





## INFORME INSPECCION DRONE LINEA CAPRICORNIO ALTO NORTE, ANTOFAGASTA ALTO NORTE 2X110KV.

### 3.- INFORMACION DE PARAMETROS DE VUELO

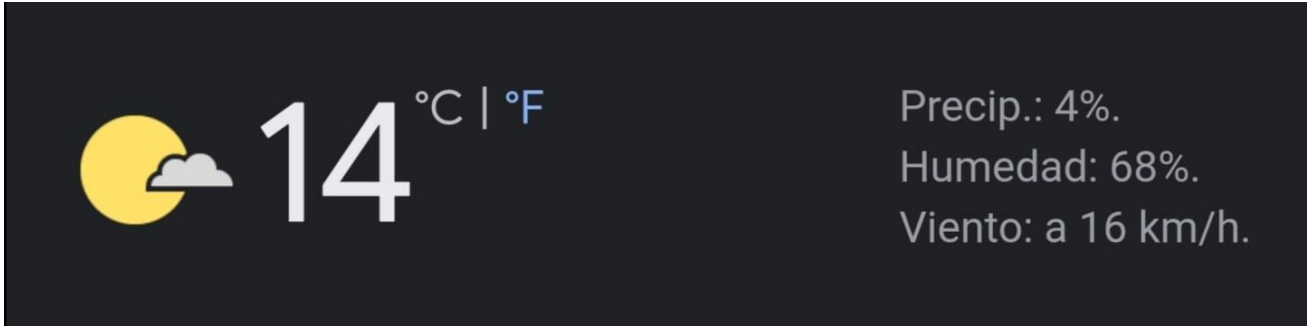
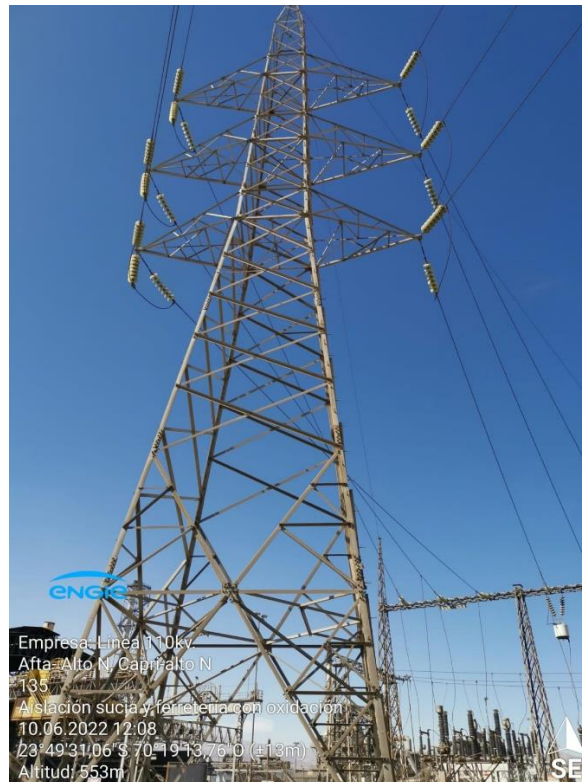


Imagen muestra condiciones climáticas como velocidad del viento, humedad, temperatura, hora, para el día de la inspección.

Ya con estos parámetros se procede a la inspección

### 4.- LINEA CAPRICORNIO-ALTO NORTE, ANTOFAGASTA ALTO NORTE 2X110KV.



Fotografía muestra estructura de anclaje numero 135





## Aislación



Fotografía estructura de anclaje 135, muestra cadenas de aisladore de vidrio, aparentemente sucias.

## Ferretería



Fotografía muestra estructura de anclaje numero 135, grampa de compresion y puente electrico, observaciones alta corrocion en conductor y grampa de compresion, pernos con oxidacion leve, sin perdida de material.



## Amortiguadores



Fotografia muestra Amortiguador estructura de suspension numero 129 amortiguador sin detalles.

## Cable guardia



Fotografia muestra estructura de suspension numero 133, cable guardia, con oxidacion leve en conjunto.



## **Conductor**



Fotografía muestra conductor entre el vano de estructuras 132 y 131, con un alta grado de contaminación, aparentemente producida por los contaminantes que se encuentran en el aire, se aprecia un florecimiento interno de este sedimento que comienza a salir entre hebras hacia afuera. Esto se encuentra en gran parte del trazado 90% aproximadamente. Trazado inspeccionado marco de línea de S/E Alto Norte, hasta estructura 127.

## **Señalética**



Señalética borrosa o inexistente en gran parte de estructuras, tanto como placa de peligro de muerte o placa de numeración.





## Estructura

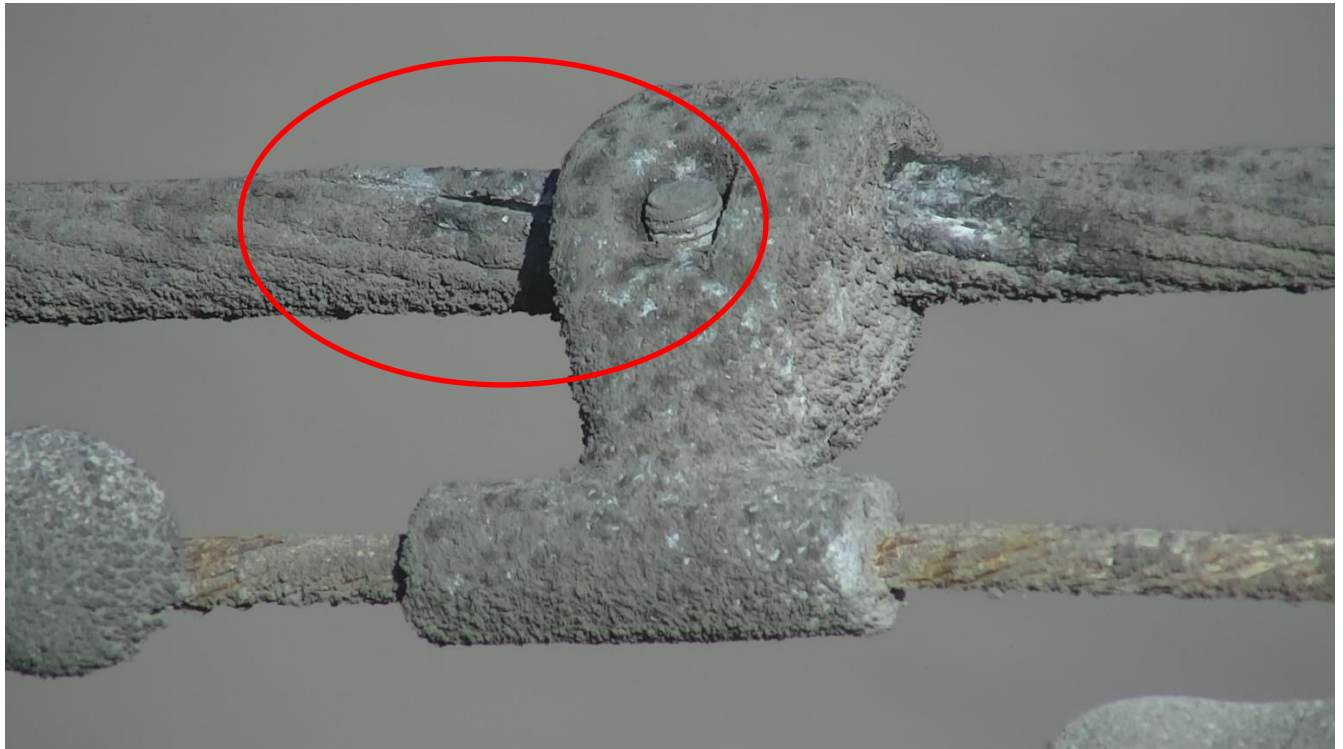


Fotografía tomada desde estructura 128, muestra oxidación leve normal, sin pérdida de materia en todo el trazado inspeccionado.



## 5.- CONDICIONES SUBESTANDARES

### Estructura 128 Hebra cortada en circuito Antofagasta-Alto Norte 110KV.



Fotografía tomada desde estructura de 128, fase inferior circuito Antofagasta-Alto Norte 110kv, en amortiguador de salida, se aprecia una hebra cortada, aparentemente no se notan otras hebras comprometidas



## Cable guardia cortado



Fotografía tomada desde estructura de 128, cable guardia de salida, cortado, entre estructura 128 (fuera de instalaciones de Complejo Alto Norte) a 129 (interior instalaciones de Complejo Alto Norte)



Fotografía tomada desde estructura de 128 hacia estructura 129, muestra cable guardia cortado.





