

## Estudio para análisis de falla EAF 227/2021

### “Apertura intempestiva del interruptor 52CT2 de S/E Chimbarongo”

Fecha de Emisión: 08-09-2021

#### 1. Descripción pormenorizada de la perturbación

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

Fecha	18/08/2021
Hora	21:44
Consumos desconectados (MW)	5.99
Demanda previa del sistema (MW)	10308
Porcentaje de desconexión	0.059%
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

##### b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	S/E Chimbarongo / SE037T005
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	66 kV y 15 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	Compañía General de Electricidad S.A.
RUT	76.411.321-7
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561 piso 14, Las Condes

##### c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Interruptor 52C3 de S/E Chimbarongo / IM01T005PA124T005SE037T005
Propietario elemento fallado	Compañía General de Electricidad S.A.
RUT	76.411.321-7
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561 piso 14, Las Condes

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

Se produjo un cortocircuito trifásico en el alimentador Niebla de S/E Chimbarongo, despejado por su propio interruptor. Tras su reconexión automática, la falla continuaba presente, esta vez como cortocircuito bifásico en las fases B y C, el cual no logró ser despejado por el interruptor propio del alimentador (52C3), redundando en la operación en respaldo del interruptor 52CT2, general de barra 15 kV N°2 de S/E Chimbarongo.

La causa de la falla en redes de distribución corresponde al choque de un vehículo contra una postación del alimentador Niebla de S/E Chimbarongo. Por otra parte, CGE S.A. no se pronuncia respecto de la causa de la falla en la apertura del interruptor 52C3 de S/E Chimbarongo luego de su cierre automático.

#### d.2 Fenómeno Físico:

OPE26: Falla en sistema de protección o control.

La empresa CGE S.A. remite en los anexos de su Informe de Falla los siguientes probatorios, los cuales no están relacionados con el Fenómeno Físico determinado por el Coordinador:

- Registro fotográfico.

#### 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, de acuerdo con el siguiente detalle.

EAF	Descripción	Fecha	Acciones Correctivas Corto Plazo	Acciones Correctivas Largo Plazo
233/2020	Desconexión del transformador N°2 154/14.4 kV de S/E Teno	07-07-2020	La empresa CGE S.A. indica las siguientes acciones correctivas a corto plazo: · Corrección de la hora del relé ABB TPU 2000R del transformador N°2 de S/E Teno. · Corrección de la hora de la unidad de control y protección del reconectador 52C7 de S/E Teno. · Levantamiento de los conductores de control del reconectador 52C7 de S/E Teno, asociados a la orden de apertura y cierre desde la caseta, debido a que el conductor de la orden de cierre sufrió pérdida de aislación a masa y ello provocaba una tensión suficiente para excitar y activar la entrada para la orden de cierre en la unidad de control. · Pruebas de verificación dieléctrica y de continuidad del circuito eléctrico del transformador. · Análisis cromatográfico del aceite de la cuba y del cambiador de derivaciones bajo carga del transformador N°2 de S/E Teno.	La empresa CGE S.A. indica que "no aplica".
306/2020	Falla en interruptor 52CT de S/E Placilla	12-09-2020	La empresa CGE S.A. indica la siguiente acción correctiva de corto plazo: "Se reemplaza en forma inmediata el interruptor 52CT de S/E placilla, por uno de las mismas características."	La empresa CGE S.A. indica que no aplican acciones correctivas de largo plazo.
105/2021	Desconexión forzada de la barra 15 kV de S/E Tuniche	16-04-2021	La empresa CGE S.A. señala: "Se transfieren los consumos del circuito Chancón mediante barra de transferencia hacia el circuito El Arrozal, se procede a inspeccionar el reconectador 52C6 Chancón, el que no ejecuta las órdenes de apertura enviadas por el COT y que, al ser inspeccionado en terreno, presenta problemas en tarjeta actuadora. A raíz de lo anterior, se procede a realizar el reemplazo de tarjeta actuadora de equipo reconectador modelo NOVA el martes 20.04.2021. Se realizan pruebas locales y	La empresa CGE S.A. señala: "No aplica".

EAF	Descripción	Fecha	Acciones Correctivas Corto Plazo	Acciones Correctivas Largo Plazo
			remotas de operación, confirmando el buen estado del equipo.”.	
146/2021	Apertura intempestiva del interruptor 52BT3 de S/E Coronel	31-05-2021	CGE S.A. indica lo siguiente: “El día 01-06-2021 a las 12:30 horas, una vez determinada la causa origen, se procede inmediatamente a realizar secado del relé 67N del paño BT3 de S/E Coronel, que presentaba humedad en su interior. Se están evaluando acciones que permitan evitar condensación en dicho gabinete en forma efectiva, las cuales serán comunicadas al coordinador mediante los canales habituales de comunicación.”	CGE S.A. indica lo siguiente: “A la fecha no se encuentran definidas acciones de largo, pero es importante señalar que se están estudiando y serán comunicadas al Coordinador eléctrico Nacional una vez identificadas.”
147/2021	Apertura intempestiva del interruptor 52BT3 de S/E Coronel	01-06-2021	CGE S.A. indica lo siguiente: “El día 01-06-2021 a las 12:30 horas, una vez determinada la causa origen, se procede inmediatamente a realizar secado del relé 67N del paño BT3 de S/E Coronel, que presentaba humedad en su interior. Se están evaluando acciones que permitan evitar condensación en dicho gabinete en forma efectiva, las cuales serán comunicadas al coordinador mediante los canales habituales de comunicación.”	CGE S.A. indica lo siguiente: “A la fecha no se encuentran definidas acciones de largo, pero es importante señalar que se están estudiando y serán comunicadas al Coordinador eléctrico Nacional una vez identificadas.”
194/2021	Apertura intempestiva del interruptor 52ET1 de S/E Caldera	22-07-2021	La empresa CGE S.A. indica: “1. Verificar en terreno las condiciones del 52E2 de S/E Caldera, estado de la batería, estado de la fuente o cargador, estado del cable de control y sus conexiones. 2. Verificar tiempos de apertura del 52E2 de S/E Caldera, considerando la segunda apertura inmediatamente después de una reconexión (verificar ciclo falla – primera apertura – reconexión – segunda apertura). 3. Dependiendo de los resultados de las pruebas anteriores, se procederá a reparar o reemplazar partes defectuosas o reemplazar todo el reconector, o su unidad de control o ambas. 4. Se realizará un Estudio de Coordinación y Ajustes de Protecciones del alimentador E2 Bahía Inglesa para solucionar el estrecho tiempo de paso encontrado para fallas residuales alejadas de la subestación, aun cuando para el caso de la falla del 22/07/2021 – 08:13 horas la corriente de falla fue superior a 1600 A, corriente para la cual se verifica correcta coordinación. 5. Las acciones de los puntos 1, 2 y 3 de realizarán conforme a SODI N°037 desconexión paño E2 circuito Bahía Inglesa N° SD 2021068728 para el 24/08/2021”.	La empresa CGE S.A. indica: “No aplica”.

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

#### d.4 Fenómeno eléctrico

PR51: Protección de sobrecorriente temporizada de fase.

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

La instalación donde ocurrió la falla corresponde al interruptor 52C3 de S/E Chimbarongo, correspondiente al alimentador Niebla. Al respecto, la empresa CGE S.A. no indica el año de puesta en servicio efectivo, plan de mantención, vida útil, si existe algún retraso en las inversiones pactadas ni las mantenciones realizadas durante los últimos 24 meses. En la plataforma Infotécnica del Coordinador se encuentra disponible la siguiente información referente al equipo:

- Año de entrada en operación: 2009
- Modelo: NOVA-27

- Fabricante: Cooper Power Systems

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

La empresa CGE S.A. indica la clasificación de la ubicación de los alimentadores de media tensión que abastecen a clientes regulados, que resultaron afectados con ocasión de la falla bajo Estudio:

Subestación	Alimentador	Urbano / Rural
Chimbarongo	52C2 Huemul	Urbano y Rural
Chimbarongo	52C3 Niebla	Urbano

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

Interna.

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

06303: Chimbarongo.

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

Coordinado	Informe de 48 horas (20-08-2021)	Informe de 5 días (25-08-2021)
CGE S.A.	16-08-2021	02-09-2021 (*)

(\*) La empresa CGE S.A. remitió su Informe de Falla del quinto día a través de correo electrónico el día 02-09-2021, puesto que no logró realizar la carga en el sistema Neomante del Coordinador por encontrarse el sitio en mantenimiento de forma momentánea. La carga en Neomante fue efectuada el día 07-09-2021.

