

## Estudio para análisis de falla EAF 059/2022

### "Falla en la línea 66 kV Villarrica – Pucón"

Fecha de Emisión: 09-03-2022

#### 1. Descripción pormenorizada de la perturbación

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

Fecha	16/02/2022
Hora	20:27
Consumos desconectados (MW)	17.1
Demanda previa del sistema (MW)	10144.60
Porcentaje de desconexión	0.169 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

##### b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 66 kV Villarrica - Pucón / LT113CI1TR02----T058
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	66 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	Compañía General de Electricidad S.A.
RUT	76.411.321-7
Representante Legal	Iván Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561, piso 14, Las Condes

##### c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Conductores de la línea 66 kV Villarrica - Pucón / LT113CI1TR02----T058
Propietario elemento fallado	Compañía General de Electricidad S.A.
RUT	76.411.321-7
Representante Legal	Iván Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561, piso 14, Las Condes

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

Se produjo la desconexión forzada de la línea 66 kV Villarrica - Pucón por operación de protecciones, ante una falla originada en la estructura N°327 de la línea.

La causa de la falla es atribuida a un árbol que cae sobre el tirante de la estructura N°327 de la línea, provocando su corte y posterior contacto con los conductores de la línea 66 kV Villarrica - Pucón.

#### d.2 Fenómeno Físico:

ARB2: Caída de árbol sobre la línea o instalación.

#### d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación sí ha sido afectada por un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles (EAF 068-2020).

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Sí se han producido fallas en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	FENOMENO_FISICO	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 068_2020	Falla en línea 66 kV Villarrica - Pucón	21-02-2020	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica acciones correctivas a corto plazo.
EAF 095_2020	Falla en línea 66 kV Victoria - Traiguén	06-03-2020	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	No se indican.
EAF 138_2020	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	20-04-2020	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	CGE Transmisión S.A. indica que no aplica.
EAF 147_2020	Falla en línea 66 kV Tres Pinos - Lebu	26-04-2020	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	No se indican.
EAF 176_2020	Falla en línea 66 kV Victoria - Traiguén	26-05-2020	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: No aplica acciones correctivas de corto plazo ni a largo. La empresa STS S.A. no indica acciones correctivas de corto plazo ni a largo.
EAF 197_2020	Falla en línea 66 kV Andalicán - El Manco	10-06-2020	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	No se indican.
EAF 200_2020	Falla en línea 66 kV El Manco - Andalicán	11-06-2020	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	CGE Transmisión S.A. indica que no aplica.
EAF 214_2020	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	18-06-2020	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	No se indican.
EAF 226_2020	Falla en línea 66 kV Itahue - Talca N°2	29-06-2020	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica.
EAF 232_2020	Falla en línea 66 kV Penco - Tomé	07-07-2020	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplican acciones correctivas de corto plazo ni a largo.
EAF 260_2020	Falla en línea 66 kV Tres Pinos - Lebu	17-07-2020	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica las siguientes acciones correctivas de corto plazo: Se realiza tala de los árboles por parte de CGE fuera de fajas, dejados por la tala realizada por terceros.
EAF 279_2020	Falla en líneas 66 kV Coronel - El Manco - Andalicán	03-08-2020	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que revisará y corregirá la denominación de fases B y C de la línea 66 kV El Manco - Andalicán.
EAF 297_2020	Falla en línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos	29-08-2020	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no aplica. La empresa Frontel S.A. señala que no hay. La empresa Parque Eólico Lebu-Toro SpA señala no corresponde por ser corte externo.
EAF 329_2020	Falla en línea 66 kV El Manco - Andalicán	11-10-2020	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: Revisión de la protección del relé asociado al paño 52B2 de S/E Tres Pinos para una correcta operación. La empresa Arauco Bioenergía S.A. señala que no se necesitan, ya que se concluye una correcta operación de las protecciones.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	FENOMENO_FISICO	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 354_2020	Falla en líneas 66 kV El Manco - Andalicán y Coronel - Andalicán	22-11-2020	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	No se indican
EAF 022_2021	Falla en línea 66 kV Coronel - Andalicán N°1	25-01-2021	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	CGE Transmisión S.A. señala que se realizará la reparación de hebras cortadas el día jueves 11-02-2021, bajo la solicitud CEN N°20210010868. CGE Transmisión S.A. señala que se realizará estudio para revisión de detectores de falla el 31-04-2021 y que se realizará revisión de detectores de falla de protecciones asociadas al interruptor 52B3 de S/E Andalicán el día miércoles 17/02/2021 bajo la solicitud CEN N°2021011737.
EAF 054_2021	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	20-02-2021	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	No se indican.
EAF 055_2021	Falla en línea 66 kV Temuco - Loncoche N°2	26-02-2021	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	La empresa CGE Transmisión S.A. señala no aplica.
EAF 066_2021	Falla en línea 66 kV Itahue - Talca N°2	07-03-2021	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	No se indican.
EAF 113_2021	Falla en línea 66 kV Andalicán - Horcones	24-04-2021	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	La empresa Arauco Bioenergía S.A. indica que no se necesitan, ya que se concluye una correcta operación de las protecciones.
EAF 115_2021	Falla en líneas 66 kV El Manco - Andalicán - Coronel	25-04-2021	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que se programará para el día 12 de mayo de 2021 la mejora en la configuración de registros de eventos SER del relé asociado al paño B4 de S/E Coronel y se integrará la variable SOTFT y 50P2.
EAF 167_2021	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	21-06-2021	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "El Centro de Operaciones de Transmisión CGE una vez ocurrida la falla solicita a STS configurar sus redes MT para ingresar generación de CGE en S/E Curacautín recuperando el 100% los consumos del alimentador Tolhuaca a las 07:09 horas.
EAF 209_2021	Falla en la línea 66 kV Andalicán - Horcones	13-08-2021	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	No se indican.
EAF 218_2021	Falla en línea 66 kV Victoria - Angol	16-08-2021	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que se ingresa SD N°2021072572 por intervención en interruptor 52B6.
EAF 219_2021	Falla en línea 66 kV Victoria - Traiguén	16-08-2021	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	CGE Transmisión S.A., Frontel S.A. y Codiner S.A. no indican acciones correctivas.
EAF 228_2021	Falla en línea 66 kV Victoria - Traiguén	21-08-2021	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	No se indican.
EAF 229_2021	Falla en línea 66 kV Concepción - Mahns	21-08-2021	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que se realizará la revisión de la sincronización horaria de la protección.
EAF 232_2021	Falla en línea 154 kV Charrúa - Los Ángeles	21-08-2021	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que, del análisis realizado, se detecta que el horario de la protección SEL 311C del paño A1 de S/E Los Ángeles tiene una diferencia. Se revisará el cable IRIG-B para su reemplazo por medio de la solicitud N°2021075437.
EAF 233_2021	Falla en línea 66 kV Angol - Victoria	21-08-2021	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	No se indican.
EAF 236_2021	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	21-08-2021	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	El Centro de Operaciones de Transmisión CGE, una vez ocurrida la falla, solicita generación local a STS/Frontel y conecta Generación Auxiliar (CGE) ubicada en S/E Curacautín (consumos circuito 52C2 Tolhuaca).
EAF 257_2021	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	07-09-2021	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que el Centro de Operaciones de Transmisión CGE, una vez ocurrida la falla, solicita generación local a STS para recuperar consumos del alimentador 52C3. Generación Auxiliar (CGE) ubicada en S/E Curacautín es conectada a las 11:34 horas (consumos circuito 52C2). A las 11:57 horas ya se encontraban recuperados el 100% de los clientes de S/E Curacautín.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	FENOMENO_FISICO	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 263_2021	Falla en línea 66 kV Alonso de Ribera - Chiguayante	11-09-2021	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: - Se realizarán las gestiones para talar los árboles fuera de faja en el sector, con fecha de finalización en diciembre de 2021. - Se realizará proyecto de inversión para reemplazo de protecciones electromecánicas por digitales para el paño B2, incluyendo reemplazo de TTCC y reemplazo de protecciones electromecánicas del paño BR de S/E Alonso Ribera, con fecha de finalización en mayo de 2022.
EAF 265_2021	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	11-09-2021	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	No se indican.
EAF 267_2021	Falla en línea 66 kV Victoria - Traiguén	11-09-2021	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	No se indican.
EAF 283_2021	Falla en línea 66 kV Victoria - Traiguén	21-09-2021	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	No se indican.
EAF 295_2021	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	03-10-2021	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	No se indican.
EAF 302_2021	Falla en línea 66 kV Tres Pinos - Lebu	11-10-2021	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	No se indican.
EAF 308_2021	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	15-10-2021	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	No se indican.
EAF 309_2021	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	15-10-2021	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	No se indican.
EAF 314_2021	Falla en línea 66 kV Andalicán - Horcones N°1	19-10-2021	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	CGE Transmisión S.A. indica que se realizará tala preventiva de árboles aledaños al punto de falla.
EAF 331_2021	Falla en línea 66 kV Charrúa - Lucero	02-11-2021	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	No se indican.
EAF 380_2021	Falla en línea 66 kV Victoria - Collipulli	24-12-2021	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	No se indican.
EAF 025_2022	Falla en línea 66 kV El Manco - Andalicán	25-01-2022	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se realizará un análisis para verificar la factibilidad de modificar los supervisores asociados a los elementos de distancia de los relés del paño B4 de S/E Andalicán y el paño B3 de S/E Horcones, con el objetivo de evitar la operación durante transitorios del sistema."
EAF 037_2022	Falla en línea 66 kV Tres Pinos - Lebu	03-02-2022	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "En relé SEL-311L se detectó un desfase en la fecha y la hora, el cual fue corregido el mismo día". La empresa Parque Eólico Lebu-Toro SpA indica: "Las protecciones de PEL, en caso de tener algún comportamiento inadecuado, serán revisadas por la empresa H. Briones, quienes son expertos en el manejo de estos equipos. De ser necesario, ante un comportamiento inadecuado, se realizaría una nueva configuración".
EAF 044_2022	Falla en el circuito N°1 de la línea 2x66 kV Temuco - Loncoche	11-02-2022	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Trabajos de reparación de la línea en el punto afectado por corte de conductor".

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	FENOMENO_FISICO	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 047_2022	Falla en línea 66 kV Tres Pinos - Lebu	12-02-2022	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Se deja denuncia N°103 en la comisaría de Coronel. Corrección manual de horario del relé SEL-311L del paño B1 de S/E Tres Pinos. Se programa para el 23-02-2022 la revisión y corrección de la sincronización horaria de los relés, bajo la solicitud CEN N°2022015013". "Se programa la tala de los árboles en la línea 66 kV Tres Pinos - Lebu, entre las estructuras E515 y E516 (predio de Forestal Arauco), entre los días 15 al 24 de febrero del 2022." La empresa Parque Eólico Lebu-Toro SpA indica: "Las protecciones de PEL, en caso de tener algún comportamiento inadecuado, serán revisadas por la empresa H. Briones, quienes son expertos en el manejo de estos equipos. De ser necesario, ante un comportamiento inadecuado, se realizaría una nueva configuración".
EAF 050_2022	Falla en línea 66 kV Tres Pinos - Lebu	14-02-2022	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Se deja denuncia N°110 en la comisaría de Coronel. Corrección manual de horario del relé SEL-311L del paño B1 de S/E Tres pinos. Se programa para el 23-02-2022 la revisión y corrección de la sincronización horaria de los relés, bajo la solicitud CEN N°2022015013". "Se programa la tala de los árboles en la línea 66 kV Tres Pinos - Lebu, entre las estructuras E515 y E516 (predio de Forestal Arauco), entre los días 15 al 24 de febrero del 2022". La empresa Parque Eólico Lebu-Toro SpA indica: "Las protecciones de PEL, en caso de tener algún comportamiento inadecuado, serán revisadas por la empresa H. Briones, quienes son expertos en el manejo de estos equipos. De ser necesario, ante un comportamiento inadecuado, se realizaría una nueva configuración".

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 068-2020, EAF 058-2021 y EAF 249-2021).

#### d.4 Fenómeno eléctrico

DI21: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia).

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

El elemento donde se originó la falla corresponde al tirante de la estructura N°327 de la línea 66 kV Villarrica - Pucón, la cual, de acuerdo con lo informado por su propietario en la plataforma Infotecnica del Coordinador, cuenta con conductores AAC Hendrix y AAAC Butte, con una longitud total de aproximadamente 34.31 km, y su puesta en servicio se produjo en el año 2005.

Al respecto, la empresa CGE Transmisión S.A. no remite antecedentes correspondientes a los mantenimientos realizados a la línea 2x66 kV Villarrica - Pucón, durante los últimos 24 meses.

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

La empresa Compañía General de Electricidad S.A. señala que la calificación de los alimentadores de su propiedad afectados por la falla es la descrita en la siguiente tabla.

Subestación	Transformador (Primario)	Alimentador		Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural
		Nombre	Nema			
Pucón	T1	Antumalal	E3	CGE	Pucón	Urbano / Rural
Pucón	T1	Costanera	E4	CGE	Pucón	Urbano
Pucón	T1	Curarrehue	E5	CGE	Pucón, Curarrehue	Urbano / Rural

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

Fuerza Mayor o Caso Fortuito.

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

- Declaración jurada.
- Informe de Interrupción de Suministro.
- Registro Fotográfico.

### h. Comuna donde se presenta la falla

9120: Villarrica

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

Coordinado	Informe de 48 horas (18-02-2022)	Informe de 5 días (23-02-2022)
CGE Transmisión S.A.	16-02-2022	04-03-2022
CGE S.A.	18-02-2022	25-02-2022

## 2. Descripción del equipamiento afectado

### a. Sistema de Generación

### b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
LT 66 kV Villarrica – Pucón	ST Zonal	-	20:27	01:33 (17-02-2022)

### c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon .	H. Norm.
S/E Pucón	Antumal / E3	Pucón	2.00	0.020	2616	20:27	21:47	21:16
S/E Pucón	Costanera / E4	Pucón	4.90	0.048	5891	20:27	21:47	20:43
S/E Pucón	Curarrehue / E5	Pucón y Curarrehue	2.04 (*)	0.020	13268	20:27	21:47	22:06
S/E Pucón	Curarrehue / E5	Pucón y Curarrehue	2.70 (*)	0.027	2907	20:27	21:47	00:50 (17-02-2022)
S/E Pucón	Curarrehue / E5	Pucón y Curarrehue	5.46 (*)	0.054	5891	20:27	21:47	01:42 (17-02-2022)

**Total: 17.10 MW 0.169 % 30573**

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa CGE S.A.
- Montos estimados a partir de datos proporcionados por la empresa CGE S.A.

### 3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador/Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
S/E Pucón	Costanera / E4	CGE	Regulado	4.90	1.33	0.27	1.32
S/E Pucón	Antumal / E3	CGE	Regulado	2.00	1.33	0.82	1.64
S/E Pucón	Curarrehue / E5	CGE	Regulado	2.04 (*)	1.33	1.65	3.37
S/E Pucón	Curarrehue / E5	CGE	Regulado	2.70 (*)	1.33	4.38	11.83
S/E Pucón	Curarrehue / E5	CGE	Regulado	5.46 (*)	1.33	5.25	28.67

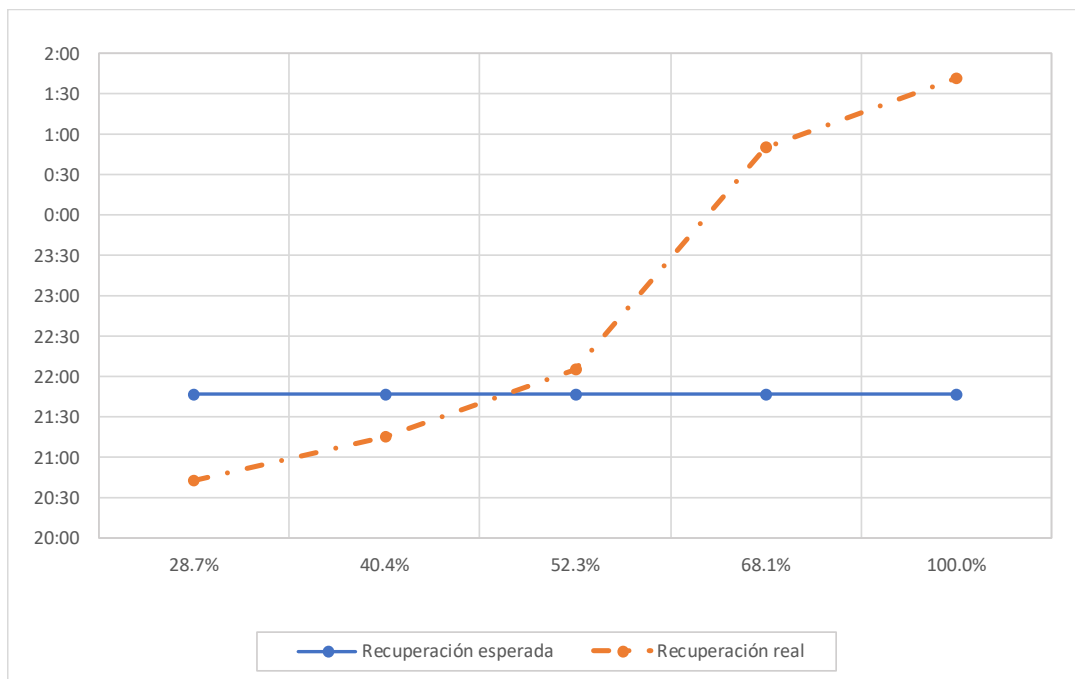
**Clientes Regulados : 46.83 MWh**

**Clientes Libres : MWh**

**Total : 46.83 MWh**

- Los montos señalados corresponden a lo informado por la empresa CGE S.A.
- Montos estimados a partir de datos proporcionados por la empresa CGE S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Se aprecia que para el primer 80.9% de los consumos la recuperación real se produjo previo a la disponibilidad de las respectivas barras MT.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	13.68	5.25	2.61
Último 20 %	3.42	5.25	0.65
100 % Total	17.10	5.25	3.26

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

**Demanda del sistema previo a la falla:** 10144.6 MW

##### **Regulación de Frecuencia**

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Andina (CTA), Atacama 1 (TG1A), Cochrane (CCH2), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Hornitos (CTH), Norgener (NTO1 y NTO2), Pehuenche (U1 y U2) y Ralco (U2).

##### **Operación Programada**

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 16 de febrero de 2022.

##### **Operación Real**

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 16 de febrero de 2022.

##### **Movimiento de centrales e informe diario del CDC**

En Anexo N°3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 16 de febrero de 2022.

##### **Mantenimientos**

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 16 de febrero de 2022.

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

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

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

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

*"El día 16 de febrero del 2022, a las 20:27 horas se registró la desconexión forzada de la LT 66 kV Villarrica-Pucón afectando a consumos de S/E Pucón.*

*Se procedió a revisar protecciones operadas para determinar ubicación aproximada de falla. De manera paralela Despacho COT de CGE Transmisión procedió, en coordinación con CGE Distribución, la recuperación de consumos asociados a barra de 23 kV de S/E Pucón, mediante traspasos en media tensión hacia S/E Villarrica y con aportes de generación de respaldo emplazada en Pucón.*

*Durante inspección a línea se detectó árbol que cayó, sobre tirante de estructura 327, lo que provocó que el mencionado tirante se cortara e hiciera contacto con los conductores de la línea en el sector. Una vez normalizada la línea en estructura 327 se procedió a realizar las maniobras de normalización. Con lo anterior, a las 01:32 horas del 17/02/2022 se energiza de manera exitosa LT 66 Villarrica-Pucón, recuperándose posteriormente barra de 66 kV de S/E Pucón y topología normal de dicha instalación".*



## Acciones preventivas y/o correctivas

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

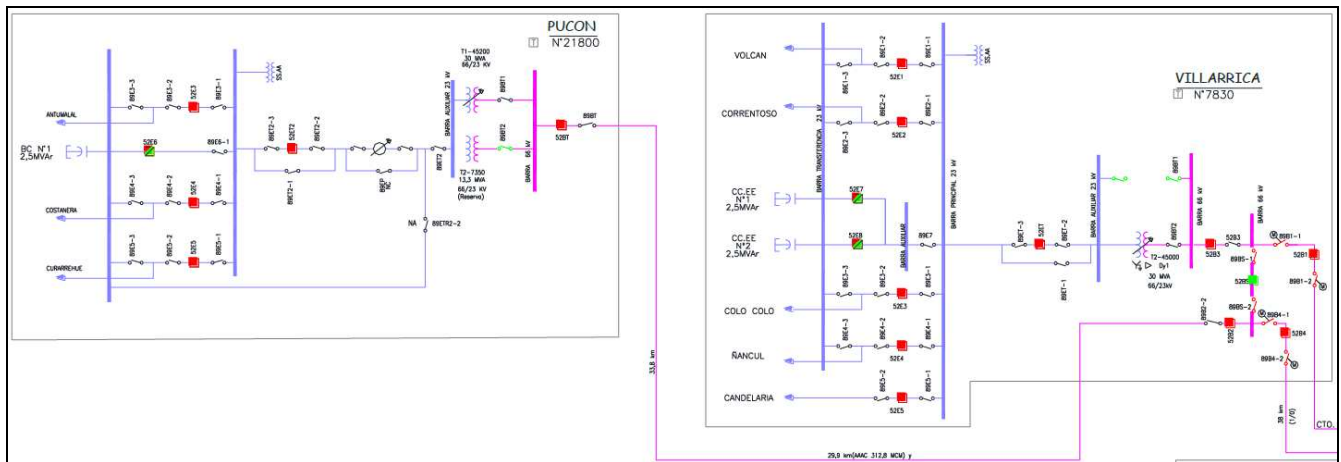
b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Se realiza retiro de tirante cortado de la estructura 37, el cual había quedado atrapado en la fase lateral izquierda, cuyo detalle se presenta en informe MSTI en anexo V.1".

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "No hay".

## 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
20:27	CGE Transmisión S.A.	Apertura automática del interruptor 52B2 de S/E Villarrica, asociado a la línea 2x66 kV Villarrica – Pucón, por operación de protección de distancia residual, ante falla en la línea.
20:27+	CGE Transmisión S.A.	Reconexión automática no exitosa del interruptor 52B2 de S/E Villarrica, por operación de la protección SOTF, ante reencendido de la falla en la línea 66 kV Villarrica – Pucón.

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

## 6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
16/02/2022	CGE Transmisión S.A.	20:35	Apertura manual del interruptor 52E4 de S/E Pucón, asociado al alimentador Costanera.
16/02/2022	CGE Transmisión S.A.	20:38	Apertura manual del interruptor 52E3 de S/E Pucón, asociado al alimentador Antumalal.
16/02/2022	CGE Transmisión S.A.	20:39	Apertura manual del interruptor 52E5 de S/E Pucón, asociado al alimentador Curarrehue.

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
16/02/2022	CGE S.A.	20:43	Se informan recuperados los consumos del alimentador Costanera de S/E Pucón, mediante enmalle por redes MT.
16/02/2022	CGE S.A.	21:16	Se informan recuperados los consumos del alimentador Antumalal de S/E Pucón, mediante enmalle por redes MT.
16/02/2022	CGE Transmisión S.A.	21:46	Apertura manual del interruptor 52ET de S/E Pucón, asociado a la barra 23 kV de la subestación.
16/02/2022	CGE Transmisión S.A.	21:47	Cierre manual del interruptor 52E4 de S/E Pucón energizando la barra 23 kV de S/E Pucón.
16/02/2022	CGE Transmisión S.A.	21:49	Apertura manual del interruptor 52BT de S/E Pucón, asociado a la barra 66 kV de la subestación.
16/02/2022	CGE Transmisión S.A.	21:49	Cerrado interruptor de acople de generación en S/E Pucón (se presume que se trata de un interruptor que conecta grupos de generación de emergencia a la barra 23 kV de S/E Pucón).
16/02/2022	CGE Transmisión S.A.	21:52	Se informa la partida del generador N°1 de S/E Pucón.
16/02/2022	CGE Transmisión S.A.	21:55	Se informa la partida del generador N°2 de S/E Pucón.
16/02/2022	CGE Transmisión S.A.	22:06	Cierre manual del interruptor 52E5 de S/E Pucón, se informan recuperados el 20% de los consumos del alimentador Curarrehue.
16/02/2022	CGE Transmisión S.A.	23:47	Cierre manual no exitoso del interruptor 52B2 de S/E Villarrica, ante el reencendido de la falla en la línea 66 kV Villarrica – Pucón.
17/02/2022	CGE Transmisión S.A.	00:13	Brigada en terreno informa tirante cortado de la estructura N°327 sobre los conductores de la línea 66 kV Villarrica – Pucón.
17/02/2022	CGE Transmisión S.A.	00:14	Apertura manual del desconectador 89B2-2 de S/E Villarrica, asociado a la línea 66 kV Villarrica – Pucón.
17/02/2022	CGE Transmisión S.A.	00:28	Apertura manual del desconectador 89BT de S/E Pucón, asociado a la línea 66 kV Villarrica – Pucón.
17/02/2022	CGE Transmisión S.A.	00:30	Se informa el inicio de los trabajos de reparación de la línea 66 kV Villarrica – Pucón.
17/02/2022	CGE S.A.	00:50	Se informan recuperados aproximadamente 2907 clientes del alimentador Curarrehue de S/E Pucón
17/02/2022	CGE Transmisión S.A.	01:20	Se informa el término de los trabajos de reparación de la línea 66 kV Villarrica – Pucón.
17/02/2022	CGE Transmisión S.A.	01:31	Cierre manual del desconectador 89BT de S/E Pucón, asociado a la línea 66 kV Villarrica – Pucón.
17/02/2022	CGE Transmisión S.A.	01:31	Cierre manual del desconectador 89B2-2 de S/E Villarrica, asociado a la línea 66 kV Villarrica – Pucón.
17/02/2022	CGE Transmisión S.A.	01:32	Cierre manual del interruptor 52B2 de S/E Villarrica, energizando en vacío la línea 66 kV Villarrica – Pucón.
17/02/2022	CGE Transmisión S.A.	01:33	Cierre manual del interruptor 52BT de S/E Pucón, normalizando la línea 66 kV Villarrica – Pucón.
17/02/2022	CGE S.A.	01:41	Se informa microcorte a los consumos de los alimentadores Costanera y Antumalal de S/E Pucón para normalizar enmalles MT.
17/02/2022	CGE Transmisión S.A.	01:42	Cierre manual del interruptor 52ET de S/E de S/E Pucón, normalizando el microcorte de los consumos de los alimentadores Costanera y Antumalal y el resto de los consumos del alimentador Curarrehue.
17/02/2022	CGE Transmisión S.A.	01:50	Cierre manual del interruptor 52E3 de S/E Pucón, normalizando el alimentador Antumalal.
17/02/2022	CGE Transmisión S.A.	02:16	Se informa abierto el interruptor de acople con los grupos de generación de S/E Pucón.

- Las horas y fechas señaladas corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A. y CGE 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 del interruptor 52B2 de S/E Villarrica, asociado a la línea 66 kV Villarrica – Pucón, por operación de protecciones ante una falla atribuida a la caída de un árbol que provoca el corte y el posterior contacto del tirante de la estructura N°327 con los conductores de la mencionada línea.

A raíz de la desconexión forzada de la línea 66 kV Villarrica - Pucón, se produjo la pérdida de aproximadamente 17.1 MW de consumos en la S/E Pucón.

El interruptor 52B2 de S/E Villarrica, asociado a la línea 66 kV Villarrica - Pucón, cuenta con un relé SEL-311C como sistema de protección principal, el cual tiene implementado, entre otros elementos, protecciones de distancia para la detección de fallas entre fases y a tierra (21/21N), una protección direccional de sobrecorriente para la detección de fallas a tierra (67N) y un ciclo de reconexión automática (79) ajustado en 10 s.

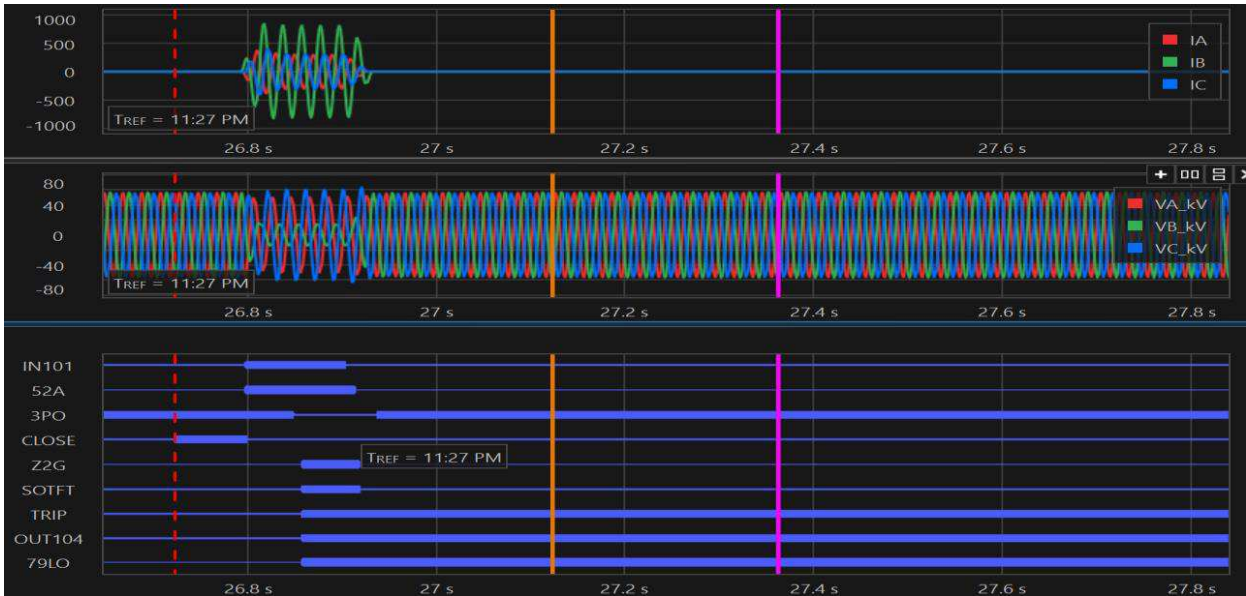
- Registro oscilográfico del relé SEL-311C asociado al interruptor 52B2 de S/E Villarrica.



De acuerdo con el registro oscilográfico de la figura anterior, se visualiza una sobrecorriente en la fase B, con una amplitud de aproximadamente 800 A y una disminución de la tensión en esa misma fase.

En los canales digitales se aprecia la activación y orden de trip instantánea de la zona 1 de la protección 21N (señales *Z1G* y *TRIP*) y la activación del ciclo de reconexión automática (señal *79CY*).

- Registro oscilográfico del relé SEL-311C asociado al interruptor 52B2 de S/E Villarrica, reconexión no exitosa.



Según el registro oscilográfico de la figura anterior, se observa, posterior al cierre automático del interruptor 52B6 de S/E Temuco, el reencendido de la falla con una sobrecorriente en la fase B de aproximadamente 800 A y una disminución de la tensión en esa misma fase.

En los canales digitales se aprecia, junto con el cierre del interruptor 52B2 de S/E Villarrica, por acción del ciclo de reconexión automática (señal 52A), la activación de la zona 2 de la protección 21N y, de acuerdo con su lógica de operación, la orden de trip instantánea de la función de cierre contra falla (señales Z2G, SOTFT y TRIP) y el bloqueo del ciclo de reconexión automática (señal 79LO).

- Registro de eventos del relé SEL-311 asociado al interruptor 52B2 de S/E Villarrica.

21/21N 52B2		Date: 02/16/2022		Time: 23:41:38.149					
LINEA VILLARRICA PUCON									
FID=SEL-311C-R114-V0-Z006004-D20130307 CID=7BFD									
#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE	#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
60	02/16/2022	23:25:00.141	SV2T	Asserted	30	02/16/2022	23:27:26.799	CLOSE	Deasserted
59	02/16/2022	23:25:00.141	SV1T	Asserted	29	02/16/2022	23:27:26.799	IN101	Asserted
58	02/16/2022	23:25:00.141	SV2	Asserted	28	02/16/2022	23:27:26.799	OUT101	Deasserted
57	02/16/2022	23:25:00.141	SV1	Asserted	27	02/16/2022	23:27:26.799	OUT102	Deasserted
56	02/16/2022	23:27:16.683	67G2	Asserted	26	02/16/2022	23:27:26.804	67G2	Asserted
55	02/16/2022	23:27:16.698	Z2G	Asserted	25	02/16/2022	23:27:26.849	3PO	Deasserted
54	02/16/2022	23:27:16.698	Z3G	Asserted	24	02/16/2022	23:27:26.859	Z1T	Asserted
53	02/16/2022	23:27:16.703	Z1T	Asserted	23	02/16/2022	23:27:26.859	Z2G	Asserted
52	02/16/2022	23:27:16.703	Z1GT	Asserted	22	02/16/2022	23:27:26.859	Z1GT	Asserted
51	02/16/2022	23:27:16.703	Z1G	Asserted	21	02/16/2022	23:27:26.859	Z1G	Asserted
50	02/16/2022	23:27:16.703	TRIP	Asserted	20	02/16/2022	23:27:26.859	SOTFT	Asserted
49	02/16/2022	23:27:16.703	OUT104	Asserted	19	02/16/2022	23:27:26.859	TRIP	Asserted
48	02/16/2022	23:27:16.703	OUT105	Asserted	18	02/16/2022	23:27:26.859	Z3G	Asserted
47	02/16/2022	23:27:16.703	79CY	Asserted	17	02/16/2022	23:27:26.859	OUT104	Asserted
46	02/16/2022	23:27:16.747	IN101	Deasserted	16	02/16/2022	23:27:26.859	OUT105	Asserted
45	02/16/2022	23:27:16.757	Z1T	Deasserted	15	02/16/2022	23:27:26.859	79LO	Asserted
44	02/16/2022	23:27:16.757	Z2G	Deasserted	14	02/16/2022	23:27:26.859	79CY	Deasserted
43	02/16/2022	23:27:16.757	Z1GT	Deasserted	13	02/16/2022	23:27:26.904	IN101	Deasserted
42	02/16/2022	23:27:16.757	Z1G	Deasserted	12	02/16/2022	23:27:26.914	Z1T	Deasserted
41	02/16/2022	23:27:16.757	52A	Deasserted	11	02/16/2022	23:27:26.914	Z1GT	Deasserted
40	02/16/2022	23:27:16.757	OUT105	Deasserted	10	02/16/2022	23:27:26.914	Z1G	Deasserted
39	02/16/2022	23:27:16.762	Z3G	Deasserted	9	02/16/2022	23:27:26.914	52A	Deasserted
38	02/16/2022	23:27:16.777	3PO	Asserted	8	02/16/2022	23:27:26.914	OUT105	Deasserted
37	02/16/2022	23:27:16.777	67G2	Deasserted	7	02/16/2022	23:27:26.919	Z2G	Deasserted
36	02/16/2022	23:27:17.000	TRIP	Deasserted	6	02/16/2022	23:27:26.919	SOTFT	Deasserted
35	02/16/2022	23:27:17.000	OUT104	Deasserted	5	02/16/2022	23:27:26.924	Z3G	Deasserted
34	02/16/2022	23:27:26.724	CLOSE	Asserted	4	02/16/2022	23:27:26.939	3PO	Asserted
33	02/16/2022	23:27:26.724	OUT101	Asserted	3	02/16/2022	23:27:26.939	67G2	Deasserted
32	02/16/2022	23:27:26.724	OUT102	Asserted	2	02/16/2022	23:27:27.856	TRIP	Deasserted
31	02/16/2022	23:27:26.799	52A	Asserted	1	02/16/2022	23:27:27.856	OUT104	Deasserted

De acuerdo con el registro de eventos de la figura anterior, se aprecian las activaciones de las zonas 1, 2 y 3 de la protección 21N, siendo la zona 1 la que da orden de trip instantánea sobre el interruptor 52B2 de S/E Villarrica (registros N°55 al N°50). La apertura efectiva del interruptor 52B2 se produjo en un tiempo de 54 ms (registro N°41).

Posteriormente, luego de aproximadamente 10.02 segundos desde la orden de apertura sobre el interruptor 52B2 de S/E Villarrica, se aprecia la orden de cierre sobre el interruptor por parte del ciclo de reconexión automática (registro N°34), provocando el cierre del interruptor en un tiempo de 75 ms (registro N°34). Luego del cierre, inmediatamente se produce la activación de las zonas 1 y 2 de la protección 21N y, de acuerdo con su lógica de operación, la orden de trip instantánea de la función de cierre contra falla (registros N°24 al N°19). La apertura definitiva del interruptor 52B2 se produjo en 55 ms (registro N°9).

Finalmente, de acuerdo con lo señalado por la empresa CGE Transmisión S.A. en su informe de falla de 5 días se produjo el cierre manual no exitoso del interruptor 52B2 de S/E Villarrica a las 23:47 horas. Al respecto, a la fecha de emisión de este estudio, no se cuenta con registros oscilográficos ni de eventos que permitan evaluar el desempeño de las protecciones operadas en ese horario.

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

Detalle de la generación programada para el día 16 de febrero de 2022 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 16 de febrero de 2022 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 16 de febrero de 2022 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 16 de febrero de 2022 (Anexo N°4).

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

Otros antecedentes aportados por las empresas CGE Transmisión S.A. y CGE S.A. (Anexo N°6).

## **9. Análisis de las actuaciones de protecciones**

### **9.1 Incumplimiento Normativo**

#### CGE S.A.

- Plazo de entrega del Informe de Falla de 5 días.

#### CGE Transmisión S.A.

- Plazo de entrega del Informe de Falla de 5 días.
- Registros oscilográficos y de eventos de los sistemas de protecciones que provocaron la apertura del interruptor 52B2 de S/E Villarrica a las 23:47 horas.

## 9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

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

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

- Se concluye correcta operación de los sistemas de protección del paño B2 de S/E Villarrica.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52B2 de S/E Villarrica.

- Se concluye correcta operación de los sistemas de protección del paño B2 de S/E Villarrica, durante la reconexión automática no exitosa del interruptor 52B2.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52B2 de S/E Villarrica, durante su reconexión automática no exitosa.

- No se dispone de antecedentes para evaluar el desempeño de los sistemas de protección del paño B2 de S/E Villarrica, durante el cierre manual no exitoso del interruptor 52B2 a las 23:47 horas.

No se dispone de antecedentes para evaluar el modo de operación del interruptor 52B2 de S/E Villarrica, durante su cierre manual no exitoso del interruptor 52B2 a las 23:47 horas.

## 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) Desconexión forzada de la línea 66 kV Villarrica – Pucón, por operación de protecciones ante una falla atribuida a la caída de un árbol que provoca el corte y el posterior contacto del tirante de la estructura N°327 con los conductores de la línea.

Con lo anterior, es posible indicar un correcto desempeño de los sistemas de protección del paño B2 de S/E Villarrica.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".

- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 16 de febrero de 2022.

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

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

No se solicitará información respecto de auditorías, planes de acción, instrucciones de acciones correctivas de largo y/o corto plazo.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

CGE Transmisión S.A.

- Se solicitarán los registros oscilográficos y de eventos de los sistemas de protección del interruptor 52B2 de S/E Villarrica, durante su cierre manual no exitoso de las 23:47 horas.
- Características de la instalación fallada y de los mantenimientos realizados durante los últimos 24 meses.

CGE S.A.

- Aclaración respecto de las diferencias en los montos de consumos y clientes afectados de S/E Pucón, reportados en los distintos documentos remitidos a través de la plataforma NeoMante del Coordinador.

## ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 16 de febrero de 2022



COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 16 de febrero de 2022		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	349	343	319	318	321	343	339	334	305	240	228	210	207	202	195	189	179	178	186	224	284	296	309	319	6 417	
Costos Encendido/Detención	2	0	0	2	12	0	0	0	4	0	0	2	0	0	0	0	0	0	26	2	1	1	0	32	87	
Costos Totales [kUSD]	351	343	319	320	333	343	339	334	309	240	228	212	207	202	197	189	179	178	212	226	305	297	309	332	6 503	
Estado Máxima Carga 220 kV	74	68	73	75	74	77	76	75	71	58	60	53	57	50	51	33	31	31	71	73	77	75	73	61		
Pérdidas [MWh]	178	166	163	156	149	165	167	139	213	234	266	279	311	294	305	290	269	240	190	203	225	230	215	5 202		
Consumos Propios [MWh]	358	358	359	368	368	368	369	369	369	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	8 699		
Demanda Total [MWh]	8573	8141	7867	7760	7696	7765	7911	8110	8606	9111	9443	9593	9739	9842	9951	9991	9929	9809	9589	9393	9291	9584	9454	8968	216 117	
Generación Total [MWh]	9110	8666	8389	8276	8221	8283	8444	8646	9114	9693	10046	10221	10379	10515	10600	10649	10572	10432	10190	9943	9858	10172	10047	9555	230 018	

Hydroeléctricas 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>834</b>	<b>785</b>	<b>765</b>	<b>721</b>	<b>697</b>	<b>692</b>	<b>691</b>	<b>705</b>	<b>714</b>	<b>667</b>	<b>662</b>	<b>674</b>	<b>678</b>	<b>684</b>	<b>706</b>	<b>697</b>	<b>706</b>	<b>701</b>	<b>744</b>	<b>798</b>	<b>874</b>	<b>922</b>	<b>994</b>	<b>986</b>	<b>18 099</b>
CHAPIQUINA	7	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	5	5	5	7	7	142
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	14
ELTORON	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
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
PUCARAO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	31
LOSMEJILLES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	31
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	15	15	15	15	15	15	15	15	15	18	18	18	18	18	18	18	18	21	21	21	21	21	20	19	424
JUNCAL	15	15	14	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	14	14	15	15	15	15	15	318
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	1
BRANCO	23	20	15	15	13	13	13	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	11	11	10	10	10	10	10	310
LOSQUILLOS	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	474
CHACABUQUITO	13	13	13	13	13	13	13	13	13	12	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	12	13	13	13	284
SALFANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CARENA	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	159
ALFALFA	99	98	95	92	90	90	88	87	86	80	78	77	75	74	74	75	74	75	36	43	90	95	96	97	1986
ALFALFA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	70	70	70	140	140	575
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
MATERNES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUELTHEUES	30	30	29	29	29	28	30	28	28	28	27	27	27	26	25	26	26	25	25	26	28	29	29	30	664
VOLCAN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	99
GUAYACAN	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	151
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	1	2	5	4	5	5	5	5	3	3	4	1	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	2	1	57
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	53
PUNTTILLA	7	7	8	8	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	158
EYAGUIRRE	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
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	0
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	0
MALLARCAICO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	5
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	79
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	65
LOS MORROS	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
COVA	0	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	76	68	68	65	65	65	65	65	46	46	46	68	68	68	68	66	66	66	46	46	76	76	76	76	1573
SUZALITO	10	10	10	10	10	10	10	10	7	7	7	10	10	10	10	10	10	7	7	10	10	10	10	10	228
CHACAYES	88	88	88	87	87	87	87	87	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	1659
SANANDRES	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	960
CONVENTOVIEW	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
LAMIGUERA	85	85	85	85	85	85	85	85	85	79	79	79	79	79	79	79	79	79	78	78	85	85	85	85	1973
CONFLEJENCIA	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	1520
ELPASO	8	5	5	5	5	5	5	10	15	15	15	15	15	15	20	20	20	30	30	30	20	10	10	10	353
DOSVALLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PALACIOS	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	1	1	1	30
LRICAY	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	326
MARIPOSAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48
PROVIDENCIA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
RICOLORADO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	34
ROBLERIA	1																								

PE-PUNTA PALMERAS	31	29	28	26	24	22	19	15	11	7	6	6	8	13	18	21	26	31	35	35	34	32	29	28	534
PE-CANELA	7	6	5	5	4	3	3	2	2	2	2	2	4	5	7	8	9	11	11	11	9	8	7	6	141
PE-CANELA-2	33	33	29	25	23	21	16	17	14	14	17	18	21	25	28	31	35	38	41	44	44	42	40	38	684
PE-TOTORAL	21	19	20	20	18	16	14	11	10	8	7	7	9	10	12	14	17	18	21	20	21	20	20	22	371
PE-LUCUQUER-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	30
PE-LUCUQUER	1	1	1	1	1	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	2	169
PE-LAESTRELLA	6	7	7	7	7	7	6	6	5	4	3	3	4	5	7	8	8	8	8	8	10	13	13	13	169
PE-LASPEÑAS	3	3	3	3	2	2	3	3	3	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	177
PE-ELMATTEN	4	5	6	7	7	7	6	6	6	6	6	6	6	5	5	5	5	7	7	7	7	8	8	8	148
PE-NEGRETE	13	13	15	18	18	18	18	18	17	16	16	16	17	16	14	14	15	17	20	24	27	29	29	29	443
PE-ALEÑA	50	40	41	47	45	42	42	37	28	36	44	53	52	46	50	52	52	55	58	57	56	62	61	61	1166
PE-CUEL	12	13	16	17	15	16	15	16	14	14	15	14	13	16	11	12	14	15	17	20	24	25	26	27	392
PE-LOSOLMOS	36	34	38	40	40	48	48	48	48	48	46	46	46	46	42	42	43	53	64	64	67	87	85	87	1295
PE-RENAICO	34	33	41	50	50	50	51	52	56	58	57	56	55	51	46	47	50	52	58	67	74	77	77	76	1319
PE-MALLECONORTE	38	32	32	38	38	39	42	41	43	39	33	37	42	44	46	52	61	73	87	96	100	101	96	92	1341
PE-MALLECOSUR	37	31	31	37	38	39	41	40	43	38	33	36	42	43	45	51	59	71	85	94	98	99	94	90	1314
PE-SANGARIBEL	81	69	89	103	104	105	106	103	101	69	80	80	81	77	59	90	102	116	125	130	131	131	131	131	1825
PE-LAFOR	18	18	19	20	19	18	18	18	18	17	16	16	16	14	14	15	15	17	20	22	23	24	23	23	433
PE-TOLPANSUR	50	15	56	63	64	64	65	64	62	15	58	57	57	54	52	52	53	56	62	68	72	73	73	72	1374
PE-ELNGAL	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	369
PE-LOSBIENSAIRES	8	9	11	14	15	16	15	14	14	14	14	14	14	14	14	15	16	17	19	21	22	22	22	22	369
PE-LAESPERANZA	5	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	5	6	6	7	8	9	9	9	9	149
PE-LEBÚ-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	91
PE-LEBÚ	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	91
PE-HUACHACHE	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	58
PE-RAKI	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	87
PE-ELARRIBOL	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
PE-AURORA	6	6	5	5	5	5	9	8	7	8	7	5	9	11	11	14	16	26	32	33	33	33	35	38	376
PE-SANPEDRO	5	5	5	5	5	6	4	5	5	3	2	1	1	1	1	2	3	3	3	2	2	2	3	0	79
PE-SANPEDRO-2	7	7	6	7	6	6	6	4	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	68

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total	
Total	0	0	0	0	0	0	0	142	1476	3361	4038	4312	4449	4376	4245	4135	4017	3740	3288	1298	75	1	0	0	0	42 951
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	2	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	0	0	6	6	0	0	0	3	3	1	0	0	0	0	24
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	7	0	7	0	7	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	47
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	7	0	7	0	7	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	36
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	8	11	13	0	14	0	15	0	0	0	10	3	0	0	0	0	0	75
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	0	3	0	3	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	0	3	0	3	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	11
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAHUYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	9	15	14	21	0	22	0	0	0	0	0	7	3	0	0	0	0	93
PFV-SANTASABEL	0	0	0	0	0	0	14	69	126	134	138	140	142	0	0	137	126	96	44	0	0	0	0	0	0	1169
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	3	18	48	62	67	73	0	72	71	69	0	38	12	1	0	0	0	0	0	533
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	5	8	9	9	9	0	0	0	0	0	0	8	3	0	0	0	0	0	42
PFV-ATACAMA SOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	8	31	61	91	44	122	98	122	102	80	65	29	4	0	0	0	0	0	857
PFV-NEUQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	48	83	83	86	85	88	86	85	83	85	82	72	25	4	0	0	0	0	0	862
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	1	34	77	86	92	94	19	0	37	96	91	70	25	0	0	0	0	0	0	722
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	1	6	22	36	47	52	5	52	5	47	18	19	7	0	0	0	0	0	0	318
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0	0	0	95
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	5	31	64	64	78	91	91	21	59	35	82	0	37	10	0	0	0	0	0	684
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	0	0	95
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	1	23	36	38	38	27	24	38	38	38	36	25	9	0	0	0	0	0	0	369
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	1	14	19	20	19	0	17	17	17	10	9	5	6	0	0	0	0	0	0	159
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	2	0	0	0	0	0	89
PFV-SOLDELSIERTO	0	0	0	0	0	0	0	64	186	181	207	207	232	227	229	227	213	172	70	0	0	0	0	0	0	2214
PFV-MARIELENA	0	0	0	0	0	0	4	19	47	30	52	0	28	52	53	0	47	37	13	1	0	0	0	0	0	382
PFV-LACRUZ SOLAR	0	0	0	0	0	0	2	23	41	46	46	50	50	41	47	45	43	17	12	0	0	0	0	0	0	510
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	4	39	83	99	104	108	108	108	107	105	102	87	35	3	0	0	0	0	0	1092
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	2	20	44	55	58	59	59	59	59	58	56	43	17	1	0	0	0	0	0	589
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	0	0	95
PFV-PUERTO SECO	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	0	0	89
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	0	87	84	95	103	107	59	106	106	100	81	29	1	0	0	0	0	0	957
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	3	40	83	92	94	95	95	95	95	94	88	32	1	0	0	0	0	0	0	1002
PFV-BOLETO-1	0	0	0	0	0	0	3	42	96	109	116	121	121	122	120	119	114	96	30	1	0	0	0	0	0	1209
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	3	21	41	45	45	44	45	45	45	44	45	35	14	1	0	0	0	0	0	475
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	2	26	60	74	76	77	77	77	77	76	75	59	23	1	0	0	0	0	0	779
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	1	7	16	18	18	18	18	18	18	18	18	14	5	0	0	0	0	0	0	190
PFV-ANDESZA	0	0	0	0	0	0	1	6	14	16	16	17														













Inercia GVA's	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Promedio
INERCIA SEN	51.5	51.4	52.3	51.1	52.6	51.8	52.8	54.5	50.9	50.6	48.8	46.9	46.9	46.9	46.0	46.4	46.3	46.2	49.0	50.4	53.0	54.7	53.4	54.3	50.4

Flujo de Líneas MW	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Absoluto
Crucero220->Tocopilla220	6.0	5.4	5.1	5.3	5.0	4.9	4.8	4.0	-2.0	-35.8	-37.0	-41.2	-43.4	-44.8	-28.7	-44.2	-43.4	-41.3	-96.5	-67.5	-54.6	-76.0	-74.1	-70.8	96.5
ElLoa220->Tocopilla220	4.2	3.7	3.3	3.6	3.2	3.1	3.1	2.2	-3.9	-39.2	-40.4	-44.8	-47.2	-48.6	-31.9	-48.1	-47.2	-45.1	-102.6	-72.4	-59.0	-81.4	-79.4	-75.8	102.6
Tocopilla110->S-AA100	24.6	24.3	24.1	24.3	24.1	24.0	23.8	22.8	17.1	21.3	18.9	19.3	20.3	20.9	15.8	20.9	21.5	21.0	21.4	21.6	21.5	27.9	31.7	33.4	33.4
Tocopilla110->Tamaya110	24.1	23.7	23.5	23.8	23.5	23.4	23.3	22.2	16.1	21.2	18.7	19.4	-66.6	-72.3	-75.8	-74.6	-73.6	-68.9	-47.8	-5.3	20.1	27.4	31.6	33.3	75.8
Encuentro220->Collahuasi220	103.9	101.9	101.1	102.8	101.3	100.0	101.6	93.8	61.7	24.2	8.9	7.1	7.2	35.7	46.3	47.9	12.3	37.4	35.0	75.7	103.5	107.1	107.0	105.0	107.1
Encuentro220->Lagunas220	80.5	79.4	78.6	79.5	78.6	77.9	78.8	69.2	16.9	-48.2	-73.5	-76.4	-76.3	-30.0	-12.2	-10.6	-71.2	-32.5	-35.4	34.3	78.3	82.3	82.1	80.6	82.5
Lagunas220->Collahuasi220	43.8	42.1	42.1	43.5	42.4	41.4	42.7	45.0	75.0	115.3	132.0	134.0	134.0	103.8	91.5	91.6	124.0	111.0	113.2	70.3	46.7	46.3	46.4	45.4	134.0
Lagunas220->NvaVictoria220	-36.7	-36.3	-35.9	-36.3	-35.9	-35.6	-36.0	-31.0	-4.8	27.6	42.0	43.7	43.7	17.0	6.8	5.9	40.9	18.7	21.5	-13.4	-35.5	-37.5	-37.5	-36.7	43.7
Lagunas220->Tarapaca220	71.9	72.0	71.4	71.6	71.2	71.2	71.2	70.5	70.2	72.7	74.7	74.9	75.2	75.1	75.5	75.4	76.6	75.9	73.9	72.1	72.8	69.8	71.6	70.3	76.6
LosChangos500->Kimala500	161.0	156.7	166.6	174.1	158.3	133.1	141.8	114.3	22.8	-119.3	-139.4	-138.9	-149.5	-145.0	-122.5	-137.6	-165.4	-143.2	-150.2	20.1	118.2	110.1	122.1	128.7	174.1
LosChangos500->Kaparu220	357.1	358.9	417.7	449.1	416.8	306.4	349.5	274.8	133.0	-10.6	-60.6	-31.1	-71.2	-102.9	-76.1	-112.4	-178.8	-138.4	-114.5	342.5	324.1	334.6	329.3	372.6	449.1
LosChangos500->Cumbre500	-292.1	-289.6	-358.3	-397.2	-267.1	-101.5	-183.3	-81.1	162.1	289.1	359.1	329.2	379.9	401.1	275.7	327.2	421.4	358.8	341.9	-285.5	-216.4	-218.7	-225.5	-150.8	421.4
Cumbres500->NvaCardones500	-270.3	-263.8	-346.9	-413.9	-297.9	-152.3	-230.9	-124.3	310.9	701.5	849.3	855.6	926.1	961.4	845.0	845.2	884.6	866.7	774.7	-96.3	-234.5	-260.8	-260.0	-196.8	961.4
Mejillones220->OHiggins220	21.0	21.9	-11.1	-32.1	-25.4	20.9	13.9	21.9	2.4	38.2	24.7	34.4	35.9	19.9	13.3	14.3	23.5	16.9	21.0	3.2	-28.3	-13.5	44.0	41.2	44.0
Cardones220->CPinto220	14.3	8.1	34.5	69.5	54.9	39.1	51.3	32.5	-111.9	-294.3	-368.4	-390.2	-419.4	-429.6	-416.1	-374.6	-339.9	-376.8	-317.3	-54.4	41.0	62.1	62.4	53.5	429.6
Maitencillo220->Cardones220	210.9	196.9	201.3	210.3	181.0	158.8	160.7	135.3	22.7	-97.5	-150.9	-168.6	-192.5	-192.5	-164.1	-150.6	-144.0	-147.0	-93.7	123.4	206.2	222.2	224.6	211.9	224.6
NvaMaitencillo220->NvaCardones500	332.9	330.2	433.7	526.7	425.0	295.8	379.9	265.6	-295.2	-846.8	-1061.8	-1101.7	-1187.2	-1236.9	-1132.3	-1100.0	-1100.0	-1100.0	-963.9	51.1	319.0	367.3	371.2	301.4	1236.9
NvaPacurar500->NvaMaitencillo500	-433.7	-356.6	-143.7	26.3	-7.2	-90.7	34.8	-68.5	-731.7	1367.7	-1582.5	-1598.8	-1657.2	-1775.7	-1728.7	-1705.6	-1703.8	-1705.3	-1678.8	-635.8	-414.1	-381.4	-388.6	-463.7	1775.7
PColadora220->Pacurar220	144.4	126.3	94.7	68.6	57.6	56.1	46.0	51.8	112.0	185.8	218.2	230.5	240.1	252.4	259.7	252.3	236.3	219.9	280.7	168.0	149.0	149.0	148.9	148.9	280.7
Pacurar220->DonGoyo220	-162.7	-147.5	-141.8	-140.0	-132.8	-121.0	-102.1	-89.5	-66.5	-48.9	-45.2	-56.0	-83.3	-122.2	-161.9	-190.3	-207.6	-221.4	-221.3	-229.2	-228.0	-218.0	-218.0	-203.7	-185.9
DonGoyo220->LaCibada220	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DonGoyo220->Talina220	-73.5	-64.0	-59.8	-59.1	-55.8	-49.2	-41.6	-32.4	-21.6	-15.4	-14.9	-21.1	-39.6	-67.7	-95.9	-115.7	-126.8	-132.9	0.0	-133.2	-127.4	-121.9	-107.9	-90.2	133.2
PuntaSierra220->LPalmas220	133.8	120.8	110.8	102.7	96.1	88.0	69.8	61.8	51.5	44.6	52.0	74.2	95.9	121.0	146.9	167.7	182.2	181.0	201.9	205.7	195.3	185.4	171.8	156.0	307.6
LPalmas220->LVillos220	232.1	208.5	192.2	178.4	165.3	150.4	121.2	107.7	89.7	79.5	90.6	115.1	145.3	181.4	219.2	250.1	276.3	286.5	316.4	317.6	302.2	287.4	267.5	249.8	215.7
LVillos220->Nogales220	79.3	72.5	66.1	60.2	53.5	45.6	30.1	22.6	11.1	5.9	13.7	28.2	45.9	66.2	85.3	101.0	113.6	117.7	132.2	126.9	113.6	103.3	94.4	88.1	132.2
LVillos220->DonCarmen220	79.3	72.5	66.1	60.2	53.5	45.6	30.1	22.6	11.0	4.5	11.4	23.3	39.0	58.2	76.8	92.7	106.6	112.6	123.3	125.6	112.6	103.3	94.4	88.1	129.3
NvaPacurar500->Polpaico500_I	276.3	227.2	106.2	9.2	17.5	52.9	-25.5	22.9	375.9	723.4	845.5	866.9	916.2	1000.0	1000.0	1000.0	1000.0	1000.0	931.9	424.5	290.5	266.3	264.4	299.3	1000.0
NvaPacurar500_SC->Polpaico500_I_SC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NvaPacurar500->Polpaico500_II	276.3	227.2	106.2	9.2	17.5	52.9	-25.5	22.9	375.9	723.4	845.5	866.9	916.2	1000.0	1000.0	1000.0	1000.0	1000.0	931.9	424.5	290.5	266.3	264.4	299.3	1000.0
NvaPacurar500_SC->Polpaico500_II_SC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LoLagunas500->Polpaico500	-334.9	-310.3	-116.7	23.0	-64.0	-100.5	70.9	49.1	-532.4	-965.5	-1237.3	-1238.2	-1295.3	-1447.8	-1413.3	-1421.2	-1448.6	-1437.9	-1437.8	-593.3	-319.9	-209.8	-238.8	-331.5	1448.6
Quilota220->Polpaico220	453.5	482.0	490.4	518.4	586.5	581.3	573.4	538.8	508.1	314.1	332.8	290.9	265.8	270.5	240.2	250.7	273.7	271.0	310.6	474.2	473.2	430.7	430.0	420.0	586.5
Ancoa500->Alahua500	817.9	734.0	837.1	925.2	790.9	823.2	989.6	1058.8	660.7	330.3	149.2	183.1	174.9	56.3	102.9	93.7	47.9	87.1	92.2	104.4	1054.7	1222.8	1111.8	832.2	832.2
Charra500->Ancoa500	350.5	325.2	329.1	377.3	323.2	367.0	370.5	391.2	280.9	174.2	163.3	174.1	171.4	130.1	143.4	128.5	114.5	133.8	144.3	363.4	367.3	423.2	402.5	360.3	423.3
EnteroRio500->Ancoa500	719.5	667.7	675.7	774.6	663.5	754.7	760.6	803.1	576.7	357.6	335.3	357.4	351.8	267.2	294.3	263.7	235.1	274.7	296.5	684.4	754.0	868.9	822.2	739.6	868.9
Cautin220->RioTolten220	168.9	168.9	168.9	168.9	168.9	168.9	168.9	168.9	168.9	168.9	168.9	168.9	147.3	147.3	147.3	147.3	147.3	147.3	147.3	168.9	168.9	168.9	168.9	168.9	168.9
FrutillarNorte->PMontt220	85.7	86.1	93.2	98.6	97.7	96.8	92.4	108.5	126.9	75.6	65.8	64.4	37.0	41.4	50.7	53.6	59.1	71.1	102.8	102.8	103.8	88.6	84.3	101.9	104.5

Generación PMGD MW	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
SUMA TOTAL PMGD	45.6	45.5	45.0	44.3	44.1	44.1	45.2	66.7	328.4	723.8	934.6	1028.0	1021.4	1099.4	1061.0	1088.0	1044.5	967.1	805.4	370.5	77.0	52.0	52.1	51.7	11085.4

Costos Marginales PMGD	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Promedio
Palafitos110	87.2	85.6	79.6	84.9	84.2	84.5	8																		



## ANEXO N°2

Detalle de la generación programada para el día 16 de febrero de 2022



PULLINQUE	5.2	5.0	4.9	5.0	5.0	5.0	5.0	5.3	6.1	6.3	6.4	6.4	6.5	6.4	6.9	6.5	6.5	6.6	6.6	7.2	6.5	6.5	6.4	144.3	7.2	6.0					
RECA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	3.9	0.2	0.2					
PANGUPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0					
DONAHILDA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.7	0.2	0.2					
MUCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0					
LASFLORES	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.2	0.1	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.4	0.4	0.4					
PEHUI	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	17.0	0.7	0.7					
MOCHO	2.3	2.3	2.4	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	2.4	2.4	2.3	2.4	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	56.5	2.4	2.4					
LICAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0					
CUMBRES	3.9	3.9	4.1	4.3	5.0	4.8	4.7	4.8	4.7	3.9	4.0	3.9	4.0	3.9	3.9	3.9	3.8	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	98.8	5.0	4.1					
SANTAISABEL	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.6	0.5	0.4					
LOSCORRALES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	9.0	0.8	0.4					
LOSCORRALES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0					
MSA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.3	0.0	0.0	0.0	1.1	0.3	0.0					
PICHILONCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0					
DONWALTERIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0					
DIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0					
MELO	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.5	1.5	1.5	1.5	34.0	1.5	1.4					
CONTRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0					
CURILEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0					
ELARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0					
ANCOA	8.6	8.7	8.8	8.6	8.7	8.6	8.7	8.9	8.4	8.7	8.7	8.8	8.2	8.8	8.1	8.9	8.7	8.5	8.8	9.2	8.8	8.9	8.9	209.2	9.2	8.7					
LAVINA	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	0.3	0.2	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.1	0.5	0.5					
SANTAELENA	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	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	3.3	0.2	0.1					
TRANQUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0					
ELTORO	275.5	262.1	264.8	264.9	264.1	277.8	279.1	274.8	259.2	272.1	273.4	286.5	288.3	259.3	241.9	284.1	281.2	254.1	283.3	289.3	297.0	333.1	319.8	272.9	658.8	333.1	276.0				
ANTUCO	153.7	153.5	153.4	153.2	153.1	153.1	153.0	149.3	149.3	149.3	149.3	149.3	149.3	149.3	149.3	149.3	144.5	144.5	144.5	144.5	144.5	144.5	144.5	144.5	358.5	153.7	149.5				
ABANIC	24.3	24.2	24.2	23.9	23.9	23.8	23.7	23.9	23.6	23.7	23.5	23.6	23.2	23.3	23.4	23.5	23.6	24.0	24.2	24.4	25.1	25.2	24.7	24.3	57.5	25.2	24.0				
RUCJE	66.0	65.0	67.0	67.0	67.0	73.0	70.0	71.0	68.0	70.0	66.0	67.0	62.0	61.0	59.0	60.0	57.0	58.0	70.0	68.0	67.0	65.0	64.0	158.0	73.0	65.3	65.0				
QUILLECO	28.0	25.0	26.0	29.0	28.0	28.0	28.0	30.0	30.0	29.0	28.0	28.0	26.0	25.0	23.0	18.0	19.0	19.0	18.0	28.0	27.0	28.0	28.0	62.0	30.0	25.9					
LAJA1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0					
RAPEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0					
CANITILLAR	60.0	43.0	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	84.0	146.0	161.0	158.0	144.0	144.0	158.0	154.0	156.0	63.0	43.0	43.0	43.0	56.0	64.0	174.0	161.0	72.6				
CIPRESS	67.4	62.7	28.4	4.0	0.0	0.0	41.0	65.2	12.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	281.3	67.4	11.7				
OJOSDELAGUA	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	105.2	4.4	4.4				
LAMINA	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	9.5	9.3	1.0	0.0	0.0	6.5	8.9	9.4	9.6	9.6	197.5	9.6	8.2				
ISLA	51.1	49.9	41.0	31.5	29.6	29.9	39.8	51.4	36.9	29.5	27.7	28.6	29.5	29.2	30.2	28.0	23.7	29.3	31.4	32.1	28.4	29.8	29.6	29.6	796.7	51.4	33.3				
CURILLINQUE	57.7	59.4	56.0	41.3	32.5	31.6	33.5	38.8	33.6	6.4	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	33.5	34.4	22.3	31.7	31.5	39.9	27.9	31.1	34.0	34.0	757.6	59.4	31.6			
LOMAALTA	24.0	24.3	24.7	19.4	14.4	12.3	12.2	19.9	24.0	11.2	0.1	0.0	0.0	0.0	7.9	14.6	10.4	9.4	12.7	13.3	14.1	10.1	12.7	13.0	304.6	24.7	12.7				
LOSHIERRROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.2	12.2	1.9				
LOSHIERRROS-2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	2.4	0.3				
COLBUN	112.0	106.0	16.0	0.0	0.0	0.0	67.0	204.0	101.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.0	94.0	99.0	34.0	0.0	867.0	204.0	36.1				
MACHICURA	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	432.0	18.0	18.0				
CHIBURGO	0.0	17.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.6				
SANCLEMENTE	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	2.1	2.1	2.3	2.2	2.2	2.2	51.4	2.3	2.1					
SANGNACIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0				
PEHUENICHE	133.2	66.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	147.0	352.1	393.4	374.1	193.6	1663.7	393.4	69.3				
RALCO	102.7	90.7	89.2	85.8	85.3	94.8	95.7	91.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	85.6	81.8	88.3	84.7	96.2	1175.6	102.7	49.0			
PALMUCHO	29.9	29.9	29.8	29.8	29.8	29.9	29.9	29.8	29.8	29.8	29.8	29.8	29.8	29.8	29.8	29.8	29.8	29.8	29.8	29.8	29.8	29.8	29.8	29.8	716.2	29.8	29.8				
PANGUE	87.1	83.4	82.7	81.2	80.9	84.6	84.8	83.9	49.2	21.0	21.1	21.2	21.0	21.0	20.8	21.1	21.2	21.0	21.1	21.2	21.0	21.1	21.2	83.0	81.2	84.3	87.1	87.0	1424.6	87.1	29.8
ANGOSTURA	59.0	102.0	40.0	40.0	41.0	40.0	40.0	40.0	40.0	41.0	40.0	40.0	40.0	40.0	41.0	40.0	41.0	40.0	41.0	40.0	40.0	40.0	41.0	1067.0	102.0	43.6					
PE-TCHAMMA	0.0	0.0	8.3	35.3	46.3	16.8	4.5	9.1	20.4	14.1	0.3	10.8	24.6	38.2	50.0	42.0	40.4	70.8	75.9	62.6	51.2	30.3	12.4	0.6	665.0	75.9	27.7				
PE-SIERRAGORDA	0.0	0.0	1.3	10.5	14.5	7.9	14.0																								



PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	2.3	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.2	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	24	1.0
PFV-ILLAPELX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	2.2	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	3.0	1.1
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.6	2.2	2.5	2.7	2.7	2.5	2.1	1.5	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	20.1	2.7	0.8
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.7	2.3	2.7	2.8	2.8	2.7	2.3	1.6	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	21.6	2.8	0.9
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.1	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.0	0.0	0.0	0.0	26.1	2.5	1.1
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	2.7	1.2
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.7	0.0	0.0	0.0	13.4	1.2	0.6
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.6	2.1	2.5	2.7	2.6	2.5	2.1	1.5	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	19.9	2.7	0.8
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	20.7	2.1	0.9
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.9	2.0	2.0	2.0	1.7	1.8	2.0	2.0	2.0	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	20.9	2.0	0.9
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.6	0.7	0.8	0.8	0.7	0.6	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	5.9	0.8	0.2
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.6	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	28.4	2.9	1.2
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.2	1.6	1.7	1.8	1.8	1.7	1.4	1.1	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	14.2	1.8	0.6
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.3	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	22.5	2.4	0.9
PFV-TRINIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	27.0	2.6	1.1
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	3.8	5.6	6.3	6.8	7.1	7.1	7.0	6.4	5.4	3.3	1.2	0.1	0.0	0.0	61.6	7.1	2.6
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	1.1	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	2.8	1.0
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	7.3	7.6	7.2	7.0	6.8	7.2	5.5	2.2	0.1	0.0	0.0	54.2	7.6	2.3
PFV-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.2	0.1	0.0	0.0	25.2	2.5	1.0
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.3	2.4	2.5	2.5	2.4	2.3	2.2	2.0	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	23.3	2.5	1.0
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	3.6	4.7	5.4	5.6	5.5	5.3	4.5	3.3	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	42.9	5.6	1.8
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	2.0	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	1.1	0.1	0.0	0.0	25.6	2.8	1.1
PFV-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.5	0.8	0.0	0.0	0.0	18.5	1.7	0.8
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	19.7	2.0	0.8
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	4.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.6	5.0	3.6	2.7	1.7	0.2	0.0	0.0	43.4	5.0	1.8
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	5.0	5.8	5.9	5.9	5.8	5.7	5.7	5.6	4.8	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	60.4	5.9	2.5
PFV-OCOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.5	2.7	2.8	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.4	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	2.8	1.2
PFV-LLAYLLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.2	7.4	8.5	8.9	9.0	8.9	8.8	8.8	8.8	7.7	6.8	4.7	0.3	0.0	0.0	91.9	9.0	3.8
PFV-LOS-TILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.1	3.5	3.6	3.5	3.6	3.6	3.6	3.5	2.9	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	36.8	3.6	1.5
PFV-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	3.9	4.1	4.1	4.0	4.0	4.0	3.9	2.6	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	37.6	4.1	1.6
PFV-MEMBRILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	1.4	2.5	2.5	2.4	2.2	2.1	2.4	2.3	2.0	0.9	0.0	0.0	0.0	21.2	2.5	0.9
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.4	2.4	2.3	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	21.7	2.5	0.9
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.3	6.5	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	7.9	6.8	3.0	0.2	0.0	0.0	0.0	75.6	8.0	3.1
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.2	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	22.4	2.5	0.8
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.7	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	19.7	2.0	0.8
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.3	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	14.7	1.5	0.6
PFV-LOSIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.8	4.1	5.7	6.7	6.7	6.6	6.3	5.7	4.4	2.5	0.7	0.0	0.0	0.0	53.3	6.7	2.2
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	2.3	2.3	2.2	2.0	0.8	0.0	0.0	0.0	24.8	2.4	1.0
PFV-ARCOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.0	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	25.3	2.5	1.1
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	2.4	1.1
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.2	2.5	2.5	2.5	2.3	2.2	2.4	2.3	2.3	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	23.9	2.5	1.0
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.7	2.7	2.7	2.4	0.3	2.4	2.3	0.9	0.2	0.5	0.0	0.0	0.0	20.1	2.7	0.8
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.2	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	22.4	2.3	0.9
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.3	2.5	2.6	2.6	2.7	2.5	2.5	2.5	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	24.3	2.7	1.0
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	5.3	7.3	7.3	7.3	7.3	7.2	7.3	7.2	7.0	6.1	1.0	0.0	0.0	0.0	71.6	7.3	3.0
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.5	2.4	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.4	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.7	2.8	1.2
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	3.0	3.9	4.4	4.6	4.5	4.2	3.6	2.7	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	35.5	4.6	1.5
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	6.5	8.9	8.8	8.7	8.6	8.6	8.5	4.7	7.3	3.1	0.2	0.0	0.0	75.9	8.9	3.2
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	2.6	8.6	9.0	9.0	8.9	8.9	8.9	8.9	3.3	7.1	3.1	0.2	0.0	0.0	79.9	9.0	3.3
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.9	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.2	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	22.7	2.4	0.9
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.0	0.0	0.6	0.0	0.7	0.0	0.0	0.0	1.6	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	5.6	1.6	0.2
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.9	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.1	2.0	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	21.6	2.1	0.9
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	2.6	6.5	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.2	5.3	2.0	0.0	0.0	0.0	71.0	7.6	3.0
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	2.9	3.4	3.4	3.4	3.4	3.5	3.5	3.4	3.4	3.0	1.1	0.0	0.0	0.0	36.3	3.5	1.5
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	2.5	1.0
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	3.7	5.2	5.3	5.3	5.2	5.2	5.3	5.3	5.2	3.8	1.3	0.1	0.0	0.0	52.2	5.3	2.2
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	4.6	6.4	6.6	6.5	6.2	6.1	5.8	5.7	5.4	4.6	1						

PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.1	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	25.7	2.5	1.1
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.3	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.8	2.8	2.7	2.2	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	28.5	2.8	1.2
PFV-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.2	3.0	7.2	8.6	8.5	4.6	7.5	7.6	8.6	8.7	8.4	7.3	3.2	0.2	0.0	0.0	0.0	83.6	8.7	3.5
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.2	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	28.2	2.5	1.1
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	9.2	0.9	0.4
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.3	2.4	2.3	2.3	2.2	2.3	2.3	2.3	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	23.3	2.4	1.0
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.5	2.8	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	30.4	2.9	1.3
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	3.6	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.0	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	46.5	4.5	1.9
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	4.9	5.9	5.9	6.0	5.9	5.6	5.9	5.9	5.8	4.9	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	61.2	6.0	2.5
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.2	2.5	2.6	2.6	2.5	2.4	2.5	2.5	2.4	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	26.6	2.6	1.1
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.4	2.8	2.9	2.8	2.8	2.7	2.7	2.8	2.7	2.5	1.2	0.1	0.0	29.2	2.9	1.2
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	2.7	1.2
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.1	2.4	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.4	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	25.8	2.5	1.1
PFV-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	2.4	1.0
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	24.8	2.4	1.0
PFV-PIOTOY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	2.7	2.7	2.7	2.1	2.6	2.5	2.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.7	0.8
PFV-RINCONADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	7.4	7.5	7.4	6.5	2.8	0.2	0.0	0.0	0.0	38.2	7.5	1.6
PFV-PMGD-CORTUJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	3.9	6.5	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	6.7	4.0	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	66.1	7.0	2.8
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.7	7.0	7.8	7.9	7.9	7.8	7.8	7.8	7.7	7.7	7.0	3.5	0.2	0.0	0.0	0.0	84.1	7.9	3.5
PFV-EI-RESPLANDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-VALLEDALUNA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.8	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.0	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	2.0	0.4
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	2.6	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.5	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	31.3	3.0	1.3
PFV-SANFRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.3	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	2.7	1.1
PFV-LIPANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	3.5	5.9	7.7	8.8	9.0	9.0	8.6	7.4	5.4	3.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	70.4	9.0	2.9
PFV-TREBAL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.6	2.1	2.4	2.6	2.5	2.3	1.9	1.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	2.6	0.8
PFV-LAQUINTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.3	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	2.7	1.1
PFV-CUZCIZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.6	2.3	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	2.4	0.8
PFV-NORTECHCOI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOMALOSCOLORADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.9	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	22.9	2.4	1.0
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.7	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	0.4	0.6
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.1	1.4	1.7	1.8	1.8	1.7	1.6	1.5	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	1.8	0.6
PFV-PERILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.0	2.0	2.0	1.7	0.2	2.0	2.0	1.3	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	2.0	0.7
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.2	2.6	2.7	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	27.2	2.7	1.1
PFV-SANTIAGO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	8.1	26.8	47.9	62.3	72.2	76.2	71.9	72.2	66.0	48.0	25.3	5.4	0.4	0.0	0.0	0.0	583.6	76.2	24.3
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.8	2.1	2.5	2.6	2.7	2.5	2.1	1.6	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	2.7	0.8
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
PFV-EL-PIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.8	2.8	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	2.4	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.4	3.0	1.2
PFV-CAMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.7	2.6	0.9
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.2	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.7	2.7	2.6	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	27.9	2.7	1.2
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.6	1.7	1.7	1.7	1.6	1.7	1.6	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	1.7	0.7
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.4	5.1	6.0	6.4	6.4	6.4	6.4	6.3	6.3	6.0	5.2	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	65.4	6.4	2.7
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	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	0.2	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	0.4	0.1
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	2.1	0.9
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.6	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	30.4	2.9	1.3
PFV-PEDEROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	23.4	2.3	1.0
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.4	1.6	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	1.7	0.7
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	3.3	4.0	4.1	4.0	4.0	3.9	3.9	3.8	3.6	3.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	40.2	4.1	1.7
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2	2.3	1.0
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.8	1.9	1.8														









## ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del Sistema Eléctrico Nacional  
correspondientes al día 16 de febrero de 2022

16-02-2022	Unidad Equipo Instalación	17-02-2022	1-09	CMG-Online: Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	Quilotoa_220 kV: EQ Combustibles	IRANI-COY2_CAR: Consigna Cmg	Grabación OK Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SS.CC. SSCC Activo	BASEPOINT
00:00	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	
00:00	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Aptomamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
00:00	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Aptomamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
00:00	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Aptomamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
00:01	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	
00:11	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	90	N	LC	PC	PCP	OM	Vigente SD 2021115150. Limitada a 90 MW máx.	-	-	SD 2021115150	COLBUN	-	
00:17	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
00:24	ANTIHUE-1_DIESEL	ANTIHUE_1_DIESEL	-	-	-	PP	-	OM	Con limitación por stock de combustible, cancelada IL 2022000294.	Cx11 220 kV Rio Tolten - Cruceles	N	-	PRIME ENERGIA	-	
00:24	ANTIHUE-2_DIESEL	ANTIHUE_2_DIESEL	-	DN	DIC	FS	-	OT	Cancelada IL 2022000295. Queda vigente IL 2022000298	Cx11 220 kV Rio Tolten - Cruceles	-	-	PRIME ENERGIA	-	
00:30	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	-	N	LC	PP	-	OM	Orden de despacho	-	-	-	ENGIE	-	
00:36	TALTAL-1	TALTAL_1_GNL_C	MT	N	-	MT	-	OT	Control suministro de combustible.	-	-	-	ENEL GENERACION	MT	
00:37	ANGOSTURA-2	RALCO_siv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	
00:42	ANTIHUE-1	ANTIHUE_1_DIESEL	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	
00:43	ANGOSTURA-2	RALCO_siv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	MT	
00:45	ANTIHUE-1	ANTIHUE_1_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OT	Control suministro de combustible.	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	
00:51	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	Suspendida. Continúa vigente SD 2021115150. Sin limitación	-	-	-	COLBUN	-	
00:55	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	-	-	Cx11 220 kV Rio Tolten - Cruceles	-	N	COLBUN	MT	
01:00	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	
01:16	TALTAL-1	TALTAL_1_GNL_C	MT	N	-	PS	-	OT	Control suministro de combustible.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
01:20	ANTIHUE-1	ANTIHUE_1_DIESEL	PC	N	DIC	PC	-	OM	Disponibilidad de combustible.	-	-	-	PRIME ENERGIA	PC	
01:25	TALTAL-1	TALTAL_1_GNL_C	0	DN	-	FS	-	OT	Control suministro de combustible.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
01:30	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
01:30	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	PC	LF	-	-	PCP	OT	Limitada a "0MW" de inyección	Cx11 220 kV Rio Tolten - Cruceles	-	-	2022000299	ARAUCO	-
01:30	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	
01:32	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
01:33	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	0	DN	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TG	-	-	-	ENGIE	-	
01:47	ANGOSTURA-2	RALCO_siv	0	N	-	PS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	
01:51	ANGOSTURA-2	RALCO_siv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	
02:00	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	
02:02	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	-	Cx11 220 kV Rio Tolten - Cruceles	N	-	COLBUN	-	
02:05	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	MT	N	LC	MT	PCP	OM	Con SSC	-	-	-	COLBUN	MT	
02:05	CMPCPACRICO	CMPCPACRICO_BLI+BL2_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
02:05	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
02:05	CMRCLAJA	CMRCLAJA_BLI+BL2+BL3_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
02:05	TOCORRALUIS	TOCORRALUIS_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	LF	-	-	-	ENGIE	MT	
02:05	CIPRESSES-1	CIPRESSES_siv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	MT	
02:05	CIPRESSES-2	CIPRESSES_siv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	MT	
02:05	CIPRESSES-3	CIPRESSES_siv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	MT	
02:05	QUINTERO-2	QUINTERO_2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	SSCC	-	-	N	-	ENEL GENERACION	MT	
02:06	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	Cx11 220 kV Rio Tolten - Cruceles	-	N	COLBUN	-	
02:10	COLBUN-1	COLBUN_vsign	MT	N	-	PS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	
02:14	COLBUN-1	COLBUN_vsign	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	A	-	COLBUN	-	
03:00	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	MT	N	LC	PS	PCP	OM	Fin SSC	-	-	-	COLBUN	-	
03:02	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	0	DN	LC	PCP	PCP	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
03:04	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TV	-	-	-	ENGIE	-	
03:08	CIPRESSES-1	CIPRESSES_siv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
03:08	CIPRESSES-2	CIPRESSES_siv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
03:08	CIPRESSES-3	CIPRESSES_siv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
03:11	CIPRESSES-1	CIPRESSES_siv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
03:18	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	30	LF	LC	CI	OM	-	-	Cx11 220 kV Rio Tolten - Cruceles	-	-	ENLASA	-	
03:27	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM	MT estable	-	-	-	ENGIE	MT	
03:30	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancelada SD 2022009884	-	-	-	RNE	PC	
03:30	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	RD	-	PC	-	OM	Cancelada SD 2022009921	-	-	-	RNE	PC	
04:00	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Disponible, en servicio y cancelado # 2022005048.	-	-	-	ENGIE	-	
04:00	QUINTERO-1_GN_A	QUINTERO_1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	MT	
04:50	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	20	LF	LC	CI	OM	-	-	Cx11 220 kV Rio Tolten - Cruceles	-	-	ENLASA	-	
05:50	NOUEVENTANAS	NOUEVENTANAS_CAR	-	DF	-	PP	PCP	SDCF	-	-	-	-	SDCF 2022011610	AES ANDES	-
05:50	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	
05:56	TALTAL-2	TALTAL_2_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM	Cancelada SD 2022012393.	-	-	-	ENEL GENERACION	MT	
06:00	RALCO-2	RALCO_siv	MT	N	-	MT	-	OM	Fin SSC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
06:10	QUINTERO-1	QUINTERO_1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
06:10	QUINTERO-2	QUINTERO_2_GN_A	PC	N	LC	PC	-	SSCC	-	-	-	-	ENEL GENERACION	PC	
06:10	CIPRESSES-1	CIPRESSES_siv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
06:10	CIPRESSES-2	CIPRESSES_siv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
06:10	CIPRESSES-3	CIPRESSES_siv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
06:12	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	40	LF	LC	CI	OM	-	-	Cx11 220 kV Rio Tolten - Cruceles	-	-	ENLASA	-	
06:13	COLBUN-1	COLBUN_vsign	PC	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	A	
06:17	CIPRESSES-2	CIPRESSES_siv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	PC	
06:19	CIPRESSES-1	CIPRESSES_siv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	PC	
06:20	CIPRESSES-3	CIPRESSES_siv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	PC	
06:21	COLBUN-1	COLBUN_vsign	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	A	
06:40	COLBUN-2	COLBUN_vsign	MT	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	A	
06:58	COLBUN-2	COLBUN_vsign	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	MT	
07:01	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	240	LF	-	PC	PCP	OM	Limitada a 240 MW, según IL 2022000301	-	-	-	ENGIE	-	
07:50	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	-	DN	DIC	PP	PCP	OM	-	Cx11 220 kV Rio Tolten - Cruceles	-	-	ENEL GENERACION	-	
07:57	RALCO-2	RALCO_siv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
07:58	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	PC	LF	LC	PC	OM	-	-	Cx11 220 kV Rio Tolten - Cruceles	-	-	ENLASA	PC	
08:00	RALCO-2	RALCO_siv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
08:00	CIPRESSES-1	CIPRESSES_siv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
08:00	CIPRESSES-2	CIPRESSES_siv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
08:00	CIPRESSES-3	CIPRESSES_siv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
08:00	QUINTERO-1	QUINTERO_1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	MT	
08:00	QUINTERO-2	QUINTERO_2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	MT	
08:00	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	MT	N	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
08:00	HORNOS-CTH	HORNOS-CTH_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
08:00	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	-	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	2022002297 - IL 2022ENGIE	-	-
08:00	COCHRANE CCH2	COCHRANE CCH2_CAR	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	
08:00	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	
08:05	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	DN	DIC	FS	PCP	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
08:07	CIPRESSES-1	CIPRESSES_siv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
08:07	CIPRESSES-2	CIPRESSES_siv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
08:07	CIPRESSES-3	CIPRESSES_siv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
08:18	PLACILIA	PLACILIA_DIESEL	-	DN	DIC	PP	-	OM	-	Cx11 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	CHILQUINTA	-	
08:18	LAVIÑAS	LAVIÑAS_DIESEL	-	DN	DIC	PP	-	OM	-	Cx11 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	CHILQUINTA	-	
08:18	QUINTAY	QUINTAY_DIESEL	-	DN	DIC	PP	-	OM	-	Cx11 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	CHILQUINTA	-	
08:18	ELTOTORAL	ELTOTORAL_DIESEL	-	DN	DIC	PP	-	OM	-	Cx11 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	CHILQUINTA	-	
08:18	LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL	60	N	-	CI	-	SSCC	-	Cx11 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	
08:22	COLBUN-1	COLBUN_vsign	MT	N	-	PS	-	RE	-	-	A	-	COLBUN	-	
08:25	COLBUN-2	COLBUN_vsign	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
08:26	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
08:27	COLBUN-1	COLBUN_vsign	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	
08:28	PANGLOSS	RALCO_siv	20	RD	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
08:29	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	MT	
08:30	COLBUN-2	COLBUN_vsign	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
08:31	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	MT	
08:31	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	MT	
08:31	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	MT	
08:31	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	RNE	MT	
08:31	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	MT	
08:31	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	MT	DN	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	MT	
08:33	PLACILIA	PLACILIA_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	PC</	