**INFORME INSPECCION DRONE LINEA CAPRICORNIO ALTO NORTE,  
ANTOFAGASTA ALTO NORTE 2X110KV.**

**N° estructura: 128 Antofagasta – Alto norte 110kv**

**Apoyo**

Ítem	Elemento	Nivel Gravedad			Observación
		B	R	C	
1	Acceso	X			
2	Señalización			X	Sin placa de peligro, sin placa de numeración (condición 2)
3	Crucetas	X			
4	Cantoneras	X			
5	Oxidación Pernos	X			
6	Ferretería	X			
7	Estado Fundación	X			
8	Estructura desaplomada	X			
9	Tirantes	X			

**Conductor**

Ítem	Elemento	Nivel Gravedad			Observación
		B	R	C	
1	Desgaste	X			
2	Hebras		X		Fase inferior, entrada, hebra cortada (condición 3)
3	Vibración	X			
4	Oxidación conductor		X		Conductor con sedimentos
5	Deformación conductor	X			
6	Diferencia flechas	X			
7	Estado Amortiguadores	X			
8	Estado Preformada	X			
9	Balizas	-	-	-	

**Aisladores**

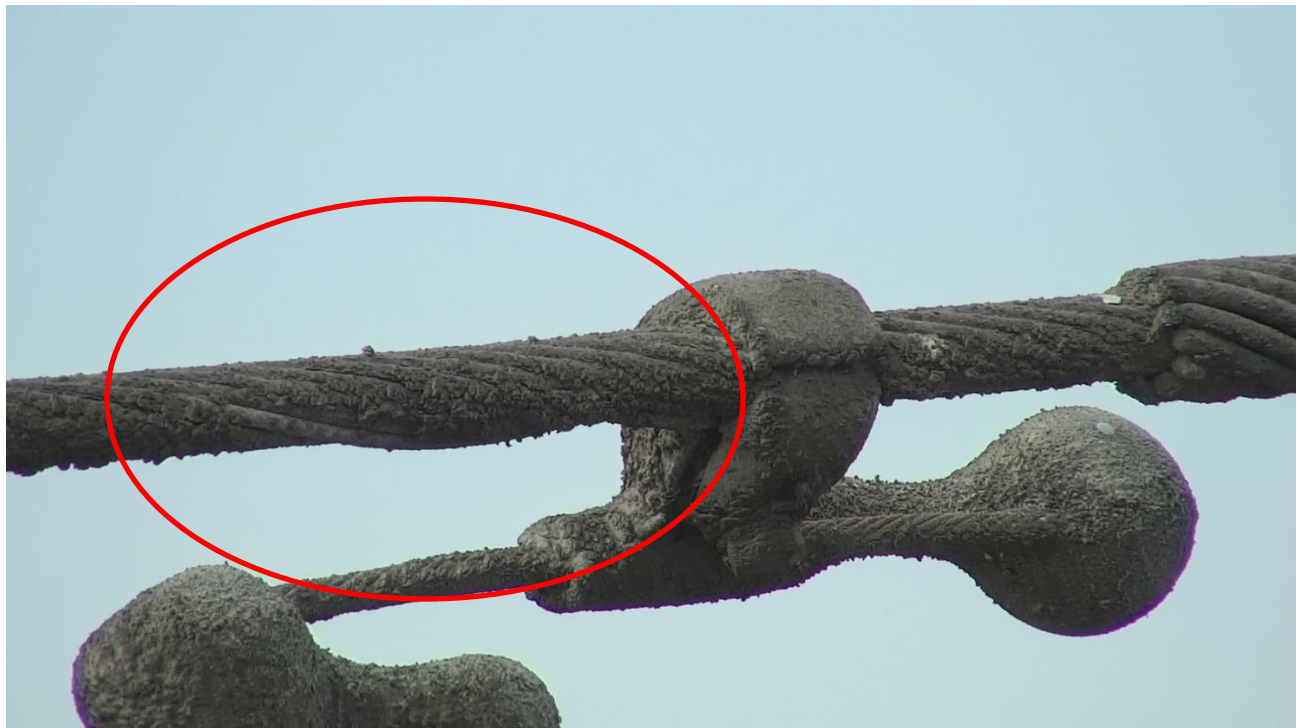
Ítem	Elemento	Nivel Gravedad			Observación
		B	R	C	
1	Estado aislador	X			
2	Suciedad aisladores		X		Aislación sucia, aparentemente manchada (condición 3)
3	Descargas (flashover)	X			
4	Oxido vástago o casquete	X			
5	Elemento extraño	X			

**Cable Guardia**

Ítem	Elemento	Nivel Gravedad			Observación
		B	R	C	
1	Estado ferretería	X			
2	Desgaste	X			
3	Estado hebras			X	Cable guardia cortado entre el vano 128 a 129 (condición 1)
4	Vibración	X			
5	Oxidación	X			



**Estructura 129**  
**Hebra cortada en circuito Antofagasta-Alto Norte 110KV.**



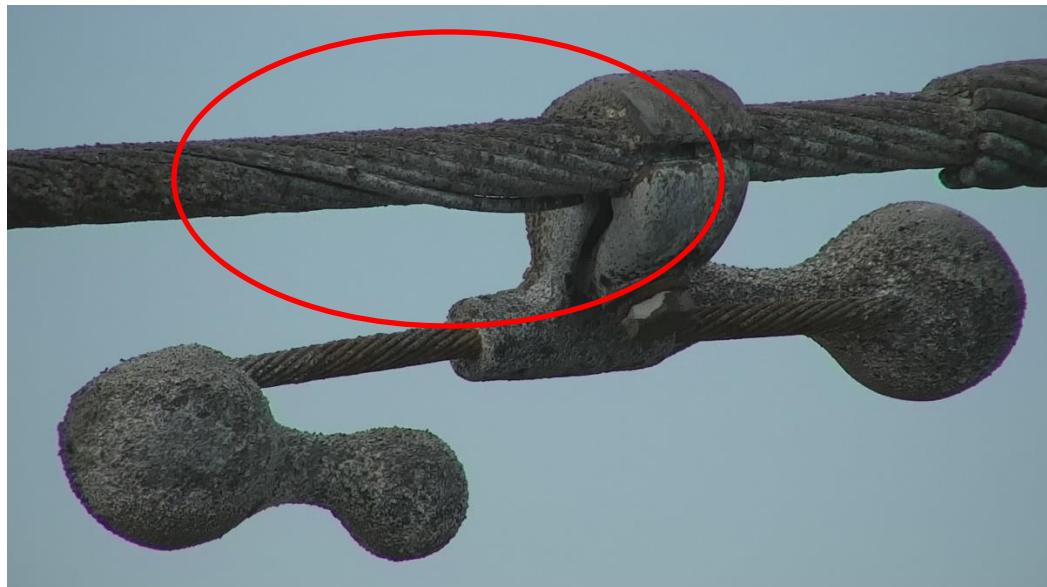
Fotografía tomada desde estructura de 129, circuito Antofagasta alto Norte 110 KV, fase inferior entrada, se aprecia una hebra cortada a la altura del amortiguador de llegada.







Fotografía tomada desde estructura de 129, circuito Antofagasta alto Norte 110 KV, fase superior hebra cortada a la altura del amortiguador de salida.



Fotografía tomada desde estructura de 129, circuito Antofagasta alto Norte 110 KV, fase superior hebra cortada a la altura del amortiguador de entrada. Esta fase tiene una particularidad, y es que posee en menos de tres metros un total de dos hebras cortadas en la misma zona y esto es justo donde se encuentra ubicado el amortiguador tanto de entrada como de salida.

Considerar que solo en esta estructura 129, se hallaron un total de tres hebras cortadas en circuito de Antofagasta Alto Norte 110KV.





**INFORME INSPECCION DRONE LINEA CAPRICORNIO ALTO NORTE,  
ANTOFAGASTA ALTO NORTE 2X110KV.**

**N° estructura: 129 Antofagasta – Alto norte 110kv**

**Apoyo**

Ítem	Elemento	Nivel Gravedad			Observación
		B	R	C	
1	Acceso	X			
2	Señalización			X	Sin placa de peligro, sin placa de numeración (condición 2)
3	Crucetas	X			
4	Cantoneras	X			
5	Oxidación Pernos	X			
6	Ferretería	X			
7	Estado Fundación	X			
8	Estructura desaplomada	X			
9	Tirantes	X			

**Conductor**

Ítem	Elemento	Nivel Gravedad			Observación
		B	R	C	
1	Desgaste	X			
2	Hebras		X		Fase inferior entrada 1 hebra cortada, Fase superior 2 hebras cortadas , entrada y salida de amortiguador (condición 3)
3	Vibración	X			
4	Oxidación conductor		X		Conductor con sedimentos
5	Deformación conductor	X			
6	Diferencia flechas	X			
7	Estado Amortiguadores	X			
8	Estado Preformada	X			
9	Balizas	-	-	-	

