

## Estudio para análisis de falla EAF 356/2021

“Desconexión forzada de los transformadores N°2 y N°3 110/13.2 kV de S/E San Joaquín (CGE)”

Fecha de Emisión: 23-12-2021

### 1. Descripción pormenorizada de la perturbación

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

Fecha	01/12/2021
Hora	16:05
Consumos desconectados (MW)	33.57
Demanda previa del sistema (MW)	10076.47
Porcentaje de desconexión	0.333 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

#### b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	S/E San Joaquín (CGE) / SE056T005
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	110 kV y 13.2 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561, piso 16, Las Condes

#### c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Sistema de control del transformador N°3 110/13.2 kV de S/E San Joaquín (CGE) / ET04T058SE056T058 (*)
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561, piso 16, Las Condes

(\*) Código señalado no se encuentra disponible en la Base de Datos Móvil de la SEC.

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

Se produjo la desconexión forzada del transformador N°3 110/13.2 kV de S/E San Joaquín (CGE), por operación de su relé maestro, y la posterior desconexión forzada del transformador N°2 110/13.2 kV, por operación de su protección de sobrecorriente de fase ante sobrecarga.

La causa que provocó la operación del relé maestro del transformador N°3 110/13.2 kV de S/E San Joaquín (CGE) es atribuida a una intervención manual no deseada del circuito de control de la protección de bajo nivel de aceite del transformador N°3, durante trabajos asociados a la SD N°2021104520, por parte de un contratista.

#### d.2 Fenómeno Físico:

OPE1: Trabajos en instalaciones.

#### d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación no ha sido afectada por un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles.

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_FÍSICO	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 087_2020	Falla en línea 66 kV Illapel - Combarbalá	03-03-2020	OPE1: Trabajos en instalaciones.	No se informan acciones correctivas y/o preventivas.
EAF 267_2020	Desconexión del transformador T3 66/13.2 kV de S/E Combarbalá	24-07-2020	OPE1: Trabajos en instalaciones.	No se informan acciones correctivas y/o preventivas.
EAF 276_2020	Falla en el transformador T1 110/23 kV de S/E La Portada	01-08-2020	OPE1: Trabajos en instalaciones.	La empresa CGE S.A. indica las siguientes acciones correctivas de largo plazo: Establecer mayor periodicidad en faena de lavado de aislación de las instalaciones falladas, asegurando un período no mayor a 3 meses entre lavados de acuerdo con la experiencia rescatada.
EAF 251_2021	Apertura del interruptor 52ET3 de S/E La Portada	01-09-2021	OPE1: Trabajos en instalaciones.	La empresa CGE S.A. indica que: Se dispone la instalación inmediata de controles F6 provisorios en los equipos 52ET3 y 52E31, en reemplazo de los equipos dañados. Se realiza la adquisición e instalación de nuevos controles F6, faenas desarrolladas los días 07 y 08 de septiembre de 2021 mediante curso forzoso SCF N° 2021077966.  El día 06/09/2021 se realizó una revisión y reemplazo de tarjetas dañadas en dispositivo RTU Operaciones.
EAF 258_2021	Apertura del interruptor 52CT1 de S/E Punitaqui	07-09-2021	OPE1: Trabajos en instalaciones.	La empresa CGE S.A. indica: "No se requieren acciones correctivas".
EAF 261_2021	Apertura del interruptor 52H2 de S/E Copayapu	10-09-2021	OPE1: Trabajos en instalaciones.	La empresa CGE S.A. indica las siguientes medidas correctivas de corto plazo: "Verificar en terreno apertura de las borneras por nuevo alambrado de control, realizado por el proyecto de ampliación S/E Copayapu, para la señal de entrada IN104 que llega al relé SEL 311L, e IN201 que llega al relé SEL 311C, para evitar nueva energización de los contactos y con ellos la activación de la señal de TRIP".

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	FENOMENO_FÍSICO	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 262_2021	Apertura del interruptor 52H2 de S/E Copayapu	10-09-2021	OPE1: Trabajos en instalaciones.	La empresa CGE S.A. indica las siguientes medidas correctivas de corto plazo: "Devolver al relé SEL 311L la programación anterior al evento de apertura del 52H2, para eliminar la condición de falla interna de interruptor, bajo la certeza que se encuentran bloqueadas físicamente en borneras las señales digitales de entrada IN104 e IN201, para evitar una futura orden de apertura (realizada el mismo viernes 10 de septiembre durante la normalización de la apertura indeseada). Revisar y proponer nuevos ajustes a la lógica de trip del relé asociado al interruptor 52H2, para validar la correcta programación, de acuerdo con los antecedentes presentados y funciones de protecciones habilitadas, que permitan asegurar que no ocurra una futura operación indeseada".
EAF 323_2021	Desconexión forzada de la barra 66 kV de S/E Graneros	24-10-2021	OPE1: Trabajos en instalaciones.	La empresa CGE S.A. indica la siguiente medida correctiva de corto plazo "Se detecta un cortocircuito en fase C de las borneras secundarias de los TTCC del paño BT, el cual es retirado de manera inmediata".
EAF 324_2021	Desconexión forzada de la barra 66 kV de S/E Graneros	24-10-2021	OPE1: Trabajos en instalaciones.	La empresa CGE S.A. indica la siguiente medida correctiva de corto plazo "Se detecta un cortocircuito en fase C de las borneras secundarias de los TTCC del paño BT, el cual es retirado de manera inmediata".
EAF 334_2021	Falla en la línea 66 kV Cauquenes - La Vega	03-11-2021	OPE1: Trabajos en instalaciones.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "Revisar el procedimiento de operación del paño B1, a fin de proponer uno que evite dejar en la condición local el interruptor, con el fin de que pueda realizar el ciclo de reconexión cuando el esquema de protección lo requiera".

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Sí se han producido fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 354-2021).

#### d.4 Fenómeno eléctrico

NI710: Nivel de aceite.

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

El elemento donde presumiblemente se originó la falla corresponde al sistema de control de la protección de nivel de aceite del transformador N°3 110/13.2 kV de S/E San Joaquín (CGE), el cual, de acuerdo con lo declarado por su propietario en la plataforma Infotecnica del Coordinador, cuenta con las siguientes características:

Información	Detalle
Marca:	Rhona
Capacidad máxima:	30 MVA
Relación de transformación:	110/13.2 kV
Fecha de puesta en servicio	17-11-2021

Al respecto, el transformador N°3 110/13.2 kV de S/E San Joaquín (CGE) es parte del proyecto NUP 881 "Ampliación S/E San Joaquín (CGE)", el cual, a la fecha de emisión de estudio, todavía no cuenta con su Entrada en Operación.

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

La empresa CGE S.A. señala que la calificación de los alimentadores afectados por la falla es la descrita en la siguiente tabla:

Subestación	Transformador	Alimentador		Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema				
San Joaquín	T3	Juan Soldado	52C21	CGE	LA SERENA	Urbano	Se recupera el 100% de los consumos
		Av. Del Mar	52C22	CGE	LA SERENA	Urbano	Se recupera el 100% de los consumos
		Pampa	52C23	CGE	LA SERENA	Urbano	Se recupera el 100% de los consumos
	T1	Faro	52C2	CGE	LA SERENA	Urbano	Se recupera el 100% de los consumos
	T1	CERES	52C9	CGE	LA SERENA	Urbano	Se recupera el 100% de los consumos
	T1	CERRO GRANDE	52C6	CGE	LA SERENA	Urbano	Se recupera el 100% de los consumos
	T1	SEMINARIO	52C8	CGE	LA SERENA	Urbano	Se recupera el 100% de los consumos
	T2	RECOVA	5C4	CGE	LA SERENA	Urbano	Se recupera el 100% de los consumos
	T2	ANTENA	52C5	CGE	LA SERENA	Urbano	Se recupera el 100% de los consumos
T2	PLAZA	52C7	CGE	LA SERENA	Urbano	Se recupera el 100% de los consumos	

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

III. 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:

- Informe de Interrupción de Suministro.
- Informe de Operación Fortuita del transformador N°3 110/13.2 kV de S/E San Joaquín (CGE).

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

4101: La Serena.

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

Coordinado	Informe de 48 horas (03-12-2021)	Informe de 5 días (09-12-2021)
CGE Transmisión S.A.	01-12-2021	17-12-2021
CGE S.A.	02-12-2021	09-12-2021

## 2. Descripción del equipamiento afectado

#### a. Sistema de Generación

#### b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E San Joaquín (CGE)	ST Zonal	Transformador N°3 66/13.2 kV	16:05	16:19
S/E San Joaquín (CGE)	ST Zonal	Barra N°2 13.2 kV	16:05	16:13
S/E San Joaquín (CGE)	ST Zonal	Barra N°3 13.2 kV	16:05	16:19

### c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H.Dispon.	H. Norm.
S/E San Joaquín (CGE)	Recova / C4	La Serena	2.20	0.022	5864	16:05	16:13	16:15
S/E San Joaquín (CGE)	Juan Soldado / C21	La Serena	4.47	0.044	3010	16:05	16:13	16:16
S/E San Joaquín (CGE)	Faro / C2	La Serena	4.06	0.04	8409	16:05	16:13	16:16
S/E San Joaquín (CGE)	Pampa / C23	La Serena	2.82	0.028	7106	16:05	16:13	16:17
S/E San Joaquín (CGE)	Plaza / C7	La Serena	4.13	0.041	2311	16:05	16:13	16:17
S/E San Joaquín (CGE)	Seminario / C8	La Serena	1.63	0.016	1842	16:05	16:13	16:18
S/E San Joaquín (CGE)	Avenida del Mar / C22	La Serena	3.01	0.030	8294	16:05	16:13	16:19
S/E San Joaquín (CGE)	Antena / C5	La Serena	3.03	0.030	6232	16:05	16:13	16:20
S/E San Joaquín (CGE)	Ceres / C9	La Serena	3.83	0.038	11045	16:05	16:13	16:21
S/E San Joaquín (CGE)	Cerro Grande / C6	La Serena	4.39	0.044	8063	16:05	16:13	16:22

**Total: 33.57 MW 0.333 % 62176**

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

### 3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador /Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
S/E San Joaquín (CGE)	Recova / C4	CGE	Regulado	2.20	0.13	0.17	0.37
S/E San Joaquín (CGE)	Juan Soldado / C21	CGE	Regulado	4.47	0.13	0.18	0.80
S/E San Joaquín (CGE)	Faro / C2	CGE	Regulado	4.06	0.13	0.18	0.73
S/E San Joaquín (CGE)	Pampa / C23	CGE	Regulado	2.82	0.13	0.20	0.56
S/E San Joaquín (CGE)	Plaza / C7	CGE	Regulado	4.13	0.13	0.20	0.83
S/E San Joaquín (CGE)	Seminarios / C8	CGE	Regulado	1.63	0.13	0.22	0.36
S/E San Joaquín (CGE)	Avenida del Mar / C22	CGE	Regulado	3.01	0.13	0.23	0.69
S/E San Joaquín (CGE)	Antena / C5	CGE	Regulado	3.03	0.13	0.25	0.76
S/E San Joaquín (CGE)	Ceres / C9	CGE	Regulado	3.83	0.13	0.27	1.03
S/E San Joaquín (CGE)	Cerro Grande / C6	CGE	Regulado	4.39	0.13	0.28	1.23

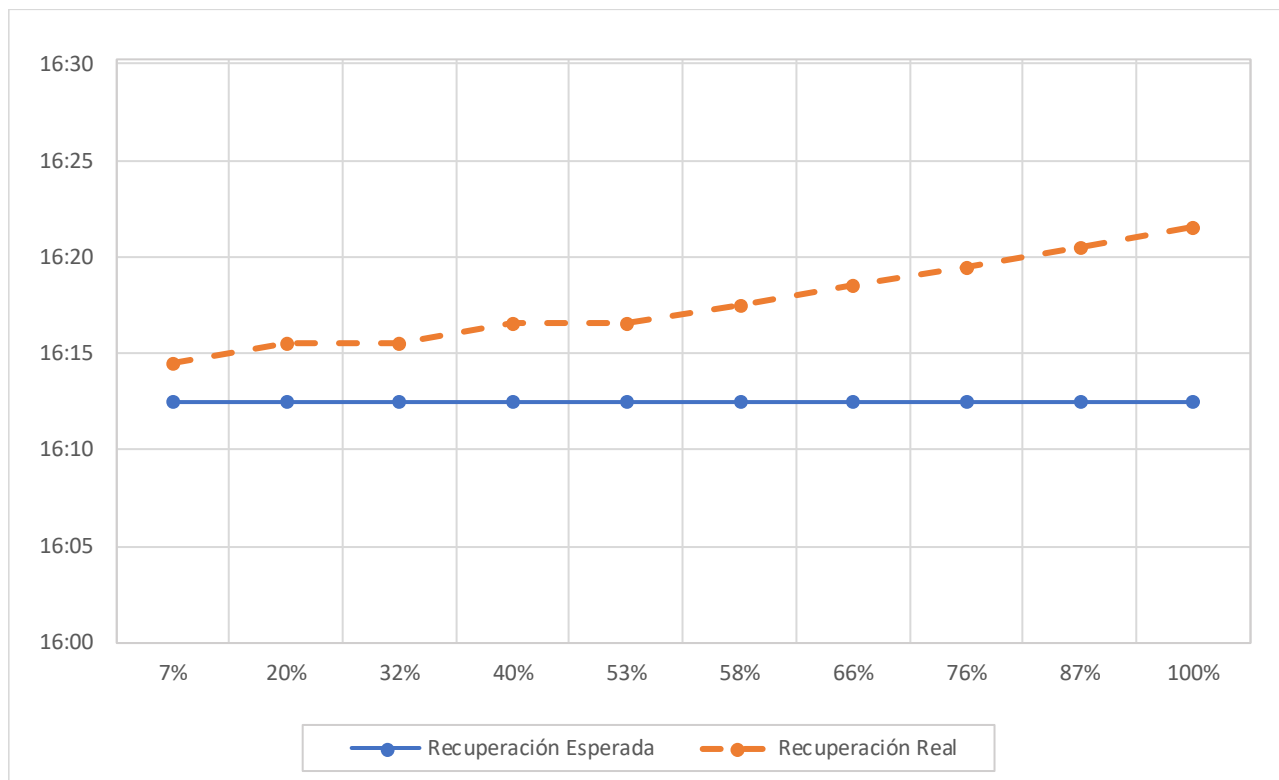
**Clientes Regulados : 7.36 MWh**

**Clientes Libres : MWh**

**Total : 7.36 MWh**

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

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se observan diferencias significativas entre los horarios de recuperación esperada y recuperación real de los consumos afectados.

- Velocidad promedio de recuperación

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	26.86	0.27	99.47
Último 20 %	6.71	0.28	23.98
100 % Total	33.57	0.28	119.89

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

**Demanda del sistema previo a la falla:** 10076.47 MW

##### Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la desconexión forzada, mediante las centrales Angamos (ANG2), Candelaria (U1 y U2), Cipreses (U1, U2 y U3), Cochrane (CCH1 y CCH2), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Norgener (NTO2) y Quintero (U1 y U2).

##### Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 01 de diciembre de 2021.

## **Operación Real**

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 01 de diciembre de 2021.

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

En Anexo N°3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 01 de diciembre de 2021.

## **Mantenimientos**

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 01 de diciembre de 2021.

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

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

Previo a la falla, debido a trabajos asociados a la SD N°2021104520 por la puesta en servicio del proyecto NUP 881 "Ampliación S/E San Joaquín (CGE)", en S/E San Joaquín (CGE) se encontraba desconectado el transformador N°1 110/13.2 kV, con la barra N°1 13.2 kV energizada desde la barra 13.2 kV N°2 (cerrado desconectador 89C2-1), y con los transformadores N°2 y N°3 110/13.2 kV operando en paralelo (cerrado interruptor 52CS3).

## **Otros antecedentes relevantes**

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

*"El día 01 de diciembre de 2021 a las 16:05 horas se produce la operación de la protección 86T3 de SE San Joaquin, dando desenganche sobre los interruptores 52HT3 y 52CT3, y luego el Relé SEL 551C da orden de desenganche sobre el interruptor 52CT2 de la misma subestación. Dichas desconexiones afectaron a todos los consumos de MT de esta subestación (T3 y T2 respectivamente). Cabe mencionar que el transformador T1 se encontraba fuera de servicio por requerimientos del proyecto de ampliación con el fin de conectarlo a los nuevos equipos de maniobra desde la nueva barra 110kV que consideró el proyecto (Solicitud N°2021104520).*

*Una vez ocurrido el evento, personal de empresa adjudicataria de proyecto asume error de intervenir instalación en servicio (T3), en donde personal estaba revisando circuito de control de la bomba de drenaje de foso recolector de aceite sin autorización de CGE TRANSMISIÓN.*

*Inmediatamente de informa al Centro de Operaciones de Transmisión de CGE respecto a la causa de la falla, por cual se inician inmediatamente las maniobras de recuperación de servicio, concretando el 100% a las 16:22 horas".*

- Solicitud de desconexión SD N°2021104520.

2021104520	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Programada	<b>SubEstación</b> ▶ S/E SAN JOAQUIN (CGE) ▶ Tipo: transformadores2d - SAN JOAQUIN 110/13.2KV 30MVA T1 (Usa Paño Completo) ▶ Desconexión / Origen Interno / Programada ▶ No tiene consumo afectado ▶ <b>Trabajos a Realizar:</b> A solicitud de SEMI CHILE, a través de SODI N° 20 Interempresas, se requiere la desconexión del Transformador de Poder N° 1 en S/E San Joaquín. El objetivo de esta desconexión es por la habilitación y puesta en servicio del nuevo paño HT1, que energizará el T1 a través de la nueva barra de 110 kv. Se considera trabajos en alambrado de control. Ajustes y pruebas en las protecciones actuales. Además considera integración y pruebas de scada, habrá pérdida de comunicación intermitente inferiores a 5 minutos en S/E San Joaquín y Centro de Control. ▶ <b>Desc. Nivel Riesgo:</b> Bajo riesgo durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno. no existe riesgo sobre ningún equipo. ▶ <b>Comentarios Adicionales:</b> Requerimiento a solicitud de SEMI-CHILE. Por faenas de nuevo proyecto de ampliación en S/E San Joaquín. NUP 881	30-11-2021 08:00	04-12-2021 20:00
				<b>Fecha Efectiva Inicio</b>	
				30-11-2021 06:35	

**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:

De acuerdo con lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.:

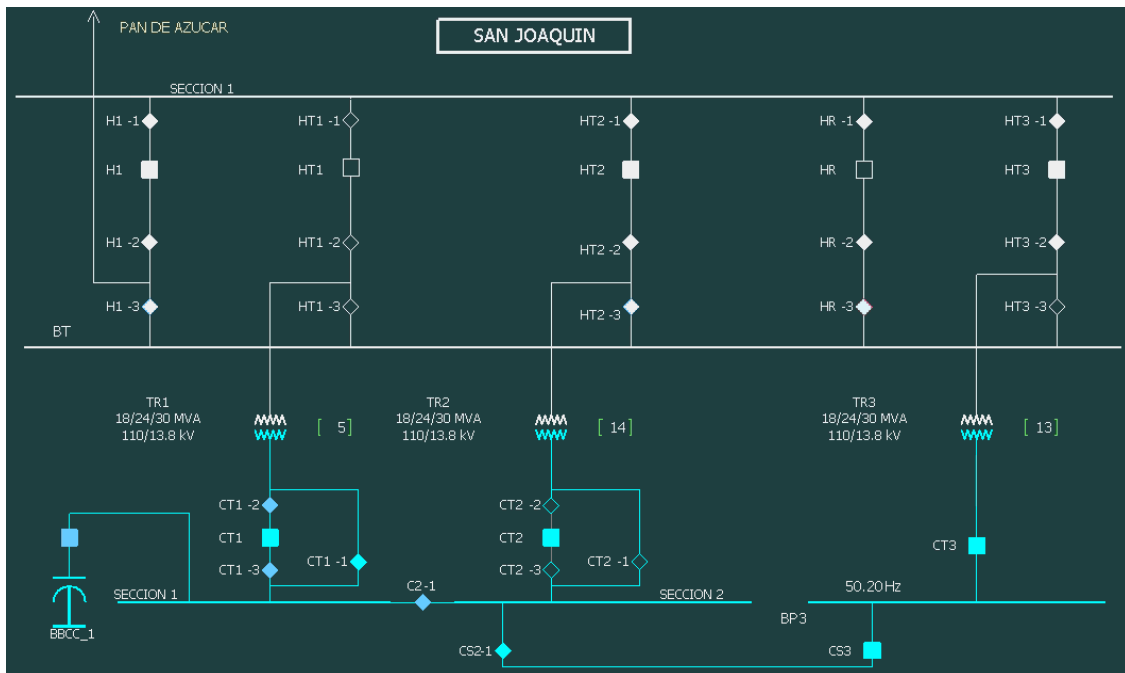
*Se implementan medidas de control para evitar otro evento de esta naturaleza, las medidas son las siguientes:*

- Se asigna supervisión permanente CGE TRANSMISIÓN en faenas.
- Se incorpora nuevo ITO de control de cargo de CGE TRANSMISIÓN”.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

No se indican.

**Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla**





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

Hora	Involucrado	Evento
16:05	CGE Transmisión S.A.	Apertura automática de los interruptores 52HT3 y 52CT3 de S/E San Joaquín (CGE), asociados al transformador N°3 110/13.2 kV, por acción de su relé maestro ante una orden de apertura espuria por parte de la protección de bajo nivel de aceite del transformador N°3.
16:05+	CGE Transmisión S.A.	Apertura automática del interruptor 52CT2 de S/E San Joaquín (CGE), asociado a la barra 13.2 kV N°2 de la subestación, por operación de su protección de sobrecorriente de fase.

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

## 6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
01/12/2021	CGE Transmisión S.A.	16:08	Apertura manual de los interruptores 52C6 y 52C9 de S/E San Joaquín (CGE), asociados a los alimentadores Cerro Grande y Ceres, respectivamente.
01/12/2021	CGE Transmisión S.A.	16:11	Apertura manual de los interruptores 52C2, 52C4 y 52C5 de S/E San Joaquín (CGE), asociados a los alimentadores El Faro, Reccova y Antena, respectivamente.
01/12/2021	CGE Transmisión S.A.	16:12	Apertura manual de los interruptores 52C7 y 52C8 de S/E San Joaquín (CGE), asociados a los alimentadores Plaza y Seminario, respectivamente.
01/12/2021	CGE Transmisión S.A.	16:13	Apertura manual de los interruptores 52C21, 52C22 y 52C23 de S/E San Joaquín (CGE), asociados a los alimentadores Juan Soldado, Avenida del Mar y Pampa, respectivamente.
01/12/2021	CGE Transmisión S.A.	16:13	Cierre manual del interruptor 52CT2 de S/E San Joaquín, asociado a la barra 13.2 kV N°2, energizando en vacío las barras 13.2 kV N°1, N°2 y N°3 de la subestación.
01/12/2021	CGE Transmisión S.A.	16:15	Cierre manual del interruptor 52C4 de S/E San Joaquín (CGE), recuperando los consumos del alimentador Recova.
01/12/2021	CGE Transmisión S.A.	16:16	Cierre manual de los interruptores 52C2 y 52C21 de S/E San Joaquín (CGE), recuperando los consumos de los alimentadores El Faro y Juan Soldado, respectivamente.
01/12/2021	CGE Transmisión S.A.	16:17	Cierre manual de los interruptores 52C23 y 52C7 de S/E San Joaquín (CGE), recuperando los consumos de los alimentadores Pampa y Plaza, respectivamente.
01/12/2021	CGE Transmisión S.A.	16:18	Cierre manual del interruptor 52C8 de S/E San Joaquín (CGE), recuperando los consumos del alimentador Seminario.
01/12/2021	CGE Transmisión S.A.	16:18	Cierre manual del interruptor 52HT3 de S/E San Joaquín (CGE), energizando en vacío el transformador N°3 110/13.2 kV de esta S/E.
01/12/2021	CGE Transmisión S.A.	16:19	Cierre manual del interruptor 52CT3 de S/E San Joaquín (CGE), asociado a la barra N°3 13.2 kV de la subestación.
01/12/2021	CGE Transmisión S.A.	16:19	Cierre manual del interruptor 52C22 de S/E San Joaquín (CGE), recuperando los consumos del alimentador Avenida del Mar.
01/12/2021	CGE Transmisión S.A.	16:20	Cierre manual del interruptor 52C5 de S/E San Joaquín (CGE), recuperando los consumos del alimentador Antena.
01/12/2021	CGE Transmisión S.A.	16:21	Cierre manual del interruptor 52C9 de S/E San Joaquín (CGE), recuperando los consumos del alimentador Ceres.
01/12/2021	CGE Transmisión S.A.	16:22	Cierre manual del interruptor 52C6 de S/E San Joaquín (CGE), recuperando los consumos del alimentador Cerro Grande.

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

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

Se produjeron las aperturas automáticas de los interruptores 52HT3 y 52CT3 de S/E San Joaquín (CGE), asociados al transformador N°3 110/13.2 kV de la subestación, por acción de su relé maestro ante una intervención manual no deseada, por parte de un contratista durante trabajos asociados a la SD N°2021104520, del circuito de control de la protección de bajo nivel de aceite del transformador N°3.

Posteriormente, al quedar las barras 13.2 kV N°1, N°2 y N°3 de S/E San Joaquín (CGE) abastecidas desde el transformador N°2 110/13.2 kV, se produjo la apertura automática del interruptor 52CT2 por operación de su protección de sobrecorriente de fase.

A raíz de lo descrito en los párrafos anteriores, se produjo la pérdida de aproximadamente 33.57 MW de consumos correspondientes a S/E San Joaquín (CGE).

El transformador N°3 110/13.2 kV de S/E San Joaquín (CGE) cuenta con un relé MiCOM P643 como sistema de protección principal, el cual tiene implementada la protección diferencial (87T) del transformador N°3. Por su parte, el paño CT2 de S/E San Joaquín (CGE), asociado a la barra N°2 13.2 kV, cuenta con un relé SEL 551C como sistema de protección principal, el cual tiene implementados, entre otros elementos, protecciones de sobrecorriente para la detección de fallas entre fases y a tierra (51/51N).

Debido a que la causa de la activación del relé maestro del transformador N°3 110/13.2 kV de S/E San Joaquín (CGE), se produjo producto de una intervención manual del sistema de control de la protección de detección de bajo nivel de aceite del transformador N°3, no se dispone de registros de protecciones operadas, dado que no ocurrió una falla real en el sistema de transmisión.

Por otra parte, al quedar toda la carga de S/E San Joaquín (CGE) (aproximadamente 35 MVA según registros SCADA del Coordinador) abastecida por el transformador N°2 110/13.2 kV, se produjo la operación de la protección 51 del relé SEL-551C del paño CT2, cuyo ajuste de operación es de 1440 A (33 MVA a 13.2 kV).

De acuerdo con lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A., no se dispone de registros de protecciones operadas asociadas al relé SEL-551C del paño CT2 de S/E San Joaquín (CGE), debido a que, con la implementación de nuevos ajustes y sus respectivas pruebas, los registros asociados al evento fueron sobrescritos.

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

Detalle de la generación programada para el día 01 de diciembre de 2021 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 01 de diciembre de 2021 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 01 de diciembre de 2021 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 01 de diciembre de 2021 (Anexo N°4).

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

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

## 9. Análisis de las actuaciones de protecciones

### 9.1 Incumplimiento Normativo

CGE Transmisión S.A.

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

### 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 proporcionado por la empresa CGE Transmisión S.A. y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

Se concluye incorrecta operación de los sistemas de protección y control del transformador N°3 110/13.2 kV de S/E San Joaquín (CGE).

No se dispone de los antecedentes necesarios para pronunciarse sobre el modo de operación de los interruptores 52HT3 y 52CT3 de S/E San Joaquín (CGE), por ausencia de registros.

Se presume correcta operación de los sistemas de protección del paño CT2 de S/E San Joaquín (CGE).

No se dispone de los antecedentes necesarios para pronunciarse sobre el modo de operación del interruptor 52CT2 de S/E San Joaquín (CGE), por ausencia de registros.

### 9.4 Desempeño EDAC

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

### 9.5 Desempeño EDAG

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

## 10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjeron las aperturas automáticas de los interruptores 52HT3 y 52CT3 de S/E San Joaquín (CGE), asociados al transformador N°3 110/13.2 kV de la subestación, por acción de su relé maestro ante una intervención manual no deseada del circuito de control de la protección de bajo nivel de aceite del transformador N°3, por parte de un contratista durante trabajos asociados a la SD N°2021104520.

Posteriormente, al quedar toda la carga de S/E San Joaquín (CGE) abastecida por el transformador N°2 110/13.2 kV, se produjo la apertura automática del interruptor 52CT2 de S/E San Joaquín (CGE) por operación de su protección 51.

Con lo anterior, es posible indicar un incorrecto desempeño de los sistemas de protección y control del transformador N°3 110/13.2 kV de S/E San Joaquín (CGE).

- 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 01 de diciembre de 2021.

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

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

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

- b) Solicitudes de ampliación de información.

No se solicitarán antecedentes adicionales.

## ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 01 de diciembre de 2021



PE-TALINAYORIENTE	32	31	29	28	26	24	22	19	16	13	12	18	27	31	0	0	0	0	0	0	46	45	43	39	34
PE-TALINAYORIENTE	27	25	23	20	17	15	12	8	5	5	11	31	52	0	0	0	0	16	0	0	74	66	54	37	25
PE-PUNTA SIERRA	51	47	42	38	34	32	29	24	15	11	15	26	34	37	43	50	58	64	65	66	66	68	67	63	59
PE-LOS CUROS	49	42	36	30	25	22	19	14	7	9	22	40	53	58	61	65	77	85	84	78	75	72	63	48	
PE-MONTE REDONDO	12	11	10	9	8	7	5	4	3	3	5	8	10	11	13	17	20	22	22	22	22	20	16	13	
PE-PUNTA PALMERAS	19	18	16	15	13	13	13	12	8	5	5	8	11	12	13	17	21	25	26	26	28	28	27	26	
PE-CANELA	5	5	4	4	3	3	3	2	1	1	1	2	3	4	4	5	7	7	8	8	8	8	8	7	
PE-CANELA-2	24	22	20	19	17	16	16	14	10	7	8	13	16	18	21	26	31	34	35	37	38	37	35	33	
PE-TOTORA	15	14	13	11	10	9	7	7	9	7	9	9	10	11	13	18	21	22	24	26	26	24	24	23	
PE-UQUQUER-2	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	
PE-UQUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	
PE-LAESTRELLA	6	6	5	5	6	7	7	6	5	4	3	3	2	4	6	8	9	10	11	12	14	17	17	17	
PE-LASRENAS	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	
PE-ELMAITEN	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	
PE-NEGRETE	12	10	7	6	5	4	4	4	2	1	1	0	0	0	0	0	2	4	8	12	14	15	15	16	
PE-ALENA	15	9	5	4	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	1	3	9	13	13	20	29	46	46	43	
PE-CUEL	8	5	3	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	1	1	1	2	6	10	12	12	13	15	
PE-LOSOLMOS	37	30	24	19	16	18	15	9	5	1	2	1	1	1	4	10	22	39	49	51	50	50	44	47	
PE-RENAICO	21	11	4	3	3	3	3	2	1	1	1	2	2	3	5	6	7	12	24	42	52	54	54	55	
PE-MALLECONORTE	36	23	16	10	3	2	6	9	5	1	1	1	3	3	4	4	6	14	23	39	50	50	49	44	
PE-MALLECOSUR	35	23	16	9	3	2	6	9	5	1	1	2	3	4	4	6	13	23	39	49	49	48	43	39	
PE-SANGABRIEL	49	41	29	18	16	15	13	8	6	3	2	1	2	4	4	14	33	51	66	76	81	83	82	77	
PE-LAFLOR	11	9	5	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	1	3	6	11	14	16	17	17	17	16	
PE-TOLPANBUR	30	0	17	12	10	11	10	6	0	2	2	0	0	0	0	0	0	33	44	51	56	57	55	46	
PE-ELNOGAL	9	9	9	9	9	9	9	8	8	8	8	7	7	7	5	4	4	6	6	5	4	4	4	8	
PE-LOSBUENOSAIRES	8	5	3	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	10	10	12	14	14	92	
PE-LASPERANZA	3	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	
PE-LEBU-3	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	
PE-LEBU	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	3	3	
PE-HUACHACHE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	
PE-RAKI	4	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	3	3	
PE-ELARREBOL	7	8	8	8	8	8	8	7	7	4	4	6	6	8	9	8	8	8	8	6	6	6	6	6	
PE-AURORA	2	2	1	1	1	2	6	15	26	40	63	67	53	43	41	40	31	25	23	23	18	16	22	27	
PE-SANPEDRO	4	6	9	12	16	19	23	26	30	30	30	26	24	23	23	21	18	15	14	12	10	9	10	11	
PE-SANPEDRO-2	7	9	13	18	23	26	30	34	34	34	34	34	34	34	33	28	24	21	18	15	14	13	14	15	

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	52	1059	2817	3674	3955	4138	4207	4163	4070	4006	3896	3654	2809	1122	54	0	0	0	43 675
PFV-ELAGULLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	0	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	0	0	0	0	0	0	0	0	5	4	1	0	0	0	0	13
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	0	0	0	0	7	7	7	0	6	4	1	0	0	0	0	37
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	4	10	0	0	0	0	14	14	14	0	13	10	4	0	0	0	0	82
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	2	2	0	0	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-LOSQUJOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	0	0	0	0	19	19	18	0	10	4	1	0	0	0	0	78
PFV-SANTASABEL	0	0	0	0	0	0	8	19	106	141	144	147	146	108	143	142	118	129	89	39	2	0	0	0	1480
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	17	46	61	37	0	0	0	0	0	0	68	61	46	19	0	0	0	0	365
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	2	7	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	28
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	8	34	69	98	116	124	126	94	113	94	64	30	6	0	0	0	0	975
PFV-NUEUVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	1	16	76	89	91	91	90	90	90	88	86	74	23	1	0	0	0	0	994
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	30	77	92	99	102	102	102	100	80	96	82	78	24	0	0	0	0	0	1063
PFV-ASVIA	0	0	0	0	0	0	4	14	31	31	52	49	51	51	41	29	15	44	29	0	0	0	0	0	315
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	101
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	19	57	84	93	95	95	94	92	89	84	75	47	12	0	0	0	0	0	937
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	0	98
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	11	22	26	28	28	28	28	26	25	25	24	20	9	0	0	0	0	0	216
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	8	16	20	21	21	21	21	19	18	18	15	7	0	0	0	0	0	0	223
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	8	8	8	9	8	8	8	6	3	1	0	0	0	0	78
PFV-SOLDELDESERTO	0	0	0	0	0	0	2	45	118	139	136	147	156	161	165	163	157	144	94	13	0	0	0	0	1638
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	1	16	42	54	56	56	56	54	55	55	54	51	39	15	0	0	0	0	603
PFV-FINSTERRAE	0	0	0	0	0	0	31	80	104	109	109	109	109	107	106	104	99	75	29	0	0	0	0	0	1172
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	6	5	2	2	0	0	0	0	0	74
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	98
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	8	8	8	6	1	0	0	0	0	0	95
PFV-TANAYA	0	0	0	0	0	0	0	40	55	60	60	100	100	80	80	70	70	60	40	0	0	0	0	0	831
PFV-CERRONDOPINADOR	0	0	0	0	0	0	0	28	69	86	91	90	89	88	89	88	89	85	26	0	0	0	0	0	985
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	2	37	88	111	117	118	117	118	117	111	86	35	1	0	0	0	0	1293
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	15	38	46	48	49	49	49	49	48	46	38	18	1	0	0	0	0	542
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	2	14	23	28	33	32	30	30	27	20	11	3	0	0	0	0	0	283
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	7	15	19	19	19	19	19	19	18	15	14							













Cardones220	88.5	88.1	88.4	88.0	88.3	88.0	88.3	87.5	62.7	64.8	64.1	57.4	56.3	40.7	1.6	1.6	1.0	31.3	46.2	69.3	73.7	88.5	88.2	89.4	64.24
Maitencillo220	88.5	88.1	88.4	88.0	88.3	88.0	88.3	87.5	62.7	64.8	64.1	57.4	56.3	2.2	0.0	0.0	0.0	2.6	2.3	69.3	24.2	88.5	88.2	89.4	57.38
PZucar220	88.5	88.1	88.4	88.0	88.3	88.0	88.3	87.5	62.7	64.8	64.1	57.4	56.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	69.3	17.6	88.5	88.2	89.4	56.81
Quilacota220	88.5	88.1	88.4	88.0	88.3	88.0	88.3	87.5	62.7	64.8	64.1	57.4	56.3	61.6	64.1	64.1	57.2	42.2	62.6	69.3	92.2	88.5	88.2	89.4	74.72
Polpaico500	90.4	90.1	90.4	90.0	90.3	90.0	90.1	89.2	64.4	65.5	64.5	57.8	60.0	62.1	64.7	64.7	57.7	42.5	63.3	70.5	93.7	89.9	89.7	90.9	75.89
CNavia220	88.5	88.1	88.4	88.0	88.3	88.0	88.3	87.5	62.7	64.8	64.1	57.4	59.6	61.6	64.1	64.1	57.2	42.2	62.6	69.3	92.2	88.5	88.2	89.4	74.72
Alahuel220	88.5	88.1	88.4	88.0	88.3	88.0	88.3	87.5	62.7	64.8	64.1	57.4	59.6	61.6	64.1	64.1	57.2	42.2	62.6	69.3	92.2	88.5	88.2	89.4	74.72
Ancoa220	88.5	88.1	88.4	88.0	88.3	88.0	88.3	87.5	62.7	64.8	64.1	57.4	59.6	61.6	64.1	64.1	57.2	42.2	62.6	69.3	92.2	88.5	88.2	89.4	74.72
Concepcion154	88.5	88.1	88.4	88.0	88.3	88.0	88.3	87.5	62.7	64.8	64.1	57.4	59.6	61.6	64.1	64.1	57.2	42.2	62.6	69.3	92.2	88.5	88.2	89.4	74.72
Charrua220	88.5	88.1	88.4	88.0	88.3	88.0	88.3	87.5	62.7	64.8	64.1	57.4	59.6	61.6	64.1	64.1	57.2	42.2	62.6	69.3	92.2	88.5	88.2	89.4	74.72
Ciruelos220	88.5	88.1	88.4	88.0	88.3	88.0	88.3	87.5	62.7	64.8	64.1	57.4	59.6	236.1	236.7	255.0	254.7	62.6	69.3	92.2	88.5	88.2	89.4	102.76	
PMont220	236.6	236.6	236.5	200.4	88.3	88.0	88.3	200.4	193.7	236.7	236.7	231.4	236.7	234.1	236.7	236.7	255.0	254.7	235.9	240.1	236.7	264.2	236.7	233.9	215.62
Chiloe110	236.6	236.6	236.5	200.4	88.3	88.0	88.3	200.4	193.7	236.7	236.7	231.4	236.7	234.1	236.7	236.7	255.0	254.7	235.9	240.1	236.7	264.2	236.7	233.9	215.62

Inercia GVs	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	51.0	50.1	49.7	49.9	49.9	50.2	51.4	49.9	44.1	44.1	44.2	43.2	43.1	43.1	43.3	43.3	43.3	43.3	43.8	43.7	45.5	49.9	50.7	51.3	49.9	47.0