16-02-2022	17-02-2022	1.09	CMG-Online	BL3	Quilicura_220 kV	IRIANG-CO24_CAR	Grabenstein OK	Integración Cmg	Condición	Motivo	Comentarios	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SS.CC.	SSCC Activo	BASEPOINT
Hora Mov.	Excepción Instalación	Central-Unidad	Despacho Requerido (MW)	Operacional	Estado	EQ Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Consigna	Consigna	Motivo							
09:00		GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	RNE	-	-	MT
09:00		GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	RNE	-	-	MT
09:00		GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	IL 2022000252	RNE	-	-	MT
09:06		ANTIHUE 1	ANTIHUE1_1_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	IL 2022000251	RNE	-	-	MT
09:06		ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_1TG1A+0_STV1_GNL_0	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-	MT
09:13		ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_1TG1B_GNL_C	0	DN	DIC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-
09:14		CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	N	-	PP	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-
09:14		ANTIHUE 1	ANTIHUE1_1_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	IL 2022000202	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-	-
09:14		ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_1TG1A_GNL_C	MT	N	-	PS	-	OM	-	F/5 TVAC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-
09:17		ANTIHUE 1	ANTIHUE1_1_DIESEL	0	DN	DIC	FS	-	OM	-	-	-	-	IL 2022000302	PRIME ENERGIA	-	-	-
09:18		CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-
09:18		ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_1TG1A_GNL_C	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	MT
09:20		TOTAL ENRC	-	14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	CDG	-	-	-
09:30		PFV Huatacondo	PFV Huatacondo	54,8	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	RNE	-	-	-
09:30		PFV N. Quilicura	PFV N. Quilicura	77,9	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	RNE	-	-	-
09:30		PFV María Elena	PFV María Elena	47,4	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
09:35		CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-
09:35		CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	70	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-
09:51		CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	70	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-
10:00		SANTAMARTA	SANTAMARTA_CAR	60	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-
10:00		SANISORO 1	SANISORO_1_TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	MT
10:00		SANISORO 2	SANISORO_2_TG1+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	PC
10:11		CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	70	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-
10:11		LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL	40	N	LC	CI	-	SSCC	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-
10:20		SANISORO 2	SANISORO_2_TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-
10:20		LAIHAVE 1	LAIHAVE_1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	-
10:20		LAUTARO 2	LAUTARO_2_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	MT
10:20		SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	COMASA	-	-	PC
10:20		LICANTEN	LICANTEN_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	PC
10:20		LAUTARO 1	LAUTARO_1_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	COMASA	-	-	PC
10:20		CMPLAJA	CMPLAJA_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	SANTAFE	-	-	PC
10:20		NEHUENCO-1	NEHUENCO_1_TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	IL 2022000271	COLBUN	-	-	MT
10:20		MASISA	MASISA_COGEN	MT	LF	-	MT	-	PCP	-	-	-	-	-	STS	-	-	MT
10:30		CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	70	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-
10:30		CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	70	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-
10:52		DEGANZ-NAVES	DEGANZ-NAVES_DIESEL	-	DN	LC	PP	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	PC
11:00		QUINTERO 1	QUINTERO_1_GNL_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-	-
11:06		DEGANZ-NAVES	DEGANZ-NAVES_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-	PC
11:07		CHUYCA	CHUYCA_DIESEL	5,2	LC	CI	PCP	-	OM	-	Cancela IL 2022000279 Continúa con IL 2022000303	-	-	IL 2022000303 IL 20221215	ENEL GENERACION	-	-	-
11:12		QUINTERO 1	QUINTERO_1_GNL_A	0	DN	DIC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-
11:52		TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	0	DN	DIC	PP	-	OM	-	Cancela IL 2022000287	-	-	IL 2022000106	CRELL	-	-	PC
12:10		TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	PC	N	LF	PC	-	OM	-	-	-	-	-	CDG	-	-	-
12:25		TOTAL ENRC	-	49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	CDG	-	-	-
12:25		PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	10	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
12:25		PFV-USYA	PFV-USYA	45	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	ACCIONA	-	-	-
12:25		PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	24	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
12:25		PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	17	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
12:25		PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	85	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
12:25		PFV-PUERTO SECO	PFV-PUERTO SECO	8	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
12:25		PE-CALAMA	PE-CALAMA	10	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-	-
12:53		CHILDE	CHILDE_DIESEL	-	DN	DIC	PP	-	OM	-	Cancela IL 2022000293	-	-	IL 2022000263 IL 2021LEKTRAGEN CHILDE	ENEL GENERACION	-	-	-
12:58		CHILDE	CHILDE_DIESEL	PC	N	DIC	PC	-	OM	-	-	-	-	IL 2022000263 IL 2021LEKTRAGEN CHILDE	ENEL GENERACION	-	-	PC
13:00		TOTAL ENRC	-	114	-	-	-	-	-	-	Redistribución prorratea control Tx L220 kV Salar - Calama + L220 kV Calama - Nueva Chuquiaguata	-	-	CDG	-	-	-	
13:00		PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	48	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
13:00		PFV-USYA	PFV-USYA	32	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	ACCIONA	-	-	-
13:00		PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	15	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
13:00		PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	12	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
13:00		PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	59	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
13:00		PFV-PUERTO SECO	PFV-PUERTO SECO	7	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
13:00		PE-CALAMA	PE-CALAMA	33	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-	-
13:15		DEGANZ-NAVES	DEGANZ-NAVES_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-	-
13:18		LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	MT
13:18		PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-	-
13:18		LASVEGAS	LASVEGAS_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-	-
13:18		QUINTAY	QUINTAY_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-	-
13:18		ELOTORRAL	ELOTORRAL_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-	-
13:20		DEGANZ-NAVES	DEGANZ-NAVES_DIESEL	0	DN	DIC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-	-
13:20		PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	0	DN	DIC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-	-
13:20		LASVEGAS	LASVEGAS_DIESEL	0	DN	DIC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-	-
13:20		QUINTAY	QUINTAY_DIESEL	0	DN	DIC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-	-
13:21		ELOTORRAL	ELOTORRAL_DIESEL	0	DN	DIC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-	-
13:28		CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	70	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-
13:28		CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	70	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-
13:43		LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL_NAIVA	60	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-
14:00		MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	70	N	-	CI	-	OM	-	Inicio Cx Autotransformadores ATR-2 y ATR-3 5/E Cerro Navia 220/110 620 MVA y Fin Cx Tlx 110 kV Quilicura - San Cx Autotransformadores ATR-2 y ATR-3 5/E Cerro Navia 220/110 620 MVA	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	-
14:04		LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL_NAIVA	80	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-
14:11		MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	-	N	LC	PS	-	OM	-	F/5 TV	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-	-
14:12		CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	PC
14:12		CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	PC
14:16		NEUVAVALDEA 3	NEUVAVALDEA3_CAR	-	RO	SDCF	PCP	-	SDCF	-	Sincronizada	-	-	SDCF 2021011610	AES ANDES	-	-	-
14:17		MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	-	DN	DIC	FS	-	OM	-	F/5 TG	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-
14:30		CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	MT
14:30		CMPLAJICO	CMPLAJICO_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	SANTAFE	-	-	-
14:30		CILECO	CILECO_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	IL 2022000100	ARAUCO	-	-	MT
14:30		LAUTARO 2	LAUTARO_2_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	COMASA	-	-	-
14:30		CMPLAJA	CMPLAJA_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	SANTAFE	-	-	-
14:30		LAUTARO 1	LAUTARO_1_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	COMASA	-	-	-
14:30		SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	SANTAFE	-	-	-
14:30		VINALES	VINALES_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	MT
14:30		SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	SANTAMARTA	-	-	MT
14:30		NEUVAVALDEA 1	NEUVAVALDEA_1_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	MT
14:30		NEUVAVALDEA 3	NEUVAVALDEA3_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	MT
14:30		LOMADELOSVALDES2	LOMADELOSVALDES2_BIODAS	MT	N	LC	MT	-	OM	-	KEM	-	-	-	KEM	-	-	MT
14:30		ENAFBIOBIO_COGEN	ENAFBIOBIO_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-						

16-02-2022	Última Actualización	17-03-2022	1.09	CMG-Online	Estado	Quilota_220 kV	IRANI-COQ2_CAR	Grabación OK					SS.CC.				
Hora Mov.	Equipo / Instalación	Centro-Unidad		Despacho Requerido (MW)	Operacional	EO Combustibles	Consigna Omg	Consigna Limitación	Instrucción Omg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT	
14:40	Chacayes	hidraulica de pasada	37	-	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
14:40	La Higueras	hidraulica de pasada	48	-	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	TIQUINIRICA ENERGIA	-	-	
14:40	San Andrés	hidraulica de pasada	29	-	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SAN ANDRES	-	-	
14:40	PVV Santiago Solar		40	-	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	GENERALADORA METROPOLITANA	-	-	
14:40	PVV Quilapilun	PVV Quilapilun	88	-	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-	
14:40	PE San Gabriel	PE San Gabriel	57	-	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-	
14:40	PE Renaco	PE Renaco	35	-	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	POTENCIA	-	-	
14:40	Melillos Sur	Melillos Sur	33	-	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:40	PVV ALMEYDA	PVV ALMEYDA	47	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-	
14:40	PVV ELROMERO	PVV ELROMERO	159	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-	
14:40	PE PUNTA PALMERAS	PE PUNTA PALMERAS	8	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-	
14:40	PVV AMALGARIDA	PVV AMALGARIDA	162	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-	
14:40	PVV LUYA	PVV LUYA	21	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-	
14:40	PVV ANDES	PVV ANDES	14	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
14:40	PVV ANDES II	PVV ANDES II	59	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
14:40	PE LOSCURUROS	PE LOSCURUROS	77	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
14:40	PE LUJANORTE	PE LUJANORTE	95	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	CELDORRES	-	-	
14:40	PE ELPULCANO	PE ELPULCANO	80	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ELPELICANO	-	-	
14:40	PVV SALVADOR	PVV SALVADOR	46	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	LLAIMA (EX ORAZU)	-	-	
14:40	PVV CHANARES	PVV CHANARES	26	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:40	PVV CABERAPINTO	PVV CABERAPINTO	60	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:40	PVV DIOCESALMARGO	PVV DIOCESALMARGO	17	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:40	PVV LALACKAMA	PVV LALACKAMA	52	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:40	PVV PAMPASOLAR NORTE	PVV PAMPASOLAR NORTE	50	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:40	PE CAÑELA	PE CAÑELA	5	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:40	PE CAÑELA 2	PE CAÑELA 2	12	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER 2	-	-	
14:40	PE TALTAL	PE TALTAL	16	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:40	PE TALINAYORIENTE	PE TALINAYORIENTE	55	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:40	PE TALINAYORIENTE	PE TALINAYORIENTE	29	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:40	PE SIERRA GORDA	PE SIERRA GORDA	71	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:40	PE VALLE LOS BENTOS	PE VALLE LOS BENTOS	39	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:40	PE FINISTERRA	PE FINISTERRA	85	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:40	PE LOS OROS	PE LOS OROS	34	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-	
14:40	PE TAMAYÁ SOLAR	PE TAMAYÁ SOLAR	87	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-	
14:40	PE CALAMA	PE CALAMA	63	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-	
14:40	PE MONTEREDONDO	PE MONTEREDONDO	23	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-	
14:40	PE LLANODELLAMPÓS	PE LLANODELLAMPÓS	72	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:40	PE PUERTO SECO	PE PUERTO SECO	4	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:40	PE CONCHO	PE CONCHO	84	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:40	PE ELBARRILAN	PE ELBARRILAN	37	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:40	PE PUNTA COLORADA	PE PUNTA COLORADA	0	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:40	PE POZDAMONTE 3	PE POZDAMONTE 3	11	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:40	PE POZDAMONTE 2	PE POZDAMONTE 2	7	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:40	PE LAHUECA	PE LAHUECA	18	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:40	PE JAMA 1	PE JAMA 1	12	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:40	PE JAMA 2	PE JAMA 2	8	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:40	PE MARIA ELENA	PE MARIA ELENA	42	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:40	PE CERRO DOMINADOR	PE CERRO DOMINADOR	85	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:40	PE BILEN 1	PE BILEN 1	303	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:40	PE URIBESOLAR	PE URIBESOLAR	39	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:40	PE SAN PEDRO	PE SAN PEDRO	94	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:40	PE QUILLAGUA	PE QUILLAGUA	66	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:40	PE SANTA ISABEL	PE SANTA ISABEL	5	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:40	PE CABO LEONES I	PE CABO LEONES I	0	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:40	PE CABO LEONES II	PE CABO LEONES II	1	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:40	PE CABO LEONES III	PE CABO LEONES III	76	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:40	PE SARCÓ	PE SARCÓ	106	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:40	PE DORACAMEN	PE DORACAMEN	14	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:40	PE SOL DE LOS ANDES	PE SOL DE LOS ANDES	45	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:40	PE PUNTA SIERRA	PE PUNTA SIERRA	40	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	HIROPACIFIC	-	-	
14:40	PE TOTORAL	PE TOTORAL	8	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	LAP	-	-	
14:40	PE SANJUAN	PE SANJUAN	122	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	LAP	-	-	
14:40	PE JAVEBA	PE JAVEBA	51	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-	
14:40	PE HUATACONDO	PE HUATACONDO	46	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-	
14:40	PE ATACAMA SOLAR 2	PE ATACAMA SOLAR 2	129	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-	
14:40	PE VA HUELLA	PE VA HUELLA	60	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-	
14:40	PE SOL DEL DESIERTO	PE SOL DEL DESIERTO	170	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-	
14:40	PE GRANJA SOLAR	PE GRANJA SOLAR	84	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SIEMENS	-	-	
14:40	PE SAN ANDRES	PE SAN ANDRES	36	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-	
14:45	RAPEL	RAPEL	-	DN	-	-	FS	-	OM	Cancela # 202200050	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
16:30	TOCOPILLA U36	TOCOPILLA U36_TG1-TV1_GNL_C	-	DN	DIC	PP	PP	PCP	SSCC	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
16:05	ANTIHUE 1	ANTIHUE 1_DIESEL	-	DN	DIC	PP	PP	PCP	SSCC	Cancela # 2022000298	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-	
16:05	ANTIHUE 2	ANTIHUE 2_DIESEL	-	DN	DIC	PP	PP	PCP	SSCC	Cancela # 2022000302	Cx1 220 kV Río Tolén - Cmelos	-	-	PRIME ENERGIA	-	-	
16:30	ANTIHUE 2	ANTIHUE 2_DIESEL	-	DN	DIC	PP	PP	PCP	SSCC	-	Cx1 220 kV Río Tolén - Cmelos	-	-	PRIME ENERGIA	-	-	
16:33	ANTIHUE 1	ANTIHUE 1_DIESEL	-	DN	DIC	PP	PP	PCP	SSCC	-	Cx1 220 kV Río Tolén - Cmelos	-	-	PRIME ENERGIA	-	PC	
16:36	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1-TV1_GNL_C	-	DN	DIC	PP	PP	PCP	SSCC	-	Cx1 220 kV Río Tolén - Cmelos	-	-	ENGIE GENERACION	-	-	
16:36	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	-	DN	DIC	PP	PP	PCP	SSCC	Finaliza Cx1 220 kV Río Tolén - Cmelos	-	N	-	COLBUN	-	PC	
16:36	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	-	DN	DIC	PP	PP	PCP	SSCC	-	Cx1 220 kV Duqueco - Los Peumos	-	-	COLBUN	-	PC	
17:00	PANGUE 1	PANGUE 1	-	DN	DIC	PP	PP	PCP	SSCC	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
17:00	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A+0_STV1_GNL_C	-	DN	DIC	PP	PP	PCP	SSCC	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
17:00	RAPEL 3	RAPEL 3	-	DN	DIC	PP	PP	PCP	SSCC	Cancela # 2022000549	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
17:00	TOCOPILLA U36	TOCOPILLA U36_TG1_GNL_C	-	DN	DIC	PP	PP	PCP	SSCC	OM E/5 TG	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
17:25	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	-	DN	DIC	PP	PP	PCP	SSCC	OM E/5 TG	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
17:55	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	-	DN	DIC	PP	PP	PCP	SSCC	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
18:00	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	-	DN	DIC	PP	PP	PCP	SSCC	Finaliza Cx1 220 kV Duqueco - Los Peumos	-	-	-	COLBUN	-	MT	
18:00	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	-	DN	DIC	PP	PP	PCP	SSCC	-	Inicio Cx1 220 kV Río Tolén - Cmelos	-	N	-	COLBUN	-	MT
18:15	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A+0_STV1_GNL_C	-	DN	DIC	PP	PP	PCP	SSCC	-	Cx1 220 kV Río Tolén - Cmelos	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:17	TOCOPILLA U36	TOCOPILLA U36_TG1-TV1_GNL_C	-	DN	DIC	PP	PP	PCP	SSCC	OM E/5 TG	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:18	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	-	DN	DIC	PP	PP	PCP	SSCC	Sincronizada	-	-	-	COLBUN	-	-	
18:21	LOS BENTOS_DIESEL	LOS BENTOS_DIESEL	-	DN	DIC	PP	PP	PCP	SSCC	Fin Cx Autoinformadores ATR-1 y ATR-3 S/E Cerro Navia 220/110 620 MVA e Inicio Cx1 110 kV Quilota - San Pedro	-	-	-	GENERALADORA METROPOLITANA	-	-	
18:22	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	-	DN	DIC	PP	PP	PCP	SSCC	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
18:22	LAVEGAS_DIESEL	LAVEGAS_DIESEL	-	DN	DIC	PP	PP	PCP	SSCC	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
18:22	PLACILIA_DIESEL	PLACILIA_DIESEL	-	DN	DIC	PP	PP	PCP	SSCC	Cx1 110 kV Quilota - San Pedro	-	-	-	CHILQUINTA	-	-	
18:22	QUINTAY_DIESEL	QUINTAY_DIESEL	-	DN	DIC	PP	PP	PCP	SSCC	Cx1 110 kV Quilota - San Pedro	-	-	-	CHILQUINTA	-	-	
18:22	EL TOTORAL	EL TOTORAL	-	DN	DIC	PP	PP	PCP	SSCC	Cx1 110 kV Quilota - San Pedro	-	-	-	CHILQUINTA	-	-	
18:23	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	-	DN	DIC	PP	PP	PCP	SSCC	OM En MT estable	-	-	-	COLBUN	-	MT	
18:33	LAVEGAS	LAVEGAS_DIESEL	-	DN	DIC	PP	PP	PCP	SSCC	-	Cx1 110 kV Quilota - San Pedro	-	-	CHILQUINTA	-	-	
18:33	PLACILIA	PLACILIA_DIESEL	-	DN	DIC	PP	PP	PCP	SSCC	-	Cx1 110 kV Quilota - San Pedro	-	-	CHILQUINTA	-	-	
18:33	QUINTAY	QUINTAY_DIESEL	-	DN	DIC	PP	PP	PCP	SSCC	-	Cx1 110 kV Quilota - San Pedro	-	-	CHILQUINTA	-	-	
18:34	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1-TV1_GNL_C	-	DN	DIC	PP	PP	PCP	SSCC	OM E/5 TG	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-	
18:46	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1-TV1_GNL_C	-	DN	DIC	PP	PP	PCP	SS								



# INFORME DIARIO

Miércoles 16 de Febrero del 2022



## DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

### 1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-	PMG	Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
Andes Diésel	0.0	0.0	-		Nueva Ventanas	0.0	1438.0	(*)GNP	DF
Andes FO6	0.0	0.0	-		Olivos	0.0	0.0	-	
Angamos-ANG1	4399.2	4289.1	-2.50 %		PE Alena	1165.7	847.9	-27.27 %	P
Angamos-ANG2	4494.1	4270.6	-4.97 %		PE Aurora	369.5	442.7	+19.81 %	
Angostura	1185.2	1047.0	-11.66 %		PE Cabo Leones 1	1701.3	0.0	(*) -100.00 %	DF
Antihue	0.0	744.7	GNP		PE Cabo Leones 2	1281.6	1211.5	-5.47 %	
Antuco	3533.8	3588.5	+1.55 %	RO	PE Cabo Leones 3	2548.0	2106.9	-17.31 %	
Arauco	0.0	108.8	GNP	LF	PE Calama	732.8	718.5	-1.95 %	
Atacama-1 Diésel	0.0	0.0	-		PE Canela	140.6	101.6	-27.72 %	
Atacama-1 GNL	3327.5	3632.1	+9.16 %	RO	PE Canela 2	684.0	452.3	-33.88 %	
Atacama-2 Diésel	0.0	0.0	-		PE Cerro Tigre	1163.3	1448.0	+24.47 %	P
Atacama-2 GNL	0.0	0.0	-	RO, DF	PE Cuel	391.5	333.3	-14.87 %	
Bess Andes	-	1.4	GNP		PE El Arrayán	1694.4	1157.4	-31.69 %	
Bess Angamos	-	4.9	GNP		PE El Maitén	147.9	75.9	-48.67 %	
Bess Cochrane	-	0.0	GNP		PE La Esperanza	148.7	27.9	-81.21 %	PMG
Bocamina 2	6066.9	7103.0	+17.08 %		PE La Estrella	169.7	207.5	+22.30 %	
CMPC Laja	550.4	389.7	-29.20 %		PE La Flor	433.1	113.2	-73.87 %	
CMPC Pacífico	0.0	636.2	GNP		PE Lebu	90.0	41.6	-53.78 %	PMG
CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	MM	PE Llanos del Viento	-	0.0	-	
CMPC Tissue	-	8.6	-	PMG	PE Los Buenos Aires	368.8	335.0	-9.16 %	
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PE Los Cururos	1345.1	1274.6	-5.24 %	
Calle Calle	0.0	0.0	-	DF	PE Los Olmos	1294.7	1375.5	+6.24 %	
Campiche	0.0	0.0	-	RO, DF	PE Malleco Norte	1340.7	1287.2	-3.99 %	P
Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-		PE Malleco Sur	1313.4	1434.2	+9.19 %	
Candelaria 1 GNL	349.7	0.0	-100.00 %		PE Mesamavida	-	52.3	GNP	P
Candelaria 1 Gas Arg	381.4	1240.0	+225.14 %		PE Monte Redondo	435.4	424.9	-2.42 %	
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-		PE Negrete	443.3	541.2	+22.09 %	
Candelaria 2 GNL	936.3	0.0	-100.00 %		PE Puelche Sur	-	0.0	-	
Candelaria 2 Gas Arg	655.6	1932.0	(*) +194.69 %		PE Punta Colorada	29.1	31.8	+9.28 %	
Candelaria Solar	19.5	21.8	+11.77 %		PE Punta Palmeras	533.6	465.8	-12.71 %	
Canutillar	2000.0	1743.0	-12.85 %		PE Punta Sierra	1236.4	1144.3	-7.45 %	RO
Cardones	0.0	0.0	-		PE Renaico	1319.2	1326.5	+0.55 %	
Celco	116.0	152.0	+31.03 %		PE Renaico II	-	1.5	GNP	
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	LF	PE San Gabriel	2341.9	2172.1	-7.25 %	
Cenizas	0.0	0.0	-		PE San Juan	2311.5	2442.5	+5.67 %	
Chagual	0.0	0.0	-		PE San Pedro	78.6	16.6	-78.85 %	LF
Chillan	-	0.0	-		PE San Pedro 2	67.7	48.4	-28.44 %	LF
Chiloé	0.0	74.2	-	PMG	PE Sarco	1899.0	2339.7	+23.21 %	
Cholguán	205.7	154.1	-25.07 %		PE Sierra Gorda Este	715.6	633.3	-11.50 %	
Cholguán IFO	-	0.0	-		PE Talinay Oriente	840.8	880.2	+4.69 %	
Chuyaca	50.4	1.7	-96.63 %	LF	PE Talinay Poniente	826.8	848.1	+2.58 %	



Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Cipreses	203.2	281.3	+38.44 %	
Cochrane-CCH1	0.0	0.0	-	MM
Cochrane-CCH2	4338.3	4150.6	-4.33 %	
Cogen. Aconcagua	648.0	360.1	-44.44 %	
Cogen. Biobío	472.2	1104.0	+133.80 %	
Colbún	1700.0	867.0	-49.00 %	
Colihues Diésel	-	0.0	-	LF
Colihues HFO	0.0	0.0	-	LF
Colmito Diésel	0.0	0.0	-	DF
Colmito GNL	0.0	0.0	-	DF
Colmito Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
Concón	0.0	0.0	-	PMG
Constitución	0.0	0.0	-	PMG
Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
Coronel GNL	0.0	0.0	-	
Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
Degañ	0.0	323.5	GNP	
Degañ 2	72.7	0.0	-100.00 %	DF
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
El Peñón	0.0	0.0	-	
El Salvador	0.0	0.0	-	
El Toro	6604.5	6598.8	-0.09 %	RO
El Totoral	0.0	15.0	-	PMG
Emelda 1	0.0	0.0	-	
Emelda 2	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	384.0	318.4	-17.09 %	RO
Escuadrón	148.6	102.8	-30.82 %	LF
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
Espinos	0.0	0.0	-	
GEO Cerro Pabellon	865.0	866.9	+0.22 %	
GEO Cerro Pabellon (Ampl.)	380.0	365.6	-3.78 %	RO, P
Guacolda 1	2585.0	2663.5	+3.03 %	
Guacolda 2	1923.0	2076.3	+7.97 %	LF
Guacolda 3	2712.3	2716.2	+0.14 %	RO
Guacolda 4	2588.1	2622.6	+1.33 %	RO
Guacolda 5	1897.6	2366.6	+24.72 %	
HP Abanico	576.1	575.3	-0.13 %	
HP Aillín	-	6.7	-	PMG, P
HP Alfalfal	1986.2	1952.4	-1.70 %	
HP Alfalfal 2	575.0	27.3	-95.25 %	P
HP Alto Renaico	19.0	19.8	+4.24 %	PMG
HP Ancoa	240.0	209.2	-12.84 %	DF
HP Blanco	430.0	547.5	+27.33 %	
HP Callao	0.1	0.0	-100.00 %	PMG
HP Capullo	77.0	76.5	-0.65 %	
HP Carena	139.0	131.3	-5.53 %	PMG
HP Carilafquen	337.0	417.5	+23.89 %	
HP Chacabuquito	284.4	287.8	+1.20 %	
HP Chacayes	1659.1	1552.2	-6.45 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Taltal	513.1	205.8	-59.90 %	
PE Tchamma	623.9	665.0	+6.59 %	P
PE Tolpan Sur	1373.9	1324.6	-3.59 %	
PE Totoral	371.6	316.8	-14.74 %	
PE Ucuquer 2	43.9	18.9	-57.08 %	
PE Valle de los Vientos	407.1	466.6	+14.62 %	
PFV Almeyda	543.4	468.3	-13.82 %	
PFV Antay	75.9	72.9	-3.97 %	PMG
PFV Atacama Solar II	857.0	1457.7	+70.10 %	
PFV Azabache	588.6	112.5	-80.89 %	P
PFV Campos del Sol	602.3	419.2	-30.41 %	P
PFV Capricornio	-	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	821.4	739.0	-10.03 %	
PFV Castilla	-	0.0	-	PMG
PFV Chañares	293.4	252.7	-13.87 %	
PFV Conejo	918.4	1028.9	+12.03 %	
PFV De los Andes	-	53.2	-	PMG, P
PFV Del Desierto	-	81.5	-	PMG, P
PFV Diego de Almagro	227.7	188.1	-17.38 %	
PFV Diego de Almagro Sur	-	925.3	GNP	P
PFV Domeyko	779.0	800.6	+2.77 %	P
PFV Doña Carmen	183.9	227.4	+23.67 %	
PFV El Aguila	6.8	12.3	+80.88 %	
PFV El Pelicano	839.2	970.9	+15.70 %	
PFV El Romero	1441.8	1526.4	+5.87 %	
PFV Finis Terrae	1092.3	1079.8	-1.14 %	
PFV Granja Solar	722.3	1015.1	+40.54 %	
PFV Huatacondo	533.5	538.0	+0.84 %	
PFV Javiera	567.1	499.7	-11.89 %	
PFV La Cruz Solar	510.0	504.8	-1.02 %	P
PFV La Huella	705.3	675.4	-4.24 %	
PFV La Silla	13.5	15.3	+13.63 %	
PFV Lalackama	434.6	468.8	+7.85 %	
PFV Lalackama II	102.8	149.0	+45.02 %	
PFV Llano de Llampos	849.1	859.7	+1.25 %	
PFV Loma Los Colorados	8.2	0.0	-100.00 %	PMG
PFV Los Loros	305.6	288.4	-5.63 %	LF
PFV Los Tilos	33.0	24.1	-26.91 %	
PFV Luz del Norte	1324.2	1141.5	-13.79 %	
PFV Margarida	2175.0	1855.6	-14.69 %	
PFV Nuevo Quillagua	862.3	785.4	-8.92 %	
PFV Pampa Camarones	24.3	49.1	+102.06 %	
PFV Pampa Solar Norte	607.8	617.2	+1.55 %	
PFV Pampa Tigre	-	0.0	-	
PFV Pilar Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
PFV Piloto Solar Cardones	1.8	1.6	-11.67 %	PMG
PFV Quilapilun	967.5	949.5	-1.87 %	
PFV Rio Escondido	1559.0	1468.4	-5.81 %	
PFV SDGx01	6.0	6.9	+15.00 %	PMG
PFV Salvador	573.5	547.7	-4.50 %	
PFV San Andres	373.4	0.0	-100.00 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Chapiquina	141.9	191.5	+34.94 %		PFV San Pedro	604.2	716.5	+18.58 %	
HP Chiburgo	299.0	303.0	+1.34 %	PMG	PFV Santa Isabel	1169.3	1669.1	+42.74 %	
HP Cipresillos	-	0.0	-	PMG	PFV Santiago	616.0	583.6	-5.25 %	
HP Convento Viejo	81.6	79.0	-3.25 %	DF	PFV Sol de Lila	625.2	615.6	-1.54 %	P
HP Corrales	69.6	69.9	+0.39 %	PMG, P	PFV Sol de los Andes	-	743.3	GNP	P
HP Coya	0.0	0.0	-		PFV Sol del Desierto	2789.3	1780.2	-36.18 %	P
HP Cumbres	93.6	98.8	+5.52 %		PFV Sol del Norte	-	70.7	-	PMG, P
HP Curillinque	833.3	757.8	-9.06 %	RO	PFV Tamaya Solar	956.8	679.1	-29.03 %	
HP Digua	0.0	0.0	-		PFV Teno Solar	-	37.6	-	PMG, P
HP Dos Valles	0.6	0.0	-100.00 %	PMG	PFV Usya	317.8	319.3	+0.48 %	LF
HP El Paso	353.0	294.8	-16.48 %		PFV Valle Escondido	-	0.0	-	P
HP El Pinar	-	0.0	-	P	Pangue	1500.0	1424.6	-5.03 %	
HP El Rincón	5.3	5.3	-	PMG	Pehuenche	1757.6	1663.7	-5.34 %	
HP Florida	0.0	0.0	-		Pilmaiquén	342.0	346.2	+1.22 %	
HP Florida II	57.0	58.6	+2.81 %		Placilla	0.0	11.9	-	PMG
HP Florida III	52.8	52.8	-		Planta Valdivia	960.0	390.2	-59.35 %	LF
HP Guayacán	150.5	149.7	-0.54 %		Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
HP Hornitos	424.0	433.2	+2.17 %		Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
HP Isla	993.6	798.7	-19.61 %		Quintay	0.0	13.3	-	PMG
HP Itata	0.0	0.0	-		Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	318.0	301.5	-5.18 %		Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
HP La Confluencia	1519.5	1507.5	-0.79 %		Quintero 1A Gas Arg	0.0	1294.0	(*)GNP	
HP La Higuera	1973.2	1809.0	-8.32 %		Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
HP La Mina	273.6	197.5	-27.81 %		Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
HP Laja I	0.0	0.0	-		Quintero 1B Gas Arg	1557.7	1792.0	+15.04 %	
HP Las Lajas	0.0	1054.4	GNP	P	Ralco	2100.3	1175.6	-44.02 %	RO
HP Lican	50.0	41.3	-17.50 %		Rapel	0.0	0.0	-	
HP Lircay	336.0	345.1	+2.71 %		Renca	0.0	0.0	-	
HP Llauquereo	0.0	0.0	-100.00 %	PMG	SF Energía	1269.3	1126.8	-11.23 %	
HP Loma Alta	371.3	304.6	-17.95 %		San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Los Hierros	27.0	45.2	+67.52 %		San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO
HP Los Hierros II	5.6	8.0	+43.39 %		San Isidro 1 GNL	541.8	1690.7	+212.06 %	
HP Los Molles	30.7	28.0	-8.79 %		San Isidro 1 Gas Arg	6644.8	5153.6	(*) -22.44 %	
HP Los Quilos	474.0	486.1	+2.56 %		San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	RO
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF	San Isidro 2 GNL	239.0	1649.9	(*) +590.31 %	
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-		San Isidro 2 Gas Arg	6821.9	5318.7	(*) -22.04 %	
HP Mampil	153.7	121.1	-21.19 %		San Javier	35.6	35.8	+0.38 %	
HP Mariposas	48.0	54.7	+13.96 %	PMG	San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
HP Mocho	57.6	56.5	-1.93 %		San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
HP Nalcas	38.8	38.3	-1.35 %	PMG	San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
HP Ojos de Agua	105.5	105.2	-0.33 %	PMG	Santa Fe	49.9	52.2	+4.61 %	
HP Palacios	30.2	27.1	-10.13 %	PMG	Santa Lidia	0.0	0.0	-	
HP Palmucho	719.6	716.2	-0.47 %		Santa Marta	331.9	127.4	-61.61 %	
HP Peuchen	270.8	166.9	-38.34 %		Santa María	8034.1	7238.0	-9.91 %	
HP Providencia	24.0	16.8	-30.00 %		Solar Andes	189.6	183.1	-3.40 %	
HP Pulelfu	64.0	60.0	-6.25 %	PMG	Solar Andes 2A	170.9	683.1	+299.82 %	
HP Pullinque	160.3	144.3	-9.93 %		Solar Cerro Dominador	1002.3	958.9	-4.32 %	
HP Puntilla	158.0	238.2	+50.78 %		Solar FV Bolero	1209.4	1160.6	-4.04 %	
HP Queltehues	663.9	648.2	-2.36 %		Solar Jama	528.2	366.4	-30.63 %	
HP Quilleco	633.8	622.0	-1.86 %		Solar La Huayca 2	92.7	165.8	+78.81 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Renaico	71.9	98.1	+36.53 %	PMG	Solar María Elena	382.3	470.1	+22.96 %	
HP Río Colorado	33.6	26.5	-21.08 %		Solar Pozo Almonte 2	35.8	68.3	+90.74 %	
HP Río Huasco	27.0	21.8	-19.26 %		Solar Pozo Almonte 3	74.6	139.1	+86.38 %	
HP Río Picoiquen	12.0	11.9	-0.50 %		Solar Puerto Seco	88.6	71.7	-19.12 %	PMG
HP Rucatayo	316.0	285.7	-9.60 %		Solar Uribe	474.4	487.4	+2.73 %	
HP Rucue	1475.0	1568.0	+6.30 %		TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
HP San Andres	960.0	770.0	-19.79 %		TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	
HP San Clemente	48.0	51.4	+7.08 %	PMG	TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-		TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	DF
HP Sauzal	1573.0	1122.7	-28.63 %		TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-		TER Combarbala	0.0	0.0	-	P
HP Sauzalito	228.0	0.0	-100.00 %	DF	TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
HP Volcán	98.5	128.4	+30.36 %		TER Mejillones-CTA	2579.3	2543.2	-1.40 %	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-		TER Mejillones-CTH	2779.6	2948.2	+6.07 %	
Horcones TG	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
Huasco	0.0	0.0	-		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
Huasco TG IFO	0.0	-	-		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
Inacal	0.0	0.0	-		TER Mejillones-CTM3 GNL	1103.5	1592.4	+44.31 %	
Kelar Diésel	0.0	0.0	-		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Kelar GNL	0.0	0.0	-	LF, MM	TER Pajonales	0.0	0.0	-	
La Portada-TECNET	0.0	0.0	-		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
Laja Energía Verde	225.3	115.0	-48.95 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
Las Vegas	0.0	11.2	-	PMG	TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	RO
Lautaro 1	0.0	484.4	GNP		TER Taltal 1 GNL	0.0	114.0	GNP	RO
Lautaro 2	504.0	309.7	-38.56 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
Lebu	-	0.0	-	PMG	TER Taltal 2 GNL	291.0	556.0	+91.07 %	
Licantén	145.8	83.9	-42.46 %		TER Teno	0.0	0.0	-	RO
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG	TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	DF
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, DF	TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
Loma Los Colorados 2	309.0	217.1	-29.74 %		TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
Los Guindos TG1 Diésel	0.0	0.0	-		TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	0.0	-		TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
Los Pinos	0.0	231.0	GNP		TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	MM
Los Vientos	720.0	1181.0	+64.03 %		TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Machicura	504.0	432.0	-14.29 %	LF	TER Tocopilla-U14	0.0	0.0	-	LF
Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-		TER Tocopilla-U15	1200.0	1406.4	+17.20 %	LF
Masisa	157.5	150.3	-4.55 %	LF	TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
Maule	0.0	0.0	-		TER Tocopilla-U16 GNL	950.6	821.8	-13.55 %	RO
Mejillones IEM	4463.1	4314.0	-3.34 %	LF	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Mejillones-PAM	408.0	481.8	+18.08 %		TER Trapen	989.1	1063.9	+7.57 %	LF
Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-		TER Trincao	0.0	132.5	GNP	LF
Nehuenco 1 GNL	1226.7	0.0	(*) -100.00 %	RO	TER Ventanas 1	0.0	0.0	-	ERE
Nehuenco 1 Gas Arg	6050.4	7100.0	+17.35 %		TER Ventanas II	0.0	0.0	-	DF
Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-		TER Viñales	504.2	613.8	+21.74 %	
Nehuenco 2 GNL	3800.0	9058.0	(*) +138.37 %	RO	TER Yungay 3 Gas Arg	-	0.0	-	
Nehuenco 2 Gas Arg	5320.0	0.0	(*) -100.00 %		TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-		TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-		TER Yungay U1 Gas Arg	-	0.0	-	LF
Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	DF	TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
Newen Diésel	0.0	0.0	-	DF	TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Newen Gas	0.0	0.0	-	DF
Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
Newen Propano	0.0	-	-	
Norgener-NTO1	2368.8	2523.2	+6.52 %	
Norgener-NTO2	2426.3	2576.8	+6.20 %	
Norgener-NTO2 Fuel Oil	-	0.0	-	
Nueva Aldea 1	322.2	61.7	-80.85 %	
Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
Nueva Aldea 3	480.0	694.2	+44.62 %	
Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Yungay U2 Gas Arg	-	0.0	-	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Tarapacá-TGTAR	3.0	4.6	+53.33 %	
Ujjina-1	0.0	0.0	-	
Ujjina-2	0.0	0.0	-	
Ujjina-3	0.0	0.0	-	
Ujjina-4	0.0	0.0	-	
Ujjina-5	0.0	0.0	-	MM
Ujjina-6	0.0	0.0	-	
<b>Total</b>	<b>219835.3</b>	<b>221238.7</b>	<b>+0.64 %</b>	