**Aisladores**

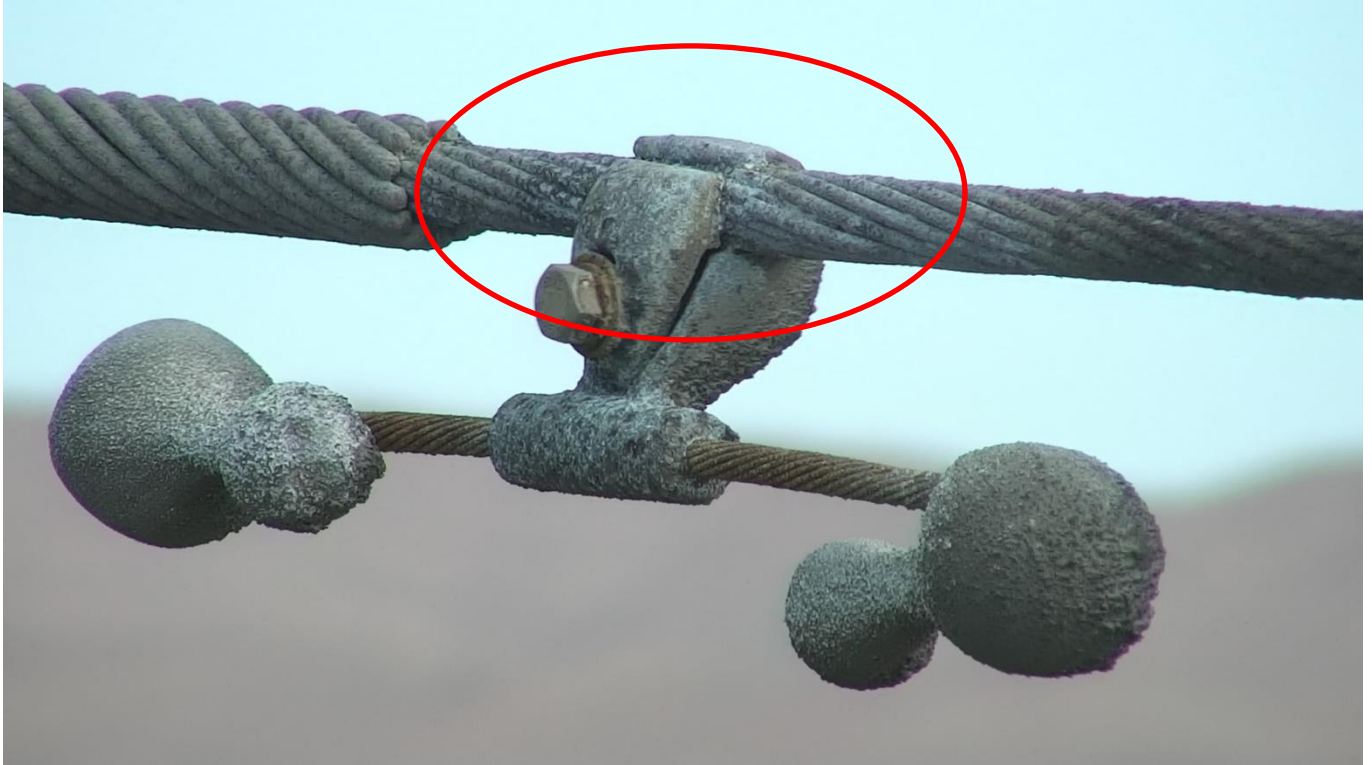
Ítem	Elemento	Nivel Gravedad			Observación
		B	R	C	
1	Estado aislador	X			
2	Suciedad aisladores		X		Aislación sucia, aparentemente manchada (condición 3)
3	Descargas (flashover)	X			
4	Oxido vástago o casquete	X			
5	Elemento extraño	X			

**Cable Guardia**

Ítem	Elemento	Nivel Gravedad			Observación
		B	R	C	
1	Estado ferretería	X			
2	Desgaste	X			
3	Estado hebras			X	Corte de cable guardia entre vano 128 a 129 (condición 1)
4	Vibración	X			



## Hebra cortada en circuito Capricornio-Alto Norte 110KV.



Fotografía tomada desde estructura de 129, circuito Capricornio Alto Norte 110 KV, fase media entrada, se aprecia una hebra cortada a la altura del amortiguador de llegada. No se descartan más cantidad de hebras cortadas en el mismo punto.





**INFORME INSPECCION DRONE LINEA CAPRICORNIO ALTO NORTE,  
ANTOFAGASTA ALTO NORTE 2X110KV.**

**N° estructura: 129 Capricornio – Alto norte 110kv**

**Apoyo**

Ítem	Elemento	Nivel Gravedad			Observación
		B	R	C	
1	Acceso	X			
2	Señalización			X	Sin placa de peligro, sin placa de numeración (condición 2)
3	Crucetas	X			
4	Cantoneras	X			
5	Oxidación Pernos	X			
6	Ferretería	X			
7	Estado Fundación	X			
8	Estructura desaplomada	X			
9	Tirantes	X			

**Conductor**

Ítem	Elemento	Nivel Gravedad			Observación
		B	R	C	
1	Desgaste	X			
2	Hebras		X		Fase media entrada 1 hebra cortada (condición 3)
3	Vibración	X			
4	Oxidación conductor		X		Conductor con sedimentos
5	Deformación conductor	X			
6	Diferencia flechas	X			
7	Estado Amortiguadores	X			
8	Estado Preformada	X			
9	Balizas	-	-	-	

**Aisladores**

Ítem	Elemento	Nivel Gravedad			Observación
		B	R	C	
1	Estado aislador	X			
2	Suciedad aisladores		X		Aislación sucia, aparentemente manchada (condición 3)
3	Descargas (flashover)	X			
4	Oxido vástago o casquete	X			
5	Elemento extraño	X			

**Cable Guardia**

Ítem	Elemento	Nivel Gravedad			Observación
		B	R	C	
1	Estado ferretería	X			
2	Desgaste	X			
3	Estado hebras	X			
4	Vibración	X			
5	Oxidación	X			



## **Estructura 130**

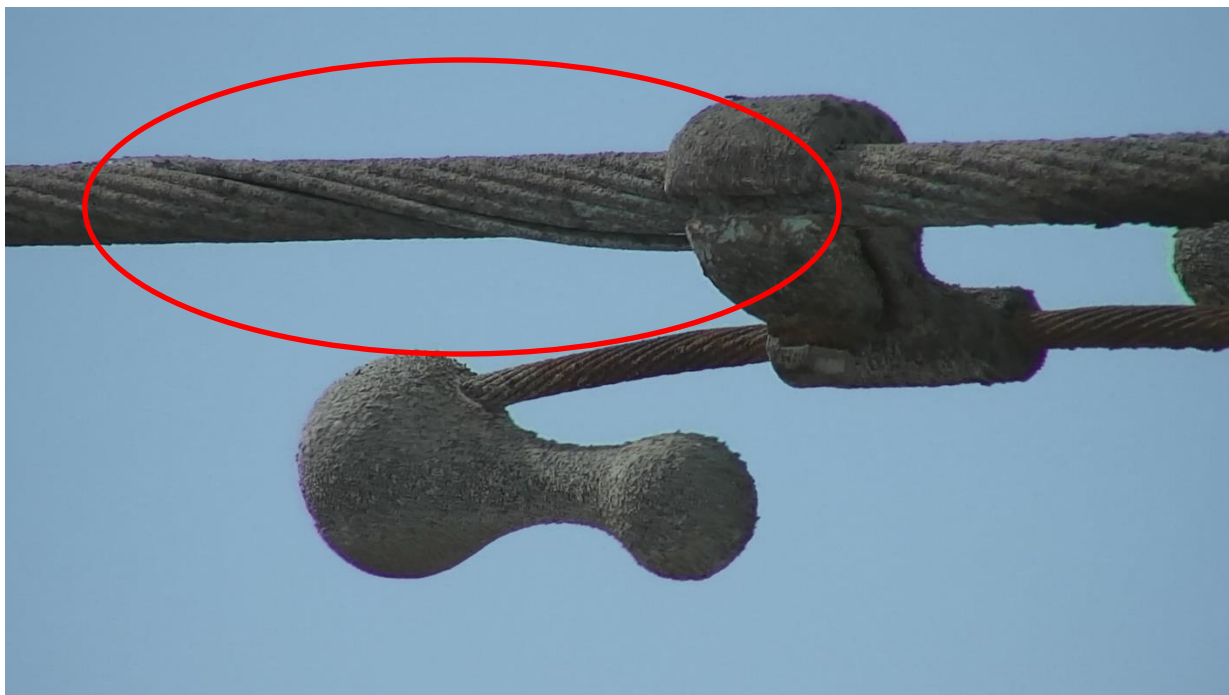
### **Hebra cortada en circuito Antofagasta-Alto Norte 110KV.**



Fotografía tomada en vano de estructura de 129 a 130, circuito Antofagasta alto Norte 110 KV, fase inferior, aproximadamente a 15 metros de llegada de estructura 130, se logra apreciar una hebra cortada.

Además de esto se aprecia que el alto grado de contaminación del conductor y mayormente en las hebras interiores, estas deberían ser las menos dañadas, por algo obvio, las hebras exteriores protegen a las interiores, esto nos demuestra que el daño del conductor se está produciendo de forma interna hacia las hebras del exterior.