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	20.3	27.3	26.0	26.7	26.4	26.3	26.0	9.6	-0.4	-4.1	-5.5	-19.2	-20.7	-21.1	-14.7	-11.3	-11.2	-7.7	-0.4	21.9	-36.8	-36.3	-35.5	-35.5	36.8
ElLoa220->Tocopilla220	18.8	26.1	24.9	25.6	25.3	25.1	24.8	7.7	-2.5	-6.4	-7.8	-22.2	-23.7	-24.2	-17.5	-14.1	-13.9	-10.3	-2.7	20.4	-40.8	-40.4	-39.5	-39.3	40.8
Tocopilla110->A110	28.0	25.4	24.3	25.0	24.8	24.6	24.3	25.1	22.0	20.5	19.0	22.6	21.1	20.6	18.4	17.4	17.5	16.6	15.2	19.7	30.3	30.7	31.6	32.0	32.0
Tocopilla110->Tamaya110	27.4	24.6	23.5	24.2	24.0	23.8	23.5	-11.4	-28.1	-34.3	-35.8	-67.6	-69.3	-69.8	-54.3	-46.5	-46.3	-38.4	-22.0	18.6	29.8	30.2	31.2	31.7	69.8
Encuentro220->Collahuasi220	118.7	117.9	112.6	116.9	117.0	115.9	116.1	94.2	44.4	28.4	24.7	26.0	23.6	23.3	19.9	21.2	25.0	27.4	49.0	91.0	119.3	121.9	121.1	116.1	121.9
Encuentro220->Lagunas220	91.6	91.3	87.1	89.9	90.4	89.9	88.0	56.6	23.3	-50.3	-54.1	-52.8	-55.5	-59.0	-57.7	-53.8	-51.3	-16.2	51.4	91.5	93.5	92.6	88.8	93.5	
Lagunas220->Collahuasi220	50.6	49.6	47.7	50.2	49.8	48.8	52.2	67.3	115.9	134.0	134.0	134.0	134.0	134.0	134.0	134.0	134.0	112.0	70.6	51.9	52.9	53.0	50.7	134.0	
Lagunas220->NavVictoria220	-41.7	-41.6	-39.7	-41.0	-41.2	-40.9	-40.0	-24.3	16.5	30.6	32.5	31.6	32.7	32.9	34.7	34.0	32.0	31.0	13.1	-20.9	-41.6	-42.7	-42.2	-40.4	42.7
Lagunas220->Tarapaca220	79.2	80.4	76.9	78.6	79.2	79.5	79.7	78.6	78.8	81.2	81.1	81.8	81.1	81.7	81.5	81.1	80.7	80.0	77.6	76.9	79.8	79.8	78.1	75.0	81.8
LosChangos500->Kima1500	178.0	183.7	196.9	210.6	209.4	200.9	177.6	44.1	-176.6	-181.5	-191.0	-208.0	-178.9	-151.8	-166.9	-163.2	-161.4	-150.1	-51.8	0.3	76.3	102.8	122.7	119.2	210.6
LosChangos500->Kapatur220	578.9	594.2	607.7	655.5	653.7	624.7	585.5	276.9	-129.4	-139.4	-168.9	-159.0	-150.6	-115.2	-155.2	-149.3	-162.5	-121.6	236.7	89.4	263.3	316.1	384.8	379.4	655.5
LosChangos500->Cumbre500	-348.9	-370.0	-396.6	-458.1	-455.1	-417.5	-355.0	87.1	714.0	728.9	767.9	590.4	406.7	344.1	399.3	389.7	401.1	348.8	-107.7	236.3	61.9	-93.0	-181.4	-172.6	677.9
Cumbres500->NvaCardones500	-377.7	-392.0	-412.2	-465.4	-460.8	-425.3	-362.7	190.6	1028.4	1151.9	1216.9	1065.8	901.6	848.0	864.5	861.4	871.0	826.0	322.8	351.7	-66.5	-149.8	-228.5	-220.5	1216.9
Melillones220->O'Higgins220	-16.1	-18.1	-20.5	-20.4	-20.4	-19.9	-14.1	-0.6	9.5	-18.4	-17.3	-14.1	-28.7	-39.3	-37.9	-35.7	-38.7	-39.5	-46.0	4.6	31.7	53.9	63.7	55.5	63.7
Cardones220->Chirico220	65.7	62.8	60.0	63.1	59.5	55.9	41.1	-90.7	-297.8	-383.7	-409.2	-389.9	-370.0	-362.8	-332.9	-336.9	-340.4	-341.8	-218.6	-109.3	31.8	48.0	54.3	51.0	469.2
Polpaico500->Cardones220	196.3	192.5	187.3	190.9	183.6	183.8	154.6	30.3	-156.8	-210.6	-224.7	-189.9	-152.2	-131.3	-117.2	-114.0	-118.8	-107.5	20.8	56.2	187.7	195.6	200.0	186.2	234.7
NvaMaitencillo220->NvaCardones500	520.9	532.2	544.5	607.9	606.6	564.9	509.8	-135.8	-108.2	-129.9	-139.5	-118.3	-110.0	-110.0	-110.0	-104.8	-104.3	-494.0	-325.8	183.3	283.8	364.7	364.6	364.6	1216.9
NvaPZucar500->NvaMaitencillo500	123.6	165.8	244.2	335.5	377.6	282.7	340.2	-402.4	-1445.7	-1663.6	-1834.6	-1813.3	-1762.7	-1816.1	-1879.4	-1900.7	-1863.7	-1812.8	-1326.2	-1093.3	-563.1	-379.7	-232.4	-146.5	1900.7
LaCera220->PZucar220	77.8	68.5	57.5	47.4	37.6	42.1	30.5	89.3	177.0	212.1	238.2	256.2	265.5	315.4	322.0	305.0	322.0	322.0	272.5	199.1	148.8	132.8	112.0	112.0	322.0
PZucar220->DonGoyo220	-119.0	-109.4	-103.4	-96.4	-90.4	-86.5	-78.2	-61.2	-43.1	-32.7	-39.3	-74.2	-118.1	-30.9	0.0	0.0	0.0	-15.7	0.0	-195.9	-180.5	-164.0	-144.6	-123.4	195.9
DonGoyo220->LaCebada220	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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->Talmanay220	-59.7	-55.2	-52.5	-47.8	-42.6	-39.2	-34.3	-26.8	-20.5	-18.5	-23.6	-48.4	-79.8	-30.9	0.0	0.0	0.0	-15.7	0.0	-119.6	-111.0	-92.7	-75.9	-59.4	119.6
PuntaSierra220->LPalmas220	111.9	99.5	88.2	76.4	67.1	61.0	53.1	40.9	25.3	22.6	4.2	-7.6	96.0	106.1	117.6	131.2	154.6	170.2	171.8	166.3	164.6	159.2	141.9	121.3	171.8
LPalmas220->LVilos220	174.8	157.6	141.1	124.3	110.7	103.5	94.5	78.0	54.7	46.8	69.3	111.5	143.1	157.8	175.1	200.0	239.9	265.7	268.4	262.8	264.3	257.6	235.7	209.9	268.4
LVilos220->Nogales220	61.9	52.9	42.9	34.0	27.0	25.0	18.6	12.1	0.2	-4.2	10.3	32.9	50.5	58.3	70.4	81.8	100.4	111.7	111.1	101.4	99.3	91.3	81.4	67.1	111.7
LVilos220->DonCarmen220	61.9	52.9	42.9	34.0	27.0	25.0	18.6	11.6	-1.3	-7.2	5.2	25.7	42.0	49.4	61.3	73.0	92.7	105.8	107.6	100.0	99.1	91.3	81.4	67.1	111.7
NvaPZucar500->Polpaico500_I	-55.4	-81.2	-125.8	-179.1	-206.6	-159.6	-200.5	189.8	748.7	871.8	976.8	994.8	1000.0	1000.0	1000.0	1000.0	1000.0	974.1	697.0	601.9	358.3	237.3	149.4	90.4	1000.0
NvaPZucar500_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
NvaPZucar500_SC->Polpaico500_II	-55.4	-81.2	-125.8	-179.1	-206.6	-159.6	-200.5	189.8	748.7	871.8	976.8	994.8	1000.0	1000.0	1000.0	1000.0	1000.0	974.1	697.0	601.9	358.3	237.3	149.4	90.4	1000.0
NvaPZucar500_SC->Polpaico500_III	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LaAguires500->Polpaico500	51.5	41.8	33.5	15.3	230.6	138.8	270.0	-382.8	-1153.2	-1303.4	-1400.4	-1472.2	-1459.9	-1482.5	-1519.1	-1517.2	-1526.7	-1455.4	-1020.5	-940.0	-501.1	-258.5	-138.8	-70.1	1526.7
Quilacota220->Polpaico220	590.8	603.6	615.3	634.7	609.1	626.4	578.0	534.6	333.3	270.8	184.9	186.2	201.4	241.2	272.7	271.4	260.6	222.6	311.9	463.4	463.4	458.1	471.8	477.6	634.7
Ancoa500->Alahuel500	929.9	855.5	841.0	838.2	899.6	838.5	971.8	457.5	-73.0	-125.8	-137.2	-165.2	-167.8	-158.7	-165.8	-160.5	-204.8	-152.9							

## ANEXO N°2

Detalle de la generación real para el día 01 de diciembre de 2021

	01-12-2021																								TOT.DIA	DMAX	DMED.	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24				
CHAPIQUINA	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.0	6.0	5.6	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.7	6.5	6.5	6.5	142.7	6.5	5.9		
COSAPILLA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.6	0.5	0.5		
ELTORON2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24.5	1.0	1.0		
CAVANCHA	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	43.9	1.8	1.8		
ALTOHOSPIICIO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	22.7	0.9	0.9		
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.2	0.5	0.5		
RIOHUASCO	0.9	0.9	0.8	0.9	0.8	0.9	0.8	0.9	0.8	0.9	1.0	1.2	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.2	1.2	24.7	1.2	1.0		
PUCLARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
LOSMOLLES	6.0	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	0.0	0.0	2.0	5.0	7.0	1.0		
LAPALOMA	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5		
CH-HORNOTOS	18.2	18.1	17.6	17.2	16.4	16.0	15.6	15.3	15.1	14.8	14.9	13.3	11.3	11.9	12.9	13.5	13.8	15.6	18.6	21.6	24.0	25.5	26.0	252	412.3	26.0	17.2	
JUNCALITO	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.3		
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
JUNCAL	12.3	12.6	12.4	12.2	11.9	11.6	11.5	11.3	11.2	11.1	10.9	10.6	10.1	9.9	8.3	8.9	8.9	8.9	8.9	10.4	15.0	14.7	15.8	16.4	16.7	282.9	16.7	11.8
BLANCO	26.0	25.6	25.3	25.1	24.7	24.5	24.2	23.9	23.7	23.5	23.0	22.8	22.6	22.4	22.8	25.4	29.1	31.7	32.1	32.0	32.7	32.5	31.5	630.3	32.7	28.3		
LOSQUILLOS	24.1	23.0	23.3	23.3	23.5	23.6	23.4	22.9	22.8	23.0	22.4	22.9	22.1	22.0	20.6	20.4	20.2	21.1	22.4	23.6	24.4	25.4	25.5	26.2	552.1	26.2	23.0	
CHACABUQUITO	15.5	15.1	14.3	14.1	14.0	14.2	14.2	14.4	14.0	13.9	13.8	13.7	13.7	13.4	13.0	12.4	12.2	12.2	12.2	12.9	14.6	14.5	14.7	15.1	332.7	15.5	13.9	
SAUCEANDES	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2		
CARENA	7.5	7.4	7.3	7.2	7.2	7.1	6.9	7.1	6.6	5.3	3.7	3.2	2.7	2.0	3.6	5.4	6.3	6.7	6.9	6.8	7.3	7.1	7.1	7.3	145.7	7.5	6.1	
MINI_ARRYAN	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.3		
ALFALFA	78.9	78.9	75.8	74.2	72.7	71.2	68.6	67.6	65.0	65.5	65.5	63.0	63.0	63.5	59.9	53.8	60.9	66.6	71.2	78.4	89.1	87.0	89.6	92.2	1722.9	92.2	71.8	
MATENES	7.9	7.9	7.8	7.8	7.9	7.9	8.0	7.9	8.0	8.0	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.8	7.8	7.5	7.5	7.4	7.0	8.3	8.9	7.9	188.4	8.9	7.9	
LABIFURCADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
CALIBORO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24.2	1.0	1.0	
MALLARAUCO	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	2.0	1.9	1.7	1.7	1.8	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	57.5	2.6	2.4	
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHACAYES	93.6	88.8	86.1	84.1	81.1	79.5	78.2	73.3	73.9	72.0	67.7	64.7	68.4	67.9	68.7	67.6	72.3	69.3	72.5	81.4	80.3	87.7	90.5	93.8	1862.4	93.8	77.6	
SAUZAL	61.2	63.3	71.4	71.8	72.5	68.6	68.7	64.4	63.4	59.6	50.9	51.7	52.0	54.3	53.5	52.7	54.4	56.7	58.6	59.1	53.1	53.2	53.5	54.9	1424.4	72.5	59.4	
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SAUZALITO	10.6	10.6	10.9	10.9	10.9	10.9	10.8	10.7	10.6	10.6	9.5	9.7	9.7	10.0	10.0	9.9	10.0	10.1	10.4	10.4	10.0	10.1	10.1	10.2	247.7	10.9	10.3	
LA-COMPANIA-8	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.3	1.4	1.4	1.3	1.2	1.4	1.4	1.4	1.4	1.5	1.5	1.5	34.5	1.5	1.4	
LAIHUELA	97.6	96.4	96.4	97.1	97.2	97.6	96.9	93.4	92.3	89.6	89.0	87.0	90.1	95.6	97.1	92.0	96.7	93.9	95.7	100.9	98.4	100.0	102.6	106.9	2302.2	106.9	86.9	
LACONFLUENCIA	91.6	86.8	82.9	79.8	80.4	80.9	81.6	79.3	77.6	77.3	77.4	75.1	77.4	76.7	77.8	75.3	77.6	76.1	76.9	81.6	98.9	106.7	97.9	97.5	1997.0	106.7	83.0	
ELPASO	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6	19.3	16.5	15.3	14.1	10.5	11.8	13.6	13.4	10.2	14.1	33.2	38.6	30.6	38.0	38.2	38.6	38.2	38.2	38.5	549.9	38.6	22.8	
SANANDES	36.3	28.8	28.8	26.3	20.4	20.9	21.2	21.4	21.4	21.4	21.4	21.4	21.4	31.5	38.2	41.1	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	762.3	42.3	31.8	
CONVENTOVIEWJO	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	88.0	3.6	3.7	
LAMONTANA-1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	7.6	0.3	0.3	
LAMONTANA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CUMPEO	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.7	3.5	3.5	3.4	3.2	3.4	3.1	1.4	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	2.4	2.5	2.5	37.0	3.7	1.5	
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	70.3	2.9	2.9	
ROBLERIA	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.2	2.2	2.1	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	51.0	2.2	2.1	
LIRYCA	18.8	18.9	18.8	18.8	18.6	18.4	18.4	18.4	18.4	18.4	18.6	18.8	18.8	18.8	18.8	19.0	19.1	19.1	19.1	19.1	19.1	19.1	19.1	19.1	451.3	19.1	18.8	
MARIPOSAS	3.1	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.3	3.3	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	79.0	3.4	3.3	
PROVIDENCIA	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.6	1.5	1.6	1.7	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	39.6	1.8	1.7	
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PURISMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ELGALPON	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.5	0.7	0.5	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	17.2	0.7	0.7	
RIOCOLORADO	6.9	6.9	6.6	6.6	6.6	6.5	6.5	6.3	6.4	5.6	5.6	5.8	5.7	5.8	5.8	5.9	5.9	6.2	6.7	6.3	6.2	6.2	6.3	6.3	149.4	6.9	6.2	
ITATA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ELDIUTO	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	65.5	2.8	2.7	
BUREO	0.5	0.5	0.4	0.4	0.3	0.3	0.5	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	12.1	0.8	0.5	
AILLIN																												

DONAHILDA	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.0	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.1	0.3	0.3	7.4	0.3	0.3
MUCH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0
LASFLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PEHU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MOCHO	9.6	8.9	8.4	8.1	8.0	7.8	7.8	7.6	7.6	7.5	7.4	0.0	0.0	0.0	0.5	10.0	8.1	8.5	8.5	8.5	8.5	9.1	9.2	9.3	9.2
LICAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	5.2	13.6	16.2	16.4	16.1	14.0	9.6	6.6	5.2	4.9	5.1	5.5	5.7
CUMBRES	9.5	9.1	8.8	9.1	9.0	8.9	9.0	8.9	8.9	9.0	8.5	8.5	8.9	9.7	9.7	9.4	9.5	9.5	9.5	9.5	9.5	9.3	9.4	9.2	9.3
SANTASABEL	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.5	0.5	0.5
LOSCORRALES-1	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.0	0.0	1.0	0.0	0.0	0.5	0.8	0.0	0.0	0.8	0.8	0.0	0.0	0.4	0.0	0.0	0.0	6.4	1.0	0.3
LOSCORRALES-2	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.2	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.2	0.4	0.4
MSA-1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.3	0.5	0.5	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	5.4	0.9	0.2
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
DONWALTERIO	2.2	2.2	2.2	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.1	2.2	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1
DIGUA	11.7	11.7	11.7	11.7	11.7	11.7	11.7	11.7	11.7	11.9	12.0	12.0	12.0	12.0	11.9	12.0	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9
MELO	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8
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
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
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
ANCOA	20.9	21.0	20.9	21.0	21.0	21.0	20.9	20.6	20.6	21.0	20.7	20.9	21.2	21.5	19.8	20.8	20.7	20.8	20.4	21.7	20.7	20.8	20.9	20.8	500.5
LAVINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTA ELENA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4
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
ELTORO	175.7	174.6	177.2	175.0	180.9	177.3	189.6	169.2	177.6	169.0	171.1	170.4	157.5	169.8	176.7	166.5	186.1	187.6	168.1	192.9	169.2	169.7	116.0	181.6	414.1
ANTUCO	136.1	136.1	141.6	143.0	143.0	143.0	143.1	143.0	143.0	143.0	142.9	140.8	140.1	140.1	140.1	140.0	140.1	140.0	140.1	140.2	140.2	140.1	140.1	138.9	336.9
ABANICO	31.8	31.2	31.2	31.4	31.0	30.9	30.6	30.7	30.6	30.7	30.1	30.9	30.3	30.4	30.5	30.6	30.1	30.7	30.7	31.1	31.3	31.2	31.5	31.6	31.4
RUCUE	59.0	59.0	59.0	62.0	62.0	62.0	63.0	62.0	61.0	63.0	65.0	64.0	64.0	66.0	65.0	65.0	65.0	64.0	64.0	66.0	65.0	65.0	65.0	66.0	1521.0
QUILECO	27.0	25.0	25.0	24.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	26.0	27.0	25.0	25.0	29.0	27.0	28.0	28.0	27.0	27.0	27.0	28.0	27.0	27.0	27.0	631.0
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
RAPEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0
CANUITILLAR	39.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	43.0	43.0	9.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0
CIPRESS	80.7	77.4	86.5	76.0	81.4	76.1	82.6	71.5	82.7	56.6	58.3	37.7	30.4	47.0	33.5	45.2	33.8	37.9	65.7	87.3	77.9	85.3	85.7	53.6	1512.6
OJOSDEAGUA	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	127.8
LAMINA	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7
ISLA	55.5	55.2	51.4	53.1	54.6	53.0	55.8	54.1	48.9	47.4	47.1	45.9	42.1	41.8	46.2	45.6	46.4	40.7	39.7	53.9	53.1	54.7	55.7	52.0	1191.9
CURILLINQUE	68.6	67.6	64.1	63.1	66.4	66.4	66.8	69.6	58.8	61.0	53.9	58.1	50.2	45.5	49.6	51.0	51.7	53.5	42.1	54.2	58.5	58.5	58.6	56.8	1400.3
LOMAALTA	28.6	29.0	28.1	26.1	27.6	28.3	27.6	29.4	27.0	24.9	23.8	23.5	22.5	20.8	20.8	20.8	22.5	21.8	19.1	20.1	24.2	24.4	24.4	24.4	589.4
LOSHERRIOS	5.4	5.2	5.2	5.3	5.4	5.5	5.4	4.8	4.8	4.5	4.4	4.1	3.1	2.9	3.1	2.6	3.0	2.7	4.9	3.0	3.6	4.0	5.0	100.2	
LOSHERRIOS-2	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.1	1.1	0.9	0.9	0.8	0.8	0.7	0.8	0.8	0.2	0.0	0.9	0.7	0.7	0.1	0.9	0.8	0.7	0.9	18.2
COLBUN	235.0	200.0	9.0	0.0	2.0	136.0	293.0	220.0	13.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	92.0	332.0	298.0	178.0	7.0	2055.0	
MAOCHICURA	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	504.0
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	305.0
SANCLEMENTE	3.2	3.2	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	77.9
SANIGNACHO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PAHUENCHE	359.9	344.2	333.6	346.3	351.2	257.3	228.8	144.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	80.9	130.8	165.1	270.0	373.6	338.7	373.6
RALCO	200.9	306.1	417.7	414.6	452.1	482.4	520.1	448.0	213.9	105.9	111.1	106.0	82.5	85.8	88.4	99.5	2.0	85.9	87.9	124.3	112.9	224.1	247.1	263.7	522.3
PALMUCHO	31.1	31.1	31.1	31.1	31.1	31.1	31.1	31.1	31.0	31.0	31.0	31.0	31.0	31.0	31.0	31.0	31.0	31.0	31.0	31.0	31.0	31.0	31.0	31.0	744.9
PANGUE	217.6	158.8	161.7	123.5	101.9	104.6	204.6	178.6	63.9	20.4	20.4	20.4	20.5	20.6	20.6	20.5	20.6	47.5	109.6	224.5	223.7	224.5	224.5	201.4	2735.1
ANGOSTURA	125.0	143.0	83.0	131.0	142.0	110.0	81.0	114.0	71.0	41.0	41.0	41.0	40.0	41.0	41.0	41.0	41.0	41.0	41.0	41.0	121.0	74.0	76.0	1761.0	
PE-TCHAMMA	0.0	9.8	45.6	71.0	84.7	102.1	113.3	114.9	98.6	42.7	2.9	2.2	16.7	14.4	22.8	39.5	46.3	50.9	56.0	103.9	28.4	5.8	2.1	0.0	1074.9
PE-SIERRAGORDA	1.4	14.6	22.9	27.1	23.7	38.1	49.8	44.1	24.9	0.0	0.0	2.6	24.8	47.4	52.7	65.1	68.1	68.0	76.4	88.0	69.7	13.3	0.6	0.0	829.3
PE-VALLEDELOSIVIOS	0.0	0.1	1.2	0.5	0.5	3.3	5.5	5.4	5.8	1.3	0.0	0.0	6.3	21.8	23.0	39.0	42.0	42.0	46.7	83.2	86.0	63.9	23.9	4.5	505.8
PE-CALAMA	0.4	0.1	0.0	1.7	7.5	11.6	15.0	24.8	25.7	4.0	0.0	0.0	6.3	31.7	34.9	61.0	70.9	70.9	101.6	144.0	140.8	102.8	47.2	15.4	848.4
PE-CERRO-TIGRE	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	38.4	103.1	114.5	114.7	115.0	115.0	115.9	113.5	96.1	32.0	3.8	1077.7	
PE-TALTAL	5.8	14.8	18.2	12.1	12.2	41.5	61.8	44.0	24.9	9.7	4.3	3.7	3.2	22.2	35.8	35.0	31.6	33.6	33.8	21.9	5.7	0.0	0.0	2.9	478.4
PE-SARCO	97.5	88.0	74.4	67.5	53.3	42.5	41.5	39.8	33.3	15.4	3.7	14.4	42.8	98.8	12										



PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	12.7	20.7	27.8	32.3	32.5	31.9	32.1	31.0	26.2	19.6	12.0	3.2	0.0	0.0	0.0	0.0	284.4	32.5	11.8	
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	6.0	17.1	19.3	19.4	19.6	19.7	19.6	19.7	19.8	19.0	9.5	1.0	0.1	0.1	0.0	0.0	190.0	19.8	7.9	
PFV-ANDES-IA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	16.7	51.9	61.3	64.8	68.8	71.4	72.8	73.6	74.0	71.4	68.3	57.4	16.8	0.0	0.0	0.0	769.5	74.0	32.1	
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	10.2	31.7	38.9	41.4	45.5	48.6	50.8	52.8	53.5	51.9	49.1	35.6	10.0	0.0	0.0	0.0	520.0	53.5	21.7	
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	61.0	39.0	9.9	0.0	0.0	0.0	123.0	61.0	5.1	
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	34.9	108.6	117.0	120.6	125.8	130.2	131.9	132.3	133.5	129.7	125.6	107.4	26.0	0.1	0.0	0.0	0.0	1423.8	133.5	59.3	
PFV-NUEVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	4.9	27.7	92.1	97.2	95.5	93.5	93.5	93.2	93.6	91.3	88.1	67.0	16.9	0.0	0.0	0.0	0.0	954.6	97.2	39.8	
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	30.9	86.5	98.4	102.3	104.1	104.1	103.4	101.3	101.1	99.5	96.9	83.3	29.7	0.0	0.0	0.0	0.0	1141.6	104.1	47.6	
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	91.8	138.0	142.5	144.4	149.5	148.2	146.1	145.0	142.6	122.5	112.8	28.5	0.0	0.0	0.0	0.0	1532.8	149.5	63.9	
PFV-ATACAMASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	7.8	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.1	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	102.0	9.0	4.2	
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	10.6	14.4	15.4	15.8	16.1	16.1	15.7	15.3	14.4	14.1	10.6	3.5	0.1	0.0	0.0	0.0	165.3	16.1	6.9	
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	10.6	14.4	15.4	15.8	16.1	16.1	15.7	15.3	14.4	14.1	10.6	3.5	0.1	0.0	0.0	0.0	165.3	16.1	6.9	
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	24.7	81.0	102.3	104.1	104.3	103.2	104.2	104.1	104.1	101.6	101.0	83.1	28.0	0.4	0.0	0.0	0.0	1146.2	104.3	47.8	
PFV-PAMPASOLAR NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	48.5	65.5	68.9	69.3	69.3	69.3	69.0	68.2	66.9	64.7	55.7	20.7	0.4	0.0	0.0	0.0	746.1	69.3	31.1	
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	20.4	107.3	200.9	201.0	201.1	201.2	201.2	201.2	201.0	197.5	180.7	167.5	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2179.9	201.2	90.8	
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.8	42.6	52.4	52.4	52.4	52.4	52.4	52.0	52.0	46.9	18.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	531.9	52.4	22.2	
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	5.5	8.4	14.8	20.0	28.1	31.8	33.1	23.7	26.6	19.9	20.1	6.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	240.8	33.1	10.0	
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	4.8	41.0	61.1	61.4	62.3	62.2	62.2	61.7	59.2	58.9	51.4	19.5	0.3	0.0	0.0	0.0	607.0	62.3	25.3	
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.9	16.0	32.9	33.0	33.8	33.7	33.4	33.3	32.8	31.8	23.2	7.8	0.1	0.0	0.0	316.5	33.8	12.3	
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	15.9	47.3	55.5	57.3	59.7	60.8	60.5	59.7	59.0	57.2	55.3	47.6	21.0	0.4	0.0	0.0	0.0	657.2	60.8	27.4	
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	9.9	22.4	28.2	28.5	28.7	27.9	23.5	23.0	18.7	9.6	3.5	0.0	0.0	0.0	0.0	223.9	28.7	9.3	
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	2.2	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.4	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	84.9	9.0	3.5	
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.5	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	19.8	1.8	0.8	
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	17.6	58.3	75.7	79.1	82.1	83.0	82.2	80.6	79.5	76.8	74.5	57.3	19.5	0.3	0.0	0.0	0.0	896.7	83.0	36.1	
PFV-CAMPODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	5.3	16.4	26.7	36.0	44.2	48.8	49.8	47.4	44.2	34.8	25.3	14.9	4.5	0.1	0.0	0.0	0.0	396.4	49.8	16.5	
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	41.3	104.4	121.2	128.0	132.1	133.3	131.9	131.1	36.3	70.9	92.6	101.6	44.6	10.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1170.8	133.3	48.8	
PFV-LLANO DEL LAMPÓS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	23.1	67.8	79.8	84.6	86.4	87.2	87.7	87.5	86.0	83.7	79.7	70.7	30.5	0.1	0.0	0.0	0.0	954.9	87.7	39.8	
PFV-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.9	91.7	107.7	109.1	96.5	96.0	96.2	95.9	95.8	95.5	94.5	55.8	17.8	0.2	0.0	0.0	0.0	895.6	109.1	37.3	
PFV-SANANDRÉS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.4	27.2	39.5	42.0	42.9	43.3	43.2	42.8	42.4	42.0	39.9	33.0	17.7	0.2	0.0	0.0	0.0	456.5	43.3	19.0	
PFV-PILOTOCARDONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-GUADALAJ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.1	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	22.3	2.5	0.8	
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.1	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	25.7	2.7	1.1	
PFV-LAS-CHACRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.9	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	2.5	0.9	
PFV-LASTERRAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LOS-OROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	9.4	19.6	27.8	33.4	36.5	37.3	35.8	31.9	25.3	17.2	7.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	283.9	37.3	11.8	
PFV-HORNITOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0
PFV-VALLÉSOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.5	6.2	8.8	8.8	8.8	8.8	8.7	8.7	8.7	8.4	7.0	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	78.6	8.8	3.3	
PFV-VALLÉSOLAR OESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.4	5.8	8.4	8.3	7.9	7.4	7.3	8.3	8.5	7.0	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	73.0	8.5	3.0	
PFV-CACHUYUO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	5.9	7.4	8.8	8.9	8.9	8.9	8.9	8.6	8.4	8.1	7.4	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	94.2	8.9	3.9	
PFV-MALAGUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.9	8.9	8.7	6.9	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	92.9	9.0	3.9	
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	1.6	1.9	2.1	2.2	2.1	2.0	1.6	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	2.2	0.7	
PFV-PAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	7.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.1	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	100.7	9.0	4.2	
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.9	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.4	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	2.9	1.1	
PFV-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	1.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	2.6	0.9	
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	1.0	3.9	8.8	8.9	8.8	8.8	8.8	8.7	8.4	7.2	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	76.4	8.9	3.2	
PFV-LAACACIA	0.0	0.0	0.0	0.0																							

PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.2	2.0	2.5	2.7	2.8	2.7	2.5	2.1	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	2.8	0.9
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.7	1.4	2.3	2.7	2.8	2.6	2.2	1.6	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2	2.8	0.8
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.1	2.6	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	2.4	0.8
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	2.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.9	3.0	1.2
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	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	0.0	14.1	1.2	0.6
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.9	2.3	2.6	2.7	2.6	2.4	2.0	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	2.7	0.8
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.8	2.4	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.8	2.6	1.0
PFV-ELOQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.2	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.0	3.0	1.2
PFV-NIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	0.8	0.8	0.9	0.8	0.8	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	0.9	0.3
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.4	2.9	3.0	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	2.7	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.5	3.1	1.3
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	1.6	1.9	2.1	2.1	2.1	1.9	1.5	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	2.1	0.7
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.4	2.5	2.5	2.5	2.6	2.5	2.6	2.5	2.3	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	2.6	1.1
PFV-TRINIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.4	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.7	2.4	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	25.6	2.9	1.1
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.0	2.0	5.9	7.3	7.4	7.5	7.1	6.5	5.4	3.3	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	55.1	7.5	2.3
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.4	2.8	1.2
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.0	1.4	5.0	8.8	8.8	8.8	8.8	8.6	6.3	2.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	69.8	8.8	2.9
PFV-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.6	2.1	2.7	2.7	2.6	2.3	1.8	1.2	0.6	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	17.2	2.7	0.7
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	2.5	0.8
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	2.8	4.1	5.1	5.6	5.7	5.6	5.1	4.1	2.8	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	44.1	5.7	1.8
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	1.0	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.4	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	22.1	2.8	0.9
PFV-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	1.8	0.9
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	1.5	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	2.0	0.7
PFV-ELOQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.0	2.2	4.8	5.0	5.0	5.0	5.0	4.2	4.1	1.2	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	0.2	0.5	2.5	5.9	6.0	6.0	6.0	6.0	3.4	5.0	4.9	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	49.0	6.0	2.0
PFV-OOCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	2.0	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	2.7	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.3	3.1	1.3
PFV-LLAYLLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	5.3	9.4	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	9.3	8.9	7.7	3.2	0.0	0.0	0.0	54.9	9.4	2.3
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	2.3	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.1	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	35.2	3.5	1.5
PFV-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MEMBRILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	1.6	2.2	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	20.3	2.5	0.8
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.6	1.9	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	2.5	0.8
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	1.9	3.8	7.8	8.0	8.0	8.0	7.9	6.7	3.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	65.6	8.0	2.7
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	0.8	1.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	2.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	22.9	2.8	1.0
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	2.1	2.4	2.4	2.4	2.4	1.4	1.7	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	2.4	0.8
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.4	1.0	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	12.9	1.6	0.5
PFV-LOSLBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	1.3	2.2	4.6	5.1	5.0	4.5	3.1	2.6	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	30.4	5.1	1.3
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.3	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	19.8	2.4	0.8
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.6	4.7	4.7	4.7	4.7	4.4	3.5	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	34.5	4.7	1.4
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.7	1.8	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.5	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.9	3.0	1.0
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.4	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	31.4	2.9	1.3
PFV-VILAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.9	2.1	2.8	0.2	1.3	2.6	2.1	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	2.6	0.6
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.8	1.9	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	2.3	0.8
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.6	2.4	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	2.7	1.0
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	4.5	7.0	7.3	7.4	7.5	7.4	7.4	7.3	7.1	6.2	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	79.5	7.5	3.3
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.1	2.2	2.8	2.7	2.9	2.8	2.8	2.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.6	2.9	1.0
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.9	3.7	4.5	4.7	4.6	4.2	3.5	2.4	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	32.4	4.7	1.4
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.1	2.8	6.9	8.8	8.8	8.8	8.8	8.4	7.0	3.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	75.1	9.0	3.1
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.3	3.3	7.0	8.9	8.0	8.7	9.0	9.0	8.9	7.0	3.0	0.3	0.0	0.0	0.0	76.9	9.0	3.2
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.0	1.9	2.7	2.7	2.6	2.7	2.6	2.5	2.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	22.9	2.7	1.0
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	0.3	0.1
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	1.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.2	2.5	0.9
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.9	1.7	3.5	6.9	7.1	2.8	5.3	8.3	7.9	6.8	3.0	0.1	0.0	0.0	0.0	55.0	8.3	2.3
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.5	1.0	2.4	3.3	3.4	3.6	3.6	3.6	3.6	3.3	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	30.6	3.6	1.3
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	1.4	2.0	2.1	2.3	2.3	2.2	2.1	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	18.3	2.3	0.8
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.7	1.2	2.3	6.9	7.5	7.8	7.8	7.6	7.1	5.4	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	57.4	7.8	2.4
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.7	1.5	2.3	5.8	7.7	7.8	7.7	7.3	7.0	5.5	2.4							









## ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del Sistema Eléctrico Nacional  
correspondientes al día 01 de diciembre de 2021

01-12-2021	UMMS	12-01-2021	22-54	CMG-Online:	73.7	Quilota 220 kV:	ACOLDA-1 CAR											SS.CC.
Hora Mov.	Equipo/Instalación	Central-Unidad	Configuración	Estado Requerido (MW)	Operacional	Estado EO	Comisna Combustibles	Comisna Cmg	Comisna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT	
00:00	CORONEL	CORONEL_GN_A		MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	STS	-	MT	
00:00	CHILOE	CHILOE_DIESEL		MT	LF	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	ELEKTAGEN CHILOE	-	-	
00:00	ANDINA-CTA_CAR			MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	ENGIE	-	-	
00:06	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR		MT	PO	-	EP	-	PCP	-	-	-	-	-	SI 2021105885	-	-	
00:36	LOSPIÑOS	LOSPIÑOS_DIESEL		-	PO	LC	EP	-	EP	-	-	-	-	-	SI 2021104124	-	-	
00:52	LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL		40	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	-	Cx11 110 kV Quilota - San Pedro	-	-	
00:53	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR		MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
01:00	TRAPEL	TRAPEL_DIESEL		45	N	LC	CI	-	PCP	-	-	-	-	-	ENLASA	-	-	
01:11	LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL		MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	Cx11 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	-	
01:11	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL		MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	Cx11 110 kV Quilota - San Pedro	-	-	
01:13	LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL		MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-	
01:13	COLMITO	COLMITO_DIESEL		PC	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
01:13	TRAPEL	TRAPEL_DIESEL		30	LF	LC	CI	-	PCP	-	-	-	-	-	CARDONES	-	PC	
01:43	PANGULE-1	RALCO_sinv		200	RO	-	CI	-	RE	-	-	-	-	-	Cx11 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	-	
01:50	RALCO-2	RALCO_sinv		MT	RO	-	MT	-	OM	-	Sincronizada	-	-	-	-	IL 2021002393	-	-
01:50	LOSPIÑOS	LOSPIÑOS_DIESEL		64	PO	LC	EP	-	EP	-	-	-	-	-	IL 2021002526	-	MT	
01:51	COLMITO	COLMITO_DIESEL		45	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	-	Cx11 110 kV Quilota - San Pedro	-	-	
01:53	COLBUN-1	COLBUN_vsigb		MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
02:00	COLBUN-2	COLBUN_vsigb		MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
02:00	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv		MT	N	-	MT	-	SSCC	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
02:11	PANGULE-1	RALCO_sinv		150	RO	-	CI	-	RE	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
03:03	COLMITO	COLMITO_DIESEL		30	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	-	IL 2021002393	-	-	
03:03	TRAPEL	TRAPEL_DIESEL		MT	LF	LC	PS	-	PCP	-	-	-	-	-	Cx11 110 kV Quilota - San Pedro	-	-	
03:10	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv		PC	N	-	PC	-	SSCC	-	Control Cota	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
03:19	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR		PC	LF	-	PC	-	PCP	-	Cancelada SI 2021102815	-	-	-	COLBUN	-	PC	
03:24	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR		PC	LF	-	PC	-	PCP	-	Cancelada SI 2021102815	-	-	-	COLBUN	-	PC	
03:24	PANGULE-1	RALCO_sinv		100	RO	-	CI	-	RE	-	-	-	-	-	IL 2021002393	-	-	
03:37	LOSPIÑOS	LOSPIÑOS_DIESEL		-	PO	LC	EP	-	EP	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
03:43	COLMITO	COLMITO_DIESEL		MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	Cx11 110 kV Quilota - San Pedro	-	-	
03:48	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL		MT	N	-	PS	-	PCP	-	Finaliza Cx11 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	-	-	IL 2021002493	-	MT	
04:00	CORONEL	CORONEL_GN_A		MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	STS	-	-	
04:57	COLBUN-1	COLBUN_vsigb		MT	N	-	MT	-	SSCC	-	Sincronizada	-	-	-	COLBUN	-	MT	
05:15	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE		MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
05:15	RALCO-2	RALCO_sinv		240	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	A	-	-	
05:36	PANGULE-1	RALCO_sinv		200	RO	-	CI	-	RE	-	-	-	-	-	IL 2021002526	-	-	
05:53	COLBUN-2	COLBUN_vsigb		MT	N	-	MT	-	SSCC	-	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:00	NEHUENCO-98	NEHUENCO-98_GN_A		PC	N	LC	PC	-	OM	-	Cancela SI 2021104903	-	-	-	COLBUN	-	MT	
06:00	SANISIBORO-2	SANISIBORO-2_TG1+TV1_GN_A		-	LF	LC	PC	-	PCP	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:06	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv		MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	IL 2021002547	-	-	
06:20	PANGULE-1	RALCO_sinv		PC	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
06:38	COLMITO	COLMITO_DIESEL		40	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	-	Cx11 110 kV Quilota - San Pedro	-	PC	
07:00	NEHUENCO-98	NEHUENCO-98_GN_A		MT	N	LC	PS	-	OM	-	Control Suministro combustible.	-	-	-	COLBUN	-	-	
07:00	RALCO-2	RALCO_sinv		PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	N	-	-	
07:00	SANISIBORO-2	SANISIBORO-2_TG1+TV1_GN_E		PC	N	LC	PC	-	PCP	-	Cambio de Combustible de GN_A a GN_E	-	-	-	IL 2021002547	-	PC	
07:08	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv		PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
07:11	RAPEL-4	RAPEL		PC	N	-	PC	-	OM	-	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
07:12	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR		PC	N	-	PC	-	OM	-	SI 2021105885 cancelada.	-	-	-	AES ANDES	-	CPF	
07:12	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR		PC	N	-	PC	-	OM	-	Cancelada SI 2021105885	-	-	-	AES ANDES	-	-	
07:12	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR		PC	N	-	PC	-	OM	-	Cancelada SI 2021105885	-	-	-	AES ANDES	-	-	
07:21	SANISIBORO-1	SANISIBORO-1_TG1+TV1_GN_E		PC	N	LC	PC	-	OM	-	Cambio de Combustible de GN_A a GN_E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
07:34	RALCO-2	CIPRESSES_sinv		150	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	N	-	-	
07:35	PANGULE-1	RALCO_sinv		120	RO	-	CI	-	RE	-	-	-	-	-	IL 2021002526	-	-	
07:37	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL		PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
07:38	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv		MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	Cx11 110 kV Quilota - San Pedro	-	-	
07:41	RALCO-1	CIPRESSES_sinv		200	RO	-	CI	-	SSCC	-	-	-	-	-	N	-	-	
07:45	RALCO-1	RALCO_sinv		150	RO	-	CI	-	SSCC	-	-	-	-	-	N	-	-	
07:48	PANGULE-1	RALCO_sinv		MT	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	-	-	IL 2021002416 - IL 2021ENEL GENERACION	-	-	
07:48	RALCO-2	RALCO_sinv		MT	RO	-	CI	-	RE	-	-	-	-	-	IL 2021002293	-	-	
07:54	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE		MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	-	IL 2021002526	-	MT	
07:54	COLBUN-2	COLBUN_vsigb		MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:58	COLBUN-2	COLBUN_vsigb		MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
08:00	NOREGENER-NT01	NOREGENER-NT01_CAR		141	PO	-	EP	-	PCP	-	Simtona de caldera	-	-	-	SI 2021103969 - IL 2021AES ANDES	-	-	
08:01	COLBUN-1	COLBUN_vsigb		MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	-	A	-	-	
08:38	CP-CEBRODOMINADOR	CP-CEBRODOMINADOR		PC	RO	-	MTP	-	OM	-	-	-	-	-	IL 2021002375	-	-	
08:38	PANGULE-1	RALCO_sinv		PC	RO	-	CI	-	MTP	-	-	-	-	-	IL 2021002293	-	-	
08:49	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv		PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	-	COLBUN	-	PC	
08:58	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL		30	LF	-	PC	-	PCP	-	-	-	-	-	IL 2021002493	-	PC	
09:00	QUINTERO-1_GN_A	QUINTERO-1_GN_A		PC	N	LC	PC	-	OM	-	Cambio de Combustible de GN_A a GN_E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
09:04	TRAPEL	TRAPEL_DIESEL		10	LF	LC	CI	-	PCP	-	-	-	-	-	IL 2021002530	-	-	
09:11	ANGAMOS-ANG1_CAR			170	PO	-	EP	-	EP	-	Verificar sistema PSS	-	-	-	SI 2021103645	-	-	
09:20	RALCO-1	RALCO_sinv		100	RO	-	CI	-	SSCC	-	-	-	-	-	N	-	-	
09:22	NOREGENER-NT02			MT	N	-	MT	-	OM	-	Inicio Cx11 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
09:22	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR		MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
09:22	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR		MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
09:27	TRAPEL	TRAPEL_DIESEL		30	LF	LC	CI	-	PCP	-	-	-	-	-	IL 2021002530	-	-	
09:33	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR		MT	LF	-	MT	-	PCP	-	-	-	-	-	Cx11 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	
09:33	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR		200	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	Cx11 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	
09:33	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR		200	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	Cx11 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	
10:00	QUINTERO-1_GN_E	QUINTERO-1_GN_E		PC	N	LC	MT	-	OM	-	Cambio de Combustible de GN_A a GN_E	-	-	-	-	-	-	
10:09	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR		MT	N	-	MT	-	OM	-	Finaliza Cx11 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
10:09	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR		MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	
10:09	GUACOLDA-1_CAR			MT	N	-	MT	-	PCP	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	
10:09	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR		280	LF	-	CI	-	PCP	-	-	-	-	-	Cx11 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	-	-	
10:15	RALCO-1	RALCO_sinv		130	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	IL 2021002233	-	-	
11:00	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GN_E		MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	N	-	-	
11:03	TRAPEL	TRAPEL_DIESEL		45	N	LC	CI	-	PCP	-	-	-	-	-	IL 2021002530	-	-	
11:10	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR		140	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	Cx11 220 kV Río Toltén - Cruceos	-	-	
11:10	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR		MT	N	-	MT	-	PCP	-	-	-	-	-	ENLASA	-	-	
11:10	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR		MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
11:10	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR		MT	N	-	MT	-	PCP	-	-	-	-	-	Cx11 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	-	-	
11:19	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GN_E		MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
11:25	RALCO-1	RALCO_sinv		MT	RO	-	MT	-	OM	-	Finaliza Cx11 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	-	-	-	N	-	-	
11:45	SANISIBORO-2	SANISIBORO-2_TG1+TV1_GN_E		MT	N	LC	MT	-	OM	-	Cancela SI 2021002547	-	-	-	IL 2021002416 - IL 2021ENEL GENERACION	-	MT	
11:45	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR		MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
11:45	CIPRESSES-1	CIPRESSES_sinv		MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT	
11:45	CIPRESSES-2	CIPRESSES_sinv		MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
11:45	CIPRESSES-3	CIPRESSES_sinv		MT	N	-												