## 1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Alicahue	20.3	19.8	-2.66 %	PMGD PFV Taranto	0.0	0.0	-
Allipén	59.3	44.0	-25.74 %	PMGD PFV Vicente	18.4	18.8	+2.26 %
Almadrado	-	0.0	-	PMGD PFV Villa Alegre	62.5	59.9	-4.22 %
Ancalí	-	0.0	-	PMGD PFV Villa Solar	22.3	0.0	-100.00 %
Argomedo	25.7	24.6	-4.26 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
Aromos	-	0.0	-	PMGD TER Alerce	-	0.1	-
Arrayán	-	0.0	-	PMGD TER Deuco	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	63.7	55.8	-12.46 %	PMGD TER LOMAS	-	5.0	-
Aviles	22.2	21.2	-4.79 %	COLORADAS	-	-	-
BERRUECO	86.0	86.3	+0.31 %	PMGD TER Trongol-	-	0.0	-
Bellavista 1	41.4	89.5	+116.18 %	Curanilahue	-	-	-
Biocruz	-	0.0	-	PRP Las Quemias	-	40.7	-
Biomar	-	0.0	-	Pachira	0.0	0.0	-
Bluegate	-	0.0	-	Paine	95.3	91.4	-4.07 %
Boldos	-	0.0	-	Palmar	33.6	32.3	-3.96 %
Boquiamargo	0.0	0.0	-	Panguipulli	-	0.0	-
Bureo	0.0	0.0	-	Pehui	11.8	13.6	+14.64 %
CASABERMEJA	38.9	37.6	-3.38 %	Pichilonco	0.0	0.0	-
Caimi	1.3	0.0	-100.00 %	Picoitú	-	0.0	-
Calafate	-	0.5	-	Pilpilen	21.0	25.2	+20.06 %
Calfuco	-	3.0	-	Pitotoy	26.7	19.7	-26.05 %
Caliboro	19.2	14.9	-22.38 %	Puclaro	30.8	8.4	-72.73 %
Campesina	-	0.0	-	Punitaqui	-	0.0	-
Casablanca 1	-	0.0	-	Purísima	1.9	1.5	-19.79 %
Casablanca 2	-	0.0	-	QUINANTU	87.5	81.8	-6.57 %
Cavanca	0.0	35.5	-	QUITRALMAN	-	0.0	-
Cañete	-	0.0	-	Quillaileo	0.0	0.0	-
Chacabuco	87.8	88.8	+1.07 %	Quillay	24.7	24.6	-0.57 %
Chanleufu	22.4	17.1	-23.69 %	RAULI	84.5	72.6	-14.09 %
Chifín	-	0.0	-	RINCONADA NORTE	21.8	22.9	+5.28 %
Chile Generación	-	0.0	-	Ramadilla	-	0.0	-
Chorrillos	-	0.0	-	Rapaco	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-	Raso Power	-	0.0	-
Ciruelillo	-	0.0	-	Reca	4.1	3.0	-28.26 %
Cocharcas	23.6	24.7	+4.75 %	Rey	-	0.0	-
Collil	0.3	1.2	+283.57 %	Riñinahue	22.8	18.3	-19.78 %
Conchali	-	0.0	-	Roblería	16.5	0.0	-100.00 %
Contra	-	0.0	-	Río Azul	-	2.8	-
Contulmo	-	0.0	-	Río Mulchén	1.8	1.6	-13.10 %
Copiulemu	-	15.4	-	SANTA CAROLINA	23.1	21.2	-8.20 %
Correntoso	0.0	0.0	-	Salmofood 1	-	0.0	-
Cortés	-	0.0	-	Santa Elena	0.0	0.0	-
Cosapilla	10.9	8.8	-18.87 %	Santa Ester	23.0	25.5	+11.06 %
Curacautín	-	8.9	-	Santa Irene	-	0.0	-
Curauma	-	0.0	-	Santa Isabel	10.4	8.5	-18.63 %
Curileufu	-	0.0	-	Santa Luisa	-	25.7	-
DON ANDRÓNICO	24.2	17.8	-26.53 %	Saturno Norte	47.1	41.0	-12.98 %
Dagoberto	-	0.0	-	Sauce Andes	8.6	7.0	-18.22 %
Danisco	-	0.0	-	Sepultura	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Darlin	80.6	84.3	+4.63 %
Don Pedro	-	0.0	-
Don Walterio	7.5	0.0	-100.00 %
Dongo	2.6	2.5	-5.76 %
Donguil	0.0	0.0	-
Doña Hilda	4.6	3.6	-21.27 %
Doña Javiera	-	1.1	-
Doñihue	66.6	67.2	+0.82 %
EL ROMERAL	74.2	72.4	-2.40 %
ETERSOL	-	0.0	-
Eagon	-	0.0	-
El Agrio	4.7	3.7	-21.75 %
El Campesino 1	-	0.2	-
El Canelo	38.8	30.8	-20.72 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Colorado	3.9	2.8	-27.13 %
El Condor	9.2	8.8	-4.29 %
El Diuto	59.8	49.0	-18.05 %
El Faro	-	0.0	-
El Litre	81.7	84.8	+3.78 %
El Llano	7.6	7.3	-4.48 %
El Manzano	0.0	0.0	-100.00 %
El Mirador	0.2	0.0	-100.00 %
El Molle	-	29.6	-
El Nogal	-	0.1	-
El Piuquen	9.0	9.0	+0.08 %
El Queltehue	-	27.8	-
El Resplandor	0.0	0.0	-
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	49.6	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	15.6	12.4	-20.68 %
Eólica El Arrebol	0.7	90.1	+12758.23 %
Eólica Huajache	57.8	56.2	-2.76 %
Eólica Las Peñas	77.1	87.3	+13.27 %
Eólica Raki	86.7	34.3	-60.45 %
Eólico El Nogal	1.7	90.1	+5231.75 %
GR Pitao	88.2	85.8	-2.72 %
Galpón	5.4	4.3	-20.23 %
Gami	-	0.0	-
Granada	79.7	81.4	+2.12 %
Guanaco Solar	26.9	27.3	+1.29 %
HBS	-	2.1	-
HBS-GNL	-	0.0	-
Hidrobonito MC1	29.3	25.3	-13.68 %
Hidrobonito MC2	8.4	6.9	-17.01 %
Hidroeléctrica Cumpeo	25.8	20.6	-19.94 %
Homero	-	25.8	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Skretting	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-
Sol de Septiembre	69.2	69.6	+0.54 %
Solar Alto	20.2	16.7	-17.70 %
Solar Altos de Til Til	0.0	13.4	-
Solar Altos del Paico	3.5	-	-
Solar Alturas de Ovalle	35.3	41.8	+18.68 %
Solar Amparo del Sol	26.0	21.6	-17.00 %
Solar Antonia	25.1	25.9	+3.14 %
Solar Ariztía	21.2	15.7	-25.60 %
Solar Bellavista	22.2	12.2	-44.95 %
Solar Cabilsol	22.0	19.6	-10.73 %
Solar Cachiyuyo 2	88.2	60.3	-31.64 %
Solar Calama 1	94.7	81.8	-13.63 %
Solar Calle Larga	28.3	27.7	-2.11 %
Solar Canesa 1	26.9	0.0	-100.00 %
Solar Casuto	21.6	20.8	-3.38 %
Solar Catemu	15.2	15.8	+4.25 %
Solar Catán	25.1	23.8	-5.14 %
Solar Cernicalo 1	10.9	14.6	+34.62 %
Solar Cernicalo 2	10.9	13.6	+24.69 %
Solar Chalinga	24.5	0.0	-100.00 %
Solar Chancon	24.5	22.6	-7.96 %
Solar Chimbarongo	22.0	21.3	-3.36 %
Solar Chuchiñi	16.9	16.9	-0.19 %
Solar Citrino	23.3	23.9	+2.45 %
Solar Cordillerilla	11.3	0.0	-100.00 %
Solar Covadonga	85.9	69.6	-18.90 %
Solar Crucero	21.9	20.8	-4.97 %
Solar Cruz	29.0	30.1	+3.80 %
Solar Cuz Cuz	17.6	18.0	+2.00 %
Solar Don Eugenio	21.8	17.0	-22.00 %
Solar Don Mariano	21.5	0.0	-100.00 %
Solar Eclipse	65.3	63.9	-2.15 %
Solar El Boco	27.2	60.8	+123.53 %
Solar El Chincol	30.6	28.3	-7.69 %
Solar El Chucao	26.9	24.7	-8.24 %
Solar El Divisadero	22.2	29.1	+31.08 %
Solar El Estero	14.9	14.4	-3.32 %
Solar El Laurel	59.2	55.3	-6.54 %
Solar El Picurio	31.1	24.9	-20.03 %
Solar El Pilpen	26.7	27.6	+3.37 %
Solar El Pitto	28.1	25.3	-10.00 %
Solar El Queltehue	30.4	-	-
Solar El Quemado	21.0	20.6	-1.90 %
Solar El Queule	42.9	42.0	-2.24 %
Solar El Roble	21.4	77.6	+262.52 %
Solar El Sauce	21.4	21.2	-0.98 %
Solar Encon	61.4	59.5	-3.04 %
Solar Esperanza	23.5	0.0	-100.00 %
Solar Filomena	20.8	22.1	+6.02 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Huape	22.3	22.4	+0.46 %	Solar Fotovolt	0.0	0.0	-
JCE	-	0.0	-	Solar Francisco	-	0.0	-
Juncalito	0.0	0.0	-	Solar GR Lemu	46.8	47.7	+2.00 %
LAS TORTOLAS	27.3	27.6	+0.92 %	Solar GR Pepa	85.3	87.1	+2.05 %
LLAY LLAY	90.2	88.6	-1.75 %	Solar GR Santa Rosa	87.5	83.1	-5.01 %
LUMBRERAS	30.7	30.6	-0.54 %	Solar Girasoles	23.5	24.2	+2.83 %
La Arena	0.0	0.0	-	Solar Guadalaio	20.2	22.2	+10.02 %
La Bifurcada	4.9	3.6	-28.08 %	Solar Homero	30.6	-	-
La Compañía 2	31.1	27.7	-10.88 %	Solar Hormiga	13.6	14.1	+3.43 %
La Ligua	16.9	21.3	+25.67 %	Solar Hornitos	1.9	0.0	-100.00 %
La Montaña 1	0.0	0.0	-	Solar Illapel 5X	26.7	0.0	-100.00 %
La Montaña 2	0.0	0.0	-	Solar Jahuel	46.5	52.8	+13.52 %
La Paloma	3.0	0.0	-100.00 %	Solar Jaururo	15.8	21.5	+36.18 %
La Viña - Alto la Viña	12.1	9.6	-20.33 %	Solar José Soler Mallafre	13.5	12.1	-10.01 %
Las Cabras	22.0	22.6	+2.58 %	Solar Konda	22.3	23.0	+3.36 %
Las Chacras	18.3	5.9	-68.00 %	Solar La Acacia	69.4	64.1	-7.67 %
Las Flores	9.9	5.2	-47.40 %	Solar La Blanquina	82.2	76.2	-7.32 %
Las Lechuzas	26.9	27.9	+3.96 %	Solar La Chapeana	16.5	18.1	+9.83 %
Las Pampas	-	0.0	-	Solar La Chimba Bis	18.6	19.8	+6.34 %
Las Vertientes	0.0	0.0	-	Solar La Esperanza 2	71.2	75.9	+6.62 %
Lepanto	-	0.0	-	Solar La Estancia	22.8	23.6	+3.38 %
Linares Solar	80.9	53.9	-33.42 %	Solar La Frontera	38.0	35.2	-7.29 %
Lingue Solar	25.4	23.9	-6.06 %	Solar La Lajuela	65.2	70.1	+7.56 %
Lipigas Concón	-	0.0	-	Solar La Manga	27.7	14.0	-49.57 %
Lirio del campo	22.8	17.5	-22.93 %	Solar La Quinta	21.8	26.3	+20.89 %
Lonquimay	-	0.0	-	Solar Lagunilla	17.4	26.0	+49.49 %
Los Bajos	78.4	68.5	-12.69 %	Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Los Colonos	-	0.0	-	Solar Las Codornices	32.0	28.7	-10.42 %
Los Corrales	0.4	8.4	+1991.59 %	Solar Las Mercedes 1	22.8	23.1	+1.14 %
Los Corrales 2	0.0	0.0	-	Solar Las Mollacas	16.5	13.3	-19.40 %
Los Molinos	94.9	93.3	-1.63 %	Solar Las Palomas	25.7	29.5	+14.63 %
Los Morros	23.6	21.7	-8.19 %	Solar Las Perdices	23.4	23.4	-0.28 %
Los Negros	-	0.0	-	Solar Las Rojas	26.2	24.0	-8.55 %
Los Padres	0.0	0.0	-	Solar Las Terrazas	23.5	0.0	-100.00 %
Los Perales	19.7	19.8	+0.74 %	Solar Las Torcasas	-	26.2	-
Los Sauces	-	0.0	-	Solar Las Turcas	27.4	27.5	+0.40 %
Los Álamos	-	0.0	-	Solar Lipangue	20.3	0.0	-100.00 %
Louisiana Pacific	-	0.0	-	Solar Llanos de Potroso	0.0	71.6	-
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-	Solar Lo Miranda	57.0	59.0	+3.50 %
MC3	-	0.0	-	Solar Lo Sierra	17.3	17.6	+1.39 %
MCH-Dosal	-	0.0	-	Solar Loreto	19.2	19.7	+2.60 %
MSA-1	1.0	0.7	-27.08 %	Solar Los Gorriones	21.8	13.0	-40.05 %
Maisan	2.1	1.4	-31.99 %	Solar Los Libertadores	52.1	52.9	+1.52 %
Malinke	24.2	25.2	+4.06 %	Solar Los Paltos	20.3	20.2	-0.53 %
Mallarauco	54.8	53.1	-3.16 %	Solar Los Patos	23.5	27.0	+14.81 %
María Pinto	0.0	0.0	-	Solar Los Puquios	11.3	0.0	-100.00 %
Melo	35.1	26.8	-23.77 %	Solar Luce	21.4	23.8	+11.21 %
Membrillo	20.4	0.0	-100.00 %	Solar Luders	28.7	27.7	-3.59 %
Mimbre	-	0.0	-	Solar Luna	19.7	19.1	-2.99 %
Minihidro Alto Hospicio	22.4	17.9	-19.96 %	Solar Luna del Norte	18.7	21.6	+15.58 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Minihidro El Toro	14.8	19.3	+29.93 %	Solar Malaquita 2	70.0	91.1	+30.15 %
Minihidro Santa Rosa	11.6	9.1	-21.53 %	Solar Marchigue 2	71.2	85.6	+20.11 %
Molinera Villarrica	1.3	0.0	-100.00 %	Solar Marchigue 7	20.0	21.7	+8.62 %
Monte Patria	-	0.0	-	Solar Marin	27.8	28.3	+1.47 %
Moya	46.3	45.0	-2.86 %	Solar Montt	20.0	20.6	+2.73 %
Muchi	0.0	0.0	-	Solar Norte Chico 1	15.6	0.0	-100.00 %
Multiexport 1	-	0.0	-	Solar Ocoa	30.5	27.9	-8.59 %
Multiexport 2	-	0.0	-	Solar Olivillo	73.9	52.7	-28.72 %
Munilque 1	4.8	3.1	-35.50 %	Solar Ovejería	64.2	63.9	-0.51 %
Munilque 2	4.3	4.1	-5.84 %	Solar PFV Mostazal	85.5	82.3	-3.79 %
Mutupin	94.7	87.5	-7.65 %	Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Nahuen	85.3	86.1	+0.94 %	Solar PSF Lomas Coloradas	14.8	13.8	-6.49 %
OVALLE NORTE	68.7	76.6	+11.43 %	Solar Pama	0.0	14.6	-
Orafti	-	0.0	-	Solar Panquehue 2	37.1	42.7	+15.09 %
Orion	27.5	0.0	-100.00 %	Solar Paraguay	87.4	76.0	-13.06 %
PENCAHUE ESTE	22.6	23.3	+3.21 %	Solar Parque Bicentenario	25.1	0.0	-100.00 %
PFV Alcaldesa	21.0	19.1	-8.90 %	Solar Pedreros	22.7	23.0	+1.29 %
PFV COCINILLAS	24.2	22.4	-7.24 %	Solar Peralillo	24.7	16.7	-32.51 %
PFV PITRA	27.5	26.7	-2.81 %	Solar Piquero	26.4	28.6	+8.13 %
PFV PMGD Curacavi	0.0	5.1	-	Solar Pirque	20.0	21.0	+4.71 %
PFV PMGD El Flamenco	12.5	11.5	-7.68 %	Solar Placilla	59.0	64.0	+8.45 %
PFV PMGD Pegasus Solar	25.2	24.7	-2.10 %	Solar Población	23.1	23.0	-0.75 %
PFV PMGD San Camilo	23.9	21.5	-10.38 %	Solar Portezuelo	23.7	23.4	-1.65 %
PFV SANTA INES	43.3	46.5	+7.29 %	Solar Pullalli	17.5	25.5	+46.03 %
PINARES	-	0.0	-	Solar Punta Baja	17.2	15.8	-7.84 %
PMGD Camping	-	0.0	-	Solar Queltehue	26.1	15.8	-39.75 %
PMGD Diesel Cerezo	-	0.0	-	Solar RLA	22.0	21.7	-0.96 %
PMGD HP Chilco	-	0.0	-	Solar Ranguil	21.9	21.0	-3.96 %
PMGD HP El Arrayán	-	2.6	-	Solar Rodeo	22.1	20.7	-6.15 %
PMGD HP El Atajo	24.1	18.2	-24.71 %	Solar Rovián	56.3	69.0	+22.73 %
PMGD HP María Elena	0.0	0.0	-	Solar San Francisco	56.8	26.5	-53.35 %
PMGD PE Lebu III	50.6	0.0	-100.00 %	Solar San Isidro	20.3	20.8	+2.43 %
PMGD PE Ucuquer	30.1	0.0	-100.00 %	Solar San Pedro	19.0	20.1	+5.58 %
PMGD PFV Alhué	17.7	16.9	-4.58 %	Solar Santa Adriana	20.8	21.4	+2.91 %
PMGD PFV CONDOR PELVIN	0.0	0.0	-	Solar Santa Amelia	26.9	24.9	-7.36 %
PMGD PFV CORTIJO	65.1	64.6	-0.76 %	Solar Santa Cecilia	15.9	16.0	+0.82 %
PMGD PFV Canelillo	25.8	20.0	-22.27 %	Solar Santa Clara	24.4	22.5	-7.52 %
PMGD PFV Cipres	83.8	84.2	+0.47 %	Solar Santa Julia	22.0	27.9	+26.68 %
PMGD PFV Dadinco	26.7	26.7	+0.02 %	Solar Santa Laura	23.1	20.4	-11.86 %
PMGD PFV Don Jorge	29.6	30.0	+1.41 %	Solar Santuario	25.7	27.9	+8.37 %
PMGD PFV El Castaño	40.9	39.1	-4.50 %	Solar Sol	18.7	18.3	-2.01 %
PMGD PFV El Monte	-	0.0	-	Solar Talca	79.6	69.0	-13.31 %
PMGD PFV El Salitral	31.6	30.7	-2.90 %	Solar Talhuén	20.8	17.0	-18.17 %
PMGD PFV El Zorzal	16.5	7.3	-55.84 %	Solar Tambo Real	18.5	17.9	-3.17 %
PMGD PFV Erinome	3.0	0.0	-100.00 %	Solar Techos de Altamira	1.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Escorial del Verano	23.4	24.0	+2.33 %	Solar Til Til	18.5	17.7	-4.28 %
PMGD PFV Esfena	-	12.7	-	Solar Trebal	18.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR PEUMO	81.8	80.4	-1.73 %	Solar Trica-Dos	22.2	21.1	-4.93 %
PMGD PFV Guadalupe	13.8	14.0	+0.79 %	Solar Tricahue 2	68.9	65.2	-5.45 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-	Solar Tucúquere	29.2	29.6	+1.39 %



Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV LOS MAGNOLIOS SOLAR	26.1	20.8	-20.13 %
PMGD PFV La Foresta	12.8	14.5	+13.39 %
PMGD PFV La Muralla	23.8	24.0	+0.87 %
PMGD PFV La Palma Solar	83.7	80.6	-3.79 %
PMGD PFV Las Majadas	91.5	88.2	-3.63 %
PMGD PFV Las Tencas	62.7	65.9	+5.20 %
PMGD PFV Las Tortolas del Verano	-	0.0	-
PMGD PFV Los Lagos	17.7	17.5	-1.34 %
PMGD PFV Marambio	17.1	17.8	+4.22 %
PMGD PFV Meco Chillan	57.4	58.7	+2.29 %
PMGD PFV Meli	31.4	31.8	+1.07 %
PMGD PFV Mercurio Sur	31.1	27.2	-12.42 %
PMGD PFV Nazarino del Verano Solar	11.3	15.6	+38.47 %
PMGD PFV PAS1	35.8	92.3	+157.68 %
PMGD PFV PICA	0.0	2.2	-
PMGD PFV Parque Curicura	37.5	27.0	-28.09 %
PMGD PFV Playerito	25.1	23.5	-6.37 %
PMGD PFV Playero	24.8	23.6	-4.86 %
PMGD PFV Pretty Field	19.1	19.3	+0.89 %
PMGD PFV Puelche	-	0.0	-
PMGD PFV Puente Solar	23.7	24.2	+1.93 %
PMGD PFV Rauquen	70.4	73.1	+3.82 %
PMGD PFV Rexner	20.0	22.5	+12.05 %
PMGD PFV Rinconada	73.8	36.4	-50.68 %
PMGD PFV SANTA MARGARITA	25.8	26.4	+2.30 %
PMGD PFV Salerno Solar	26.6	22.4	-15.89 %
PMGD PFV San Antonio	0.0	0.1	-
PMGD PFV San Ramiro	73.5	73.9	+0.54 %
PMGD PFV Santa Francisca	-	0.0	-
PMGD PFV Santa Rita	24.2	25.0	+3.04 %
PMGD PFV SolarPark Villa Alemana	16.4	18.2	+10.54 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.0	0.7	-
Solar UTFSM Viña del Mar	0.1	2.3	+3843.17 %
Solar Valle Este 2	63.4	63.4	-0.06 %
Solar Valle Oeste 2	62.6	61.9	-1.09 %
Solar Valle de la Luna 2	22.0	8.4	-61.91 %
Solar Victoria	94.7	0.0	-100.00 %
Solar Villa Cruz	23.6	23.6	+0.23 %
Solar Villa Prat	24.3	19.7	-18.73 %
Solar Villa Seca	22.8	22.9	+0.28 %
Solar Vituco 2B	23.6	24.5	+3.56 %
Solar Ñilhue	5.9	5.8	-1.86 %
Solar Ñiquén	23.5	24.0	+2.09 %
Southern	-	0.0	-
Tamarugo	12.2	23.2	+90.24 %
Tambores	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	0.0	-
Tirúa	-	0.0	-
Tomaval	-	9.3	-
Trailelfú	3.6	2.9	-20.95 %
Tranquil	0.0	0.0	-
Trebal Mapocho	-	0.0	-
Trinidad Solar	24.8	26.3	+6.04 %
Trueno	5.6	7.1	+27.70 %
Truful	4.6	12.7	+176.59 %
UTFSM Vitacura	0.0	0.3	+14241.83 %
Venturada	89.4	80.1	-10.41 %
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
equetena	88.8	86.2	-2.94 %
<b>Total</b>	<b>10158.7</b>	<b>9910.3</b>	<b>-2.45 %</b>

## Abreviaturas:

**CSE:** Conectada a Sistema Externo  
**DF:** Desconexión Forzada  
**DLC:** Desconectada con Limitación de Combustible  
**DLF:** Desconectada con Limitación Forzada  
**DLP:** Desconectada con Limitación Programada  
**DRO:** Desconectada con Restricción Operativa  
**ERE:** Estado de Reserva Estratégica  
**FE:** Falla Externa  
**GNP:** Generación no programada  
**LC:** Limitación de Combustible

**LF:** Limitación Forzada  
**LP:** Limitación programada  
**MM:** Mantenimiento Mayor  
**P:** Prueba de Puesta en Servicio  
**PDO:** Prueba DO  
**PMG:** Pequeño Medio de Generación  
**PMGD:** Pequeño Medio de Generación Distribuida  
**PO:** Prueba Operacional  
**RO:** Restricción Operativa  
**SI:** Sin información

## JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (\*)

Candelaria 2 Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.
Nehuenco 1 GNL	Menor generación real por disponibilidad de gas Argentino.
Nehuenco 2 Gas Arg	Menor generación real por control suministro de gas Argentino.
Nehuenco 2 GNL	Mayor generación real por control suministro de gas Argentino.
Nueva Ventanas	GNP por disponibilidad anticipada.
PE Cabo Leones 1	Menor generación real por indisponibilidad.
Quintero 1A Gas Arg	GNP por disponibilidad de gas Argentino.
San Isidro 1 Gas Arg	Menor generación real por control suministro de gas Argentino.
San Isidro 2 Gas Arg	Menor generación real por control suministro de gas Argentino.
San Isidro 2 GNL	Mayor generación real por control suministro de gas Argentino.

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

## ESTADO DE LAS CENTRALES

### 3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Atacama-2 GNL	66.0	TV2C indisponible por alta presión descarga bomba de circulación, según IF 2022000520.
Campiche	0.0	Tubo roto de caldera, según SDCF 2022013260.
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible por problemas en el sistema de control de nivel de sales, según IF 2021003355.
Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	Sale de servicio en forma intempestiva con 90 MW. Causa informada: Falla en sistema Excitación EX2K. Según IF 2022000465.
Nueva Renca Gas Arg	0.0	Indisponible, según IF 2021003198.
Nueva Ventanas	20.8	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Tubo roto de caldera. Según SDCF 2022011610.
PE Cabo Leones 1	0.0	Falla del transformador N° 1 de 220/33/33 kV, 170 MVA por sobrepresión en la cuba, según IF 2022000542.
TER Ventanas II	0.0	Indisponible, según IF 2022000428.

### 3.2. Estado de Reserva Estratégica

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

### 3.3. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Guacolda 2	68.2	Limitada en 105 MW por control parámetros del sistema de circulación, según IL 2021001973.
Kelar GNL	100.0	TG1 limitada a generar con Diésel por problema en sistema de agua NOX, según LF 2021002664.
Mejillones IEM	95.9	Limitada en 255 MW por vibraciones en VTI B, según IL 2022000197.
TER Tocopilla-U14	62.5	Limitada en 85 MW por alta temperatura vapor recalentado, según IL 2021000609.
TER Tocopilla-U15	68.2	Limitada en 90 MW por filtración descarga del desaireador, según IL 2021000376.

### 3.4. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Cochrane-CCH1	0.0	Mantenimiento mayor , según SD 2021087121.
Kelar GNL	50.0	TG-2 Mantenimiento Mayor, según SD 2021115786.

### 3.5. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HP Alfalfa 2	0.0	En período de puesta en servicio.
HP Las Lajas	0.0	En período de puesta en servicio.
PE Cerro Tigre	0.0	En período de puesta en servicio.
PE Malleco Norte	0.0	En período de puesta en servicio.
PE Tchamma	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Campos del Sol	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Diego de Almagro Sur	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Domeyko	0.0	En período de puesta en servicio.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Sol del Desierto	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Sol de Lila	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Sol de los Andes	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Valle Escondido	0.0	En período de puesta en servicio.
TER Combarbala	0.0	En período de puesta en servicio.

### 3.6. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Antuco	100.0	C. Antuco U-1 y U-2, tasa de toma de carga de la central Antuco se deberá limitar a 40 MW por cada hora, con 2 escalones máximos por hora de 20 MW cada 15 minutos, lo anterior para no afectar con golpes de agua a las obras hidráulicas de los canales de regadío (Zañartu, Collao, Ríos - Pinochet, Antuco), que se encuentran inmediatamente aguas abajo de la descarga de la central Antuco. El Mínimo Técnico de la unidad N °1, en base a las pruebas realizadas durante la puesta en servicio es 53 MW. Debido a la entrada en vigencia de temporada de riego 2021/ 2022, la unidad deberá generar una potencia mínima de 80 MW, para cumplir compromisos de regadío con las asociaciones de Canalistas del Laja. Para cargas mayores a 80 MW, la Unidad se debe mantener limitada debido al comportamiento anormal en lógica asociada al set-point del controlador SCADA 800M, por lo que en todo su rango de generación (0 a 160 MW) no participa en el control primario, secundario (AGC) ni Terciario de frecuencia, según IL 2021002458 - 2021002459.
Atacama-1 GNL	100.0	De acuerdo a los límites de emisiones impuestos en la RCA 042-207, se tiene que para los contaminantes NOx y CO sus límites respectivos para la operación con Gas son NOx 1.255 (Ton/día) y CO 0.645 (Ton/día) por cada CC.
Atacama-2 GNL	100.0	De acuerdo a los límites de emisiones impuestos en la RCA 042-207, se tiene que para los contaminantes NOx y CO sus límites respectivos para la operación con Gas son NOx 1.255 (Ton/día) y CO 0.645 (Ton/día) por cada CC.
Campiche	100.0	Central con restricción para iniciar proceso de puesta E/S entre 22:00 y 05:00 hrs. Causa informada: Restricción medio ambiental por ruidos. Según IL 2021002279.
El Toro	100.0	Durante el período de riego. Central El Toro podrá variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean compensadas de manera tal que, al final de cada día, el volumen total de agua extraída desde el embalse Laja sea el mismo que el volumen total de agua solicitada por la DOH, como tasa de extracción, para ese día. O, dicho de otra manera, que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoyo intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. Dado lo anterior, Central El Toro podrá colaborar en control primario de frecuencia (CPF) del Sistema Eléctrico. Considerar para propósito anterior un nivel en bocatoma Polcura cercano a los 735,00 [m.s.n.m.] de manera de disponer de una banda adecuada para reaccionar a las variaciones potenciales producto del CPF.
Guacolda 3	100.0	C. Guacolda U-3 limitada para habilitar CPF. Causa informada: problemas de ajuste en válvulas de control que provocan oscilaciones y variaciones de presión principal de caldera mayores a 4-4,5 bar y que limitan el aporte del CPF, según IL 202200252.
Guacolda 4	100.0	C. Guacolda U4 limitada para habilitar CPF. Causa informada: problemas de ajuste en válvulas de control que provocan oscilaciones y variaciones de presión principal de caldera mayores a 4-4,5 bar y que limitan el aporte del CPF, según IL 202200252.
Nehuenco 1 GNL	100.0	Limitada en sus arranques. Causa informada: Debido a la postergación del LTE + MM Neuhuenco I desde 1 de septiembre de 2021 al 1 septiembre de 2022 se limitarán los arranques de esta unidad en el periodo de 12 meses a los siguientes valores como máximo: 1. 4 arranques fríos en el periodo de 12 meses. Este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención del CC (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea > 36 horas. 2. 1 arranque tibio/caliente por semana. Este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención de la unidad (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea < 36 horas en un plazo de 7 días corridos. Limitación Ciclo Abierto: 3. 47 arranques sin distinción entre arranque frío/tibio/caliente en el período de 12 meses. Estos arranques se contabilizarán hasta el 31 de agosto de 2022. Lo anterior de acuerdo a carta: GM N° 122/2021 con fecha 8.9.2021 enviada al CEN, según IL 2021002356.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Nehuenco 2 GNL	100.0	Se requiere mantener la central en servicio debido a recomendación del fabricante General Electric quien detectó problemas en proceso de arranque, motivo por el cual se están realizando análisis a la data y monitoreo vibracional (Esto según correspondencia GM N°013/2022).
Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000260.
Ralco	100.0	Limitada a mantener en servicio siempre que el sistema lo requiera. Dicho requerimiento se debe a una condición técnica de válvula protección turbina la cual se encuentra trabajando en forma deficiente y por recomendación entregada por especialistas técnicos que indican disminuir los movimientos de apertura y cierre de dicha válvula y así evitar la degradación acelerada y una indisponibilidad de la unidad por un tiempo prolongado, según IL 2021002169.
San Isidro 1 Diésel	100.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, y la RES. EXTA. N° 25/97, del Director Ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), que aprueba la operación de la Unidad I de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exige del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas., según IL 2021000298.
San Isidro 2 Diésel	100.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 340/2005, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, que aprueba la Operación de la Unidad II de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia. Las condiciones de emergencia considerarán, las posibles fallas en el sistema de transporte de gas y fallas operacionales. Las situaciones de emergencia producidas por fallas en el transporte de gas se definen como aquellas situaciones en que, estando temporalmente afectada la Central por problemas de abastecimiento de gas, los requerimientos del Coordinador Eléctrico Nacional demanden a la Central el uso de petróleo Diésel, con el objeto de suplir la demanda de energía eléctrica del sistema, por encontrarnos en esta condición. El Uso del Combustible no exige del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000299.
TER Taltal 1 Diesel	100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcaza, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.
TER Taltal 1 GNL	100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcaza, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	Limitada sin CPF, por falla en sistema de control, según IL 2022000220.

## ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

### 4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV La Cruz, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PFV Azabache, PFV Campos de Sol, PFV Sol de Lila, PFV Domeyko, PE Negrete 2, PE Malleco Norte, Aillín, PE Cerro Tigre, PE Tchamma, PFV Sol del Norte, El Pinar U-1, PE Mesamávida, PFV Diego de Almagro Sur, Alfalfal 2 U-1, Alfalfal 2 U-2, Las Lajas U-1 continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con la cota de 425.93 m.s.n.m. y un gasto de 39 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con la cota de 641.2 m.s.n.m. y un gasto de 100 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con la cota de 103,66 m.s.n.m. y un gasto de 0 MWh.
00:00	Enel Transmisión	SDAC deshabilitado.
00:05	Enel Transmisión	Línea de 110 kV Buin - Chena - Ochagavía 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar hebras cortadas en cable de guardia vano T49 - T50, según SDCF 2022013785.
00:05	Enel Transmisión	Línea de 110 kV Buin - Chena - Ochagavía 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Restricción a la reconexión por trabajos en circuito adyacente, según SICF 2022013824.
00:24	Prime Energía	C. Antilhue 1 cancelada limitación por stock de combustible IL 2022000294.
00:24	Prime Energía	C. Antilhue 2 cancela limitación por stock de combustible IL 2022000295. Continúa limitada a no generar. Causa informada: Indisponibilidad técnica de las instalaciones dedicadas al abastecimiento de diésel por parte de los proveedores, según IL 2022000298.
00:43	Transec	S/E Itahue línea de 154 kV Itahue - Tinguiririca 1 y S/E Tinguiririca línea de 154 kV Tinguiririca - Convento Viejo cerradas.
01:30	Arauco	C. Planta Valdivia limitada a cero inyección. Causa informada: Menor disponibilidad de vapor, según IL 2022000299.
01:32	Chilquinta	Línea de 110 kV Miraflores - Torquemada 1 y 2 cerrada en S/E Torquemada y línea de 110 kV Miraflores - San Pedro 1 y 2 cerrada en S/E San Pedro.
02:38	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Entre Ríos 1 abierta para regular tensión.
02:57	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta para regular tensión.
04:00	Engie Generación	C. Andina CTA disponible, en servicio y cancelado IF 2022000548.
04:25	CGE	S/E Victoria interruptor B4 de línea de 66 kV Victoria - Traiguen interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2022000522.
05:08	Enel Transmisión	Línea de 110 kV Buin - Chena - Ochagavía 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2022013785.
05:08	Enel Transmisión	Línea de 110 kV Buin - Chena - Ochagavía 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2022013824.
06:56	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Entre Ríos 1 cerrada.
07:01	Engie Generación	C. IEM limitada en 240 MW. Causa informada: Por vibraciones en VTI B lado ventilador, según IL 2022000301. Cancelado IL 2022000197.
07:01	Enel Transmisión	SDAC habilitado.
07:19	CGE	Línea de 66 kV Tap Off Rengo - Rengo interrupción forzada por protecciones y se pierden 15.5 MW de consumos de SS/EE Rengo y EFE Rengo. Causa informada: Conductor cortado, según IF 202200556.
07:49	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 cerrada.
07:52	Colbún	Línea de 66 kV Esperanza - Calera Centro 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Poda y rebaje de árboles en sector Romeral (Fundo el Retiro), según SDCF 2022013871.
08:21	CGE	S/E Rengo recupera 15% de los consumos por redes de media tensión.

Hora	Centro de Control	Observación
08:41	TEN	S/E Cumbre desconectada CCSS de línea de 500 kV Cumbres - Changos 1 y 2.
09:05	Enel Transmisión	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del ATR-2 ó 3 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV Cerro Navia - Chena 1 y 2.
09:17	Prime Energía	C. Antihue 1 limitada a 0 MW. Causa informada: Limitación por stock de combustible, según IL 2022000302.
09:21	CGE	S/E Rengo recupera 25% de los consumos por redes de media tensión.
11:07	STS	C. Chuyaca limitada 5.2 MW. Causa informada: Indisponibilidad de la Unidad G1 5596, por reparación de unidad debido a incendio, 5600 - G5 Tubo de refrigeración, 5592 - G6 Bajo Nivel de aceite, 5593 - G7 Falla de Arranque; unidad 5593 alarma de frecuencia, según IL 2022000303 y cancelada IL 2022000279.
11:28	CGE	Línea de 66 kV Pelequén - Rosario cerrada y cancelado IF 2022000556.
11:28	CGE	Línea de 66 kV Tap Off Rengo - Rengo cerrada y cancelado IF 202200556.
11:42	CGE	S/E Rosario cerrado interruptor B2 por control transferencia de Línea de 66 kV Rancagua - Rosario.
11:51	CGE	Línea de 66 kV Villarica - Pucón con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda de emergencia entre las estructuras N° 333 a 334 y 335 a 340, según SICF 2022014024.
11:52	Imelsa - Crell	C. Trincao cancelada limitación por stock de combustible IL 202200287.
12:53	Chiloé	C. Chiloé cancelada limitación por stock de combustible IL 202200293.
12:57	STS	S/E Quellón 52E3 cerrado por control transferencia TR-1 de 66/23 kV, 16 MVA.
12:59	CGE	S/E Rengo recupera el 97% de los consumos y normalizada la topología.
13:30	Enel Generación	C. Bocamina U-2 sube a 240 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Cambio de molino para intervención molino N° 2 por falla en damper de regulación aire caliente, según SICF 2022014104.
13:55	Transec	S/E Don Héctor interruptores J1, J4, J9 y J11 abiertos por control de transferencia de línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar 1 y 2.
13:59	TEN	S/E Cumbre conectada CCSS de línea de 500 kV Cumbres - Changos 1 y 2.
14:08	CGE	S/E Rosario abierto interruptor B2.
14:16	AES Andes	C. Nueva Ventanas sincronizada en pruebas según SDCF 20220011610.
14:45	Transec	S/E Rapel 52 JT2 de TR-2A de 220/220 kV, 170 MVA cerrado y cancelado IF 2022000545.
14:45	Enel Generación	C. Rapel U-4 disponible y cancelado IF 2022000550.
15:45	Transec	S/E Itahue línea de 154 kV Itahue - Tinguiririca 1 y S/E Tinguiririca línea de 154 kV Tinguiririca - Convento Viejo abierta por control transferencia zona de 154 kV.
16:04	Enel Transmisión	S/E Chicureo transformador 220/23,5KV 25MVA 2 interrupción forzada por protecciones y se pierden 24 MW, según IF 2022000557.
16:05	Prime Energía	C. Antihue canceladas limitaciones por stock de combustible IL 2022000298 y 2022000302.
16:10	Enel Transmisión	S/E Chicureo transformador 220/23.5 kV 25MVA 2 en servicio y se normaliza el 100 % de los consumos. Cancelado IF 2022000557.
16:17	Transec	Línea 220 kV Río Malleco - Cautín 1 y 2 con reconexión automática deshabilitada. Causa informada: Incendio cercano a la línea.
16:40	Celeoredes	Línea de 220 kV Río Malleco - Cautín 1 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Incendio bajo la línea, según IF 2022000561.
16:53	Celeoredes	Línea de 220 kV Río Malleco - Cautín 1 cerrada y cancelado IF 2022000561.
17:00	Enel Green Power	C. Rapel U-3 disponible. Cancelado IF 2022000549.
17:31	Chilquinta	SS/EE San Felipe y San Rafael transferencia automática de consumos deshabilitada por control transferencia de las líneas de 110 kV Los Maquis - Aconcagua - Esperanza.
18:06	CGE	Línea 66 kV Los Peumos - Curacautín con reconexión automática inhabilitada por incendio bajo la línea.
19:00	AES Andes	C. Nueva Ventanas cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2022011610. Queda limitada en 250 MW. Causa informada: Inestabilidad en el control de carga, la unidad no puede participar del CSF, según IL 2022000306.
19:36	STS	S/E Llaima 52 B2 de la línea de 66 kV Llaima - Lautaro interrupción forzada por protecciones. Se pierden 19.2 MW de consumos correspondientes a S/E Lautaro. Causa informada: Conductor cortado entre las estructuras N° 193 y 194, según IF 2022000566.
19:36	Comasa	Cs. Lautaro 1 y 2 salen del servicio en forma intempestiva con 26 y 22 MW respectivamente. Causa informada: Falla en la línea de 66 kV Lautaro - Llaima.
19:52	CGE	S/E Lautaro energizada desde S/E Victoria y se normalizan la totalidad de los consumos. Queda F/S tramo Llaima - Lautaro.
19:55	Transec	S/E Don Héctor interruptores J1, J4, J9 y J11 cerrados.
20:21	Celeoredes	Línea de 500 kV Charrúa - Ancoa 3 deshabilitada reconexión automática. Causa informada: Incendio con riesgo para la línea en el sector Bajo El Nabo, comuna de Linares.
20:25	CGE	Línea de 66 kV Villarica - Pucón cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2022014024.

Hora	Centro de Control	Observación
20:27	CGE	Línea de 66 kV Villarrica - Pucón interrupción forzada por protecciones y se pierden 17 MW de consumos correspondiente a S/E Pucón. Causa informada: Tirante sobre la línea cortado por caída de árbol, según IF 2022000564.
20:43	CGE	S/E Pucón recuperados un 20 % de los consumos por redes de media tensión.
20:46	Chilquinta	Línea de 110 kV Miraflores - Torquemada 1 y 2 abierta en S/E Torquemada y línea de 110 kV Miraflores - San Pedro 1 y 2 abierta en S/E San Pedro de acuerdo a minuta de operación DAOP N°01/2019.
21:20	Engie Generación	C. Mejillones IEM limitada en 220 MW. Causa informada: Rotura en rotula de pulverizador B, según IL 2022000305.
22:00	CGE	S/E Pucón recuperados un 55 % de los consumos por redes de media tensión.
22:18	STS	S/E Quellón 52E3 abierto.
22:26	Enel Transmisión	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del ATR-2 ó 3 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV Cerro Navia - Chena 1 y 2.
23:10	Chilquinta	SS/EE San Felipe y San Rafael transferencia automática de consumos habilitada.
23:19	Comasa	C. Lautaro 1 sincronizada y disponible.
23:30	Celeoredes	Línea de 500 kV Charrúa - Ancoa 3 habilitada reconexión automática. Incendio no reviste riesgo para la línea.
23:47	CGE	Línea de 66 kV Villarrica - Pucón reconexión manual sin éxito.



#### 4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:19	San Andrés	C. San Andrés deja de verter.
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -350.8 [MW]
15:46	San Andrés	C. San Andrés vierte.
18:35	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 27.5 [MW/m]
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 668.5 [MW]
22:50	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -21.3 [MW/m]
23:59	Enel Generación	Bocatoma Maule de Pehuenche promedio de extracciones diarias 4.6 m3/s, .a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Lago Laja promedio de extracciones diarias 60 m3/s, a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Laguna del Maule promedio extracciones diarias 20 m3/s, a solicitud de la DOH.

#### 4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

## INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
AES Andes	S/E Mantos Blancos sin datos SCADA.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Enlasa	C. El Peñón sin datos SCADA.	18/12/2019	00:41		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enlasa	S/E Diego de Almagro 220 kV paño J2 y C. San Lorenzo 2 y 3 datos SCADA F/S.	07/08/2020	18:00		
Codelco Ventanas	S/E Tap Off Codelco Ventanas	24/11/2020	11:46		
Engie Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
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		
Colbún	S/E Zaldivar sin datos SCADA.	15/08/2021	07:30		
Engie Transmisión	S/E Chacaya 110 kV sin datos SCADA y telecontrol.	31/08/2021	00:00		
Transec	S/E Charrúa Barras A y B de 500 kV datos SCADA (Tensiones de barra con diferencia de 3 kV con respecto a líneas y transformadores).	20/11/2021	07:30		
Newen	C. Newen datos SCADA con error	29/12/2021	07:30		
Comasa	C. Lautaro 1 sin datos SCADA.	03/01/2022	21:30		
Arauco	C. Horcones datos scada.	19/01/2022	21:00		
CGE	S/E Padre las Casas datos scada.	22/01/2022	00:00		
CGE	Data scada de S/E El Manzano y paño B2 de línea de 66 kV Las Cabras - El Manzano F/S.	24/01/2022	17:58		
CGE	Datos SCADA	16/02/2022	06:30	16/02/2022	12:00

## COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	Hot line.	07/10/2018	11:50		
Mariposas	Hot line.	23/02/2019	05:00		
ENAP BíoBío	Hot line.	31/10/2020	07:30		
SWC	TG Salvador Hot line.	28/02/2021	12:00		
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Kelar	Hot line principal.	28/01/2022	14:00		
Potencia	Hot Line.	12/02/2022	10:00		
Enor Chile	Hot Line.	13/02/2022	14:50		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 16 de  
febrero de 2022