Fotografía tomada desde estructura 130, circuito Antofagasta alto Norte 110 KV, fase superior entrada, se aprecia una hebra cortada a la altura del amortiguador de llegada.





**INFORME INSPECCION DRONE LINEA CAPRICORNIO ALTO NORTE,  
ANTOFAGASTA ALTO NORTE 2X110KV.**

**N° estructura: 130 Antofagasta – Alto norte 110kv**

**Apoyo**

Ítem	Elemento	Nivel Gravedad			Observación
		B	R	C	
1	Acceso	X			
2	Señalización			X	Sin placa de peligro, sin placa de numeración (condición 2)
3	Crucetas	X			
4	Cantoneras	X			
5	Oxidación Pernos	X			
6	Ferretería	X			
7	Estado Fundación	X			
8	Estructura desaplomada	X			
9	Tirantes	X			

**Conductor**

Ítem	Elemento	Nivel Gravedad			Observación
		B	R	C	
1	Desgaste	X			
2	Hebras		X		Fase superior entrada 1 hebra cortada, Fase inferior, 1 hebras cortadas a 15 metros llegando a estructura 130 (condición 3)
3	Vibración	X			
4	Oxidación conductor		X		Conductor con sedimentos
5	Deformación conductor	X			
6	Diferencia flechas	X			
7	Estado Amortiguadores	X			
8	Estado Preformada	X			
9	Balizas	-	-	-	

**Aisladores**

Ítem	Elemento	Nivel Gravedad			Observación
		B	R	C	
1	Estado aislador	X			
2	Suciedad aisladores		X		Aislación sucia, aparentemente manchada (condición 3)
3	Descargas (flashover)	X			
4	Oxido vástago o casquete	X			
5	Elemento extraño	X			

**Cable Guardia**

Ítem	Elemento	Nivel Gravedad			Observación
		B	R	C	
1	Estado ferretería	X			
2	Desgaste	X			
3	Estado hebras	X			
4	Vibración	X			
5	Oxidación	X			





## Estructura 131 Hebra cortada en circuito Antofagasta-Alto Norte 110KV.



Fotografía tomada desde estructura 131, circuito Antofagasta alto Norte 110 KV, fase inferior entrada, se aprecia una hebra cortada a la altura del amortiguador de llegada.



Fotografía tomada desde estructura 131, circuito Antofagasta alto Norte 110 KV, fase superior salida, se aprecia una hebra cortada a la altura de grampa de compresión amortiguador de salida. No se descarta la existencia de una segunda hebra cortada.







**INFORME INSPECCION DRONE LINEA CAPRICORNIO ALTO NORTE,  
ANTOFAGASTA ALTO NORTE 2X110KV.**

**N° estructura: 131 Antofagasta – Alto norte 110kv**

**Apoyo**

Ítem	Elemento	Nivel Gravedad			Observación
		B	R	C	
1	Acceso	X			
2	Señalización			X	Sin placa de peligro, sin placa de numeración (condición 2)
3	Crucetas	X			
4	Cantoneras	X			
5	Oxidación Pernos	X			
6	Ferretería	X			
7	Estado Fundación	X			
8	Estructura desaplomada	X			
9	Tirantes	X			

**Conductor**

Ítem	Elemento	Nivel Gravedad			Observación
		B	R	C	
1	Desgaste	X			
2	Hebras		X		Fase inferior entrada 1 hebra cortada, Fase superior 1 hebras cortadas , en salida de amortiguador (condición 3)
3	Vibración	X			
4	Oxidación conductor		X		Conductor con sedimentos
5	Deformación conductor	X			
6	Diferencia flechas	X			
7	Estado Amortiguadores	X			
8	Estado Preformada	X			
9	Balizas	-	-	-	

**Aisladores**

Ítem	Elemento	Nivel Gravedad			Observación
		B	R	C	
1	Estado aislador	X			
2	Suciedad aisladores		X		Aislación sucia, aparentemente manchada (condición 3)
3	Descargas (flashover)	X			
4	Oxido vástago o casquete	X			
5	Elemento extraño	X			

**Cable Guardia**

Ítem	Elemento	Nivel Gravedad			Observación
		B	R	C	
1	Estado ferretería	X			
2	Desgaste	X			
3	Estado hebras	X			
4	Vibración	X			
5	Oxidación	X			



## Estructura 132 Hebra cortada en circuito Antofagasta-Alto Norte 110KV.



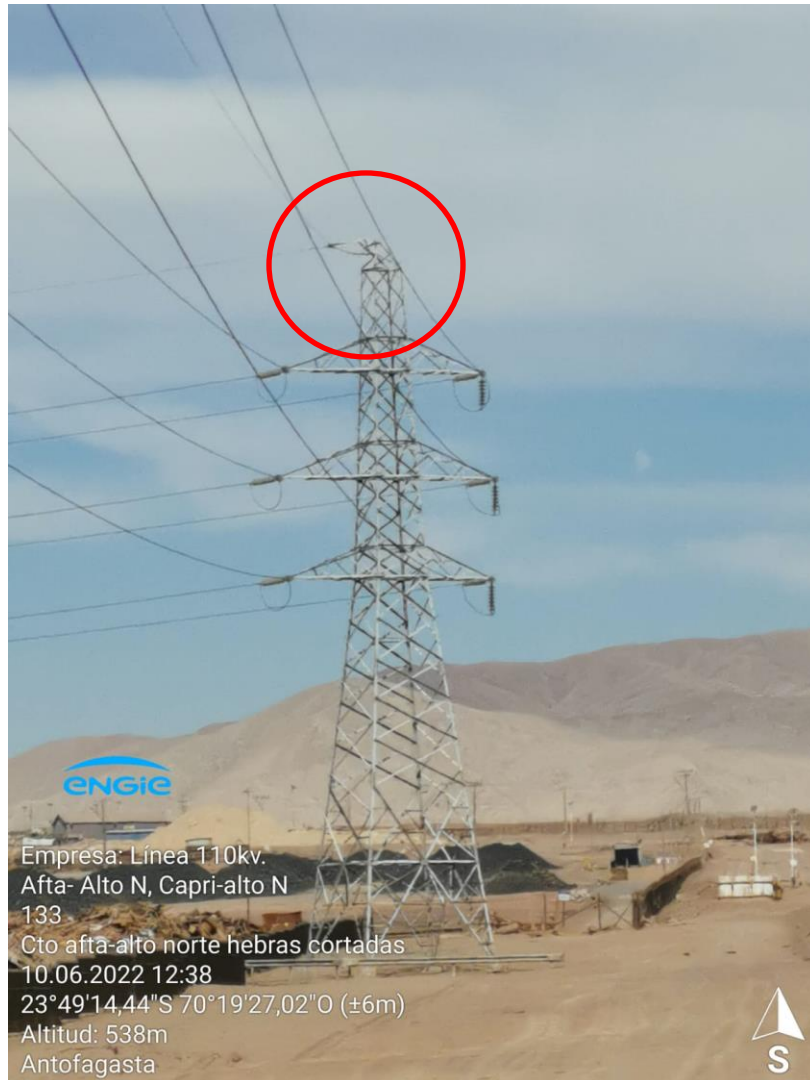
Fotografía tomada desde estructura 132, circuito Antofagasta alto Norte 110 KV, fase superior entrada, se aprecia una hebra cortada a la altura del amortiguador de llegada.



Fotografía tomada desde estructura 132, circuito Antofagasta alto Norte 110 KV, fase inferior entrada, se aprecia una hebra cortada a la altura del amortiguador de llegada y grampa de compresión.



## Canastillo colapsado



Fotografía estructura 132, muestra canastillo colapsado, en este momento posee cable guardia para ambos lados.



## Vista aerea Canastillo colapsado



canastillo colapsado, en este momento posee cable guardia para ambos lados.





**INFORME INSPECCION DRONE LINEA CAPRICORNIO ALTO NORTE,  
ANTOFAGASTA ALTO NORTE 2X110KV.**

**N° estructura: 132 Antofagasta – Alto norte 110kv**

**Apoyo**

Ítem	Elemento	Nivel Gravedad			Observación
		B	R	C	
1	Acceso	X			
2	Señalización			X	Sin placa de peligro, sin placa de numeración (condición 2)
3	Crucetas	X			
4	Cantoneras	X			
5	Oxidación Pernos	X			
6	Ferretería	X			
7	Estado Fundación	X			
8	Estructura desaplomada	X			
9	Tirantes	X			

**Conductor**

Ítem	Elemento	Nivel Gravedad			Observación
		B	R	C	
1	Desgaste	X			
2	Hebras		X		Fase inferior entrada 1 hebra cortada, Fase superior salida, 1 hebras cortadas en salida de amortiguador (condición 3)
3	Vibración	X			
4	Oxidación conductor		X		Conductor con sedimentos
5	Deformación conductor	X			
6	Diferencia flechas	X			
7	Estado Amortiguadores	X			
8	Estado Preformada	X			
9	Balizas	-	-	-	

**Aisladores**

Ítem	Elemento	Nivel Gravedad			Observación
		B	R	C	
1	Estado aislador	X			
2	Suciedad aisladores		X		Aislación sucia, aparentemente manchada (condición 3)
3	Descargas (flashover)	X			
4	Oxido vástago o casquete	X			
5	Elemento extraño	X			

**Cable Guardia**

Ítem	Elemento	Nivel Gravedad			Observación
		B	R	C	
1	Estado ferretería			X	Canastillo colapsado
2	Desgaste	X			
3	Estado hebras	X			
4	Vibración	X			
5	Oxidación	X			





## Marco de línea S/E Alto Norte



Fotografía tomada desde marco de línea de S/E Alto Norte, muestra gran deterioro en todo el conjunto, tanto como conductores, aisladores, y ferretería, así también como en estructura soportante (marco de línea) esto debido a la gran cantidad de contaminantes en la atmosfera, fotografía muestra lo señalado.