01-12-2021	01-12-2021	22-54	CMG-Online	73.7	Quilota_220 kV	ACOLDA-1_CAR											S.C.C.	
Hora Mov.	Origen/Emisión/Instalación	Central-Unidad	Configuración	Estado	Despacho Requerido (MW)	EO Combustibles	Estado Operacional	Comisna Cmg	Comisna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Descripcle	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT	
14:00	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2_COGEN		N						OM	Cancela IL 2021002537				SANTAFE			
14:00	MASISA	MASISA_COGEN		MT						OM					STS		MT	
14:00	SANISORO-1	SANISORO-1_TG1+TV1_GN_A		N						OM	Cambio de combustible por disponibilidad de GN_A				ENEL GENERACION			
14:00	LICANTEN	LICANTEN_BLI_COGEN		N						OM					ARAUCO			
14:00	SANISORO-2	SANISORO-2_TG1+TV1_GN_A		220 N						OM	Cambio de combustible por disponibilidad de GN_A				ENEL GENERACION			
14:00	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A		MT						OM	Cambio de Combustible de GN1_E a GN_A				ENEL GENERACION		MT	
14:09	MEJILLONES CTM2	MEJILLONES CTM2_CAR								PCP	Sincronizada				EMGIE			
14:48	LICANTEN	BL1+BL2_COGEN		PC						OM	Inicia Cx1 500 kV Polpaico - Lo Aguirre			IL 2021002297	ARAUCO		PC	
14:48	MASISA	MASISA_COGEN		N						OM					STS		PC	
14:48	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN		PC						OM					SANTAFE		PC	
14:48	LAJAIVE 1	LAJAIVE 1_COGEN		PC						OM					Cx1 500 kV Polpaico - Lo Aguirre		PC	
14:48	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR		PC						OM					Cx1 500 kV Polpaico - Lo Aguirre		PC	
14:52	CANUITLAR-2	CANUITLAR-2		MT						OM					IL 2021002486	ENEL GENERACION	PC	
15:06	PE VALLE DE LOS VIENTOS	PE VALLE DE LOS VIENTOS		42 N						OM					N	COLBUN	MT	
15:06	PE CALAMA	PE CALAMA		71 N						OM						ENEL GREEN POWER		
15:06	PPV GSYA	PPV GSYA		27 N						OM						EMGIE GENERACION		
15:06	PPV SAN PEDRO	PPV SAN PEDRO		40 N						OM					S1 2021104665	ACCIONA		
15:06	PPV AZABACHE	PPV AZABACHE		5 P						EP						ENOR CHILE		
15:06	PPV PUERTO SECO	PPV PUERTO SECO		5 N						OM					S1 2021090209	ENEL GREEN POWER		
15:06	PPV JAMA 1	PPV JAMA 1		13 N						OM						ENOR CHILE		
15:06	PPV JAMA 9	PPV JAMA 9		10 N						OM						ENOR CHILE		
15:08	OLIVOS	OLIVOS_BLI_DIESEL		1 P0						EP	Sincronizada en pruebas					POTENCIA		
15:25	SANISORO-2	SANISORO-2_TG1+TV1_GN_A		250 N						OM						ENEL GENERACION		
15:29	RALCO-1	RALCO_siv		RO						PS					N	IL 2021002416 - IL 2021ENEL GENERACION		
15:45	PPV ALMEYDA	PPV ALMEYDA		52 N						OM						ACCIONA		
15:45	PPV ELOHERMO	PPV ELOHERMO		176 N						OM						ACCIONA		
15:45	PE PUNTA PALMERAS	PE PUNTA PALMERAS		32 N						OM						ACCIONA		
15:45	PPV MALGARIDA	PPV MALGARIDA		197 N						OM						ACCIONA		
15:45	PPV ANDES1	PPV ANDES1		19 N						OM						AES GENER		
15:45	PPV ANDES2	PPV ANDES2		72 N						OM						AES GENER		
15:45	PE LOS CURIBOS	PE LOS CURIBOS		303 N						OM						AES GENER		
15:45	PPV LUJANDE NORTE	PPV LUJANDE NORTE		34 N						OM						CELEGRES		
15:45	PPV EL PELICANO	PPV EL PELICANO		101 N						OM						EL PELICANO		
15:45	PPV SALVADOR	PPV SALVADOR		58 N						OM						ONAZUL		
15:45	PPV CHALARES	PPV CHALARES		33 N						OM						ENEL GREEN POWER		
15:45	PPV CARMEN PINTO	PPV CARMEN PINTO		77 N						OM						ENEL GREEN POWER		
15:45	PPV DIEGO DE ALMAGRO	PPV DIEGO DE ALMAGRO		24 N						OM						ENEL GREEN POWER		
15:45	PPV LALACAMA	PPV LALACAMA		61 N						OM						ENEL GREEN POWER		
15:45	PPV PAMPASOLAR NORTE	PPV PAMPASOLAR NORTE		67 N						OM						ENEL GREEN POWER		
15:45	PE CANELA	PE CANELA		100 N						OM						ENEL GREEN POWER		
15:45	PE CANELA-2	PE CANELA-2		15 N						OM						ENEL GREEN POWER		
15:45	PE TALTAL	PE TALTAL		34 N						OM						ENEL GREEN POWER		
15:45	PE TALINAYORIENTE	PE TALINAYORIENTE		84 N						OM						ENEL GREEN POWER		
15:45	PE TALINAYORIENTE	PE TALINAYORIENTE		55 N						OM						ENEL GREEN POWER		
15:45	PE SIERRAORDA	PE SIERRAORDA		68 N						OM						ENEL GREEN POWER		
15:45	PE VALLE DE LOS VIENTOS	PE VALLE DE LOS VIENTOS		41 N						OM						ENEL GREEN POWER		
15:45	PPV FINISTERRE	PPV FINISTERRE		57 N						OM						ENEL GREEN POWER		
15:45	PPV LOS ORDOS	PPV LOS ORDOS		29 N						OM						EMGIE GENERACION		
15:45	PPV MONTE RONDONO	PPV MONTE RONDONO		34 N						OM						ENEL GENERACION		
15:45	PPV LLANODELLAMPÓS	PPV LLANODELLAMPÓS		84 N						OM						ENOR CHILE		
15:45	PPV PUERTO SECO	PPV PUERTO SECO		5 N						OM						ENOR CHILE		
15:45	PPV CONDO	PPV CONDO		102 N						OM						ENOR CHILE		
15:45	PE ELBARRAVAN	PE ELBARRAVAN		95 N						OM						ENOR CHILE		
15:45	PE PUNTA COLDRADA	PE PUNTA COLDRADA		6 E						OM						ENOR CHILE		
15:45	PPV POZDALLMONTE-3	PPV POZDALLMONTE-3		15 N						OM						ENOR CHILE		
15:45	PPV POZDALLMONTE-2	PPV POZDALLMONTE-2		7 N						OM						ENOR CHILE		
15:45	PPV LAHUACA	PPV LAHUACA		19 N						OM						ENOR CHILE		
15:45	PPV MARAZENA	PPV MARAZENA		57 N						OM						ENOR CHILE		
15:45	PPV CERRO DOMINADOR	PPV CERRO DOMINADOR		91 N						OM						ENOR CHILE		
15:45	PPV BOLLERO-1	PPV BOLLERO-1		121 N						OM						ENOR CHILE		
15:45	PPV LIMBESOLAR	PPV LIMBESOLAR		49 N						OM						ENOR CHILE		
15:45	PPV NUEVA QUILLAGUA	PPV NUEVA QUILLAGUA		85 N						OM						ENOR CHILE		
15:45	PPV SAN ISABEL	PPV SAN ISABEL		133 N						OM						ENOR CHILE		
15:45	PPV DOÑACARMEN	PPV DOÑACARMEN		27 N						OM						ENOR CHILE		
15:45	PE CABO LEONES1	PE CABO LEONES1		144 N						OM						ENOR CHILE		
15:45	PE CABO LEONES2	PE CABO LEONES2		108 N						OM						ENOR CHILE		
15:45	PE CABO LEONES3	PE CABO LEONES3		137 N						OM						ENOR CHILE		
15:45	PE SARCO	PE SARCO		141 N						OM						ENOR CHILE		
15:45	PE PUNTA SIERRA	PE PUNTA SIERRA		79 N						OM						HYDROPACIFIC		
15:45	PE TOTORAL	PE TOTORAL		29 N						OM						LAP		
15:45	PE SANJUAN	PE SANJUAN		176 N						OM						LAP		
15:45	PPV LAJAVEA	PPV LAJAVEA		50 N						OM						RNE		
15:45	PPV HUATACONDO	PPV HUATACONDO		10 N						OM						RNE		
15:45	PPV ATACAMA SOLAR	PPV ATACAMA SOLAR		143 N						OM						RNE		
15:45	PPV LA HUELLA	PPV LA HUELLA		78 N						OM						RNE		
15:45	PPV GRANADILLAR	PPV GRANADILLAR		90 N						OM						SIEMENS		
15:45	PPV SAN ANDRES	PPV SAN ANDRES		42 N						OM						STS		
15:45	CERRO PABELLON-G2A_GEO	ERIC		RO						OM	Inicia Cxv Autotransformadores ATR-2 y ATR-3 5/E Cerro Nevada 220/110 620 MVA				GENERADORA METROPOLITANA			
16:23	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS_DIESEL_ONAVIA		50 N						OM						GENERADORA METROPOLITANA		
16:25	TODOPILLA-U36	TODOPILLA-U36_TG1_GN_C								PMT	E/S la componente TG				IL 2021002349 - IL 2021ENGIE			
16:36	SANISORO-2	SANISORO-2_TG1+TV1_GN_A		PC						OM						ENEL GENERACION	PC	
16:36	SANISORO-1	SANISORO-1_TG1+TV1_GN_A		260 N						OM						ENEL GENERACION	PC	
16:36	LICANTEN	LICANTEN_BLI+BL2_COGEN		N						OM						ARAUCO		
16:42	COLMUTO	COLMUTO_DIESEL		N						OM						CARDONES	PC	
16:52	BOCAMINA-2	SANTAFE_BLI+BL2_COGEN		PC						OM	Finaliza Cx1 500 kV Polpaico - Lo Aguirre				IL 2021002486	ENEL GENERACION	PC	
16:52	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2_COGEN		N						OM						SANTAFE	PC	
16:52	LICANTEN	LICANTEN_BLI_COGEN		N						OM						ARAUCO	PC	
16:52	MASISA	MASISA_COGEN		MT						OM						STS	PC	
16:52	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN		MT						OM						COMASA	PC	
16:52	SANISORO-1	SANISORO-1_TG1+TV1_GN_A		PC						OM						ENEL GENERACION	MT	
16:52	SANISORO-2	SANISORO-2_TG1+TV1_GN_A		PC						OM						ENEL GENERACION	MT	
16:57	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS_DIESEL_ONAVIA		MT						OM	Finaliza Cxv Autotransformadores ATR-2 y ATR-3 5/E Cerro Nevada 220/110 620 MVA				GENERADORA METROPOLITANA		MT	
16:57	RALCO-1	RALCO_siv		RO						SSCC					N	IL 2021002416 - IL 2021ENEL GENERACION	MT	
17:03	FINISTERRE-1	RALCO_siv		RO						PC	MT					ENEL GENERACION	MT	
17:10	CANUITLAR-2	CANUITLAR		MT						OM						IL 2021002795	ENEL GENERACION	PC
17:36	PAM	PAM_COGEN		RO						OM	Cancelada SOCF 2021106971					IL 2020001795	ENOR CHILE	
17:44	TODOPILLA-U36	TODOPILLA-U36_TG1+TV1_GN_C		RO						PMT	E/S la componente TV					IL 2021002349 - IL 2021ENGIE		
17:54	PAM	PAM_COGEN		PC						OM						IL 2020001795	ENOR CHILE	
17:54	CERRO PABELLON-G2A_GEO	ERIC		RO						OM						ENEL GREEN POWER		
18:02	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS_DIESEL		MT						OM	Cambia de configuración.					GENERADORA METROPOLITANA		MT
18:13	TODOPILLA-U36	TODOPILLA-U36_TG1+TV1_GN_C		RO						OM	MT, estable					IL 2021002349 - IL 2021ENGIE		
18:31	SANISORO-1	SANISORO-1_TG1+TV1_GN_A		PC						OM						ENEL GENERACION	PC	
18:31	SANISORO-2	SANISORO-2_TG1+TV1_GN_A		PC						OM						ENEL GENERACION	PC	
18:31	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN		PC						OM						COMASA	PC	
18:31	LICANTEN	LICANTEN_BLI+BL2_COGEN		PC						OM						ARAUCO	PC	
18:31	MASISA	MASISA_COGEN		N						OM						STS	PC	
18:31	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN		PC						OM						SANTAFE	PC	
18:31	LAJAIVE 1	LAJAIVE 1_COGEN		N														

01-12-2021	12-01-2021	22-34	CMG-Ortina:	21.7	Quilotoa_220 kV:	ACOLDA-4_CAR											SSCC	
Hora Movt.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT		
18:43	CIPRESSES 1	CIPRESSES_sinv	PC	N	-	-	PC	-	SSCC	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC		
18:43	CIPRESSES 2	CIPRESSES_sinv	PC	N	-	-	PC	-	SSCC	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC		
18:43	CIPRESSES 3	CIPRESSES_sinv	PC	N	-	-	PC	-	SSCC	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC		
18:43	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	PC	LF	-	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL2021002233	ENGIE	-	-		
18:43	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	N	-	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-		
18:43	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	PC	N	-	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
18:43	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	N	-	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
18:43	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	N	-	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
18:52	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	53 LF	LC	CI	PCP	OM	-	OM	Inicia Cta Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt y Finaliza Cta 220 kV Rio Tolten - Ciuvelos	Cta Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL2021002530	ENELSA	-	-		
18:56	LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL	60 N	LC	CI	-	OM	-	OM	-	Cta Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
18:56	MEJILLONES-CTM2	MEJILLONES-CTM2_CAR	MT	LF	-	-	MT	PCP	OM	MT, estable	-	-	IL2021002297	ENGIE	-	-		
19:03	LASVEGAS	LASVEGAS_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	-	OM	Sincronizada	-	-	-	CHILQUINTA	-	PC		
19:08	LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	-	OM	-	Cta Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC		
19:23	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	-	MT	-	SSCC	Sincronizada	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT		
19:23	COLBUN-1	COLBUN_vsig	MT	N	-	-	MT	-	SSCC	Sincronizada	-	A	-	COLBUN	-	MT		
19:35	COLBUN-2	COLBUN_vsig	MT	N	-	-	MT	-	SSCC	Sincronizada	-	A	-	COLBUN	-	MT		
20:09	TERMO-PACIFICO	TERMO-PACIFICO_DIESEL	1.5 PO	-	-	-	EP	-	EP	Sincroniza en pruebas	-	-	SI2021104959	TERMO-PACIFICO	-	-		
20:21	LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL	90 N	LC	CI	-	OM	-	OM	-	Cta Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
20:52	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	LF	-	-	PC	PCP	OM	Cancelada SI 2021103069	-	-	IL2021002238	AES ANDES	-	-		
21:00	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	-	MT	-	SSCC	Sincronizada	-	-	-	COLBUN	-	MT		
21:08	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	Cta Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	-	ENELSA	-	PC		
21:12	LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL	100 N	LC	CI	-	OM	-	OM	-	Cta Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
21:28	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_T01_GNL_C	-	N	LC	PMT	-	OM	OM	E/S la componente CTM3-TG	-	-	-	ENGIE	-	-		
22:09	LOSFINOS	LOSFINOS_DIESEL	-	PO	LC	EP	-	EP	-	-	-	-	SI2021104124	COLBUN	-	-		
22:09	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	-	MT	-	SSCC	Sincronizada	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT		
22:29	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_T01-TV1_GNL_C	-	N	LC	PMT	-	OM	OM	E/S TV	-	-	-	ENGIE	-	-		
22:38	LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL	90 N	LC	CI	-	OM	-	OM	-	Cta Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
22:41	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_T01-TV1_GNL_C	-	N	LC	MT	-	OM	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-		
22:42	COLBUN-2	COLBUN_vsig	MT	N	-	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
22:54	LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL	75 N	LC	CI	-	OM	-	OM	-	Cta Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
23:00	COLBUN-1	COLBUN_vsig	MT	N	-	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-		
23:06	CIPRESSES 1	CIPRESSES_sinv	MT	N	-	-	MT	-	SSCC	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT		
23:06	CIPRESSES 2	CIPRESSES_sinv	MT	N	-	-	MT	-	SSCC	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT		
23:06	CIPRESSES 3	CIPRESSES_sinv	MT	N	-	-	MT	-	SSCC	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT		
23:06	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	N	-	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
23:06	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	LF	-	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL2021002238	AES ANDES	-	-		

# INFORME DIARIO

Lunes 20 de Diciembre del 2021



## DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

### 1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
AILLIN	-	31.6	-	PMG, P	Masisa	163.2	109.7	-32.76 %	LF, DRO
ATACAMA SOLAR S.A.	-	0.0	-	P	Maule	0.0	0.0	-	-
Abanico	699.9	707.0	+1.02 %	-	Mejillones IEM	6540.5	1690.0	(*) -74.16 %	LF, DF
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-	PMG	Mejillones-CTM1	0.0	2002.7	(*)GNP	LF
Alena	1143.7	994.1	-13.07 %	P	Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	-
Alfalfal	3011.3	2749.5	-8.70 %	-	Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF
Alfalfal 2	-	0.0	-	-	Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	-
Alhué	10.3	12.8	+24.76 %	-	Mejillones-CTM3 GNL	3767.7	3859.5	+2.44 %	-
Alto Renaico	23.1	19.4	-15.98 %	PMG	Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	-
Ancoa	472.8	458.8	-2.96 %	-	Mejillones-PAM	408.0	495.9	+21.55 %	RO
Andes Diésel	0.0	0.0	-	-	Mercurio Sur	27.9	35.5	+27.61 %	P
Andes FO6	0.0	0.0	-	-	Mocho	135.4	120.2	-11.20 %	-
Andina-CTA	3023.7	2756.9	-8.82 %	LF	NEGRETE	499.6	607.0	+21.51 %	-
Angamos-ANG1	6214.0	5791.2	-6.80 %	-	Nalcas	47.0	45.6	-3.16 %	PMG
Angamos-ANG2	6413.5	6043.1	-5.77 %	-	Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-	-
Angostura	1458.3	1123.0	-22.99 %	-	Nehuenco 1 GNL	0.0	0.0	-	RO
Antilhue	0.0	0.0	-	RO	Nehuenco 1 Gas Arg	7864.1	7687.0	-2.25 %	-
Antuco	3842.4	3749.0	-2.43 %	RO	Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-	MM
Arauco	0.0	1.4	GNP	LF	Nehuenco 2 GNL	0.0	0.0	-	MM
Arica-GMAR	0.0	25.2	GNP	-	Nehuenco 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
Arica-M1AR	0.0	4.6	GNP	-	Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	-
Arica-M2AR	0.0	4.9	GNP	-	Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	-
Atacama-1 Diésel	483.0	256.6	-46.87 %	-	Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	61.0	GNP	-
Atacama-1 GNL	858.0	2321.3	(*) +170.55 %	RO	Newen Diésel	0.0	0.0	-	-
Atacama-2 Diésel	0.0	0.0	-	-	Newen Gas	0.0	59.5	GNP	-
Atacama-2 GNL	2801.0	3153.6	+12.59 %	RO	Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	-
Bess Andes	-	0.6	GNP	-	Newen Propano	0.0	-	-	-
Bess Angamos	-	10.3	GNP	-	Norgener-NTO1	1531.9	2459.6	+60.57 %	-
Bess Cochrane	-	1.3	GNP	-	Norgener-NTO2	2761.8	2900.6	+5.03 %	-
Blanco	510.0	933.8	+83.10 %	-	Norgener-NTO2 Fuel Oil	-	0.0	-	-
Bocamina 2	6051.2	7578.0	(*) +25.23 %	LF, RO	Nueva Aldea 1	336.0	100.3	-70.14 %	-
CALAMA	764.8	783.0	+2.38 %	P	Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	-
CAMPOS DEL SOL	459.3	441.8	-3.82 %	P	Nueva Aldea 3	888.0	864.9	-2.60 %	-
CERRO DOMINADOR CSP	0.0	0.0	-	DF	Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	DF
CMPC Cordillera	0.0	38.4	GNP	RO	Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	DF
CMPC Laja	0.0	0.0	-	MM	Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
CMPC Pacífico	552.9	721.7	+30.53 %	-	Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	MM
CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	MM	Ojos de Agua	121.4	116.6	-3.99 %	PMG
CMPC Tissue	-	27.9	-	PMG	Olivos	0.0	0.0	-	-
COMBARBALA	0.0	0.0	-	P	PFV AZABACHE	40.3	138.4	+243.43 %	P
Callao	5.6	4.1	-27.02 %	PMG	PFV Del Desierto	-	0.0	-	PMG, P
Calle Calle	0.0	0.0	-	DF	PFV Diego de Almagro Sur	-	0.0	-	P

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Campiche	4970.8	5881.0	+18.31 %	RO	PFV EL SALITRAL	27.0	31.3	+15.83 %	P
Candelaria 1 Diésel	0.0	185.0	GNP		PFV Las Majadas	75.5	67.5	-10.53 %	P
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-		PFV PLAYERITO	26.0	31.9	+22.75 %	P
Candelaria 1 Gas Arg	504.0	243.0	-51.79 %		PFV PLAYERO	24.8	30.1	+21.43 %	P
Candelaria 2 Diésel	0.0	101.0	GNP		PFV PMGD Esfena	-	14.2	GNP	P
Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-		PFV RÍO ESCONDIDO	1626.4	1228.6	-24.46 %	P
Candelaria 2 Gas Arg	1301.8	1235.0	-5.13 %		PFV SANTA ISABEL	1502.0	1120.2	-25.42 %	P
Candelaria Solar	13.8	26.5	+92.41 %		PFV Sol DE LILA	497.6	477.6	-4.02 %	P
Canutillar	441.2	918.0	+108.08 %		PFV Sol de los Andes	-	642.1	GNP	P
Capullo	93.6	92.5	-1.18 %		PFV Sol del Desierto	1560.0	430.2	-72.42 %	P
Cardones	0.0	0.0	-		PFV Sol del Norte	-	0.0	-	PMG, P
Carena	138.0	162.4	+17.68 %	PMG	PFV de los Andes	-	0.0	-	PMG, P
Carilafquén	360.0	205.0	-43.07 %		PMG CH Corrales	-	51.8	-	PMG, P
Castilla	-	0.0	-	PMG	PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	GNP	P
Celco	120.6	113.0	-6.28 %		Pajonales	0.0	0.0	-	
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	LF, RO	Palacios	44.8	47.1	+5.11 %	PMG
Cenizas	0.0	3.3	GNP		Palmucho	732.4	731.8	-0.07 %	
Cerro Tigre	1559.3	419.0	-73.13 %	P	Pangue	1500.0	1423.2	-5.12 %	RO
Chacabuquito	335.1	380.4	+13.52 %		Parque Eólico Mesamávida	-	0.0	-	P
Chacayes	2045.3	2083.5	+1.87 %		Pehuenche	2597.4	5374.9	(*) +106.93 %	
Chagual	0.0	0.0	-		Peuchén	323.6	275.9	-14.75 %	
Chapiquiña	119.9	136.9	+14.14 %		Pilmaiquén	412.0	416.5	+1.09 %	RO
Chiburgo	306.0	306.0	-	PMG	Placilla	0.0	8.8	-	PMG
Chillan	-	0.0	-		Planta Valdivia	96.0	93.3	-2.81 %	LF
Chiloé	0.0	115.5	-	PMG	Pretty Field	21.3	15.1	-28.93 %	P
Cholguán	216.2	176.3	-18.44 %		Providencia	24.0	20.7	-13.75 %	
Cholguán IFO	-	0.0	-		Puente Solar	24.5	30.7	+25.22 %	P
Chuyaca	122.6	153.8	+25.52 %		Pulefu	76.8	77.0	+0.26 %	PMG
Cipreses	493.1	949.1	+92.46 %		Pullinque	302.9	308.0	+1.71 %	
Cipresillos	-	0.0	-	PMG	Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Cochrane-CCH1	3174.2	4901.7	(*) +54.42 %		Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Cochrane-CCH2	3266.3	4964.2	(*) +51.99 %		Puntilla	340.5	338.8	-0.50 %	
Cogen. Aconcagua	120.0	823.8	+586.48 %		Queltehues	722.7	709.3	-1.85 %	DF
Cogen. Biobío	492.0	1076.0	+118.70 %		Quilleco	822.0	767.0	-6.69 %	
Colbún	2774.5	3357.0	+21.00 %		Quintay	0.0	0.0	-	PMG
Colihues Diésel	-	0.0	-	LF	Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
Colihues HFO	0.0	0.0	-	LF, RO	Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
Colmito Diésel	0.0	595.4	GNP	LF	Quintero 1A Gas Arg	0.0	404.0	GNP	
Colmito GNL	0.0	0.0	-		Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
Concón	0.0	0.0	-	PMG	Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
Constitución	0.0	0.0	-	PMG	Quintero 1B Gas Arg	70.0	639.0	+812.86 %	
Convento Viejo	120.0	124.3	+3.55 %		RENAICO 2	-	1.4	GNP	
Coronel Diésel	0.0	104.8	GNP		Ralco	2426.5	1786.9	-26.36 %	RO
Coronel GNL	0.0	0.0	-		Rapel	0.0	17.9	GNP	
Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-		Rauquén	75.8	103.0	+35.80 %	
Coya	0.0	0.0	-		Renaico	88.4	92.4	+4.53 %	PMG
Cumbres	170.4	167.4	-1.76 %		Renca	0.0	0.0	-	DF, RO
Curillinque	1739.1	1769.4	+1.74 %	RO	Rinconada	72.7	59.9	-17.56 %	
Dadinco	13.5	15.6	+15.57 %		Rucatayo	453.0	448.6	-0.96 %	
Degañ	31.2	283.0	+807.54 %		Rucúe	1913.1	1850.0	-3.30 %	
Degañ 2	0.0	0.0	-	DF	Río Colorado	103.0	91.1	-11.55 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Deuco	-	0.0	-		Río Huasco	26.5	27.7	+4.41 %	
Diego de Almagro	0.0	0.0	-		Río Picoquén	67.2	63.7	-5.28 %	
Digua	264.0	270.7	+2.55 %		SF Energía	1354.5	1012.5	-25.25 %	
Domeyko	435.6	349.8	-19.69 %	P	San Andrés	894.7	952.1	+6.41 %	
Don Jorge	25.7	33.0	+28.48 %		San Clemente	74.0	76.2	+2.97 %	PMG
Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG	San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
El Paso	475.0	596.5	+25.58 %		San Ignacio	0.0	0.0	-	
El Peñón	0.0	0.0	-		San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO
El Pinar	-	0.0	-	P	San Isidro 1 GNL	0.0	1107.7	GNP	
El Rincón	5.5	5.5	-	PMG	San Isidro 1 Gas Arg	0.0	4055.4	(*)GNP	
El Salvador	0.0	0.0	-		San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	RO
El Toro	6234.4	6190.1	-0.71 %	RO	San Isidro 2 GNL	2791.4	0.0	(*) -100.00 %	DRO
El Totoral	0.0	0.0	-	PMG	San Isidro 2 Gas Arg	1309.0	1112.4	-15.02 %	
Emelda 1	0.0	0.0	-		San Javier	30.8	39.9	+29.89 %	P
Emelda 2	0.0	0.0	-		San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
Enaex-CUMMINS	0.0	0.0	-		San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
Enaex-DEUTZ	0.0	0.0	-		San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	384.0	343.7	-10.48 %	RO	San Ramiro	75.4	81.9	+8.55 %	
Escuadrón	96.0	187.0	+94.79 %	LF	Santa Fe	65.9	81.1	+23.08 %	
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-		Santa Lidia	0.0	62.0	GNP	
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-		Santa Marta	240.0	145.9	-39.21 %	
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-		Santa María	8975.8	8780.0	-2.18 %	
Espinos	0.0	292.7	GNP		Santa Rita	22.2	30.3	+36.75 %	
Eólica Aurora	1128.1	718.3	-36.32 %		Sauzal	1731.0	1526.7	-11.80 %	RO, DF
Eólica Cabo Leones 1	459.2	242.5	-47.19 %		Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Eólica Cabo Leones 2	348.0	256.1	-26.40 %		Sauzalito	240.0	253.2	+5.48 %	
Eólica Cabo Leones 3	661.2	290.0	-56.14 %		Solar Aguila 1	12.6	9.3	-26.19 %	
Eólica Canela	3.8	4.2	+9.71 %		Solar Almeyda	509.9	497.7	-2.40 %	
Eólica Canela 2	21.5	29.9	+39.24 %		Solar Andes	197.7	196.2	-0.76 %	
Eólica Cuel	387.8	446.1	+15.02 %		Solar Andes 2A	715.1	676.2	-5.44 %	
Eólica El Arrayán	224.0	204.1	-8.88 %		Solar Antay	75.1	50.7	-32.51 %	PMG
Eólica El Maitén	107.7	116.4	+7.99 %		Solar Atacama 2	777.2	1111.0	+42.95 %	
Eólica La Esperanza	163.2	171.8	+5.27 %	PMG	Solar Carrera Pinto	683.4	778.1	+13.86 %	
Eólica La Estrella	271.7	90.8	-66.58 %		Solar Cerro Dominador	920.9	688.1	-25.28 %	
Eólica La Flor	435.5	508.6	+16.79 %		Solar Chañares	308.8	287.5	-6.88 %	
Eólica Lebu	92.5	56.3	-39.12 %	PMG	Solar Diego de Almagro	184.7	216.1	+17.04 %	
Eólica Los Buenos Aires	381.4	397.9	+4.33 %		Solar Doña Carmen	225.7	193.9	-14.09 %	
Eólica Los Cururos	211.2	211.7	+0.20 %		Solar Doña Carmen	225.7	193.9	-14.09 %	
Eólica Monte Redondo	90.5	40.5	-55.29 %		Solar El Pelicano	1026.2	1097.4	+6.94 %	
Eólica Punta Colorada	52.0	59.6	+14.54 %		Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Eólica Punta Palmeras	74.2	28.7	-61.36 %		Solar El Romero	1466.7	1596.7	+8.86 %	
Eólica Punta Sierra	126.7	156.7	+23.62 %	RO	Solar FV Bolero	1321.4	1038.3	-21.42 %	
Eólica Renaico	1442.9	1545.1	+7.09 %		Solar Finis Terrae	958.3	790.6	-17.50 %	LF
Eólica San Gabriel	2303.1	2504.5	+8.74 %		Solar GPG San Pedro	807.6	563.0	-30.29 %	
Eólica San Juan	486.1	443.1	-8.85 %		Solar Huatacondo	315.0	390.7	+24.01 %	
Eólica San Pedro	166.3	118.2	-28.92 %	LF	Solar Jama	295.9	318.3	+7.59 %	
Eólica San Pedro 2	225.8	170.4	-24.52 %	LF	Solar Javiera	490.7	568.6	+15.88 %	
Eólica Sarco	592.1	402.4	-32.03 %		Solar La Huayca 2	133.4	156.5	+17.39 %	
Eólica Sierra Gorda	862.6	829.1	-3.88 %		Solar La Silla	11.5	16.9	+46.87 %	
Eólica Talinay Oriente	336.8	232.9	-30.84 %		Solar Lalackama	449.6	494.6	+10.03 %	
					Solar Lalackama 2	120.6	151.2	+25.37 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Eólica Talinay Poniente	226.6	170.9	-24.55 %		Solar Llano de Llampos	822.7	841.4	+2.28 %	
Eólica Taltal	929.7	1345.3	+44.71 %		Solar Loma Los Colorados	9.0	0.0	-100.00 %	PMG
Eólica Tolpán Sur	1369.5	1430.6	+4.46 %		Solar Los Loros	274.0	279.8	+2.09 %	LF
Eólica Totoral	49.6	18.8	-62.12 %		Solar Los Tilos	24.9	38.3	+53.82 %	
Eólica Ucuquer 2	33.4	16.0	-52.03 %		Solar Luz del Norte	1155.4	1107.9	-4.11 %	
Eólica Valle de los Vientos	598.4	513.7	-14.15 %		Solar María Elena	220.4	319.5	+45.00 %	
Florida	0.0	0.0	-		Solar Nuevo Quillagua	516.5	574.7	+11.28 %	
GEO CERRO PABELLON (AMPLIACION)	0.0	0.0	-	P	Solar PFV Granja Solar	894.7	695.4	-22.28 %	RO
Geo. Cerro Pabellón	960.0	1020.6	+6.32 %		Solar PV Conejo	1023.4	1041.3	+1.75 %	LF
Guacolda 1	0.0	0.0	-	MM	Solar PV Salvador	545.8	591.0	+8.28 %	
Guacolda 2	2005.0	2305.0	+14.96 %	LF	Solar Pampa Camarones	43.4	30.4	-30.02 %	
Guacolda 3	3589.4	3479.0	-3.08 %		Solar Pampa Solar Norte	650.0	656.9	+1.06 %	
Guacolda 4	2881.3	3181.0	+10.40 %		Solar Piloto Cardones	1.9	0.6	-66.67 %	PMG
Guacolda 5	0.0	0.0	-		Solar Pozo Almonte 2	33.4	47.1	+41.11 %	
Guayacán	202.2	220.3	+8.97 %		Solar Pozo Almonte 3	144.3	98.2	-31.99 %	
HP EL ATAJO	18.3	23.9	+30.26 %		Solar Puerto Seco	55.3	74.9	+35.49 %	PMG
HP FLORIDA II	107.0	194.1	+81.40 %		Solar Quilapilún	1123.7	1082.3	-3.68 %	
HP FLORIDA III	52.8	52.8	-		Solar SDGx01	6.6	7.6	+14.85 %	PMG
Hidroeléctrica Chilco	-	0.0	-		Solar San Andrés	353.6	319.7	-9.59 %	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-		Solar Santiago	683.5	718.2	+5.09 %	
Horcones TG	-	0.0	-		Solar Uribe	419.4	445.3	+6.19 %	
Hornitos	409.0	225.3	-44.91 %		Solar Usya	424.4	367.8	-13.33 %	LF
Hornitos-CTH	0.0	1001.5	GNP	LF, DF	TAMAYA SOLAR	1004.4	626.6	-37.61 %	P
Huasco	0.0	0.0	-		TER SAN JAVIER 1	0.0	0.0	-	P
Huasco TG IFO	0.0	-	-		TER SAN JAVIER 2	-	0.0	-	P
Inacal	0.0	0.0	-		Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO
Isla	1453.0	1500.2	+3.24 %		Taltal 1 GNL	0.0	1179.0	GNP	RO
Itata	0.0	0.0	-		Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Juncal	280.0	416.5	+48.75 %		Taltal 2 GNL	0.0	942.0	GNP	
Kelar Diésel	0.0	0.0	-		Tamaya-Suta	0.0	0.0	-	
Kelar GNL	11880.0	11524.0	-3.00 %		Tarapacá-CTTAR	0.0	0.0	-	
LA CRUZ SOLAR	-	257.9	GNP	P	Tarapacá-CTTAR Fuel Oil	-	0.0	-	
LA HUELLA	813.3	862.8	+6.08 %		Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
LAS LAJAS	-	0.0	-		Tchamma	881.1	176.5	-79.97 %	P
LLANOS BLANCOS	776.0	465.0	-40.07 %	P	Teno	0.0	0.0	-	
LOS OLMOS	1479.7	1262.0	-14.71 %	P	Teno Gas 50	0.0	0.0	-	DF
La Confluencia	2039.7	2256.6	+10.64 %		Teno Solar	-	0.0	-	PMG
La Higuera	2405.9	2636.1	+9.57 %		Termopacífico	0.0	0.0	-	
La Mina	684.0	519.8	-24.01 %		Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
La Portada-TECNET	0.0	10.0	GNP		Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
Laja 1	0.0	0.0	-		Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	DF
Laja Energía Verde	240.0	147.0	-38.75 %		Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
Las Vegas	0.0	7.9	-	PMG	Tocopilla-U14	0.0	0.0	-	LF
Lautaro 1	624.0	606.1	-2.86 %		Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
Lautaro 2	0.0	0.0	-	MM	Tocopilla-U15	0.0	0.0	-	LF
Lebu	-	0.0	-	PMG	Tocopilla-U15 Fuel Oil	-	0.0	-	
Licantén	156.0	38.5	-75.34 %		Tocopilla-U16 Diésel	0.0	0.0	-	MM
Licán	96.0	85.8	-10.59 %		Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	MM
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG	Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	MM
					Trapén	891.7	1119.4	+25.53 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Lircay	432.0	410.4	-5.00 %	
Llauquereo	0.2	0.0	-100.00 %	PMG
Loma Alta	753.2	771.4	+2.41 %	
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, DF
Loma Los Colorados 2	336.0	262.1	-21.99 %	
Los Guindos TG1 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Hierros	137.0	143.1	+4.43 %	
Los Hierros 2	28.5	25.4	-10.91 %	
Los Lagos Solar	17.3	21.6	+24.83 %	P
Los Molles	27.2	33.0	+21.32 %	
Los Pinos	0.0	1061.0	GNP	
Los Quilos	550.0	619.2	+12.58 %	
Los Vientos	0.0	1144.0	GNP	
MALGARIDA	1978.1	2042.5	+3.25 %	
MALGARIDA 1	0.0	-	-	
MALGARIDA 2	0.0	-	-	
MALLECO NORTE	1518.7	1142.4	-24.78 %	P
MALLECO SUR	1487.9	1516.2	+1.91 %	
MECO CHILLAN	53.7	66.2	+23.28 %	P
Machicura	504.0	494.0	-1.98 %	LF
Maitenes	208.0	210.2	+1.07 %	DF
Malalcahuello	24.0	21.3	-11.46 %	
Mampil	208.1	193.4	-7.06 %	
Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	
Mariposas	72.0	69.3	-3.75 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Trincao	333.1	301.2	-9.57 %	LF
Trongol	-	0.0	-	PMG
Ujina-1	0.0	19.7	GNP	
Ujina-2	0.0	0.0	-	DF
Ujina-3	0.0	16.4	GNP	
Ujina-4	0.0	16.9	GNP	
Ujina-5	0.0	0.0	-	MM
Ujina-6	0.0	0.0	-	
Ventanas 1	0.0	0.0	-	ERE
Ventanas 2	3201.9	1041.0	(*) -67.49 %	LF, DRO
Villa Alegre	64.9	82.7	+27.33 %	
Villa Solar	0.0	24.8	GNP	
Viñales	528.0	728.5	+37.97 %	
Volcán	232.6	236.8	+1.79 %	
Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 1 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 1 Gas Arg	-	0.0	-	
Yungay 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 2 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 2 Gas Arg	-	0.0	-	
Yungay 3 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 3 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 3 Gas Arg	-	0.0	-	
Yungay 4	0.0	0.0	-	
<b>Total</b>	<b>218297.9</b>	<b>230158.1</b>	<b>+5.43 %</b>	