## 2. Descripción del equipamiento afectado

**a. Sistema de Generación**

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
<b>Total: 0.0 MW</b>				

**b. Sistema de Transmisión**

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Chimbarongo	ST Zonal	Barra 15 kV N°2	21:44	21:49

- Horarios de acuerdo con lo informado por la empresa CGE S.A.

**c. Consumos**

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna (*)	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Chimbarongo	Huemul / C2	Chimbarongo Sur, Log Sur y Peor es Nada	1.300	0.013	1865	21:44	21:49	21:50
Chimbarongo	Niebla / C3	Chimbarongo Centro	0.940	0.009	6282	21:44	21:49	23:57
Chimbarongo	Niebla / C3	Chimbarongo Centro	1.220	0.012	1636	21:44	21:49	23:57

Chimbarongo	Niebla / C3	Chimbarongo Centro	2.350	0.023	4072	21:44	21:49	0:35 19-08-2021
Chimbarongo	Niebla / C3	Chimbarongo Centro	0.180	0.002	282	21:44	21:49	4:14 19-08-2021

**Total: 5.99 MW 0.059 % 14137**

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

(\*) Los nombres de las comunas afectadas corresponden a los informados por CGE S.A. en su Informe de Falla.

### 3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indisp. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Chimbarongo	Huemul / C2	CGE	Regulado	1.30	0.08	0.10	0.13
Chimbarongo	Niebla / C3	CGE	Regulado	0.94	0.08	2.22	2.09
Chimbarongo	Niebla / C3	CGE	Regulado	1.22	0.08	2.22	2.71
Chimbarongo	Niebla / C3	CGE	Regulado	2.35	0.08	2.85	6.70
Chimbarongo	Niebla / C3	CGE	Regulado	0.18	0.08	6.50	1.17

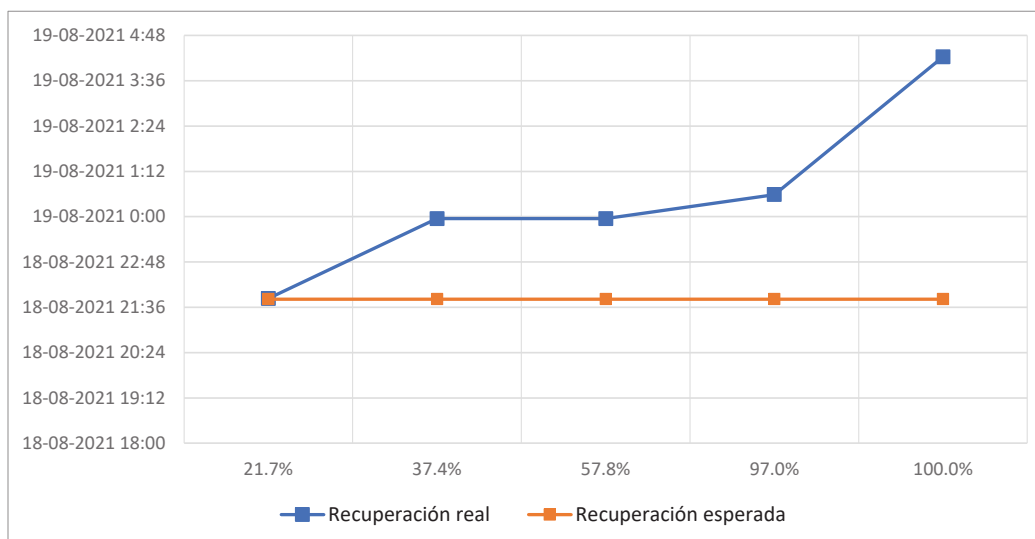
**Clientes Regulados : 12.80 MWh**

**Clientes Libres : 0.00 MWh**

**Total : 12.80 MWh**

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

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Se observan diferencias entre el horario de recuperación real respecto del horario de disponibilidad de la barra primaria respectiva para recuperar el consumo, las cuales se presume que se atribuye al tiempo requerido para la verificación de las instalaciones falladas en la red de distribución.

- Velocidad promedio de recuperación:

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	4.79	2.85	1.68
Último 20 %	1.20	6.50	0.18
100 % Total	5.99	6.50	0.92

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

**Demanda del sistema previo a la falla:** 10308 MW

##### Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales: Andina (CTA), Angamos (ANG2), Atacama (1TG1A y 2TG2B), Canutillar (U1 y 2), Cochrane (CCH2), Guacolda (U3 y U4), Hornitos (CTH), Kelar (TG2), Mejillones (CTM3), Norgener (NTO1 y NTO2) y Tocopilla (U14 y U15).

##### Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 18 de agosto de 2021.

##### Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 18 de agosto 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 18 de agosto de 2021.

##### Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 18 de agosto de 2021.

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

Previo a la falla el interruptor 52CS de S/E Chimbarongo se encontraba abierto.

##### Otros antecedentes relevantes

Otros antecedentes presentados por la empresa CGE S.A.

*"El día miércoles 18 de agosto de 2021 a las 21:44 horas, se produce la apertura por protecciones de interruptor 52CT2 general de MT asociado al transformador N°2 de SE Chimbarongo 66/15kV.*

*Posterior a la desconexión forzada de interruptor se procede a recopilar información disponible detectando que el alimentador Niebla 52C3 reconecta y que, al momento de cerrar, abre el 52CT2 en su respaldo afectando a los consumos del alimentador Huemul 52C2.*

*En base a lo anterior, se procede con la apertura manual de los alimentadores 52C2 y 52C3, se informa a Despacho de Distribución de lo ocurrido para que revisen sus instalaciones y se procede a aplicar procedimiento interno de recuperación de barra de MT, cierre del 52CT2 (21:49 horas) y cierre 52C2 Cto. Huemul (21:50 horas), quedando abierto el alimentador Niebla has confirmación de Distribución.*

Se realiza energización de prueba en vacío de reconectado 52C3 Cto. Niebla entre las 23:36 horas y las 23:47 horas seccionado la red de MT con la apertura del desconectador lado línea 89C3-2. Los resultados de la prueba fueron exitosos.

Se informa a Despacho de Distribución el buen estado de las instalaciones y se procede con un cierre, el cual es exitoso, del reconectador 52C3 Cto. Niebla recuperando los consumos a las 23:57 horas”.

### Acciones preventivas y/o correctivas

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

b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa CGE S.A. indica:

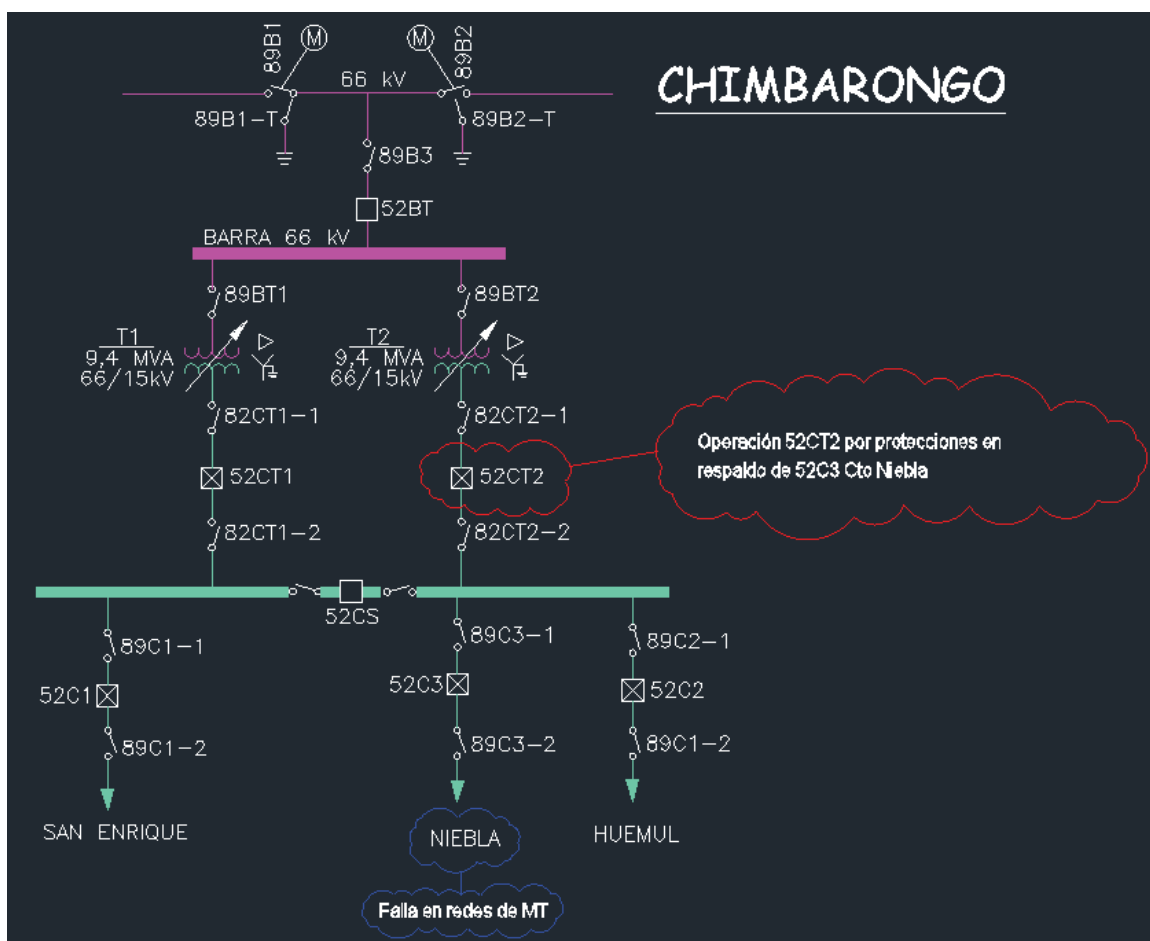
“Se realiza sincronización de unidad de control Form 6 del circuito Niebla de SE Chimbarongo de manera inmediata”.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa CGE S.A. indica:

“Se considerará la normalización de la sincronización de la unidad de control SEL 351R del paño CT2 al reloj satelital de la subestación”.

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



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

Hora	Involucrado	Evento
21:44	CGE	Apertura automática del interruptor 52C3 de S/E Chimbarongo, correspondiente al alimentador Niebla, por operación de su función de sobrecorriente de fase.
21:44+	CGE	Reconexión automática del interruptor 52C3 de S/E Chimbarongo y reencendido de la falla.
21:44++	CGE	Apertura automática del interruptor 52CT2 de S/E Chimbarongo por operación de su función de sobrecorriente de fase, en respaldo a la no operación del interruptor 52C3 de la S/E.

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

## 6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
18/08/2021	CGE	21:45	Apertura manual del interruptor 52C3 de S/E Chimbarongo, correspondiente al alimentador Niebla, por procedimiento de recuperación de barra de media tensión.
18/08/2021	CGE	21:45	Apertura manual del interruptor 52C2 de S/E Chimbarongo, correspondiente al alimentador Huemul, por procedimiento de recuperación de barra de media tensión.
18/08/2021	CGE	21:48	CGE informa a su área de Distribución que el interruptor 52C3 de S/E Chimbarongo, correspondiente al alimentador Niebla, efectuó una reconexión automática. Además, se informa que el equipo quedará abierto hasta tener novedades.
18/08/2021	CGE	21:49	Cierre manual del interruptor general de la barra N°2 15 kV de S/E Chimbarongo, 52CT2. Se energiza en vacío la mencionada barra.
18/08/2021	CGE	21:50	Cierre manual del interruptor 52C2 de S/E Chimbarongo, correspondiente al alimentador Huemul, recuperando la totalidad de sus consumos.
18/08/2021	CGE	22:42*	Personal de transmisión llega a S/E Chimbarongo y revisa las instalaciones sin encontrar novedades relevantes al interior de la S/E.
18/08/2021	CGE	23:34	Apertura manual del desconectador 89C3-2 (lado alimentador) de S/E Chimbarongo, correspondiente al alimentador Niebla, por prueba de energización en vacío del interruptor 52C3.
18/08/2021	CGE	23:36	Cierre manual del interruptor 52C3 de S/E Chimbarongo, correspondiente al alimentador Niebla, por prueba de energización en vacío. El equipo resulta sin novedades en la prueba realizada.
18/08/2021	CGE	23:47	Apertura del interruptor 52C3 de S/E Chimbarongo, correspondiente al alimentador Niebla, finalizando la energización de prueba.
18/08/2021	CGE	23:49	Cierre manual del desconectador 89C3-2 (lado alimentador) de S/E Chimbarongo, correspondiente al alimentador Niebla.
18/08/2021	CGE	23:57	Cierre manual del interruptor 52C3 de S/E Chimbarongo, correspondiente al alimentador Niebla, recuperando un 36% de los consumos afectados de dicho alimentador.
19/08/2021	CGE	00:35	CGE informa recuperado un 39% adicional de los consumos afectados del alimentador Niebla de S/E Chimbarongo.
19/08/2021	CGE	04:14	CGE informa recuperado la totalidad de los consumos afectados.

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

(\*) La hora indicada es estimada.



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

Se produjo un cortocircuito trifásico en el alimentador Niebla de S/E Chimbarongo, despejado por su propio interruptor. Tras su reconexión automática, la falla continuaba presente, esta vez como cortocircuito bifásico en las fases B y C, el cual no logró ser despejado por el interruptor propio del alimentador (52C3), redundando en la operación en respaldo del interruptor 52CT2, general de barra 15 kV N°2 de S/E Chimbarongo.

La causa de la falla en redes de distribución corresponde al choque de un vehículo contra una postación del alimentador Niebla de S/E Chimbarongo. Por otra parte, CGE S.A. no se pronuncia respecto de la causa de la falla en la apertura del interruptor 52C3 de S/E Chimbarongo luego de su cierre automático.

A raíz de lo anterior, se produjo la pérdida de 5.99 MW de consumos en S/E Chimbarongo.

### Operación de protecciones del paño C3 de S/E Chimbarongo

El paño C3 de S/E Chimbarongo posee un simple esquema de protección implementado en un control Form 6, el cual posee funciones de sobrecorriente de fase y residual (51/51N) y reconexión automática. Los ajustes pueden ser consultados en el Anexo N°6.

Registro de eventos del control Form 6, paño C3 de S/E Chimbarongo.