**INFORME INSPECCION DRONE LINEA CAPRICORNIO ALTO NORTE,  
ANTOFAGASTA ALTO NORTE 2X110KV.**

**N° estructura: Marco de línea Capricornio-Alto Norte, Antofagasta – Alto norte 2x110kv**

**Apoyo**

Ítem	Elemento	Nivel Gravedad			Observación
		B	R	C	
1	Acceso	X			
2	Señalización	X			
3	Crucetas	X			
4	Cantoneras	X			
5	Oxidación Pernos	X			
6	Ferretería	X			
7	Estado Fundación	X			
8	Estructura desaplomada	X			
9	Tirantes	X			

**Conductor**

Ítem	Elemento	Nivel Gravedad			Observación
		B	R	C	
1	Desgaste	X			
2	Hebras	X			
3	Vibración	X			
4	Oxidación conductor		X		Contaminación en todo el conjunto
5	Deformación conductor	X			
6	Diferencia flechas	X			
7	Estado Amortiguadores	X			
8	Estado Preformada	X			
9	Balizas	-	-	-	

**Aisladores**

Ítem	Elemento	Nivel Gravedad			Observación
		B	R	C	
1	Estado aislador	X			
2	Suciedad aisladores		X		Aisladores sucios o aparentemente manchados (condición 3)
3	Descargas (flashover)	X			
4	Oxido vástago o casquete	X			
5	Elemento extraño	X			

**Cable Guardia**

Ítem	Elemento	Nivel Gravedad			Observación
		B	R	C	
1	Estado ferretería	X			
2	Desgaste	X			
3	Estado hebras	X			
4	Vibración	X			
5	Oxidación	X			





## INFORME INSPECCION DRONE LINEA CAPRICORNIO ALTO NORTE, ANTOFAGASTA ALTO NORTE 2X110KV.

### 7.- DETALLES

Respecto a la inspección realizada, los detalles encontrados en línea Capricornio-Alto Norte y Antofagasta-Alto Norte 2X110kv son directamente relacionados con conductores, cable guardia y canastillo colapsado, se cree que puede llegar a ser por agentes industriales (ubicación de empresas industriales cercanas sector) como también la geología del terreno (ubicación de las estructuras según proyecto, sector entre estructuras 109 a 135) sumadas también agentes naturales debido a niebla salina.

### 8.- CONCLUSIONES

Respecto a la inspección realizada a línea Capricornio-Alto Norte y Antofagasta-Alto Norte 2X110kv, la inspección se realizó desde estructura 127 a estructura 135, donde se encuentran hallazgos dados a conocer en esta inspección, entre ellos:

1. Entre Estructura 128 a 132, presenta visiblemente daños en conductor ubicada específicamente a la altura de los amortiguadores este problema lo vemos visible en ambos circuitos.
2. Entre Estructura 127 hasta el marco de línea de S/E Alto Norte, presenta una alta contaminación contaminación industrial como también natural, está última se considera por alto nivel de humedad que se deposita en los conductores a ciertas horas del día, el trazado inspeccionado es violentado por todos estos agentes contaminantes.
3. Entre la estructura 127 al marco de línea de S/E Alto Norte se aprecia una alta contaminación en superficie de aisladores, la cual los mantenimientos como lavado de aislación no logra retirar provocando que progresivamente se vaya acumulando una especie de costra sobre la superficie de los aisladores, Se llega a la conclusión de este análisis, producto que según instalaciones cercanas (líneas de transmisión paralelas, se encuentran con la misma condición en los mismos sectores del trazado). Aislación aparentemente sucia, sin pérdida de aisladores en el trazado (cadena de aisladores completa)

Considerar que la aislación se ve sucia, pero en algunas cadenas se ve depósito de polvo en su interior, (polvo de coloración ploma) por lo cual se solicita estudiar el estado de aisladores para así resguardar las instalaciones y evitar posible caída del sistema por contaminación en aislación. (entre estructura 127 a Marco de línea de S/E Alto Norte)





**Tabla 9.** Criterios de condición para evaluar hebras cortadas en conductores

TIPO CONDUCTOR	CANTIDAD DE HEBRAS CORTADAS	CONDICIÓN
ACSR	Menor al 7% sección trasversal	3
ACSR	Entre 7% y 25% sección trasversal	2
ACSR	Alma de acero dañada	1
ACSR	Mayor al 25% Transversal	1
Aluminio/Aleación	Menor al 7% Sección trasversal	3
Aluminio/Aleación	Entre 7% y 17% sección trasversal	2
Aluminio/Aleación	Mayor al 17% sección trasversal	1
Acero/Cobre	1 de 19 hebras cortadas	3
Acero/Cobre	1 de 7 hebras cortadas	2
Acero/Cobre	2 de 19 hebras cortadas	2
Acero/Cobre	2 de 7 hebras cortadas	1
Acero/Cobre	3 de 19 hebras cortadas	1

**Tabla 16.** Criterios de condición para evaluar hebras cortadas en cable de guardia

TIPO	CANTIDAD DE HEBRAS EQUIVALENTES DAÑADAS	CONDICIÓN
Acero/ Alumoweld	1 de 19 Hebras Cortadas	3
Acero/ Alumoweld	1 de 7 Hebras Cortadas	2
Acero/ Alumoweld	2 de 19 Hebras Cortadas	2
Acero/ Alumoweld	2 de 7 Hebras Cortadas	1
Acero/ Alumoweld	3 de 19 Hebras Cortadas	1

**Tabla 3.** Criterios de condición según el nivel de contaminación en aisladores

TIPO	OBSERVACIÓN
Condición 1	Presencia de contaminación visible, interior y exterior, más descargas parciales visibles en más de un 25% de los aisladores o claro ruido constante de descargas.
Condición 2	Presencia de contaminación visible, interior y exterior, más descargas parciales visibles en más de un 10% de los aisladores o Ruido intermitente de descargas.
Condición 3	Presencia de contaminación visible, interior y exterior, sin presencia de descargas visibles y sin ruido anormal en cadenas y leve acumulación de tierra en su interior.





**INFORME INSPECCION DRONE LINEA CAPRICORNIO ALTO NORTE,  
ANTOFAGASTA ALTO NORTE 2X110KV.**

**Tabla 17.** Criterios de condición para evaluar el estado de la placa peligro de muerte

TIPO	OBSERVACIÓN
Condición 1	Falta de PPM, o ilegible, en estructura en zona urbana de libre acceso.
Condición 2	Falta de PPM, o ilegible, en estructura en sector rural o urbano de acceso restringido.
Condición 3	PPM con alto grado de deterioro y/o pérdida de legibilidad.



### 1.1 ANTECEDENTES GENERALES

N° CDEC de Falla <sup>(1)</sup> :	IF N° 2022004003
Razón Social de Empresa:	ENGIE ENERGIA CHILE
RUT Empresa	88.006.900-4
Representante Legal	Gabriel Marcuz
Dirección	Av. Isidora Goyenechea N°2800, Piso 16, Comuna Las Condes, Santiago
Centro de Control:	CC Transmisión Engie
Responsable del IF:	Luis Cabezas
Causa de la falla: ID OPE6	Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
Fecha de envío	16-09-2023

### 1.2 ANTECEDENTES DE LA FALLA

Fecha hora Inicio	10-09-2023 3:42
Fecha hora Término	10-09-2023 3:45
Causa de falla: ID OPE6	Falla en instalación de terceros (Complejo Metalúrgico Altonorte)
Instalación Afectada ID: 21139	Paño H1 S/E Antofagasta
Comuna ID: 2101	Antofagasta
Equipo Fallado/Desc.: 21139	Paño H1 S/E Antofagasta
Fenómeno Físico ID:	NA, falla en instalaciones de terceros
Elemento ID:	NA
Fenómeno Eléctrico ID:	NA
Modo de Operación ID: 13	Opera según lo esperado
Ubicación Falla [Estructura N°] <sup>(3)</sup> :	NA

### 2. DETALLES DE HECHOS OCURRIDOS

Siendo las 03:42 Hrs. se produce la desconexión intempestiva del interruptor 52H1 de S/E Antofagasta por operación de protección 51, quedando la línea 110 kV Capricornio - Antofagasta energizada desde S/E Capricornio. Coincidente con este evento, se produce el desenganche en ambos extremos de la línea 110 kV Antofagasta - Altonorte, de propiedad del Complejo Metalúrgico Altonorte, por corte de conductor en vano 130 - 131. Producto de esta situación, se pierde el suministro de la barra de 13.8 kV de S/E Antofagasta (CGE 5.0 MW y Mall Plaza 0.7 MW). Dado que la línea permaneció energizada, se procede a cerrar 52H1 en S/E Antofagasta (03:45 Hrs.), en coordinación con el CDC, normalizando los consumos y la barra 13.8 kV.