## 1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-
Alerce	-	10.3	-
Alicahue	24.1	22.1	-8.33 %
Allipén	57.4	60.7	+5.75 %
Almendrado	-	19.5	-
Ancalí	-	0.0	-
Argomedo	50.6	51.0	+0.72 %
Aromos	-	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	82.4	92.4	+12.14 %
Aviles	17.5	21.0	+20.44 %
BERRUECO	97.5	97.5	-
Bellavista 1	46.4	67.6	+45.67 %
Biocruz	-	0.0	-
Biomar	-	0.0	-
Bluegate	-	10.1	-
Boldos	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-
Bureo	0.4	0.0	-100.00 %
CASABERMEJA	9.6	9.6	-
Caimi	1.1	0.0	-100.00 %
Calafate	-	0.0	-
Calfuco	-	10.4	-
Caliboro	23.3	23.0	-1.18 %
Campesina	-	0.0	-
Casablanca 1	-	0.0	-
Casablanca 2	-	0.0	-
Cavancha	45.5	42.3	-7.15 %
Cañete	-	0.0	-
Chacabuco	100.4	100.8	+0.38 %
Chanleufu	1.5	1.0	-33.32 %
Chifin	-	0.0	-
Chile Generación	-	0.0	-
Chorrillos	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-
Ciruelillo	-	16.1	-
Cocharcas	21.3	11.6	-45.57 %
Collil	19.9	5.7	-71.61 %
Conchali	-	0.0	-
Contra	-	0.0	-
Contulmo	-	0.0	-
Copiulemu	-	14.4	-
Correntoso	9.5	2.8	-70.07 %
Cortés	-	0.0	-
Cosapilla	10.4	11.2	+7.62 %
Curacautín	-	10.7	-
Curauma	-	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-
DON ANDRÓNICO	28.0	25.4	-9.08 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
QUITRALMAN	-	0.0	-
Quillaileo	1.3	6.6	+423.94 %
Quillay	29.3	26.9	-8.45 %
RAULI	103.3	104.2	+0.88 %
RINCONADA NORTE	0.0	0.0	-
Ramadilla	-	0.0	-
Rapaco	-	0.0	-
Raso Power	-	0.0	-
Reca	5.7	5.3	-7.91 %
Rey	-	0.0	-
Riñinahue	1.8	1.7	-4.23 %
Roblería	9.8	46.7	+378.58 %
Río Azul	-	0.0	-
Río Mulchén	0.6	0.0	-100.00 %
SANTA CAROLINA	31.6	32.1	+1.56 %
Salmofood 1	-	0.0	-
Santa Elena	0.0	7.1	-
Santa Ester	27.9	31.2	+11.80 %
Santa Irene	-	0.0	-
Santa Isabel	12.3	12.3	-0.53 %
Santa Luisa	-	5.4	-
Saturno Norte	49.4	54.2	+9.65 %
Sauce Andes	10.0	7.3	-26.89 %
Sepultura	-	0.0	-
Skretting	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-
Sol de Septiembre	68.7	70.5	+2.66 %
Solar Alto	17.9	18.5	+3.15 %
Solar Altos de Til Til	14.6	13.4	-8.02 %
Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Solar Alturas de Ovalle	35.7	0.0	-100.00 %
Solar Amparo del Sol	25.3	18.3	-27.59 %
Solar Antonia	28.7	28.8	+0.50 %
Solar Ariztía	26.5	17.2	-35.03 %
Solar Bellavista	20.2	12.0	-40.43 %
Solar Cabilsol	23.4	17.9	-23.55 %
Solar Cachiyuyo 2	101.9	84.5	-17.07 %
Solar Calama 1	87.6	85.5	-2.41 %
Solar Calle Larga	30.6	30.2	-1.40 %
Solar Canesa 1	30.6	22.8	-25.66 %
Solar Casuto	25.4	25.7	+1.32 %
Solar Catemu	20.6	21.4	+3.45 %
Solar Catán	31.8	29.5	-7.39 %
Solar Cernicalo 1	11.4	17.3	+51.74 %
Solar Cernicalo 2	11.4	15.9	+39.87 %
Solar Chalinga	27.9	24.1	-13.56 %
Solar Chancon	28.2	27.7	-1.88 %
Solar Chimbarongo	28.1	0.0	-100.00 %
Solar Chuchiñi	17.1	17.7	+3.54 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Dagoberto	-	0.0	-
Danisco	-	0.0	-
Darlin	88.8	87.2	-1.88 %
Don Pedro	-	0.0	-
Don Walterio	39.8	30.1	-24.43 %
Dongo	10.1	4.3	-57.58 %
Donguil	0.0	0.0	-
Doña Hilda	7.1	6.9	-2.61 %
Doña Javiera	-	2.3	-
Doñihue	81.1	85.1	+4.85 %
EL ROMERAL	92.7	92.8	+0.05 %
ETERSOL	-	0.0	-
Eagon	-	0.0	-
El Agrio	8.3	6.7	-19.66 %
El Arrayán	-	10.7	-
El Campesino 1	-	0.0	-
El Canelo	40.2	42.2	+4.73 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Colorado	8.4	6.4	-23.78 %
El Condor	11.5	11.6	+1.35 %
El Diuto	63.8	63.5	-0.48 %
El Faro	-	0.0	-
El Litre	92.8	93.6	+0.77 %
El Llano	11.0	14.3	+30.00 %
El Manzano	0.0	0.0	-100.00 %
El Mirador	2.3	1.8	-21.46 %
El Molle	-	0.0	-
El Nogal	-	0.0	-
El Piuquen	17.1	17.4	+1.54 %
El Queltehue	-	32.0	-
El Resplandor	28.3	28.0	-1.28 %
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	79.4	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	15.6	15.6	-0.17 %
Eólica El Arrebol	66.4	141.7	+113.33 %
Eólica Huajache	59.4	91.9	+54.70 %
Eólica Las Peñas	79.2	0.0	-100.00 %
Eólica Lebu 3	52.0	0.0	-100.00 %
Eólica Raki	89.1	118.5	+32.95 %
Eólica Ucuquer	22.8	21.4	-6.24 %
Eólico El Nogal	0.1	0.0	-100.00 %
GR Pitao	107.0	107.4	+0.40 %
Galpón	11.6	11.1	-4.17 %
Gami	-	0.0	-
Granada	95.6	94.3	-1.31 %
Guanaco Solar	29.1	29.7	+2.13 %
HBS	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Citrino	27.1	27.2	+0.08 %
Solar Cordillerilla	12.3	0.1	-99.50 %
Solar Covadonga	81.2	78.9	-2.84 %
Solar Crucero	24.7	26.3	+6.71 %
Solar Cruz	31.5	31.0	-1.58 %
Solar Cuz Cuz	17.8	16.4	-8.33 %
Solar Don Eugenio	28.5	23.6	-17.09 %
Solar Don Mariano	20.6	28.1	+36.42 %
Solar Eclipse	68.9	66.5	-3.50 %
Solar El Boco	30.0	57.0	+90.10 %
Solar El Chincol	33.7	34.0	+0.88 %
Solar El Chucao	28.8	28.8	-0.18 %
Solar El Divisadero	20.2	23.9	+18.00 %
Solar El Estero	16.7	16.6	-0.53 %
Solar El Laurel	71.9	69.2	-3.80 %
Solar El Picurio	32.3	33.0	+2.04 %
Solar El Pilpen	30.3	31.9	+5.35 %
Solar El Pitio	28.9	32.7	+13.25 %
Solar El Queltehue	33.3	-	-
Solar El Quemado	33.3	25.0	-24.92 %
Solar El Queule	52.7	51.4	-2.43 %
Solar El Roble	20.3	77.1	+280.00 %
Solar El Sauce	20.3	28.9	+42.22 %
Solar Encon	82.8	81.7	-1.40 %
Solar Esperanza	26.2	0.0	-100.00 %
Solar Filomena	26.2	25.7	-1.95 %
Solar Fotovolt	0.0	0.0	-
Solar Francisco	-	0.0	-
Solar GR Lemu	57.7	56.9	-1.37 %
Solar GR Pepa	94.0	93.3	-0.76 %
Solar GR Santa Rosa	97.3	89.9	-7.53 %
Solar Girasoles	27.1	27.2	+0.41 %
Solar Guadalao	27.1	26.9	-1.00 %
Solar Homero	33.4	-	-
Solar Hormiga	16.2	17.2	+5.65 %
Solar Hornitos	2.2	1.0	-54.85 %
Solar Illapel 5X	0.0	24.7	-
Solar Jahuel	61.4	61.1	-0.44 %
Solar Jaururo	28.3	18.3	-35.33 %
Solar José Soler Mallafré	13.9	16.0	+14.69 %
Solar Konda	27.6	27.0	-2.00 %
Solar La Acacia	77.8	80.6	+3.65 %
Solar La Blanquina	82.5	89.6	+8.60 %
Solar La Chapeana	16.7	15.0	-10.13 %
Solar La Chimba Bis	30.1	15.2	-49.54 %
Solar La Esperanza 2	77.6	99.9	+28.68 %
Solar La Estancia	29.5	29.5	-0.00 %
Solar La Frontera	41.4	35.3	-14.65 %
Solar La Lajuela	73.4	83.1	+13.21 %
Solar La Manga	30.2	16.4	-45.82 %
Solar La Quinta	28.5	33.6	+18.09 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
HBS-GNL	-	7.9	-	Solar Lagunilla	17.6	19.6	+11.36 %
Hidrobonito MC1	42.2	39.5	-6.35 %	Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Hidrobonito MC2	12.6	11.7	-6.62 %	Solar Las Codornices	35.7	35.6	-0.49 %
Hidroeléctrica Cumpeo	57.9	58.7	+1.33 %	Solar Las Mercedes 1	29.1	29.1	+0.20 %
Homero	-	32.0	-	Solar Las Mollacas	16.7	8.6	-48.49 %
Huape	29.1	29.6	+1.55 %	Solar Las Palomas	30.6	34.1	+11.27 %
JCE	-	0.0	-	Solar Las Perdices	28.6	28.4	-0.88 %
Juncalito	7.2	1.7	-76.39 %	Solar Las Rojas	26.0	5.5	-78.74 %
LAS TORTOLAS	31.3	31.1	-0.67 %	Solar Las Terrazas	26.2	0.1	-99.73 %
LLAY LLAY	54.9	45.5	-17.24 %	Solar Las Torcasas	-	30.4	-
LUMBRERAS	33.8	33.7	-0.45 %	Solar Las Turcas	28.7	26.0	-9.30 %
La Arena	0.0	0.0	-	Solar Lipangue	17.5	18.3	+4.43 %
La Bifurcada	4.7	4.8	+1.92 %	Solar Llanos de Potroso	0.0	80.7	-
La Compañía 2	25.8	30.0	+16.15 %	Solar Lo Miranda	68.8	69.0	+0.28 %
La Ligua	22.9	8.9	-60.89 %	Solar Lo Sierra	19.0	18.6	-2.10 %
La Montaña 1	2.7	1.3	-51.49 %	Solar Loreto	25.6	25.7	+0.24 %
La Montaña 2	0.0	0.0	-	Solar Los Gorrones	22.8	16.6	-26.99 %
La Paloma	2.1	2.7	+26.46 %	Solar Los Libertadores	58.8	29.8	-49.30 %
La Viña - Alto la Viña	12.0	12.3	+2.38 %	Solar Los Paltos	26.7	21.4	-19.79 %
Las Cabras	27.0	27.1	+0.59 %	Solar Los Patos	33.6	33.5	-0.42 %
Las Chacras	27.1	12.5	-53.66 %	Solar Los Puquios	12.5	0.0	-100.00 %
Las Flores	19.9	16.9	-14.85 %	Solar Luce	28.8	25.5	-11.24 %
Las Lechuzas	29.4	35.5	+20.82 %	Solar Luders	30.7	33.9	+10.29 %
Las Pampas	-	0.0	-	Solar Luna	21.8	21.9	+0.28 %
Las Vertientes	0.0	0.0	-	Solar Luna del Norte	20.4	19.7	-3.19 %
Lepanto	-	0.0	-	Solar Malaquita 2	94.1	90.3	-4.11 %
Linares Solar	102.8	102.6	-0.26 %	Solar Marchigue 2	77.6	99.8	+28.59 %
Lingue Solar	30.2	28.0	-7.34 %	Solar Marchigue 7	27.9	28.1	+0.51 %
Lipigas Concón	-	0.0	-	Solar Marin	30.1	29.5	-1.94 %
Lirio del campo	29.3	29.2	-0.48 %	Solar Montt	30.0	24.4	-18.79 %
Lonquimay	-	0.0	-	Solar Norte Chico 1	9.8	10.6	+8.39 %
Los Bajos	101.5	114.4	+12.70 %	Solar Ocoa	29.9	31.6	+5.82 %
Los Colonos	-	0.0	-	Solar Olivillo	87.6	83.1	-5.12 %
Los Corrales	0.2	0.2	+16.09 %	Solar Ovejería	82.6	83.0	+0.51 %
Los Corrales 2	0.0	0.0	-	Solar PFV Mostazal	102.0	96.8	-5.07 %
Los Molinos	97.8	105.2	+7.66 %	Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Los Morros	33.0	38.1	+15.39 %	Solar PSF Lomas Coloradas	13.5	14.5	+7.53 %
Los Negros	-	0.0	-	Solar Pama	15.0	15.2	+1.15 %
Los Padres	1.9	1.3	-32.47 %	Solar Panquehue 2	41.7	44.5	+6.80 %
Los Perales	3.7	3.7	-	Solar Paraguay	93.2	100.7	+8.05 %
Los Sauces	-	0.0	-	Solar Parque Bicentenario	29.0	27.5	-5.25 %
Los Álamos	-	0.0	-	Solar Pedreros	29.5	29.3	-0.66 %
Louisiana Pacific	-	0.0	-	Solar Peralillo	30.4	27.5	-9.47 %
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-	Solar Pica	0.0	0.0	-
MC3	-	9.9	-	Solar Piquero	29.4	27.2	-7.41 %
MCH-Dosal	-	0.0	-	Solar Pirque	25.5	25.1	-1.73 %
MSA-1	3.2	1.9	-41.26 %	Solar Placilla	0.0	0.0	-
Maisan	3.1	3.1	-2.03 %	Solar Población	25.1	26.1	+4.10 %
Malinke	27.6	24.3	-12.06 %	Solar Portezuelo	25.9	27.8	+7.46 %
Mallarauco	58.4	61.1	+4.54 %	Solar Pozo Almonte 1	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
María Elena	0.1	0.0	-73.03 %	Solar Pullalli	28.6	17.8	-37.80 %
María Pinto	27.5	28.1	+2.05 %	Solar Punta Baja	18.8	17.0	-9.49 %
Melo	42.1	42.2	+0.21 %	Solar Queltehue	28.9	29.0	+0.20 %
Membrillo	27.6	27.3	-0.99 %	Solar RLA	28.1	25.3	-9.79 %
Mimbre	-	0.0	-	Solar Ranguil	27.5	24.8	-10.06 %
Minihidro Alto Hospicio	22.9	22.7	-0.74 %	Solar Rodeo	28.0	13.8	-50.81 %
Minihidro El Toro	24.6	23.1	-5.80 %	Solar Rovián	77.4	76.5	-1.13 %
Minihidro Santa Rosa	11.5	11.4	-0.84 %	Solar San Francisco	68.0	33.6	-50.57 %
Molinera Villarrica	1.7	5.2	+204.44 %	Solar San Isidro	27.7	27.7	+0.18 %
Monte Patria	-	0.0	-	Solar San Pedro	21.1	21.0	-0.71 %
Moya	49.4	49.3	-0.15 %	Solar Santa Adriana	27.8	25.8	-7.39 %
Muchi	0.0	0.0	-100.00 %	Solar Santa Amelia	34.9	34.7	-0.51 %
Multiexport 1	-	0.0	-	Solar Santa Cecilia	15.5	16.4	+5.68 %
Multiexport 2	-	0.0	-	Solar Santa Clara	28.0	18.4	-34.38 %
Munilque 1	4.9	5.6	+14.44 %	Solar Santa Julia	23.4	27.8	+18.68 %
Munilque 2	6.9	8.4	+21.69 %	Solar Santa Laura	22.8	20.0	-12.15 %
Mutupin	94.6	76.3	-19.30 %	Solar Santuario	32.1	31.1	-3.05 %
Nahuen	99.7	87.0	-12.70 %	Solar Sol	20.4	20.0	-1.61 %
OVALLE NORTE	93.1	59.1	-36.52 %	Solar Talca	96.5	90.6	-6.10 %
Orafti	-	1.1	-	Solar Talhuén	13.3	18.4	+38.20 %
Orion	32.0	32.0	-	Solar Tambo Real	20.2	20.1	-0.41 %
PENCAHUE ESTE	26.7	25.5	-4.52 %	Solar Techos de Altamira	1.4	0.0	-100.00 %
PFV Alcaldesa	23.1	22.3	-3.57 %	Solar Til Til	20.8	18.3	-12.06 %
PFV CANELILLO	29.9	20.3	-32.12 %	Solar Trebal	0.0	19.4	-
PFV CIPRES	65.1	60.5	-7.06 %	Solar Trica-Dos	28.1	27.7	-1.71 %
PFV COCINILLAS	30.7	23.3	-24.13 %	Solar Tricahue 2	91.7	92.0	+0.27 %
PFV PITRA	30.5	18.9	-38.11 %	Solar Tucúquere	31.6	29.0	-8.23 %
PFV PMGD Curacavi	0.0	11.8	-	Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.6	0.3	-60.73 %
PFV PMGD El Flamenco	12.9	10.6	-17.84 %	Solar UTFSM Viña del Mar	2.8	2.1	-25.46 %
PFV PMGD Pegasus Solar	28.6	28.6	-	Solar Valle Este 2	78.7	56.2	-28.59 %
PFV PMGD San Camilo	31.0	31.0	-0.18 %	Solar Valle Oeste 2	79.0	55.0	-30.45 %
PFV SANTA INES	55.5	56.1	+1.13 %	Solar Valle de la Luna 2	30.9	28.4	-8.12 %
PINARES	-	0.0	-	Solar Victoria	94.7	87.2	-8.01 %
PMGD Camping	-	0.0	-	Solar Villa Cruz	19.7	28.4	+44.21 %
PMGD Diesel Cerezo	-	4.2	-	Solar Villa Prat	26.9	25.7	-4.31 %
PMGD PFV CORTIJO	27.9	70.0	+150.69 %	Solar Villa Seca	29.1	28.8	-1.26 %
PMGD PFV El Castaño	42.1	42.5	+0.93 %	Solar Vituco 2B	27.1	27.4	+1.27 %
PMGD PFV Erinome	-	0.0	-	Solar Ñilhue	7.0	6.0	-14.74 %
PMGD PFV Escorial del Verano	18.8	0.0	-99.95 %	Solar Ñiquén	25.3	18.4	-27.16 %
PMGD PFV GR PEUMO	80.8	94.8	+17.30 %	Southern	-	0.0	-
PMGD PFV LOS MAGNOLIOS	30.6	27.8	-9.12 %	Tamarugo	19.1	13.6	-28.56 %
SOLAR				Tambores	-	0.0	-
PMGD PFV La Foresta	15.5	0.0	-100.00 %	Tamm	-	0.0	-
PMGD PFV La Muralla	24.6	24.4	-1.06 %	Tapihue	-	0.0	-
PMGD PFV SANTA	30.5	30.5	-0.04 %	Tirúa	-	0.0	-
MARGARITA				Tomaval	-	6.7	-
PMGD PFV Vicente	0.0	0.0	-	Trailelfú	5.7	5.3	-7.04 %
PMGD TER LOMAS	-	0.3	-	Tranquil	0.0	0.0	-
COLORADAS				Trebal Mapocho	-	0.1	-
PRP Las Quemas	-	3.1	-	Trinidad Solar	2.9	14.6	+398.63 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Pachira	1.4	0.5	-65.02 %
Paine	94.7	87.9	-7.15 %
Palmar	39.9	38.2	-4.11 %
Panguipulli	-	0.0	-
Pehui	3.6	3.9	+7.23 %
Pichilonco	4.7	3.1	-33.93 %
Picoltué	-	0.0	-
Pilpilen	30.3	28.6	-5.87 %
Pitotoy	25.0	24.9	-0.29 %
Puclaro	0.0	0.0	-
Punitaqui	-	0.0	-
Purísima	5.0	4.4	-12.73 %
QUINANTU	103.8	103.7	-0.14 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Trueno	15.0	14.0	-6.95 %
Truful Truful	19.0	18.9	-0.83 %
UTSFM Vitacura	0.4	0.2	-56.45 %
Venturada	49.0	70.2	+43.22 %
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
equetena	69.4	68.3	-1.65 %
<b>Total</b>	<b>10157.5</b>	<b>10189.7</b>	<b>+0.32 %</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 (\*)

Bocamina 2	Mayor generación real por costo marginal.
Mejillones IEM	Menor generación real por limitación y menor generación real por indisponibilidad.
Pehuenche	Mayor generación real por costo marginal.
San Isidro 1 Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de GNA.
San Isidro 2 GNL	Menor generación real por indisponibilidad.
Ventanas 2	Menor generación real por indisponibilidad.
Atacama-1 GNL	Mayor generación real por costo marginal.
Cochrane-CCH1	Mayor generación real por costo marginal.
Cochrane-CCH2	Mayor generación real por costo marginal.
Mejillones-CTM1	Mayor generación real por disponibilidad anticipada.

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

## ESTADO DE LAS CENTRALES

### 3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CERRO DOMINADOR CSP	0.0	Indisponible por problemas en el sistema de control de nivel de sales, según IF 2021003355.
Hornitos-CTH	23.0	Bajo nivel de cantara, según SDCF 2021112691.
Mejillones IEM	17.0	Indisponible, según IF 2021003478.
Nueva Renca Diésel	0.0	Indisponible, según IF 2021003198.
Nueva Renca Gas Arg	0.0	Indisponible, según IF 2021003198.
Nueva Renca GNL	0.0	Indisponible, según IF 2021003198.

### 3.2. Desconectada con Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
San Isidro 2 GNL	67.0	Solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Fuga de aceite del control hidráulico del damper de la TV, según SDCF 2021112520.
Ventanas 2	25.0	Solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Tubo roto en la caldera, según SDCF 2021112521.

### 3.3. Estado de Reserva Estratégica

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

### 3.4. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Andina-CTA	71.0	Limitada en 70 MW por presencia de medusas en cántara, según IL 2021002652.
Bocamina 2	100.0	Limitada a 325 MW. Causa informada: Ensuciamiento de línea aire gases, lo que provoca sobrecarga de los ventiladores de tiro inducido de la caldera, según IL 2021002636.
Guacolda 2	68.6	Limitada en 105 MW. Causa informada: Por parámetros del sistema de circulación, según IL 2021001973.
Hornitos-CTH	23.0	Limitada en 74 MW por problema en control flujo de agua de alimentación, según IL 2021002649. Limitada en 50 MW por presencia de medusas en cántara, según IL 2021002653.
Mejillones-CTM1	60.0	Limitada en 127 MW por presurización hogar caldera, según IL 2021002624. Limitada en 85 MW por problema en damper de aspiración de ventilador inducido B, según IL 2021002650.
Mejillones-CTM2	58.1	Limitada en 100 MW hasta evaluar el comportamiento de la caldera, según IL 2021002297.
Mejillones IEM	17.0	Limitada en 140 MW Causa informada: Por entrada de medusas en la cántara, según IL 2021002656.
Solar Finis Terrae	80.0	Limitada en 110 MW por cabinas de inversores siniestradas, según IL 2021000247.
Solar PV Conejo	96.2	Limitada en 100 MW, según IL 2021001819.
Tocopilla-U14	62.5	Limitada en 85 MW por alta temperatura vapor recalentado, según IL 2021000609.
Tocopilla-U15	68.2	Limitada en 90 MW por filtración descarga del desaireador, según IL 2021000376.
Ventanas 2	75.0	Limitada en 160 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2021002643.

### 3.5. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Guacolda 1	0.0	Mantenimiento Mayor.
Nehuenco 2 Diésel	0.0	Mantenimiento Mayor.
Nehuenco 2 Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.
Nehuenco 2 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
Nueva Ventanas	0.0	Mantenimiento Mayor.
Tocopilla-U16 Diésel	0.0	Mantenimiento mayor, según SD 2021107583.
Tocopilla-U16 GNL	0.0	Mantenimiento mayor, según SD 2021107583.

### 3.6. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
ATACAMA SOLAR S.A.	0.0	En período de puesta en servicio.
CALAMA	0.0	En período de puesta en servicio.
CAMPOS DEL SOL	0.0	En período de puesta en servicio.
Cerro Tigre	0.0	En período de puesta en servicio.
COMBARBALA	0.0	En período de puesta en servicio.
Domeyko	0.0	En período de puesta en servicio.
LLANOS BLANCOS	0.0	En período de puesta en servicio.
LOS OLMOS	0.0	En período de puesta en servicio.
MALLECO NORTE	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Diego de Almagro Sur	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV RÍO ESCONDIDO	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV SANTA ISABEL	0.0	En período de puesta en servicio.
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.
TAMAYA SOLAR	0.0	En período de puesta en servicio.
Tchamma	0.0	En período de puesta en servicio.

### 3.7. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Antilhue	100.0	C. Antilhue U-2 con limitación. Causa informada: Restricción operativa para participar en CSF, según IL 2021002644.
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	Control de emisiones diarias de NOx y CO, según IL 2021001953.
Atacama-2 GNL	100.0	Control de emisiones diarias de NOx y CO, según IL 2021001953.
Bocamina 2	100.0	Indisponible para realizar regulación de frecuencia secundaria (ACG). Causa informada: Al realizar el cambio de modo de operación de la unidad de modo "Turbina Sigue" a modo "Coordinado", se genera una sobrecarga de los ventiladores de tiro inducido de la caldera. Según IL 2021002486.
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.



CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
El Toro	100.0	Durante el periodo de riego. Central El Toro podrá variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean compensadas de manera tal que, al final de cada día, el volumen total de agua extraída desde el embalse Laja sea el mismo que el volumen total de agua solicitada por la DOH, como tasa de extracción, para ese día. O, dicho de otra manera, que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoyá 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.
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.
Pangue	100.0	Limitada al aumento en tiempo de partida. Causa informada: Unidad que se encuentre detenida y disponible, aumentará tiempo de arranque en un total de 40 minutos desde la solicitud de partida hasta la sincronización por maniobra de compuerta, según IL 2021002095. Establece mínimo técnico provisorio. Causa informada: De cuerdo a instrucción de operación por central Pangue relacionada a carta Coordinador/Enel y convenio por acuerdo operacional para la gestión de derechos de aguas de generación del embalse Ralco a favor de la cuenca del río Biobío y sus sectores saneamiento riego, firmado entre Junta de Vigilancia río Biobío y Enel, se informa que en central Pangue se establece un mínimo técnico excepcional de 20 MW para cada una de las unidades sin tiempo límite de trabajo en dicho valor. Según IL 2021002293.
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 exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas., según IL 2021000298.
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 exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000299.
Solar PFV Granja Solar	100.0	Limitada al aporte de reactivos. Causa informada: No responde a consigna manual de ajuste de potencia reactiva, según IL 2021002626.

CENTRALES ( $\geq 100$ MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Taltal 1 Diésel	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.
Taltal 1 GNL	100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcaza, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.

## ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

### 4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV La Cruz, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PFV Azabache, PFV Río Escondido, PFV Campos de Sol, PFV Sol de Lila, PFV Domeyko, PE Negrete 2, PE Malleco Norte, Aillín, PFV Sol del Desierto, PE Los Olmos, PE Cerro Tigre, PE Tchamma, PFV Sol del Norte, El Pinar U-1, San Javier, PFV La Cruz, Llanos Blancos, PE Mesamávida, PFV Sol de los Andes y PFV Diego de Almagro Sur continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con la cota de 430,52 m.s.n.m. y un gasto de 320 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con la cota de 642,57 m.s.n.m. y un gasto de 180 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con la cota de 104,01 m.s.n.m. y un gasto de 5 MWh.
01:04	Engie Generación	C. IEM sale de servicio en forma intempestiva con 187 MW. Causa informada: Altas vibraciones en ventilador de aire primario, según IF 2021003478.
02:31	CGE	Línea de 66 kV Loncoche - Pullinque 1 cerrada, según IF 2021003476.
03:30	Enel Generación	C. San Isidro 2 TV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Realizar reparación de fuga de aceite del cilindro oleohidráulico del damper, según SDCF 2021112520.
05:21	Engie Generación	C. Mejillones CTM1 disponible y en servicio, según IF 2021003448. Continúa limitada en 85 MW. Causa informada: Problema en damper de aspiración de ventilador inducido B, según IL 2021002650.
06:02	AES Andes	C. Ventanas 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Tubo roto en la caldera, según SDCF 2021112521.
06:53	Transec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 2 cerrada.
06:56	Transec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 2 cerrada.
07:00	Enel Transmisión	SDAC habilitado.
08:40	Minera Escondida	Línea 220 kV Atacama - O'Higgins 1 y 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de puntos dañados, según SDCF 2021112526.
08:49	Transec	S/E Curicó interruptor B2 de línea de 66 kV Curicó - FFCC Curicó interrupción forzada por protecciones, según IF 2021003479.
08:50	Transec	S/E Curicó interruptor B2 de línea de 66 kV Curicó - FFCC Curicó disponible, según IF 2021003479.
08:50	Engie Transmisión	S/E Pozo Almonte patio de 66 kV, 23 kV y 13.8 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2021112560.
08:52	Transec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 cerrada.
09:19	Enel Transmisión	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del ATR 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
10:03	Transec	S/E Curicó cerrado interruptor B2 línea de 66 kV Curicó - FFCC Curicó.
10:05	Enap Refinería Aconcagua	C. Enap Aconcagua cancelada limitación a 5 MW de inyección, según IL 2021002550.
10:31	AES Andes	S/E Cochrane interruptor J4 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6, según SICF 2021112577.
11:40	AES Andes	C. Guacolda con restricción operativa a participar en AGC (todas las unidades). Causa informada: Falla en la comunicación, según IL 2021002651.
11:40	Engie Generación	C. Térmica Andina CTA limitada a 70 MW. Causa informada: Presencia de medusas en cántara, según IL 2021002652.
12:04	Transec	S/E Polpaico abierto reactor N° 2 de barra de 500 kV para regular tensión.
12:07	Engie Generación	C. Térmica Hornitos CTH limita a 50 MW. Causa informada: Presencia de medusas en cántara, según IL 2021002653.
12:29	CGE	S/E Cachapoal cerrado 52CS para controlar la transferencia por TR-1 de 66/15 kV, 25 MVA.
12:42	CGE	S/E Curicó cerrado 52CS para controlar la transferencia por TR-2 de 66/13 kV, 30 MVA.

Hora	Centro de Control	Observación
13:00	AES Andes	C. Guacolda cancelada restricción operativa a participar en AGC (todas las unidades), según IL 2021002651.
13:14	Engie Transmisión	S/E Pozo Almonte patio de 66 kV, 23 kV y 13.8 kV cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021112560.
13:23	Prime Energía	C. Degañ cancelada limitación, según IL 2021002622.
13:49	Engie Generación	C. Térmica Hornitos CTH con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Bajo nivel de cántara, según SDCF 2021112691.
14:08	Enel Generación	C. San Isidro 2 TV cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021112520.
14:18	Colbún	S/E Maipo banco de CCEE N° 4 de 230 kV, 60 MVAr indisponible, según IF 2021003480.
14:41	AES Andes	S/E Cochran cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021112577.
14:51	Transelec	S/E Polpaico abierto reactor de línea de línea de 500 kV Lo Aguirre - Polpaico 2 para regular tensión.
15:06	Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 cerrada.
15:17	Angloamerican	Línea de 66 kV Los Maitenes - San Francisco 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6 en interruptor 52B06, ya que este arroja alarma de baja presión, según SDCF 2021112578.
15:20	Transelec	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.
15:40	TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Changos - Cumbre 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de tarjetas de control dañadas en sistema 1 y 2, según SDCF 2021112706, IF 2021003481.
15:47	Transelec	S/E Entre Ríos J8-J7-J9, línea de 220 kV Charrúa - Entre Ríos 1 y 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: S/E Entre Ríos reparar fuga y normalizar presión de gas SF6 en 89J8-1. Se realiza medidas de resistencia de contactos en equipo GIS de paño J8 (al principio de la actividad y al finalizar), según SDCF 2021112508, 2021112509, 2021112510 y 2021112511.
16:00	Hidro Lircay	S/E Central Lircay interruptor B3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6 a interruptor por bajo nivel, según SDCF 2021112710.
16:12	Angloamerican	Línea de 66 kV Los Maitenes - San Francisco 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021112578.
16:22	Engie Generación	C. IEM sincronizada en pruebas, según IF 2021003478.
16:34	Engie Generación	C. IEM sale del servicio en forma intempestiva con 70 MW en pruebas, según IF 2021003478.
16:59	Engie Generación	C. IEM sincronizada en pruebas, según IF 2021003478.
17:04	STS	C. Masisa con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Falla en aislación térmica de caldera, según SDCF 2021112748.
17:54	Transelec	S/E Polpaico cerrado reactor de línea de línea de 500 kV Lo Aguirre - Polpaico 2.
18:16	Transelec	S/E Polpaico cerrado reactor N° 2 de barra de 500 kV.
19:13	Engie Generación	C. IEM disponible, según IF 2021003478. Queda limitada en 140 MW. Causa informada: Por entrada de medusas en la cántara, según IL 2021002656.
19:45	Transelec	S/E Itahue línea de 154 kV Itahue - Tinguiririca abierta y S/E Tinguiririca línea de 154 kV Tinguiririca - Convento Viejo abierta por control transferencia zona de 154 kV.
20:00	Hidro Lircay	S/E Central Lircay interruptor B3 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021112710.
20:10	Transelec	S/E Don Héctor interruptores J1, J4, J9 y J11 cerrados.
20:12	Engie Generación	C. Mejillones CTM1 sube a 127 MW y cancelada limitación, según IL 2021002650. Continúa limitada en 127 MW, según IL 2021002624.
20:24	TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Changos - Cumbre 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021112706 e IF 2021003481.
20:28	Enel Generación	C. Sauzal U-2 sale de servicio en forma intempestiva con 27 MW. Causa informada: Por pérdida de comunicaciones o falla en sistema de control, según IF 2021003485.
20:32	CGE	Línea de 66 kV Rancagua - Rosario interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2021003482.
21:38	CGE	S/E Rancagua cerrado 52BS para controlar la transferencia por TR-4 de 154/66 kV, 75 MVA.

#### 4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
01:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -440 [MW]
01:45	San Andrés	C. San Andrés deja de verter.
04:00	Enel Generación	Bocatoma Maule de Pehuenche disminuye extracciones de 6.26 a 5.19 m3/s, a solicitud de la JVRM.
16:05	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -42.7 [MW/m]
16:15	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 36.8 [MW/m]
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 516.3 [MW]
23:59	Enel Generación	Bocatoma Maule de Pehuenche promedio de extracciones diarias es de 5.37 m3/s.
23:59	Enel Generación	Lago Laja promedio de extracciones diarias 56 m3/s, a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Laguna del Maule promedio de extracciones diarias 50 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		
Enor Chile	C. Ujina datos SCADA.	10/12/2019	16:50	20/12/2021	23:59
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		
TEN	S/E Cumbre dato de T° erróneo.	05/01/2021	11:00		
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		
Interchile	S/E Nueva Cardones sin datos SCADA y telecontrol.	19/12/2021	05:20	20/12/2021	00:00

## 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		
Enel Transmisión	Hot line.	18/12/2021	15:20		

## ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 01 de  
diciembre de 2021



Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Linea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin					
202110417	Linea	Ejecución Extosa	AES GENER		Origen Interno	Programada	NORGENER - CRUCERO 220KV	NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C1 TAP OFF LA CRUZ 220KV C1 TAP OFF LA CRUZ - 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	0	Lavado de aislación Línea Norgener - Cruceiro Cto 1 y Cto 2 (Postación de Salida).	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E Norgener/Safallazar y Reconexión F5 S21 - F522 S/E Cruceiro/Safallazar y Reconexión F5 S212 S2B3, S/E La Cruz/Safallazar y N8 S211 - S212 - S213 T1 - S212 T2, S/E Barriles/Safallazar y N8 S211 - S212 - S213 T1.	No tiene consumo afectado				01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 08:22	01-12-21 19:06						
202110568	Linea	Ejecución Extosa	AMANEKER SOLAR SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	LLANO DE LLAMPOS - SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS 220KV	LLANO DE LLAMPOS - SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS 220KV C1	Lavado de Aislación		Lavado de aislación de estructuras de línea. Condiciones requeridas: No reconexión S23 en S/E Seccionadora Llano de Llampos y S21 en S/E Central Llano de Llampos.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación de estructuras de línea. Condiciones requeridas: No reconexión S23 en S/E Seccionadora Llano de Llampos y S21 en S/E Central Llano de Llampos.	No tiene consumo afectado					01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 07:47	01-12-21 12:09					
202109232	Linea	Ejecución Extosa	CENTRAL CARBONES S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	CARDONES - CENTRAL CARBONES 220KV	CARDONES - CENTRAL CARBONES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Solicitud ingresada por medio de Mantenimiento Prevencio Mayor. Se indicó que el riesgo es bajo.	Plataforma de verificación de protecciones	verificación de protecciones	No tiene consumo afectado					01-12-21 08:00	01-12-21 23:59	01-12-21 09:15	01-12-21 23:00					
202110590	Linea	Ejecución Extosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	RANCAGUA - SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL 66KV	TAP INDUSTRIA - TAP GRANEROS 66KV C1 TAP GRANEROS - SAN FCO DE MOSTAZAL 66KV C1 RANCAGUA - DOLE 66KV C1 DOLE - TAP INDUSTRIA 66KV C1	Roca y podes franja sembradumbre	0	Por trabajos de poda y roca bajo LT.	Riesgo bajo, trabajos planificados y supervisados en terreno.	Por trabajos de poda y roca, se requiere por precaución el bloqueo de reconexión del interruptor S284 de S/E Rancagua. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado						01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 09:34	01-12-21 18:36				
202110581	Linea	Ejecución Extosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN FERNANDO - RUCULA 66KV	SAN FERNANDO - RUCULA 66KV C1	Roca y podes franja sembradumbre	0	Poda y roca de árboles dentro y fuera de franja	Riesgo del Trabajo medio controlado	Se requiere el bloqueo de la reconexión del interruptor S284 de S/E San Fernando como medida de precaución ante estos trabajos	No tiene consumo afectado					01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 09:34	01-12-21 18:36					
202110751	Linea	Ejecución Extosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	PUNTA DE CORTES - LO MIRANDA 66KV L1	PUNTA DE CORTES - LO MIRANDA 66KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo		Retiro de elemento entrelazo entre las estructuras N°9 y N°9 asociadas a Línea 66KV Punta de Cortes - Lo Miranda 1	Riesgo bajo, debido a procedimientos de CGE Transmisión		No tiene consumo afectado					01-12-21 16:50	01-12-21 20:00	01-12-21 16:50	02-12-21 02:09					
202108974	Linea	Ejecución Extosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	DIEGO DE ALMAGRO - PPV JAVIERA 110KV	DIEGO DE ALMAGRO - PPV JAVIERA 110KV C1	Lavado de Aislación		LAVADO DE AISLACION LT 110KV DIEGO DE ALMAGRO - JAVIERA	POSIBLE RIESGO DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO POR ALTO NIVEL DE CONTAMINACIÓN	RETIRO DE RECONEXIÓN AUTOMÁTICA S236 EN S/E DIEGO DE ALMAGRO - SE REALIZÓ CERRADO POR ALTO NIVEL DE CONTAMINACIÓN	No tiene consumo afectado					01-12-21 09:00	01-12-21 17:00	01-12-21 10:57	01-12-21 14:29					
202110589	Linea	Ejecución Extosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS MAQUI - ESTRUCTURA 111 66KV C1 ESTRUCTURA 111 - ESTRUCTURA 114 66KV C1 ESTRUCTURA 114 - VILLA PRAT 66KV C1 PARRONAL - HUALANE 66KV C1 VILLA PRAT - PARRONAL 66KV C1	LOS MAQUI - ESTRUCTURA 111 66KV C1 ESTRUCTURA 111 - ESTRUCTURA 114 66KV C1 ESTRUCTURA 114 - VILLA PRAT 66KV C1 PARRONAL - HUALANE 66KV C1 VILLA PRAT - PARRONAL 66KV C1	Mantenimiento preventivo		Reemplazo de aislación e instalación de gajos antiplano con líneas energizadas.	Bajo nivel de riesgo	Se debe bloquear la reconexión Int. S284 en la SE Los Maqui y el Int. S283 en SE Hualañe. Se envió Solicitud a Arauco por el bloqueo de la reconexión Int. S282 en SE Licantén.	No tiene consumo afectado							01-12-21 08:30	01-12-21 19:00	01-12-21 11:34	01-12-21 16:01			
2021104918	Linea	Ejecución Extosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - LUCERO 66KV	CHARRUA - ESTRUCTURA 24 66KV C1 ESTRUCTURA 24 - ESTRUCTURA 47 66KV C1 ESTRUCTURA 47 - TAP SANTA CLARA 66KV C1 CHARRUA - TAP SANTA CLARA 66KV C1 (EN REVISION) TAP TRES ESQUINAS - EST 7888 66KV C1 EST. 7888 - LUCERO 66KV C1 (EN REVISION) ESTRUCTURA 132 - ESTRUCTURA 157 66KV C1 TAP SANTA CLARA - ESTRUCTURA 132 66KV C1 EST 157 - LOS TILOS BUENES 66KV C1 TAP SANTA CLARA - LOS TILOS BUENES 66KV C1 (EN REVISION) LOS TILOS BUENES - TAP TRES ESQUINAS 66KV C1 (EN REVISION) LOS TILOS BUENES - TAP TRES ESQUINAS 66KV C1	Roca y podes franja sembradumbre		Bloquear reconexión del interruptor S286 de S/E Charria o B3 de S/E Chileta por trabajos de poda, roca y raso en la LT 66KV Charria Chileta. Esta coordinado con T3 la precaución en Lucero y con Eléctrica Puntilla la precaución en Santa Clara.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda, roca y tal.	No tiene consumo afectado									01-12-21 09:10	01-12-21 17:10	01-12-21 08:49	01-12-21 17:33	
2021104375	Linea	Ejecución Extosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	VILLARRICA - PUCÓN 66KV	VILLARRICA - PUCÓN 66KV C1 VILLARRICA - PUCÓN 66KV C1	Roca y podes franja sembradumbre		Bloqueo de reconexión a línea 66 KV Villarrica Pucón como medida de precaución operacional por corte y podes de árboles.	Riesgo bajo. Trabajos considerando medidas de seguridad y planificación correspondiente.	Bloqueo de reconexión a línea 66 KV Villarrica Pucón como medida de precaución operacional por corte y podes de árboles.	No tiene consumo afectado						01-12-21 09:00	01-12-21 17:00	01-12-21 09:00	01-12-21 11:34				
2021103074	Linea	Ejecución Extosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALONSO DE RIBERA - CHIGUANANTE 66KV	ESTRUCTURA 60 - ESTRUCTURA 68 66KV C1 ALONSO DE RIBERA - ESTRUCTURA 60 66KV C1 ESTRUCTURA 68 - CHIGUANANTE 66KV C1	Roca y podes franja sembradumbre		Se realizará trabajo de tala y raso en la línea LT Alonso de Ribera Chiguanaite.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo realizado con personal capacitado.	Se requiere el bloqueo de la reconexión del interruptor S28R de S/E Ahuco de Ribera (S28R)	No tiene consumo afectado						01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 09:52	01-12-21 17:25				
2021103043	Linea	Ejecución Extosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PPV JAVIERA - TAL TAL 110KV	ESTRUCTURA 154 - TAP PLANTA DOSOS 110KV C1 PPV JAVIERA - ESTRUCTURA 153 110KV C1	Lavado de Aislación		Lavado de aislación LT 110 KV Javiera - Diedo	No hay riesgos mayores	Retiro de reconexión automática en S2 HI en S/E Javiera	No tiene consumo afectado					01-12-21 07:00	01-12-21 17:00	01-12-21 06:39	01-12-21 11:46					
2021104358	Linea	Ejecución Extosa	CMPC CELULOSA	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - CELULOSA PACIFICO 220KV	SECCION 1 DE 2 220KV C1 SECCION 2 DE 220KV C1 SANTA FE - CELULOSA PACIFICO 220KV C1	Roca y podes franja sembradumbre	0	Se realizará roca manual y mecanizado en franja de sembradumbre LT Charria-Celulosa Pacifico 220KV	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de control necesarias. Se realizará roca manual y mecanizado en franja de sembradumbre LT Charria-Celulosa Pacifico 220KV	Se realizará roca manual y mecanizado en franja de sembradumbre LT Charria-Celulosa Pacifico 220KV. Se solicitará bloqueo a la reconexión de interruptor S213 y S214 S/E Planta Santa Fe, S271 S/E Santa Fe Energía, interruptor S2L3 y S2L4 S/E PPV - interruptor S2L1 S/E Planta Laja, S2L5 S/E Planta Pacifico e interruptor S210 S/E Charria.	No tiene consumo afectado					01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 11:57	01-12-21 18:00					
2021104465	Linea	Ejecución Extosa	COCHRANE	Intervención	Origen Interno	Programada	COCHRANE - EST. N°2 COCHRANE 220KV C1 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C1 EST. N°2 COCHRANE C1 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C1 EST. N°370 - ENCINTERO 220KV C1 COCHRANE - EST. N°3 220KV C2 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C2 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C2 EST. N°370 - ENCINTERO 220KV C2	COCHRANE - EST. N°2 COCHRANE 220KV C1 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C1 EST. N°2 COCHRANE C1 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C1 EST. N°370 - ENCINTERO 220KV C1 COCHRANE - EST. N°3 220KV C2 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C2 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C2 EST. N°370 - ENCINTERO 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación LT Cochran Encuentro cto 1 y 2	Riesgo bajo por ser lavado preventivo	S/E Cochran: No Reconectar S236, S246, S/E Encuentro: No Reconectar S234, S215	No tiene consumo afectado										01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 08:22	01-12-21 11:00
2021105373	Linea	Ejecución Extosa	CODELCO CHILE - DIVISIÓN ANDINA	Intervención	Origen Externo	Programada	SALADILLO - KM 21 66KV	SALADILLO - KM 21 66KV C1 SALADILLO - KM 21 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Lavado de aislación a equipos de Paro en 110 KV y 66 KV, en S/E Aconcagua. Substituido por COLIBUN	Riesgo bajo, solo restricción de Línea Circuitos 1 y 2 Aconcagua - Saladillo. No Reconectar S283 y S284, en S/E Principal Saladillo.	Trabajos realizados por COLIBUN SA	No tiene consumo afectado					01-12-21 11:00	01-12-21 15:30	01-12-21 11:39	01-12-21 16:48					
2021104822	Linea	Ejecución Extosa	CODELCO CHILE - DIVISIÓN CHIGUANAMATA	Desconexión	Origen Interno	Programada	CHIGUANAMATA - A 100KV	CHIGUANAMATA - A 100KV C1	Mantenimiento preventivo		Mantenimiento General de ambos paños S/E A y Chiguacimata.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Condiciones requeridas: S/E Chiguacimata abiertos S2H5, 89H15-1, 89H15-2, 89H15-3 y 89H15-3T en S/E Ateritos S2H5, 89H15-1, 89H15-2	No tiene consumo afectado					01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 07:46	01-12-21 12:41					
2021104689	Linea	Ejecución Extosa	CODELCO CHILE - DIVISIÓN CHIGUANAMATA	Desconexión	Origen Externo	Programada	KM6 - 10A 100KV	KM6 - 10A 100KV C1	Lavado de Aislación	0	Se realizarán trabajos de lavado de aislaciones en extremo de la S/E 10-A a Barra 2.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro	En S/E KM6 abiertos S2H22, 89H22-1, 89H22-2, 89H22-3 y 89H22-3T S/E 10A abiertas: S2H22, 89H22-1, 89H22-2, 89H22-3 y 89H22-3T	No tiene consumo afectado					01-12-21 08:00	01-12-21 15:00	01-12-21 09:07	01-12-21 17:52					
2021105554	Linea	Ejecución Extosa	COLBUN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	RUCUE - CHARRUA 220KV	RUCUE - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No Hay	Riesgo bajo; los trabajos serán realizados con instalación desconectada.	Se solicita desconexión de Línea 220 KV Rucue-Charrua, para realizar revisión de circuito de control en Parla E3 de subestación Charrua, tal revisión estaría asociada a señales de riesgo que condicionen el circuito de cierre del interruptor S232 de Rucue. Además de lo anterior, también se realizará la revisión de señales de sistema scada, y la posible intervención y retiro de OHT 488 S58 ubicado en subestación Charrua, lo que podría ocasionar la momentánea pérdida de los datos del sistema scada.	No tiene consumo afectado					01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 08:11	01-12-21 18:52					
2021102604	Linea	Ejecución Extosa	COLBUN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS QUILOS - ACONCAGUA 66KV	LOS QUILOS - ACONCAGUA 66KV C1	Lavado de Aislación	0	lavado de aislación a los equipos de la subestación Los Quillos 66/110 KV, en los paños HI, H2, HS,H4, H6,HT, BT, B1, B2,B3, ATR y Barras 66/110 KV. Además de la aislación de llegada y salida de las líneas de 66 y 110 KV	Riesgo Bajo.	Se realizará lavado de aislación a los equipos primarios de la subestación Los Quillos 66/110 KV.	No tiene consumo afectado					01-12-21 15:00	01-12-21 19:00	01-12-21 15:09	01-12-21 16:35					
2021102601	Linea	Ejecución Extosa	COLBUN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ACONCAGUA - SALADILLO 66KV	ACONCAGUA - SALADILLO 66KV C1	Lavado de Aislación	0	lavado de aislación a los equipos de la subestación Aconcagua 66/110 KV, en los paños HI, H2, HS,H4, H6,HT, BT, B1, B2,B3, ATR y Barras 66/110 KV. Además de la aislación de llegada y salida de las líneas de 66 y 110 KV	Riesgo Bajo.	Se realizará lavado de aislación a los equipos de la subestación Aconcagua 66/110 KV.	No tiene consumo afectado					01-12-21 11:00	01-12-21 15:30	01-12-21 11:34	01-12-21 14:59					
2021102600	Linea	Ejecución Extosa	COLBUN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ACONCAGUA - SALADILLO 66KV	ACONCAGUA - SALADILLO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	lavado de aislación a los equipos de la subestación Aconcagua 66/110 KV, en los paños HI, H2, HS,H4, H6,HT, BT, B1, B2,B3, ATR y Barras 66/110 KV. Además de la aislación de llegada y salida de las líneas de 66 y 110 KV	Riesgo Bajo.	Se realizará lavado de aislación a los equipos primarios de la subestación Aconcagua 66/110 KV.	No tiene consumo afectado					01-12-21 11:00	01-12-21 15:30	01-12-21 11:34	01-12-21 14:59					