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin				
02022011836	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	TAP LA LAJA - QUELTHÉNES 110KV	TAP LA LAJA - QUELTHÉNES 110KV C2	Rozo y pódte franja servidumbre	Sin Limitación es	Poda de árboles cercano a circuito	Riesgo bajo, trabajos se desarrollarán con circuito fuera de servicio	Circuito fuera de servicio para adicional riesgo	No tiene consumo afectado						16-02-22 06:00	16-02-22 18:00	16-02-22 06:08	16-02-22 00:00			
02022013217	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	ALTO MAIPO - FLORIDA 110KV	ALTO MAIPO - TAP LA LAJA 110KV C2	Cero Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	Se requiere el tramo LT Alto Maipo los lajes Cto 2. Fuera de servicio para realizar pruebas Eléctricas Corto Circuito en Unidad N°2 de Central La Laja. Trabajos relacionados al NUP 917.	Actividad con bajo riesgo, los trabajos se realizarán bajo procedimientos aprobados considerando todas las medidas de seguridad respectivas.	Trabajos relacionados al NUP 917.	No tiene consumo afectado						16-02-22 06:00	19-02-22 18:00	16-02-22 06:08	19-02-22 14:56			
02022013218	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	TAP LA LAJA - QUELTHÉNES 110KV	TAP LA LAJA - QUELTHÉNES 110KV C2	Cero Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	Realizar maniobra operacional en el pódte 52 H3, para poder abrir el desconector 89H5 en SE Las Lajas. Relacionado a la desconexión 502022013217 Tramo Las Lajas Alto Maipo Cto 2.	Actividad con bajo riesgo, los trabajos corresponden a maniobras operacionales en el pódte 52 H3 en SE Las Lajas.	Maniobras operacionales para desconectar el Tramo Las Lajas Alto Maipo N°2, SD 2022013217.	No tiene consumo afectado						16-02-22 06:00	16-02-22 07:00	16-02-22 06:08	16-02-22 06:37			
02022013219	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	ALTO MAIPO - FLORIDA 110KV	ALTO MAIPO - TAP LA LAJA 110KV C2 TAP LA LAJA - VIZCACHAS 110KV C2 VIZCACHAS - FLORIDA 110KV C2	Cero Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	Abri desconectores 89 H5 en SE Las Lajas, para dar curso a la desconexión 502022013217 Tramo Las Lajas Alto Maipo Cto 2.	Actividad con bajo riesgo, maniobras operacionales para desconectar el tramo LT Las Lajas Alto Maipo Cto 2.	Desconexión para realizar maniobra operacional en desconector 89 H5 en SE Las Lajas, solicitud relacionada a la 502022013217.	No tiene consumo afectado						16-02-22 06:00	16-02-22 07:00	16-02-22 06:08	16-02-22 06:37			
02022012201	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	Intervención	Origen Interno	Programada	NORGENER - CRUCERO 220KV C1 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C1 NORGENER - CRUCERO 220KV C1 NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C2 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C2		Lavado de Aislación	Sin Limitación es	Lavado de aislación Linea Norgener - Crucero Cto 1 y Cto 2	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Norgener/Safelizar y Reconexión F/5 S211 y S212, S/E La Cruz/Safelizar y Reconexión F/5 S211 y S212, S/E Barriles/Safelizar y Reconexión F/5 S211, S212, S213, S214, S/E Barriles/Safelizar y Reconexión F/5 S211, S212, S213, S214.	No tiene consumo afectado						16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 09:00	16-02-22 18:44			
02022007393	Línea	Ejecución Exitosa	GAP CMP	Intervención	Origen Interno	Programada	CERVO NEGRO - TOTORALLO 220KV C1	CERVO NEGRO - TOTORALLO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación es	Lavado de aislación de estructuras de Línea de Transmisión 220 kV Cerro Negro Norte - Totorallo con sistema energizado	Prueba del suministro eléctrico anterior Subestación Cerro Negro Norte (220/23 kV) y Subestación Totorallo (220/23 kV)	Trabajo rutinario	No tiene consumo afectado					16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 08:05	16-02-22 18:37				
02022008374	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	ANDALICAN - HORCONES 66KV	ANDALICAN - ESTRUCTURA 92 66KV C1 ESTRUCTURA 92 - ESTRUCTURA 107 66KV C1 ESTRUCTURA 107 - ESTRUCTURA 118 66KV C1 ESTRUCTURA 118 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - HORCONES 66KV C1 ESTRUCTURA 143A - ESTRUCTURA 150 66KV C1 ESTRUCTURA 140 - ESTRUCTURA 143A 66KV C1 ESTRUCTURA 132D - ESTRUCTURA 140 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - ESTRUCTURA 132D 66KV C1 ANDALICAN - EST. 129 66KV C1 [En_Revisión] EST. 129 - EST. 150 66KV C1 [En_Revisión]	Cero Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	Desconexión de la línea Andalican-Horcones N°1 por trabajos de proyecto NUP 1190 aumento de Capacidad de la Línea Tap uso Horcones.	Riesgo controlado, trabajos con instalación desconectada y personal calificado.	La carga de la línea será transferida a la línea Andalican-Horcones N°1 a través del S285 de S/E Horcones.	No tiene consumo afectado									16-02-22 07:00	16-02-22 18:00	16-02-22 07:41	16-02-22 20:09
02022008375	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANDALICAN - HORCONES 66KV	ANDALICAN - ESTRUCTURA 85 66KV C2 ESTRUCTURA 85 - ESTRUCTURA 107 66KV C2 ESTRUCTURA 92 - ESTRUCTURA 107 66KV C2 ESTRUCTURA 107 - ESTRUCTURA 118 66KV C2 ESTRUCTURA 118 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - HORCONES 66KV C2	Cero Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	Trabajos cercanos a la línea Andalican-Horcones N°1 sobre línea Andalican-Horcones N°1 de acuerdo a solicitud 2022008374.	Riesgo controlado, trabajos con instalación desconectada y personal calificado.	Se requiere Bloqueo de reconexión del S282 de S/E Andalican y S283 de S/E Horcones.	No tiene consumo afectado							16-02-22 07:00	16-02-22 18:00	16-02-22 07:41	16-02-22 22:09		
02022009941	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	EL EDÉN - ALTO DEL CARMEN 110KV C1	EL EDÉN - TAP RIO HUALCAGO 110KV C1 TAP RIO HUALCAGO - ALTO DEL CARMEN 110KV C1	Rozo y pódte franja servidumbre	Sin Limitación es	Trabajos de Poda y Rozo con instalación en servicio	Poda y Rozo con instalación en servicio	Se solicita bloqueo de reconexión de S2H2 de SE El Edén, condición que se mantendrá durante la ejecución de estos trabajos.	No tiene consumo afectado						16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 08:31	16-02-22 18:25			
02022010558	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV C1	Rozo y pódte franja servidumbre	Sin Limitación es	Bloquear reconexión del interruptor S283 de S/E Santa Elvira por trabajos de poda, rozo y tala en la LT 66KV Santa Elvira - Nueva Aldea. Esta condición con Nueva Aldea la prelación en su extremo.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda, rozo y tala.	No tiene consumo afectado						16-02-22 08:12	16-02-22 18:12	16-02-22 09:19	16-02-22 18:10			
02022010740	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CAUQUENES - LA VEGA 66KV	CAUQUENES - LA VEGA 66KV C1	Rozo y pódte franja servidumbre	Sin Limitación es	Bloquear reconexión del interruptor S285 de S/E Cauquenes por trabajos de poda, rozo y tala en la LT 66KV Cauquenes-La Vega.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda, rozo y tala.	No tiene consumo afectado						16-02-22 08:31	16-02-22 19:31	16-02-22 09:19	16-02-22 18:10			
02022011249	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ESTRUCTURA 103 - FATIMA 66KV C1	ESTRUCTURA 103 - FATIMA 66KV C1	Rozo y pódte franja servidumbre	Sin Limitación es	Se realizó labores de poda y rozo en la LT 66KV Fatima - Bui.	Riesgo del trabajo a realizar bajo, trabajos planificados y autorizados en terreno.	Se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor S286 S285 de S/E Fatima. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado						16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 09:46	16-02-22 18:47			
02022011884	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LATORRE - TUMBES 66KV	LATORRE - TUMBES 66KV C1	Rozo y pódte franja servidumbre	Sin Limitación es	Se realizó trabajo de Poda y rozo en la línea LT Latorre-Tumbes.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo realizado con personal calificado.	Se requiere el bloqueo de la reconexión del interruptor S282 de S/E Latorre.	No tiene consumo afectado						16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 11:01	16-02-22 16:36			
02022012445	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV	SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV C1	Rozo y pódte franja servidumbre	Sin Limitación es	Se realizaron trabajos de poda y rozo	Riesgo bajo durante todo el trabajo, tema planificado y controlado en terreno.	Por trabajos de poda y rozo en tramo de LT 66KV San Vicenta TT las cabras, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor S284 de S/E San Vicenta. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado						16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 09:46	16-02-22 18:47			
02022011755	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	DVALLE - ILAPEL 110KV C1	DVALLE - TAP PUNTAOJÍ 110KV C1 TAP PUNTAOJÍ - TAP ESTRUCTURA 248 110KV C1 TAP ESTRUCTURA N°248 - ILAPEL 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación es	Bloqueo S2H1 en S/E/E Ovalde y prelación S2H2 en S/E Puntaojo. Dependiendo de la condición de la topografía existente en el momento. Bloqueo S2H1 S/E Igual.	Bajo riesgo durante todo el trabajo temas planificados y controlados en terreno.	Bloqueo S2H1 en S/E/E Ovalde y prelación S2H2 en S/E Puntaojo. Dependiendo de la condición de la topografía existente en el momento. Bloqueo S2H1 S/E Igual.	No tiene consumo afectado						16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 08:39	16-02-22 15:20			
02022014024	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	VILLARRICA - PUCÓN 66KV	VILLARRICA - PUCÓN 66KV C1 VILLARRICA - PUCÓN 66KV C1	Rozo y pódte franja servidumbre	Sin Limitación es	Rozo de emergencia en línea 66 kV entre estructuras 133-134, 135 y 140.	Riesgo medio, trabajo a distancia con instalación en servicio.	Se requiere inhabilitar función de reconexión automática línea 66 kV Villarrica-Pucón.	No tiene consumo afectado						16-02-22 11:49	16-02-22 16:00	16-02-22 11:51	16-02-22 20:25			
02022012676	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	GALLEGUILLOS - CALDERA 110KV	TAP IMPULSION - CALDERA 110KV C1 GALLEGUILLOS - ESTRUCTURA 89 110KV C1 ESTRUCTURA 89 110KV - TAP IMPULSION 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación es	Lavado de aislación con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Lavado de Aislación	Se requiere bloqueo de reconexión del S2H3 de SE Galleguillos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado						16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 07:20	16-02-22 18:25			
02022010514	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC CELULOSA	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARBUA - CELULOSA PACIFICO 220KV	SANTA FE - CELULOSA PACIFICO 220KV C1	Cero Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	Tramo de pódte estructura soporte Línea Pódte, Tramo Santa Fe - Celulosa Pacifico, desde estructura 90 a 60. Se consideran bloques a la reconexión de los interruptores S21.5 S/E Planta Santa Fe, S21.6 S/E RV, S21.2 S/E Pacifico.	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de control necesarias.	Tramo de pódte estructura soporte Línea Pódte, Tramo Santa Fe - Celulosa Pacifico, desde estructura 100 a 90. Se consideran bloques a la reconexión de los interruptores S21.5 S/E Planta Santa Fe, S21.6 S/E RV, S21.2 S/E Pacifico.	No tiene consumo afectado						16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 09:08	16-02-22 16:25			
02022003200	Línea	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SANTA MARIA - CHARBUA 220KV	SANTA MARIA - CHARBUA 220KV C1 SANTA MARIA - CHARBUA 220KV C1	Cero Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	Corte y poda de árboles fuera de la franja de servidumbre	Riesgo medio.	Se requiere bloquear la reconexión automática de ambos circuitos de la línea 2 a 220 kV Santa María - Charbuá, circuitos 1 y 2, por trabajos de mantenimiento correctivo corte y poda de árboles fuera de la franja de servidumbre. En caso de falla NO requerir, coordinar con el jefe de fauna la normatización.	No tiene consumo afectado					16-02-22 08:00	16-02-22 17:30	16-02-22 08:40	16-02-22 18:07				
02022010504	Línea	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1 CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Rozo y pódte franja servidumbre	Sin Limitación es	Rozo Franja de servidumbre	Nivel de riesgo bajo	SDOY NP 247, Rozo Franja de servidumbre. Se solicita a Central Canutillar Reconectores 79/312 en posición MANUA y Reconectores 79/312 en posición MANUA.	No tiene consumo afectado						16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 06:45	16-02-22 19:32			
02022013871	Línea	Ejecución Exitosa	COLBÓN TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	ESPERANZA - CALERA CENTRO 66KV C1	ESPERANZA - CALERA CENTRO 66KV C1	Rozo y pódte franja servidumbre	Sin Limitación es	Se requiere desconexión de curso forzoso Línea 66 kV Calera Centro C1, con el objetivo de efectuar poda y riego de árboles en sector Bomaral (Fundo el Estero) entre los vanos 10-11 y 11-12. Fondo Chaco Blanco entre los vanos 11-32, los trabajos serán realizados por el propietario con la inspección en terreno de personal de Colbón Transmisión, onto a consecuencia de falla de Línea de kV Esperanza - Calera Centro C2 ocurrida el 13-02-2022. La condición antes señalada pone en riesgo la instalación y el servicio.	Se requiere desconexión de curso forzoso Línea 66 kV Calera Centro C1, con el objetivo de efectuar poda y riego de árboles en sector Bomaral (Fundo el Estero) entre los vanos 10-11 y 11-12. Fondo Chaco Blanco entre los vanos 11-32, los trabajos serán realizados por el propietario con la inspección en terreno de personal de Colbón Transmisión, onto a consecuencia de falla de Línea de kV Esperanza - Calera Centro C2 ocurrida el 13-02-2022. La condición antes señalada pone en riesgo la instalación y el servicio.	Se requiere desconexión de curso forzoso Línea 66 kV Calera Centro C1, con el objetivo de efectuar poda y riego de árboles en sector Bomaral (Fundo el Estero) entre los vanos 10-11 y 11-12. Fondo Chaco Blanco entre los vanos 11-32, los trabajos serán realizados por el propietario con la inspección en terreno de personal de Colbón Transmisión, onto a consecuencia de falla de Línea de kV Esperanza - Calera Centro C2 ocurrida el 13-02-2022. La condición antes señalada pone en riesgo la instalación y el servicio.	No tiene consumo afectado						16-02-22 07:30	16-02-22 20:00	16-02-22 07:52	17-02-22 18:40			
02022012913	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	VENTANAS - TORQUEMADA 110KV	VENTANAS - TORQUEMADA 110KV C2 VENTANAS - TORQUEMADA 110KV C1	Cero Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	EBEMSA D1e realizará trabajos de obras civiles cercanos a la línea 110KV Ventanas-Torquemada C1 y C2. Previamente debe reconectar la línea 2a110KV Ventanas - Torquemada durante los trabajos.	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado.	EBEMSA D1e realizará trabajos de obras civiles cercanos a la línea 110KV Ventanas-Torquemada C1 y C2. Previamente debe reconectar la línea 2a110KV Ventanas - Torquemada durante los trabajos.	No tiene consumo afectado						16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 07:20	16-02-22 18:10			
02022008044	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CERVO NAVIA - LAS VEGAS 110KV	TAP BATUCO - TAP PUNTA PEUCO 110KV C1 TAP PUNTA PEUCO - LAS VEGAS 110KV C1 CERVO NAVIA - TAP LIBERTADORES 110 KV C1 TAP LIBERTADORES - TAP BATUCO 110 KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación es	Lavado de aislación con agua desmineralizada y con la instalación en servicio. Se considera precaución a la reconexión.	Riesgo bajo, trabajo programado.	Lavado de aislación con agua desmineralizada y con la instalación en servicio. Se considera precaución a la reconexión.	No tiene consumo afectado						16-02-22 09:00	16-02-22 17:00	16-02-22 08:58	16-02-22 16:12			
02022008119	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CERVO NAVIA - CENTRAL SANTIAGO SOLAR 110KV	TAP BATUCO - TAP PUNTA PEUCO 110KV C1 TAP PUNTA PEUCO - CENTRAL SANTIAGO SOLAR 110KV C1 CERVO NAVIA - TAP LIBERTADORES 110 KV C1 TAP LIBERTADORES - TAP BATUCO 110 KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación es	Lavado de aislación con agua desmineralizada y con la instalación en servicio. Se considera precaución a la reconexión.	Riesgo bajo, trabajo programado.	Lavado de aislación con agua desmineralizada y con la instalación en servicio. Se considera precaución a la reconexión.	No tiene consumo afectado						16-02-22 09:00	16-02-22 17:00	16-02-22 08:58	16-02-22 16:12			
02022011122	Línea	Ejecución Exitosa	EMELDA	Intervención	Origen Externo	Programada	CENTRAL EMELDA - DIEGO DE ALMARGO 110KV	CENTRAL EMELDA - DIEGO DE ALMARGO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación es	Bloqueo a la reconexión de S2H1 y S2H2 (S/E Central Emelda) y S2H3 (S/E Diego de Almagro) a solicitud de Transeléc por trabajos de lavado-aislación en estructuras a 20 de la línea Central Emélda - Diego de Almagro.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos propios de Transeléc.	Documento gestionado a solicitud de Transeléc.	No tiene consumo afectado					16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 06:15	16-02-22 18:14				
02022013785	Línea	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	LO ESPEDO - BUIN 110KV	LO ESPEDO - TAP LAS ACACIAS 110KV C1 TAP LAS ACACIAS - TAP BERNARDO 110KV C1 TAP LAS ACACIAS - LAS ACACIAS 110KV C1 TAP SAN BERNARDO - BUIN 110KV C1 TAP SAN BERNARDO - SAN BERNARDO 110KV C1	Cero Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	Reparar cable de guarda.	Reparar cables cortados y cable de guarda y vano T40 - T50. Corte de cable pódte guarda de CA. de circuitos 110 kV Buin - Chena - Ochoagavía.	Se cuenta con personal y equipos para realizar trabajo seguro.	No tiene consumo afectado						16-02-22 00:30	16-02-22 06:00	16-02-22 00:05	16-02-22 05:08			

0202201824	Línea	Ejecución Entosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forosso	LO ESPEJO - BUN 110KV C2	TAP LACACAS - TAP SBERNARDO 110KV C2 TAP SAN BERNARDO - SAN BERNARDO 110KV C2 LO ESPEJO - TAP LAS ACACAS 110KV C2 TAP SAN BERNARDO - BUN 110KV C2 TAP LAS ACACAS - LAS ACACAS 110KV C2	Cero Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reparar hébras cortadas en cable de guarda.	No reconectar LT 110KV Bún- Espajo N°2, por trabajos en cercana de LT 110KV Bún- Espajo N°1.	Corte de cable de guarda punto Provincial - Operación por protecciones de Isat LT 110KV Bún - Chagaya.	No tiene consumo afectado					16-02-22 08:00	16-02-22 06:00	16-02-22 00:05	16-02-22 05:08
0202201908	Línea	Ejecución Entosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HOIQUE - PODO ALMONTE 66KV C2	HOIQUE - PODO ALMONTE 66KV C2	Alambrado de control	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo básico a protecciones e instrumentación, mantenimiento operacional	Bajo, Según matriz de riesgos	No requiere maniobras operacionales	No tiene consumo afectado					16-02-22 08:00	16-02-22 11:00	16-02-22 08:40	16-02-22 05:02
0202201468	Línea	Ejecución Entosa	GENPAC	Intervención	Origen Externo	Programada	CARDONES - MEDELIN 220KV	CARDONES - MEDELIN 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Requerir la reconexión automática de S211 y S212 (S/E Modifil) y S211 (S/E Carbones) a solicitud de Transelac por trabajos de lavado de aislación.	Riesgos bajos y controlados de acuerdo a procedimientos propios de Transelac.	Documento gestionado a solicitud de Transelac.	No tiene consumo afectado					16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 13:25	16-02-22 18:00
0202201214	Línea	Ejecución Entosa	GENPAC	Intervención	Origen Externo	Programada	CARDONES - MEDELIN 220KV	CARDONES - MEDELIN 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Requerir la reconexión automática de S211 (S/E Carbones) a solicitud de Transelac por trabajos de lavado de aislación a cargo de Central Carbones.	Riesgos bajos y controlados de acuerdo a procedimientos propios de Transelac.	Documento gestionado a solicitud de Transelac.	No tiene consumo afectado					16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 13:25	16-02-22 18:00
0202200757	Línea	Ejecución Entosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MATTENCILLO 220KV L1 C1	GUACOLDA - MATTENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MATTENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación en LT. En caso de operación automática, NO reconectar S215-S216 en S/E Guacolda y NO reconectar S216-S218 en S/E Maltencillo.	Se consideran las medidas pertinentes, para desarrollar los trabajos en condición segura.	En caso de operación, NO reconectar S215-S216 en S/E Guacolda y NO reconectar S215-S216 en S/E Maltencillo.	No tiene consumo afectado					16-02-22 08:00	16-02-22 16:00	16-02-22 09:06	16-02-22 16:52
0202200780	Línea	Ejecución Entosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MATTENCILLO 220KV L2 C1	GUACOLDA - MATTENCILLO 220KV L2 C1 GUACOLDA - MATTENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación en LT. En caso de operación automática, NO reconectar S213-S214 en S/E Guacolda y NO reconectar S213-S215 en S/E Maltencillo.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	En caso de operación, NO reconectar S213-S214 en S/E Guacolda y NO reconectar S213-S215 en S/E Maltencillo.	No tiene consumo afectado					16-02-22 08:00	16-02-22 16:00	16-02-22 09:07	16-02-22 16:52
0202201566	Línea	Ejecución Entosa	INTERCHILE	Intervención	Origen Externo	Programada	MATTENCILLO - NUEVA MATTENCILLO 220KV C1	MATTENCILLO - NUEVA MATTENCILLO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Trabajos de Transelac. Lavado de aislación para 220 KV incluye equipos primarios, paños 11, 21, 31, 41, 51, 61, 71, 81, 91, 101, 111, 121, 131, 141, 151, 161, 171, 181, 191, 201, 211, 221, 231, 241, 251, 261, 271, 281, 291, 301, 311, 321, 331, 341, 351, 361, 371, 381, 391, 401, 411, 421, 431, 441, 451, 461, 471, 481, 491, 501, 511, 521, 531, 541, 551, 561, 571, 581, 591, 601, 611, 621, 631, 641, 651, 661, 671, 681, 691, 701, 711, 721, 731, 741, 751, 761, 771, 781, 791, 801, 811, 821, 831, 841, 851, 861, 871, 881, 891, 901, 911, 921, 931, 941, 951, 961, 971, 981, 991, 1001, 1011, 1021, 1031, 1041, 1051, 1061, 1071, 1081, 1091, 1101, 1111, 1121, 1131, 1141, 1151, 1161, 1171, 1181, 1191, 1201, 1211, 1221, 1231, 1241, 1251, 1261, 1271, 1281, 1291, 1301, 1311, 1321, 1331, 1341, 1351, 1361, 1371, 1381, 1391, 1401, 1411, 1421, 1431, 1441, 1451, 1461, 1471, 1481, 1491, 1501, 1511, 1521, 1531, 1541, 1551, 1561, 1571, 1581, 1591, 1601, 1611, 1621, 1631, 1641, 1651, 1661, 1671, 1681, 1691, 1701, 1711, 1721, 1731, 1741, 1751, 1761, 1771, 1781, 1791, 1801, 1811, 1821, 1831, 1841, 1851, 1861, 1871, 1881, 1891, 1901, 1911, 1921, 1931, 1941, 1951, 1961, 1971, 1981, 1991, 2001, 2011, 2021, 2031, 2041, 2051, 2061, 2071, 2081, 2091, 2101, 2111, 2121, 2131, 2141, 2151, 2161, 2171, 2181, 2191, 2201, 2211, 2221, 2231, 2241, 2251, 2261, 2271, 2281, 2291, 2301, 2311, 2321, 2331, 2341, 2351, 2361, 2371, 2381, 2391, 2401, 2411, 2421, 2431, 2441, 2451, 2461, 2471, 2481, 2491, 2501, 2511, 2521, 2531, 2541, 2551, 2561, 2571, 2581, 2591, 2601, 2611, 2621, 2631, 2641, 2651, 2661, 2671, 2681, 2691, 2701, 2711, 2721, 2731, 2741, 2751, 2761, 2771, 2781, 2791, 2801, 2811, 2821, 2831, 2841, 2851, 2861, 2871, 2881, 2891, 2901, 2911, 2921, 2931, 2941, 2951, 2961, 2971, 2981, 2991, 3001, 3011, 3021, 3031, 3041, 3051, 3061, 3071, 3081, 3091, 3101, 3111, 3121, 3131, 3141, 3151, 3161, 3171, 3181, 3191, 3201, 3211, 3221, 3231, 3241, 3251, 3261, 3271, 3281, 3291, 3301, 3311, 3321, 3331, 3341, 3351, 3361, 3371, 3381, 3391, 3401, 3411, 3421, 3431, 3441, 3451, 3461, 3471, 3481, 3491, 3501, 3511, 3521, 3531, 3541, 3551, 3561, 3571, 3581, 3591, 3601, 3611, 3621, 3631, 3641, 3651, 3661, 3671, 3681, 3691, 3701, 3711, 3721, 3731, 3741, 3751, 3761, 3771, 3781, 3791, 3801, 3811, 3821, 3831, 3841, 3851, 3861, 3871, 3881, 3891, 3901, 3911, 3921, 3931, 3941, 3951, 3961, 3971, 3981, 3991, 4001, 4011, 4021, 4031, 4041, 4051, 4061, 4071, 4081, 4091, 4101, 4111, 4121, 4131, 4141, 4151, 4161, 4171, 4181, 4191, 4201, 4211, 4221, 4231, 4241, 4251, 4261, 4271, 4281, 4291, 4301, 4311, 4321, 4331, 4341, 4351, 4361, 4371, 4381, 4391, 4401, 4411, 4421, 4431, 4441, 4451, 4461, 4471, 4481, 4491, 4501, 4511, 4521, 4531, 4541, 4551, 4561, 4571, 4581, 4591, 4601, 4611, 4621, 4631, 4641, 4651, 4661, 4671, 4681, 4691, 4701, 4711, 4721, 4731, 4741, 4751, 4761, 4771, 4781, 4791, 4801, 4811, 4821, 4831, 4841, 4851, 4861, 4871, 4881, 4891, 4901, 4911, 4921, 4931, 4941, 4951, 4961, 4971, 4981, 4991, 5001, 5011, 5021, 5031, 5041, 5051, 5061, 5071, 5081, 5091, 5101, 5111, 5121, 5131, 5141, 5151, 5161, 5171, 5181, 5191, 5201, 5211, 5221, 5231, 5241, 5251, 5261, 5271, 5281, 5291, 5301, 5311, 5321, 5331, 5341, 5351, 5361, 5371, 5381, 5391, 5401, 5411, 5421, 5431, 5441, 5451, 5461, 5471, 5481, 5491, 5501, 5511, 5521, 5531, 5541, 5551, 5561, 5571, 5581, 5591, 5601, 5611, 5621, 5631, 5641, 5651, 5661, 5671, 5681, 5691, 5701, 5711, 5721, 5731, 5741, 5751, 5761, 5771, 5781, 5791, 5801, 5811, 5821, 5831, 5841, 5851, 5861, 5871, 5881, 5891, 5901, 5911, 5921, 5931, 5941, 5951, 5961, 5971, 5981, 5991, 6001, 6011, 6021, 6031, 6041, 6051, 6061, 6071, 6081, 6091, 6101, 6111, 6121, 6131, 6141, 6151, 6161, 6171, 6181, 6191, 6201, 6211, 6221, 6231, 6241, 6251, 6261, 6271, 6281, 6291, 6301, 6311, 6321, 6331, 6341, 6351, 6361, 6371, 6381, 6391, 6401, 6411, 6421, 6431, 6441, 6451, 6461, 6471, 6481, 6491, 6501, 6511, 6521, 6531, 6541, 6551, 6561, 6571, 6581, 6591, 6601, 6611, 6621, 6631, 6641, 6651, 6661, 6671, 6681, 6691, 6701, 6711, 6721, 6731, 6741, 6751, 6761, 6771, 6781, 6791, 6801, 6811, 6821, 6831, 6841, 6851, 6861, 6871, 6881, 6891, 6901, 6911, 6921, 6931, 6941, 6951, 6961, 6971, 6981, 6991, 7001, 7011, 7021, 7031, 7041, 7051, 7061, 7071, 7081, 7091, 7101, 7111, 7121, 7131, 7141, 7151, 7161, 7171, 7181, 7191, 7201, 7211, 7221, 7231, 7241, 7251, 7261, 7271, 7281, 7291, 7301, 7311, 7321, 7331, 7341, 7351, 7361, 7371, 7381, 7391, 7401, 7411, 7421, 7431, 7441, 7451, 7461, 7471, 7481, 7491, 7501, 7511, 7521, 7531, 7541, 7551, 7561, 7571, 7581, 7591, 7601, 7611, 7621, 7631, 7641, 7651, 7661, 7671, 7681, 7691, 7701, 7711, 7721, 7731, 7741, 7751, 7761, 7771, 7781, 7791, 7801, 7811, 7821, 7831, 7841, 7851, 7861, 7871, 7881, 7891, 7901, 7911, 7921, 7931, 7941, 7951, 7961, 7971, 7981, 7991, 8001, 8011, 8021, 8031, 8041, 8051, 8061, 8071, 8081, 8091, 8101, 8111, 8121, 8131, 8141, 8151, 8161, 8171, 8181, 8191, 8201, 8211, 8221, 8231, 8241, 8251, 8261, 8271, 8281, 8291, 8301, 8311, 8321, 8331, 8341, 8351, 8361, 8371, 8381, 8391, 8401, 8411, 8421, 8431, 8441, 8451, 8461, 8471, 8481, 8491, 8501, 8511, 8521, 8531, 8541, 8551, 8561, 8571, 8581, 8591, 8601, 8611, 8621, 8631, 8641, 8651, 8661, 8671, 8681, 8691, 8701, 8711, 8721, 8731, 8741, 8751, 8761, 8771, 8781, 8791, 8801, 8811, 8821, 8831, 8841, 8851, 8861, 8871, 8881, 8891, 8901, 8911, 8921, 8931, 8941, 8951, 8961, 8971, 8981, 8991, 9001, 9011, 9021, 9031, 9041, 9051, 9061, 9071, 9081, 9091, 9101, 9111, 9121, 9131, 9141, 9151, 9161, 9171, 9181, 9191, 9201, 9211, 9221, 9231, 9241, 9251, 9261, 9271, 9281, 9291, 9301, 9311, 9321, 9331, 9341, 9351, 9361, 9371, 9381, 9391, 9401, 9411, 9421, 9431, 9441, 9451, 9461, 9471, 9481, 9491, 9501, 9511, 9521, 9531, 9541, 9551, 9561, 9571, 9581, 9591, 9601, 9611, 9621, 9631, 9641, 9651, 9661, 9671, 9681, 9691, 9701, 9711, 9721, 9731, 9741, 9751, 9761, 9771, 9781, 9791, 9801, 9811, 9821, 9831, 9841, 9851, 9861, 9871, 9881, 9891, 9901, 9911, 9921, 9931, 9941, 9951, 9961, 9971, 9981, 9991, 10001, 10011, 10021, 10031, 10041, 10051, 10061, 10071, 10081, 10091, 10101, 10111, 10121, 10131, 10141, 10151, 10161, 10171, 10181, 10191, 10201, 10211, 10221, 10231, 10241, 10251, 10261, 10271, 10281, 10291, 10301, 10311, 10321, 10331, 10341, 10351, 10361, 10371, 10381, 10391, 10401, 10411, 10421, 10431, 10441, 10451, 10461, 10471, 10481, 10491, 10501, 10511, 10521, 10531, 10541, 10551, 10561, 10571, 10581, 10591, 10601, 10611, 10621, 10631, 10641, 10651, 10661, 10671, 10681, 10691, 10701, 10711, 10721, 10731, 10741, 10751, 10761, 10771, 10781, 10791, 10801, 10811, 10821, 10831, 10841, 10851, 10861, 10871, 10881, 10891, 10901, 10911, 10921, 10931, 10941, 10951, 10961, 10971, 10981, 10991, 11001, 11011, 11021, 11031, 11041, 11051, 11061, 11071, 11081, 11091, 11101, 11111, 11121, 11131, 11141, 11151, 11161, 11171, 11181, 11191, 11201, 11211, 11221, 11231, 11241, 11251, 11261, 11271, 11281, 11291, 11301, 11311, 11321, 11331, 11341, 11351, 11361, 11371, 11381, 11391, 11401, 11411, 11421, 11431, 11441, 11451, 11461, 11471, 11481, 11491, 11501, 11511, 11521, 11531, 11541, 11551, 11561, 11571, 11581, 11591, 11601, 11611, 11621, 11631, 11641, 11651, 11661, 11671, 11681, 11691, 11701, 11711, 11721, 11731, 11741, 11751, 11761, 11771, 11781, 11791, 11801, 11811, 11821, 11831, 11841, 11851, 11861, 11871, 11881, 11891, 11901, 11911, 11921, 11931, 11941, 11951, 11961, 11971, 11981, 11991, 12001, 12011, 12021, 12031, 12041, 12051, 12061, 12071, 12081, 12091, 12101, 12111, 12121, 12131, 12141, 12151, 12161, 12171, 12181, 12191, 12201, 12211, 12221, 12231, 12241, 12251, 12261, 12271, 12281, 12291, 12301, 12311, 12321, 12331, 12341, 12351, 12361, 12371, 12381, 12391, 12401, 12411, 12421, 12431, 12441, 12451, 12461, 12471, 12481, 12491, 12501, 12511, 12521, 12531, 12541, 12551, 12561, 12571, 12581, 12591, 12601, 12611, 12621, 12631, 12641, 12651, 12661, 12671, 12681, 12691, 12701, 12711, 12721, 12731, 12741, 12751, 12761, 12771, 12781, 12791, 12801, 12811, 12821, 12831, 12841, 12851, 12861, 12871, 12881, 12891, 12901, 12911, 12921, 12931, 12941, 12951, 12961, 12971, 12981, 12991, 13001, 13011, 13021, 13031, 13041, 13051, 13061, 13071, 13081, 13091, 13101, 13111, 13121, 13131, 13141, 13151, 13161, 13171, 13181, 13191, 13201, 13211, 13221, 13231, 13241, 13251, 13261, 13271, 13281, 13291, 13301, 13311, 13321, 13331, 13341, 13351, 13361, 13371, 13381, 13391, 13401, 13411, 13421, 13431, 13441, 13451, 13461, 13471, 13481, 13491, 13501, 13511, 13521, 13531, 13541, 13551, 13561, 13571, 13581, 13591, 13601, 13611, 13621, 13631, 13641, 13651, 13661, 13671, 13681, 13691, 13701, 13711, 13721, 13731, 13741, 13751, 13761, 13771, 13781, 13791, 13801, 13811, 13821, 13831, 13841, 13851, 13861, 13871, 13881, 13891, 13901, 13911, 13921, 13931, 13941, 13951, 13961, 13971, 13981, 13991, 14001, 14011, 14021, 14031, 14041, 14051, 14061, 14071, 14081, 14091, 14101, 14111, 14121, 14131, 14141, 14151, 14161, 14171, 14181, 14191, 14201, 14211, 14221, 14231, 14241, 14251, 14261, 14271, 14281, 14291, 14301, 14311, 14321, 14331, 14341, 14351, 14361, 14371, 14381, 14391, 14401, 14411, 14421, 14431, 14441, 14451, 14461, 14471, 14481, 14491, 14501, 14511, 14521, 14531, 14541, 14551, 14561, 14571, 14581, 14591, 14601, 14611, 14621, 14631, 14641, 14651, 14661, 14671, 14681, 14691, 14701, 14711, 14721, 14731, 14741, 14751, 14761, 14771, 14781, 14791, 14801, 14811, 14821, 14831, 14841, 14851, 14861, 14871, 14881, 14891, 14901, 14911, 14921, 14931, 14941, 14951, 14961, 14971, 14981, 14991, 15001, 15011, 15021, 15031, 15041, 15051, 15061, 15071, 15081, 15091, 15101, 15111, 15121, 15131, 15141, 15151, 15161, 15171, 15181, 15191, 15201, 15211, 15221, 15231, 15241, 15251, 15261, 15271, 15281, 15291, 15301, 15311, 15321, 15331, 15341, 15351, 15361, 15371, 15381, 15391, 15401, 15411, 15421, 15431, 15441, 15451, 15461, 15471, 15481, 15491, 15501, 15511, 15521, 15531, 15541, 15551, 15561, 15571, 15581, 15591, 15601, 15611, 15621, 15631, 15641, 15651, 15661, 15671, 15681, 15691, 15701, 15711, 15721, 15731, 15741, 15751, 15761, 15771, 15781, 15791, 15801, 15811, 15821, 15831, 15841, 1585											

02022007105	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada - Instalaciones en Región Línea 500 KV Anco Alto Jahuel, 1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada - Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Anco Alto Jahuel, 1.-	No tiene consumo afectado	ninguno			16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 18:29
02022007110	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PANIMAVIDA - CHACAHUN 66KV	PANIMAVIDA - TAP PUTAGAN 66KV C1 TAP PUTAGAN - CHACAHUN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada - Instalaciones en Región: 5000V Panmavida-Chacahun, C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66 KV Panmavida-Chacahun, C1.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 18:29
02022007115	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada - Instalaciones en Región: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoas, 1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Entre Rios-Ancoas, 1.-	No tiene consumo afectado	ninguno			16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 18:29
02022007807	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN VICENTE - ESTRUCTURA 23 66KV	SAN VICENTE - ESTRUCTURA 23 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Región: Línea 66 KV San Vicente-Cementos BioBio, C1 o Línea 66 KV Nuevos San Vicente, C1 o Pafu Línea LCD3, SVT-Inchamal o Pafu Línea LCD2, SVT-Malcopec. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-02-22 08:30	16-02-22 18:00	16-02-22 08:16	16-02-22 18:29
02022007808	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN VICENTE - CEMENTOS BIO BIO 66KV	SAN VICENTE - CEMENTOS BIO BIO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Región: Línea 66 KV San Vicente-Cementos BioBio, C1 o Línea 66 KV Nuevos San Vicente, C1 o Pafu Línea LCD3, SVT-Inchamal o Pafu Línea LCD2, SVT-Malcopec. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-02-22 08:30	16-02-22 18:00	16-02-22 08:16	16-02-22 18:29
02022007875	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - TAP ZONA DE CAIDA 220KV C2 TAP ZONA DE CAIDA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en trazo de senda/terreno. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Región: Línea 220 KV Ralco-Charrua, C1 o Línea 220 KV Ralco-Palmicocha-Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 18:29
02022008318	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	CONDONES - PARINACOTA 220KV	CONDONES - PARINACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación defensa fluvial tipo grúta en línea 220 KV Córdones Parinacota entorno a estructura N° 492	Bajo	Actividades: Instalación defensa fluvial tipo grúta en línea 220 KV Córdones Parinacota entorno a estructura N° 492 Restricciones: Córdones: S212 No Reconectar Parinacota, S212 No reconectar Instalaciones en Región: L-220KV Córdones/Parinacota, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 19:10
02022008367	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PUEBLO SECO - CHARRUA 154 kv	EST. 607N - CHARRUA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Región: Línea 154 KV Pueblo Seco - Charrua, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 18:45
02022009169	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	ALGARROBAL - MATTENCILLO 220KV	EST 143A - MATTENCILLO 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitado por ENGIE: Se realizará Lavado de aislación en S/E Algarrobal. Según SODI 7, 8, 9 y 10.	Bajo	Actividades: Solicitado por ENGIE: Se realizará Lavado de aislación en S/E Algarrobal. Según SODI 7, 8, 9 y 10. Restricción: Línea 220 KV Malhencillo - Algarrobal C1, C2 y C3 Instalación con riesgo: Línea 220 KV Malhencillo - Algarrobal C1, C2 y C3 Temporalidad del riesgo: Durante la Faena Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 08:45	16-02-22 18:29
02022009224	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	ALGARROBAL - MATTENCILLO 220KV	EST 143A - MATTENCILLO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitado por ENGIE: Se realizará Lavado de aislación en S/E Algarrobal. Según SODI 7, 8, 9 y 10.	Bajo	Actividades: Solicitado por ENGIE: Se realizará Lavado de aislación en S/E Algarrobal. Según SODI 7, 8, 9 y 10. Restricción: Línea 220 KV Malhencillo - Algarrobal C1, C2 y C3 Instalación con riesgo: Línea 220 KV Malhencillo - Algarrobal C1, C2 y C3 Temporalidad del riesgo: Durante la Faena Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 08:45	16-02-22 18:29
02022009278	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	ALGARROBAL - MATTENCILLO 220KV	EST 141C - MATTENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitado por ENGIE: Se realizará Lavado de aislación en S/E Algarrobal. Según SODI 7, 8, 9 y 10.	Bajo	Actividades: Solicitado por ENGIE: Se realizará Lavado de aislación en S/E Algarrobal. Según SODI 7, 8, 9 y 10. Restricción: Línea 220 KV Malhencillo - Algarrobal C1, C2 y C3 Instalación con riesgo: Línea 220 KV Malhencillo - Algarrobal C1, C2 y C3 Temporalidad del riesgo: Durante la Faena Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 08:45	16-02-22 18:29
02022009313	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	CARDONES - ALGARROBAL 220KV	CARDONES - EST 144B 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitado por ENGIE: Se realizará Lavado de aislación en S/E Algarrobal. Según SODI 3, 4, 5 y 6.	Bajo	Actividades: Solicitado por ENGIE: Se realizará Lavado de aislación en S/E Algarrobal. Según SODI 3, 4, 5 y 6. Restricción: Línea 220 KV Algarrobal - Cardones C1, C2 y C3 Instalación con riesgo: Línea 220 KV Algarrobal - Cardones C1, C2 y C3 Temporalidad del riesgo: Durante la Faena Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 08:45	16-02-22 16:00
02022009236	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	CARDONES - ALGARROBAL 220KV	CARDONES - EST 144B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitado por ENGIE: Se realizará Lavado de aislación en S/E Algarrobal. Según SODI 3, 4, 5 y 6.	Bajo	Actividades: Solicitado por ENGIE: Se realizará Lavado de aislación en S/E Algarrobal. Según SODI 3, 4, 5 y 6. Restricción: Línea 220 KV Algarrobal - Cardones C1, C2 y C3 Instalación con riesgo: Línea 220 KV Algarrobal - Cardones C1, C2 y C3 Temporalidad del riesgo: Durante la Faena Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 08:45	16-02-22 16:00
02022009240	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	CARDONES - ALGARROBAL 220KV	CARDONES - EST 141A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitado por ENGIE: Se realizará Lavado de aislación en S/E Algarrobal. Según SODI 3, 4, 5 y 6.	Bajo	Actividades: Solicitado por ENGIE: Se realizará Lavado de aislación en S/E Algarrobal. Según SODI 3, 4, 5 y 6. Restricción: Línea 220 KV Algarrobal - Cardones C1, C2 y C3 Instalación con riesgo: Línea 220 KV Algarrobal - Cardones C1, C2 y C3 Temporalidad del riesgo: Durante la Faena Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 08:45	16-02-22 16:00
02022009489	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL EMELDA - DIEGO DE ALMAGRO 110KV	CENTRAL EMELDA - DIEGO DE ALMAGRO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 20	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 20 Restricciones: Subestación Emelda, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Subestación Emelda, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Instalaciones en Región: L-110KV D. Almagro-Emelda, C3 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 16:00

02022010068	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LINEA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV	LINEA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con Chilquinta y Elctrica Rucatayo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Pichirropulli-Rahue, C1 o Línea 220 KV Pichirropulli-Rahue, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 21:55
02022010069	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LINEA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV	LINEA PICHIRROPULLI - TAP PICHIRRAHUE 220KV C2 TAP PICHIRRAHUE - RAHUE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con Chilquinta y Elctrica Rucatayo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Pichirropulli-Rahue, C1 o Línea 220 KV Pichirropulli-Rahue, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 21:55
02022010076	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con CGE.	Bajo	Actividades: Roca de franja de servidumbre. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Los Peumos-Temuco, C1.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 19:10
02022010086	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con Colbun.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Canutillar- Puerto Montt, C1 o Línea 220 KV Canutillar- Puerto Montt, C2.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 20:27
02022010087	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con Colbun.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Canutillar- Puerto Montt, C1 o Línea 220 KV Canutillar- Puerto Montt, C2.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 20:27
02022010088	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA EL ROSAL - DUDUECO 220KV	EST. 61A - DUDUECO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con ENGE y SYN.	Bajo	Actividades: Roca de franja de servidumbre. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV El Rosal-Dudueco, C1.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 19:10
02022010382	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	TAP NRIVILLO - CONSTITUCION 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de Obras del Área de Líneas.	Bajo	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Excavaciones, Enferaduras, Hormigonado, Construcción Ruido del Puntero a tierra, Construcción de muros de contención en estructuras 300, 301 y 302 de la línea 66KV San Javier - Constitución. Instalaciones en Riesgo: Línea 66KV Constitución-San Javier, C1.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por aislamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea de 66 KV San Javier - Constitución	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 18:29
02022011160	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA LO AGUIRRE - CERRO NAVIA 220KV	VARIANTE ENEA C267 - VARIANTE ENEA C271H 220KV C1 VARIANTE ENEA C271H - CERRO NAVIA 220KV C1 LO AGUIRRE - VARIANTE ENEA C267 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos programados para lavado de aislación de estructuras con línea energizada. Coordinado con Chilquinta.	Bajo	Actividades: Trabajo programado de lavado de aislación en estructuras, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Rapel - (a Aguirre circuito 1 y 2). No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 o 2 o línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos, Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 19:22
02022011161	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV	RAPEL - TAP ALTO MELPILLA 220KV C1 TAP ALTO MELPILLA - LO AGUIRRE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos programados para lavado de aislación de estructuras con línea energizada. Coordinado con Chilquinta.	Bajo	Actividades: Trabajo programado de lavado de aislación en estructuras, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Rapel - (a Aguirre circuito 1 y 2). No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 o 2 o línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos, Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 19:22
02022011162	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV	RAPEL - TAP ALTO MELPILLA 220KV C2 TAP ALTO MELPILLA - LO AGUIRRE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos programados para lavado de aislación de estructuras con línea energizada. Coordinado con Chilquinta.	Bajo	Actividades: Trabajo programado de lavado de aislación en estructuras, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Rapel - (a Aguirre circuito 1 y 2). No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 o 2 o línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos, Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 19:22
02022011163	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA LO AGUIRRE - CERRO NAVIA 220KV	VARIANTE ENEA C267 - VARIANTE ENEA C271H 220KV C2 VARIANTE ENEA C271H - CERRO NAVIA 220KV C2 LO AGUIRRE - VARIANTE ENEA C267 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos programados para lavado de aislación de estructuras con línea energizada. Coordinado con Chilquinta.	Bajo	Actividades: Trabajo programado de lavado de aislación en estructuras, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Rapel - (a Aguirre circuito 1 y 2). No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 o 2 o línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos, Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 19:22
02022011179	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - CHENA 220KV	CERRO NAVIA - ESTRUCTURA 72 220KV C2 ESTRUCTURA 72 - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos programados para roce, corte y poda de árboles, con instalación energizada. Coordinado con ENEL.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para roce, corte y poda de árboles, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Chena - Neptuno 1 y línea de 220 KV Neptuno - Cerro Navia 1 y línea de 220 KV Chena - Cerro Navia 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Chena - Neptuno 1 o línea de 220 KV Neptuno - Cerro Navia 1 o línea de 220KV Chena - Cerro Navia 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos, Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 19:22
02022011180	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NEPTUNO - CHENA 220KV	NEPTUNO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos programados para roce, corte y poda de árboles, con instalación energizada. Coordinado con ENEL.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para roce, corte y poda de árboles, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Chena - Neptuno 1 y línea de 220 KV Neptuno - Cerro Navia 1 y línea de 220 KV Chena - Cerro Navia 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Chena - Neptuno 1 o línea de 220 KV Neptuno - Cerro Navia 1 o línea de 220KV Chena - Cerro Navia 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos, Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 19:22