### 3. CAUSA BÁSICA U ORIGEN DE LA FALLA

Desconexión debido a corte de conductor en instalaciones de terceros.

#### 3.1 PROPOSICION DE ORIGEN DE LA FALLA

Externa.



#### 4. DETALLE DE LAS INSTALACIONES EN FALLA Y/O DESCONECTADAS

##### 4.1. Instalaciones de Transmisión

Nombre de Instalación Fallada	Desconexión		Normalización	
	Fecha	Hora	Fecha	Hora
Paño H1 S/E Antofagasta	10-sept	3:42	10-oct	3:45

Nombre de Instalaciones Afectadas	Desconexión		Normalización	
	Fecha	Hora	Fecha	Hora
Barra 110 kV S/E Antofagasta	10-sept	3:42	10-oct	3:45
Barra 13.8 kV S/E Antofagasta	10-sept	3:42	10-oct	3:45

##### 4.2. Instalaciones de Generación

Nombre de Instalación Fallada	Potencia Desconectada	Desconexión		Normalización	
	[MW]	Fecha	Hora	Fecha	Hora

Nombre de Instalaciones Afectadas	Potencia Desconectada	Desconexión		Normalización	
	[MW]	Fecha	Hora	Fecha	Hora

**5. ACTUACIÓN DE PROTECCIONES**

**5.1. Información de Protecciones que detectaron Falla**

Hora	Instalación	Interruptor Asociado/Extremo (S/E)	Tipo de Falla	Ubicación Falla	Sistemas Protecciones	Función de Protección	Subfunción	Señalización	Apertura Interruptor
3:42	S/E Antofagasta	52H1	Falla Bifasica Externa	LT Antofagasta-Altonorte	S1	51	"backup O/C"	SI	SI

**5.2. Oscilografías y Registros de Eventos de las Protecciones**

Hora	Instalación	Interruptor Asociado/Extremo (S/E)	Normalización	Descripción de oscilografías o Registro de Eventos <sup>(4)</sup>	Nombre de Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos <sup>(5)</sup>	Nombre de Carpeta con Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos <sup>(6)</sup>
3:42	S/E Antofagasta	52H1	3:45	Falla Bifasica Externa	FR000025s1	OSC ANTOFAGASTA ALTONORTE.Zip









Formato Envío Cliente Libre DX

ID Emisor	Nombre	ID Emisor	País	Número Abreviado de Empresa	Medida del consumo (MWh)	Hora de Emisión (dd-mm-yyyyHH:MM)	Tiempo de entrega (en días hábiles)	Hora de Normalización (hora estándar local del emisor)	Comentarios Abreviados	Código de ID Emisor	Unidad Normalizada según Artículo 3-CI (MWh)	N° Cliente Afiliado al sistema de despacho (según información de mercado)	Unidad Normalizada según Artículo 3-CI (MWh)	N° Cliente Afiliado al sistema de despacho (según información de mercado)	ID Coordinador	Coordinador	Tipo de Cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Código Emisor (MWh)
-----------	--------	-----------	------	-----------------------------	--------------------------	-----------------------------------	-------------------------------------	--	------------------------	---------------------	--	---	--	---	----------------	-------------	-----------------	---------------------	------------------	---------------------

**Formato Envío Cliente Libre TX**

ID	Barra	Barra	ID Barra	País	Nombre Almacenamiento de calderas	Potencia del consumo (MW)	Horas de Descomando (d-mn-yy y h-mm-ss)	Tiempo de liberación equivalente T <sub>1</sub> (horas)	Horas de Normalización equivalente (d-mn-yy y h-mm-ss)	Central Almacenada	Suma de T <sub>1</sub> Zonas	Prácticamente según Artículo 3.12 NT (MWh)	Nº Clientes Almacenados en el contador durante el periodo de análisis	Prácticamente según Artículo 2.5 NT (MW)	Nº Clientes Almacenados conectados durante el periodo de análisis	ID Coordinador	Coordinador	Tipo de Cliente	ID Cliente Libre De	Cliente Libre De	Capacidad (MW)
-	-	SA SCL Almacenamiento 13.8 KV	21145	País CO	SA de Fátima	3.70	3:42	0:05	3:45	Almacenamiento	-	-	-	-	-	247	COE	Libre	-	-	-
-	-	SA SCL Almacenamiento 13.8 KV	21146	País CO	Melipa	1.70	3:42	0:05	3:45	Almacenamiento	-	-	-	-	-	247	COE	Libre	-	-	-
-	-	SA SCL Almacenamiento 13.8 KV	21151	País CO	Melipa	0.70	3:42	0:05	3:45	Almacenamiento	-	-	-	-	-	-	Melipa	Libre	-	-	-

**7. MANIOBRAS DE REPOSICIÓN EFECTUADAS**

Fecha [dd-mm-aaaa]	Hora [hh:mm]	Lugar	Maniobra Ejecutada
10-09-2023	3:45	S/E Antofagasta	Cerrado 52H1 con éxito

**8. CRONOLOGIA DE EVENTOS**

N°	Fecha [dd-mm-aaaa]	Hora <sup>(15)</sup> [hh:mm]	Descripción del evento	Motivo o Causa del Evento
1	10-09-2023	3:42	Desenganche de interruptor 52H1 de S/E Antofagasta	Perturbación por falla externa (corte de conductor línea Antofagasta-Altonorte, según IF N° 2023004005). Producto de topología existente en sistema 110 kV debido a que 52H4 y 52HS en S/E Guardiamarina se encontraban abiertos (anillo 110 kV Alimentado de S/E Capricornio), provoca pérdida de servicio en Barra 13.8 kV de S/E Antofagasta.
2	10-09-2023	3:42	Se informa al CDC situación de falla y solicita autorización para cerrar 52H1 en S/E Antofagasta	Recuperar servicio de alimentadores en barra 13.8 kV
3	10-09-2023	3:45	Cerrado interruptor 52H1 de S/E Antofagasta	Normalizado el servicio de instalaciones afectadas

**9. REGISTRO DE COMPORTAMIENTO DINÁMICO DE LAS UNIDADES**

N/A

## 10. ANÁLISIS

El lunes 09 Octubre 2023 a las 03:43 hrs se produce la apertura del interruptor 52 H1 en SE Antofagasta asociados a la LT Antofagasta - Capricornio 110 kV debido a la actuación no deseada del sistemas 1 de protección marca siemens modelo 7SA6 por función sobre corriente de emergencia "backup O/C" a los 294 ms de haberse detectado una falla bifásica en las fases B-C en la línea Antofagasta Altonorte con lectura de corrientes y tensiones registradas por el sistema 1 de  $I_a=0,14$  [kA],  $I_b = 1,22$  [kA],  $I_c= 1,2$ [kA],  $V_a= 59,8$  [kV]  $V_b= 33,4$  [kV]  $V_c= 31,5$  [kV].

Luego de un minucioso análisis de los registros de protecciones y en terreno, se estableció que la señal "FAIL:Veeder VT" en el sistema 1 se activó durante la falla bifásica en la línea Antofagasta - Altonorte. Esta activación incorrecta desencadenó el desbloqueo y actuación de la función "backup O/C" en el relé de protección sistema 1 asociado al 52 H1 de SE Antofagasta.

Adicionalmente, se concluyó que la señal "FAIL:Veeder VT" se activó como resultado de un error de ingeniería, ya que esta señal procede de un relé de supervisión de tensión vinculado a las fases B-C. Estas fases experimentaron una notable disminución de voltaje durante la falla, lo que resultó en la desenergización de la bobina del relé y, como consecuencia, en la activación de la señal "FAIL:Veeder VT".

## 11. REVISIÓN Y ACCIONES CORRECTIVAS

### 11.1. Revisión de Instalaciones

El miércoles 11 Octubre 2023, se realizó una revisión de control en los gabinetes de los sistemas 1 y 2 asociados al interruptor 52H1 de SE Antofagasta instancia en la que se concluyó que la señal "FAIL:Veeder VT" se activó como resultado de un error de ingeniería.

### 11.2. Acciones Correctivas de corto plazo

Se realizará una corrección a la ingeniería del paño H1 de SE Antofagasta asegurando que la señal "FAIL:Veeder VT" se active con la perdida efectiva de los TTPP. Plazo : 12-11-2023.