202102599	Línea	Ejecución Extosa	COBURN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS QUILOS - ACONAGUA 66KV	LOS QUILOS - ACONAGUA 66KV C1	Lavado de aislación a los equipos de la subestación Aconagua 66/110 kv, en los paños H2, H3, H4, H6, H7, BT, B1, B2, B3, ATR Y Barras 66/110 kv. Además de la aislación de Negro y salida de las líneas de 66 y 110 kv.	0	Riesgo Bajo.	Se realizará lavado de aislación a los equipos de la subestación Aconagua 66/110 kv. Por todos los anteriores se podrá que, antes una operación indexada de las instalaciones y equipos sellados anteriormente, estos no sean energizados hasta confirmar con el inspector Coburn S.A., presente durante los trabajos de lavado.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 01:00	01-12-21 15:00	01-12-21 11:34	01-12-21 14:59	
202104942	Línea	Ejecución Extosa	COBURN TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PUENTE NEGRO - COBURN 220KV C2	PUENTE NEGRO - COBURN 220KV C2	Se requiere acceso a consola escudo del banco condensador sobre N° 2 y sus armarios de control y protecciones. En los es poder investigar nueva modificación solicitada en su configuración.	0	Nivel de riesgo bajo, se tomaran todos los medidas de seguridad decretadas.	Se requiere acceso a consola escudo del banco condensador sobre N° 2 y sus armarios de control y protecciones. En los es poder investigar nueva modificación solicitada en su configuración.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 09:21	01-12-21 20:00	
202105970	Línea	Ejecución Extosa	COBURN TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CANDELARIA - PUENTE NEGRO 220KV	CANDELARIA - PUENTE NEGRO 220KV C1	Por MPB en circuito N° 2 entre estructuras 565-579 LAT Puente Negro - Candelaria. Se requiere deshabilitar reconexión automática de circuito N° 1. En caso de apertura, NO reconectar sin previo aviso a Inspector de Barras.	0	Riesgos controlados	Por MPB en circuito N° 2 LAT Puente Negro - Candelaria. Se requiere deshabilitar reconexión automática de circuito N° 1. En caso de apertura, NO reconectar sin previo aviso a Inspector de Barras.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 08:34	01-12-21 20:00	
202103486	Línea	Ejecución Extosa	COBURN TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NOVA PANQUEHUÉ - ACONAGUA 110KV	TAP SAN RAFAEL - TAP LOS MAQUI 110KV C1 EST 199 - TAP SAN FELIPE 110KV C1 [EN REVISIÓN]	Se realizará lavado de aislación a los equipos de la subestación Aconagua 66/110 kv. Por todos los anteriores se podrá que, antes una operación indexada de las instalaciones y equipos sellados anteriormente, estos no sean energizados hasta confirmar con el inspector Coburn S.A., presente durante los trabajos de lavado.	0	Riesgo controlado, se tomarán todas las medidas de seguridad para realizar el trabajo	Se realizará lavado de aislación a los equipos de la subestación Aconagua 66/110 kv, en los paños H2, H3, H4, H6, H7, BT, B1, B2, B3, ATR Y Barras 66/110 kv. Además de la aislación de Negro y salida de las líneas de 66 y 110 kv. Líneas 110 kv C1 Aconagua - Los Maqui - Nueva Panquehué / Línea 110 kv C2 Aconagua - Los Maqui - Totoravilló / Línea 66 kv, Los Cables - Aconagua / Línea 66 kv Circuitos 1 y 2, Aconagua - Salsabilló / Los paños de los generadores Blanco H5 y Juncal H2, y lavado de Aislación de las estructuras de línea que unen los transformadores Blanco y Juncal con la subestación.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 01:00	01-12-21 15:00	01-12-21 11:34	01-12-21 14:59	
202106874	Línea	Ejecución Extosa	COBURN TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	CANDELARIA - PUENTE NEGRO 220KV	CANDELARIA - PUENTE NEGRO 220KV C2	Mantenimiento preventivo básico a LAT CANDELARIA - PUENTE NEGRO 220KV, adicionalmente se realizará el mantenimiento tanto de equipos primarios como de control y protecciones, asociados a los paños J4 - J5 SE PUENTE NEGRO.	0	Controlado	Se realizará mantenimiento preventivo básico a LAT CANDELARIA - PUENTE NEGRO C204, adicionalmente se realizará el mantenimiento tanto de equipos primarios como de control y protecciones, asociados a los paños J4 - J5 SE PUENTE NEGRO, por tal motivo se solicita LAT CANDELARIA - PUENTE NEGRO C204 Desenergizada.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 07:00	01-12-21 19:00	01-12-21 08:24	01-12-21 20:00	
202104873	Línea	Ejecución Extosa	COMPAÑIA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	KAPUTUR - LIBERITO 220V C1	EST. 38 - LIBERITO 220V C2 KAPUTUR - EST. 28 220V C2	Desconexión de línea 220 kv Kaputur - Liberito c2 por faenas de mantenimiento (mayor) a equipos primarios y secundarios en SES S/2 Kaputur correspondiente a pruebas primarias de TTCC, TTP, medición S/E y trabajos menores. Durante los trabajos se deshabilitarán las interrupciones asociadas a la línea (véa OPAT y vía FFOG). Trabajos solicitados por grupo SAESA.	0	Riesgo bajo Trabajo controlado y planificado.	Coordina con aviso de SAESA 202109224.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 05:30	01-12-21 18:00	01-12-21 05:41	01-12-21 19:04	
202104701	Línea	Ejecución Extosa	ELETTRANS S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 330KV	CARRERA PINTO - EST. 4 a 220V L2 C3 CARRERA PINTO - EST. 4 a 220V C3	Lavado de aislación en Tramo 24220 kv Carbones - Seccionadora San Andres. Precaución de no reconectar paño /7, /8, /10 y /11 en S/E Seccionadora San Andres. Precaución de no reconectar paño /6, /13 y /14 en S/E Camera Pinto.	0	Riesgo bajo Trabajo controlado y planificado.	Lavado de aislación en Tramo 24220 kv Carbones - Seccionadora San Andres. Precaución de no reconectar paño /7, /8, /10 y /11 en S/E Seccionadora San Andres. Precaución de no reconectar paño /6, /13 y /14 en S/E Camera Pinto.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 08:49	01-12-21 14:59	
202104745	Línea	Ejecución Extosa	ENGIE	Desconexión	Origen Interno	Programada	CHACAYA - CRUCERO 220V	CHACAYA - CRUCERO 220V C1	Proyecto NUP 1554 - Desvinculación cableado secundario - Desmontaje TTCC existente - Montaje TTCC nuevo - Tendido de cable de control de pabte - Verificación cableado secundario - Pruebas SAT y pruebas secundarias - Pruebas S/E.	0	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: SE Crucero: Abierto y bloqueado. S26, 896-1, 896-2, 896-3 y cerrado 896-2T. SE Chacaya - Abierto y bloqueado. S23, 893-1, 893-2 y cerrado 893-2T. ENCARGADO MANIOBRAS: Operador transmisión NOTA: Equipos 896-1, desconectados del sistema. Esta solicitud reemplaza a SD 2021091383. Condiciones Requiere: SE Crucero: Abiertos y bloqueados, S26, 896-1, 896-2, 896-3 Cerrado, 896-2T. SE Chacaya: Abiertos y bloqueados, S23, 893-1, 893-2 Cerrado, 893-2T. Se encuentra sin cable entre 896-1 y Barra N°1 Principal. Este documento reemplaza a SD 2021091240.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 00:00	31-12-21 23:59	01-12-21 00:00	14-12-21 14:50	
202104758	Línea	Ejecución Extosa	ENGIE	Desconexión	Origen Interno	Programada	CHACAYA - CRUCERO 220V	CHACAYA - CRUCERO 220V C1	Proyecto NUP 1996 - Obras civiles y reemplazo TTPP	0	Riesgo bajo según analisis	SE Chacaya: Abiertos y bloqueados, S23, 893-1, 893-2 Cerrado, 893-2T. Se encuentra sin cable entre 896-1 y Barra N°1 Principal. Este documento reemplaza a SD 2021091240.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 00:00	31-12-21 23:59	01-12-21 00:00	14-12-21 14:50	
202104512	Línea	Ejecución Extosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	CHACAYA - MANTOS BLANCOS 220V	CHACAYA - CAPRICORNIO 220V C1 CAPRICORNIO - MANTOS BLANCOS 220V C1	Lavado de aislación línea energizada, método a distancia.	0	Lavado aislación método a distancia, riesgo bajo.	SE Crucero: No Reconectar S22 / S/E Blanco: No Reconectar S202L / S/E Capricornio: No Reconectar S27L.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 05:30	01-12-21 16:00	01-12-21 09:11	01-12-21 16:58	
202104215	Línea	Ejecución Extosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CRUCERO - RADMORO TOMIC 220KV	CRUCERO - EST. 178 220V C1 EST. 178 - RADMORO TOMIC 220V C1	Inspección pedestre	0	Inspección con DRM y coronógrafo.	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar, S/E Crucero S29, S/E Romero Tomic S29B. ENCARGADO MANIOBRAS: Operador transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 16:00	01-12-21 07:46	01-12-21 15:00	
202104212	Línea	Ejecución Extosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CRUCERO - RADMORO TOMIC 220KV	CRUCERO - EST. 178 220V C1 EST. 178 - RADMORO TOMIC 220V C1	Lavado de Aislación	0	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar, S/E Crucero S29, S/E Romero Tomic S29B. ENCARGADO MANIOBRAS: Operador transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 16:00	01-12-21 07:46	01-12-21 13:30	
202105057	Línea	Ejecución Extosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	CARDONES - PLANTA MATTA 110KV	CARDONES - FUNDACION PARIOTE - PLANTA MATTA 110KV C1	Lavado de aislación con Línea energizada, desde Torre N° 1 a N° 14. Inspección pedestre de la línea.	0	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	En SE Cardones: No reconectar interruptor S296. En SE Planta Matra: No reconectar interruptor S2HTL. En SE No reconectar interruptor S2HT.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 17:00	01-12-21 08:55	01-12-21 20:40	
202109201	Línea	Ejecución Extosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MANTENCILLO 220V L2	GUACOLDA - MANTENCILLO 220V L2 ES GUACOLDA - MANTENCILLO 220V L2 L4	Lavado de aislación desde patio de muflas y estructura N°114 en caso de operación automática, NO reconectar S23 S24 en SE Guacolda y NO reconectar S29S S202 en SE Mantencillo.	0	Se consideran las medidas pertinentes, para desarrollar los trabajos en condición segura.	En caso de operación automática, NO reconectar S23 S24 en SE Guacolda y NO reconectar S29S S202 en SE Mantencillo.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 17:00	01-12-21 07:52	01-12-21 20:40	
202109201	Línea	Ejecución Extosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MANTENCILLO 220V L1 C1	GUACOLDA - MANTENCILLO 220V L1 L2	Lavado de aislación desde patio de salida y estructura N°94. En caso de operación automática, NO reconectar S21 S22 en SE Guacolda y NO reconectar S26 S26 en SE Mantencillo.	0	Se consideran las medidas pertinentes, para desarrollar los trabajos en condición segura.	En caso de operación automática, NO reconectar S21 S22 en SE Guacolda y NO reconectar S26 S26 en SE Mantencillo.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 17:00	01-12-21 07:52	01-12-21 15:55	
202101518	Línea	Ejecución Extosa	INTERCHILE	Intervención	Origen Externo	Programada	PAN DE AZÚCAR - NUEVA PAN DE AZÚCAR 220V	PAN DE AZÚCAR - NUEVA PAN DE AZÚCAR 220V C1 PAN DE AZÚCAR - NUEVA PAN DE AZÚCAR 220V C2	Trabajos a solicitud de Transelac: Lavado de aislación con equipo energizado paño 220 kv paños S1, C2, C3, H1, H2, H3, H5, H6, H7, H8, H9, J1, J2, J3, J4, J5, J6, J7, J8, J9, J10, J11, J12, J13, J14, J15, J16, J17 (incluye todo 15.8 kv), TR6 (incluye todo 15.8 kv), incluye marco de barra, Manos de barra.	0	Riesgo de disparo en interruptores de línea.	Se solicita deshabilitar reconexión automática de interruptores S20, S22, S26, S26 en S/E Nueva Pan de Azúcar e interruptores S28, S29 en S/E Pan de Azúcar.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 07:37	01-12-21 14:03	
202105321	Línea	Ejecución Extosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	O'HIGGINS - DOMEYO 220V	O'HIGGINS - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N° 2 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N° 2 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N° 3 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N° 4 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N° 4 TAP OFF PALESTINA - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N° 3 220V C1	Lavado de Aislación 0	0	Lavado de aislación de estructuras.	Riesgo bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	Se requiere las siguientes condiciones: SE DOMEYO: No reconectar S22 / SE O'Higgins: No reconectar S20.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 20:00	01-12-21 08:53	01-12-21 16:31
202102496	Línea	Ejecución Extosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	Desconexión	Origen Interno	Programada	DOMEYO - PLANTA OXIDOS 220V	DOMEYO - PLANTA OXIDOS 220V C1	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es Riesgo Bajo	0	Mantenimiento equipos primarios interruptor J1 SE DOMEYO.	Mantenimiento equipos primarios interruptor J1 SE DOMEYO.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 00:00	04-12-21 23:59	01-12-21 12:20	04-12-21 18:44	
202105979	Línea	Ejecución Extosa	MINERA SPENCE	Intervención	Origen Interno	Programada	ENCUENTRO - SOO 220V	ENCUENTRO-660 220V	Obras Civiles de construcción de zanjas para tendido de ductos y cables de media tensión.	0	Bajo. Se ejecutando trabajos bajo la línea de aproximación de 220 kv (replantando la distancia de aproximación línea).	Trabajos bajo la línea 220V entre Encuentro y SOO. Dudas Barras e Orositas áreas #5882-88205 se trabajará con equipos bullbarrier, camión pluma y encarduros. Los que se mantendrán a una distancia segura de la línea (se hará medición con topografía. Se hará nueva revisión previa a los trabajos como parte de las revisiones antes de comenzar la tarea. En SE Encuentro S210 Sellabarras y no reconectar SE SE SOO S21. Sellabarras y no reconectar.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 20:00	01-12-21 09:21	02-12-21 20:07	
202103611	Línea	Ejecución Extosa	PALMUCHO S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	DUQUEDE - FANAS PANGLUE 66KV	DUQUEDE - SANTA BARBARA 66KV C1 TAP SANTA BARBARA - FANAS PANGLUE 66KV C1	Rizo y poda fanal sursumbre	0	Corte y poda de arboles dentro y fuera de franja	Los trabajos serán realizados por la empresa Coactsa Integral Mecánica Ltda. (División forestal) trabajo bajo Protocolo Mincova y WDF para trabajos en otros pedos todo según el Plan de Verano 2021-2022.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 10:27	01-12-21 10:24	
202102849	Línea	Ejecución Extosa	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	LOS CONDORES - LOS VILOS 220V	CHAGUA - ESTRUCTURA O1 220V C1 ESTRUCTURA O1 - LOS VILOS 220V C1 [EN REVISIÓN]	Bloqueo a la reconexión del S27 en S/E Los Vilos y el S27L en S/E Central Chagual a solicitud de Minera Los Pelambres, los trabajos a desarrollar se emmarcan en el montaje de estructura y reemplazo gabinete de los equipos asociados al sistema GIG-GL (barras - barras), montaje resistencia neutro.	0	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Minera Los Pelambres.	Los trabajos son responsabilidad de Minera Los Pelambres.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 07:00	01-12-21 20:00	01-12-21 08:31	01-12-21 21:02	
202102717	Línea	Ejecución Extosa	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1 [EN REVISIÓN]	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Bloqueo a la reconexión del S28T en S/E Central San Javier a solicitud de Transelac por trabajos de obra de reparación en Franja de sembradura de la línea de 66 kv San Javier - Central.	0	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos propios de Transelac.	Documento generado a solicitud de Transelac.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 06:21	01-12-21 17:28	
202101180	Línea	Ejecución Extosa	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS - TAP OFF LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°7) 220V C1 [EN REVISIÓN]	TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°7) - S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS 220V C1 [EN REVISIÓN]	Bloqueo a la reconexión del S21 en S/E TAP Off Línea Blancos a solicitud de Transelac por trabajos de lavado de aislación en subestación Pan de Azúcar e equipos energizados en paño de 220kv, paños J1, J2, J3, J4, J5, J6, J7, J8, J9, J10, J11, J12, J13, J14, J15, J16, J17, J18, J19, J20, J21, TR6, TR7. Se incluirán marcos de líneas y marcos de barras.	0	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos propios de Transelac.	Documento generado a solicitud de Transelac.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 07:37	01-12-21 14:01	
202104811	Línea	Ejecución Extosa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	EL COBRE - ESPERANZA 220V	EL COBRE - ESPERANZA 220V C1 EL COBRE - ESPERANZA 220V C2	Medición de malta a tierra	0	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	S/E El Cobre: No reconectar S44 y S20 en S/E Esperanza. NO reconectar S44 y S23.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 09:00	01-12-21 18:00	01-12-21 08:53	01-12-21 18:10	
202102596	Línea	Ejecución Extosa	RO TRANQUILO S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS MAQUI - HORNOTOS 220V	LOS MAQUI - HORNOTOS 220V C1	Lavado de aislación a los equipos de la subestación Hornotos, además del paño de salida de línea 220 kv. Hornos Los Maqui y los pararrayos de la línea entre el TR y la subestación.	0	Riesgo Bajo.	Se realizará lavado de aislación a los equipos de la subestación Hornotos, además del paño de salida de línea 220 kv. Hornos Los Maqui y los pararrayos de la línea entre el TR y la subestación. Por todos los anteriores se podrá que, antes una operación indexada de las instalaciones y equipos sellados anteriormente, estos no sean energizados hasta confirmar con el inspector Coburn S.A., presente durante los trabajos de lavado.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 11:00	01-12-21 07:47	01-12-21 11:30	

2021104718	Línea	Ejecución Externa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	REMEHUE - LOS TAMBORES 66KV	REMEHUE - ENMALLE AEREO 1 66KV C1 ENMALLE AEREO 1 - LOS TAMBORES 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Se requiere no reconectar línea 66 KV Remehue. Los Tambores La Unión, a solicitud de Transelé. Por trabajos de transmisión en cercanías de líneas de alta tensión, instalación y retiro de portales, tendido de ODSW, tendido y remates entre los vanos 69-61.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	SOD 938 INTERNA DE TRANSELEC.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 20:00	01-12-21 10:00	01-12-21 21:00	
2021104696	Línea	Ejecución Externa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	REMEHUE - LA UNIÓN 66KV	REMEHUE - LA UNIÓN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Se requiere no reconectar línea 66 KV Remehue. La Unión, a solicitud de Transelé. Por trabajos de transmisión en cercanías de líneas de alta tensión, instalación y retiro de portales, tendido de ODSW, tendido y remates entre los vanos 69-61.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	SOD 938 INTERNA DE TRANSELEC.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 20:00	01-12-21 10:00	01-12-21 21:00	
2021102182	Línea	Ejecución Externa	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	ANTILANCA - REMHUE 220KV	EST. 22 - ANTILANCA 220KV C1 REMHUE - EST. 109 220KV C1	Riesgo y poder franco selvadumbre	0	No reconectar línea 220 KV Bahua Antilanca por faenas de podas y talas de árboles con prioridad N° 1 y 2 en franja de vegetación	el riesgo de la faena es bajo y controlado	PT N° 2021-02150 INTERNO DE STS.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:30	01-12-21 17:30	01-12-21 08:53	01-12-21 13:46
2021103616	Línea	Ejecución Externa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C1 LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de 17 a 500 KV Los Changos - Cumbre, entre estructuras N°198 - 827.	El principal riesgo es la ocurrencia de un fenómeno. Medidas de mitigación: Inspección visual del estado de los aisladores - Verificación de condiciones meteorológicas (Velocidad y dirección del viento) - revisión de calidad del agua.	Se requiere precaución operacional de no reconectar LT a 500 KV Los Changos - Cumbre en ambos extremos, se requiere la desactivación de la F78 de las pallas 85, 89, 90, 92C y pallas C1, 84 en SCUM, esto para realizar trabajos de lavado de aislación por contaminación normal.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 07:00	01-12-21 18:00	01-12-21 07:28	01-12-21 16:33
2021107328	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Cursio Forzoso	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Corte y poda de árboles con acortamiento de distancia crítica a conductores en vanos 36 - 37 y 94 - 95	Bajo	Actividades: MCC: Corte y poda de árboles con acortamiento de distancia crítica a conductores en vanos 36 - 37 y 94 - 95. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a línea de 110 KV Sauzal - Alto Jahuel circ. 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110KV Sauzal - Alto Jahuel circ. 1 a 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Señalización de las zonas de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 16:00	01-12-21 19:00	01-12-21 16:13	01-12-21 17:50
2021107327	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Cursio Forzoso	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Corte y poda de árboles con acortamiento de distancia crítica a conductores en vanos 36 - 37 y 94 - 95	Bajo	Actividades: MCC: Corte y poda de árboles con acortamiento de distancia crítica a conductores en vanos 36 - 37 y 94 - 95. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a línea de 110 KV Sauzal - Alto Jahuel circ. 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110KV Sauzal - Alto Jahuel circ. 1 a 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Señalización de las zonas de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 16:00	01-12-21 19:00	01-12-21 16:13	01-12-21 17:50
2021105819	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - CONDORES 220KV	TARAPACA - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Tarapacá - Bajada de conductor (fibra) cortada en pilar entre marcos de línea 220 kv 81 yk, sector poniente; desde la arja o postín hasta la base de la estructura.	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá - Bajada de conductor (fibra) cortada en pilar entre marcos de línea 220 kv 81 yk, sector poniente; desde la arja o postín hasta la base de la estructura. Restricciones: Tarapacá, 5218 No reconectar Condores, 5218 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Condores, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Tarapacá, Zona de trabajo Delimitar área de trabajo Zona de acceso a viga por pilar bajo entre pallas 81 y 84.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 05:11	01-12-21 18:49
2021105725	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	TARAPACA - CONDORES 220KV	TARAPACA - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Proyecto Teck QBl: Trazadoras cercanas a Línea Eléctrica entre Torres 36 y 17 fuera Franja selvadumbre L 220KV Tarapacá-Condores para posterior trabajos de movimiento de tierra para construcción pipeline Q82 (TECK)	Bajo	Actividades: A solicitud de Proyecto Teck QBl: Trazadoras cercanas a Línea Eléctrica entre Torres 36 y 17 fuera Franja selvadumbre L 220KV Tarapacá-Condores para posterior trabajos de movimiento de tierra para construcción pipeline Q82 (TECK). Restricciones: Tarapacá, 5218 No reconectar Condores, 5218 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Condores, 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	01-12-21 08:00	01-12-21 20:00	01-12-21 05:11	01-12-21 18:49
2021105715	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	TARAPACA - CONDORES 220KV	TARAPACA - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Proyecto Teck QBl: Trabajos de Movimiento de Suelo y Montaje Bajo Línea Eléctrica entre las Torres 18 y 17 en cruce Ruta 1 a la altura de Puerto Petisco, línea 220 kv Tarapacá - Condores C1	Bajo	Actividades: A solicitud de Proyecto Teck QBl: Trabajos de Movimiento de Suelo y Montaje Bajo Línea Eléctrica entre las Torres 18 y 17 en cruce Ruta 1 a la altura de Puerto Petisco, línea 220 kv Tarapacá - Condores C1. Restricciones: Tarapacá, 5218 No reconectar Condores, 5218 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Condores, 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	01-12-21 07:00	01-12-21 18:00	01-12-21 05:11	01-12-21 20:57
2021105210	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - LAGUNAS 220KV	TARAPACA - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección y medición de corrosión de estructuras línea 2X220 KV Tarapacá - Lagunas desde estructura N° 1 a N° 170, con línea energizada	Bajo	Actividades: Inspección y medición de corrosión de estructuras línea 2X220 KV Tarapacá - Lagunas desde estructura N° 1 a N° 170, con línea energizada. Restricciones: Tarapacá, 5218 No reconectar Lagunas, 5218 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220KV Tarapacá-Lagunas, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 05:11	01-12-21 20:57
2021105209	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - LAGUNAS 220KV	TARAPACA - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección y medición de corrosión de estructuras línea 2X220 KV Tarapacá - Lagunas desde estructura N° 1 a N° 170, con línea energizada	Bajo	Actividades: Inspección y medición de corrosión de estructuras línea 2X220 KV Tarapacá - Lagunas desde estructura N° 1 a N° 170, con línea energizada. Restricciones: Tarapacá, 5218 No reconectar Lagunas, 5218 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220KV Tarapacá-Lagunas, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 05:11	01-12-21 20:57
2021105161	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TEMUCO - CAUTIN 220KV	TEMUCO - CAUTIN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Temuco: Cargo de ajustes y protocolización de nueva protección según IAP 43-2021 del sistema 1 del pablo H. Trabajos previos a la PES. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Temuco Cautin, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Temuco: Pablo H, Sistema 1 Bloqueado.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	10-12-21 18:00	06-12-21 15:23	10-12-21 16:40
2021105135	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	TAP FFC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MARAPAL 154KV C1 TAP MARAPAL - TAP FFC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	* Solicitud de BESALCO S.A. para realizar trabajos previos por obra "Nueva S/E Guindo 2X66 KV", Decreto Exento N 418 2017. * No reconectar los interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: Solicitud de Besalco, para realizar montaje de estructura auxiliar por variación de línea 154 KV Hualpen-Lagunillas. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Hualpen-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Hualpen-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No Hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 05:11	01-12-21 20:57
2021104974	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	CRUCERO - CONCHO 220KV	CRUCERO - EST. 178 220KV C1 EST. 178 - EST. 274 A 220KV C1 EST. 274 A - CONCHO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de ENGIE, inspección con dron.	Inspecciones en Riesgo: L 220KV Crucero-Concho, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	A solicitud de ENGIE, inspección con dron. Restricciones: SE Crucero, 5218 No reconectar. Temuco, SE Concho, 5218 No reconectar. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 07:53	01-12-21 14:06



202103991	Línea	Ejecución Extosa	TRANSELEC.S.A	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - MIRAJE 220KV	ATACAMA - EST. N°55 220KV C/2 EST. N°52 - MIRAJE 220KV C/2 EST. N°55 - EST. N°56 220KV C/2 EST. N°56 - EST. N°58 220KV C/2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), Estructuras( E209-E309.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), Estructuras( E209-E309. Restricciones: Subestación Atacama, S215, S218 con bloqueo a la reconexión. Subestación Mirajé, S215, S216, S218, S219 con bloqueo a la reconexión. Subestación tap off Entasa, S211 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Mirajé, C1 o L 220KV Atacama-Mirajé, C2. Temporalidad de los Trabajos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: no hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 05:11	01-12-21 15:50
202103990	Línea	Ejecución Extosa	TRANSELEC.S.A	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - MIRAJE 220KV	ATACAMA - EST. N°55 220KV C/1 EST. N°52 - MIRAJE 220KV C/1 EST. N°55 - EST. N°56 220KV C/1 EST. N°56 - TAP OFF ENLACE 220KV C/1 TAP OFF ENLACE - EST. N°58 220KV C/1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), Estructuras( E209-E309.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), Estructuras( E209-E309. Restricciones: Subestación Atacama, S215, S218 con bloqueo a la reconexión. Subestación Mirajé, S215, S216, S218, S219 con bloqueo a la reconexión. Subestación tap off Entasa, S211 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Mirajé, C1 o L 220KV Atacama-Mirajé, C2. Temporalidad de los Trabajos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: no hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 05:11	01-12-21 15:50
202103945	Línea	Ejecución Extosa	TRANSELEC.S.A	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - CONDORES 220KV	TARAPACA - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Obra Futuro seccionamiento de de L. 220 KV Tarapacá - Condores: Tendido y engrampado de conductor fase entre estructuras 2C y 2B para segundo circuito Tarapacá - Puerto Patache. Cierre de puentes en las estructuras 2B y 2C. Tensado y remate conductor tramo 2B-2C.	Bajo	Actividades: Obra Futuro seccionamiento de de L. 220 KV Tarapacá - Condores: Tendido y engrampado de conductor fase entre estructuras 2C y 2B para segundo circuito Tarapacá - Puerto Patache. Cierre de puentes en las estructuras 2B y 2C. Tensado y remate conductor tramo 2B-2C. Restricciones: Tarapacá, S211 No reconectar Condores, S211 No reconectar Terceros, Línea 23 KV Alimentador Pajillos CDE, Interruptor S217 No reconectar (S217). Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Condores, C1 Temporalidad de los Trabajos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 05:11	01-12-21 18:49
202103933	Línea	Ejecución Extosa	TRANSELEC.S.A	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - EMERALDA 220KV	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Obra reemplazo de conductor. Trabajos complementarios para el reemplazo de la fase 2 en el tramo 134-144, 144-151.	Bajo	Actividades: Tendido y remate de fase 2 en tramo 134-144, 144-151. Instalación de portales de protección móviles y fijos, instalación de enmallado en portales, instalación de tirantes, vestido de estructuras de anclajes y suspensiones, retiro de conductor en desuso, tendido de perfil piloto de 21mm, instalación y retiro de equipos de bloqueo zonales, traslado de conductor a la cruzeta en anclajes y suspensiones, engrampado de conductor en puentes eléctricos, tendido de conductor, conexión de puentes eléctricos, instalación de amortiguadores, Mejoramiento de accesorios y plataformas, trabajos complementarios para el reemplazo de la fase 2 en el tramo 134-144, 144-151. Restricciones: Subestación Atacama, S211 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda, S211 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama Esmeralda. Temporalidad de los Trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay. El jefe de faena supervisará la correcta instalación de puercas a tiras provisionales de bloqueo zonales en fase 2 fuera de servicio (tramo E334 a E151).	No tiene consumo afectado	ninguno			01-12-21 07:00	01-12-21 18:00	01-12-21 05:11	01-12-21 18:49
202103928	Línea	Ejecución Extosa	TRANSELEC.S.A	Intervención	Origen Externo	Programada	TARAPACA - LAGUNAS 220KV	TARAPACA - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Proyecto Teck Q81: Montaje mecánico de tubería bajo línea eléctrica bajo E31 y E32.	Bajo	Actividades: A solicitud de Proyecto Teck Q81: Montaje mecánico de tubería bajo línea eléctrica bajo E31 y E32. Restricciones: Tarapacá, S211, S212 No reconectar Lagunas, S205, S206 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220KV Tarapacá-Lagunas, C2. Temporalidad de los Trabajos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 05:29	01-12-21 20:57
202103927	Línea	Ejecución Extosa	TRANSELEC.S.A	Intervención	Origen Externo	Programada	TARAPACA - LAGUNAS 220KV	TARAPACA - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Proyecto Teck Q81: Montaje mecánico de tubería bajo línea eléctrica bajo E31 y E32.	Bajo	Actividades: A solicitud de Proyecto Teck Q81: Montaje mecánico de tubería bajo línea eléctrica bajo E31 y E32. Restricciones: Tarapacá, S211, S212 No reconectar Lagunas, S205, S206 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220KV Tarapacá-Lagunas, C2. Temporalidad de los Trabajos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 05:29	01-12-21 20:57
202103919	Línea	Ejecución Extosa	TRANSELEC.S.A	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - EMERALDA 220KV	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Retiro de enmallado y portales en cruce LT 23 KV de CEE y de la Ruta 26, instalación y retiro de señalizaciones; Trabajos complementarios al retiro de portales.	Bajo	Actividades: Retiro de enmallado y portales en cruce LT 23 KV de CEE y de la Ruta 26, instalación y retiro de señalizaciones; Trabajos complementarios al retiro de portales. Restricciones: Subestación Atacama, S211 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda, S211 (Propiedad STN) con bloqueo a la reconexión. Alimentador Los Morros - S216/S217 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama Esmeralda, C1. Temporalidad de los Trabajos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: no hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-12-21 07:00	01-12-21 18:00	01-12-21 05:11	01-12-21 18:49
202103915	Línea	Ejecución Extosa	TRANSELEC.S.A	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - EMERALDA 220KV	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Obra reemplazo de conductor. Trabajos complementarios para el reemplazo de la fase 2 en el tramo 134-144, 144-151 zona cercana a línea de terceros.	Bajo	Actividades: Tendido y remate de fase 2 en tramo 134-144, 144-151. Instalación de portales de protección móviles y fijos, instalación de enmallado en portales, instalación de tirantes, vestido de estructuras de anclajes y suspensiones, retiro de conductor en desuso, tendido de perfil piloto de 21mm, instalación y retiro de equipos de bloqueo zonales, traslado de conductor, instalación y retiro de bloques zonales, traslado de conductor a la cruzeta en anclajes y suspensiones, engrampado de conductor en puentes eléctricos, tendido de conductor, conexión de puentes eléctricos, instalación de amortiguadores, Mejoramiento de accesorios y plataformas, trabajos complementarios para el reemplazo de la fase 2 en el tramo 134-144, 144-151. Restricciones: Subestación Atacama, S211 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda, S211 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda S211 con bloqueo a la reconexión. Subestación La Parícuta S211 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama Esmeralda, C1. Temporalidad de los Trabajos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay. El jefe de faena supervisará la correcta instalación de puercas a tiras provisionales de bloqueo zonales en fase 2 fuera de servicio (tramo E334 a E151).	No tiene consumo afectado	ninguno			01-12-21 07:00	01-12-21 18:00	01-12-21 05:11	01-12-21 18:49

2021103949	Línea	Ejecución Extosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - EMERALDA 220KV	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos complementarios para el retiro del enmallado y desmontaje de los cuerpos de andamios.	Bajo	<p>Actividades: Trabajos de retiro de enmallados y andamios de protección cruzada a 110 KV de CCE en el vano 163-164 de la L1 220 KV Atacama - Esmeralda. Trabajos complementarios para el retiro del enmallado y desmontaje de los cuerpos de andamios.</p> <p>Restricciones: Subestación Atacama, S2111 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda S2171 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda S214 con bloqueo a la reconexión. Subestación Urua S212 con bloqueo a la reconexión. Subestación Tap Of Urua S215 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Esmeralda, C1.</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.</p>	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 07:00	01-12-21 18:00	01-12-21 05:11	01-12-21 18:49
2021103738	Línea	Ejecución Extosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	L 500KV Los Changos - Kimal, C1 y C2. Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), Estructuras) E19 - E110.	Bajo	<p>Actividades: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 y C2. Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), Estructuras) E19 - E110.</p> <p>Restricciones: Subestación Los Changos, S2410, S2411, S2413, S2414 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Kimal, S262, S263, S265, S266 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2.</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.</p>	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 05:11	01-12-21 18:49
2021103737	Línea	Ejecución Extosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	L 500KV Los Changos - Kimal, C1 y C2. Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), Estructuras) E19 - E110.	Bajo	<p>Actividades: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 y C2. Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), Estructuras) E19 - E110.</p> <p>Restricciones: Subestación Los Changos, S2410, S2411, S2413, S2414 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Kimal, S262, S263, S265, S266 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2.</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.</p>	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 05:11	01-12-21 18:49
2021103704	Línea	Ejecución Extosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - NUEVA LAMPA 220KV	EST 40 - CERRO NAVIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para lavado de aislación desde estructura, con instalación energizada. Coordinado con ENEL.	Bajo	<p>Actividades: Trabajos programados para lavado de aislación desde estructura, con instalación energizada.</p> <p>Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 o 2.</p> <p>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.</p>	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 07:30	01-12-21 18:00	01-12-21 05:11	01-12-21 18:44
2021103703	Línea	Ejecución Extosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - NUEVA LAMPA 220KV	EST 40 - CERRO NAVIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para lavado de aislación desde estructura, con instalación energizada. Coordinado con ENEL.	Bajo	<p>Actividades: Trabajos programados para lavado de aislación desde estructura, con instalación energizada.</p> <p>Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 o 2.</p> <p>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.</p>	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 07:30	01-12-21 18:00	01-12-21 05:11	01-12-21 18:44
2021103375	Línea	Ejecución Extosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - TAP PARQUE EDUICO EL MATIEN 66KV C1	CHARRUA - TAP PARQUE EDUICO EL MATIEN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	<p>Actividades: Reemplazo de poste E 187 con línea energizada (obra de reemplazo postes de concreto por término de vida útil).</p> <p>Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 154KV Charrua-Laja, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.</p>	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 05:29	01-12-21 20:57
2021103364	Línea	Ejecución Extosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HUALPEN - LAGUNILLAS 220KV	HUALPEN - LAGUNILLAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	<p>Actividades: Lavado de aislación en estructura circuito común, vertices.</p> <p>Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 154 KV Bicuarina-Coronel Lagosillas, C1 o Línea 220 KV Bicuarina-Lagunillas, C1.</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.</p>	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:30	01-12-21 18:00	01-12-21 05:11	01-12-21 17:55
2021103363	Línea	Ejecución Extosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	BOCAMINA - CORONEL 154KV	BOCAMINA - TAP QUIRÉNCO 154KV C1, LAGUNILLAS - TAP QUIRÉNCO 154KV C1, TAP QUIRÉNCO - CORONEL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	<p>Actividades: Lavado de aislación en estructura circuito común, vertices.</p> <p>Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 154 KV Bicuarina-Coronel Lagosillas, C1 o Línea 220 KV Bicuarina-Lagunillas, C1.</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.</p>	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:30	01-12-21 18:00	01-12-21 05:11	01-12-21 17:55
2021103362	Línea	Ejecución Extosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	TAP FCC - LAGUNILLAS 154KV C1, HUALPEN - TAP MARAL 154KV C1, TAP MARAL - TAP FCC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	<p>Actividades: Lavado de aislación en estructura circuito común, vertices.</p> <p>Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 154 KV Bicuarina-Coronel Lagosillas, C1 o Línea 220 KV Bicuarina-Lagunillas, C1.</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.</p>	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:30	01-12-21 18:00	01-12-21 05:11	01-12-21 17:55
2021103361	Línea	Ejecución Extosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	<p>Actividades: Lavado de aislación en estructura circuito común, vertices.</p> <p>Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 154 KV Bicuarina-Coronel Lagosillas, C1 o Línea 220 KV Bicuarina-Lagunillas, C1.</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.</p>	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:30	01-12-21 18:00	01-12-21 05:11	01-12-21 17:55
2021103146	Línea	Ejecución Extosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados de corte y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada.	Bajo	<p>Actividades: Trabajos programados de corte y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada.</p> <p>Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel circuito 2.</p> <p>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.</p>	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 05:11	01-12-21 17:55
2021103100	Línea	Ejecución Extosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - NUEVA LAMPA 220KV	EST 40 - CERRO NAVIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Coordinado con ENEL.	Bajo	<p>Actividades: Trabajos programados para corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada.</p> <p>Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 o 2.</p> <p>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.</p>	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 05:11	01-12-21 18:44