0202201181	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - NEPTUNO 220KV	CERRO NAVIA - NEPTUNO 220KV C1	Cero Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos programados para riego, corte y poda de árboles, con instalación energizada. Coordinado con ENEL.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para riego, corte y poda de árboles, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Cerro Navia y línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia y línea de 220 kV Cerro Navia - Neptuno 1 o línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia 1 o línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia 1 o línea de 220 kV Cerro Navia - Cerro Navia 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 19:22
0202201192	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	ALTO JAHUEL - RANCAGUA 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C1 TAP MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C1	Cero Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos programados para riego, corte y poda de árboles cercanos a la línea con instalación energizada. Coordinado con CSE.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para riego, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 18:29
0202201193	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	ALTO JAHUEL - RANCAGUA 154KV C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C2 TAP MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C2	Cero Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos programados para riego, corte y poda de árboles cercanos a la línea con instalación energizada. Coordinado con CSE.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para riego, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 18:29
0202201202	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Cero Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Instalación de pinetas y placas policarbonato en estructuras, con instalación energizada.	Bajo	Actividades: Instalación de pinetas y placas policarbonato en estructuras, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel circuito 1. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 19:10
0202201420	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	RAPEL - SECCIONADORA LO AGUIRE 220KV	RAPEL - TAP ALTO MELPILLA 220KV C1 TAP ALTO MELPILLA - LO AGUIRE 220KV C2	Cero Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación de estructuras con instalación energizada. Coordinado con Chiquinta.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de estructuras con instalación energizada. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 17:30	16-02-22 05:40	16-02-22 19:22
0202201421	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	RAPEL - SECCIONADORA LO AGUIRE 220KV	RAPEL - TAP ALTO MELPILLA 220KV C2 TAP ALTO MELPILLA - LO AGUIRE 220KV C2	Cero Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación de estructuras con instalación energizada. Coordinado con Chiquinta.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de estructuras con instalación energizada. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 17:30	16-02-22 05:40	16-02-22 19:22
0202201501	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	CONDONES - PARRACOTA 220KV	CONDONES - PARRACOTA 220KV C1	Cero Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de CC Sanea, por Lavado de aislación de S/E Parracota Paso 220 kV.	Bajo	Actividad: Aislación de CC Sanea, por Lavado de aislación de S/E Parracota Paso 220 kV. Restricciones: No reconectar. Parracota: 521. No reconectar Bloques de jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 08:13	16-02-22 18:29
0202201874	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRIA - HUALPEN 220KV	CHARRIA - HUALPEN 220KV C1	Cero Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No reconectar los interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en franja servilumbro. Restricciones: Bloques a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charria-Hualpen o Línea 154 kV Charria-Conceptión. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 20:27
0202201875	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRIA - CONCEPCION 154KV	CHARRIA - CONCEPCION 154KV C1	Cero Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No reconectar los interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en franja servilumbro. Restricciones: Bloques a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charria-Hualpen o Línea 154 kV Charria-Conceptión. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 20:27
0202201208	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	DIEGO DE ALMAGRO - ESTRUCTURA TRI ILAPA 220KV L1	ESTRUCTURA TRI - CARERA PINTO 220KV C3	Cero Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Celco Redes según SOQ 462, relacionada con SOQ 823 (Cobru).	Bajo	Actividad: Aislación de Celco Redes por trabajos a solicitud de ENEL, por trabajos de integración del Proyecto NUP 1235 a S/E Ilapa; trabajo de construcción del patio 125 asociado al proyecto Guancho (Ex Campos del Sol) II. Se realizará el trabajo "Aumento de Patio" NUP 1235. En este trabajo se realizará la instalación de luminarias en marco de barra existente asociado al Patio 125, en el cual se ejecutará el tendido y conexión de cables de fuerza y control. Se requiere precaución de no reconectar barra 2 de 220 kV de SE Ilapa. Restricciones: 1. 220KV Ilapa-Diego de Almagro, C3. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Ilapa-Diego de Almagro, C3. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos a ejecutar.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 17:30	16-02-22 07:59	16-02-22 20:27
02022012010	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	ILAPA - CARERA PINTO 220KV L1	ESTRUCTURA TRI - CARERA PINTO 220KV C3	Cero Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Celco Redes según SOQ 462, Relacionada con SOQ 823 (Cobru).	Bajo	Actividad: Aislación de Celco Redes por trabajos a solicitud de ENEL, por trabajos de integración del Proyecto NUP 1235 a S/E Ilapa; trabajo de construcción del patio 125 asociado al proyecto Guancho (Ex Campos del Sol) II. Se realizará el trabajo "Aumento de Patio" NUP 1235. En este trabajo se realizará la instalación de luminarias en marco de barra existente asociado al Patio 125, en el cual se ejecutará el tendido y conexión de cables de fuerza y control. Se requiere precaución de no reconectar barra 2 de 220 kV de SE Ilapa. Restricciones: 1. 220KV Carera Pinto-Ilapa, C3. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Carera Pinto-Ilapa, C3. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos a ejecutar.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 17:30	16-02-22 07:59	16-02-22 20:27
02022012016	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	MATENCILLO - ALGARROBO 110KV	ALGARROBO - MATENCILLO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación en estructuras, desde la 102a a la 318 (Tramo: 110KV Romeral-Incahuasi).	Bajo	Condiciones: restricción a la reconexión. --- Nivel de riesgo: bajo --- Bloques del jefe de Faena: no reconectar interruptores Tramo L 110KV Mahuechillo-Las Campañas. --- Instalación con riesgo: Tramo: 110KV Mahuechillo-Las Campañas.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 19:10
02022012024	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALGARROBO - DOS AMIGOS 110KV	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación en estructuras, desde la 102a a la 318 (Tramo: 110KV Romeral-Incahuasi).	Bajo	Condiciones: restricción a la reconexión. --- Nivel de riesgo: bajo --- Bloques del jefe de Faena: no reconectar interruptores Tramo L 110KV Mahuechillo-Las Campañas. --- Instalación con riesgo: Tramo: 110KV Mahuechillo-Las Campañas.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 19:10
02022012031	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	DOS AMIGOS - INCAHUASI 110KV	INCAHUASI - TAP PADONALES 110KV C1 TAP PADONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación en estructuras, desde la 102a a la 318 (Tramo: 110KV Romeral-Incahuasi).	Bajo	Condiciones: restricción a la reconexión. --- Nivel de riesgo: bajo --- Bloques del jefe de Faena: no reconectar interruptores Tramo L 110KV Mahuechillo-Las Campañas. --- Instalación con riesgo: Tramo: 110KV Romeral-Incahuasi.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 19:10
02022012038	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	INCAHUASI - LAS COMPAÑAS 110KV	LAS COMPAÑAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación en estructuras, desde la 102a a la 318 (Tramo: 110KV Romeral-Incahuasi).	Bajo	Condiciones: restricción a la reconexión. --- Nivel de riesgo: bajo --- Bloques del jefe de Faena: no reconectar interruptores Tramo L 110KV Mahuechillo-Las Campañas. --- Instalación con riesgo: Tramo: 110KV Mahuechillo-Las Campañas.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 19:10

02022012403	línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LAGUNAS - MATILLA 220KV	LAGUNAS - MATILLA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación Tramo E 77 - 100.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Tramo E 77 - 100. Restricciones: Subestación Lagunas, S210 con bloqueo a la reconexión. Subestación Matilla, S211 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Lagunas - Matilla, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 16:00
02022012408	línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - EMERALDA 220KV	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Obras de reemplazo de conductor, trabajos complementarios para el reemplazo de la fase 3 en el tramo 134-144 y 144-151. (zona sin cruces con terceros)	Bajo	Actividades: Fendido y remate de fase 3 en tramo 134-144; 144-151; instalación de portales de protección móviles y fijos, instalación de ensamblado en portales, instalación de tramos, revisión de estructuras de anclajes y suspensiones, traslado de conductor al cuerpo, retiro de conductor en diseño, tendido de parte piloto de 18m y pre piloto de 12m, instalación y retiro de equipo de tendido, tendido de conductor, instalación y retiro de bloques zonales, traslado de conductor a la cruzada en anclajes y suspensiones, engrapado de conductor en anclajes y suspensiones, tendido de conductor, conexión de puentes eléctricos, instalación de amortiguadores, Mejoramiento de accesorios y plataformas, trabajos complementarios para el reemplazo de la fase 3 en el tramo 134-144 y 144-151. Restricciones: Subestación Atacama, S2111 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda, S2171 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Atacama Esmeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: instalación de puentes a tierras provisionales de bloqueo zonales en fase 3 F5 (Tramo E134 - E151).	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 18:29
02022012419	línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - EMERALDA 220KV	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Obras de reemplazo de conductor, trabajos complementarios para el reemplazo de la fase 3 en el tramo 134-144 y 144-151. (zona sin cruces con terceros)	Bajo	Actividades: Fendido y remate de fase 3 en tramo 134-144; 144-151; instalación de portales de protección móviles y fijos, instalación de ensamblado en portales, instalación de tramos, revisión de estructuras de anclajes y suspensiones, traslado de conductor al cuerpo, retiro de conductor en diseño, tendido de parte piloto de 18m y pre piloto de 12m, instalación y retiro de equipo de tendido, tendido de conductor, instalación y retiro de bloques zonales, traslado de conductor a la cruzada en anclajes y suspensiones, engrapado de conductor en anclajes y suspensiones, tendido de conductor, conexión de puentes eléctricos, instalación de amortiguadores, Mejoramiento de accesorios y plataformas, trabajos complementarios para el reemplazo de la fase 3 en el tramo 134-144 y 144-151. Restricciones: Subestación Atacama, S2111 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda, S2171 con bloqueo a la reconexión. Subestación La Portada S2191 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Atacama Esmeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: instalación de puentes a tierras provisionales de bloqueo zonales en fase 3 F5 (Tramo E134 - E151).	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 18:29
02022012577	línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	FRUTILLAR NORTE - PUERTO MONTT 220KV	EST. 1. C1. - TAP AURORA 220KV C1 FRUTILLAR NORTE - EST. 1. C1. 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos asociados a construcción de nueva línea Pichirpuli - Tíneo. Coordinado con Aela Llanquihue	Bajo	Actividades: Tendido y remate de conductores y Cable de guarda OPGW, desarme de portales de protección (anclajes), entre vanos T2 T3 y LAT 2x200KV Pichirpuli - Tíneo, sobre vano torres T174-T175 de línea energizada 2x220 KV Pichirpuli - Tíneo, entre vanos 354-355. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Frutillar Norte - P. Montt C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 21:55
02022012600	línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NUEVA PICHIRPULLI - RAHUE 220KV	NUEVA PICHIRPULLI - RAHUE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos coordinados con Chilquinta y Transcucuyo	Bajo	Actividades: Tendido, tendido y remate de conductores y cable de guarda OPGW, desarme de portales de protección (anclajes), entre vanos T2 T3 y LAT 2x200KV Pichirpuli - Tíneo, sobre vano torres T174-T175 de línea energizada 2x220 KV Pichirpuli - Tíneo. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Pichirpuli - Rahue, C1 o Línea 220KV Pichirpuli - Rahue, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 21:55
02022012601	línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NUEVA PICHIRPULLI - RAHUE 220KV	NUEVA PICHIRPULLI - TAP PICHIRRAHUE 220KV C2 TAP PICHIRRAHUE - RAHUE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos coordinados con Chilquinta y Transcucuyo	Bajo	Actividades: Tendido, tendido y remate de conductores y cable de guarda OPGW, desarme de portales de protección (anclajes), entre vanos T2 T3 y LAT 2x200KV Pichirpuli - Tíneo, sobre vano torres T174-T175 de línea energizada 2x220 KV Pichirpuli - Tíneo. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Pichirpuli - Rahue, C1 o Línea 220KV Pichirpuli - Rahue, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 21:55
02022012609	línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	FRUTILLAR NORTE - PUERTO MONTT 220KV	EST. 1. C1. - TAP AURORA 220KV C1 FRUTILLAR NORTE - EST. 1. C1. 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos asociados a construcción de nueva línea Pichirpuli - Tíneo. Coordinado con Aela Llanquihue.	Bajo	Actividades: Tendido, tendido y remate de conductores y OPGW entre vanos T2 T3 y LAT 2x200 KV Pichirpuli - Tíneo, sobre línea energizada 220 KV Frutillar Norte - Puerto Montt, CL, entre las estructuras E571 y E572. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Frutillar Norte - P. Montt C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 21:55
02022012694	línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANTUCO - CHARRUA 220KV	ANTUCO - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y pelda de arbotres. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Antuco-Charrua 1 o Línea 220 KV Antuco-Charrua 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 13:09
02022010383	línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 ESTRUCTURA 22 - ESTRUCTURA 23 66KV C1 ESTRUCTURA 154 - ESTRUCTURA 164 66KV C1 ESTRUCTURA 164 - ESTRUCTURA 165 66KV C1 ESTRUCTURA 165 - TAP MIRIVLO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de Obras del área de Líneas.-	Bajo	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Excavaciones, Enfundaduras, Hormigonado), Construcción Malla de Puesta a tierra, Construcción de muros de contención en estructuras 300, 301 y 302 de la línea 66KV San Javier - Constitución. Instalaciones en Riesgo: Línea 66KV Constitución San Javier, CL - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66 KV San Javier - Constitución.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 18:29
02022007874	línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Ralco-Charrua, C1 o Línea 220 KV Ralco-Palmuco-Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 18:29
02022012995	línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANTUCO - CHARRUA 220KV	ANTUCO - CHARRUA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y pelda de arbotres. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Antuco-Charrua 1 o Línea 220 KV Antuco-Charrua 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 13:09

0202200720	Línea	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANTUCO - CHARRUA - PANGUE 220KV	ANTUCO - TAP TRUPAN 220KV C1 TAP TRUPAN - CHARRUA 220KV C1 TAP TRUPAN - TRUPAN 220KV C1 PANGUE - SANTA BARBARA 220KV C1 SANTA BARBARA - TRUPAN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en Franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Antuco-Pangue-Charúa, C3 o Línea 220 kV Pangue-Charúa, C1. Temperalidad de los riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de planta. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 18:29
0202200721	Línea	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - PANGUE 220KV	TRUPAN - TAP CHOUJUAN 220KV C2 PANGUE - SANTA BARBARA 220KV C2 TAP CHOUJUAN - CHARRUA 220KV C2 SANTA BARBARA - TRUPAN 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en Franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Antuco-Pangue-Charúa, C3 o Línea 220 kV Pangue-Charúa, C1. Temperalidad de los riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de planta. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 18:29
0202200673	Línea	Ejecución Entosa	TRANSMISORA VALLE ALLIPEN	Intervención	Origen Interno	Programada	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roca y podes franja servidumbre	Sin Limitación	Roca, pods, talo menor y chiples en Franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tipo de Trabajo S211 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cuncu se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S211 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno		16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 08:18	16-02-22 18:57
0202200685	Línea	Ejecución Entosa	TRANSMISORA VALLE ALLIPEN	Intervención	Origen Interno	Programada	CUNCO - MELIPUFO 110KV	CUNCO - MELIPUFO 110KV C1	Roca y podes franja servidumbre	Sin Limitación	Roca, pods, talo menor en Franja de servidumbre.	Bajo, los trabajos serán realizados por personal especialista bajo normas de seguridad.	S/E Melipuco: interruptor S211 cuenta con reconexión automática deshabilitada. S/E Cuncu se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S212 de caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno		16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 08:18	16-02-22 18:57

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Substitución	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Impresos Afectados	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
0202200851	Central Generadora	Ejecución Entosa	ACCIONA ENERGIA CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	PETOLPAN SUR	CENTRAL COMPLETA.	Otro Tipo de Trabajo	15	Mediciones para establecer el ruido de fondo sin proyecto (ruido base). Mediciones solicitadas por autoridad ambiental.	Trabajo de bajo riesgo ya que no se realizarán maniobras de riegos de Meda o Alta Tensión, solo se realizará la detección de unidades.	Se determinarán aerogramas del parque para poder realizar la medición de ruido de fondo sin proyecto (ruido base), la cantidad de aerogramas a obtener podrá variar en cantidad dependiendo de la confirmación de la autoridad ambiental.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)	N (Conectada Normal)	16-02-22 01:00	16-02-22 02:00	16-02-22 01:00	16-02-22 02:00
0202200853	Central Generadora	Ejecución Entosa	ACCIONA ENERGIA CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	PETOLPAN SUR	CENTRAL COMPLETA.	Otro Tipo de Trabajo	15	Mediciones para establecer el ruido de fondo sin proyecto (ruido base). Mediciones solicitadas por autoridad ambiental.	Trabajo de bajo riesgo ya que no se realizarán maniobras de riegos de Meda o Alta Tensión, solo se realizará la detección de unidades.	Se determinarán aerogramas del parque para poder realizar la medición de ruido de fondo sin proyecto (ruido base), la cantidad de aerogramas a obtener podrá variar en cantidad dependiendo de la confirmación de la autoridad ambiental.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)	N (Conectada Normal)	16-02-22 09:00	16-02-22 10:00	16-02-22 08:56	16-02-22 10:11
02022011772	Central Generadora	Ejecución Entosa	AES ANDRES	Intervención	Origen Interno	Programada	TER NORGENSER	TER NORGENSER U2	Otro Tipo de Trabajo	196	Unidad realiza mediciones de Hg	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Carga de la unidad debe ser igual o mayor a 109 MW. Puede realizar regulación primaria, con AGC deshabilitado.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)	N (Conectada Normal)	16-02-22 20:00	17-02-22 08:00	16-02-22 21:12	16-02-22 23:59
02022013002	Central Generadora	Ejecución Entosa	ALTO MAIPO SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP LAS LAJAS [EN_REVISION]	HP LAS LAJAS U2 [EN_REVISION]	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitación	Para la Unidad N°2 se requiere realizar pruebas eléctricas de cortocirculo según NUP 817, para esto se requiere una Unidad N°2 sincronice a través de Barra N°2 expresa en SE Alta Misago.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Para la Unidad N°2 se requiere realizar pruebas eléctricas de cortocirculo según NUP 817, para esto se requiere una Unidad N°2 sincronice a través de Barra N°2 expresa en SE Alta Misago.	No tiene consumo afectado		ninguno	F (Prueba de Puesta en Servicio)	N (Conectada Normal)	16-02-22 09:00	16-02-22 19:00	17-02-22 16:19	19-02-22 14:56
02022013669	Central Generadora	Ejecución Entosa	ALTO MAIPO SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP ALFALFA II [EN_REVISION]	HP ALFALFA II U1 [EN_REVISION]	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitación	Realiza pruebas de excitación y gobernador de velocidad.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	17:00:15 MW duración: 0:30 hrs start of unit, open disarator 17:00:15 MW duración: 0:30 hrs Synchronizing and increase to 15 MW 18:00:00 MW duración: 4:00 hrs Turbine Governor Test 22:00:00 MW duración: 4:00 hrs. Turbine Governor Test 03:00:00 MW duración: 1:00 hrs. stop unit	No tiene consumo afectado		ninguno	F (Prueba de Puesta en Servicio)	N (Conectada Normal)	16-02-22 17:00	17-02-22 02:00	16-02-22 15:55	18-02-22 09:12
0202201334	Central Generadora	Ejecución Entosa	ANDINA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER ANDINA	CENTRAL COMPLETA.	Otro Tipo de Trabajo	177	Inspección manual Carbones generador	Todos los riegos asociados controlados.	Control carbones generador	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	16-02-22 08:00	16-02-22 17:00	16-02-22 11:15	16-02-22 13:03
02022013895	Central Generadora	Ejecución Entosa	COLBÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP LOS QUILOS	HP LOS QUILOS U1	Otro Tipo de Trabajo	13	Revisión de estapas de tiempo de sistema de protección ABB REGGO unidad 1 y REF 615 Cables de MT en sistema PI. Se verifica igualdad de dato local y remota del dato.	Bajo	Revisión de estapas de tiempo de sistema de protección ABB REGGO unidad 1 y REF 615 Cables de MT en sistema PI. Se verifica igualdad de dato local y remota del dato.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 10:47	28-02-22 15:40
02022012908	Central Generadora	Ejecución Entosa	COLBÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER RHEUNCO	CENTRAL COMPLETA.	Otro Tipo de Trabajo	310	Se realiza pruebas de AC con GNL de la CT Neuhenco i ciclo combinado requeras por el coordinador.	Se realiza pruebas de AC con GNL de la CT Neuhenco i ciclo combinado requeras por el coordinador.	Se realiza pruebas de AC con GNL de la CT Neuhenco i ciclo combinado requeras por el coordinador.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)	N (Conectada Normal)	16-02-22 10:00	16-02-22 18:00	16-02-22 20:55	17-02-22 09:57
02022013204	Central Generadora	Ejecución Entosa	EMPRESA ELÉCTRICA PICHUENDE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP CURILLUNQUE	CENTRAL COMPLETA.	Otro Tipo de Trabajo	5	Mantenimiento de anillos rozadores por cortocircuito.	Trabajos con unidad desconectada, riesgo bajo para sistema.	Unidad desconectada del sistema.	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Programada)	N (Conectada Normal)	16-02-22 09:00	16-02-22 15:00	16-02-22 09:05	16-02-22 13:33
02022014104	Central Generadora	Ejecución Entosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forosado	TER SOCAMANA II	CENTRAL COMPLETA.	Otro Tipo de Trabajo	240	Se requiere realizar cambio de medidor para intervención medidor N°2 por falla en dampar de regulación anti caliente. (en el transcurso del cambio de medidor puntualmente se usará carga (R) a la unidad a 140 MW)	Riesgo bajo, trabajos supervisados en terreno.	No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Unidad con Restricción Operativa)	N (Conectada Normal)	16-02-22 13:30	17-02-22 18:30	16-02-22 13:30	21-02-22 13:56
02022012755	Central Generadora	Ejecución Entosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	PFV TAMAYA SCALAR [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA.	Otro Tipo de Trabajo	5	Por trabajos a realizar en transformador principal HT (Inspección válvulas relé bushing) asociados a documento SD 202202752, se requiere desconexión PFV Tamaya. Apertura interruptor S214, apertura desconector B9T4-I y desconector B9T4-II cerrado.	Riesgo bajo, análisis de riesgo de la compañía	S/C	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Programada)	N (Conectada Normal)	16-02-22 06:00	16-02-22 09:00	16-02-22 06:16	16-02-22 11:40
02022009885	Central Generadora	Ejecución Entosa	GUACOLDA ENERGIA SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U3	Otro Tipo de Trabajo	5	Prueba de verificación de servicio complementarios. Se requiere la unidad servicio y sin prestación de SC de OPF.	Los trabajos no presentan riegos en la unidad	Prueba de verificación de servicio complementarios. Se requiere la unidad servicio y sin prestación de SC de OPF.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)	N (Conectada Normal)	16-02-22 07:00	17-02-22 07:00	17-02-22 03:58	17-02-22 05:57
02022009922	Central Generadora	Ejecución Entosa	GUACOLDA ENERGIA SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U4	Otro Tipo de Trabajo	5	Prueba de verificación de servicio complementarios. Se requiere la unidad servicio y sin prestación de SC de OPF.	Los trabajos no presentan riegos en la unidad	Prueba de verificación de servicio complementarios. Se requiere la unidad servicio y sin prestación de SC de OPF.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)	N (Conectada Normal)	16-02-22 07:00	17-02-22 07:00	16-02-22 03:58	17-02-22 05:57
02022009386	Central Generadora	Ejecución Entosa	HOROELECTRICA LA CONFLUENCIA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP LA CONFLUENCIA	HP LA CONFLUENCIA U2	Otro Tipo de Trabajo	5	Verificación de servicio complementario de Control de Tensión y Control Técnico de Frecuencia de Unidades 2 central la Confluencia, según carta DE 05769 21. (REF: Cronograma de verificación de Servicios Complementarios) se realizarán variaciones de potencia Activa de 0 a 85 MW y variación de potencia reactiva en rangos a determinar durante las pruebas. Todas las pruebas a realizar, serán en estricta coordinación con AECN	Bajo riesgo, Verificación de servicio complementario de Control de Tensión y Control Técnico de Frecuencia	No hay vertimientos asociados.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	16-02-22 11:00	16-02-22 15:00	16-02-22 08:50	16-02-22 18:58
02022009384	Central Generadora	Ejecución Entosa	HOROELECTRICA LA CONFLUENCIA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP LA CONFLUENCIA	HP LA CONFLUENCIA U1	Otro Tipo de Trabajo	5	Verificación de servicio complementario de Control de Tensión y Control Técnico de Frecuencia de Unidades 1 central la Confluencia, según carta DE 05769 21. (REF: Cronograma de verificación de Servicios Complementarios) se realizarán variaciones de potencia Activa de 0 a 85 MW y variación de potencia reactiva en rangos a determinar durante las pruebas. Todas las pruebas a realizar, serán en estricta coordinación con AECN	Bajo riesgo, Verificación de servicio complementario de Control de Tensión y Control Técnico de Frecuencia	No hay vertimientos asociados.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	16-02-22 08:00	16-02-22 11:00	16-02-22 08:50	16-02-22 18:58
02022013663	Central Generadora	Ejecución Entosa	HOROELECTRICA LA HIGUERA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP LA HIGUERA	CENTRAL COMPLETA.	Otro Tipo de Trabajo	5	Se realiza traslado de Hotline (SSE, Oficio Circular N°12099), por el cual se presentara pérdida de comunicación, se reinstalando activa comunicación con el coordinador mediante mensajes.	Bajo riesgo, solo intermitencia en servicio Hotline.	Al momento de interrumpir la comunicación Hotline se avisará al coordinador.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	16-02-22 10:00	16-02-22 11:00	16-02-22 10:07	16-02-22 11:52
02022013079	Central Generadora	Ejecución Entosa	HORNITOS	Intervención	Origen Interno	Programada	TER HORNITOS	CENTRAL COMPLETA.	Otro Tipo de Trabajo	177	PRUEBAS POTENCIA MAXIMA HORARIO DETERMINADO 23:00 HRS A 03:00 HRS EN 177 MW SIN CORRECTOR DE FRECUENCIA	Todos los riegos asociados estan controlados	PRUEBAS A REALIZAR DURANTE LA NOCHE FECHA INICIO 14-02-2022 FECHA TERMINO 15-02-2022	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Unidad con limitación de programación)	N (Conectada Normal)	16-02-22 22:00	17-02-22 06:00	16-02-22 21:13	17-02-22 03:00
02022010714	Central Generadora	Ejecución Entosa	HEROOLICA CABO LEONES II	Desconexión	Origen Interno	Programada	PE CABO LEONES II	CENTRAL COMPLETA.	Otro Tipo de Trabajo	5	Trabajos de mantenimiento en S/E Cabo Leones II. Condiciones requeridas: Parque eléctrico Cabo Leones II fuera de servicio.	El riesgo del trabajo es bajo.	Trabajos de mantenimiento en S/E Cabo Leones II. Condiciones requeridas: Parque eléctrico Cabo Leones II fuera de servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Unidad desconectada con Restricción Operativa)	N (Conectada Normal)	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 07:49	16-02-22 18:56
020220191018	Central Generadora	Ejecución Entosa	PAFCIF HYDRO PUNTA SIERRA SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	PE PUNTA SIERRA	CENTRAL COMPLETA.	Otro Tipo de Trabajo	82.62	Pruebas de comunicación de servidores KOP al Coordinador. Posible intermitencia de datos al coordinador.	Riesgo bajo, A nivel de señales de comunicaciones por personal especialista	Posible intermitencia de datos al coordinador.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	16-02-22 08:00	16-02-22 20:00	16-02-22 09:14	26-02-22 09:53
02022013325	Central Generadora	Ejecución Entosa	TENCORED	Intervención	Origen Interno	Programada	TER TOTORAL	CENTRAL COMPLETA.	Otro Tipo de Trabajo	3	Trabajos relacionados con pruebas con carga en la PMG fotorral.	Riesgo bajo, trabajo controlado y planificado.	Trabajos relacionados con pruebas con carga en la PMG fotorral.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Unidad en prueba operacional solicitada por el DO)	N (Conectada Normal)	16-02-22 09:00	16-02-22 15:00	16-02-22 13:26	16-02-22 15:54
02022019211	Central Generadora	Ejecución Entosa	TSGF SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	PFV SANTA ISABEL	CENTRAL COMPLETA.	Otro Tipo de Trabajo	170.19	Pruebas de redimiento a potencia máxima de PFV Santa Isabel Pruebas en conformidad a los requerimientos de la MTCyC. Condiciones requeridas: Unidad generadora Santa Isabel sin limitación de potencia activa.	El riesgo del trabajo es bajo.	Pruebas de redimiento a potencia máxima de PFV Santa Isabel Pruebas en conformidad a los requerimientos de la MTCyC. Condiciones requeridas: Unidad generadora Santa Isabel sin limitación de potencia activa.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)	N (Conectada Normal)	16-02-22 05:00	16-02-22 23:00	16-02-22 11:51	16-02-22 20:27

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Substitución	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Impresos Afectados	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
02022011483	Subestación	Ejecución Entosa	ACCIONA ENERGIA CHILE HOLDINGS S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL EL ROMERO	EL ROMERO 220/23 kV 230MVA	Otro Tipo de Trabajo	5	Pruebas eléctricas en cables de parón de 33kV en transformador principal SET El Romero.	Riesgo de trabajo bajo, siguiendo los protocolos y manuales de Acciona.	Puntos de aislamiento: ST: El Romero 220 / 33 kV. Seccionador 33 kV de Tráfico - Barra (B9-10)B9T1-A, Seccionador 33 kV de Tráfico - Barra B (B9-11)B9T1-B, Seccionador 220 kV de Tráfico (B9-1-2)B9T1-3) Terminales fijas: ST: El Romero 220 / 33 kV. Seccionador PAT 33 kV de Tráfico - Barra A (D1-10), Seccionador PAT 33 kV de Tráfico - Barra B (E7-11) Terminales parafusos: en buses 220kV de Tráfico	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	16-02-22 20:00	17-02-22 06:00	16-02-22 20:01	17-02-22 05:15
0202201284	Subestación	Ejecución Entosa	AELA EOLICA LLANQUIHUE Spa	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E AURORA	S/E CENTRAL AURORA II	Otro Tipo de Trabajo	5	Tendido, tendado y remate de conductores y OPGW entre vane 1365 T366 de LAT 24000 kV Pichiripulli - Tined, sobre línea existente 220 kV Pichiripulli Norte - Punta Monte CL, entre las estructuras E573N y E573T. Trabajos realizados por Transelce. Condiciones requeridas en S/E Aurora: No reconectar interruptor S211	El riesgo del trabajo es bajo.	Tendido, tendado y remate de conductores y OPGW entre vane 1365 T366 de LAT 24000 kV Pichiripulli - Tined, sobre línea existente 220 kV Pichiripulli Norte - Punta Monte CL, entre las estructuras E573N y E573T. Trabajos realizados por Transelce. Condiciones requeridas en S/E Aurora: No reconectar interruptor S211	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 07:06	16-02-22 20:39
02022012511	Subestación	Ejecución Entosa	AELA EOLICA LLANQUIHUE Spa	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E AURORA	S/E CENTRAL AURORA II	Otro Tipo de Trabajo	5	Tendido y remate de conductores y Cable de Cuarto sobre línea 14x20 kV Acromedia a S/E Aurora (TAP-OPF), por los trabajos de tendido de conductores de nueva línea 24000 kV Pichiripulli - Tined, entre vane 364 B55. Trabajo realizado por Transelce. Condiciones requeridas en S/E Aurora: No reconectar interruptor S211	El riesgo del trabajo es bajo.	Tendido y remate de conductores y Cable de Cuarto sobre línea 14x20 kV Acromedia a S/E Aurora (TAP-OPF), por los trabajos de tendido de conductores de nueva línea 24000 kV Pichiripulli - Tined, entre vane 364 B55. Trabajo realizado por Transelce. Condiciones requeridas en S/E Aurora: No reconectar interruptor S211	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 07:06	16-02-22 20:39
02022011252	Subestación	Ejecución Entosa	AELA EOLICA SARCO Spa	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SARCO	S/E SARCO II	Lavado de Aislación	5	Lavado de aislación poco 220 kV y equipos primarios de S/E Matucana. Trabajo ejecutado por Transelce. Condiciones requeridas en S/E Sarco: No reconectar S211.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación poco 220 kV y equipos primarios de S/E Matucana. Trabajo ejecutado por Transelce. Condiciones requeridas en S/E Sarco: No reconectar S211.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 06:19	16-02-22 12:25
0202201212	Subestación	Ejecución Entosa	ANGAMOS	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANGAMOS	ANGAMOS 220/13.8 kV MTRII	Lavado de Aislación	5	Lavado de aislación energizado del Trafor U1	Riesgo bajo según actividad programada	S/E Angamos: Suficiente y No reconectar S211	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 12:29	16-02-22 13:44

0202201206	Subestación	Ejecución Entesa	ANGAMOS	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANGAMOS	S/E ANGAMOS CBP1 S/E ANGAMOS CBP2 S/E ANGAMOS CBP3 S/E ANGAMOS BP1 S/E ANGAMOS BP2 S/E ANGAMOS J1 S/E ANGAMOS J3 S/E ANGAMOS J2 S/E ANGAMOS J4 S/E ANGAMOS CT1 S/E ANGAMOS J5 S/E ANGAMOS J6	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación energizado de la S/E Angamos y Torres a conexión N°1	Riesgo menor ya que es cumplir programa de lavado	Sefalizar y No Reconectar S2013,S202,S211,S213,S214,S215,S26 en Angamos; Sefalizar y No Reconectar S205,S26,S227,S238 en Kapari; Sefalizar y NR S271 en Bombas I	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 08:48	16-02-22 13:44
0202201215	Subestación	Ejecución Entesa	ANGAMOS	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANGAMOS	S/E ANGAMOS 20/13,8 KV MTR2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación energizado del Trafo 2	Riesgo bajo según actividad programada	S/E Angamos: Sefalizar y No reconectar S202	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 12:29	16-02-22 13:44
0202200881	Subestación	Ejecución Entesa	ATACAMA SOLAR S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ATACAMA SOLAR	S/E ATACAMA SOLAR I E0 S/E ATACAMA SOLAR E1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Trabajos de Transilec: Lavado de aislación a equipos primarios Paño 11, 17L1, 21, E1 y E2 aisladores de pedestal, marcos de línea de acuerdo al cronograma de labores de lavado	Si bien, y a fin de tomar todas las medidas de mitigación correspondientes.	Condición requerida: No reconectar los interruptores S2E1 y S2E0 de la S/E Atacama Solar II.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 20:00	16-02-22 11:22	16-02-22 13:18
02022009263	Subestación	Ejecución Entesa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LAS COMPAÑAS	S/E LAS COMPAÑAS H2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC, según su SDO N°352/2022, se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor S2H0 de S/E Las Compañas, por trabajos de lavado de aislación en la LT 120 kV Maestruco Las Compañas de propiedad de TRANSELEC. Riesgo alto.	A solicitud de TRANSELEC, según su SDO N°352/2022, se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor S2H0 de S/E Las Compañas, por trabajos de lavado de aislación en la LT 120 kV Maestruco Las Compañas de propiedad de TRANSELEC. Riesgo alto.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 06:11	16-02-22 19:29	
02022009672	Subestación	Ejecución Entesa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LA PORTADA	S/E LA PORTADA H5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos en apoyo a la obra de reemplazo de conductor en la LT 220 KV Atacama - Esmeralda	Riesgo no informado por Transilec.	Condición operacional solicitada por Transilec, según SDO N° 17542. Sin SEP	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 06:11	16-02-22 19:29
02022009748	Subestación	Ejecución Entesa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E NEWEEN	S/E NEWEEN B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Transilec según SDO N° 70 por trabajos de lavado de aislación de Línea de 69 kV San Vicente Neween, se requiere no reconectar S2B1 de S/E Neween	Riesgo controlado por Transilec, empresa ejecutora de los trabajos.	Trabajos ejecutados por Transilec.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:30	16-02-22 18:00	16-02-22 08:50	16-02-22 16:09
02022010919	Subestación	Ejecución Entesa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA DE CORTES	S/E PUNTA DE CORTES AT	Rozar y poder franja servidumbre	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC según SDO 0151, no reconectar interruptor S2AT de S/E Punta de Cortes, interruptor S2AT de S/E Paño, interruptores S2A1 y S2A2 de S/E Fatima e interruptores S2A3 y S2A2 de S/E Matías	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 06:11	16-02-22 17:17	
02022010923	Subestación	Ejecución Entesa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CONSTITUCION	S/E CONSTITUCION B1	Obras Civiles	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC según SDO 0120, no reconectar interruptor S2B1 de S/E Constitución e interruptores S2B71, S2B72 de S/E Miraflores	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 06:11	16-02-22 18:10	
02022010911	Subestación	Ejecución Entesa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CHACHULIN	S/E CHACHULIN B1	Rozar y poder franja servidumbre	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC según SDO 0128, Pizar S/E Reconector 79/S2B1 "Manual", y no reconectar interruptor S2B1 de S/E Chachulín por trabajos en las instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 06:11	16-02-22 17:17	
02022011842	Subestación	Ejecución Entesa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA DE CORTES	S/E PUNTA DE CORTES AT	Rozar y poder franja servidumbre	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC según SDO 047, no reconectar interruptor S2AT de S/E Punta de Cortes, interruptor S2AT de S/E Paño, interruptores S2A1 y S2A2 de S/E Fatima e interruptores S2A3 y S2A2 de S/E Matías	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 06:11	16-02-22 18:04	
02022012466	Subestación	Ejecución Entesa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS PEÑOS	S/E LOS PEÑOS I1	Rozar y poder franja servidumbre	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC, según su SDO N°362/2022, se requiere la precación de no reconectar el interruptor S21a de S/E Los Peños, por trabajos de rozar en la franja de servidumbre de la LT 220 KV Los Peños-Temuco de propiedad de TRANSELEC. Riesgo medio.	A solicitud de TRANSELEC, según su SDO N°362/2022, se requiere la precación de no reconectar el interruptor S21a de S/E Los Peños, por trabajos de rozar en la franja de servidumbre de la LT 220 KV Los Peños-Temuco de propiedad de TRANSELEC. Riesgo medio.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:30	16-02-22 18:00	16-02-22 07:17	16-02-22 18:47	
02022013254	Subestación	Ejecución Entesa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHARRUA	S/E CHARRUA B6	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	bloqueo de reconexión S/E Charria S2B6 LT Charria-Chilán 66 kV por trabajos de revisión de punto con temperatura en LT con motivo de LLUV, dependiente la configuración IT Bloqueo S2B5 S/E Chileán.	Bajo, Bloqueo de reconexión S/E Charria S2B6 LT Charria-Chilán 66 kV por trabajos de revisión de punto con temperatura en LT con motivo de LLUV, dependiente la configuración IT Bloqueo S2B5 S/E Chileán.	bloqueo de reconexión S/E Charria S2B6 LT Charria-Chilán 66 kV por trabajos de revisión de punto con temperatura en LT con motivo de LLUV, dependiente la configuración IT Bloqueo S2B5 S/E Chileán.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 10:39	16-02-22 16:36
02022013255	Subestación	Ejecución Entesa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E COCHARCAS (CGE)	S/E COCHARCAS (CGE) B5	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	bloqueo de reconexión S2B5 LT Cocharcas-Huabe 66 kV, por retiro de rido de pájaro BRB71 S/E Huabe.	Bajo, Bloqueo de reconexión S2B5 LT Cocharcas-Huabe 66 kV, por retiro de rido de pájaro BRB71 S/E Huabe.	bloqueo de reconexión S2B5 LT Cocharcas-Huabe 66 kV, por retiro de rido de pájaro BRB71 S/E Huabe.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 10:30	16-02-22 18:00	16-02-22 14:15	16-02-22 16:36
02022013851	Subestación	Ejecución Entesa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PITRUQUEN		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos SCADA a nivel de software (integración de cables nuevos), se requiere permisos para intervenir el servidor SCADA de S/E Pitruquén y centro control TEMICO, con varias intervenciones durante el día de aproximadamente 5 minutos cada una, las que serán avisadas con debida anticipación, intervención antes mencionada es necesaria para la correcta ejecución de proyectos de ampliación de S/E Pitruquén, NUP 1132.	Riesgo bajo, Trabajos a efectuarse respetando y aplicando los procedimientos.	Proyecto asociado al NUP 1132 "Proyecto Ampliación SE Pitruquén".	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 09:00	16-02-22 20:27
02022007286	Subestación	Ejecución Entesa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ALTO HOSPIDO	Otros: tendido_cable	Servicios Auxiliares	Sin Limitación	Se realizara la desconexión del transformador de servicios auxiliares para poder realizar relleno de aceite.	Trabajo con bajo nivel de riesgo.	Maniobras de desconexión (SE Alto Hospicio) Abrir ITE baja tensión de transformador ABP 8955AA Maniobras de normalización (SE Alto Hospicio) Cerrar ITE baja tensión	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 10:00	16-02-22 14:00	16-02-22 10:16	16-02-22 11:51
02022012279	Subestación	Ejecución Entesa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ALTO MELIPILLA	S/E ALTO MELIPILLA I2 S/E ALTO MELIPILLA I2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Transilec realizará lavado de aislación a línea 24220KV Rapel Lo Igure con la instalación energizada. No reconectar interruptor S211 y S22 en SE Alto Melipilla.	Riesgo bajo, Trabajo controlado y planificado.	Transilec realizará lavado de aislación a línea 24220KV Rapel Lo Igure con la instalación energizada. No reconectar interruptor S211 y S22 en SE Alto Melipilla.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 07:30	16-02-22 18:00	16-02-22 06:06	16-02-22 19:30
02022012911	Subestación	Ejecución Entesa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E YERBAS BUENAS	S/E YERBAS BUENAS CT1 S/E YERBAS BUENAS A1 S/E YERBAS BUENAS A1,2 S/E YERBAS BUENAS A1 S/E YERBAS BUENAS CT1 S/E YERBAS BUENAS CT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizarán trabajos para aumentar el ancho de banda en S/E Yervas Buenas. En la subestación solo existe un canal de comunicaciones por lo que durante los trabajos habrá pérdida inminente de las comunicaciones de la subestación hacia SCADA. Durante el trabajo es necesario llevar todos los equipos de la S/E Yervas Buenas a local.	Riesgo bajo, Trabajo controlado y planificado.	Se realizarán trabajos para aumentar el ancho de banda en S/E Yervas Buenas. En la subestación solo existe un canal de comunicaciones por lo que durante los trabajos habrá pérdida inminente de las comunicaciones de la subestación hacia SCADA. Durante el trabajo es necesario llevar todos los equipos de la S/E Yervas Buenas a local.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 09:00	16-02-22 09:18	16-02-22 18:10	16-02-22 19:10
02022013187	Subestación	Ejecución Entesa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAN ANTONIO	S/E SAN ANTONIO B1 S/E SAN ANTONIO H5 S/E SAN ANTONIO HT5 (FUTURO HT5) S/E SAN ANTONIO HT2 S/E SAN ANTONIO HT3 S/E SAN ANTONIO CT1 S/E SAN ANTONIO CT2 S/E SAN ANTONIO CS S/E SAN ANTONIO C2 S/E SAN ANTONIO C3 S/E SAN ANTONIO C4 S/E SAN ANTONIO CS S/E SAN ANTONIO C5 S/E SAN ANTONIO C6 S/E SAN ANTONIO C7 S/E SAN ANTONIO B2 S/E SAN ANTONIO B3 S/E SAN ANTONIO B4 S/E SAN ANTONIO B5 S/E SAN ANTONIO HT4 S/E SAN ANTONIO HT1 S/E SAN ANTONIO HT3 S/E SAN ANTONIO HT5 S/E SAN ANTONIO HT6 S/E SAN ANTONIO HT7 S/E SAN ANTONIO HT8 S/E SAN ANTONIO HT9 S/E SAN ANTONIO HT10 S/E SAN ANTONIO HT11 S/E SAN ANTONIO HT12 S/E SAN ANTONIO HT13 S/E SAN ANTONIO HT14 S/E SAN ANTONIO HT15 S/E SAN ANTONIO HT16 S/E SAN ANTONIO HT17 S/E SAN ANTONIO HT18 S/E SAN ANTONIO HT19 S/E SAN ANTONIO HT20 S/E SAN ANTONIO HT21 S/E SAN ANTONIO HT22 S/E SAN ANTONIO HT23 S/E SAN ANTONIO HT24 S/E SAN ANTONIO HT25 S/E SAN ANTONIO HT26 S/E SAN ANTONIO HT27 S/E SAN ANTONIO HT28 S/E SAN ANTONIO HT29 S/E SAN ANTONIO HT30 S/E SAN ANTONIO HT31 S/E SAN ANTONIO HT32 S/E SAN ANTONIO HT33 S/E SAN ANTONIO HT34 S/E SAN ANTONIO HT35 S/E SAN ANTONIO HT36 S/E SAN ANTONIO HT37 S/E SAN ANTONIO HT38 S/E SAN ANTONIO HT39 S/E SAN ANTONIO HT40 S/E SAN ANTONIO HT41 S/E SAN ANTONIO HT42 S/E SAN ANTONIO HT43 S/E SAN ANTONIO HT44 S/E SAN ANTONIO HT45 S/E SAN ANTONIO HT46 S/E SAN ANTONIO HT47 S/E SAN ANTONIO HT48 S/E SAN ANTONIO HT49 S/E SAN ANTONIO HT50 S/E SAN ANTONIO HT51 S/E SAN ANTONIO HT52 S/E SAN ANTONIO HT53 S/E SAN ANTONIO HT54 S/E SAN ANTONIO HT55 S/E SAN ANTONIO HT56 S/E SAN ANTONIO HT57 S/E SAN ANTONIO HT58 S/E SAN ANTONIO HT59 S/E SAN ANTONIO HT60 S/E SAN ANTONIO HT61 S/E SAN ANTONIO HT62 S/E SAN ANTONIO HT63 S/E SAN ANTONIO HT64 S/E SAN ANTONIO HT65 S/E SAN ANTONIO HT66 S/E SAN ANTONIO HT67 S/E SAN ANTONIO HT68 S/E SAN ANTONIO HT69 S/E SAN ANTONIO HT70 S/E SAN ANTONIO HT71 S/E SAN ANTONIO HT72 S/E SAN ANTONIO HT73 S/E SAN ANTONIO HT74 S/E SAN ANTONIO HT75 S/E SAN ANTONIO HT76 S/E SAN ANTONIO HT77 S/E SAN ANTONIO HT78 S/E SAN ANTONIO HT79 S/E SAN ANTONIO HT80 S/E SAN ANTONIO HT81 S/E SAN ANTONIO HT82 S/E SAN ANTONIO HT83 S/E SAN ANTONIO HT84 S/E SAN ANTONIO HT85 S/E SAN ANTONIO HT86 S/E SAN ANTONIO HT87 S/E SAN ANTONIO HT88 S/E SAN ANTONIO HT89 S/E SAN ANTONIO HT90 S/E SAN ANTONIO HT91 S/E SAN ANTONIO HT92 S/E SAN ANTONIO HT93 S/E SAN ANTONIO HT94 S/E SAN ANTONIO HT95 S/E SAN ANTONIO HT96 S/E SAN ANTONIO HT97 S/E SAN ANTONIO HT98 S/E SAN ANTONIO HT99 S/E SAN ANTONIO HT100	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizarán pruebas de tipo completo asociadas al nuevo alimentador Curcio en S/E San Antonio. Además se incorporarán nuevas softwares en HTU por el nuevo alimentador. Durante los trabajos la S/E San Antonio se reconectará con todos los niveles local/Remoto en LOCAL.	Riesgo bajo, trabajo programado	Se realizarán pruebas de tipo completo asociadas al nuevo alimentador Curcio en S/E San Antonio. Además se incorporarán nuevas softwares en HTU por el nuevo alimentador. Durante los trabajos la S/E San Antonio se reconectará con todos los niveles local/Remoto en LOCAL.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 10:26	16-02-22 17:37
02022008970	Subestación	Ejecución Entesa	COLBON TRANSMISIÓN SA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E MAIPO	S/E MAIPO CP4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizara mantenimiento preventivo a Palo CP4, tanto a equipo primario como a control y protecciones, por tal motivo se requiere palo CP4 desconectado.	Riesgo controlado, trabajo con instalaciones desconectadas.	Se realizara mantenimiento preventivo a Palo CP4, tanto a equipo primario como a control y protecciones, por tal motivo se requiere palo CP4 desconectado.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 09:27	16-02-22 17:30
02022011760	Subestación	Ejecución Entesa	DEIGO DE ALAMARCO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ILAPA	BA S/E ILAPA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de ENEL por trabajo "Almbarado de Palo" NUP 1235. (En estos trabajos se realizará la instalación de luminarias en marco de barra existente asociado al Palo 125, en el cual se separará el tendido y conexión de cables de fuerza y control.	Riesgo de operacional sobre barra N°2 durante los trabajos.	Trabajos asociados a proyecto NUP 1235.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 17:30	16-02-22 07:52	16-02-22 19:53
02022012148	Subestación	Ejecución Entesa	ELETRANS S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E NUEVA PICHORPULLU	S/E NUEVA PICHORPULLU I3 S/E NUEVA PICHORPULLU I2 S/E NUEVA PICHORPULLU I5 S/E NUEVA PICHORPULLU I6	Rozar y poder franja servidumbre	Sin Limitación	A solicitud de transilec por poda y manejo de vegetación en la LT 220 KV Nva Pichorpuqui - Rahus, se requiere precación de no reconectar sobre los interruptores S212, S213, S216 y S216 en SE Nueva Pichorpuqui.	Riesgo bajo, Trabajo programado.	A solicitud de transilec por poda y manejo de vegetación en la LT 220 KV Nva Pichorpuqui - Rahus, se requiere precación de no reconectar sobre los interruptores S212, S213, S216 y S216 en SE Nueva Pichorpuqui.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 07:43	16-02-22 20:30
02022012470	Subestación	Ejecución Entesa	ELETRANS S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E NUEVA PICHORPULLU	S/E NUEVA PICHORPULLU I2 S/E NUEVA PICHORPULLU I3 S/E NUEVA PICHORPULLU I5 S/E NUEVA PICHORPULLU I6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	SDOI enviada por Transilec por tendido, tendido y rematas de conductores y cable de guarda OPCW, desarme de portales de protección (pendientes), entre otros SDO 172 de S/E 24200KV N Pichorpuqui,Itino, sobre vano torres 174-175 de línea energizada 2x220 Pichorpuqui-Rahus 1 y 2. No reconectar interruptor S212, S213, S216 y S216.	Riesgo bajo, Trabajo controlado y planificado.	SDOI enviada por Transilec por tendido, tendido y rematas de conductores y cable de guarda OPCW, desarme de portales de protección (pendientes), entre otros SDO 172 de S/E 24200KV N Pichorpuqui,Itino, sobre vano torres 174-175 de línea energizada 2x220 Pichorpuqui-Rahus 1 y 2. No reconectar interruptor S212, S213, S216 y S216.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 20:00	16-02-22 07:43	16-02-22 20:29
02022009602	Subestación	Ejecución Entesa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ESMERALDA	S/E ESMERALDA HT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Precaución solicitada por Transilec por "Restricción al interruptor S271 de S/E Esmeralda, en apoyo a la obra de reemplazo de conductor en la LT 220 KV Atacama - Esmeralda."	No hay riesgos informados por Transilec.	Condición operacional solicitada por Transilec, según SDO N° 17505. Sin SEP Esmeralda Sefalizar No Reconectar S271.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 06:11	16-02-22 19:29
02022009626	Subestación	Ejecución Entesa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ESMERALDA	S/E ESMERALDA H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Precaución solicitada por Transilec por "Restricción a la LT 220V Esmeralda - La Portada en apoyo a la obra de reemplazo de conductor en la LT 220 KV Atacama - Esmeralda."	No hay riesgos informados por Transilec.	Condición operacional solicitada por Transilec, según SDO N° 17503. Sin SEP Esmeralda Bloquear Reconexión Automática del S2H3.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 06:11	16-02-22 19:29
02022009727	Subestación	Ejecución Entesa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DUIQUECO	S/E DUIQUECO I1	Rozar y poder franja servidumbre	Sin Limitación	Rozar en franja de servidumbre en Línea 220 kV @ Rosal - Duqueco	No hay riesgos mayores informado por Transilec.	Condición operacional solicitada por Transilec, según SDO N° 217. Sin SEP Duqueco. No reconectar S215 sin previa aviso al CSOT.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:30	16-02-22 18:00	16-02-22 07:17	16-02-22 18:47