### 11.3. Acciones Correctivas de largo plazo

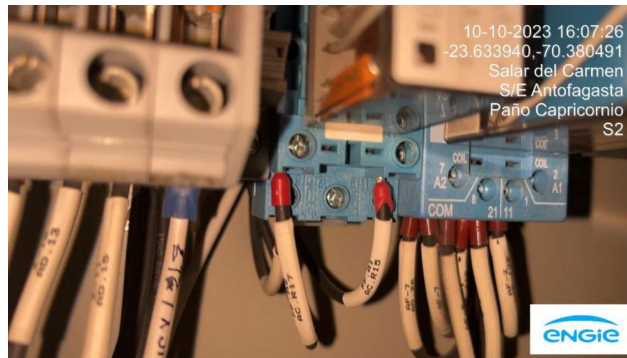
No Aplica



12. ANTECEDENTES ESPECÍFICOS SOLICITADOS

No Aplica

13. OTROS ANTECEDENTES:



Se adjunta archivo pdf "INFORME TECNICO FALLA 09-10-23 PAÑO H1 CAPRICORNIO SE Antofagasta"

#### **14. CLASIFICACIÓN DE LA INSTALACIÓN (Donde se ubica la falla)**

**RURAL**



TIPO : Informe Técnico.

AUTOR : José Araya A.

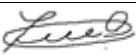

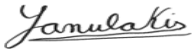
ÁREA : PCM Antofagasta

TITULO :

**INFORME TÉCNICO FALLA 09-10-23 PAÑO H1 CAPRICONIO  
S/E ANTOFAGASTA**

CONCLUSIÓN:

**Es necesario realizar una modificación, en la lógica de supervisión de tensión, para evitar una mala operación del relé de protección.**

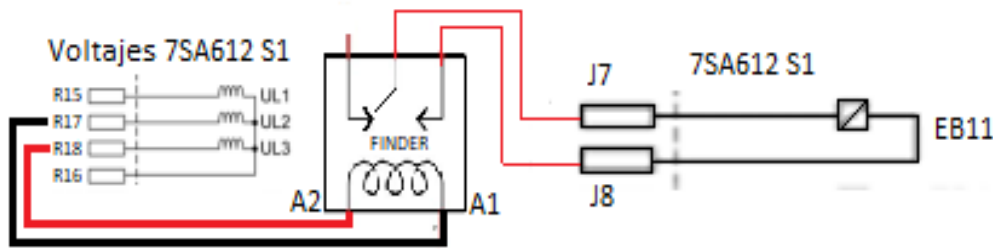
	INICIALES	FIRMA	FECHA
AUTOR	JAA		13-10-2023
VERIFICACIÓN	KYA		13-10-2023
APROBACIÓN	KYA		13-10-2023





Actualmente existe un relé de control (Finder), el cual su bobina (**110 VAC**) de accionamiento A1-A2, está conectada a los terminales **R17** (fase B del relé de protección) y **R18** (fase C del relé de protección), midiendo continuamente la supervisión de tensión. en este caso FASE B Y C. y su contacto de salida NA energiza los terminales **J7 Y J8** (EB 11 de la protección). provocando la activación de la sobrecorriente de emergencia y bloqueo de la función 21.

Ejemplo:



En esta caso coincidió que la falla monofásica en la fase A provocó un aumento de corriente en la fase B Y C, por ende se produjo un baja de tensión en las mismas fases B Y C, produciendo la operación del relé Finder y activando la Entrada Binaria 11. Dando paso al bloqueo de la función 21 (anteriormente descrito), procediendo con la operación de la sobrecorriente de emergencia por el aumento de corriente, resultando en una descoordinación en el sistema.

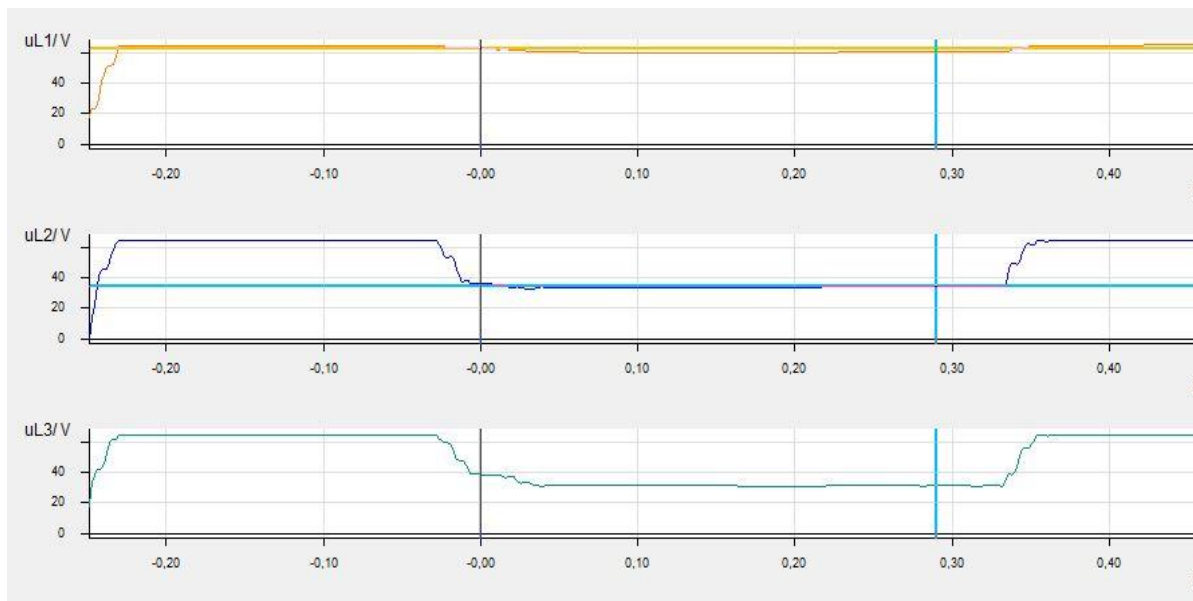


Imagen 1.3 Baja de tensión Fase B y C



**INFORME DE FALLA**  
**SIN ENERGIA S/E GUARDIAMARINA**  
**9 de octubre 2023**

<b>N° Informe CEN</b>	2023004002		
<b>Fecha de envío</b>	16/10/2023	<b>Hora</b>	18:30
<b>Realizó:</b>	Benjamin Urrutia Ayamante		
<b>Revisó:</b>	Pablo Rodríguez Saavedra		
<b>Aprobó:</b>	Juan Pablo Antriao Molina.		

**1. Coordinado afectado**

<b>Propietario</b>	Sistema Austral de Transmisión Troncal S.A.
<b>RUT Propietario</b>	76.519.747-3
<b>Representante legal</b>	Francisco Alliende.
<b>Dirección legal</b>	Isidora Goyenechea 3621, Región metropolitana.

**2. Instalación afectada**

<b>Instalación afectada</b>	S/E Guardiamarina		
<b>Ubicación instalación afectada</b>	Antofagasta, Región de Antofagasta		
<b>Tipo de instalación</b>	Subestación	<b>Tensión</b>	110/23/13,2 kV
<b>Fecha inicio falla</b>	09/10/2023	<b>Hora</b>	3:42
<b>Fecha fin falla</b>	09/10/2023	<b>Hora</b>	3:45
<b>Duración</b>	3 minutos		

**3. Información SEC**

<b>Comuna</b>	Antofagasta	<b>ID</b>	02101
<b>Fenómeno físico</b>	Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.	<b>Código</b>	OPE6
<b>Elemento</b>	No aplica	<b>Código</b>	NA
<b>Fenómeno eléctrico</b>	No aplica	<b>Código</b>	NA
<b>Modo interruptores</b>	No aplica	<b>Código</b>	NA
<b>Causa falla</b>	Falla en línea 110 kV Antofagasta – Alto Norte (Propiedad de Engie)		
<b>Proposición del coordinado respecto al origen de falla</b>	Externo.		