2021103099	Línea	Ejecución Extosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - NUEVA LAMPA 220KV	EST 40 - CERRO NAVIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para corte y ponda de arboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Coordinado con ENEL.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para corte y ponda de arboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 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	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 05:11	01-12-21 18:44
2021103091	Línea	Ejecución Extosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C1 VILASECA - TAP TUNICHE 154KV C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TUNICHE - RANCAGLA 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP MALLÓN NUEVA 154KV C2 TAP MALLÓN NUEVA - TINGUIRRICA 154KV C2	ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C1 VILASECA - TAP TUNICHE 154KV C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TUNICHE - RANCAGLA 154KV C1 TAP MALLÓN NUEVA - TINGUIRRICA 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP MALLÓN NUEVA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para raso, corte y ponda de arboles cercanos a la línea con instalación energizada. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para raso, corte y ponda de arboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 154 kV Tinguirica - Rancagua - Alto Jahuel 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 kV Tinguirica - Rancagua - Alto Jahuel 1 y 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	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 05:11	01-12-21 20:57
2021103090	Línea	Ejecución Extosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C1 VILASECA - TAP PANE 154KV C1 TAP PANE - TAP TUNICHE 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1	ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C1 VILASECA - TAP PANE 154KV C1 TAP PANE - TAP TUNICHE 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para raso, corte y ponda de arboles cercanos a la línea con instalación energizada. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para raso, corte y ponda de arboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 154 kV Tinguirica - Rancagua - Alto Jahuel 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 kV Tinguirica - Rancagua - Alto Jahuel 1 y 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	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 05:11	01-12-21 20:57
2021103016	Línea	Ejecución Extosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	FRONTERA - MARIA ELENA C2 220KV	Otro Tipo de Trabajo	0	L 220KV Maria Elena Frontera, C2. Lavado de aislación en instalación energizada (Simple Circuito). Estructuras: E20 - E70. Total: 165 CAD. Restricciones: Ma. Elena, S236, S237 No reconectar Frontera, S235, S236 No reconectar instalaciones en Riesgo: L 220KV Maria Elena Frontera, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 05:11	01-12-21 18:49		
2021103012	Línea	Ejecución Extosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	FRONTERA - MARIA ELENA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	0	L 220KV Maria Elena Frontera, C1. Lavado de aislación en instalación energizada (Simple Circuito). Estructuras: E20 - E75. Total: 189 CAD. Fecha de ejecución: 03/04/2021. Restricciones: Ma. Elena, S235, S236 No reconectar Frontera, S229, S233 No reconectar instalaciones en Riesgo: L 220KV Maria Elena Frontera, 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	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 05:11	01-12-21 18:49		
2021102985	Línea	Ejecución Extosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	POLPAICO - QUILLOTA 220KV	POLPAICO - QUILLOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Quillota: Trabajos programados para lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación. Paño II. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Polpaico - Quillota circuito 1 y 2 de S/E Quillota. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Polpaico - Quillota circuito 1 o 2 de S/E Quillota. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: S/E Quillota. Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 10:00	01-12-21 11:30	01-12-21 11:36	01-12-21 15:50		
2021102984	Línea	Ejecución Extosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	QUILLOTA - NOGALES 220KV	QUILLOTA - NOGALES 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Quillota: Trabajos programados para lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación. Paño II. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Quillota - Nogales circuito 2 y 3 de S/E Quillota. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Quillota - Nogales circuito 2 o 3 de S/E Quillota. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: S/E Quillota. Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 11:30	01-12-21 13:00	01-12-21 11:36	01-12-21 17:55		
2021102983	Línea	Ejecución Extosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	QUILLOTA - NOGALES 220KV	QUILLOTA - NOGALES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Quillota: Trabajos programados para lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación. Paño II. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Quillota - Nogales circuito 1 y 2 de S/E Quillota. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Quillota - Nogales circuito 1 o 2 de S/E Quillota. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: S/E Quillota. Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 14:00	01-12-21 15:30	01-12-21 11:36	01-12-21 18:44		
2021102964	Línea	Ejecución Extosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo programado para instalación de pletinas y placas polibromadas en estructuras de líneas de transmisión. Restricciones: No reconectar los 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 de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 05:11	01-12-21 11:30		
2021102871	Línea	Ejecución Extosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	DIEGO DE ALMAGRO - EL SALADO 110KV	DIEGO DE ALMAGRO - TAP CHAÑARES 110KV C1 TAP CHAÑARES - EL SALADO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito). LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 065 a 172. Restricciones: Subestación D. Almagro, S3 HP con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación El Salado, S3 HP con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Terceros, Tap Off Chañares 23kV (Se requiere 5000) con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110KV D. Almagro-El Salado, C1 y L 103KV El Salado-Chañaral, C1 y Tr. Trifásico 05, 110/23kV El Salado. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 05:11	01-12-21 15:50		

2021101980	Línea	Ejecución Extosa	TRANSELEC.S.A	Intervención	Origen Interno	Programada	LAS COMPANIAS - MATENCILLO 110KV C1	LOS AMIGOS - ALGARRROBO 110KV C1 INCAHUASI - PAIDNALES 110KV C1 LAS COMPANIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 ALGARRROBO - MATENCILLO 110KV C1 PAIDNALES - LOS AMIGOS 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación en instalación energizada (Simple Circuito). LAVADO DE AISLACION ESTR. 109 a 113 - 136 a 164 - 302 a 312 (Tramo: El Romeral - Incahuasi)	Bajo	Actualizades: Lavado de aislación en instalación energizada (Simple Circuito). LAVADO DE AISLACION ESTR. 109 a 113 - 136 a 164 - 302 a 312 (Tramo: El Romeral - Incahuasi) Restricciones: Subestación Las Compañías, 52 H2 (Se requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Matencillo, 52 H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1 110KV Matencillo Las Compañías, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Trama: Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	niguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 05:11	01-12-21 18:49
2021101967	Línea	Ejecución Extosa	TRANSELEC.S.A	Intervención	Origen Interno	Programada	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV C2	LAS PALMAS - ESTRUCTURA 234A (220KV C2)	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de crucetas (Ferretería y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito). No existen cruces de líneas con tensores en los tramos a intervenir. Nota: Existe inspección permanente para estos trabajos	Bajo	Reemplazo de crucetas (Ferretería y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito). * REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°2 EN ESTR. 188 a 203 - 205 a 208 - 210 a 213, REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTR. 225 a 243, REEMPLAZO DE ESCALINES CIRCUITO N°2 EN ESTR. 197 a 213, *REEMPLAZO DE ESCALINES CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTR. 234 a 243, inspección completa de estructura desde E-197 a E-213. (La inspección no considera las crucetas y escalines del circuito N°3), inspección completa de estructura desde E224 a E243. (La inspección no considera las crucetas y escalines de los circuitos N°1 y 2). No existen cruces de líneas con tensores en los tramos a intervenir. Nota: Existe inspección permanente para estos trabajos. Restricciones: Subestación Las Palmas, 527 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Las Palmas, 528 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, 523 (Se requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, 525 (Se requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, 526 (Se requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado.	No tiene consumo afectado	niguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 05:29	01-12-21 15:50
2021101966	Línea	Ejecución Extosa	TRANSELEC.S.A	Intervención	Origen Interno	Programada	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV C1	LAS PALMAS - ESTRUCTURA 234A (220KV C1)	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de crucetas (Ferretería y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito). No existen cruces de líneas con tensores en los tramos a intervenir. Nota: Existe inspección permanente para estos trabajos	Bajo	Reemplazo de crucetas (Ferretería y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito). * REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°2 EN ESTR. 188 a 203 - 205 a 208 - 210 a 213, REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTR. 225 a 243, REEMPLAZO DE ESCALINES CIRCUITO N°2 EN ESTR. 197 a 213, *REEMPLAZO DE ESCALINES CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTR. 234 a 243, inspección completa de estructura desde E-197 a E-213. (La inspección no considera las crucetas y escalines del circuito N°3), inspección completa de estructura desde E224 a E243. (La inspección no considera las crucetas y escalines de los circuitos N°1 y 2). No existen cruces de líneas con tensores en los tramos a intervenir. Nota: Existe inspección permanente para estos trabajos. Restricciones: Subestación Las Palmas, 527 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Las Palmas, 528 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, 523 (Se requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, 525 (Se requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, 526 (Se requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado.	No tiene consumo afectado	niguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 05:29	01-12-21 15:50
2021101955	Línea	Ejecución Extosa	TRANSELEC.S.A	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito). LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 197A	Bajo	Actualizades: Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito). LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 197A Restricciones: Subestación Los Vilos, 52 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Los Vilos, 52 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Las Palmas, 52 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Las Palmas, 52 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Los Vilos Las Palmas, C1 o 1 220KV Los Vilos Las Palmas, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Trama: Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	niguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 05:29	01-12-21 20:57
2021101954	Línea	Ejecución Extosa	TRANSELEC.S.A	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito). LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 197A	Bajo	Actualizades: Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito). LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 197A Restricciones: Subestación Los Vilos, 52 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Los Vilos, 52 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Las Palmas, 52 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Los Vilos Las Palmas, C1 o 1 220KV Los Vilos Las Palmas, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Trama: Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	niguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 05:29	01-12-21 20:57
2021101932	Línea	Ejecución Extosa	TRANSELEC.S.A	Intervención	Origen Externo	Programada	PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220KV C2	PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Bajar mufas de cable OPGW en instalación y Retiro de By pass, Bajada de mufas desde estructura 245-258 fin de efectuar mediciones y posterior tendido de cable (bypass a piso).	Alto	Bajar mufas de cable OPGW en instalación y Retiro de By pass, Bajada de mufas desde estructura 245-258 fin de efectuar mediciones y posterior tendido de cable (bypass a piso). Restricciones: Subestación P. Colorado, 52 G con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Colorado, 52 H con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Colorado, 52 I con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Héctor, 52 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Héctor, 52 J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Héctor, 52 J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Punta Colorado Don Héctor, C1 o 1 220KV Punta Colorado Don Héctor, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	niguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 05:29	01-12-21 15:50



2021101931	Línea	Ejecución Extosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	PUNTA COLORADA- DON HECTOR 220KV	PUNTA COLORADA – DON HECTOR 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Bajar mufas de cable OPGW e instalación y Retiro de By-pass, Bajada de mufas desde estructura 245-252 a fin de efectuar mediciones y posterior tendido de cable (By-pass a piso)	Alto	Bajar mufas de cable OPGW e instalación y Retiro de By-pass, Bajada de mufas desde estructura 245-252 a fin de efectuar mediciones y posterior tendido de cable (By-pass a piso)	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 09:29	01-12-21 15:50
2021101924	Línea	Ejecución Extosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR- PUNTA COLORADA 220KV	PAN DE AZÚCAR- PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azúcar, implementación EAP 45/2021. Se procederá a cambiar configuración de protección sistema N°1 del paño 11 según EAP. 2) Verificación de la protección.	Bajo	S/E Pan de Azúcar, implementación EAP 45/2021. Se procederá a cambiar configuración de protección sistema N°1 del paño 11 según EAP. 2) Verificación de la protección.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 09:31	01-12-21 14:57
2021101932	Línea	Ejecución Extosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CARRERA PINTO- SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Carrera Pinto: Paños 110-11; PLAN DE AUDITORIA SCADA NT IN SITU 2021.	Bajo	Autoría de SCADA, S/E Carrera Pinto: Paños 110-11; PLAN DE AUDITORIA SCADA NT IN SITU 2021. - 1) Realizar pruebas de Calidad de Medida, Precisión de Escala y Exactitud del Orden de los paños que tengan riesgo según estudio ICCP realizado anteriormente por Soparte Tercera (DNET), simulando en terreno los siguientes señales según apply en los paños 110-11: Estabos 2100, 3201, 8100-1, 8100-2, 8100-3, 8101-1, 8101-2, 8101-3; Medidor: Q, V, y; Switches: 70, 80 y 43 (NO, N1, N2). -- Nota: Se producirán cambios de estados y mediciones de los cables a cada uno de los paños 110-11 por simulaciones a realizar en terreno debido a la auditoría. -- 2) Intervención equipo RTU 488-560 con conexión a la sala de C&P Paño 110-11. Se mencionan cables a cada uno, se recorda configuración y se hará un retiro en caso de ser necesario con pérdida de datos en el caso de CMOT por tiempo de 10 minutos aproximadamente (Paños 110-11).	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 14:00	01-12-21 18:00	01-12-21 11:19	01-12-21 18:49
2021101444	Línea	Ejecución Extosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PANMAVIDA- CHACHAJUN 66KV	PANMAVIDA- TAP PUTAGAN 66KV C1 TAP PUTAGAN - CHACHAJUN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta y/o Poda de árboles próximo a instalación energizada.- Instalaciones en Riesgo: 1-066V Panimávida Chachajun, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66 KV Panimávida Chachajun.-	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 05:29	01-12-21 17:55
2021100800	Línea	Ejecución Extosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roca de vegetación bajo línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Río Ancoas, 1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Ancoas-Alto Jahuel, 1.-	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 05:29	01-12-21 18:44
2021100797	Línea	Ejecución Extosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Río Ancoas, 1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Entre Río Ancoas, 2.-	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 05:29	01-12-21 18:44
2021100792	Línea	Ejecución Extosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	TAP NIRVILLO- CONSTITUCION 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV San Javier – Constitución.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66 KV San Javier – Constitución.-	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 05:29	01-12-21 17:55
2021100791	Línea	Ejecución Extosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1, ESTRUCTURA 32 - ESTRUCTURA 23 66KV C1, ESTRUCTURA 23 - ESTRUCTURA 164 66KV C1, ESTRUCTURA 164 - ESTRUCTURA 165 66KV C1, ESTRUCTURA 165 - TAP NIRVILLO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV San Javier – Constitución.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66 KV San Javier – Constitución.-	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 05:29	01-12-21 17:55
2021100792	Línea	Ejecución Extosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL CIPRESSES - TAP RIO MELADO 154KV C2	CENTRAL CIPRESSES - TAP RIO MELADO 154KV C2 EL COLORADO - TIRAHUE 154KV C1 TAP RIO MELADO - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Cipresses-Tahu, Circuito 1 o Línea 154 KV Cipresses-Tahu, Circuito 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Cipresses-Tahu, Circuito 1 o Circuito 2.-	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 05:29	01-12-21 18:44
2021100791	Línea	Ejecución Extosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL CIPRESSES - TIRAHUE 154KV	CENTRAL CIPRESSES - CENTRAL CUBILINQUE 154KV C1, CENTRAL CUBILINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - TIRAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Cipresses-Tahu, Circuito 1 o Línea 154 KV Cipresses-Tahu, Circuito 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Cipresses-Tahu, Circuito 1 o Circuito 2.-	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 05:29	01-12-21 18:44
2021100778	Línea	Ejecución Extosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Instalación de peñetas y planchas de policarbonato Estructura adyacente a E-451.- Instalaciones en Riesgo: 1-500KV Entre Río Ancoas, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Entre Río Ancoas, 2.-	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 05:29	01-12-21 17:55
2021100044	Línea	Ejecución Extosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - CONCEPCION 154KV	CHARRUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en faja de servidumbre.- Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charra - Huilabeh, C1 o Línea 154 KV Charra-Concepción, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 05:29	01-12-21 20:57

202110043	Línea	Ejecución Extosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRIA - HUAPLEN 220KV	CHARRIA - HUAPLEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: Roco en faja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 1200 VV Charria-Huaplen, C1 o Línea 154 VV Charria-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del Jefe de Faena: No hoy.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 05:29	01-12-21 20:57
2021100026	Línea	Ejecución Extosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: Roco en faja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1 500KV Entre Rios-Ancoa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del Jefe de Faena: No hoy.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 05:29	01-12-21 18:44
2021099977	Línea	Ejecución Extosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANTUCO - CHARRIA - PANGUE 220KV	ANTUCO - TAP TRUPAN 220KV C1 TAP TRUPAN - CHARRIA 220KV C1 TAP TRUPAN - TRUPAN 220KV C1 PANGUE - SANTA BARBARA 220KV C1 SANTA BARBARA - TRUPAN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: Roco Franja servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Pangué-Charria, C1 o 1 220KV Antuco-Pangué-Charria, C3. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del Jefe de Faena: No hoy.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 05:29	01-12-21 20:57
2021099976	Línea	Ejecución Extosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRIA - PANGUE 220KV	TRUPAN - TAP CHOLEGUAN 220KV C2 PANGUE - SANTA BARBARA 220KV C2 TAP CHOLEGUAN - CHARRIA 220KV C2 SANTA BARBARA - TRUPAN 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: Roco Franja servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Pangué-Charria, C1 o 1 220KV Antuco-Pangué-Charria, C3. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del Jefe de Faena: No hoy.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 05:29	01-12-21 20:57
2021087758	Línea	Ejecución Extosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	EL TORO - ANTUCO 220KV	EL TORO - ANTUCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: Inspección visual con trapeado y medición de espesor de perfiles en Estructuras. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1 220KV El Toro-Antuco, C2 o 1 220KV El Toro-Antuco, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del Jefe de Faena: No hoy.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 05:29	01-12-21 17:55
2021099757	Línea	Ejecución Extosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	EL TORO - ANTUCO 220KV	EL TORO - ANTUCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: Inspección visual con trapeado y medición de espesor de perfiles en Estructuras. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1 220KV El Toro-Antuco, C2 o 1 220KV El Toro-Antuco, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del Jefe de Faena: No hoy.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 05:29	01-12-21 17:55
2021104103	Línea	Ejecución Extosa	TRANSMSORA MELLONES	Intervención	Origen Interno	Programada	ENCUENTRO - SIERRA GORDA 220KV	ENCUENTRO - PATIO DE MUFAS ENCUENTRO 220KV C2 PATIO DE MUFAS ENCUENTRO - SIERRA GORDA 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de estructuras de línea con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: No reconectar S2112 S/E Encuentro; No reconectar S2115 S/E Encuentro; No reconectar S212 S/E Cerro Dominador; No reconectar S215 S/E Cerro Dominador; No reconectar S215 S/E Sierra Gorda; No reconectar S212 S/E Sierra Gorda.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación de estructuras de línea con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: No reconectar S2112 S/E Encuentro; No reconectar S2115 S/E Encuentro; No reconectar S212 S/E Cerro Dominador; No reconectar S215 S/E Cerro Dominador; No reconectar S215 S/E Sierra Gorda; No reconectar S212 S/E Sierra Gorda.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 07:41	01-12-21 18:16
2021104102	Línea	Ejecución Extosa	TRANSMSORA MELLONES	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO DOMINADOR - ENCUENTRO 220KV	CERRO DOMINADOR - ENCUENTRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación de estructuras de línea con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: No reconectar S2112 S/E Encuentro; No reconectar S2115 S/E Encuentro; No reconectar S212 S/E Cerro Dominador; No reconectar S215 S/E Cerro Dominador; No reconectar S215 S/E Sierra Gorda; No reconectar S212 S/E Sierra Gorda.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación de estructuras de línea con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: No reconectar S2112 S/E Encuentro; No reconectar S2115 S/E Encuentro; No reconectar S212 S/E Cerro Dominador; No reconectar S215 S/E Cerro Dominador; No reconectar S215 S/E Sierra Gorda; No reconectar S212 S/E Sierra Gorda.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 07:41	01-12-21 18:16
2021105727	Línea	Ejecución Extosa	TRANSMSORA VALLE ALLIPEN	Intervención	Origen Interno	Programada	CUNCO - MELIPEUCO 110KV	CUNCO - MELIPEUCO 110KV C1	Roco y poder Franja servidumbre	0	Poda, roce, tala menor y chipeo en franja de servidumbre.	Bajo, los trabajos serán realizados por personal especialista bajo norma de seguridad.	S/E Melipeuco interruptor S215 cuenta con reconexión automática deshabilitada, S/E Cunco se coordinará con STS la reconexión del interruptor S212 de caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 08:35	01-12-21 18:20
2021105648	Línea	Ejecución Extosa	TRANSMSORA VALLE ALLIPEN	Intervención	Origen Interno	Programada	RO TOLTEN - CUNCO 110KV	RO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roco y poder Franja servidumbre	0	Roco, poda, tala menor y chipeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Ro Toltén S215 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco se coordinará con STS si no reconexión del interruptor S212 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 08:35	01-12-21 18:20
2021106091	Línea	Ejecución Extosa	WFO MALLECO SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	AGUA BUENA - SECCIONADORA RIO MALLECO 220KV C1 [IN. REVISION]	AGUA BUENA - SECCIONADORA RIO MALLECO 220KV C1 [IN. REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	0	Normalización de Pendiente ECAP Purzta en servicio NUP 1737, trabajos siguiendo esquema de integración. Requerimiento bloqueo de 87L Línea Agua Buena- Río Malleco.	El riesgo sobre las instalaciones es bajo ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondiente.	Trabajo pendiente en la puesta en servicio	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 07:00	01-12-21 19:00	01-12-21 13:19	01-12-21 16:23

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021105534	Subestación	Ejecución Extosa	ACCIONA ENERGÍA CHILE HOLDINGS S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E TOLPAN SUR	S/E TOLPAN SUR J71 S/E TOLPAN SUR F11 S/E TOLPAN SUR F61 S/E TOLPAN SUR F62 S/E TOLPAN SUR F63 S/E TOLPAN SUR F64 S/E TOLPAN SUR F65 S/E TOLPAN SUR F6A S/E TOLPAN SUR F6B S/E TOLPAN SUR F6C S/E TOLPAN SUR F71 S/E TOLPAN SUR 33KV BP1	Obras Civiles	Calcatas en circuitos 1, 2, 3, 4 y 5.	El riesgo del trabajo es bajo manteniendo las condiciones de seguridad propias de Acciona.	SC	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 12:00	01-12-21 18:00	01-12-21 09:45	01-12-21 19:56				
2021105436	Subestación	Ejecución Extosa	ACCIONA ENERGÍA CHILE HOLDINGS S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E MARGARDA II	S/E MARGARDA II F5 S/E MARGARDA II F4 S/E MARGARDA II F3 S/E MARGARDA II F2 S/E MARGARDA II F1 S/E MARGARDA II FSAD S/E MARGARDA II FT2 S/E MARGARDA II F10 S/E MARGARDA II F9 S/E MARGARDA II F8 S/E MARGARDA II F7 S/E MARGARDA II F6 S/E MARGARDA II FS4 S/E MARGARDA II FT1 S/E MARGARDA II F8C1 S/E MARGARDA II BARBA 33KV 2 S/E MARGARDA II BARBA 33KV 1 S/E MARGARDA II F11	Otro Tipo de Trabajo	Desconexión para proceso formativo del personal de Acciona.	El riesgo del trabajo es bajo manteniendo las condiciones de seguridad propias de Acciona.	SC	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 20:00	02-12-21 02:00	01-12-21 20:18	01-12-21 09:59				
2021105414	Subestación	Ejecución Extosa	ACCIONA ENERGÍA CHILE HOLDINGS S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E MARGARDA I	S/E MARGARDA BARBA 220KV S/E MARGARDA J71 S/E MARGARDA BARBA 130KV S/E MARGARDA FT1 S/E MARGARDA F2 S/E MARGARDA J71	Otro Tipo de Trabajo	Desconexión para proceso formativo del personal de Acciona.	El riesgo del trabajo es bajo manteniendo las condiciones de seguridad propias de Acciona.	SC	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 20:00	02-12-21 02:00	01-12-21 20:18	02-12-21 01:59				
2021105472	Subestación	Ejecución Extosa	AES ANDES S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NORGENER	BA/S/E NORGENER 220KV BP1 BA/S/E NORGENER 220KV BP2	Obras Civiles	Montaje de Armaríos OVA OPLAT S/E Norgener.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	S/E Norgener Sefalar + No Reconectar: S211, S212, S2A11, S2A12, S216, S2171	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 19:00	01-12-21 09:34	01-12-21 17:49				
2021105417	Subestación	Ejecución Extosa	AES ANDES S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NORGENER	BA/S/E NORGENER 220KV BP1 BA/S/E NORGENER 220KV BP2	Obras Civiles	Trabajo modificación fundaciones TP Capacitantes en zona IBA (MCC). Instalación trampa de onda S/E Norgener.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	S/E Norgener Sefalar + No Reconectar: S211, S212, S2A11, S2A12, S216, S2171 S/E Cruces Sefalar + No Reconectar: S212, S213	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 08:51	01-12-21 17:49				
2021101353	Subestación	Ejecución Extosa	AES ANDES S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANDES (AES ANDES)	otras: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Tratado de servicios de comunicaciones	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	S/E Anco: Intervención en envío de datos de Coordinador	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 23:59	01-12-21 11:48	02-12-21 06:06				
2021106711	Subestación	Ejecución Extosa	AES GENER	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E CENTRAL QUELTHUES	S/E CENTRAL QUELTHUES C1	Roco y poder Franja servidumbre	0	Se requiere desconectar alimentador S2 IV Quelthues - Vialba, para afectar trabajos de poda y roce de árboles cercanos a la línea. Trabajo con afectación de clientes CGE distribución. (CGE proporciona los siguientes antecedentes) * N° Clientes afectados por desconexión: 15 Clientes * Potencia total a desconectar: 1505 KVA * Medidas de mitigación consideradas por CGE: Distribución: Generación para clientes.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Se requiere desconectar alimentador 12 VV Quelthues - Vialba, para afectar trabajos de poda y roce de árboles cercanos a la línea. Trabajo con afectación de clientes CGE distribución. (CGE proporciona los siguientes antecedentes) * N° Clientes afectados por desconexión: 15 Clientes * Potencia total a desconectar: 1505 KVA * Medidas de mitigación consideradas por CGE: Distribución: Generación para clientes.	consumo_ibre_regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 14:00	01-12-21 08:56	01-12-21 16:06		
2021103872	Subestación	Ejecución Extosa	AES GENER	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E VENTANAS	S/E VENTANAS H61 S/E VENTANAS H62 S/E VENTANAS HR S/E VENTANAS HTA S/E VENTANAS CT1A S/E VENTANAS CT1B S/E VENTANAS CT2A S/E VENTANAS CT2B S/E VENTANAS E1 S/E VENTANAS HTP S/E VENTANAS H6 S/E VENTANAS HPB A S/E VENTANAS HT1 S/E VENTANAS HPB C S/E VENTANAS HT1A S/E VENTANAS HT1B S/E VENTANAS HT2A S/E VENTANAS HT2B S/E VENTANAS HT S/E VENTANAS HT1 S/E VENTANAS E2 S/E VENTANAS CG1 S/E VENTANAS CG2 S/E VENTANAS HPB B S/E VENTANAS HPB D S/E VENTANAS	Lavado de Aislación	Se requiere realizar lavados de aislación con sistema energizado en S/E Ventanas, todos los polos y de Termostos Chilpanca S2H1, S2H2, S2H3, S2H4 y S2H5, CINES S2H6. En caso de operación automática se solicita no reconectar interruptores sin antes coordinar con jefe de faena.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Se requiere realizar lavados de aislación con sistema energizado en S/E Ventanas, todos los polos y de Termostos Chilpanca S2H1, S2H2, S2H3, S2H4 y S2H5, CINES S2H6. En caso de operación automática se solicita no reconectar interruptores sin antes coordinar con jefe de faena.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 08:20	01-12-21 18:19				
2021105601	Subestación	Ejecución Extosa	CENTRAL YUNGAY S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CHARRIA	S/E CHARRIA A4	Otro Tipo de Trabajo	Bloqueo de disparo del sistema PODE sobre los paños de instalaciones, correspondiente al paño AA. Dedicado por el personal de esta planta por Transaltec.	Riesgo bajo, Trabajo ejecutado por especialistas de Transaltec.	Trabajos en S/E Charria solicitados por Transaltec.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	02-12-21 18:00	02-12-21 08:39	02-12-21 14:28				
2021105521	Subestación	Ejecución Extosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUNTA DE CORTES		Otro Tipo de Trabajo		Se requiere intervención SCADA para realizar los trabajos en revisión y reconfiguración de Estrategia en RTU. Se consideran medidas de comunicación con la subestación de manera intermitente.	Riesgo medio y controlado	Se realiza verificación en tensión de referencia del T3	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 16:32	01-12-21 21:28			

20210519	Subestación	Ejecución Externa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CACHAPAL		Otro Tipo de Trabajo	Se requiere intervención SCADA para realizar los trabajos en revisión y reconfiguración de Estrategia en RTU. Se consideran pérdidas de comunicación con la subestación de manera intermitente.	Riesgo Medio y controlado		No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 16:12	01-12-21 21:28
20210518	Subestación	Ejecución Externa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALAMEDA		Otro Tipo de Trabajo	Se requiere intervención SCADA para realizar los trabajos en revisión y reconfiguración de Estrategia en RTU. Se consideran pérdidas de comunicación con la subestación de manera intermitente.	Riesgo medio y controlado		No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:01	01-12-21 18:01	01-12-21 16:13	01-12-21 21:28
202105047	Subestación	Ejecución Externa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHIVILAN		Otro Tipo de Trabajo	Trabajos SCADA a nivel de software y hardware (equipos y cables nuevos) y pruebas de señales IFCP con el CEN y comandas de prueba de señales punto a punto de nivel 3 (SCADA CSE), se requieren permisos para intervenir el servidor SCADA de S/E CHIVILAN y CSE, con varias intervenciones durante los dos subbloques de aproximadamente 5 minutos cada uno, las que serán avisadas con la debida anticipación. Intervención antes mencionada es necesaria para la correcta ejecución de proyecto de ampliación de S/E Chivilan, NUP 1196.	Riesgo bajo. Trabajos a efectuarse respetando y aplicando los procedimientos.	Proyecto asociado al NUP 1196 "Proyecto Ampliación SE Chivilan".	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 09:52	01-12-21 20:10
202104912	Subestación	Ejecución Externa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PLANTAS	BA S/E PLANTAS 11.8KV BA S/E PLANTAS 110KV	Lavado de Aislación	Lavado de aislación con instalaciones en servicio	Nivel de riesgo del trabajo, medio controlado		No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 11:56	01-12-21 15:43
202104909	Subestación	Ejecución Externa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERRILLOS	BA S/E CERRILLOS 23KV BA S/E CERRILLOS 110KV	Lavado de Aislación	Lavado de aislación con la instalación en servicio.	Nivel de riesgo del trabajo, medio controlado		No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 10:02	01-12-21 11:56
202104794	Subestación	Ejecución Externa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E LO MIRANDA	LO MIRANDA 66/24-15KV 18.7MVA T1	Mantenimiento preventivo	Mantenimiento CDBS del transformador N° 1	Nivel de riesgo bajo, controlado.		No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 04:30	01-12-21 18:00	01-12-21 05:27	01-12-21 21:34
202104333	Subestación	Ejecución Externa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CHANARAL	BA S/E CHANARAL 23KV	Mantenimiento preventivo	Reemplazo de aislación en LT a 5kV. Chafalara solicitada por Transelc	Nivel de riesgo alto, controlado con personal calificado		No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 06:20	01-12-21 15:18
202104087	Subestación	Ejecución Externa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MABELLA	MD S/E MABELLA 13.2KV CT P	Otro Tipo de Trabajo	Verificación de medidor de energía y esquema de medida.	Bajo, por auditoría de medida		No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 09:00	01-12-21 18:00	01-12-21 14:14	01-12-21 16:34
202104082	Subestación	Ejecución Externa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUNTA DE CORTES	S/E PUNTA DE CORTES AT	Roca y pódre trampa senduburo	A solicitud de TRANSELEC según S020 433, no reconectar interruptor 52AT de S/E Punta de cortes, interruptor 52AT de S/E Pampa, interruptores 52A1 y 52A2 de S/E Pampa e interruptores 52A1 y 52A2 de S/E Maipo	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según S020 433, no reconectar interruptor 52AT de S/E Punta de cortes, interruptor 52AT de S/E Pampa, interruptores 52A1 y 52A2 de S/E Pampa e interruptores 52A1 y 52A2 de S/E Maipo	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 05:53	01-12-21 18:45
202103963	Subestación	Ejecución Externa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LAS COMPAÑAS	S/E LAS COMPAÑAS H2	Lavado de Aislación	Prescritos aislados por Transelc "Llaves de aislación de estructuras 109 a 113, 116 y 144, 303 y 113 (Tanto Romeral Inhabilitado)".	No hay riesgos mayores informado por Transelc.	Condición operacional solicitada por Transelc. En SEP Las Compañías, inhabilitar Reconexión S240.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 06:20	01-12-21 15:02
202103982	Subestación	Ejecución Externa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CORONEL	S/E CORONEL	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelc según S020 184, por trabajo de lavado de aislación de línea 154 kV Líquidos Coronel Bacomia, se requiere no reconectar el 52A1 de S/E Coronel.	Riesgo controlado por Transelc, empresa ejecutora de los trabajos.	Trabajos ejecutados por Transelc.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:30	01-12-21 18:00	01-12-21 05:58	01-12-21 17:29
202103078	Subestación	Ejecución Externa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LIRQUEN	S/E LIRQUEN BT	Refrío de SFE	Se realiza la verificación y refrío del nivel de gas SFE en el interruptor 52BT de S/E Lirquen.	Riesgo bajo y controlado.	Se requiere una orden de no reconectar el interruptor 52BT de S/E Lirquen y el bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52BT de S/E Penco.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 09:00	01-12-21 17:00	01-12-21 09:52	01-12-21 10:21
202102744	Subestación	Ejecución Externa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUNTA DE CORTES		Otro Tipo de Trabajo	Se realizarán pruebas de estado y comando y actualización de sistema SCADA asociada a numeración de equipos de la subestación NUP 896. Mientras se realicen los trabajos, existirán pérdidas de comunicación de duraciones máximas menores a 5 minutos en cada intervención.	Riesgo del Trabajo medio controlado	Estos trabajos, consideren intervención en el modo RANCIA y actualización en la base de datos en sistema SCADA.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 20:00	01-12-21 11:30	01-12-21 20:20
202102730	Subestación	Ejecución Externa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CONSTITUCION	S/E CONSTITUCION B1	Roca y pódre trampa senduburo	A solicitud de TRANSELEC, según S001 0982, se solicita No reconectar interruptor 52B1 de S/E Constitución ni interruptores 52B1 y 52B7 de S/E Nivel por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 05:53	01-12-21 17:25
202102729	Subestación	Ejecución Externa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CHACHALIN	S/E CHACHALIN B1	Roca y pódre trampa senduburo	A solicitud de TRANSELEC, según S001 0979, se solicita pasar SW reconector 7012A a posición "manual" (inhabilitado) de S/E Chachalin y no reconectar interruptor 52B1 de S/E Chachalin, línea 66 kV Chachalin - Palmirado por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 05:53	01-12-21 16:47
202102228	Subestación	Ejecución Externa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E GRANEROS	S/E GRANEROS BT S/E GRANEROS CT2	Obras Civiles	Por trabajos asociados a proyecto NUP 1117 se requiere de la producción operacional de no reconectar el interruptor 52BT y 52CT2 de SE Graneros por trabajos de obras civiles. No existen consumos afectados.	Riesgo Medio y controlado		No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 19:00	01-12-21 11:14	01-12-21 21:28
202109916	Subestación	Ejecución Externa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E COLCHAGUA	S/E COLCHAGUA BT1 S/E COLCHAGUA BT2 S/E COLCHAGUA CT1 S/E COLCHAGUA CT2	Obras Civiles	Obras civiles en ceramita de instalaciones energizadas, considera movimiento de tierras, excavaciones, instalaciones de cierre provisionales, movimiento de canalizaciones, etc., actividades por ejecución de obras asociada al proyecto Decreto N°293 - Aumento de capacidad en SE Colchagua.	Nivel de riesgo bajo, controlado.	Se requiere no reconectar 52BT, 52CT1 y 52CT2 durante la ejecución de estos trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 19:00	01-12-21 10:06	01-12-21 18:58
202106147	Subestación	Ejecución Externa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E SAN SEBASTIAN	SAN SEBASTIAN 66/12KV 18.3MVA	Mantenimiento preventivo	Se realizará mantenimiento preventivo a TTC asociado al Transformador 66/12 KV en S/E San Sebastián. Todos los consumos de la subestación con respaldos a través de redes MT-107.	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado.	Todos los consumos de la subestación San Sebastián respaldados a través de redes MT-107.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 05:00	01-12-21 15:00	01-12-21 08:00	01-12-21 15:54
202105144	Subestación	Ejecución Externa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SAN RAFAEL CHILQUINTA	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) H1 S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) HT	Lavado de Aislación	A solicitud de Colibon por lavado de aislación en S/E Aconcagua, se requiere precaución de no reconectar interruptores 52H1 y 52H3 en S/E San Rafael. Coordina con SD CEN 2021103084.	Riesgo bajo, trabajo programado	A solicitud de Colibon por lavado de aislación en S/E Aconcagua, se requiere precaución de no reconectar interruptores 52H1 y 52H3 en S/E San Rafael. Coordina con SD CEN 2021103084.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 11:00	01-12-21 15:30	01-12-21 11:42	01-12-21 16:51
202105132	Subestación	Ejecución Externa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SAN FELIPE	S/E SAN FELIPE HT	Lavado de Aislación	A solicitud de Colibon por lavado de aislación en S/E Aconcagua, se requiere precaución de no reconectar interruptor 52H1 en S/E San Felipe. Coordina con SD CEN 2021103084.	Riesgo bajo, trabajo programado	A solicitud de Colibon por lavado de aislación en S/E Aconcagua, se requiere precaución de no reconectar interruptor 52H1 en S/E San Felipe. Coordina con SD CEN 2021103084.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 11:00	01-12-21 15:30	01-12-21 11:42	01-12-21 16:51
202105039	Subestación	Ejecución Externa	COCHRANE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E GIS COCHRANE BESS	otro: batería	Mantenimiento preventivo	Mantenimiento preventivo transformador, Inversor y baterías BESS Cochranes.	Bajo, se trabajo en equipo desconectado	BESS Cochranes con 16 MW disponibles durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 10:24	01-12-21 21:09
202102607	Subestación	Ejecución Externa	COLBUN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL LOS QUILOS	BA S/E CENTRAL LOS QUILOS 66KV BA S/E CENTRAL LOS QUILOS 110KV	Lavado de Aislación	0 Lavado de aislación a los equipos de la subestación Los Quillos 66/110 KV, en los pafos G1,G2,G3, pafos asociados a las unidades AB, BT, ATR Los Quillos y Barras Los Quillos. Además de la aislación de legada y salida de las líneas de 66 y 110 KV. Líneas 110 KV Los Quillos - Los Maquiú CT1 - Línea Los Quillos - Aconcagua 66 KV CT1.	Riesgo Bajo.	Se realizará lavado de aislación a los equipos primarios de la subestación Los Quillos 66/110 KV. Por lo todo lo anterior se pide que, antes una operación indebida de las instalaciones y equipos señalados anteriormente, estos no sean energizados hasta confirmar con el Inspector Colbun S.A., presente durante los trabajos de lavado.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 15:00	01-12-21 19:00	01-12-21 15:09	01-12-21 16:35
202103002	Subestación	Ejecución Externa	COLBUN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL LOS QUILOS	LOS QUILOS 110/66/12KV 50MVA 4	Lavado de Aislación	0 Lavado de aislación a los equipos de la subestación Los Quillos 66/110 KV, en los pafos G1,G2,G3, pafos asociados a las unidades AB, BT, ATR Los Quillos y Barras Los Quillos. Además de la aislación de legada y salida de las líneas de 66 y 110 KV. Líneas 110 KV Los Quillos - Los Maquiú CT1 - Línea Los Quillos - Aconcagua 66 KV CT1.	Riesgo Bajo.	Se realizará lavado de aislación a los equipos primarios de la subestación Los Quillos 66/110 KV. Por lo todo lo anterior se pide que, antes una operación indebida de las instalaciones y equipos señalados anteriormente, estos no sean energizados hasta confirmar con el Inspector Colbun S.A., presente durante los trabajos de lavado.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 15:00	01-12-21 19:00	01-12-21 15:09	01-12-21 16:35
202107162	Subestación	Ejecución Externa	COLBUN TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	S/E LAS TORTOLAS	S/E LAS TORTOLAS D2	Otro Tipo de Trabajo	S/E Las Tortolas. Desconexión de pafos D1, D2 y D3 en Planta 4 a solicitud de Anglomarcas, por trabajos de reparación en alimentador de subestación Quedo.	Riesgo Controlado, se tomarán todas las medidas para evitar accidentes.	S/E Las Tortolas. Desconexión de pafos D1, D2 y D3 en Planta 4 a solicitud de Anglomarcas, por trabajos de reparación en alimentador de subestación Quedo.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 11:40	01-12-21 21:00	01-12-21 14:40	01-12-21 17:50
202102041	Subestación	Ejecución Externa	COLBUN TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ACONCAGUA	S/E ACONCAGUA BT	Otro Tipo de Trabajo	Se realizará lavado de aislación a los equipos de la subestación Aconcagua 66/110 KV. Por lo todo lo anterior se pide que, ante una operación indebida de las instalaciones y equipos señalados anteriormente, estos no sean energizados hasta confirmar con el Inspector Colbun S.A., presente durante los trabajos de lavado.	Riesgo controlado, se tomarán todas las medidas de seguridad para realizar el trabajo	Lavado de aislación a los equipos de la subestación Aconcagua 66/110 KV, en los pafos H1, H2, H3, H4, H6, H7, BT, B1, B2, B3, ATR Y Barras 66/110 KV. Además de la aislación de legada y salida de las líneas de 66 y 110 KV. Líneas 110 KV CT1 Aconcagua - Los Maquiú - Nueva Parquiza/ Línea 110 KV CT2 Aconcagua - Los Maquiú - Totoralví/ Línea 66 KV, Los Quillos - Aconcagua / Línea 66 KV Circuitos 1 y 2, Aconcagua - Salabú/ Los pafos de los generadores Blanco H1 y Junio H2, y lavado de Aislación de las estructuras de línea que unen los transformadores Blanco y Juncal con la subestación.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 11:30	01-12-21 15:30	01-12-21 11:34	01-12-21 14:59
202102076	Subestación	Ejecución Externa	COLBUN TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ACONCAGUA	S/E ACONCAGUA HT	Otro Tipo de Trabajo	Se realizará lavado de aislación a los equipos de la subestación Aconcagua 66/110 KV. Por lo todo lo anterior se pide que, ante una operación indebida de las instalaciones y equipos señalados anteriormente, estos no sean energizados hasta confirmar con el Inspector Colbun S.A., presente durante los trabajos de lavado.	Riesgo controlado, se tomarán todas las medidas de seguridad para realizar el trabajo	Lavado de aislación a los equipos de la subestación Aconcagua 66/110 KV, en los pafos H1, H2, H3, H4, H6, H7, BT, B1, B2, B3, ATR Y Barras 66/110 KV. Además de la aislación de legada y salida de las líneas de 66 y 110 KV. Líneas 110 KV CT1 Aconcagua - Los Maquiú - Nueva Parquiza/ Línea 110 KV CT2 Aconcagua - Los Maquiú - Totoralví/ Línea 66 KV, Los Quillos - Aconcagua / Línea 66 KV Circuitos 1 y 2, Aconcagua - Salabú/ Los pafos de los generadores Blanco H1 y Junio H2, y lavado de Aislación de las estructuras de línea que unen los transformadores Blanco y Juncal con la subestación.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 11:00	01-12-21 15:30	01-12-21 11:34	01-12-21 14:59
202102074	Subestación	Ejecución Externa	COLBUN TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ACONCAGUA	BA S/E ACONCAGUA 66KV BA S/E ACONCAGUA 110KV	Otro Tipo de Trabajo	Se realizará lavado de aislación a los equipos de la subestación Aconcagua 66/110 KV. Por lo todo lo anterior se pide que, ante una operación indebida de las instalaciones y equipos señalados anteriormente, estos no sean energizados hasta confirmar con el Inspector Colbun S.A., presente durante los trabajos de lavado.	Riesgo controlado, se tomarán todas las medidas de seguridad para realizar el trabajo	Lavado de aislación a los equipos de la subestación Aconcagua 66/110 KV, en los pafos H1, H2, H3, H4, H6, H7, BT, B1, B2, B3, ATR Y Barras 66/110 KV. Además de la aislación de legada y salida de las líneas de 66 y 110 KV. Líneas 110 KV CT1 Aconcagua - Los Maquiú - Nueva Parquiza/ Línea 110 KV CT2 Aconcagua - Los Maquiú - Totoralví/ Línea 66 KV, Los Quillos - Aconcagua / Línea 66 KV Circuitos 1 y 2, Aconcagua - Salabú/ Los pafos de los generadores Blanco H1 y Junio H2, y lavado de Aislación de las estructuras de línea que unen los transformadores Blanco y Juncal con la subestación.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 11:00	01-12-21 15:30	01-12-21 11:34	01-12-21 14:59