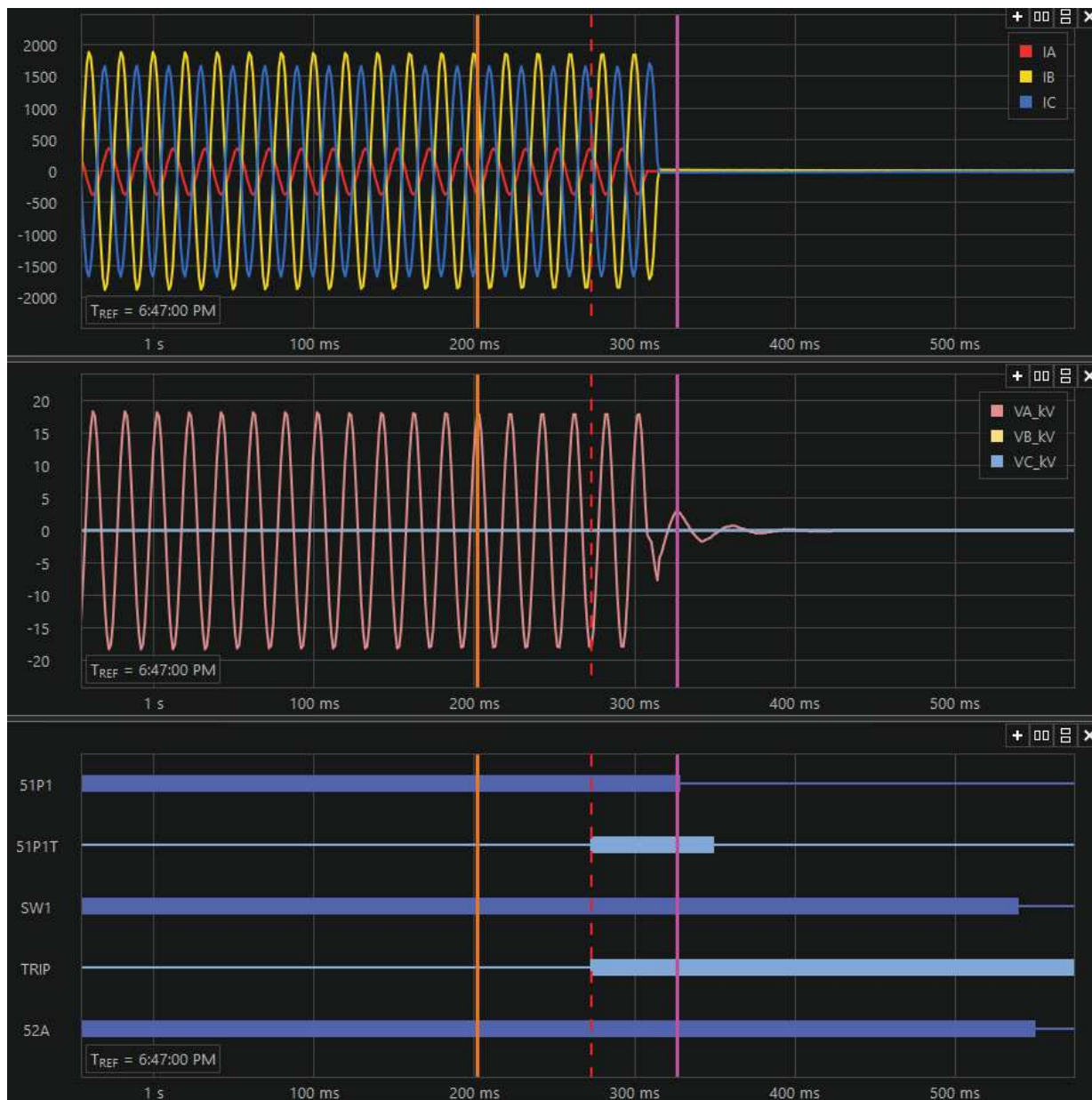
Evt	Date	Time	Type	IA	IB	IC	3I0	VA	VB	VC
001	20/08/18	04:35:37.851	non-reclose off	102	102	110	0	0	0	0
002	20/08/18	04:12:04.463	MANUAL/EXT CLOSE	0	0	0	0	0	0	0
003	20/08/18	04:10:40.387	FAULT DATA (pri)	149	1320	1221	2	0	0	0
004	20/08/18	04:10:40.343	OVERCURRENT TRIP	149	1314	1216	2	0	0	0
005	20/08/18	04:10:40.343	CONTROL LOCKOUT	149	1314	1216	2	0	0	0
006	20/08/18	03:56:40.333	MANUAL/EXT CLOSE	0	0	0	0	0	0	0
007	20/08/18	03:46:24.592	MAN/EXT TRIP/LO	0	0	0	0	0	0	0
008	20/08/18	03:46:24.592	CONTROL LOCKOUT	0	0	0	0	0	0	0
009	20/08/18	03:35:49.023	SEQUENCE RESET	0	0	0	0	0	0	0
010	20/08/18	03:35:49.023	MANUAL/EXT CLOSE	0	0	0	0	0	0	0
011	20/08/18	01:49:28.763	NON-RECLOSE ON	0	0	0	0	0	0	0
012	20/08/18	01:44:34.384	TRIP FAILURE	0	0	0	0	0	0	0
013	20/08/18	01:44:22.998	OVERCURRENT TRIP	203	1327	1197	3	0	0	0
014	20/08/18	01:44:22.432	FAULT DATA (pri)	215	1334	1203	6	0	0	0
015	20/08/18	01:44:22.387	OVERCURRENT TRIP	214	1333	1202	5	0	0	0
016	20/08/18	01:44:22.387	CONTROL LOCKOUT	214	1333	1202	5	0	0	0
017	20/08/18	01:44:16.862	FAULT DATA (pri)	1315	1534	1358	69	0	0	0
018	20/08/18	01:44:16.817	OVERCURRENT TRIP	1288	1534	1339	4	0	0	0
019	20/07/31	06:02:22.683	SEQUENCE RESET	75	72	78	0	0	0	0
020	20/07/31	06:01:47.535	FAULT DATA (pri)	1259	1183	104	5	0	0	0
021	20/07/31	06:01:47.492	OVERCURRENT TRIP	1243	1168	104	4	0	0	0
022	20/07/27	20:41:01.541	non-reclose off	147	146	152	0	0	0	0
023	20/07/27	15:00:00.843	NON-RECLOSE ON	188	187	194	0	0	0	0

A partir del registro anterior se observa en el evento N°17 la apertura del interruptor 52C3 de S/E Chimbarongo por operación de su función de sobrecorriente (evento N°18) en las tres fases (1.3 kA en fase A, 1.5 kA en fase B y 1.3 kA en fase C). Unos 5 segundos más tarde se produce la reconexión automática del interruptor 52C3, detectando falla y emitiendo orden de desenganche (evento N°15) tras medir sobrecorrientes en las fases B y C (1.3 kA fase B y 1.2 kA en fase C). Si bien en el evento N°14 se declara abierto el interruptor, unos 560 ms más tarde, en el evento N°13, el interruptor se declara cerrado y emitiendo nuevamente orden trip. Por último, en el evento N°12 se indica una falla de apertura.

## Operación de protecciones del paño CT2 de S/E Chimbarongo

El paño CT2 de S/E Chimbarongo posee un simple esquema de protección implementado en un relé SEL 351R, el cual posee funciones de sobrecorriente de fase y residual (51/51N). Los ajustes pueden ser consultados en el Anexo N°6.

Registros del relé SEL 351R, paño CT2 de S/E Chimbarongo. Operación en respaldo.



A partir del registro oscilográfico se evidencia sobrecorriente en las fases B y C de amplitud del orden de 1.5 kA y en contrafase, por lo que se habría configurado un cortocircuito bifásico una vez ocurrido el cierre automático del interruptor 52C3. Respecto de las tensiones, llama la atención que sólo se aprecie tensión en la fase A, lo cual pudiera responder a que exista transformador de potencial sólo en dicha fase.

Respecto del registro de señales digitales se observa desde el inicio del registro el arranque de la función de sobrecorriente de fase (señal "51P1"). También se observa la operación de la mencionada función (señal "51P1T") y la emisión de orden de apertura hacia el interruptor 52CT2 de S/E

Chimbarongo (señal "TRIP"). También se observa que el cambio de estado del interruptor, declarado a través de la señal "52A", habría tardado alrededor de 300 ms.

SE CHIMBARONGO Date: 08/19/21 Time: 05:56:38.122  
 52CT2 - GENERAL T-2

FID=SEL-351R-2-R309-V0-Z008006-D20110923 CID=7271 BCBFID=R107

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
30	08/18/21	05:23:52.212	51N1	Asserted
29	08/18/21	05:23:52.322	51N1	Deasserted
28	08/18/21	16:58:30.808	51N1	Asserted
27	08/18/21	16:58:30.818	51P1	Asserted
26	08/18/21	16:58:30.838	51P1	Deasserted
25	08/18/21	16:58:30.848	51N1	Deasserted
24	08/18/21	18:21:47.715	51P1	Asserted
23	08/18/21	18:21:47.740	51P1	Deasserted
22	08/18/21	18:46:53.064	51P1	Asserted
21	08/18/21	18:46:53.144	51N1	Asserted
20	08/18/21	18:46:53.174	51N1	Deasserted
19	08/18/21	18:46:53.554	51P1	Deasserted
18	08/18/21	18:46:58.555	51P1	Asserted
17	08/18/21	18:47:01.273	51P1T	Asserted
16	08/18/21	18:47:01.273	RCTR	Asserted
15	08/18/21	18:47:01.273	TRIP	Asserted
14	08/18/21	18:47:01.328	51P1	Deasserted
13	08/18/21	18:47:01.348	51P1T	Deasserted
12	08/18/21	18:47:02.270	TRIP	Deasserted
11	08/18/21	18:47:02.535	RCTR	Deasserted
10	08/18/21	18:51:07.687	IN101	Asserted
9	08/18/21	18:51:07.687	SV2	Asserted
8	08/18/21	18:51:08.087	RCCL	Asserted
7	08/18/21	18:51:08.287	IN101	Deasserted
6	08/18/21	18:51:08.287	SV2	Deasserted
5	08/18/21	18:51:09.211	RCCL	Deasserted
4	08/18/21	21:13:10.128	51P1	Asserted
3	08/18/21	21:13:10.138	51P1	Deasserted
2	08/18/21	21:13:16.515	51P1	Asserted
1	08/18/21	21:13:17.087	51P1	Deasserted

A partir del registro secuencial se observa en el evento N°22 el arranque de la función de sobrecorriente de fase y, luego de 490 ms, su desactivación (evento N°19). Este arranque y desactivación correspondería a la falla inicial en el alimentador Niebla (C3) y el despeje realizado por el interruptor 52C3 de S/E Chimbarongo, respectivamente. Luego, 5 segundos más tarde, se observa nuevamente el arranque de la función de sobrecorriente de fase (evento N°18), el que se habría generado por el cierre contra falla del interruptor 52C3. Finalmente, luego de 2.72 segundos, se produce la operación en respaldo del interruptor 52CT2 de S/E Chimbarongo (evento N°15) en respaldo del interruptor 52C3.