**4. Instalaciones de Tx afectadas**

Subestación	Propietario	Hora desconexión	Hora disponibilidad	Hora normalización
Guardiamarina	Sistema Austral de Transmisión Troncal S.A.	3:42	3:42	3:45

**5. Instalaciones de Gx afectadas:**

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

**6. Protecciones operadas:**

Función activada	Subestación	Interruptor	Protección asociada
No hay			

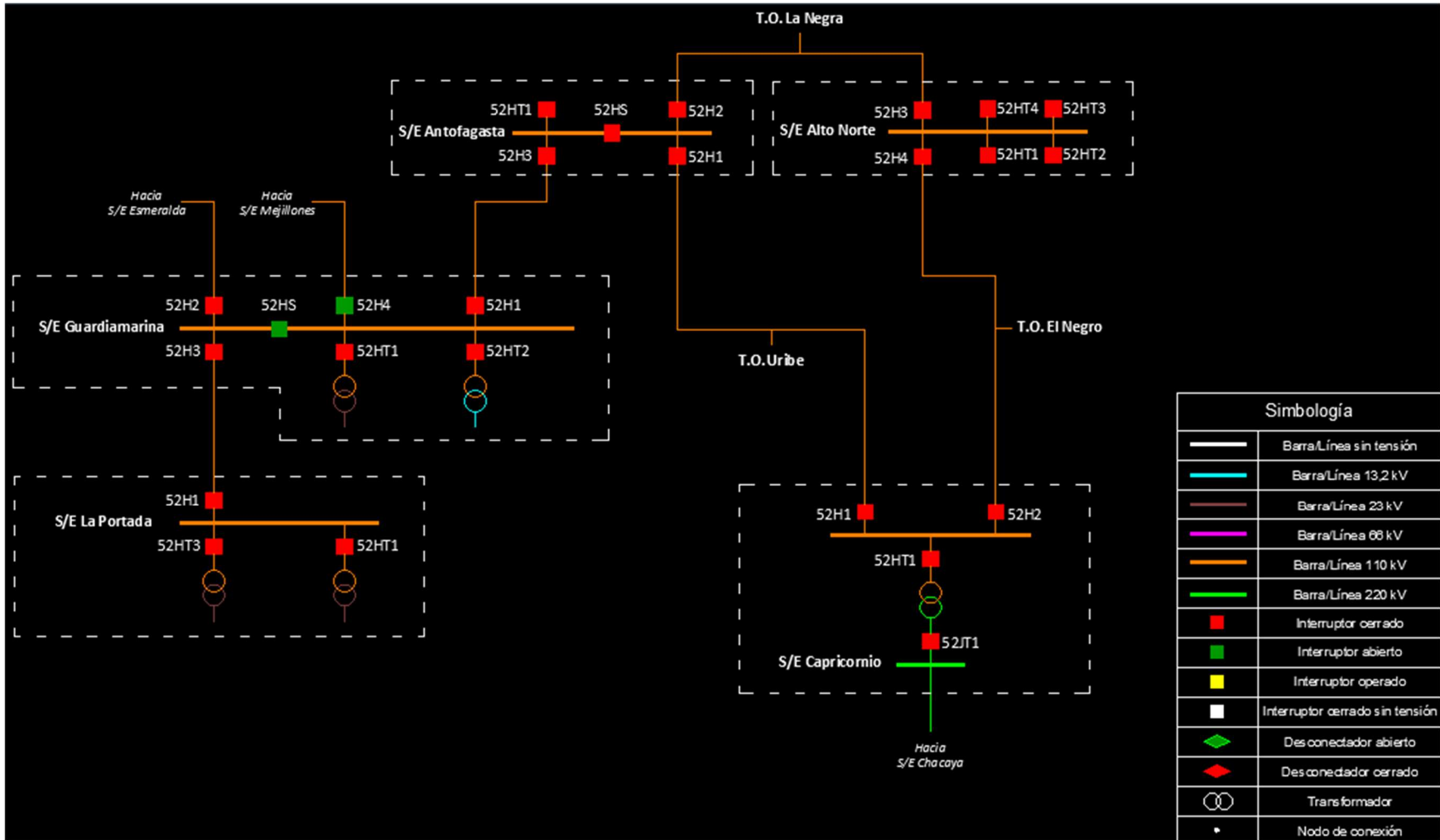
**7. Potencia interrumpida**

Subestación	Paño	Potencia [MW]	Hora desconexión	Hora normalización
Guardiamarina	H1	0	3:42	3:45
	<b>Total</b>	<b>0</b>		

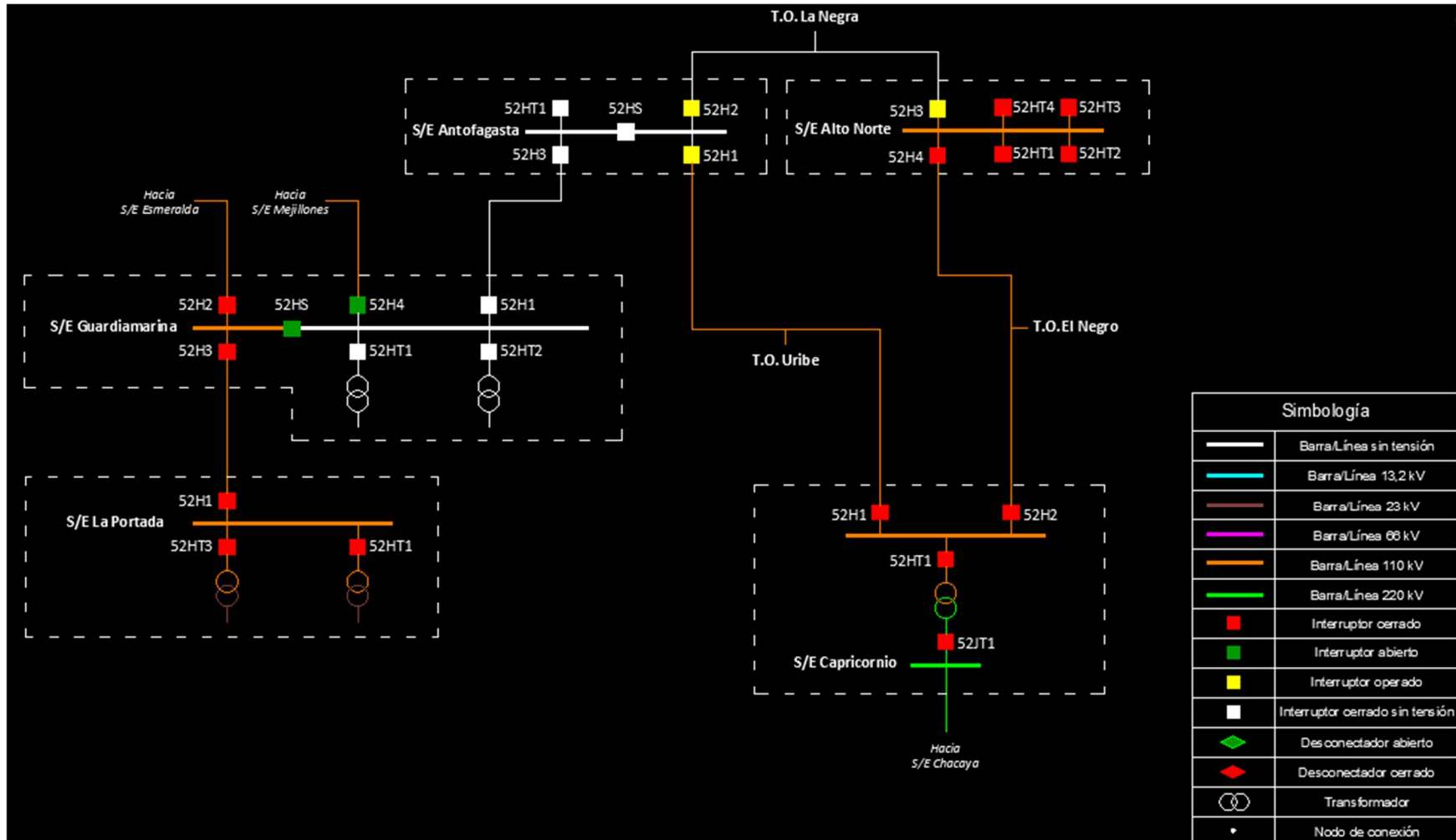
**8. Cronología de eventos y maniobras de normalización:**

Hora	Eventos
3:42	Sin energía S/E Guardiamarina.
3:43	Se da aviso al CDC del Coordinador y a personal de mantenimiento.
3:45	Se recupera energía en S/E Guardiamarina.
3:55	CDC informa interrupción línea 110 kV Antofagasta – Alto Norte, además informa que se recuperó energía a las 3:45 tras el cierre de la línea 110 kV Antofagasta – Capricornio.

9. Esquema de las instalaciones anterior a la falla:



9.1 Esquema de las instalaciones posterior a la falla:





**10. Listado de eventos generados y registrados en SCADA:**

HIST_TIMESTAMP	LOCATION	COMPID	TEXT
09/10/2023 03:42:08	GMARINA	GMARINA.H_B01.ANTO_GMAR_H_01.VLL	GMARINA.H_B01.ANTO_GMAR_H_01.VLL H VOLT 11.3 105.0 current value : 11.3 low limit : 105.0
09/10/2023 03:42:09	GMARINA	GMARINA.H_B01.52H1.AL15	Linea H1 Sin TensiÃ³n ALARMA
09/10/2023 03:45:14	GMARINA	GMARINA.H_B01.52H1.AL15	Linea H1 Sin TensiÃ³n NORMAL
09/10/2023 03:45:16	GMARINA	GMARINA.H_B01.ANTO_GMAR_H_01.VLL	GMARINA.H_B01.ANTO_GMAR_H_01.VLL H VOLT 106.6 105.0 current value : 106.6 low limit : 105.0

**11. Análisis de la actuación de protecciones y control:**

No aplica, no hay equipos operados ni que debieron haber operado en instalaciones asociada a Sistema Austral de Transmisión Troncal.

**12. Acciones correctivas**

**No aplica.**