2021102073	Subestación	Ejecución Extraña	COBUN TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ACONAGUA	ACONAGUA 110/66/12KV 40MVA 3	Otro Tipo de Trabajo	Se realizará trabajo de aislación a los equipos de la subestación Aconagua 66/110 KV. Por lo tanto se analizará el plan de trabajo de aislación de equipos primarios en S/E Cumbre.	Riesgo controlado, se tomarán todas las medidas de seguridad para realizar el trabajo	plano de aislación a los equipos de la subestación Aconagua 66/110 KV, en los paños H1 H2, H3 H4, H6 H7, BT, R1, B2, B3, AT1 y BARRA 66/110 KV. Además de la aislación de riego y cables de las líneas de 66 y 110 KV. Líneas 1210 V C1 - Aconagua - Los Maquis - Nueva Panquehue / Línea 110 KV C2 Aconagua - Los Maquis - Transtrillo / Línea 66 KV. Los cables Aconagua / Línea 66 KV Circuitos 1 y 2, Aconagua - Saladillo / Los paños de los generadores Blanco H1 y Juncal H2, y trabajo de aislación de las estructuras de línea que unen los transformadores Blanco y Juncal con la subestación.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 11:00	01-12-21 15:30	01-12-21 11:34	01-12-21 14:59	
2021086210	Subestación	Ejecución Extraña	Diego de Almagro TRANSMISIÓN DE ENERGÍA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ILLAPA	S/E ILLAPA 17 S/E ILLAPA 8 S/E ILLAPA 10 S/E ILLAPA 11	Lavado de Aislación	0	Orden de precaución de no reconectar los interruptores S2105, S2111, S2117, S2126 de S/E Cumbre, para trabajos de lavado de aislación de equipos primarios en S/E Cumbre.	Se mitigará el riesgo haciendo lavado de aislación en un paño a la vez en S/E Cumbre. Asociado a SO 2021082026.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 07:00	01-12-21 18:00	01-12-21 07:52	01-12-21 15:54	
2021086208	Subestación	Ejecución Extraña	Diego de Almagro TRANSMISIÓN DE ENERGÍA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CUMBRE	S/E CUMBRE 12 S/E CUMBRE 13 S/E CUMBRE 15 S/E CUMBRE 16 S/E CUMBRE 18 S/E CUMBRE 19 S/E CUMBRE 66	Lavado de Aislación	0	Orden de precaución de no reconectar los interruptores S285A, S211, S212, S213, S216, S218, S228 y S285 de S/E Cumbre, para trabajos de lavado de aislación de equipos primarios en S/E Cumbre.	Riesgo de desconexión (no simultánea) de los interruptores S211, S212, S213, S214, S215, S216, S218, S219, S224, S244, S245, S246, S248, S249, S285A de S/E Cumbre y S217, S218, S219 y S211 de S/E Illapa, se mitigará el riesgo haciendo lavado de aislación en un paño a la vez.	Se mitigará el riesgo haciendo lavado de aislación en un paño a la vez. La precaución de no reconectar sobre los interruptores de TRV y Acciona se solicitará mediante SOO. dichas empresas.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 07:00	01-12-21 18:00	01-12-21 07:52	01-12-21 15:54
2021104901	Subestación	Ejecución Extraña	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ESMERALDA	S/E ESMERALDA H4	Otro Tipo de Trabajo	0	Precaución solicitada por Transelco por "Refracción en apoyo a la obra de reemplazo de conductor en la 1.200 KV Atacama - Esmeralda con cruz en la 1.100 KV Esmeralda - Lirio".	No hay riesgos informados por Transelco.	En SEP Esmeralda Señalar Reconexión Automática S204. En SEP Unile Señalar No Reconectar S2H2. En TapOff Unile Señalar No Reconectar S2H4.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 07:00	01-12-21 20:00	01-12-21 06:20	01-12-21 19:30
2021104897	Subestación	Ejecución Extraña	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ESMERALDA	S/E ESMERALDA J11	Otro Tipo de Trabajo	0	Precaución solicitada por Transelco por "Refracción al interruptor S275 de S/E Esmeralda, en apoyo a la obra de reemplazo de conductor en la 1.200 KV Atacama - Esmeralda".	No hay riesgos informados por Transelco.	Condición operacional solicitada por Transelco: En SEP Esmeralda Señalar No Reconectar S271.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 07:00	01-12-21 20:00	01-12-21 06:20	01-12-21 18:30
2021104891	Subestación	Ejecución Extraña	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ESMERALDA	S/E ESMERALDA H3	Otro Tipo de Trabajo	0	Precaución solicitada por Transelco por "Refracción a la 1.200V Esmeralda - La Portada, en apoyo a la obra de reemplazo de conductor en la 1.200 KV Atacama - Esmeralda".	No hay riesgos informados por Transelco.	Condición operacional solicitada por Transelco: En SEP Esmeralda Bloquear Reconexión Automática del S2H3. En SEP La Portada Señalar No Reconectar S271.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 07:00	01-12-21 20:00	01-12-21 06:20	01-12-21 17:03
2021104529	Subestación	Ejecución Extraña	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DUQUECO	S/E DUQUECO 84	Otro Tipo de Trabajo	0	SER FANES Fangar 66/113.2 KV TAP SANTA BARBARA - FAENAS PANQUE 66KV C1. Hace y corta de cables Fuera de Franja.	No hay riesgos mayores informado por Palmuco.	Condición operacional solicitada por Palmuco: En SEP Duquesco Bloquear Reconexión Automática del S2H4.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 09:43	01-12-21 19:00
2021104352	Subestación	Ejecución Extraña	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CONDORES	otro: tendido cable	Obras Civiles	0	S/E Condores, Pato 220 KV, Pato 13.8 KV y Sala de control nuevo. OCC: Excavaciones, malla antena zona 3 y 5 bajada agua lluvia antena sala de control, retro corno bulling interior s/e, mejor de caminos, retro escombros anterior s/e 25 m3 ODE. Mejoramiento arco geométrico, montaje transformador 55/AA CBP. Instalación de lamieros, instalación de marcas y distribución de control en equipos de pato 220 kv y 55/AA y sala.	No hay riesgos mayores informado por STN.	S/E Condores, Pato 220 KV, Pato 13.8 KV y Sala de control nuevo.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 08:16	01-12-21 19:51
2021103496	Subestación	Ejecución Extraña	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ESMERALDA	S/E ESMERALDA J11	Otro Tipo de Trabajo	0	Precaución solicitada por Transelco por "Subestación Atacama Transmisión anticorrosión".	No hay riesgos mayores informado por Transelco.	Condición operacional solicitada por Transelco: En SEP Esmeralda Señalar No Reconectar S271.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 09:47	01-12-21 17:44
2021107175	Subestación	Ejecución Extraña	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forosoo	S/E CENTRAL PARQUE EDUCO TALTAL F6	S/E CENTRAL PARQUE EDUCO TALTAL F6	Otro Tipo de Trabajo	0	Falla en interruptor de olea de turbina WGT29, con riesgo a equipos asociados a circuito alimentador F6	Riesgo de problema: en autogeneradores continuo a WGT29	Falla en interruptor de olea de turbina WGT29, con riesgo a equipos asociados a circuito alimentador F6	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 11:51	01-12-21 20:00	01-12-21 12:20	01-12-21 11:23
2021104618	Subestación	Ejecución Extraña	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E HADES (EN_REVISION)	S/E HADES J11 (EN_REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión programada por conveccion de circuitos de producción 3 A, 5, 6, 7 y 9 e instalación de capas, conveccion de tierra y transformadores toroidales. Se requiere parque desconectado según proyecto NUP 1514.	Riesgo bajo, equipos desenergizados.	Desconexión programada por conveccion de circuitos de producción 3 A, 5, 6, 7 y 9 e instalación de capas, conveccion de tierra y transformadores toroidales. Se requiere parque desconectado según proyecto NUP 1514.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 20:00	02-12-21 06:00	01-12-21 20:16	02-12-21 07:10
2021102517	Subestación	Ejecución Extraña	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL PAMPA NORTE	S/E CENTRAL PAMPA NORTE F1 S/E CENTRAL PAMPA NORTE F2 S/E CENTRAL PAMPA NORTE F3 S/E CENTRAL PAMPA NORTE F4 S/E CENTRAL PAMPA NORTE F5	Mantenimiento preventivo	0	Desconexión de líneas de producción (S2F1, S2F2, S2F3, S2F4 y S2F5) por trabajos de Mantenimiento preventivo a transformadores de cabina de producción.	Nivel de riesgo bajo, trabajos en instalación desenergizada	Trabajos fuera del horario de producción del parque.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 19:30	02-12-21 06:00	01-12-21 20:16	02-12-21 07:10
2021105415	Subestación	Ejecución Extraña	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PAARTOS	BA S/E PAARTOS 12KV 8B4	Otro Tipo de Trabajo	0	Realiza conexión y puesta en servicio del Transformador de potencia de la barra S214 KV.	Trabajos sin riesgo para el sistema	Trabajos enmarcados en proyecto NUP 1836	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 01:00	01-12-21 22:00	01-12-21 10:13	01-12-21 17:15
2021105392	Subestación	Ejecución Extraña	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAS ACACIAS	LAS ACACIAS 12KV S/27 3MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento con Pértiga en Desconectores asociados a la barra S23 KV "C".	riesgo de operación del Transformador "N2".	Frente a una desconexión automática, ENEL recordará solo previa coordinación con el Coordinador Eléctrico Nacional.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 06:00	01-12-21 21:00	01-12-21 07:10	01-12-21 17:20
2021105330	Subestación	Ejecución Extraña	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E LAS ACACIAS	BA S/E LAS ACACIAS 28V 3B2	Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento con Pértiga en Desconectores asociados a la barra S23 KV "C". Se desconecta Barra por seguridad.	No presenta riesgo para el sistema.	Se informa al Coordinador Eléctrico la indisponibilidad del elemento indicado. Se informará la desconexión del elemento y posteriormente realizados los trabajos la normalización del servicio. Alimentadores posan a Barra de Transferencia 23 KV.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 06:00	01-12-21 21:00	01-12-21 07:20	01-12-21 12:20
2021104819	Subestación	Ejecución Extraña	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL SAILO	S/E EL SAILO A5 S/E EL SAILO A6 S/E EL SAILO H2	Otro Tipo de Trabajo	0	Realiza trabajos de Obras civiles por futuros transformadores de Corrientes	Trabajos en carcana a los paños señalados	Trabajos enmarcados en Proyecto "adecuación de S/E El Salto" NUP 1200 Frente a una operación automática Enel solo recordará previa coordinación con el CEN.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 07:00	01-12-21 20:00	01-12-21 08:24	01-12-21 17:34
2021104818	Subestación	Ejecución Extraña	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E NUEVA LAMPAA J2	S/E NUEVA LAMPAA J2 S/E NUEVA LAMPAA J3 S/E NUEVA LAMPAA J6 S/E NUEVA LAMPAA J8	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos de corte y poda de arboles cercanos a línea y lavado de aislación con instalación energizada.	Trabajos por parte de Transelco.	Frente a una operación automática Enel solo recordará previa coordinación con el CEN.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 07:00	01-12-21 18:00	01-12-21 06:07	01-12-21 18:16
2021105069	Subestación	Ejecución Extraña	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E POZO ALMONTE	POZO ALMONTE 110/66/13.8 KV N°1	Mantenimiento preventivo	0	El trabajo consiste MPA a 10 protecciones e instrumentos	Riesgo bajo según analisis de riesgo	No se requieren mandatos operacionales - Los bloques del jefe de fauna son colocar en modo test los bloques de pruebas y desplazamiento y/o levantamiento de barras de riego hacia las instalaciones y otras prestaciones involucradas.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 17:00	01-12-21 10:37	01-12-21 18:15
2021104761	Subestación	Ejecución Extraña	ENGIE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CRUCERO	S/E CRUCERO 96	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo asociado a Proyecto NUP 1554. Reemplazo equipos primarios de paño H6.	riesgo existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: Pruebas entre 886-1 Barra 1; Alarbo S245. Nota : esta solicitud reemplaza a SO 2021093282.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 06:00	31-12-21 23:59	01-12-21 06:00	14-12-21 14:50
2021104051	Subestación	Ejecución Extraña	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MILLONES	S/E MILLONES 13.8 KV BP S/E MILLONES 13.8 KV BP S/E MILLONES 1.5 KV TRAFD 2813.2/2.5 KV S/E MILLONES 220KV BP1 S/E MILLONES 23 KV BP S/E MILLONES 23 KV S/E MILLONES H1 S/E MILLONES H1 S/E MILLONES J1 S/E MILLONES J1 S/E MILLONES J1 S/E MILLONES HT S/E MILLONES CT1 S/E MILLONES CT1 S/E MILLONES CT2 S/E MILLONES ET2 S/E MILLONES E2 S/E MILLONES E4 S/E MILLONES E3 S/E MILLONES E3 S/E MILLONES SA1 S/E MILLONES TSA S/E MILLONES E4	Lavado de Aislación	0	Lavado aislación equipos energizados, método a distancia.	Lavado aislación método a distancia, riesgo bajo.	No Reconectar S210 SE CHACARA No Reconectar S2103 SE MANTOS BLANCOS No Reconectar S2H1 SE CAPRICORNIO No Reconectar S2H3 SE CAPRICORNIO No Reconectar S2H1 SE CAPRICORNIO No Reconectar S2H1 SE CAPRICORNIO No Reconectar S2 H4 SE ANTOFAGASTA No reconectar S2 H4 SE ALTOMORTE	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 06:30	01-12-21 16:00	01-12-21 08:53	01-12-21 12:12
2021103810	Subestación	Ejecución Extraña	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CAPRICORNIO	S/E CAPRICORNIO HT S/E CAPRICORNIO H2 S/E CAPRICORNIO H1 S/E CAPRICORNIO J1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos asociados a construcción de nuevo paño H3 en S/E Capricornio, nuevo proyecto Planta Fotovoltaica Capricornio. -Carga y descarga de materiales. - Montaje de equipos y estructuras. - OCC de paño H3. - Relajante trasado y control topográfico. - Tendido y conexión cables de control y protecciones Paño H3. - Conveccion de Equipos Primarios, pruebas de equipos primarios Paño H3.	Trabajos cercanos a instalaciones energizadas, con procedimiento aprobado. Riesgo bajo	No Reconectar S210 SE CHACARA No Reconectar S2H1 SE CAPRICORNIO No Reconectar S2H3 SE CAPRICORNIO No Reconectar S2 H1 SE ANTOFAGASTA No reconectar S2 H4 SE ALTOMORTE	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 19:00	01-12-21 08:08	01-12-21 18:15
2021105816	Subestación	Ejecución Extraña	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CRUCERO	S/E CRUCERO 8A S/E CRUCERO 7A	Otro Tipo de Trabajo	0	Proyecto SAP PROYECTO 68869 - Habitar prototipos de comunicación paños S2 J7A , S26A , S26B, S27B.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: Pruebas paños S2 J7A , S26A, S2 6B , S27B - SE Crucero - ENCARGADO MANTENIDAS: Operador transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	03-12-21 16:00	02-12-21 10:15	04-12-21 08:54
2021104934	Subestación	Ejecución Extraña	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYUA	BA S/E CENTRAL DIESEL TAMAYUA 33KV BP1 (EN_REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	0	Energización red de media tensión de circuitos 1, 2, 3, 4, 5, 6 y Banco de Condensadores PV Tamayua. Puesta en Marcha de acuerdo con el perfil de carga de las pruebas, y de acuerdo con el procedimiento del tiempo y potencia referencial	Riesgo bajo según analisis	Inyección de energía a la red y validación de los parámetros operacionales de los INVERSORES de cada IT, de acuerdo con el perfil de carga del prototipo asociado con anterioridad al CEN. Potencia Referencial, 100 MW.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 06:00	01-12-21 23:59	01-12-21 06:00	02-12-21 06:35
2021104933	Subestación	Ejecución Extraña	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TAP OFF VIVOR F2 MOVIL	otro: tendido cable	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos previos a la conexión de nuevo transformador en Vivor (para carrer IRO 202102082). SE TO VIVOR. Trabo con altos niveles de gas en arboles. Caratización, OCC, tendido de cables, ductos, medidas eléctricas a nuevo transformador.	Riesgo bajo, no se trabajará en equipos energizados/en explotación.	Sin condiciones. Trabajos previos sin intervencion con equipos en explotación.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 06:00	31-01-21 19:00	01-12-21 06:00	17-12-21 21:10
2021103666	Subestación	Ejecución Extraña	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL COBRE (ENGIE)	S/E EL COBRE (ENGIE) H0 S/E EL COBRE (ENGIE) J2 S/E EL COBRE (ENGIE) J1 S/E EL COBRE (ENGIE) ET	Otro Tipo de Trabajo	0	IMPLEMENTACION PROYECTO SAP PAÑOS: JL, J2, JL, H, JL, H, JL, JL, JL, INSTALACION GPS	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas para realizar un trabajo seguro	No se solicitan mandatos operacionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 17:00	01-12-21 10:25	01-12-21 17:22
2021105052	Subestación	Ejecución Extraña	GUACOLDA ENERGÍA SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL GUACONDA	S/E CENTRAL GUACONDA	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas Punto a punto Señales Sistema de Información en Tiempo Real. Habilitación puerto de comunicación / Pruebas punto a punto con Centro de Control DNE.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas para minimizarlo.	Pérdida de datos SCADA por un lapso mayor a 5 minutos por carga y pruebas de Base de Datos de WTU de GUACONDA.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 08:47	02-12-21 02:15

201105247	Subestación	Ejecución Extensa	INTERCHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA CARDONES	NUEVA CARDONES 500/220/34 KV SY TRJ 750MVA - URC	Mantenimiento preventivo	0	En S/E Nueva Cardones, ATR unidad de reserva: Se realizará cambio en el cableado de la protección mecánica de álveo de presión.	Seguindo los procedimientos de trabajo no hay riesgos asociados a las actividades.	Para realizar los trabajos en forma segura se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Cardones (ATR unidad de reserva Documentado, condición actual): DESCONECTOR B9K4-5 Abierto y Bloqueado. DESCONECTOR B9K5-5 Abierto y Bloqueado. DESCONECTOR B9F1-1R Abierto y Bloqueado. DESCONECTOR B9F2-2R Abierto y Bloqueado. DESCONECTOR B9K1-5 Abierto y Bloqueado. DESCONECTOR B9K2-5 Abierto y Bloqueado. DESCONECTOR B9F3-1R Abierto y Bloqueado. DESCONECTOR B9F4-2R Abierto y Bloqueado. DESCONECTOR B9F5-3R Abierto y Bloqueado. E ATR1 y ATR2 permanecerán en servicio durante la ejecución de estos trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-13-21 18:00	01-12-21 07:50	01-12-21 17:58
2021104774	Subestación	Ejecución Extensa	INTERCHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAGUNAS	S/E LAGUNAS 21 S/E LAGUNAS 9 S/E LAGUNAS 8	Otro Tipo de Trabajo	0	En S/E Lagunas: Configuración de las RTUs (SICAM) para integrar supervisión de subestación al nuevo Sistema Scada de Interchile.	Riesgo de pérdida de supervisión. Se mitigó riesgo tomando medidas de precaución correspondiente y con presencia de ingeniero en terreno para supervisión local.	Riesgo de pérdida de supervisión de 5 a 10 minutos durante ejecución de las Station Unit 1 y 2. Se contará con presencia de ingeniero en terreno para supervisión localmente durante abierta pérdida de supervisión. El riesgo se puede reducir realizando verificaciones a las pruebas de comunicación necesarias.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 08:45	01-12-21 09:30
2021104687	Subestación	Ejecución Extensa	INTERCHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Nueva Pan de Azúcar: Substitución de equipo de comunicaciones OM500 para ampliar ancho de banda de enlaces. Trabajos relacionados a migración del nuevo sistema SCADA SP7.	Perdida de supervisión en Subestación Nueva Pan de Azúcar, Nueva Malenco, Nueva Cardones, y Pajoso en caso de Interchile por un máximo de 15 minutos, debido a sustitución de equipo de comunicaciones. Para minimizar el riesgo se contará con personal en las subestaciones antes indicadas, durante la ejecución de los trabajos.	Se generara pérdida de supervisión por un máximo de 15 minutos, de las siguientes subestaciones: Nueva Cardones, Nueva Malenco, Nueva Pan de Azúcar. Se generara pérdida de supervisión por un máximo de 15 minutos, de las siguientes subestaciones de Interchile: Pajoso Interchile en S/E Polanco (paños K3 y K4). Para minimizar el riesgo, se contará con Ingenieros de Mantenimiento en cada Subestación e Instalación de Interchile, para tomar la supervisión local durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 18:00	01-12-21 10:29	01-12-21 17:37
202103951	Subestación	Ejecución Extensa	JAVIERA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL JAVIERA	S/E CENTRAL JAVIERA H1	Lavado de Aislación	0	Trabajo de CDE: Lavado de aislación LT 150 kV línea Javiera-Obledo.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Condición requerida: Deshabilitar reconexión automática del interruptor S2H1 S/E Javiera.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 07:00	01-12-21 17:00	01-12-21 06:47	01-12-21 11:49
202110551	Subestación	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TAP OFF ESTACION DE BOMBO Nº2	S/E TAP OFF ESTACION DE BOMBO Nº2 220 KV S/E TAP OFF ESTACION DE BOMBO Nº2 4 KV S/E TAP OFF ESTACION DE BOMBO Nº2 171 S/E ESTACION DE BOMBO Nº2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación S/E Tap Off Estación de Bombos Nº2	Riesgo bajo trabajo de rutina con procedimiento actualizado.	S/E Tap Off Bombo 2No Reconectar S2T1 S/E Domeyko No Reconectar S2T2 S/E O'Higgins No Reconectar S2T2	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 20:00	01-12-21 11:39	01-12-21 16:31
2021105375	Subestación	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E 401	BA S/E 401 69KV	Lavado de Aislación	0	Lavado aislaciones S/E 401 (V101)	Riesgo bajo. Trabajo controlado y programado.	Se requiere orden de no reconectar los siguientes interruptores S2B13 de S/E Laguna Seva y S2B27, S2B191 de S/E 401.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-12-21 08:00	01-12-21 20:00	01-12-21 10:14	01-12-21 11:25
2021105324	Subestación	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SULFUROS	BA S/E SULFUROS 220KV BA S/E SULFUROS 69KV - BP1 BA S/E SULFUROS 69KV - BP2 BA S/E SULFUROS 69KV - BP3	Lavado de Aislación	0	El trabajo consiste en lavado de aislaciones.	Riesgo bajo. Trabajos según procedimiento interno de Lavado de aislaciones.	S/E Sulfuro: No reconectar S2T1, S2T2, S2T3, S2T4, S2T5, S2T6, S2T7, S2T8, S2T9, S2T10, S2T11, S2T12, S2T13, S2T14, S2T15, S2T16, S2T17, S2T18, S2T19, S2T20, S2T21, S2T22, S2T23, S2T24, S2T25, S2T26, S2T27, S2T28, S2T29, S2T30, S2T31, S2T32, S2T33, S2T34, S2T35, S2T36, S2T37, S2T38, S2T39, S2T40, S2T41, S2T42, S2T43, S2T44, S2T45, S2T46, S2T47, S2T48, S2T49, S2T50, S2T51, S2T52, S2T53, S2T54, S2T55, S2T56, S2T57, S2T58, S2T59, S2T60, S2T61, S2T62, S2T63, S2T64, S2T65, S2T66, S2T67, S2T68, S2T69, S2T70, S2T71, S2T72, S2T73, S2T74, S2T75, S2T76, S2T77, S2T78, S2T79, S2T80, S2T81, S2T82, S2T83, S2T84, S2T85, S2T86, S2T87, S2T88, S2T89, S2T90, S2T91, S2T92, S2T93, S2T94, S2T95, S2T96, S2T97, S2T98, S2T99, S2T100, S2T101, S2T102, S2T103, S2T104, S2T105, S2T106, S2T107, S2T108, S2T109, S2T110, S2T111, S2T112, S2T113, S2T114, S2T115, S2T116, S2T117, S2T118, S2T119, S2T120, S2T121, S2T122, S2T123, S2T124, S2T125, S2T126, S2T127, S2T128, S2T129, S2T130, S2T131, S2T132, S2T133, S2T134, S2T135, S2T136, S2T137, S2T138, S2T139, S2T140, S2T141, S2T142, S2T143, S2T144, S2T145, S2T146, S2T147, S2T148, S2T149, S2T150, S2T151, S2T152, S2T153, S2T154, S2T155, S2T156, S2T157, S2T158, S2T159, S2T160, S2T161, S2T162, S2T163, S2T164, S2T165, S2T166, S2T167, S2T168, S2T169, S2T170, S2T171, S2T172, S2T173, S2T174, S2T175, S2T176, S2T177, S2T178, S2T179, S2T180, S2T181, S2T182, S2T183, S2T184, S2T185, S2T186, S2T187, S2T188, S2T189, S2T190, S2T191, S2T192, S2T193, S2T194, S2T195, S2T196, S2T197, S2T198, S2T199, S2T200, S2T201, S2T202, S2T203, S2T204, S2T205, S2T206, S2T207, S2T208, S2T209, S2T210, S2T211, S2T212, S2T213, S2T214, S2T215, S2T216, S2T217, S2T218, S2T219, S2T220, S2T221, S2T222, S2T223, S2T224, S2T225, S2T226, S2T227, S2T228, S2T229, S2T230, S2T231, S2T232, S2T233, S2T234, S2T235, S2T236, S2T237, S2T238, S2T239, S2T240, S2T241, S2T242, S2T243, S2T244, S2T245, S2T246, S2T247, S2T248, S2T249, S2T250, S2T251, S2T252, S2T253, S2T254, S2T255, S2T256, S2T257, S2T258, S2T259, S2T260, S2T261, S2T262, S2T263, S2T264, S2T265, S2T266, S2T267, S2T268, S2T269, S2T270, S2T271, S2T272, S2T273, S2T274, S2T275, S2T276, S2T277, S2T278, S2T279, S2T280, S2T281, S2T282, S2T283, S2T284, S2T285, S2T286, S2T287, S2T288, S2T289, S2T290, S2T291, S2T292, S2T293, S2T294, S2T295, S2T296, S2T297, S2T298, S2T299, S2T300, S2T301, S2T302, S2T303, S2T304, S2T305, S2T306, S2T307, S2T308, S2T309, S2T310, S2T311, S2T312, S2T313, S2T314, S2T315, S2T316, S2T317, S2T318, S2T319, S2T320, S2T321, S2T322, S2T323, S2T324, S2T325, S2T326, S2T327, S2T328, S2T329, S2T330, S2T331, S2T332, S2T333, S2T334, S2T335, S2T336, S2T337, S2T338, S2T339, S2T340, S2T341, S2T342, S2T343, S2T344, S2T345, S2T346, S2T347, S2T348, S2T349, S2T350, S2T351, S2T352, S2T353, S2T354, S2T355, S2T356, S2T357, S2T358, S2T359, S2T360, S2T361, S2T362, S2T363, S2T364, S2T365, S2T366, S2T367, S2T368, S2T369, S2T370, S2T371, S2T372, S2T373, S2T374, S2T375, S2T376, S2T377, S2T378, S2T379, S2T380, S2T381, S2T382, S2T383, S2T384, S2T385, S2T386, S2T387, S2T388, S2T389, S2T390, S2T391, S2T392, S2T393, S2T394, S2T395, S2T396, S2T397, S2T398, S2T399, S2T400, S2T401, S2T402, S2T403, S2T404, S2T405, S2T406, S2T407, S2T408, S2T409, S2T410, S2T411, S2T412, S2T413, S2T414, S2T415, S2T416, S2T417, S2T418, S2T419, S2T420, S2T421, S2T422, S2T423, S2T424, S2T425, S2T426, S2T427, S2T428, S2T429, S2T430, S2T431, S2T432, S2T433, S2T434, S2T435, S2T436, S2T437, S2T438, S2T439, S2T440, S2T441, S2T442, S2T443, S2T444, S2T445, S2T446, S2T447, S2T448, S2T449, S2T450, S2T451, S2T452, S2T453, S2T454, S2T455, S2T456, S2T457, S2T458, S2T459, S2T460, S2T461, S2T462, S2T463, S2T464, S2T465, S2T466, S2T467, S2T468, S2T469, S2T470, S2T471, S2T472, S2T473, S2T474, S2T475, S2T476, S2T477, S2T478, S2T479, S2T480, S2T481, S2T482, S2T483, S2T484, S2T485, S2T486, S2T487, S2T488, S2T489, S2T490, S2T491, S2T492, S2T493, S2T494, S2T495, S2T496, S2T497, S2T498, S2T499, S2T500, S2T501, S2T502, S2T503, S2T504, S2T505, S2T506, S2T507, S2T508, S2T509, S2T510, S2T511, S2T512, S2T513, S2T514, S2T515, S2T516, S2T517, S2T518, S2T519, S2T520, S2T521, S2T522, S2T523, S2T524, S2T525, S2T526, S2T527, S2T528, S2T529, S2T530, S2T531, S2T532, S2T533, S2T534, S2T535, S2T536, S2T537, S2T538, S2T539, S2T540, S2T541, S2T542, S2T543, S2T544, S2T545, S2T546, S2T547, S2T548, S2T549, S2T550, S2T551, S2T552, S2T553, S2T554, S2T555, S2T556, S2T557, S2T558, S2T559, S2T560, S2T561, S2T562, S2T563, S2T564, S2T565, S2T566, S2T567, S2T568, S2T569, S2T570, S2T571, S2T572, S2T573, S2T574, S2T575, S2T576, S2T577, S2T578, S2T579, S2T580, S2T581, S2T582, S2T583, S2T584, S2T585, S2T586, S2T587, S2T588, S2T589, S2T590, S2T591, S2T592, S2T593, S2T594, S2T595, S2T596, S2T597, S2T598, S2T599, S2T600, S2T601, S2T602, S2T603, S2T604, S2T605, S2T606, S2T607, S2T608, S2T609, S2T610, S2T611, S2T612, S2T613, S2T614, S2T615, S2T616, S2T617, S2T618, S2T619, S2T620, S2T621, S2T622, S2T623, S2T624, S2T625, S2T626, S2T627, S2T628, S2T629, S2T630, S2T631, S2T632, S2T633, S2T634, S2T635, S2T636, S2T637, S2T638, S2T639, S2T640, S2T641, S2T642, S2T643, S2T644, S2T645, S2T646, S2T647, S2T648, S2T649, S2T650, S2T651, S2T652, S2T653, S2T654, S2T655, S2T656, S2T657, S2T658, S2T659, S2T660, S2T661, S2T662, S2T663, S2T664, S2T665, S2T666, S2T667, S2T668, S2T669, S2T670, S2T671, S2T672, S2T673, S2T674, S2T675, S2T676, S2T677, S2T678, S2T679, S2T680, S2T681, S2T682, S2T683, S2T684, S2T685, S2T686, S2T687, S2T688, S2T689, S2T690, S2T691, S2T692, S2T693, S2T694, S2T695, S2T696, S2T697, S2T698, S2T699, S2T700, S2T701, S2T702, S2T703, S2T704, S2T705, S2T706, S2T707, S2T708, S2T709, S2T710, S2T711, S2T712, S2T713, S2T714, S2T715, S2T716, S2T717, S2T718, S2T719, S2T720, S2T721, S2T722, S2T723, S2T724, S2T725, S2T726, S2T727, S2T728, S2T729, S2T730, S2T731, S2T732, S2T733, S2T734, S2T735, S2T736, S2T737, S2T738, S2T739, S2T740, S2T741, S2T742, S2T743, S2T744, S2T745, S2T746, S2T747, S2T748, S2T749, S2T750, S2T751, S2T752, S2T753, S2T754, S2T755, S2T756, S2T757, S2T758, S2T759, S2T760, S2T761, S2T762, S2T763, S2T764, S2T765, S2T766, S2T767, S2T768, S2T769, S2T770, S2T771, S2T772, S2T773, S2T774, S2T775, S2T776, S2T777, S2T778, S2T779, S2T780, S2T781, S2T782, S2T783, S2T784, S2T785, S2T786, S2T787, S2T788, S2T789, S2T790, S2T791, S2T792, S2T793, S2T794, S2T795, S2T796, S2T797, S2T798, S2T799, S2T800, S2T801, S2T802, S2T803, S2T804, S2T805, S2T806, S2T807, S2T808, S2T809, S2T810, S2T811, S2T812, S2T813, S2T814, S2T815, S2T816, S2T817, S2T818, S2T819, S2T820, S2T821, S2T822, S2T823, S2T824, S2T825, S2T826, S2T827, S2T828, S2T829, S2T830, S2T831, S2T832, S2T833, S2T834, S2T835, S2T836, S2T837, S2T838, S2T839, S2T840, S2T841, S2T842, S2T843, S2T844, S2T845, S2T846, S2T847, S2T848, S2T849, S2T850, S2T851, S2T852, S2T853, S2T854, S2T855, S2T856, S2T857, S2T858, S2T859, S2T860, S2T861, S2T862, S2T863, S2T864, S2T865, S2T866, S2T867, S2T868, S2T869, S2T870, S2T871, S2T872, S2T873, S2T874, S2T875, S2T876, S2T877, S2T878, S2T879, S2T880, S2T881, S2T882, S2T883, S2T884, S2T885, S2T886, S2T887, S2T888, S2T889, S2T890, S2T891, S2T892, S2T893, S2T894, S2T895, S2T896, S2T897, S2T898, S2T899, S2T900, S2T901, S2T902, S2T903, S2T904, S2T905, S2T906, S2T907, S2T908, S2T909, S2T910, S2T911, S2T912, S2T913, S2T914, S2T915, S2T916, S2T917, S2T918, S2T919, S2T920, S2T921, S2T922, S2T923, S2T924, S2T925, S2T926, S2T927, S2T928, S2T929, S2T930, S2T931, S2T932, S2T933, S2T934, S2T935, S2T936, S2T937, S2T938, S2T939, S2T940, S2T941, S2T942, S2T943, S2T944, S2T945, S2T946, S2T947, S2T948, S2T949, S2T950, S2T951, S2T952, S2T953, S2T954, S2T955, S2T956, S2T957, S2T958, S2T959, S2T960, S2T961, S2T962, S2T963, S2T964, S2T965, S2T966, S2T967, S2T968, S2T969, S2T970, S2T971, S2T972, S2T973, S2T974, S2T975, S2T976, S2T977, S2T978, S2T979, S2T980, S2T981, S2T982, S2T983, S2T984, S2T985, S2T986, S2T987, S2T988, S2T989, S2T990, S2T991, S2T992, S2T993, S2T994, S2T995, S2T996, S2T997, S2T998, S2T999, S2T1000, S2T1001, S2T1002, S2T1003, S2T1004, S2T1005, S2T1006, S2T1007, S2T1008, S2T1009, S2T1010, S2T1011, S2T1012, S2T1013, S2T1014, S2T1015, S2T1016, S2T1017, S2T1018, S2T1019, S2T1020, S2T1021, S2T1022, S2T1023, S2T1024, S2T1025, S2T1026, S2T1027, S2T1028, S2T1029, S2T1030, S2T1031, S2T1032, S2T1033, S2T1034, S2T1035, S2T1036, S2T1037, S2T1038, S2T1039, S2T1040, S2T1041, S2T1042, S2T1043, S2T1044, S2T1045, S2T1046, S2T1047, S2T1048, S2T1049, S2T1050, S2T1051, S2T1052, S2T1053, S2T1054, S2T1055, S2T1056, S2T1057, S2T1058, S2T1059, S2T1060, S2T1061, S2T1062, S2T1063, S2T1064, S2T1065, S2T1066, S2T1067, S2T1068, S2T1069, S2T1070, S2T1071, S2T1072, S2T1073, S2T1074, S2T1075, S2T1076, S2T1077, S2T1078, S2T1079, S2T1080, S2T1081, S2T1082, S2T1083, S2T1084, S2T1085, S2T1086, S2T1087, S2T1088, S2T1089, S2T1090, S2T1091, S2T1092, S2T1093, S2T1094, S2T1095, S2T1096, S2T1097, S2T1098, S2T1099, S2T1100, S2T1101, S2T1102, S2T1103, S2T1104, S2T1105, S2T1106, S2T1107, S2T1108, S2T1109, S2T1110, S2T1111, S2T1112, S2T1113, S2T1114, S2T1115, S2T1116, S2T1117, S2T1118, S2T1119, S2T1120, S2T1121, S2T1122, S2T1123, S2T1124, S2T1125, S2T1126, S2T1127, S2T1128, S2T1129, S2T1130, S2T1131, S2T1132, S2T1133, S2T1134, S2T1135, S2T1136, S2T1137, S2T1138, S2T1139, S2T1140, S2T1141, S2T1142, S2T1143, S2T1144, S2T1145, S2T1146, S2T1147, S2T1148, S2T1149, S2T1150, S2T1151, S2T1152, S2T1153, S2T1154, S2T1155, S2T1156, S2T1157, S2T1158, S2T1159, S2T1160, S2T1161, S2T1162, S2T1163, S2T1164, S2T1165, S2T1166, S2T1167, S2T1168, S2T1169, S2T1170, S2T1171, S2T1172, S2T1173, S2T1174, S2T1175, S2T1176, S2T1177, S2T1178, S2T1179, S2T1180, S2T1181, S2T1182, S2T1183, S2T1184, S2T1185, S2T1186, S2T1187, S2T1188, S2T1189, S2T1190, S2T1191, S2T1192, S2T1193, S2T1194, S2T1195, S2T1196, S2T1197, S2T1198, S2T1199, S2T1200, S2T1201, S2T1202, S2T1203, S2T1204, S2T1205, S2T1206, S2T1207, S2T1208, S2T1209, S2T1210, S2T1211, S2T1212, S2T1213, S2T1214, S2T1215, S2T1216, S2T1217, S2T1218, S2T1219, S2T1220, S2T1221, S2T1222, S2T1223, S2T1224, S2T1225, S2T1226, S2T1227, S2T1228, S2T1229, S2T1230, S2T1231, S2T1232, S2T1233, S2T1234, S2T1235, S2T1236, S2T1237, S2T1238, S2T1239, S2T1240, S2T1241, S2T1242, S2T1243, S2T1244, S2T1245, S2T1246, S2T1247, S2T1248, S2T1249, S2T1250, S2T1251, S2T1252, S2T1253, S2T1254, S2T1255, S2T1256, S2T1257, S2T1258, S2T1259, S2T1260, S2T1261, S2T1262, S2T1263, S2T1264, S2T1265, S2T1266, S2T1267, S2T1268, S2T1269, S2T1270, S2T1271, S2T1272, S2T1273, S2T1274, S2T1275, S2T1276, S2T1277, S2T1278, S2T1279, S2T1280, S2T1281, S2T1282, S2T1283, S2T1284, S2T1285, S2T1286, S2T1287, S2T1288, S2T1289, S2T1290, S2T1291, S2T1292, S2T1293, S2T1294, S2T1295, S2T1296, S2T1297, S2T1298, S2T1299, S2T1300, S2T1301, S2T1302, S2T1303, S2T1304, S2T1305, S2T1306, S2T1307, S2T1308, S2T1309, S2T1310, S2T1311, S2T1312, S2T1313, S2T1314, S2T1315, S2T1316, S2T1317, S2T1318, S2T1319, S2T1320, S2T1321, S2T1322, S2T1323, S2T1324, S2T1325, S2T1326, S2T1327, S2T1328, S2T1329, S2T1330, S2T1331, S2T1332, S2T1333, S2T1334, S2T1335, S2T1336, S2T1337, S2T1338, S2T1339, S2T1340, S2T1341, S2T1342, S2T1343, S2T1344, S2T1345, S2T1346, S2T1347, S2T1348, S2T1349, S2T1350, S2T1351, S2T1352, S2T1353, S2T1354, S2T1355, S2T1356, S2T1357, S2T135						









## ANEXO N°5

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

## Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 02-12-2021 11:33

Pendiente

### Número:

2021003328

### Solicitante:

LEONEL AURELIO LEMUS TORO

### Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

### Tipo de Origen:

Externo

### SubEstación:

S/E SAN JOAQUIN (CGE)

### Falla Sobre:

otro

### Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 01-12-2021 16:05

Fecha Normaliza : 01-12-2021 16:13

Protección : .

Interruptor : 52CT2

Consumo : 33.9

Comentario : .