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

Detalle de la generación programada para el día 18 de agosto de 2021 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 18 de agosto de 2021 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 18 de agosto de 2021 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 18 de agosto de 2021 (Anexo N°4).

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

Otros antecedentes aportados por la empresa CGE S.A. (Anexo N°6).

## 9. Análisis de las actuaciones de protecciones

### 9.1 Incumplimiento Normativo

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

#### CGE S.A

- Fecha de entrega del Informe de Falla del quinto día.
- Completitud del Informe de Falla del quinto día de acuerdo con las Resoluciones Exentas N°30989-2019 y/o N°30891-2019 de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

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

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

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

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

- Se concluye incorrecto el desempeño del sistema de protección asociado al interruptor 52C3 de S/E Chimbarongo, tras su cierre contra falla.

No existen antecedentes suficientes para pronunciarse respecto del modo de operación del interruptor 52C3 de S/E Chimbarongo, tras su cierre contra falla.

- Se concluye correcto el desempeño en respaldo del sistema de protección asociado al interruptor 52CT2 de S/E Chimbarongo.

Se concluye correcto el modo de operación del interruptor 52CT2 de S/E Chimbarongo.

### 9.4 Desempeño EDAC

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

### 9.5 Desempeño EDAG

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

## 10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo un cortocircuito trifásico en el alimentador Niebla de S/E Chimbarongo, el cual fue despejado por su propio interruptor. Tras su reconexión automática, la falla continuaba presente, esta vez como cortocircuito bifásico en las fases B y C, el cual no logró ser despejado por el interruptor propio del alimentador (52C3), redundando en la operación en respaldo del interruptor 52CT2, general de barra 15 kV N°2 de S/E Chimbarongo.

La causa de la falla en redes de distribución corresponde al choque de un vehículo contra una postación del alimentador Niebla de S/E Chimbarongo. Es importante destacar que la empresa CGE S.A. no se pronuncia respecto de la causa de la falla en la apertura del interruptor 52C3 de S/E Chimbarongo, tras su cierre contra falla.

Como consecuencia de aquello, se produjo la pérdida de 5.99 MW de consumos en S/E Chimbarongo.

Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño incorrecto del esquema de protección eléctrica del paño C3 de S/E Chimbarongo, encargado del despeje de la falla en el alimentador Niebla de la mencionada S/E; mientras que se concluye un correcto desempeño en respaldo del interruptor 52CT2 de la misma S/E.

- b) Se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, en particular el despeje no selectivo de las protecciones asociadas al paño C3 de S/E Chimbarongo.
- 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 18 de agosto 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 solicitarán auditorías, planes de acción o instrucciones de acciones correctivas.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a la empresa CGE S.A.:

- Características del transformador de potencial asociado al sistema de protección del interruptor 52CT2 de S/E Chimbarongo, que permita aclarar la visualización de registros de tensión sólo en la fase A.
- Aclaración respecto de la no apertura automática del interruptor 52C3 de S/E Chimbarongo ante el cierre automático contra falla.
- Identificación de las variables del registro secuencial de eventos asociado al interruptor 52CT2 de S/E Chimbarongo, que permitan determinar el tiempo de apertura de este equipo junto con

una estimación de dicho valor durante su operación en respaldo.

- Aclaración respecto del tardío cambio de estado de la señal "52A", correspondiente al estado del interruptor 52CT2 de S/E Chimbarongo, luego de emitida la orden de trip sobre este último.
- De acuerdo con la Resolución Exenta 30989-2019 de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), para el Fenómeno Físico determinado en el presente Estudio, remitir la siguiente información:
  - Mantenimientos de los últimos 24 meses de los equipos que componen el esquema de protección asociado al paño C3 de S/E Chimbarongo.
  - Secuencia de operación de protecciones incluyendo un informe técnico (como operaron las protecciones y como deberían haber operado).
- De acuerdo con la Resolución Exenta 30891-2019 de la SEC, remitir información sobre la instalación fallada (esquema de protección asociado al paño C3 de S/E Chimbarongo): año de puesta en servicio efectivo, plan de mantención, vida útil, si existe algún retraso en las inversiones pactadas y los mantenimientos realizados durante los últimos 24 meses.
- Aclaración respecto de la inconsistencia entre lo indicado en la tabla del punto 5 del Informe de Falla, específicamente respecto de los horarios de recuperación del último 54% de la carga del alimentador Niebla, y lo indicado en el punto 10, donde se indica que a las 23:57 horas se recuperaron los consumos del alimentador Niebla.
- Aclaración respecto de la diferencia de más de cuatro horas entre la disponibilidad del cierre del interruptor 52C3 y la recuperación del último consumo del alimentador Niebla.

ANEXO N° 1

Detalle de la generación programada para el día 18 de agosto de 2021









COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 18 de agosto de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	377	382	385	380	395	393	381	383	361	336	333	330	314	329	334	320	351	385	441	452	422	389	395	384	8,952
Costos Encendido/Detención	31	38	0	3	0	50	3	0	4	0	0	10	3	1	2	4	15	0	26	0	0	3	0	0	193
Costos Totales [kUSD]	409	420	385	383	395	443	384	383	365	336	333	340	317	330	336	324	366	385	467	452	422	392	395	384	9,145
Costo Marginal Quillota 220 kv	118.3	117.2	115.7	104.0	112.7	116.6	118.0	117.5	118.1	120.2	71.2	119.9	119.9	68.8	117.3	117.9	117.4	122.2	99.3	171.8	140.1	129.1	126.3	123.7	116.79
Pérdidas [MWh]	217	212	207	196	194	194	199	206	311	352	462	407	406	476	375	341	305	234	248	264	262	252	234	213	6,764
Consumos Propios [MWh]	411	406	406	408	408	418	416	414	414	414	414	408	408	409	410	408	415	415	424	425	424	421	421	421	9,940
Demanda Total [MWh]	8327	8048	7825	7691	7679	7784	8047	8397	9369	9949	10188	10166	9985	9884	9775	9666	9607	9573	9912	10181	10092	9568	9226	8795	219,734
Generación Total [MWh]	8955	8666	8438	8295	8281	8396	8663	9019	10093	10714	11065	10981	10799	10769	10560	10415	10327	10222	10584	10870	10779	10241	9880	9428	236,438

MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
TRANQUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
PICHILONCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
PILMAIQUEN	23	23	23	23	23	23	23	23	23	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	627
RUCATAYO	20	20	20	20	20	20	20	20	20	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	34	34	38	38	38	679
CUMBRES	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	251
PULELFU	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	240
CAPULLO	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	288
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
LASFLORES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	34
PALMAR	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
CORRENTOSO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	41
NALCAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
HIDROBONITO-MC1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	79
HIDROBONITO-MC2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48
ENSENADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELCOLORADO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
COLLIL	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	79
DONGO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	65

Eólicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
TOTAL	1435	1327	1362	1334	1279	1227	1162	1153	1094	949	955	989	1075	1175	1247	1252	1222	1148	992	904	832	793	782	789	26,476
PE-TCHAMMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-SIERRAGORDA	45	53	59	65	72	76	78	74	51	22	7	17	36	53	61	65	63	48	25	7	3	9	20	30	1038
PE-VALLEDELOSVENTOS	9	12	14	15	16	17	18	17	13	7	3	7	22	41	53	56	53	46	32	17	7	3	3	5	485
PE-CALAMA	16	32	27	40	63	72	46	68	71	30	10	0	10	28	50	46	57	67	52	34	15	2	3	4	844
PE-TALTAL	1	1	1	2	2	2	2	1	1	3	8	16	28	40	49	50	44	35	24	12	4	2	2	1	334
PE-SARCO	149	146	146	148	146	140	131	112	86	63	57	60	67	81	101	118	124	126	125	113	92	67	47	31	2473
PE-CABOLEONES-1	79	77	78	79	78	76	69	61	56	51	52	56	62	66	70	77	81	81	78	71	60	49	40	33	1580
PE-CABOLEONES-2	94	97	103	106	104	100	89	74	61	51	48	51	56	65	77	88	95	93	85	72	57	44	32	22	1761
PE-CABOLEONES-3	64	60	60	76	70	71	75	78	75	69	64	63	62	61	64	66	70	77	52	78	69	61	51	40	1575
PE-SANJUAN	164	163	164	165	166	163	151	135	125	118	118	115	117	127	135	140	146	144	130	108	92	77	58	48	3070
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	3	2	1	1	0	0	0	26
PE-ELARRAYAN	9	9	9	9	9	8	8	8	7	5	5	6	6	6	5	5	4	3	2	1	1	1	1	2	128
PE-TALINAYPONIENTE	5	6	6	5	5	5	5	4	3	2	1	1	2	2	3	2	2	2	2	1	1	2	2	3	71
PE-TALINAYORIENTE	7	8	8	6	5	5	5	4	2	2	3	4	8	11	12	12	9	7	5	4	3	3	3	4	138
PE-PUNTA SIERRA	2	2	3	3	2	2	2	2	2	1	1	2	2	2	2	3	3	3	3	4	5	7	8	7	70
PE-LOS CURUROS	3	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	3	5	9	14	17	93	
PE-MONTEREDONDO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	3	3	3	31
PE-PUNTA PALMERAS	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	4	7	10	11	44
PE-CANELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	4	17
PE-CANELA-2	0	0	0	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	3	5	7	10	13	15	68
PE-TOTAL	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	4	5	6	7	54
PE-UCUQUER-2	6	6	6	6	5	4	4	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	2	2	2	70
PE-UCUQUER	4	4	4	4	3	3	3	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	48
PE-LAESTRELLA	40	40	40	40	39	38	36	34	33	31	29	26	24	22	21	21	20	20	18	17	19	20	20	21	666
PE-LAS PENAS	3	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	3	3	3	67
PE-ELMAITEN	8	8	8	7	6	6	5	5	6	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	6	5	5	5	6	152
PE-NEGRETE	34	31	27	23	19	16	15	15	16	17	17	18	19	19	18	17	17	16	14	12	12	13	14	16	433
PE-ALENA	4	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	7	8	45

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								Total
miércoles, 18 de agosto de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	377	382	385	380	395	393	381	383	361	336	333	330	314	329	334	320	351	385	441	452	422	389	395	384	8,952
Costos Encendido/Detención	31	38	0	3	0	50	3	0	4	0	0	10	3	1	2	4	15	0	26	0	0	3	0	0	193
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>409</b>	<b>420</b>	<b>385</b>	<b>383</b>	<b>395</b>	<b>443</b>	<b>384</b>	<b>383</b>	<b>365</b>	<b>336</b>	<b>333</b>	<b>340</b>	<b>317</b>	<b>330</b>	<b>336</b>	<b>324</b>	<b>366</b>	<b>385</b>	<b>467</b>	<b>452</b>	<b>422</b>	<b>392</b>	<b>395</b>	<b>384</b>	<b>9,145</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	<b>118.3</b>	<b>117.2</b>	<b>115.7</b>	<b>104.0</b>	<b>112.7</b>	<b>116.6</b>	<b>118.0</b>	<b>117.5</b>	<b>118.1</b>	<b>120.2</b>	<b>71.2</b>	<b>119.9</b>	<b>119.9</b>	<b>68.8</b>	<b>117.3</b>	<b>117.9</b>	<b>117.4</b>	<b>122.2</b>	<b>99.3</b>	<b>171.8</b>	<b>140.1</b>	<b>129.1</b>	<b>126.3</b>	<b>123.7</b>	<b>116.79</b>
Pérdidas [MWh]	217	212	207	196	194	194	199	206	311	352	462	407	406	476	375	341	305	234	248	264	262	252	234	213	6,764
Consumos Propios [MWh]	411	406	406	408	408	418	416	416	414	414	414	408	408	409	410	408	415	415	424	425	424	421	421	421	9,940
Demanda Total [MWh]	8327	8048	7825	7691	7679	7784	8047	8397	9369	9949	10188	10166	9985	9884	9775	9666	9607	9573	9912	10181	10092	9568	9226	8795	219,734
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>8955</b>	<b>8666</b>	<b>8438</b>	<b>8295</b>	<b>8281</b>	<b>8396</b>	<b>8663</b>	<b>9019</b>	<b>10093</b>	<b>10714</b>	<b>11065</b>	<b>10981</b>	<b>10799</b>	<b>10769</b>	<b>10560</b>	<b>10415</b>	<b>10327</b>	<b>10222</b>	<b>10584</b>	<b>10870</b>	<b>10779</b>	<b>10241</b>	<b>9880</b>	<b>9428</b>	<b>236,438</b>

PE-CUEL	28	27	23	17	13	11	11	12	14	15	17	17	16	17	18	18	15	13	11	11	11	13	14	15	377
PE-LOSOLMOS	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	92
PE-RENAICO	66	56	47	37	29	26	28	34	39	43	47	49	51	49	45	43	37	29	25	24	26	27	30	33	918
PE-MALLECONORTE	27	26	24	21	17	14	14	16	17	19	20	19	18	18	17	14	13	12	11	12	14	16	17	19	414
PE-MALLECOSUR	132	126	116	100	82	70	70	77	85	95	98	91	90	90	81	69	62	58	54	59	68	78	85	93	2027
PE-SANGABRIEL	135	69	108	89	74	68	75	86	93	69	101	105	108	108	103	92	78	65	59	59	66	72	80	90	2052
PE-LAFLOR	17	16	14	11	8	8	10	12	15	15	16	14	14	13	11	10	7	6	7	7	8	9	10	273	
PE-TOLPANSUR	71	40	58	48	39	34	34	38	43	40	52	54	55	53	51	48	41	32	29	28	31	33	36	40	1025
PE-ELNOGAL	8	9	9	9	9	9	7	9	8	5	5	7	6	6	7	7	8	6	3	6	7	7	8	7	171
PE-LOSBUENOSAIRES	22	22	20	18	15	14	13	14	15	16	17	17	16	16	16	16	14	12	12	12	13	14	15	15	373
PE-LAESPERANZA	8	7	5	4	3	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	3	2	2	2	2	2	2	3	3	79
PE-LEBU-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	44
PE-LEBU	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	51
PE-HUAJACHE	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	50
PE-RAKI	4	3	3	3	3	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	75
PE-ELARREBOL	0	0	0	0	0	0	3	7	6	5	7	6	7	7	5	3	3	5	1	0	0	0	1	3	69
PE-AURORA	109	97	89	86	81	72	63	56	51	48	49	55	61	62	59	56	51	43	37	37	42	46	49	52	1451
PE-SANPEDRO	18	21	23	24	24	23	23	24	23	24	24	24	24	24	24	23	22	21	19	18	18	18	18	18	519
PE-SANPEDRO-2	34	39	44	47	48	47	47	47	47	48	48	49	50	49	49	47	44	41	38	36	35	35	35	36	1038