0202201427	Subestacion	Ejecución Entesa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CONDORES	BA S/E CONDORES 220KV BP1	Cero Tipo de Trabajo	Sin Limitación	EEP Condores: Ampliación de protección diferencial de barras de 220KV, instalación de módulos analógicos y digitales, cableado a bornes de frontera y prueba de inspección secundaria del núcleo móvil.	No hay riesgos mayores informados por STN.	Se requiere bloquear los dispositivos desde la B7B hacia los interruptores conectados a la barra.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 09:00	16-02-22 18:00	16-02-22 08:58	16-02-22 22:52
02022012015	Subestacion	Ejecución Entesa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PARNACOTA	S/E PARNACOTA C11 S/E PARNACOTA B2 S/E PARNACOTA B1 S/E PARNACOTA B71 S/E PARNACOTA B3	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación de S/E Parnacota (Pafos 66, 13, 8 KV y AUTO TRANSFORMADORES).	No hay riesgos mayores informados por STN.	S/E Parnacota señalizar la no Reconexión: S2B71, S2C71, S2B1, S2B2 y S2B3.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:30	16-02-22 18:30	16-02-22 08:11	16-02-22 16:14
02022013357	Subestacion	Ejecución Entesa	ENEL DISTRIBUCION	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LA CISTERNA	S/E LA CISTERNA	Cero Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará el mantenimiento preventivo a UTR ELIOP SCADA. Además se realizará el reajuste de la configuración actual.	No presenta riesgos para el sistema	Trabajos provocan pérdidas de comunicación entre la subestación y el centro de control por 30 minutos	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 09:00	16-02-22 18:00	16-02-22 11:58	16-02-22 14:08
02022012889	Subestacion	Ejecución Entesa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CARRERA PINTO	BA S/E CARRERA PINTO 117 [EN_REVISION] S/E CARRERA PINTO 118 [EN_REVISION]	Cero Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajo de tendido de fibra óptica desde la torre 30 hasta la sala de control. Se solicita desconexión total de las instalaciones de PV Campos del Sol.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de ESP	Acosido a S002022004706 (documente por pruebas de PV Campos del Sol)	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 19:00	17-02-22 08:00	16-02-22 19:11	17-02-22 08:33
02022012970	Subestacion	Ejecución Entesa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CHENA	S/E CHENA II S/E CHENA 42	Cero Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Transelc realiza trabajos de corte y pida de arbolos cercanos a la línea, con instalación envergada.	Trabajos por parte de Transelc	Frete a una operación automática de los pafos señalados. Enel solo reconectará previa coordinación con EN.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 06:14	16-02-22 19:07
02022012976	Subestacion	Ejecución Entesa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E VITACURA	BA S/E VITACURA 13 5KV BP1 BA S/E VITACURA 12V BP2	Cero Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos en carcana a Barras 12V KV 1 y 13 por trabajos previstos en Proyecto MAP 2275.	Riesgo de operación de Barras 12V por carcana en los trabajos.	Frete a una operación automática. Enel reconectará solo previa coordinación con el Coordinador Eléctrico Nacional.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:30	16-02-22 17:30	16-02-22 09:46	16-02-22 15:08
02022013256	Subestacion	Ejecución Entesa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL SALT	BA S/E EL SALT 220KV BP1	Cero Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará el montaje de los TPP 220KV de Barra, cercano a la BP.	Trabajos en carcana al componente señalado	Frete a una operación automática. Enel solo reconectará previa coordinación con EN.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 09:00	16-02-22 18:00	16-02-22 09:46	16-02-22 19:06
0202201458	Subestacion	Ejecución Entesa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHACAYA	BA S/E CHACAYA 220KV BP1 BA S/E CHACAYA 220KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aislación de todos los equipos asociados a las Barras de 220 y 110 KV, incluye Marcos de líneas y Barras.	Método lavado a distancia, riesgo bajo.		No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 06:30	16-02-22 16:00	16-02-22 06:47	16-02-22 13:03
02022011093	Subestacion	Ejecución Entesa	ENGIE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ALGARROBAL	S/E ALGARROBAL I2 S/E ALGARROBAL I1 S/E ALGARROBAL I5 S/E ALGARROBAL I6 S/E ALGARROBAL I8 S/E ALGARROBAL I9	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación S/E Matencillo Transelc Norte, según SOOI 516	Riesgo bajo, se toman las medidas de seguridad pertinentes	Condiciones Operacionales: S/E Algarrobal No reconectar: S202, S203, S205, S206, S208, S210	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 06:41	16-02-22 12:29
02022012191	Subestacion	Ejecución Entesa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALGARROBAL	S/E ALGARROBAL	Cero Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Revisión de configuración de equipos de comunicación.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Debe haber pérdida de comunicación hacia sistema SCADA de S/E Algarrobal, solo contacta con operación local para mandatos SCADA.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 09:00	16-02-22 18:00	16-02-22 08:53	16-02-22 11:27
02022008793	Subestacion	Ejecución Entesa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALGARROBAL	S/E ALGARROBAL I1 S/E ALGARROBAL I2 S/E ALGARROBAL I3 S/E ALGARROBAL I4 S/E ALGARROBAL I5 S/E ALGARROBAL I6 S/E ALGARROBAL I7 S/E ALGARROBAL I8 S/E ALGARROBAL I9 S/E ALGARROBAL 220KV B1 S/E ALGARROBAL 220KV B2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación de todos los pafos, marco de barra y marco de línea.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad necesarias.	Manuales operacionales: S/E Algarrobal. No reconectar: S201, S202, S203, S204, S205, S206, S207, S208 y S209. S/E Matencillo. No reconectar: S202, S203, S205, S206, S208, S210 y S211. S/E Capricornio. No reconectar: S201.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 16:00	16-02-22 08:42	16-02-22 15:47
02022012006	Subestacion	Ejecución Entesa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA CHUQUICAMATA	S/E NUEVA CHUQUICAMATA I1 S/E NUEVA CHUQUICAMATA I2 S/E NUEVA CHUQUICAMATA I3 S/E NUEVA CHUQUICAMATA I4 S/E NUEVA CHUQUICAMATA I5 S/E NUEVA CHUQUICAMATA I6 S/E NUEVA CHUQUICAMATA I7 S/E NUEVA CHUQUICAMATA I8	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aisladores, EEP, portales de líneas y barras.	Se toman todas las medidas de precaución, controlados todos los riesgos existentes, de acuerdo a programa de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar: Nueva Chuquicamata S201, S202, S203, S204, S205, S206, S207, S208, S209, S210, S211, S212, S213, S214, S215, S216, S217, S218, S219, S220, S221, S222, S223, S224, S225, S226, S227, S228, S229, S230, S231, S232, S233, S234, S235, S236, S237, S238, S239, S240, S241, S242, S243, S244, S245, S246, S247, S248, S249, S250, S251, S252, S253, S254, S255, S256, S257, S258, S259, S260, S261, S262, S263, S264, S265, S266, S267, S268, S269, S270, S271, S272, S273, S274, S275, S276, S277, S278, S279, S280, S281, S282, S283, S284, S285, S286, S287, S288, S289, S290, S291, S292, S293, S294, S295, S296, S297, S298, S299, S300, S301, S302, S303, S304, S305, S306, S307, S308, S309, S310, S311, S312, S313, S314, S315, S316, S317, S318, S319, S320, S321, S322, S323, S324, S325, S326, S327, S328, S329, S330, S331, S332, S333, S334, S335, S336, S337, S338, S339, S340, S341, S342, S343, S344, S345, S346, S347, S348, S349, S350, S351, S352, S353, S354, S355, S356, S357, S358, S359, S360, S361, S362, S363, S364, S365, S366, S367, S368, S369, S370, S371, S372, S373, S374, S375, S376, S377, S378, S379, S380, S381, S382, S383, S384, S385, S386, S387, S388, S389, S390, S391, S392, S393, S394, S395, S396, S397, S398, S399, S400, S401, S402, S403, S404, S405, S406, S407, S408, S409, S410, S411, S412, S413, S414, S415, S416, S417, S418, S419, S420, S421, S422, S423, S424, S425, S426, S427, S428, S429, S430, S431, S432, S433, S434, S435, S436, S437, S438, S439, S440, S441, S442, S443, S444, S445, S446, S447, S448, S449, S450, S451, S452, S453, S454, S455, S456, S457, S458, S459, S460, S461, S462, S463, S464, S465, S466, S467, S468, S469, S470, S471, S472, S473, S474, S475, S476, S477, S478, S479, S480, S481, S482, S483, S484, S485, S486, S487, S488, S489, S490, S491, S492, S493, S494, S495, S496, S497, S498, S499, S500, S501, S502, S503, S504, S505, S506, S507, S508, S509, S510, S511, S512, S513, S514, S515, S516, S517, S518, S519, S520, S521, S522, S523, S524, S525, S526, S527, S528, S529, S530, S531, S532, S533, S534, S535, S536, S537, S538, S539, S540, S541, S542, S543, S544, S545, S546, S547, S548, S549, S550, S551, S552, S553, S554, S555, S556, S557, S558, S559, S560, S561, S562, S563, S564, S565, S566, S567, S568, S569, S570, S571, S572, S573, S574, S575, S576, S577, S578, S579, S580, S581, S582, S583, S584, S585, S586, S587, S588, S589, S590, S591, S592, S593, S594, S595, S596, S597, S598, S599, S600, S601, S602, S603, S604, S605, S606, S607, S608, S609, S610, S611, S612, S613, S614, S615, S616, S617, S618, S619, S620, S621, S622, S623, S624, S625, S626, S627, S628, S629, S630, S631, S632, S633, S634, S635, S636, S637, S638, S639, S640, S641, S642, S643, S644, S645, S646, S647, S648, S649, S650, S651, S652, S653, S654, S655, S656, S657, S658, S659, S660, S661, S662, S663, S664, S665, S666, S667, S668, S669, S670, S671, S672, S673, S674, S675, S676, S677, S678, S679, S680, S681, S682, S683, S684, S685, S686, S687, S688, S689, S690, S691, S692, S693, S694, S695, S696, S697, S698, S699, S700, S701, S702, S703, S704, S705, S706, S707, S708, S709, S710, S711, S712, S713, S714, S715, S716, S717, S718, S719, S720, S721, S722, S723, S724, S725, S726, S727, S728, S729, S730, S731, S732, S733, S734, S735, S736, S737, S738, S739, S740, S741, S742, S743, S744, S745, S746, S747, S748, S749, S750, S751, S752, S753, S754, S755, S756, S757, S758, S759, S760, S761, S762, S763, S764, S765, S766, S767, S768, S769, S770, S771, S772, S773, S774, S775, S776, S777, S778, S779, S780, S781, S782, S783, S784, S785, S786, S787, S788, S789, S790, S791, S792, S793, S794, S795, S796, S797, S798, S799, S800, S801, S802, S803, S804, S805, S806, S807, S808, S809, S810, S811, S812, S813, S814, S815, S816, S817, S818, S819, S820, S821, S822, S823, S824, S825, S826, S827, S828, S829, S830, S831, S832, S833, S834, S835, S836, S837, S838, S839, S840, S841, S842, S843, S844, S845, S846, S847, S848, S849, S850, S851, S852, S853, S854, S855, S856, S857, S858, S859, S860, S861, S862, S863, S864, S865, S866, S867, S868, S869, S870, S871, S872, S873, S874, S875, S876, S877, S878, S879, S880, S881, S882, S883, S884, S885, S886, S887, S888, S889, S890, S891, S892, S893, S894, S895, S896, S897, S898, S899, S900, S901, S902, S903, S904, S905, S906, S907, S908, S909, S910, S911, S912, S913, S914, S915, S916, S917, S918, S919, S920, S921, S922, S923, S924, S925, S926, S927, S928, S929, S930, S931, S932, S933, S934, S935, S936, S937, S938, S939, S940, S941, S942, S943, S944, S945, S946, S947, S948, S949, S950, S951, S952, S953, S954, S955, S956, S957, S958, S959, S960, S961, S962, S963, S964, S965, S966, S967, S968, S969, S970, S971, S972, S973, S974, S975, S976, S977, S978, S979, S980, S981, S982, S983, S984, S985, S986, S987, S988, S989, S990, S991, S992, S993, S994, S995, S996, S997, S998, S999, S1000, S1001, S1002, S1003, S1004, S1005, S1006, S1007, S1008, S1009, S1010, S1011, S1012, S1013, S1014, S1015, S1016, S1017, S1018, S1019, S1020, S1021, S1022, S1023, S1024, S1025, S1026, S1027, S1028, S1029, S1030, S1031, S1032, S1033, S1034, S1035, S1036, S1037, S1038, S1039, S1040, S1041, S1042, S1043, S1044, S1045, S1046, S1047, S1048, S1049, S1050, S1051, S1052, S1053, S1054, S1055, S1056, S1057, S1058, S1059, S1060, S1061, S1062, S1063, S1064, S1065, S1066, S1067, S1068, S1069, S1070, S1071, S1072, S1073, S1074, S1075, S1076, S1077, S1078, S1079, S1080, S1081, S1082, S1083, S1084, S1085, S1086, S1087, S1088, S1089, S1090, S1091, S1092, S1093, S1094, S1095, S1096, S1097, S1098, S1099, S1100, S1101, S1102, S1103, S1104, S1105, S1106, S1107, S1108, S1109, S1110, S1111, S1112, S1113, S1114, S1115, S1116, S1117, S1118, S1119, S1120, S1121, S1122, S1123, S1124, S1125, S1126, S1127, S1128, S1129, S1130, S1131, S1132, S1133, S1134, S1135, S1136, S1137, S1138, S1139, S1140, S1141, S1142, S1143, S1144, S1145, S1146, S1147, S1148, S1149, S1150, S1151, S1152, S1153, S1154, S1155, S1156, S1157, S1158, S1159, S1160, S1161, S1162, S1163, S1164, S1165, S1166, S1167, S1168, S1169, S1170, S1171, S1172, S1173, S1174, S1175, S1176, S1177, S1178, S1179, S1180, S1181, S1182, S1183, S1184, S1185, S1186, S1187, S1188, S1189, S1190, S1191, S1192, S1193, S1194, S1195, S1196, S1197, S1198, S1199, S1200, S1201, S1202, S1203, S1204, S1205, S1206, S1207, S1208, S1209, S1210, S1211, S1212, S1213, S1214, S1215, S1216, S1217, S1218, S1219, S1220, S1221, S1222, S1223, S1224, S1225, S1226, S1227, S1228, S1229, S1230, S1231, S1232, S1233, S1234, S1235, S1236, S1237, S1238, S1239, S1240, S1241, S1242, S1243, S1244, S1245, S1246, S1247, S1248, S1249, S1250, S1251, S1252, S1253, S1254, S1255, S1256, S1257, S1258, S1259, S1260, S1261, S1262, S1263, S1264, S1265, S1266, S1267, S1268, S1269, S1270, S1271, S1272, S1273, S1274, S1275, S1276, S1277, S1278, S1279, S1280, S1281, S1282, S1283, S1284, S1285, S1286, S1287, S1288, S1289, S1290, S1291, S1292, S1293, S1294, S1295, S1296, S1297, S1298, S1299, S1300, S1301, S1302, S1303, S1304, S1305, S1306, S1307, S1308, S1309, S1310, S1311, S1312, S1313, S1314, S1315, S1316, S1317, S1318, S1319, S1320, S1321, S1322, S1323, S1324, S1325, S1326, S1327, S1328, S1329, S1330, S1331, S1332, S1333, S1334, S1335, S1336, S1337, S1338, S1339, S1340, S1341, S1342, S1343, S1344, S1345, S1346, S1347, S1348, S1349, S1350, S1351, S1352, S1353, S1354, S1355, S1356, S1357, S1358, S1359, S1360, S1361, S1362, S1363, S1364, S1365, S1366, S1367, S1368, S1369, S1370, S1371, S1372, S1373, S1374, S1375, S1376, S1377, S1378, S1379, S1380, S1381, S1382, S1383, S1384, S1385, S1386, S1387, S1388, S1389, S1390, S1391, S1392, S1393, S1394, S1395, S1396, S1397, S1398, S1399, S1400, S1401, S1402, S1403, S1404, S1405, S1406, S1407, S1408, S1409, S1410, S1411, S1412, S1413, S1414, S1415, S1416, S1417, S1418, S1419, S1420, S1421, S1422, S1423, S1424, S1425, S1426, S1427, S1428, S1429, S1430, S1431, S1432, S1433, S1434, S1435, S1436, S1437, S1438, S1439, S1440, S1441, S1442, S1443, S1444, S1445, S1446, S1447, S1448, S1449, S1450, S1451, S1452, S1453, S1454, S1455, S1456, S1457, S1458, S1459, S1460, S1461, S1462, S1463, S1464, S1465, S1466, S1467, S1468, S1469, S1470, S1471, S1472, S1473, S1474, S1475, S1476, S1477, S1478, S1479, S1480, S1481, S1482, S1483, S1484, S1485, S1486, S1487, S1488, S1489, S1490, S1491, S1492, S1493, S1494, S1495, S1496, S1497, S1498, S1499, S1500, S1501, S1502, S1503, S1504, S1505, S1506, S1507, S1508, S1509, S1510, S1511, S1512, S1513, S1514, S1515, S1516, S1517, S1518, S1519, S1520, S1521, S1522, S1523, S1524, S1525, S1526, S1527, S1528, S1529, S1530, S1531, S1532, S1533, S1534, S1535, S1536, S1537, S1538, S1539, S1540, S1541, S1542, S1543, S1544, S1545, S1546, S1547, S1548, S1549, S1550, S1551, S1552, S1553, S1554, S1555, S1556, S1557, S1558, S1559, S1560, S1561, S1562, S1563, S1564, S1565, S1566, S1567, S1568, S1569, S1570, S1571, S1572, S1573, S1574, S1575, S1576, S1577, S1578, S1579, S1580, S1581, S1582, S1583, S1584, S1585, S1586, S1587, S1588, S1589, S1590, S1591, S1592, S1593, S1594, S1595, S1596, S1597, S1598, S1599, S1600, S1601, S1602, S1603, S1604, S1605, S1606, S1607, S1608, S1609, S1610, S1611, S1612, S1613, S1614, S1615, S1616, S1617, S1618, S1619, S1620, S1621, S1622, S1623, S1624, S1625, S1626, S1627, S1628, S1629, S1630, S1631, S1632, S1633, S1634, S1635, S1636, S1637, S1638, S1639, S1640, S1641, S1642, S1643, S1644, S1645, S1646, S1647, S1648, S1649, S1650, S1651, S1652, S1653, S1654, S1655, S1656, S1657, S1658, S1659, S1660, S1661, S1662, S1663, S1664, S1665, S1666, S1667, S1668, S1669, S1670, S1671, S1672, S1673, S1674, S1675, S1676, S1677, S1678, S1679, S1680, S1681, S1682, S1683, S1684, S1685, S1686, S1687, S1688, S1689, S1690, S1691, S1692, S1693, S1694, S1695, S1696, S1697, S1698, S1699, S1700, S1701, S1702, S1703, S1704, S1705, S1706, S1707, S1708, S1709, S1710, S1711, S1712, S1713, S1714, S1715, S1716, S1717						

02022012844	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAGUNA SECA	S/E LAGUNA SECA 220 KV S/E LAGUNA SECA J3 KV S/E LAGUNA SECA 8P3 S/E LAGUNA SECA IL1 S/E LAGUNA SECA IT1 S/E LAGUNA SECA IT2 S/E LAGUNA SECA IT3 S/E LAGUNA SECA IT7 S/E LAGUNA SECA IT7A S/E LAGUNA SECA IT7B S/E LAGUNA SECA IT7C S/E LAGUNA SECA ET2 S/E LAGUNA SECA ET4 S/E LAGUNA SECA BT7 S/E LAGUNA SECA BT8 S/E LAGUNA SECA B3 S/E LAGUNA SECA B3.1 S/E LAGUNA SECA B3.4	Medición de malta a tierra	Sin limitación es	Medición de malta a tierra S/E Laguna Seca	Riesgo bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Laguna Seca el 52371, 52372, 52373, 52377, 52378, 5241.1, 52817, 52878, 52882, 52813 y 52814. S/E Domeyko el 526.	No tiene consumo afectado					16-02-22 08:00	16-02-22 20:00	16-02-22 09:19	16-02-22 19:07
02022012846	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E OLAP	BA S/E OLAP 69KV	Lavado de Aislación	Sin limitación es	Lavado aisladores S/E Olap	Riesgo bajo. Trabajo controlado y programado.	Se requiere orden de no reconectar los siguientes interruptores 52871, 52872, 52814 de S/E Olap y 52873 de S/E Sulfuros	No tiene consumo afectado					16-02-22 08:00	16-02-22 20:00	16-02-22 10:04	16-02-22 11:22
02022011515	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARKQUE EDUCO CABO LEONES S.A	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL PARKQUE EDUCO CABO LEONES I S1	S/E CENTRAL PARKQUE EDUCO CABO LEONES I S1	Lavado de Aislación	Sin limitación es	Lavado de aislación de equipos primarios en patio 220 kv en S/E Mantenimiento. Trabajo ejecutado por Transac. Condiciones favorables. No reconectar 5261 en S/E Central Parque Educo Cabo Leones I	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación de equipos primarios en patio 220 kv en S/E Mantenimiento. Trabajo ejecutado por Transac. Condiciones favorables. No reconectar 5261 en S/E Central Parque Educo Cabo Leones I	No tiene consumo afectado					16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 06:13	16-02-22 12:25
02022010385	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E REMEHUE	S/E REMEHUE B7	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación es	No Reconectar 5287 de S/E Remehue por maniobras de desconexión de Tramo de Línea 66 KV Los Tambores - La Unión por Barbas en Paflo 81,84-86 S/E La Unión indicadas en SO 202208924 y 202208932.	Riesgo controlado. Faenas se realizarán en S/E La Unión con instalaciones involucradas desconectadas y en paradas de suministro.	Faenas sin pérdida de suministro asociado a NUP 3054 Proyecto de Integración Diferencial B7B-508E S/E La Unión. (PT 266 y 234 registro sistema STS).	No tiene consumo afectado					16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 07:42	16-02-22 18:50
02022012901	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AERIAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E KIMAL	S/E KIMAL 100 S/E KIMAL 111 S/E KIMAL 116 S/E KIMAL 117	Lavado de Aislación	Sin limitación es	Se requiere no reconectar interruptores 52103, 52111, 52136, 52137 a solicitud de ENGE por faena de lavado de aisladores, EPP, portales de línea y barras en S/E Nueva Chupicamata. Contacto sociedad 2022012506.	El riesgo es la operación de interruptores durante el lavado de aislación en S/E Nueva Chupicamata por parte de ENGE.	SO01 24 DE ENGE REGISTRO INTERNO.	No tiene consumo afectado					16-02-22 08:00	16-02-22 16:00	16-02-22 08:38	16-02-22 12:36
02022012887	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	DIEGO DE ALMAGRO TR6 220/13.9KV 100MVA LU	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación es	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación Paño SVCL	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación desenergizada (Transformador), S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación Paño SVCL. Restricciones: Subestación D. Almagro, 52378 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52C-SVC2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52C-CCEE con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: SVC-Plus 01 D. Almagro-Módulo 2 y SVC-Plus 01 D. Almagro-C.E. y Tr. Trifásico 06, 220/13KV D. Almagro y SVC-Plus 01, 13 KV D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación D. Almagro, Delimitar Zona de Trabajo ...	No tiene consumo afectado					16-02-22 16:00	16-02-22 17:00	16-02-22 11:37	16-02-22 13:09
02022012888	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	SVC PLUS S/E DIEGO DE ALMAGRO IT6 MODULO 1 (1-50 MVAR)	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación es	S/E Diego de Almagro: Desconexión Equipo SVC-Plus 1 Incluye: MPB Reducido ventiladores 1 a 4 e modulos1 (UO 58213005)	Bajo	Actividades: MPB rotación normal, exhaustivo, mec o remplazo de interruptor, transferencia o desenergizado (reactor), S/E Diego de Almagro: Desconexión Equipo SVC-Plus 1 Incluye: MPB Reducido ventiladores 1 a 4 e modulos1 (UO 58213005) MPB Reducido Reactores SVCS (UO 58122509) Mantenimiento Normal TC K11-T2 modulo 1, faena 1, 2 y 3. Mantenimiento Normal TC K11-T3 modulo 1, faena 1, 2 y 3. Mantenimiento Normal TC K11-T3 modulo 1, faena 1, 2 y 3 (UO 59451506). Mantenimientos (1) sistemas de refrigeración M1 SVC-PLUS. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SVC-Plus D. Almagro-Módulo 2 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación D. Almagro, instalación de tierras de bloqueo propias Modulo 1 (IC87) ... Subestación D. Almagro, delimitar zona de trabajo ... Subestación D. Almagro, instalación de tierras provisionales entre conexión superior del BPC-SVC1-1-T y 52C-SVC1 ... Subestación D. Almagro, instalación de tierras de bloqueo propias Modulo 1 (IC87) Bloqueo del jefe de faena Subestación D. Almagro, SVC plus modulo 2 en servicio ...	No tiene consumo afectado					16-02-22 08:00	16-02-22 16:00	16-02-22 13:10	16-02-22 16:11
02022012882	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 13.8KV SVC	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación es	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación desconectores de barra 13,8 KV, 89C-SVC1-1, 89C-SVC2-1, 89C-CCEE-1.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación desconectores de barra 13,8 KV, 89C-SVC1-1, 89C-SVC2-1, 89C-CCEE-1. Restricciones: Subestación D. Almagro, 52378 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52C-CCEE con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52C-SVC1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52C-SVC2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: SVC-Plus 01 D. Almagro-C.E. y SVC-Plus 01 D. Almagro-Módulo 2 y SVC-Plus 01 D. Almagro-C.E. y Tr. Trifásico 06, 220/13KV D. Almagro y Barra SVC - 13,8 KV D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado					16-02-22 17:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 11:34
02022012883	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	DIEGO DE ALMAGRO TR6 220/13.9KV 100MVA LU	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación es	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación desconectores de barra 13,8 KV, 89C-SVC1-1, 89C-SVC2-1, 89C-CCEE-1.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación desconectores de barra 13,8 KV, 89C-SVC1-1, 89C-SVC2-1, 89C-CCEE-1. Restricciones: Subestación D. Almagro, 52378 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52C-CCEE con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52C-SVC1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52C-SVC2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: SVC-Plus 01 D. Almagro-C.E. y SVC-Plus 01 D. Almagro-Módulo 2 y SVC-Plus 01 D. Almagro-C.E. y Tr. Trifásico 06, 220/13KV D. Almagro y Barra SVC - 13,8 KV D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado					16-02-22 17:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 11:34
02022012886	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	SVC PLUS S/E DIEGO DE ALMAGRO IT6 MODULO 1 (1-50 MVAR)	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación es	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación Paño SVCL.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación desenergizada (Transformador), S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación Paño SVCL. Restricciones: Subestación D. Almagro, 52378 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52C-SVC2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52C-CCEE con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: SVC-Plus 01 D. Almagro-Módulo 2 y SVC-Plus 01 D. Almagro-C.E. y Tr. Trifásico 06, 220/13KV D. Almagro y SVC-Plus 01, 13 KV D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación D. Almagro, Delimitar Zona de Trabajo ...	No tiene consumo afectado					16-02-22 16:00	16-02-22 17:00	16-02-22 11:37	16-02-22 13:09



0202200954	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	BA S/E CARDONES 220KV SECCION 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cardones-SZA-0009-A-DOBLE VINCULACIÓN: Instalación de interruptores en cable aislado 245 kV, sector muflas 220 kV y nuevo híbrido con salida subterránea patio 220 kV, muflas e híbrido desvinculados de equipos en explotación.	Bajo	Actividades: Obras de Construcción y Montaje de Equipos AT, S/E Cardones-SZA-0009-A-DOBLE VINCULACIÓN: Instalación de conectores en cable aislado 245 kV, sector muflas 220 kV y nuevo híbrido con salida subterránea patio 220 kV/muflas e híbrido desvinculados de equipos en explotación. Restricciones: Subestación Cardones, 521T1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52CT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Cardones Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Subestación Cardones, Delimitar la zona de trabajo ...	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 20:27
0202200955	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	CARDONES AER FEDERAL PACIFIC 230/138/73.8 KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cardones-SZA-0009-A-DOBLE VINCULACIÓN: Instalación de conectores en cable aislado 245 kV, sector muflas 220 kV y nuevo híbrido con salida subterránea patio 220 kV, muflas e híbrido desvinculados de equipos en explotación.	Bajo	Actividades: Obras de Construcción y Montaje de Equipos AT, S/E Cardones-SZA-0009-A-DOBLE VINCULACIÓN: Instalación de conectores en cable aislado 245 kV, sector muflas 220 kV y nuevo híbrido con salida subterránea patio 220 kV/muflas e híbrido desvinculados de equipos en explotación. Restricciones: Subestación Cardones, 521T1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52CT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Cardones Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Subestación Cardones, Delimitar la zona de trabajo ...	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 20:27
0202201118	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E MAITENCILLO	BC S/E MAITENCILLO CE3 13.2KV 5.4 MWAVE	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Maitencillo: Limpieza manual de aislación a Banco CCEE - 1	Bajo	Actividades: Limpieza manual de aislación con instalación desenergizada, S/E Maitencillo: Limpieza manual de aislación a Banco CCEE - 1 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: CER 01, 13 kV Maitencillo Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Subestación Maitencillo, Se instalarán tarjetas de bloqueo en ambos lados de Bro. CCEE 1 ...	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 14:00	16-02-22 18:00	16-02-22 12:17	17-02-22 13:39
02022011621	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TARAPACA	BA S/E TARAPACA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Tarapaca: Pruebas de Comisionamiento de nuevo paño J4 desenergizado, SE Tarapaca: Pruebas de Protecciones de línea PS1-87L, PS2-87L, PS3-508F de nuevo paño J4 desenergizado, SE Tarapaca: Pruebas de Control de nuevo paño J4 desenergizado.	Bajo	Actividades: SE Tarapaca: Pruebas de comisionamiento de nuevo paño J4 desenergizado, SE Tarapaca: Pruebas de Protecciones de línea PS1-87L, PS2-87L, PS3-508F de nuevo paño J4 desenergizado, SE Tarapaca: Pruebas de Control de nuevo paño J4 desenergizado. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-Tarapaca Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Tarapaca, Zona de Trabajo Delimitar área de trabajo Instalación de Bandejas Tarapaca, 508F Bloqueo de disparos Instalación de Bandejas Tarapaca, PS1-87L Bloqueo de disparos Instalación de Bandejas Tarapaca, PS2-87L Bloqueo de disparos Instalación de Bandejas	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 10:40	16-02-22 18:45
02022012417	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANCOA	ANCOA TR1 525/230KV 750MVA 3U	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Sistema de Control, por anomalías en instalaciones a SCADA.	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: Revisar y normalizar la indicación a SCADA de la acción de TAPS del banco Autotransformado N° 1 500/220 KV. Instalaciones en Riesgo: 8. Monofásico 01, 500/220KV-Ancoa Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Subestación Ancoa, Delimitar zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	17-02-22 18:00	17-02-22 08:43	17-02-22 18:31
02022010982	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAGUNAS	BA S/E LAGUNAS 220KV BP1.S1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Obra Tech OBR: S/E Lagunas: Tendido y engarzado de conductor sobre línea energizada de SolarPack entre las estructuras 1 y 2.	Bajo	Actividades: Realizar de Obra Tech OBR: S/E Lagunas: Tendido y engarzado de conductor sobre línea energizada de SolarPack entre las estructuras 1 y 2. Restricciones: Interruptor 5211 (Geosonar SODI con Solar Pack) No reconectar Gratas Solar-Interruptor 5211 (Geosonar SODI con Solar Pack) No reconectar Lagunas: 5221 Sequinich No reconectar Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 18:45
02022011274	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NOGALES	BA S/E NOGALES 220KV SECCION 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nogales: Lavado de aislación de las cadenas de marcos de Barra 2 de 220 kV y 17BP2F.	Bajo	Actividades: S/E Nogales: Lavado de aislación de las cadenas de marcos de Barra 2 de 220 kV y 17BP2F. Restricciones: S/E Nogales: No reconectar interruptores asociados a la Barra 2 de 220 kV. Instalaciones en Riesgo: S/E Nogales: Barra 2 de 220 kV. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 11:30	16-02-22 14:00	16-02-22 10:24	16-02-22 12:02
02022011275	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NOGALES	BA S/E NOGALES 220KV SECCION 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nogales: Lavado de aislación de las cadenas de marcos de Barra 1 de 220 kV y 17BP1F.	Bajo	Actividades: S/E Nogales: Lavado de aislación de las cadenas de marcos de Barra 1 de 220 kV y 17BP1F. Restricciones: S/E Nogales: No reconectar interruptores asociados a la Barra 1 de 220 kV. Instalaciones en Riesgo: S/E Nogales: Barra 1 de 220 kV. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 09:00	16-02-22 11:30	16-02-22 09:16	16-02-22 10:24
02022013206	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CHARJUA	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos relacionados a obra S/E Lastaria.	Bajo	Actividades: S/E Charhua: Habilitación de servicio SRP proveniente de S/E Lastaria. Asignar los puertos de comunicación en el MUX FDX 015 e interconectar a Switch Corporativo. Instalaciones en Riesgo: SCADA o SS.AA. C.C. de S/E Charhua. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 10:40	16-02-22 19:06
02022010023	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CUMBRE	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo a los Gateway (GWT), OTDR, CTDRS CTWR además de HMI, HMI2 y SRP de SE. Esta actividad consiste en eliminar archivos temporales y reinicio del sistema operativo y todos sus aplicaciones. En el proceso de reinicio de los Gateway podrá perderse la comunicación con la subestación por un periodo no mayor a 10 minutos, se realizará un backup a la red.	Riesgo bajo: Trabajos en costa telecomunicaciones. No hay riesgo al sistema.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-02-22 09:00	16-02-22 17:00	16-02-22 09:00	16-02-22 18:38	



## ANEXO N°5

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

## Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 18-02-2022 11:12

Finalizado

### Número:

2022000595

### Solicitante:

ANDRES EDUARDO LEONELLI ZAPATA

### Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

### Tipo de Origen:

Externo

### Correlativo Asociado:

2022000564

### SubEstación:

S/E PUCON

### Falla Sobre:

otro

### Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 16-02-2022 20:27

Fecha Normaliza : 17-02-2022 04:13

Protección : .

Interruptor : 52B2 S/E Villarica

Consumo : 17

Comentario : Suministro recuperado con maniobras MT Distribución y generación estacionaria

### ¿Produce otra indisponibilidad?

No

### Zona Afectada

Araucanía

### Comuna

Curarrehue

Pucón

Villarica

### Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Secundaria

Se investiga

### Comentarios Tipo Causa:

Falla aguas arriba del sistema de distribución

#### Causas

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

#### Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** CGE no se pronuncia sobre falla externas
- Elemento:** CGE no se pronuncia sobre falla externas
- Fenómeno Eléctrico:** .
- Operación de los interruptores:** .

#### Observaciones:

- Observaciones:** Falla aguas arriba del sistema de distribución
- Acciones Inmediatas:** Recuperación de consumos en coordinación con el COT
- Hechos Sucidos:** CGE no se pronuncia sobre falla externas
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** CGE no se pronuncia sobre falla externas
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** CGE no se pronuncia sobre falla externas

#### Afecta SSCC:

#### Afecta Medidores:

No

#### Afecta Protecciones:

No

#### Consumo:

Consumo Regulado

#### Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 17 / Región : Araucanía / Clientes Afectados: 21775

#### Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

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

16-02-2022 20:27

#### Fecha / Hora Estimada Retorno:

17-02-2022 04:13



#### Fecha / Hora Efectiva Retorno:

17-02-2022 01:33

 Archivos Subidos

Archivo

Fecha Subida

Archivo	Fecha Subida
 2022000564.zip (/informe_fallas/download_file/620f9d11ad651f2b10692852/2022000564.zip)	25/02/2022 16:21:19
 IT.2022000564.CL-AX.01.docx (/informe_fallas/download_file/620f9d11ad651f2b10692852/IT.2022000564.CL-AX.01.docx)	25/02/2022 16:22:50

## Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 16-02-2022 21:24

Finalizado

### Número:

2022000564

### Solicitante:

Jonatan Andres Molina Correa

### Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

### Tipo de Origen:

Externo

### Línea:

VILLARRICA - PUCON 66KV

### Tramo:

Tipo: secciones\_tramos - VILLARRICA - PUCON 66KV C1

Nombre : VILLARRICA - PUCON 66KV C1

Fecha Perturbacion : 16-02-2022 20:27

Fecha Normaliza : 17-02-2022 10:00

Protección : Apertura po protecciones

Interruptor : 52B2 S/E Villarica

Consumo : 17MW

Comentario : .