### ¿Produce otra indisponibilidad?

No

### Zona Afectada

Coquimbo

### Comuna

La Serena

### Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

### Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

### Causas

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

**-Elemento:** Conductores

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

**Comentarios Causas:**

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

**Observaciones:**

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

**Afecta SSCC:**

No

**Afecta Medidores:**

No

**Afecta Protecciones:**

No

**Consumo:**

Consumo Regulado

**Distribuidoras Afectadas**

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 33.9 / Región : Coquimbo / Clientes Afectados: 59849

**Retorno Automatico:**

No Tiene Retorno Automático

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

01-12-2021 16:05


**Fecha / Hora Estimada Retorno:**

01-12-2021 16:13

 Archivos Subidos

**Archivo**

**Fecha Subida**

 PE.2021003328 V1.docx  
(/informe\_fallas/download\_file/61a8d538ad651f634e92f29e/PE.2021003328 V1.docx)

09/12/2021  
13:41:08

## Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 01-12-2021 20:57

Finalizado

### Número:

2021003323

### Solicitante:

Erick Segovia Mora

### Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

### Tipo de Origen:

Externo

### Correlativo Asociado:

2021003322

### SubEstación:

S/E SAN JOAQUIN (CGE)

### Falla Sobre:

pañó

### Elementos

Tipo: panos - S/E SAN JOAQUIN (CGE) CT2

Nombre : S/E SAN JOAQUIN (CGE) CT2

Fecha Perturbacion : 01-12-2021 16:05

Fecha Normaliza : 01-12-2021 16:13

Protección : .

Interruptor : 52CT2

Consumo : 33,9

Comentario : .

### ¿Produce otra indisponibilidad?

No

### Zona Afectada

Coquimbo

### Comuna

La Serena

Coquimbo

### Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

### Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

**Causas**

- Fenómeno Físico:** Origen no determinado.
- Elemento:** Interruptores
- Fenómeno Eléctrico:** Protección de sobrecorriente temporizada de fase
- Operación de los interruptores:** Varios

**Comentarios Causas:**

- Fenómeno Físico:** Se investiga
- Elemento:** 52CT2 S/E San Joaquín
- Fenómeno Eléctrico:** Se investiga
- Operación de los interruptores:** Se investiga

**Observaciones:**

- Observaciones:** Desconexión Forzada por protecciones del Transformador N°2 de S/E San Joaquín
- Acciones Inmediatas:** Comunicación con el CEN, interrogación de protecciones
- Hechos Sucedidos:** .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

**Afecta SSCC:**

No

**Afecta Medidores:**

No

**Afecta Protecciones:**

No

**Consumo:**

Consumo Regulado

**Distribuidoras Afectadas**

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 33.9 / Región : Coquimbo / Clientes Afectados: 59849

**Retorno Automatico:**

No Tiene Retorno Automático

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

01-12-2021 16:05

**Fecha / Hora Estimada Retorno:**

01-12-2021 16:13






**Fecha / Hora Efectiva Retorno:**

01-12-2021 16:13

 Archivos Subidos

**Fecha  
Subida**

**Archivo**

Archivo	Fecha Subida
 IF 2021003211 ANEXO II - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.pdf (/informe_fallas/download_file/61a8024bad651f0b54648368/IF 2021003211 ANEXO II - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.pdf)	17/12/2021 23:44:32
 IF 2021003322_3323 01-12-2021 SE San Joaquin V1.pdf (/informe_fallas/download_file/61a8024bad651f0b54648368/IF 2021003322_3323 01-12-2021 SE San Joaquin V1.pdf)	17/12/2021 23:44:32
 IF 2021003322_3323 ANEXO III ANTECEDENTES SEGÚN REX 30988.zip (/informe_fallas/download_file/61a8024bad651f0b54648368/IF 2021003322_3323 ANEXO III ANTECEDENTES SEGÚN REX 30988.zip)	17/12/2021 23:44:32
 IF 2021003322-3323 ANEXO I - AJUSTES DE PROTECCIONES.pdf (/informe_fallas/download_file/61a8024bad651f0b54648368/IF 2021003322-3323 ANEXO I - AJUSTES DE PROTECCIONES.pdf)	17/12/2021 23:44:32
 IF 2021003322-3323 ANEXO IV - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf (/informe_fallas/download_file/61a8024bad651f0b54648368/IF 2021003322-3323 ANEXO IV - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf)	17/12/2021 23:44:32

## Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 01-12-2021 20:14

Finalizado

### Número:

2021003322

### Solicitante:

Erick Segovia Mora

### Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

### Tipo de Origen:

Externo

### SubEstación:

S/E SAN JOAQUIN (CGE)

### Falla Sobre:

transformador

### Elementos

Tipo: transformadores2d - SAN JOAQUIN (CGE) 110/13.2KV 30MVA T3

Nombre : SAN JOAQUIN (CGE) 110/13.2KV 30MVA T3

Fecha Perturbacion : 01-12-2021 16:04

Fecha Normaliza : 01-12-2021 16:19

Protección : Relé Maestro 86T

Interruptor : 52HT3 y 52CT3 S/E San Joaquín

Consumo : 0

Comentario : Al momento de la Desconexión Forzada, Transformador N°3 se encontraba en paralelo con el Transformador N°2 de S/E San Joaquin.

### ¿Produce otra indisponibilidad?

No

### Zona Afectada

Coquimbo

### Comuna

La Serena

Coquimbo

### Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

### Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

### Causas

- **Fenómeno Físico:** Origen no determinado.
- **Elemento:** Transformadores de poder
- **Fenómeno Eléctrico:** Enclavamiento
- **Operación de los interruptores:** Varios

**Comentarios Causas:**

- **Fenómeno Físico:** Se investiga
- **Elemento:** T3 S/E San Joaquin
- **Fenómeno Eléctrico:** Se investiga
- **Operación de los interruptores:** Se investiga

**Observaciones:**

- **Observaciones:** Desconexión Forzada por protecciones del Transformador N°3 de S/E San Joaquín
- **Acciones Inmediatas:** Comunicación con el CEN, interrogación de protecciones
- **Hechos Sucidos:** .
- **Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
- **Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

**Afecta SSCC:**

No

**Afecta Medidores:**

No

**Afecta Protecciones:**

No

**Consumo:**

No tiene consumo afectado

**Retorno Automatico:**

No Tiene Retorno Automático

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

01-12-2021 16:04


**Fecha / Hora Estimada Retorno:**

01-12-2021 16:19

**Fecha / Hora Efectiva Retorno:**

01-12-2021 16:19

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2021003211 ANEXO II - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.pdf (/informe_fallas/download_file/61a7f501ad651f0b5464835c/IF 2021003211 ANEXO II - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.pdf)	17/12/2021 23:43:51



Archivo	Fecha Subida
📄 IF 2021003322_3323 01-12-2021 SE San Joaquin V1.pdf (/informe_fallas/download_file/61a7f501ad651f0b5464835c/IF 2021003322_3323 01-12-2021 SE San Joaquin V1.pdf)	17/12/2021 23:43:51
📄 IF 2021003322_3323 ANEXO III ANTECEDENTES SEGÚN REX 30988.zip (/informe_fallas/download_file/61a7f501ad651f0b5464835c/IF 2021003322_3323 ANEXO III ANTECEDENTES SEGÚN REX 30988.zip)	17/12/2021 23:43:51
📄 IF 2021003322-3323 ANEXO I - AJUSTES DE PROTECCIONES.pdf (/informe_fallas/download_file/61a7f501ad651f0b5464835c/IF 2021003322-3323 ANEXO I - AJUSTES DE PROTECCIONES.pdf)	17/12/2021 23:43:51
📄 IF 2021003322-3323 ANEXO IV - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf (/informe_fallas/download_file/61a7f501ad651f0b5464835c/IF 2021003322-3323 ANEXO IV - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf)	17/12/2021 23:43:51

## ANEXO N°6

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2021003328</b>	FECHA DE FALLA: 1 diciembre 2021
INSTALACIÓN (ES) SE SAN JOAQUIN	

## 1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

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

Fecha	1 de Diciembre 2021
Hora	16:04 mm

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

#### 1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro. SE SAN JOAQUIN

### 1.3. Datos de la Empresa.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2021003328</b>	FECHA DE FALLA: 1 diciembre 2021
INSTALACIÓN (ES) SE SAN JOAQUÍN	

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados (potencia instalada Dx)	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización							
San Joaquín	T3	Juan Soldado	52C21	4,47	16:04	16:16	1	3.010	16.445	CGE	LA SERENA	Urbano	Se recupera el 100% de los consumos
		Av. Del Mar	52C22	3,01	16:04	16:19	1	8.294	23.710	CGE	LA SERENA	Urbano	Se recupera el 100% de los consumos
		Pampa	52C23	2,82	16:04	16:17	1	7.106	13.131	CGE	LA SERENA	Urbano	Se recupera el 100% de los consumos
	T1	Faro	52C2	4,06	16:04	16:16	1	8.409	2.895	CGE	LA SERENA	Urbano	Se recupera el 100% de los consumos
	T1	CERES	52C9	3,83	16:04	16:21	1	11.045	3.280	CGE	LA SERENA	Urbano	Se recupera el 100% de los consumos
	T1	CERRO GRANDE	52C6	4,39	16:04	16:22	1	8.063	1.847	CGE	LA SERENA	Urbano	Se recupera el 100% de los consumos
	T1	SEMINARIO	52C8	1,63	16:04	16:18	1	1.842	3.072	CGE	LA SERENA	Urbano	Se recupera el 100% de los consumos
	T2	RECOVA	5C4	2,2	16:04	16:15	1	5.864	1.603	CGE	LA SERENA	Urbano	Se recupera el 100% de

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2021003328</b>	FECHA DE FALLA: 1 diciembre 2021
INSTALACIÓN (ES) SE SAN JOAQUIN	

													los consumos
	T2	ANTENA	52C5	3,03	16:04	16:20	1	6.232	8.015	CGE	LA SERENA	Urbano	Se recupera el 100% de los consumos
	T2	PLAZA	52C7	4,13	16:04	16:17	1	2.311	10.050	CGE	LA SERENA	Urbano	Se recupera el 100% de los consumos
<b>Total</b>				<b>33,57</b>				<b>62.176</b>	<b>84.048</b>				

**ENS: 33,57 MWH.**

**N° de clientes afectados CGE : 62.176**

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2021003328</b>	FECHA DE FALLA: 1 diciembre 2021
INSTALACIÓN (ES) SE SAN JOAQUIN	

PMGDs Conectados en redes de MT				
PMGD	Subestación	Alimentador		Potencia Desprendida (MW)
		Nombre	Nema	

**NOTA:** No existen PMGD conectados a los Alimentadores de SE San Joaquín

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2021003322 - 3323</b>	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) S/E San Joaquín	

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

<b>Fecha</b>	<b>01 de diciembre 2021</b>
Hora	16:04

**1.2. Localización de la falla:**

**1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla.**  
S/E San Joaquín.

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

**1.2.3. Elemento o equipo fallado.**

Paño T3 de SE San Joaquin.

Cabe señalar que no existió falla en ningún equipo o elemento de sistema, sino más bien una operación fortuita provoca por personal de empresa adjudicataria de Proy. Ampliación San Joaquín NUP 881.

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

La causa origen de operación indeseada y fortuita de paños HT3 y CT3 de SE San Joaquin, tienen relación con una intervención no autorizada de parte de personal de empresa adjudicataria de proyecto Ampliación San Joaquin (NUP881), en la cual dicho personal activa en forma errónea el relé multiplicador de contactos del desenganche por bajo nivel de aceite del estanque principal del transformador T3.

Producto de lo anteriormente indicado, debido a que transformadores T2 y T3 se encontraban operando en paralelo, luego de la desconexión de Transformador T3 se produce la sobrecarga de transformador T2 lo cual provoca la operación de Paño CT2.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2021003322 - 3323</b>	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) S/E San Joaquín	

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

Fuerza Mayor o caso fortuito.

Lo anterior se propone considerando que la concesionaría eléctrica no posee manera de predecir o resistir dicho acontecimiento gatillado por personal externo, relacionados con proyecto de “ampliación SE San Joaquín”, los cual se encontraban autorizados para trabajando en obras asociadas al proyecto, sin que estas contemplaran trabajos de control con riesgos de desconexión.

**1.5. Código de falla.**

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	OPE1	Interrupción producida por trabajos propios (maniobras previas, durante o posteriores) para construcción, mantención o reparación en la instalación o su zona de emplazamiento.
Elemento del Sistema Eléctrico	PR11	Sistema de control
Fenómeno Eléctrico	EN86	Enclavamiento
Modo	13	Opera según lo esperado.

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

Código	Nombre la comuna
4201	La Serena

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

Código	Nombre la comuna
4201	La Serena

**1.8. Reiteración.**

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

1



INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2021003322 - 3323</b>	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) S/E San Joaquín	

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

No existe falla con el mismo fenómeno físico en los últimos 24meses móviles.

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

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Fenómeno Físico.
2021003293	29-11-2021	06:25	OPE1

**1.9. Datos de la Empresa.**

**Nombre Empresa:** CGE TRANSMISIÓN S.A  
**RUT:** 77.465.741-K  
**Representante Legal:** Iván Arístides Quezada Escobar  
**Dirección:** Av. Presidente Riesco N° 5561 P16, las Condes, Santiago, Chile.

**2. INSTALACIONES AFECTADAS.**

Instalación Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	Transformador AT/MT	Barra MT	Hora Desconexión	Hora Normalización
San Joaquín	T3 110/13,2 kV	Barra N° 3 13.2 kV	16:04	16:19
San Joaquín	T2 110/13,2 kV	Barra N°2 13,2 kV	16:05	16:22

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2021003322 - 3323</b>	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) S/E San Joaquín	

### 3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

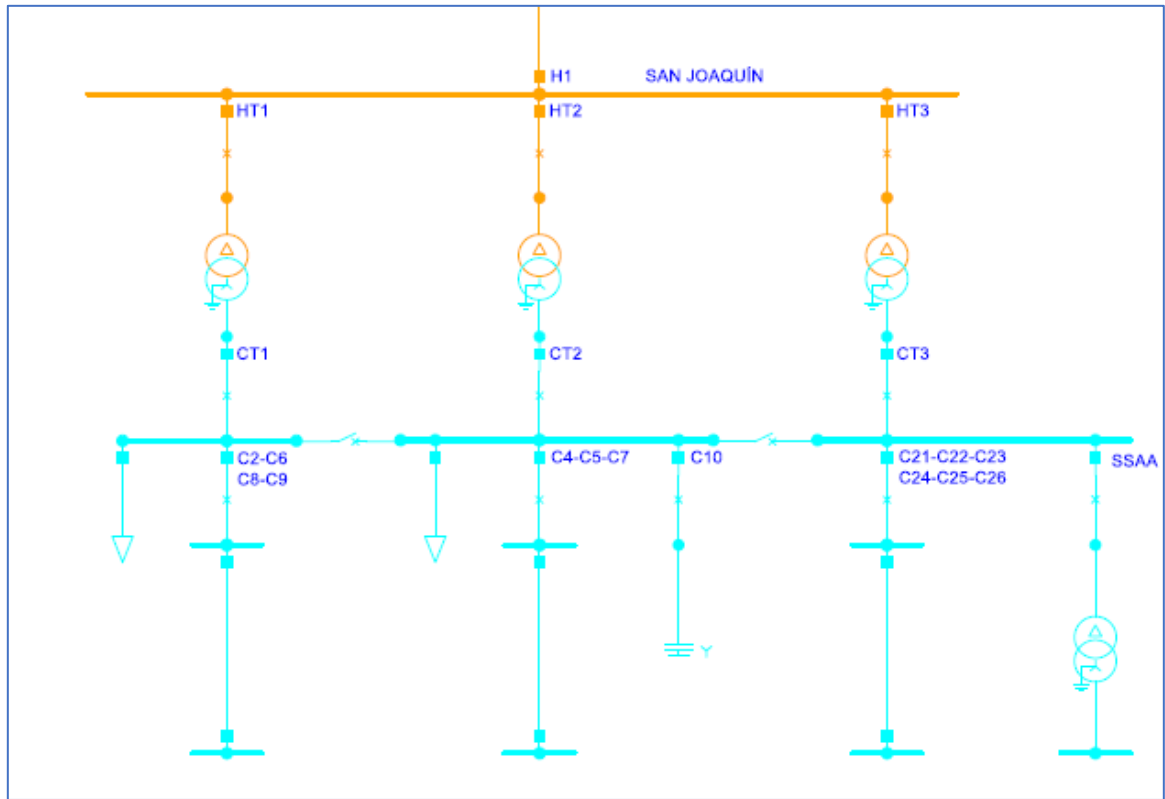


Diagrama Simplificado de Subestación San Joaquín

### 4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2021003322 - 3323</b>	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) S/E San Joaquín	

## 5. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Distribuidora	Observaciones
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización		
San Joaquin	T2	El Faro	C2	4,06	16:05	16:16	CGE	
San Joaquin	T2	Recova	C4	2,20	16:05	16:15	CGE	
San Joaquin	T2	Antena	C5	3,05	16:05	16:20	CGE	
San Joaquin	T2	Cerro Grande	C6	4,37	16:05	16:22	CGE	
San Joaquin	T2	Plaza	C7	3,82	16:05	16:17	CGE	
San Joaquin	T2	Seminario	C8	1,40	16:05	16:17	CGE	
San Joaquin	T2	Ceres	C9	4,80	16:05	16:21	CGE	
San Joaquin	T3	Juan Soldado	C21	4,43	16:05	16:16	CGE	
San Joaquin	T3	Avenida del Mar	C22	2,95	16:05	16:20	CGE	
San Joaquin	T3	Pampa	C23	2,82	16:05	16:17	CGE	
			<b>Total</b>	<b>33,90</b>				

**ENS: 7,55 MWh.**

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2021003322 - 3323</b>	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) S/E San Joaquín	

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

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
San Joaquín	Apertura por protecciones 52HT3 y 52CT3 (IF2021003322)	16:04
San Joaquín	Apertura por protecciones interruptor 52CT2 (IF2021003323)	16:05
<b>Maniobras de normalización</b>		
San Joaquín	Abierto manual interruptor 52C6 Cto. Cerro Grande.	16:08
San Joaquín	Abierto manual interruptor 52C9 Cto. Ceres.	16:08
San Joaquín	Abierto manual interruptor 52C4 Cto. Recova.	16:11
San Joaquín	Abierto manual interruptor 52C5 Cto. Antena.	16:11
San Joaquín	Abierto manual interruptor 52C2 Cto. El Faro.	16:11
San Joaquín	Abierto manual interruptor 52C7 Cto. Plaza.	16:12
San Joaquín	Abierto manual interruptor 52C8 Cto. Seminario.	16:12
San Joaquín	Abierto manual interruptor 52C21 Cto. Juan Soldado.	16:13
San Joaquín	Abierto manual interruptor 52C22 Cto. Avenida del Mar.	16:13
San Joaquín	Abierto manual interruptor 52C23 Cto. Pampa.	16:13
San Joaquín	Cerrado manual Interruptor 52CT2.	16:13
San Joaquín	Cerrado manual Interruptor 52C4 Cto. Recova.	16:15
San Joaquín	Cerrado manual Interruptor 52C2 Cto. El Faro.	16:16
San Joaquín	Cerrado manual Interruptor 52C21 Cto. Juan Soldado.	16:16
San Joaquín	Cerrado manual Interruptor 52C23 Cto. Pampa.	16:17
San Joaquín	Cerrado manual Interruptor 52C7 Cto. Plaza.	16:17
San Joaquín	Cerrado manual Interruptor 52C8 Cto. Seminario.	16:17
San Joaquín	Cerrado manual Interruptor 52HT3. Se energiza T3.	16:18
San Joaquín	Cerrado manual Interruptor 52CT3.	16:19
San Joaquín	Cerrado manual Interruptor 52C5 Cto. Antena.	16:20
San Joaquín	Cerrado manual Interruptor 52C22 Cto. Avenida del Mar.	16:20
San Joaquín	Cerrado manual Interruptor 52C9 Cto. Ceres.	16:21
San Joaquín	Cerrado manual Interruptor 52C6 Cto. Cerro Grande.	16:22

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2021003322 - 3323</b>	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) S/E San Joaquín	

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

A continuación, se presenta el análisis de esquemas de protección involucrados en despeje de falla.

#### 7.1. Resumen de Operación de esquema de protección:

Relé	Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Función de protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
86T	16:04	San Joaquín	T3	86	instantáneo	Intervención de control
SEL 551C	16:05	San Joaquín	T2	51		Sobrecarga

#### 7.2. Ajustes de Protección en Formato Resumido.

##### 7.2.1 . SE San Joaquín – Paño HT3 – CT3

S/E SAN JOAQUÍN 52HT3				S/E SAN JOAQUÍN 52HT3			
Relé P643 / P437				Relé P643			
TT/CC 200 / 5		CTR = 40		TC Neutro 1600 / 5		CTR = 320	
TT/PP 110000 / 110		PTR = 1000					
Sobrecorriente de Fase				Sobrecorriente de Neutro			
Elemento de Tiempo Inverso				Elemento de Tiempo Inverso			
Pickup	4,70	[A-sec]	188 [A-prim]	Pickup	0,50	[A-sec]	160 [A-prim]
Curva	IEC Very Inverse			Curva	IEC Standard Inverse		
Lever	0,51			Lever	0,82		
Sumador	--			Sumador	--		
Dirección	--			Dirección	--		
Sobrecorriente Residual				Elemento de Tiempo Definido			
Elemento de Tiempo Inverso				Elemento de Tiempo Definido			
Pickup	0,50	[A-sec]	20 [A-prim]	Pickup	0,50	[A-sec]	160 [A-prim]
Curva	IEC Standard Inverse			Tiempo	8,00	[s]	
Lever	0,10			Dirección	--		
Sumador	--						
Dirección	--						

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2021003322 - 3323</b>	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) S/E San Joaquín	

S/E SAN JOAQUÍN 52CT3				S/E SAN JOAQUÍN 52CT3			
Relé		P643		Relé		P139 (Grupo N°1 y N°2)	
TT/CC	2000 / 5	CTR = 400		TT/CC	1600 / 5	CTR = 320	
Sobrecorriente de Fase				Sobrecorriente de Fase			
Elemento de Tiempo Inverso				Elemento de Tiempo Inverso			
Pickup	3,80	[A-sec]	1520 [A-prim]	Pickup	4,75	[A-sec]	1520 [A-prim]
Curva	IEC	Very Inverse		Curva	IEC	Very Inverse	
Lever	0,30			Lever	0,30		
Sumador	--			Sumador	--		
Dirección	--			Dirección	--		
Sobrecorriente Residual				Sobrecorriente Residual			
Elemento de Tiempo Inverso				Elemento de Tiempo Inverso			
Pickup	0,40	[A-sec]	160 [A-prim]	Pickup	0,50	[A-sec]	160 [A-prim]
Curva	IEC	Standard Inverse		Curva	IEC	Standard Inverse	
Lever	0,66			Lever	0,66		
Sumador	--			Sumador	--		
Dirección	--			Dirección	--		
				Elemento de Tiempo Definido			
Pickup	0,45	[A-sec]	144 [A-prim]	Pickup	0,45	[A-sec]	144 [A-prim]
Curva	IEC			Curva	IEC		
Lever	0,66			Lever	0,66		
Sumador	--			Sumador	--		
Dirección	--			Dirección	--		

### 7.2.2 SE San Joaquín paño CT2

PROTECCIÓN RESPALDO T-2 LADO 13,2 KV S/E SAN JOAQUÍN			
Marca	Schweitzer Laboratories		
Modelo	SEL 551C		
Versión y Firmware	SEL-551C-RXXX-V0-Z001001-DXXXXXXXXX		
Tipo	Numérico		
TT/CC	1600/5		
Protección de Sobrecorriente (51/51N)			
Ajustes	Fase (51)		Residual (51N)
Pick Up	4,5 [Asec]	1440 [Aprim]	0,6 [Asec]    192 [Aprim]
Curva	C2		C1
Lever	0,19		0,75
Sumador	--		--
Capacidad de Paso	$\sqrt{3} \times 13,2 \text{ [kV]} \times 1440 \text{ [A]} = 32,923 \text{ [MVA]}$		
Actuación	Apertura 52CT2		
Actualización	08/2020		

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2021003322 - 3323</b>	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) S/E San Joaquín	

### 7.3. Análisis Actuación de Esquema de Protección

#### 7.3.1. S/E San Joaquín – Paño 52HT3 - CT3

Date	Origin	Description	Message
2021-12-01 19:15:18.365	SE SAN JOAQUIN / 110kV / HT3 / MANDOS	PERMISO MANDO RESET 86T	NORMAL
2021-12-01 19:15:18.362	SE SAN JOAQUIN / 110kV / HT3 / ALARMAS	86T-HT RELE MAESTRO OPERADO	NORMAL
2021-12-01 19:04:13.216	SE SAN JOAQUIN / 110kV / HT3 / MANDOS	PERMISO MANDO RESET 86T	ATUADO
2021-12-01 19:04:13.213	SE SAN JOAQUIN / 110kV / HT3 / ALARMAS	86T-HT RELE MAESTRO OPERADO	OPERADO

#### 7.3.2. S/E San Joaquín – Paño 52CT2

Debido a la implementación de nuevos ajustes y sus respectivas pruebas, los eventos de relé SEL 551 asociados a esta desconexión forzada fueron sobrescritos.

### 8. ACCIONES CORRECTIVAS.

#### 8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

- CEN suspende trabajos de Proyecto Ampliación NUP881
- Se implementan medidas de control para evitar otro evento de esta naturaleza, las medidas son las siguientes:
  - Se asigna supervisión permanente CGE TRANSMISIÓN en faenas.
  - Se incorpora nuevo ITO de control de cargo de CGE TRANSMISIÓN

#### 8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo.

- No Aplica.

### 9. CONCLUSIONES.

En base a los antecedentes expuestos, se concluye que operación de relé Maestro 86T fue provocada por la intervención de terceros (Empresa Adjudicataria de Proyecto Ampliación San Joaquín) durante actividad en la cual se activó de manera involuntaria el relé multiplicador de contactos asociado a nivel de aceite de transformador lo cual generó la operación de relé maestro de T3 de SE San Joaquin.

En cuanto a la operación de Paño CT2 de SE San Joaquin, esta se produce debido a que transformador T2 y T3 se encontraban conectados en paralelo en el instante en el cual

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2021003322 - 3323</b>	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) S/E San Joaquín	

se produce la apertura involuntaria de transformador T3, lo que generó que transformador T2 se sobrecargara y se produjera la operación de Paño CT2.

## 10. ANÁLISIS CONJUNTO.

El día 01 de diciembre de 2021 a las 16:04 hrs se produce la operación de la protección 86T3 de SE San Joaquin, dando desenganche sobre los interruptores 52HT3 y 52CT3, y luego el Relé SEL 551C da orden de desenganche sobre el interruptor 52CT2 de la misma subestación. Dichas desconexiones afectaron a todos los consumos de MT de esta subestación (T3 y T2 respectivamente). Cabe mencionar que el transformador T1 se encontraba fuera de servicio por requerimientos del proyecto de ampliación con el fin de conectarlo a los nuevos equipos de maniobra desde la nueva barra 110kV que consideró el proyecto (**Solicitud N° 2021104520**).

Una vez ocurrido el evento, personal de empresa adjudicataria de proyecto asume error de intervenir instalación en servicio (T3), en donde personal estaba revisando circuito de control de la bomba de drenaje de foso recolector de aceite sin autorización de CGE TRANSMISIÓN.

Inmediatamente se informa al Centro de Operaciones de Transmisión de CGE respecto a la causa de la falla, por cual se inician inmediatamente las maniobras de recuperación de servicio, concretando el 100% a las 16:22 hrs.

## 11. ANEXOS.

- I. ANEXO I            SETTING DE PROTECCIONES (PRINT OUT)
- II. ANEXO II        INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO
- III. ANEXO III      ANTECEDENTES SEGÚN REX 30988
- IV. ANEXO IV       ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA



## ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

Pagina 1 de 1							Filter
#	Día	Hora	Zona	Subestación	Paño	Descripción	Valor
1	01-12-2021	19:21:42.6490000	ELQUI	San Joaquin	C6	SJoaquín_13_ST_Cerrado_52C6	Cerrado
2	01-12-2021	19:21:42.6300000	ELQUI	San Joaquin	C6	SJoaquín_13_ST_Abierto_52C6	0
3	01-12-2021	19:21:42.6300000	ELQUI	San Joaquin	C6	SJoaquín_ALM_Apertura_52C6	Normal
4	01-12-2021	19:20:33.1110000	ELQUI	San Joaquin	C9	SnJoaq_Alm_Resorte_Descargado_52C9	Activa
5	01-12-2021	19:20:24.9920000	ELQUI	San Joaquin	C9	SnJoaq_Alm_Resorte_Descargado_52C9	Normal
6	01-12-2021	19:20:24.9710000	ELQUI	San Joaquin	C9	SnJoaq_13.2_ST_Abierto_52C9	0
7	01-12-2021	19:20:24.0020000	ELQUI	San Joaquin	C9	SnJoaq_13.2_ST_Cerrado_52C9	Cerrado
8	01-12-2021	19:19:35.7330000	ELQUI	San Joaquin	C5	SJoaquín_13_ST_Cerrado_52C5	Cerrado
9	01-12-2021	19:19:35.7030000	ELQUI	San Joaquin	C5	SJoaquín_ALM_Apertura_52C5	Normal
10	01-12-2021	19:19:35.7020000	ELQUI	San Joaquin	C5	SJoaquín_13_ST_Abierto_52C5	0
11	01-12-2021	19:18:06.1310000	ELQUI	San Joaquin	C8	SJoaquín_13_ST_Cerrado_52C8	Cerrado
12	01-12-2021	19:18:06.1310000	ELQUI	San Joaquin	C8	SJoaquín_13_ST_Abierto_52C8	0
13	01-12-2021	19:16:33.0810000	ELQUI	San Joaquin	C7	SJoaquín_13_ST_Cerrado_52C7	Cerrado
14	01-12-2021	19:16:33.0840000	ELQUI	San Joaquin	C7	SJoaquín_ALM_Apertura_52C7	Normal
15	01-12-2021	19:16:33.0830000	ELQUI	San Joaquin	C7	SJoaquín_13_ST_Abierto_52C7	0

16	01-12-2021	19:16:03.2110000	ELQUI	San Joaquin	C2	SJoaquín_13_ST_Cerrado_52C2	Cerrado
17	01-12-2021	19:16:03.1760000	ELQUI	San Joaquin	C2	SJoaquín_ALM_Apertura_52C2	Normal
18	01-12-2021	19:16:03.1750000	ELQUI	San Joaquin	C2	SJoaquín_13_ST_Abierto_52C2	0
19	01-12-2021	19:14:27.0840000	ELQUI	San Joaquin	C4	SJoaquín_13_ST_Cerrado_52C4	Cerrado
20	01-12-2021	19:14:27.0350000	ELQUI	San Joaquin	C4	SJoaquín_13_ST_Abierto_52C4	0
21	01-12-2021	19:14:27.0350000	ELQUI	San Joaquin	C4	SJoaquín_ALM_Apertura_52C4	Normal
22	01-12-2021	19:13:12.0620000	ELQUI	San Joaquin	C10	SnJoaq_Alm_Prot_51/51N_SEL751_Bco_N°1	Normal
23	01-12-2021	19:13:12.0370000	ELQUI	San Joaquin	T2	SJoaquín_ALM_Baja Presión_SF6_52CT2	Normal
24	01-12-2021	19:13:12.0270000	ELQUI	San Joaquin	T2	SJoaquín_13_ST_Abierto_52CT2	0
25	01-12-2021	19:13:12.0260000	ELQUI	San Joaquin	T2	SJoaquín_ALM_Apertura_52CT2	Normal
26	01-12-2021	19:13:12.0250000	ELQUI	San Joaquin	T2	SJoaquín_13_ST_Cerrado_52CT2	Cerrado
27	01-12-2021	19:11:59.5020000	ELQUI	San Joaquin	C7	SJoaquín_13_ST_Abierto_52C7	Abierto
28	01-12-2021	19:11:59.5010000	ELQUI	San Joaquin	C7	SJoaquín_ALM_Apertura_52C7	Activa
29	01-12-2021	19:11:59.4880000	ELQUI	San Joaquin	C7	SJoaquín_13_ST_Cerrado_52C7	0
30	01-12-2021	19:11:21.5200000	ELQUI	San Joaquin	C8	SJoaquín_13_ST_Abierto_52C8	Abierto
31	01-12-2021	19:11:21.5190000	ELQUI	San Joaquin	C8	SJoaquín_13_ST_Cerrado_52C8	0
32	01-12-2021	19:11:09.4970000	ELQUI	San Joaquin	C2	SJoaquín_13_ST_Abierto_52C2	Abierto
33	01-12-2021	19:11:09.4960000	ELQUI	San Joaquin	C2	SJoaquín_ALM_Apertura_52C2	Activa
34	01-12-2021	19:11:09.4730000	ELQUI	San Joaquin	C2	SJoaquín_13_ST_Cerrado_52C2	0
35	01-12-2021	19:11:03.7700000	ELQUI	San Joaquin	C5	SJoaquín_ALM_Apertura_52C5	Activa
36	01-12-2021	19:11:03.7700000	ELQUI	San Joaquin	C5	SJoaquín_13_ST_Abierto_52C5	Abierto
37	01-12-2021	19:11:03.7480000	ELQUI	San Joaquin	C5	SJoaquín_13_ST_Cerrado_52C5	0
38	01-12-2021	19:10:56.6140000	ELQUI	San Joaquin	C4	SJoaquín_ALM_Apertura_52C4	Activa
39	01-12-2021	19:10:56.6140000	ELQUI	San Joaquin	C4	SJoaquín_13_ST_Abierto_52C4	Abierto
40	01-12-2021	19:10:56.5890000	ELQUI	San Joaquin	C4	SJoaquín_13_ST_Cerrado_52C4	0
41	01-12-2021	19:07:55.0540000	ELQUI	San Joaquin	C6	SJoaquín_ALM_Apertura_52C6	Activa

34	01-12-2021	19:11:09.4730000	ELQUI	San Joaquin	C2	SJoaquín_13_ST_Cerrado_52C2	0
35	01-12-2021	19:11:03.7700000	ELQUI	San Joaquin	C5	SJoaquín_ALM_Apertura_52C5	Activa
36	01-12-2021	19:11:03.7700000	ELQUI	San Joaquin	C5	SJoaquín_13_ST_Abierto_52C5	Abierto
37	01-12-2021	19:11:03.7480000	ELQUI	San Joaquin	C5	SJoaquín_13_ST_Cerrado_52C5	0
38	01-12-2021	19:10:56.6140000	ELQUI	San Joaquin	C4	SJoaquín_ALM_Apertura_52C4	Activa
39	01-12-2021	19:10:56.6140000	ELQUI	San Joaquin	C4	SJoaquín_13_ST_Abierto_52C4	Abierto
40	01-12-2021	19:10:56.5890000	ELQUI	San Joaquin	C4	SJoaquín_13_ST_Cerrado_52C4	0
41	01-12-2021	19:07:55.0540000	ELQUI	San Joaquin	C6	SJoaquín_ALM_Apertura_52C6	Activa
42	01-12-2021	19:07:55.0540000	ELQUI	San Joaquin	C6	SJoaquín_13_ST_Abierto_52C6	Abierto
43	01-12-2021	19:07:55.0380000	ELQUI	San Joaquin	C6	SJoaquín_13_ST_Cerrado_52C6	0
44	01-12-2021	19:07:43.9680000	ELQUI	San Joaquin	C9	SnJoaq_Alm_Apertura_Involuntaria_52C9	Normal
45	01-12-2021	19:07:43.0270000	ELQUI	San Joaquin	C9	SnJoaq_13.2_ST_Abierto_52C9	Abierto
46	01-12-2021	19:07:43.0040000	ELQUI	San Joaquin	C9	SnJoaq_13.2_ST_Cerrado_52C9	0
47	01-12-2021	19:07:42.9680000	ELQUI	San Joaquin	C9	SnJoaq_Alm_Apertura_Involuntaria_52C9	Activa
48	01-12-2021	19:05:16.2950000	ELQUI	San Joaquin	C10	SnJoaq_Alm_Prot_51/51N_SEL751_Boo_N*1	Activa
49	01-12-2021	19:05:13.6100000	ELQUI	San Joaquin	CT2	SnJoaq_Alm_Prot_Sobrecte_Int_52CT2	Normal
50	01-12-2021	19:05:13.2900000	ELQUI	San Joaquin	T2	SJoaquín_ALM Baja Presión_SF6_52CT2	Activa
51	01-12-2021	19:05:13.2430000	ELQUI	San Joaquin	T2	SJoaquín_13_ST_Cerrado_52CT2	0
52	01-12-2021	19:05:13.2420000	ELQUI	San Joaquin	T2	SJoaquín_13_ST_Abierto_52CT2	Abierto
53	01-12-2021	19:05:13.2410000	ELQUI	San Joaquin	T2	SJoaquín_ALM_Apertura_52CT2	Activa
54	01-12-2021	19:05:13.2110000	ELQUI	San Joaquin	CT2	SnJoaq_Alm_Prot_Sobrecte_Int_52CT2	Activa
55	01-12-2021	14:04:59.2970000	ELQUI	San Joaquin	T1	SJoaquín_ALM_Relé_Maestro_T1_Operado	Activa
56	01-12-2021	14:04:57.5680000	ELQUI	San Joaquin	T1	SJoaquín_ALM_Relé_Buchholz_Operado_T1	Activa

**ANEXO I**  
**INFORME DE FALLA**  
**AJUSTES DE PROTECCIONES**

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: <b>IF 2021003322-3323</b>	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) S/E San Joaquín	

**1. Ajustes de Protección en Formato Nativo (Print Out)**

**1.1. S/E San Joaquín – Paño CT2**  
**Protección de respaldo sobrecorriente**  
**Relé Marca SEL Modelo 551C**

52CT2 RESP  
SAN JOAQUIN

Level 1  
=>SHO

Relay Settings:

RID =52CT2 RESP TID =SAN JOAQUIN  
CTR = 320 CTRN = 320 TDURD = 20.000  
50P1P = OFF 50P2P = OFF 50P3P = OFF 50P4P = OFF  
50P5P = OFF 50P6P = OFF 50ABCP= OFF  
51P1P = 4.5 51P1C = C2 51P1TD= 0.19 51P1RS= N  
51P2P = OFF 51P2C = U3 51P2TD= 15.00 51P2RS= N  
50N1P = OFF 50N2P = OFF  
51N1P = OFF 51N1C = U3 51N1TD= 15.00 51N1RS= N  
50G1P = OFF 50G2P = OFF  
51G1P = 0.6 51G1C = C1 51G1TD= 0.75 51G1RS= N  
50Q1P = OFF 50Q2P = OFF  
51Q1P = OFF 51Q1C = U3 51Q1TD= 15.00 51Q1RS= N  
51Q2P = OFF 51Q2C = U3 51Q2TD= 15.00 51Q2RS= N  
79O1 = 0.000 79O2 = 0.000 79O3 = 0.000 79O4 = 0.000  
79RSD = 0.000 79RSLD= 0.000 CFD = 0.000  
DMTC = 15  
PDEMP = OFF NDEMP = OFF GDEMP = OFF QDEMP = OFF

Press RETURN to continue

SV5PU = 0.000 SV5DO = 0.000 SV6PU = 0.000 SV6DO = 0.000  
SV7PU = 0.000 SV7DO = 0.000 SV8PU = 0.000 SV8DO = 0.000  
SV9PU = 0.000 SV9DO = 0.000 SV10PU= 0.000 SV10DO= 0.000  
SV11PU= 0.000 SV11DO= 0.000 SV12PU= 0.000 SV12DO= 0.000  
SV13PU= 0.000 SV13DO= 0.000 SV14PU= 0.000 SV14DO= 0.000  
NFREQ = 50 PHROT = ABC DATE\_F= MDY  
=>  
=>  
=>  
=>  
=>SHO L

SELogic Control Equations:

TR =51P1T + 51G1T  
ULTR =!(51P1T + 51G1T)  
51P1TC=1  
51P2TC=1  
51N1TC=1  
51G1TC=1  
51Q1TC=1  
51Q2TC=1  
52A =IN1

**ANEXO I**  
**INFORME DE FALLA**  
**AJUSTES DE PROTECCIONES**

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: <b>IF 2021003322-3323</b>	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) S/E San Joaquín	

CL =0  
ULCL =TRIP  
79RI =0  
79RIS =0  
79DTL =0  
79DLS =0  
79SKP =0  
79STL =0

Press RETURN to continue

79BRS =0  
79SEQ =0  
SET1 =0  
RST1 =0  
SET2 =0  
RST2 =0  
SET3 =0  
RST3 =0  
SET4 =0  
RST4 =0  
SET5 =0  
RST5 =0  
SET6 =0  
RST6 =0  
SET7 =0  
RST7 =0  
SET8 =0  
RST8 =0  
ER1 =51P1 + 51G1  
ER2 =IN1

Press RETURN to continue

SV1 =0  
SV2 =0  
SV3 =0  
SV4 =0  
SV5 =TRIP  
SV6 =(SALARM + HALARM + SV6) \* !TRGTR  
SV7 =(51P1T + SV7) \* !TRGTR  
SV8 =(51G1T + SV8) \* !TRGTR  
SV9 =0  
SV10 =0  
SV11 =0  
SV12 =0  
SV13 =0  
SV14 =0  
OUT1 =TRIP  
OUT2 =TRIP  
OUT3 =(SALARM + HALARM)  
DP1 =1  
DP2 =1  
DP3 =IN1

Press RETURN to continue

DP4 =SV7T  
DP5 =SV8T  
DP6 =SV6T  
DP7 =0  
DP8 =0

**ANEXO I**  
**INFORME DE FALLA**  
**AJUSTES DE PROTECCIONES**

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: <b>IF 2021003322-3323</b>	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) S/E San Joaquín	

=>

=>

=>

=>SHO G

Invalid Command

=>SHO T

Text Labels:

NLB1 =        CLB1 =        SLB1 =        PLB1 =

NLB2 =        CLB2 =        SLB2 =        PLB2 =

NLB3 =        CLB3 =        SLB3 =        PLB3 =

NLB4 =        CLB4 =        SLB4 =        PLB4 =

NLB5 =        CLB5 =        SLB5 =        PLB5 =

NLB6 =        CLB6 =        SLB6 =        PLB6 =

NLB7 =        CLB7 =        SLB7 =        PLB7 =

NLB8 =        CLB8 =        SLB8 =        PLB8 =

DP1\_1=SE SAN JOAQUIN    DP1\_0 =

DP2\_1=52CT2 RESPALDO    DP2\_0 =

DP3\_1=52CT2 CERRADO    DP3\_0 =52CT2 ABIERTO

DP4\_1=OPERACION 51    DP4\_0 =

DP5\_1=OPERACION 51N    DP5\_0 =

DP6\_1=FALLA INTERNA    DP6\_0 =

DP7\_1=                DP7\_0 =

DP8\_1=                DP8\_0 =

79LL =SET RECLOSURES 79SL =RECLOSE COUNT

=>SHO R

Sequential Events Recorder trigger lists:

SER1 =51P1 51G1 51P1T 51G1T

SER2 =IN1 OUT1 OUT2 OUT3

SER3 =CF