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>69</b>	<b>535</b>	<b>1763</b>	<b>2526</b>	<b>2778</b>	<b>2867</b>	<b>2880</b>	<b>2863</b>	<b>2791</b>	<b>2655</b>	<b>2093</b>	<b>846</b>	<b>58</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>24,723</b>
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	15
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	6	6	5	5	3	0	0	0	0	0	0	50
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	1	4	7	7	7	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	0	0	65
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	1	5	11	12	13	13	13	13	13	12	10	6	1	0	0	0	0	0	123
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	19
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	1	5	10	15	19	21	21	21	18	14	9	4	1	0	0	0	0	0	159
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	6	97	122	125	124	122	120	118	116	112	46	6	0	0	0	0	0	1113
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	4	25	56	71	73	72	72	73	74	69	49	18	3	0	0	0	0	0	659
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	0	0	76
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	14	50	86	110	122	124	122	113	96	67	26	1	0	0	0	0	0	0	932
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	4	62	82	84	84	83	82	81	79	76	39	3	0	0	0	0	0	0	759
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	20	79	92	94	94	94	94	93	93	87	49	2	0	0	0	0	0	0	892
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	4	20	36	45	50	52	47	38	36	27	10	0	0	0	0	0	0	0	365
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0	0	0	77
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	15	51	75	82	82	81	80	77	76	64	30	4	0	0	0	0	0	0	716
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	1	7	8	8	8	8	8	8	8	8	3	0	0	0	0	0	0	0	74
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	2	10	19	23	23	23	22	22	22	21	17	8	2	0	0	0	0	0	214
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	2	7	14	17	17	17	17	17	17	16	12	6	2	0	0	0	0	0	159
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	1	8	11	11	10	10	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0	0	0	90
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	11	36	47	49	49	49	49	49	47	36	14	0	0	0	0	0	0	437
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	6	29	61	77	81	83	84	85	84	79	59	22	2	0	0	0	0	0	753
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	3	3	4	4	3	2	0	0	0	0	0	0	31
PFV-PAINE	0	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-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0	0	0	77
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	5	31	69	82	84	84	85	85	85	82	62	22	1	0	0	0	0	0	775
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	6	36	80	99	98	96	95	95	97	96	75	31	3	0	0	0	0	0	906
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	2	12	30	40	42	42	42	42	41	40	33	16	2	0	0	0	0	0	382
PFV-DOMEYKO	0	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-ANDES	0	0	0	0	0	0	1	7	14	17	17	17	17	17	17	18	17	12	4	0	0	0	0	0	160

Periodo Desde:

18-08-2021 - 22-08-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 18 de agosto de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	377	382	385	380	395	393	381	383	361	336	333	330	314	329	334	320	351	385	441	452	422	389	395	384	8,952
Costos Encendido/Detención	31	38	0	3	0	50	3	0	4	0	0	10	3	1	2	4	15	0	26	0	0	3	0	0	193
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>409</b>	<b>420</b>	<b>385</b>	<b>383</b>	<b>395</b>	<b>443</b>	<b>384</b>	<b>383</b>	<b>365</b>	<b>336</b>	<b>333</b>	<b>340</b>	<b>317</b>	<b>330</b>	<b>336</b>	<b>324</b>	<b>366</b>	<b>385</b>	<b>467</b>	<b>452</b>	<b>422</b>	<b>392</b>	<b>395</b>	<b>384</b>	<b>9,145</b>
Costo Marginal Quillota 220 kv	118.3	117.2	115.7	104.0	112.7	116.6	118.0	117.5	118.1	120.2	71.2	119.9	119.9	68.8	117.3	117.9	117.4	122.2	99.3	171.8	140.1	129.1	126.3	123.7	116.79
Pérdidas [MWh]	217	212	207	196	194	194	199	206	311	352	462	407	406	476	375	341	305	234	248	264	262	252	234	213	6,764
Consumos Propios [MWh]	411	406	406	408	408	418	416	416	414	414	414	408	408	409	410	408	415	415	424	425	424	421	421	421	9,940
Demanda Total [MWh]	8327	8048	7825	7691	7679	7784	8047	8397	9369	9949	10188	10166	9985	9884	9775	9666	9607	9573	9912	10181	10092	9568	9226	8795	219,734
Generación Total [MWh]	<b>8955</b>	<b>8666</b>	<b>8438</b>	<b>8295</b>	<b>8281</b>	<b>8396</b>	<b>8663</b>	<b>9019</b>	<b>10093</b>	<b>10714</b>	<b>11065</b>	<b>10981</b>	<b>10799</b>	<b>10769</b>	<b>10560</b>	<b>10415</b>	<b>10327</b>	<b>10222</b>	<b>10584</b>	<b>10870</b>	<b>10779</b>	<b>10241</b>	<b>9880</b>	<b>9428</b>	<b>236,438</b>

PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	11	41	60	61	60	59	59	60	62	53	21	0	0	0	0	0	0	547	
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	3	15	35	46	47	47	47	47	48	46	36	15	2	0	0	0	0	0	432	
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	8	10	10	11	11	11	11	10	8	3	0	0	0	0	0	0	95	
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	1	11	33	51	54	54	55	56	56	55	43	18	2	0	0	0	0	0	0	487	
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	3	21	54	79	82	82	82	83	84	81	56	18	1	0	0	0	0	0	0	727	
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	4	34	46	47	46	46	46	47	47	44	19	0	0	0	0	0	0	0	426	
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	17	131	179	178	175	171	169	175	176	167	70	1	0	0	0	0	0	0	1609	
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	3	14	31	43	46	46	45	46	47	45	32	12	1	0	0	0	0	0	0	410	
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	4	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	0	0	0	72	
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	1	6	16	25	27	27	28	28	28	26	18	6	0	0	0	0	0	0	0	236	
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	3	19	42	50	50	50	49	49	51	50	41	21	5	0	0	0	0	0	0	478	
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	
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	3	10	17	22	25	26	25	23	18	11	4	0	0	0	0	0	0	0	183	
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	
PFV-CAMPOSEDELSOL	0	0	0	0	0	0	1	5	10	14	17	18	18	15	12	8	3	0	0	0	0	0	0	0	120	
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	2	11	33	58	69	69	68	69	69	66	50	23	5	0	0	0	0	0	0	591	
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	7	34	75	97	99	99	101	102	102	98	73	27	1	0	0	0	0	0	0	915	
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	3	22	54	68	70	69	70	72	72	69	51	18	0	0	0	0	0	0	0	639	
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	2	9	21	31	34	34	34	34	34	35	33	24	9	1	0	0	0	0	0	299	
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	4	69	123	122	121	119	121	110	122	114	46	0	0	0	0	0	0	0	1070	
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	0	0	0	66	
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	
PFV-PEPASOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	6	2	3	1	3	4	1	0	0	0	0	0	0	0	29	
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	2	
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	
PFV-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	2	
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	2	8	18	28	30	30	30	30	30	30	28	17	5	0	0	0	0	0	0	256	
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	0	0	0	55	
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	0	0	0	57	
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	0	0	0	55	
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	5	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	0	0	0	69	
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15	
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	6	34	89	142	174	190	192	180	156	120	70	22	0	0	0	0	0	0	0	1374	
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	3	21	56	80	81	81	84	84	86	81	56	18	1	0	0	0	0	0	0	730	
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	8	35	60	65	64	63	64	65	65	53	22	1	0	0	0	0	0	0	563	
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	9	
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	14	
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	12	
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	12	
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	10	
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6	
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	20	
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	7	7	6	6	6	4	2	0	0	0	0	0	0	0	52	
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	15	
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	14	

































COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 18 de agosto de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	377	382	385	380	395	393	381	383	361	336	333	330	314	329	334	320	351	385	441	452	422	389	395	384	<b>8,952</b>
Costos Encendido/Detención	31	38	0	3	0	50	3	0	4	0	0	10	3	1	2	4	15	0	26	0	0	3	0	0	<b>193</b>
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>409</b>	<b>420</b>	<b>385</b>	<b>383</b>	<b>395</b>	<b>443</b>	<b>384</b>	<b>383</b>	<b>365</b>	<b>336</b>	<b>333</b>	<b>340</b>	<b>317</b>	<b>330</b>	<b>336</b>	<b>324</b>	<b>366</b>	<b>385</b>	<b>467</b>	<b>452</b>	<b>422</b>	<b>392</b>	<b>395</b>	<b>384</b>	<b>9,145</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	<b>118.3</b>	<b>117.2</b>	<b>115.7</b>	<b>104.0</b>	<b>112.7</b>	<b>116.6</b>	<b>118.0</b>	<b>117.5</b>	<b>118.1</b>	<b>120.2</b>	<b>71.2</b>	<b>119.9</b>	<b>119.9</b>	<b>68.8</b>	<b>117.3</b>	<b>117.9</b>	<b>117.4</b>	<b>122.2</b>	<b>99.3</b>	<b>171.8</b>	<b>140.1</b>	<b>129.1</b>	<b>126.3</b>	<b>123.7</b>	<b>116.79</b>
Pérdidas [MWh]	217	212	207	196	194	194	199	206	311	352	462	407	406	476	375	341	305	234	248	264	262	252	234	213	<b>6,764</b>
Consumos Propios [MWh]	411	406	406	408	408	418	416	416	414	414	414	408	408	409	410	408	415	415	424	425	424	421	421	421	<b>9,940</b>
Demanda Total [MWh]	8327	8048	7825	7691	7679	7784	8047	8397	9369	9949	10188	10166	9985	9884	9775	9666	9607	9573	9912	10181	10092	9568	9226	8795	<b>219,734</b>
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>8955</b>	<b>8666</b>	<b>8438</b>	<b>8295</b>	<b>8281</b>	<b>8396</b>	<b>8663</b>	<b>9019</b>	<b>10093</b>	<b>10714</b>	<b>11065</b>	<b>10981</b>	<b>10799</b>	<b>10769</b>	<b>10560</b>	<b>10415</b>	<b>10327</b>	<b>10222</b>	<b>10584</b>	<b>10870</b>	<b>10779</b>	<b>10241</b>	<b>9880</b>	<b>9428</b>	<b>236,438</b>