### Zona Afectada

Araucanía

### Comuna

Pucón

### Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Secundaria

### Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

### Causas

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

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

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

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

### Comentarios Causas:

**-Fenómeno Físico:** Se investiga

**-Elemento:** Se investiga

- Fenómeno Eléctrico:** Se investiga
- Operación de los interruptores:** Se investiga

**Observaciones:**

- Observaciones:** Desconexión forzada interruptor 52B2 S/E Villarrica, asociado a LT66KV Villarrica-Pucón, afectando los consumos de S/E Pucón.
- Acciones Inmediatas:** .
- Hechos Sucedidos:** .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

**Afecta SSCC:**

**Afecta Medidores:**

No

**Afecta Protecciones:**

No

**Consumo:**

Consumo Regulado

**Distribuidoras Afectadas**

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 17 / Región : Araucanía / Clientes Afectados: 23150

**Retorno Automatico:**

No Tiene Retorno Automático

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

16-02-2022 20:27



**Fecha / Hora Estimada Retorno:**






17-02-2022 10:00

**Fecha / Hora Efectiva Retorno:**

17-02-2022 01:33

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Eventos.zip (/informe_fallas/download_file/620d9320ad651f181083d617/Eventos.zip)	03/03/2022 16:27:37
 ANEXO II - Reg.SCADA IF 0564.docx (/informe_fallas/download_file/620d9320ad651f181083d617/ANEXO II - Reg.SCADA IF 0564.docx)	04/03/2022 08:30:23

<b>Archivo</b>	<b>Fecha Subida</b>
 ANEXO V.1 - Informe Técnico IF-0564.pdf (/informe_fallas/download_file/620d9320ad651f181083d617/ANEXO V.1 - Informe Técnico IF-0564.pdf)	04/03/2022 08:30:53
 ANEXO V - PROBATORIOS IF-2022000564.docx (/informe_fallas/download_file/620d9320ad651f181083d617/ANEXO V - PROBATORIOS IF-2022000564.docx)	04/03/2022 08:32:39
 IF 2022000564 LT66 Villarrica_Pucon 16022022 - V1.pdf (/informe_fallas/download_file/620d9320ad651f181083d617/IF 2022000564 LT66 Villarrica_Pucon 16022022 - V1.pdf)	04/03/2022 08:49:56
 ANEXO III - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO IF 0564.docx (/informe_fallas/download_file/620d9320ad651f181083d617/ANEXO III - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO IF 0564.docx)	04/03/2022 08:50:59
 DECLARACION JURADA IF_564.pdf (/informe_fallas/download_file/620d9320ad651f181083d617/DECLARACION JURADA IF_564.pdf)	05/03/2022 09:06:58

## ANEXO N°6

Otros antecedentes enviados por las empresas CGE S.A. y CGE Transmisión S.A.



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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022000564</b>	FECHA DE FALLA: 16 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV VILLARRICA-PUCON	

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

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

Fecha	16 de febrero de 2022
Hora	20:27

**1.2. Localización de la falla:**

**1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.**  
LT 66 kV Villarrica-Pucón.

**1.2.2. Segmento al cual pertenece el equipo o elemento fallado.**  
Tz- Transmisión zonal

**1.2.3. Elemento o equipo fallado.**  
Conductor

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

Caída de árbol sobre tirante del poste auxiliar de la estructura N°327 LT 66 kV Villarrica-Pucón, provoca que dicho tirante caiga sobre la línea provocando la falla eléctrica.

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

III.- Fuerza Mayor o Caso Fortuito

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022000564</b>	FECHA DE FALLA: 16 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV VILLARRICA-PUCON	

**1.5. Código de falla.**

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico	ARB2	Interrupción producida por la caída de uno o más árboles, o parte de él, natural o provocada, sobre la instalación.
Elemento del Sistema Eléctrico	TX2	Conductores.
Fenómeno Eléctrico	DI21	Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
Modo	13	Opera de acuerdo a lo esperado

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

Villarrica

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

Pucón \_ 9115

Curarrehue \_ 9104

**1.8. Reiteración.**

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

2 falla asociada a LT66kV Villarrica-Pucón.

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

0 fallas asociadas a LT66kV Villarrica-Pucón.

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

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Fenómeno Físico.
2021000586	01/03/2021	17:12 hrs.	ANI1
2021002463	31/08/2021	2:22 hrs.	ACC3

**Fallas asociadas a LT66kV Villarrica-Pucón**

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022000564</b>	FECHA DE FALLA: 16 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV VILLARRICA-PUCON	

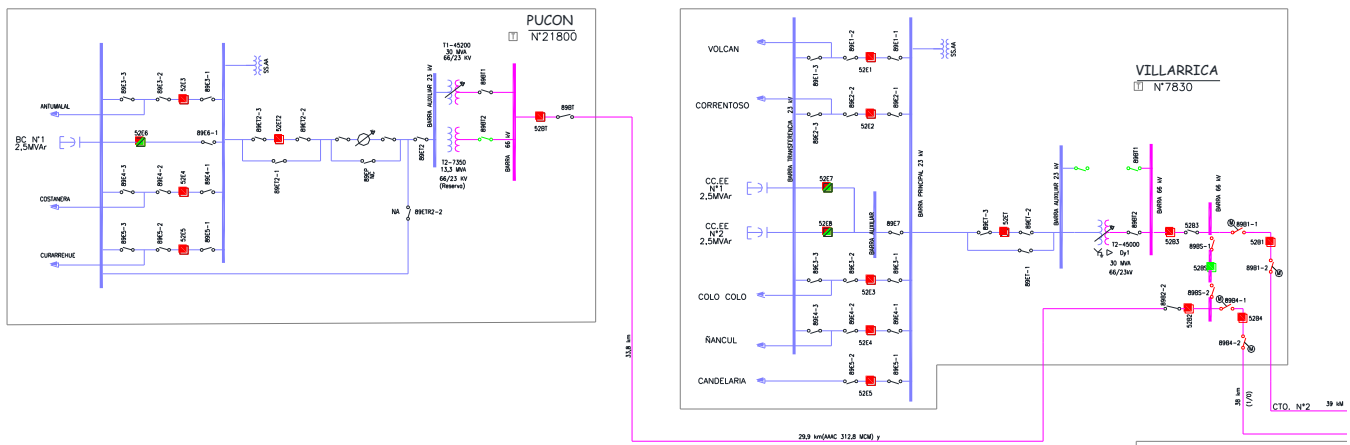
**1.9. Representante legal empresa propietaria**

**Razón Social:** CGE TRANSMISION S.A.  
**Rut:** 77.465.741-K  
**Representante Legal:** Iván Arístides Quezada Escobar  
**Dirección:** Av. Presidente Riesco 5561, piso 17. Las Condes. Santiago

**2. INSTALACIONES AFECTADAS.**

Subestación Primaria	Instalación (Barra Primaria)	Hora desconexión	Hora Normalización
Pucón	S/E Completa	20:27	01:41 (17/02/2022)

**3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.**



**Figura 1.** Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022000564</b>	FECHA DE FALLA: 16 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV VILLARRICA-PUCON	

**4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.**

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

**5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.**

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Clientes Afectados	Distribuidora	Comunas
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			
Pucón	T1	Antumalal	E3	2	20:27	21:16	1.104	CGE	Pucón
		Costanera	E4	5,4	20:27	20:43	5.875	CGE	Pucón
		Curarrehue	E5	9,6	20:27	22:06	14.569	CGE	Pucón/ Curarrehue
<b>Total</b>				17			21.548		

**Tabla T1.** Pérdidas de consumos.

**ENS: 24,3 MWH**

**N° de Clientes Afectados: 21.548**

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022000564</b>	FECHA DE FALLA: 16 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66KV VILLARRICA-PUCON	

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

S/E	Evento	Horario
Villarrica	Apertura 52B2 por operación protecciones (Línea 66 kV Villarrica-Pucón)	20:27
Pucón	Abierto manual 52E4 S/E Pucón (Maniobra de recuperación)	20:35
Pucón	Abierto manual 52E3 S/E Pucón (Maniobra de recuperación)	20:38
Pucón	Abierto manual 52E5 S/E Pucón (Maniobra de recuperación)	20:39
Pucón	Recuperado el 100% de los consumos del 52E4 Costanera S/E Pucón desde 52E2 Correntoso S/E Villarrica (red MT)	20:43
Pucón	Recuperado el 100% de los consumos del 52E3 Antumalal S/E Pucón desde 52E1 Volcán SE Villarrica (red MT)	21:16
Pucón	Abierto 52ET S/E Pucón	21:46
Pucón	Cerrado 52E4 S/E Pucón, se energiza en vacío Barra 23KV desde Villarrica.	21:47
Pucón	Abierto 52BT S/E Pucón.	21:49
Pucón	Cerrado Interruptor ACOPLÉ S/E Pucón, Hacia Generación.	21:49
Pucón	Se da partida generador 1 S/E Pucón.	21:52
Pucón	Se da partida generador 2 S/E Pucón.	21:55
Pucón	Cerrado 52E5 Cto. Curarrehue	22:06
Villarrica	Intento de cierre sin éxito del 52B2 de S/E Villarrica (LT 66KV Villarrica - Pucón).	23:47
Línea	Brigada en terreno informa árbol sobre tirante en portal de estructura 327. Tirante cortado queda sobre conductores de la línea 66KV Villarrica - Pucón	00:13
Villarrica	Abierto DD.CC 89B2-2 lado línea en S/E Villarrica (Apertura visible para faenas).	00:14
Pucón	Abierto DD.CC 89BT de S/E Pucón (Apertura visible para faenas).	00:28
Línea	Inicio trabajos normalización línea en estructura 327.	00:30
Línea	Termino de faenas normalización línea en estructura 327.	01:20
Pucón	Cerrado desconectador 89BT.	01:31
Villarrica	Cerrado desconectador 89B2-2	01:31

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022000564</b>	FECHA DE FALLA: 16 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV VILLARRICA-PUCON	

Villarrica	Cerrado 52B2 (Se energiza con éxito línea Villarrica-Pucon)	01:32
Pucón	Cerrado 52BT (Se recupera barra de 66 kV de S/E Pucón)	01:33
Pucón	Cerrado 52ET (Cierre general de 23 kV S/E Pucón)	01:41
Pucón	Cerrado 52E3 (Normalización topología alimentadores 23 kV S/E Pucon)	01:49

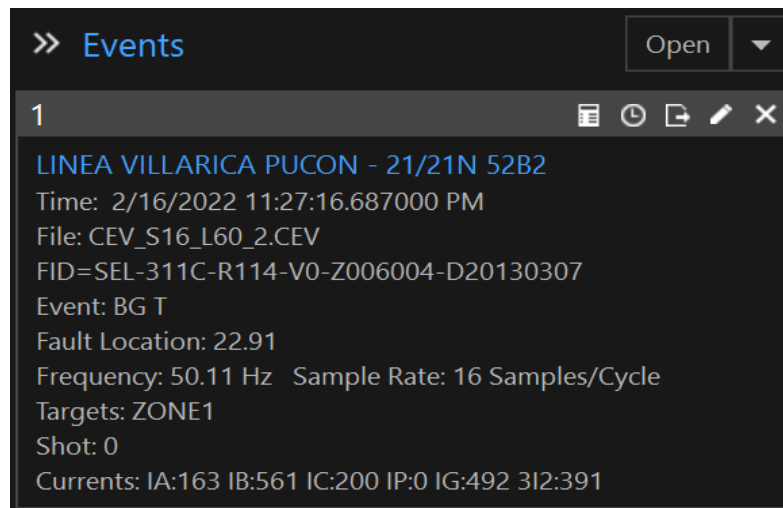
**7. ESQUEMAS DE PROTECCIÓN Y CONTROL INVOLUCRADOS EN LA FALLA.**

Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
11:27:16.687 PM	Villarrica	Paño B2	21-79-SOTF	-	

**Análisis Actuación de Esquema de Protección.  
Paños B2 de S/E Villarrica.**

Del análisis realizado se aprecia la correcta operación de la protección de distancia del paño B2 de S/E Villarrica por falla ocurrida en la LT66kV Villarrica – Pucón.

**Reporte de Evento N°1:** 52B2 S/E Villarrica, apertura por protecciones.



INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022000564</b>	FECHA DE FALLA: 16 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV VILLARRICA-PUCON	

**Evento N.º1.** Protección operada y distancia a la falla 52B2 de SE Villarrica.

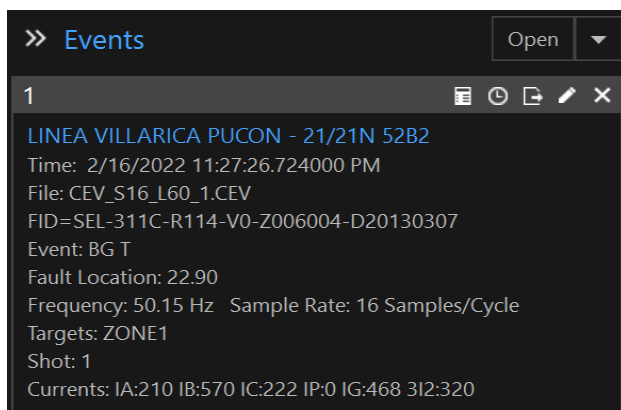


**Evento N.º1.** Registro Oscilográfico – Relé SEL 311C Paño B2 de SE Villarrica.

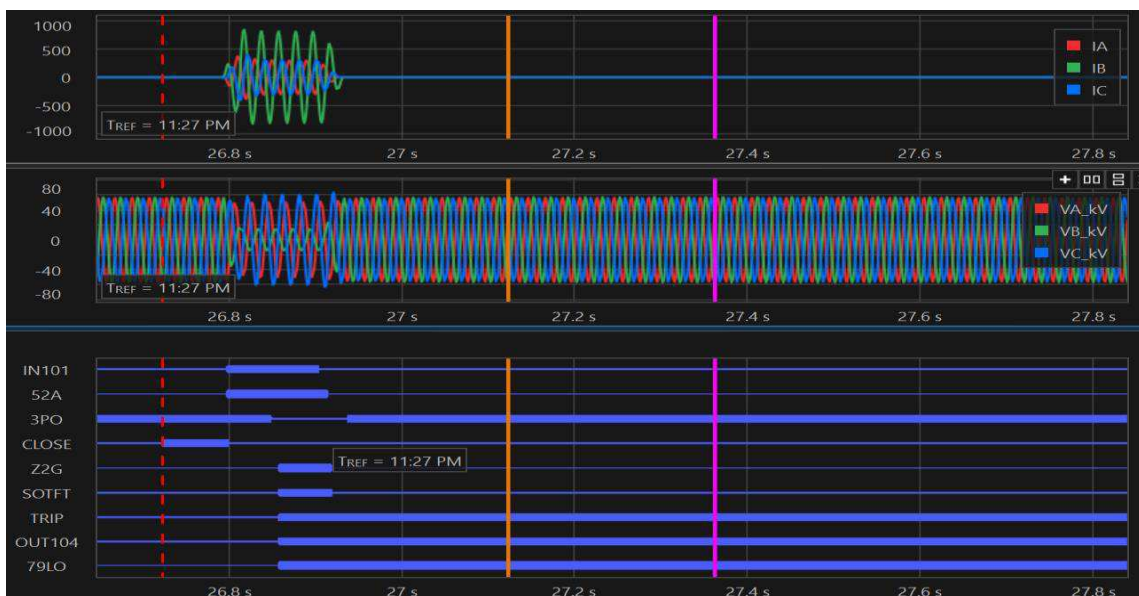
Del registro oscilográfico se aprecia la operación de la protección SEL-311C, por medio de su función de distancia de residual en zona 1 (Z1G), dando orden de trip de forma instantánea al interruptor 52B2 de S/E Villarrica, el cual confirma su apertura a través de las variables 3PO=1, IN101=0 y 52A=0. Además, se activa el ciclo de reconexión automática (79CY=1), la cual tiene su ciclo ajustado en 10 [s].

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022000564</b>	FECHA DE FALLA: 16 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV VILLARRICA-PUCON	

**Reporte de Evento N°2:** 52B2 S/E Villarrica, reconexión no exitosa.



**Evento N.º2.** Protección operada y distancia a la falla 52B2 de SE Villarrica.



**Evento N.º2.** Oscilografía variables analógicas y digitales, 52B2 S/E Villarrica.

Como se aprecia en el registro oscilográfico, luego de la reconexión automática (CLOSE=1), se observa que posterior al cierre se reactiva la falla, por lo que opera la función de cierre contra falla (SOTFT=1), dando orden de trip en forma instantánea al interruptor 52B2 de S/E Villarrica, declarando su apertura a través de las variables 52A=0, 3PO=1 e IN101=0, Además se observa que la protección termina su ciclo de reconexión pasando a estado de "Lock Out" con la variable 79LO=1.



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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022000564</b>	FECHA DE FALLA: 16 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV VILLARRICA-PUCON	

**Registro SER**

21/21N 52B2      Date: 02/16/2022    Time: 23:41:38.149  
LINEA VILLARICA PUCON

FID=SEL-311C-R114-V0-Z006004-D20130307    CID=7BFD

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
64	02/16/2022	14:53:01.026	SV2	Deasserted
63	02/16/2022	14:53:01.026	SV1	Deasserted
62	02/16/2022	14:53:02.026	SV2T	Deasserted
61	02/16/2022	14:53:02.026	SV1T	Deasserted
60	02/16/2022	23:25:00.141	SV2T	Asserted
59	02/16/2022	23:25:00.141	SV1T	Asserted
58	02/16/2022	23:25:00.141	SV2	Asserted
57	02/16/2022	23:25:00.141	SV1	Asserted
56	02/16/2022	23:27:16.683	67G2	Asserted
55	02/16/2022	23:27:16.698	Z2G	Asserted
54	02/16/2022	23:27:16.698	Z3G	Asserted
53	02/16/2022	23:27:16.703	Z1T	Asserted
52	02/16/2022	23:27:16.703	Z1GT	Asserted
51	02/16/2022	23:27:16.703	Z1G	Asserted
50	02/16/2022	23:27:16.703	TRIP	Asserted
49	02/16/2022	23:27:16.703	OUT104	Asserted
48	02/16/2022	23:27:16.703	OUT105	Asserted
47	02/16/2022	23:27:16.703	79CY	Asserted
46	02/16/2022	23:27:16.747	IN101	Deasserted
45	02/16/2022	23:27:16.757	Z1T	Deasserted
44	02/16/2022	23:27:16.757	Z2G	Deasserted
43	02/16/2022	23:27:16.757	Z1GT	Deasserted
42	02/16/2022	23:27:16.757	Z1G	Deasserted
41	02/16/2022	23:27:16.757	52A	Deasserted
40	02/16/2022	23:27:16.757	OUT105	Deasserted
39	02/16/2022	23:27:16.762	Z3G	Deasserted
38	02/16/2022	23:27:16.777	3PO	Asserted
37	02/16/2022	23:27:16.777	67G2	Deasserted
36	02/16/2022	23:27:17.700	TRIP	Deasserted
35	02/16/2022	23:27:17.700	OUT104	Deasserted
34	02/16/2022	23:27:26.724	CLOSE	Asserted
33	02/16/2022	23:27:26.724	OUT101	Asserted
32	02/16/2022	23:27:26.724	OUT102	Asserted
31	02/16/2022	23:27:26.799	52A	Asserted
30	02/16/2022	23:27:26.799	CLOSE	Deasserted
29	02/16/2022	23:27:26.799	IN101	Asserted
28	02/16/2022	23:27:26.799	OUT101	Deasserted
27	02/16/2022	23:27:26.799	OUT102	Deasserted
26	02/16/2022	23:27:26.804	67G2	Asserted
25	02/16/2022	23:27:26.849	3PO	Deasserted
24	02/16/2022	23:27:26.859	Z1T	Asserted
23	02/16/2022	23:27:26.859	Z2G	Asserted
22	02/16/2022	23:27:26.859	Z1GT	Asserted
21	02/16/2022	23:27:26.859	Z1G	Asserted
20	02/16/2022	23:27:26.859	SOTFT	Asserted
19	02/16/2022	23:27:26.859	TRIP	Asserted
18	02/16/2022	23:27:26.859	Z3G	Asserted

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022000564</b>	FECHA DE FALLA: 16 de febrero de 2022
<b>INSTALACIÓN (ES) LT66kV VILLARRICA-PUCON</b>	

17	02/16/2022	23:27:26.859	OUT104	Asserted
16	02/16/2022	23:27:26.859	OUT105	Asserted
15	02/16/2022	23:27:26.859	79LO	Asserted
14	02/16/2022	23:27:26.859	79CY	Deasserted
13	02/16/2022	23:27:26.904	IN101	Deasserted
12	02/16/2022	23:27:26.914	Z1T	Deasserted
11	02/16/2022	23:27:26.914	Z1GT	Deasserted
10	02/16/2022	23:27:26.914	Z1G	Deasserted
9	02/16/2022	23:27:26.914	52A	Deasserted
8	02/16/2022	23:27:26.914	OUT105	Deasserted
7	02/16/2022	23:27:26.919	Z2G	Deasserted
6	02/16/2022	23:27:26.919	SOTFT	Deasserted
5	02/16/2022	23:27:26.924	Z3G	Deasserted
4	02/16/2022	23:27:26.939	3PO	Asserted
3	02/16/2022	23:27:26.939	67G2	Deasserted
2	02/16/2022	23:27:27.856	TRIP	Deasserted
1	02/16/2022	23:27:27.856	OUT104	Deasserted

Se observa en el registro N°51 la activación de la protección de distancia residual en zona 1 (Z1G), la cual da orden de trip en el registro N°50, declarando la apertura del interruptor 52B2 de S/E Villarrica en el registro N°46. El tiempo de apertura característico del interruptor fue de 44 ms (Registro N°46-N°50).

Luego de la apertura, 10 segundos después en el registro N°34 se efectúa la reconexión automática (CLOSE=Asserted), donde el relé detecta nuevamente la presencia de una falla activándose la operación de la lógica de cierre contra falla (SOTFT, registro N°20), dando orden de trip en forma instantánea sobre el interruptor en el registro N°19, abriendo el interruptor en el registro N°13. El tiempo de apertura característico del interruptor fue de 45 ms (registro N°13-N°20).

**8. ACCIONES CORRECTIVAS A CORTO PLAZO.**

Se realiza retiro de tirante cortado de la estructura 37, el cual había quedado atrapado en la fase lateral izquierda, cuyo detalle se presenta en informe MSTI en anexo V.1.

**9. ACCIONES CORRECTIVAS A LARGO PLAZO.**

No hay.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022000564</b>	FECHA DE FALLA: 16 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV VILLARRICA-PUCON	

## 10. CONCLUSIONES

De acuerdo con los antecedentes y de los registros extraídos del relé SEL-311C, asociado al interruptor 52B2 en SE Villarrica, se concluye correcta la operación de la protección de distancia para fallas entre fases (21), en el despeje oportuno y selectivo de la falla ocasionada por árbol que cae sobre tirante de estructura 327, lo que provoca su corte y el contacto de éste con los conductores de la línea.

## 11. ANALISIS CONJUNTO.

El día 16 de febrero del 2022, a las 20:27 hrs se registró la desconexión forzada de la LT 66 kV Villarrica-Pucón afectando a consumos de S/E Pucón.

Se procedió a revisar protecciones operadas para determinar ubicación aproximada de falla. De manera paralela Despacho COT de CGE Transmisión procedió, en coordinación con CGE Distribución, la recuperación de consumos asociados a barra de 23 kV de S/E Pucón, mediante traspasos en media tensión hacia S/E Villarrica y con aportes de generación de respaldo emplazada en Pucón.

Durante inspección a línea se detectó árbol que cayó, sobre tirante de estructura 327, lo que provocó que el mencionado tirante se cortara e hiciera contacto con los conductores de la línea en el sector. Una vez normalizada la línea en estructura 327 se procedió a realizar las maniobras de normalización. Con lo anterior, a las 01:32 hrs del 17/02/2022 se energiza de manera exitosa LT 66 Villarrica-Pucón, recuperandose posteriormente barra de 66 kV de S/E Pucón y topología normal de dicha instalación.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: <b>IF 2022000564</b>	FECHA DE FALLA: 16 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV VILLARRICA – PUCÓN	

**ANEXO II REGISTRO SCADA S/E VILLARRICA**

Día	Hora	Zona	Subestación	Paño	Descripción	Valor
17-02-2022	04:32:34.4870000	TEMUCO	Villarrica	B2	Villari 66 ST Cerrado 52B2	Cerrado
17-02-2022	04:31:46.1730000	TEMUCO	Villarrica	B2	Villari 66 ST Cerrado 89B2 2	Cerrado
17-02-2022	04:31:46.1640000	TEMUCO	Villarrica	B2	Villarrica 66 ST Cerrado 89B2 2	Cerrado
17-02-2022	03:13:52.1930000	TEMUCO	Villarrica	B2	Villarrica 66 ST Abierto 89B2 2	Abierto
17-02-2022	03:13:52.1860000	TEMUCO	Villarrica	B2	Villari 66 ST Abierto 89B2 2	Abierto
17-02-2022	02:47:29.1630000	TEMUCO	Villarrica	B2	Villari 66 ST Abierto 52B2	Abierto
17-02-2022	02:47:29.0460000	TEMUCO	Villarrica	B2	Villari 66 ST Cerrado 52B2	Cerrado
16-02-2022	23:27:26.9130000	TEMUCO	Villarrica	B2	Villari 66 ST Abierto 52B2	Abierto
16-02-2022	23:27:26.7960000	TEMUCO	Villarrica	B2	Villari 66 ST Cerrado 52B2	Cerrado
16-02-2022	23:27:16.7560000	TEMUCO	Villarrica	B2	Villari 66 ST Abierto 52B2	Abierto

**ANEXO II REGISTRO SCADA S/E PUCÓN**

Día	Hora	Zona	Subestación	Paño	Descripción	Valor
17-02-2022	04:57:46.3010000	TEMUCO	Pucon	E6	Pucón 23 ST Cerrado 52E6	Cerrado
17-02-2022	04:49:36.6250000	TEMUCO	Pucon	E3	Pucón 23 ST Cerrado 52E3	Cerrado
17-02-2022	04:41:26.9060000	TEMUCO	Pucon	T2	Pucón 23 ST Cerrado 52ET2	Cerrado
17-02-2022	04:41:17.2860000	TEMUCO	Pucon	E6	Pucón 23 ST Abierto 52E6	Abierto
17-02-2022	04:33:27.9220000	TEMUCO	Pucon	T2	Pucón 66 ST Cerrado 52BT2	Cerrado
17-02-2022	04:31:10.4850000	TEMUCO	Pucon	T	Pucón 66 ST Cerrado 89BT	Cerrado
17-02-2022	03:27:58.7390000	TEMUCO	Pucon	T	Pucón 66 ST Abierto 89BT	Abierto
17-02-2022	01:06:27.9420000	TEMUCO	Pucon	E5	Pucón 23 ST Cerrado 52E5	Cerrado
17-02-2022	00:49:31.6710000	TEMUCO	Pucon	E6	Pucón 23 ST Cerrado 52E6	Cerrado
17-02-2022	00:48:55.9820000	TEMUCO	Pucon	T2	Pucón 66 ST Abierto 52BT2	Abierto
17-02-2022	00:47:15.1940000	TEMUCO	Pucon	E4	Pucón 23 ST Cerrado 52E4	Cerrado
17-02-2022	00:46:15.5170000	TEMUCO	Pucon	T2	Pucón 23 ST Abierto 52ET2	Abierto
16-02-2022	23:39:08.1680000	TEMUCO	Pucon	E5	Pucón 23 ST Abierto 52E5	Abierto
16-02-2022	23:38:22.5620000	TEMUCO	Pucon	E3	Pucón 23 ST Abierto 52E3	Abierto
16-02-2022	23:35:12.5580000	TEMUCO	Pucon	E4	Pucón 23 ST Abierto 52E4	Abierto
16-02-2022	23:27:41.9770000	TEMUCO	Pucon	E6	Pucón 23 ST Abierto 52E6	Abierto

# INFORME TÉCNICO POR FALLA

Depto. Técnico MSTI

**Trabajo Solicitado:** A solicitud del Sr. Felipe Rodríguez Valdebenito, se procede a atención de emergencia en LT66kV Villarrica - Pucón, por operación de esta, quedando fuera de servicio.

**REVISIONES:**

**MSTI EIRL: Miguel Caro Sandoval, 19.295.276-K, Supervisor AT**



**CGE S.A: SR. Jorge Gómez Villagra**

## Tabla de contenido

ALCANCE DE LOS TRABAJOS .....	2
DATOS DE CGE .....	2
DATOS DE MSTI.....	2
DESCRIPCIÓN DE LOS TRABAJOS .....	3
REGISTRO FOTOGRAFICO.....	4
CONCLUSIÓN.....	7

## ALCANCE DE LOS TRABAJOS

Se solicita por parte de supervisor de CGE, don Felipe Rodríguez Valdebenito, el apoyo de MSTI EIRL, en la resolución de emergencia en LT 66kV Villarrica - Pucón. Operación ocasionada por falla monofásica a tierra, a causa de árbol caído sobre tirante del poste mozo de la estructura N°327, el cual queda atrapado en fase lateral de la línea.

## DATOS DE CGE

Ubicación	LT 66kV Villarrica – Pucón, Estructura N°327.
Trabajo	Atención de emergencia en la línea de transmisión, restablecimiento del suministro eléctrico, normalización Estructura N°327.
Supervisor Cliente	Sr. Felipe Rodríguez Valdebenito
Fecha de Inicio	16-02-2022
Fecha de Término	17-02-2022

## DATOS DE MSTI

Supervisor	Miguel Caro Sandoval
Personal	02 supervisores, 03 jefes de faena, 04 maestros linieros, 02 motosierristas, 03 ayudantes y 01 operador de camión pluma.
Equipamiento	05 camionetas 4x4 y 01 camión pluma 6x4.
Herramientas	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Cámara fotográfica.</li> <li>- Pértiga aislada.</li> <li>- Detector acústico.</li> <li>- Guante aislado clase 4.</li> <li>- Tierras trifilares y monopolares.</li> <li>- Herramientas manuales personales y colectivas.</li> </ul>



## DESCRIPCIÓN DE LOS TRABAJOS

Miércoles 16 de febrero de 2022

- Supervisor de C.G.E., don Felipe Rodríguez, contacta a MSTI para solicitar atención de emergencia en la línea de transmisión 66kV Villarrica – Pucón.
- Previa coordinación con supervisor de C.G.E. y autorización al personal de MSTI, se ingresa a Línea de Alta Tensión Villarrica – Pucón.
- Equipo de MSTI comienza a recorrer la línea, desde S/E Villarrica hasta S/E Pucón, en conjunto con empresa COELAN.
- Se informa a equipo de MSTI que la falla monofásica a tierra ocurrió en la estructura N°327.
- La falla se produjo por un árbol que cayó sobre el tirante del poste mozo de la estructura N°327. Mediante un efecto látigo, el tirante saltó sobre la línea y quedó atrapado en la fase lateral izquierda.
- Se realiza reunión Previa de Seguridad en el Trabajo, charla de 5 minutos.
- Se verifica ausencia de tensión en la línea y se procede a instalar tierras provisionales aguas arriba y aguas abajo de la estructura N°327.
- Una vez realizada la configuración de la zona de trabajo, se procede a retirar el tirante y normalizar la estructura N°327.
- Se solicita a supervisor de C.G.E. la normalización de la línea.
- Se confirma por parte de supervisor de CGE línea energizada con éxito.
- Personal de MSTI regresó a la base sin novedades, registrando las 05:00 del 17-02-2022 como hora de llegada.

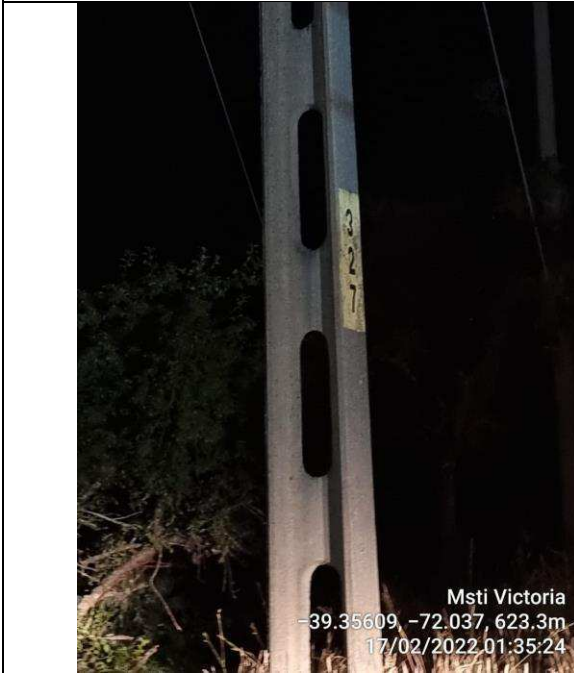


**REGISTRO FOTOGRÁFICO.**

FOTOGRAFÍAS	
 <p style="text-align: center;">                     MOVIL 23 MSTI VICTORIA                      -39°19'5", -72°13'9", 325.0m, 79°                      16/02/2022 23:01:12                 </p>	 <p style="text-align: center;">                     MOVIL 23 MSTI VICTORIA                      -39°19'20", -72°12'51", 321.0m, 60°                      16/02/2022 23:03:36                 </p>
<b>Recorrido LT</b>	<b>Recorrido LT</b>

FOTOGRAFÍAS	
 <p style="text-align: center;">                     MOVIL 23 MSTI VICTORIA                      -39°19'19", -72°12'51", 313.0m, 31°                      16/02/2022 23:03:00                 </p>	 <p style="text-align: center;">                     MOVIL 23 MSTI VICTORIA                      -39°19'5", -72°13'9", 325.0m, 110°                      16/02/2022 23:01:17                 </p>
<b>Recorrido LT</b>	<b>Recorrido LT</b>

**FOTOGRAFÍAS**



**Estructura N°327**

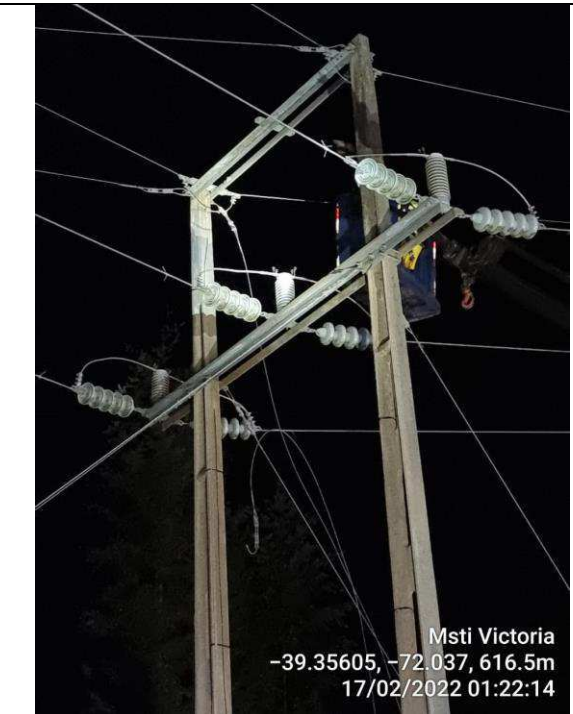


**Estructura N°327**

**FOTOGRAFÍAS**

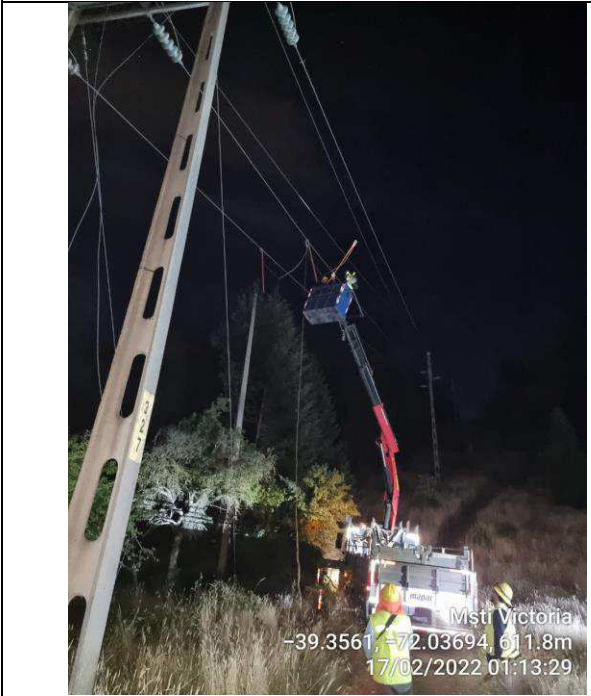


**Vista durante el trabajo**



**Vista durante el trabajo**

**FOTOGRAFÍAS**



**Vista durante el trabajo**



**Vista durante el trabajo**

**FOTOGRAFÍAS**



**Vista durante el trabajo**



**Vista durante el trabajo**

## CONCLUSIÓN

Finalizada la atención de emergencia de la LAT Villarrica - Pucón con éxito, encontrando el punto de falla y normalizando la estructura N°327.

Se retiró el tirante del poste del mozo con apoyo de camión pluma y cumpliendo todos los protocolos de seguridad y estándares establecidos por MSTI.

Personal de MSTI realiza retiro de las instalaciones retornando a base sin novedad.



INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022000564</b>	FECHA DE FALLA: 16 de Febrero 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Pucón	

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

<b>16-02-2022</b>	16 de Febrero 2022
Hora	20:27

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

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

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022000564</b>	FECHA DE FALLA: 16 de Febrero 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Pucón	

**2. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.**

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados (potencia instalada Dx)	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	N° Incidencia Centralidad	Obs.
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización								
Pucon	T1	Antumala I	E3	2	13:31:00	15:21:00	1	2616	9065,5	CGE	Pucón	Urbano / Rural	3022090177	Se recupera 100% de los consumos del 52E3 Cto. Antumala I desde Cto. 52E1 Volcan de S/E Villarica.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022000564</b>	FECHA DE FALLA: 16 de Febrero 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Pucón	

Pucon	T1	Costanera	E4	4,9	20:27:00	20:43:00	1	5891	23376,2	CGE	Pucón	Urbano	30220901 77	Se recupera 100% de los consumos del 52E4 Cto. Costanera desde Cto. 52E2 Correntoso de S/E Villarica.
Pucon	T1	Curarrehue		10,2	20:27:00	22:06:00	1	13268	33896,2	CGE	Pucón, Curarrehue	Urbano / Rural	30220901 77	Se recupera parcialmente 20% del alim

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022000564</b>	FECHA DE FALLA: 16 de Febrero 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Pucón	

														entador
Pucon	T1	Curarrehue		10,2	20:27:00	0:50:00	2	2907	4345	CGE	Pucón, Curarrehue	Urbano / Rural	3022090177	Se recupera parcialmente 50[A] del alimentador
Pucon	T1	Curarrehue		10,2	20:27:00	1:42:00	3	5891	23376,2	CGE	Pucón, Curarrehue	Urbano / Rural	3022090177	Se recupera 100% de los consumos

ENS: **2,47 MWH.**  
N° de clientes afectados CGE : **21775.**



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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022000564</b>	FECHA DE FALLA: 16 de Febrero 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Pucón	

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	

**PÉRDIDAS DE CONSUMOS.**

<b>Subestación</b>	<b>Instalación</b>	<b>MW</b>	<b>Hora desconexión</b>	<b>Hora normalización</b>	<b>Observaciones</b>
Pucón	T1	2	20:27	01:50	Cto. Antumalal (E3), consumos CGE (2 MW).
		4,9	20:27	21:47	Cto. Costanera (E4), consumos CGE (4,9 MW).
		10,2	20:27	22:06	Cto. Curarrehue (E5), consumos CGE (10,2 MW).
	<b>TOTAL</b>	<b>17</b>			

## CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Villarrica	Apertura por protecciones interruptor 52B2.	20:27
Pucón	Abierto manual 52E4 SE Pucón	20:35
Pucón	Abierto manual 52E3 SE Pucón	20:38
Pucón	Abierto manual 52E5 SE Pucón	20:39
Villarrica	Recuperado el 100% de los consumos del 52E4 Costanera SE Pucón hacia 52E2 Correntoso S/E Villarrica.	20:43
Villarrica	Recuperado el 100% de los consumos del 52E3 Antumalal S/E Pucón hacia 52E1 Volcán SE Villarrica.	21:16
Pucón	Abierto 52ET S/E Pucón	21:46
Pucón	Cerrado 52E4 S/E Pucón, se energiza en vacío Barra 23KV.	21:47
Pucón	Abierto 52BT S/E Pucón.	21:49
Pucón	Cerrado Interruptor ACOPLÉ S/E Pucón, Hacia Generación.	21:49
Pucón	Se da partida GEN1 S/E Pucón.	21:52
Pucón	Se da partida GEN2 S/E Pucón.	21:55
Pucón	Cerrado 52E5 Cto. Curarrehue S/E Pucón, se recupera 20% del alimentador.	22:06
Villarrica	Intento de cierre sin éxito del 52B2 de S/E Villarrica, LT 66 KV Villarrica - Pucón en vacío.	23:47
	CT informa árbol sobre tirante en portal de estructura 327, corta tirante el cual queda sobre la línea 66KV Villarrica – Pucón.	00:13
Villarrica	Abierto DD.CC 89B2-2 lado línea en S/E Villarrica.	00:14
Pucón	Abierto DD.CC 89BT de S/E Pucón.	00:28
Pucón	Se recuperan 50 Amp. vía red MT desde Cto. Curarrehue, 3000 clientes aproximado.	00:50
Pucón	DF de GEN 1 y GEN 2 de S/E Pucón.	01:08
<b>Maniobras de Normalización:</b>		
	CT informa personal retirado, línea despejada, en condiciones de energizar LT 66KV Villarrica - Pucón en vacío.	01:29
Pucón	Cerrado DD.CC 89BT de S/E Pucón.	01:31
Villarrica	Cerrado 89B2-2 de S/E Villarrica.	01:32
Villarrica	Cerrado 52B2 de S/E Villarrica, energizada en vacío.	01:33
Villarrica	Cerrado 52BT S/E Pucón, energizado transformador 1 en vacío.	01:34
Pucón	Microcorte a S/E Pucón, abierto L/Z entre Cto. Correntoso y costanera.	01:41
Pucón	Cerrado 52ET Gral MT de S/E Pucón, fin de microcorte.	01:42
Pucón	Cerrado 52E3 Cto. Antumalal de S/E Pucón.	01:50
Pucón	Abierto L/Z entre 52E3 Cto. Antumalal de S/E Pucón y 52E1 Cto. Volcán de S/E Villarrica.	01:50
Pucón	Abierto Acople barra hacia Generación de S/E Pucón.	02:16





<b>Incidencia</b>	<b>Barra</b>	<b>Paño</b>	<b>Alimentador</b>	<b>Potenci</b>	<b>Fecha_Inicio</b>	<b>Horas</b>	<b>Fecha_Fin</b>	<b>Comuna</b>	<b>Cientes</b>	<b>Coordin</b>	<b>Coordin</b>	<b>Tipo</b>	<b>ID_Libre</b>	<b>Libre</b>	<b>CPPH</b>
3022090177	1317 BA S/E PUCON 23KV	1377 S/E PUCON E3	Antumalal	0.822	16-02-2022 20:27	0.817	16-02-2022 21:16	PUCON, VILLARRICA	1264	247	CGE S.A RE	No Aplica	No Aplica	0.822	
3022090177	1317 BA S/E PUCON 23KV	1378 S/E PUCON E4	Costanera	2.341	16-02-2022 20:27	0.283	16-02-2022 20:44	PUCON	5766	247	CGE S.A RE	No Aplica	No Aplica	2.341	
3022090177	1317 BA S/E PUCON 23KV	1379 S/E PUCON E5	Curarrehue	10.200	16-02-2022 20:27	0.817	16-02-2022 21:16	PUCON	13268	247	CGE S.A RE	No Aplica	No Aplica	0.286	
3022090177	1317 BA S/E PUCON 23KV	1379 S/E PUCON E5	Curarrehue		16-02-2022 21:58	0.133	16-02-2022 22:06	PUCON		247	CGE S.A RE	No Aplica	No Aplica	0.536	