LOSHIERROS	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	<b>432</b>
LOSHIERROS-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	<b>72</b>
PEHUENCHE-1	0	0	0	0	0	0	232	154	202	270	270	270	270	246	139	270	139	270	270	270	270	270	270	270	<b>4351</b>
PEHUENCHE-2	200	143	0	0	0	161	139	139	139	270	270	270	270	270	242	202	245	270	270	270	270	270	270	270	<b>4849</b>
COLBUN-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	110	182	182	110	110	110	<b>804</b>
COLBUN-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	136	182	182	110	110	0	<b>720</b>
MACHICURA-1	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	<b>312</b>
MACHICURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
CHIBURGO	3	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>23</b>
SANCLEMENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
SANIGNACIO	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	<b>142</b>
ELTORO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
ELTORO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
ELTORO-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
ELTORO-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
ABANICO	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	<b>641</b>
ANTUCO-1	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	<b>1440</b>
ANTUCO-2	71	71	71	71	71	71	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	71	73	73	73	73	73	73	73	<b>1743</b>
RUCUE	74	74	74	74	74	74	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	74	76	76	76	76	76	76	76	<b>1806</b>
QUILLECO	32	32	32	32	32	32	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	32	33	33	33	33	33	33	33	<b>775</b>
LAJA1	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	<b>294</b>
RALCO-1	213	235	120	0	0	0	139	95	95	90	90	241	213	90	0	0	0	95	186	264	264	264	178	90	<b>2963</b>
RALCO-2	90	0	0	0	0	0	0	0	0	151	202	0	0	0	0	0	0	134	264	264	264	253	264	127	<b>2015</b>
PALMUCHO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
PANGUE-1	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	122	172	222	225	225	225	225	203	<b>2899</b>
PANGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
ANGOSTURA-1	76	76	76	76	76	76	76	76	76	96	87	76	76	76	76	76	140	140	140	140	140	140	140	79	<b>2242</b>
ANGOSTURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	140	0	0	0	0	0	0	140	140	140	140	140	0	74	0	<b>914</b>
ANGOSTURA-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
CANUTILLAR-1	59	59	59	59	59	59	59	59	59	62	59	61	64	59	59	59	63	59	59	59	59	67	59	59	<b>1428</b>
CANUTILLAR-2	59	59	59	59	59	59	59	59	59	67	59	67	67	59	70	59	71	59	59	59	59	60	59	59	<b>1454</b>

ANEXO N° 2  
Detalle de la generación real del día 18 de agosto de 2021



18-08-2021

18-08-2021

Table with 24 columns (1-24) and 4 sub-columns (TOT.DIA, DMAX, DMED, MWh/h). Rows list power generation units such as NALCAS, CALLAO, HIDROBONITO-MC1, etc., with their respective hourly production values.

## RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

18-08-2021

18-08-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.		
																									MWh	MWhh	MWhh		
PE-TALINAYPONIENTE	7.8	12.7	11.8	9.4	6.3	1.6	3.6	8.6	0.0	0.1	0.0	0.2	0.0	0.8	3.6	8.4	3.8	6.3	4.3	0.4	0.9	16.8	30.9	13.0	151.3	30.9	6.3		
PE-PUNTASIERRA	0.1	1.3	0.3	0.7	0.0	0.0	1.1	0.1	0.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.7	3.7	4.2	0.2	3.9	9.3	15.4	53.8	4.5	103.7	53.8	4.3		
PE-MONTEREDONDO	0.6	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.5	0.9	0.0	0.0	0.1	1.8	18.1	1.5	26.7	18.1	1.1		
PE-CANELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	1.7	1.4	3.0	2.4	0.2	1.5	0.0	11.4	3.0	0.5		
PE-CANELA-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	0.5	5.0	6.2	4.6	10.8	6.2	0.1	2.7	0.7	0.7	36.7	10.8	1.5		
PE-TOTAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.3	7.3	8.0	6.0	5.5	1.0	0.0	3.9	4.0	40.6	8.0	1.7		
PE-PUNTA Palmeras	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	3.6	5.7	3.6	4.0	2.2	0.0	1.2	0.4	23.4	5.7	1.0		
PE-UQUQUER	7.0	7.5	6.8	7.3	6.1	5.6	5.4	3.4	4.2	5.9	5.1	3.5	4.0	3.5	1.9	2.2	1.9	0.9	1.4	1.0	0.0	0.3	0.7	1.4	86.9	7.5	3.6		
PE-UQUQUER-2	6.4	7.2	6.4	6.7	5.2	4.6	4.8	3.2	4.0	5.1	3.8	3.1	4.0	3.0	2.0	2.0	1.3	1.3	2.2	1.4	0.0	0.3	0.8	2.4	81.0	7.2	3.4		
PE-LA-ESTRELLA	19.8	15.8	15.8	18.3	16.6	17.5	15.5	17.5	21.1	20.3	17.9	14.9	11.9	9.7	4.2	3.5	2.2	1.1	2.9	3.7	0.1	1.0	7.0	7.2	265.5	21.1	11.1		
PE-ELMAITEN	8.7	8.6	8.0	7.0	5.2	5.0	4.7	5.2	5.0	5.4	5.4	6.7	7.5	7.5	6.3	7.3	5.2	6.2	3.4	3.2	4.6	4.5	6.0	5.4	142.0	8.7	5.9		
PE-LASPENAS	2.2	2.1	0.6	2.2	2.7	4.1	3.7	4.0	3.0	3.2	4.0	4.3	3.5	3.1	4.1	3.0	3.2	2.7	2.6	1.7	1.6	1.5	2.7	3.6	69.3	4.3	2.9		
PE-ALENA	60.2	54.4	47.0	44.9	33.7	38.8	48.1	43.5	42.5	33.7	37.7	44.5	22.3	0.0	3.3	12.3	15.6	8.7	12.8	18.7	16.0	11.4	22.6	30.4	703.0	60.2	29.3		
PE-CUEL	28.9	22.8	25.7	21.4	16.2	15.3	16.9	16.6	17.7	16.7	19.9	19.2	10.8	7.6	22.0	19.2	17.8	8.8	9.8	14.1	18.4	17.6	15.6	19.1	417.9	28.9	17.4		
PE-LOS-OLMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-LAESPERANZA	8.9	8.0	5.4	5.5	2.9	2.9	3.5	4.0	4.4	3.3	5.5	7.2	6.3	6.5	4.3	3.9	4.7	3.6	1.6	1.6	1.6	3.3	2.7	2.9	104.3	8.9	4.3		
PE-NEGRETE	31.3	27.0	20.1	20.9	18.7	12.8	18.7	18.6	18.4	15.6	19.9	24.5	22.0	20.7	13.4	16.9	19.5	19.2	11.1	11.4	6.7	8.5	11.5	17.7	425.1	31.3	17.7		
PE-LOSBUENOSAIRES	23.4	20.4	22.1	20.2	13.9	16.3	19.2	16.4	15.0	15.9	18.7	17.0	17.1	19.2	15.7	15.0	17.7	6.8	5.9	6.2	11.1	14.8	11.9	13.7	373.5	23.4	15.6		
PE-MESAMAVIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-LEBU	4.4	3.3	3.3	3.3	3.3	2.6	1.4	2.6	3.1	3.4	3.0	3.0	3.2	4.9	4.1	3.9	3.7	2.9	3.2	3.3	2.3	2.0	2.7	2.0	74.9	4.9	3.1		
PE-LEBU-3	2.0	1.4	0.8	0.9	1.0	1.0	1.3	1.6	1.3	2.0	2.0	2.1	1.7	1.0	1.1	1.5	1.1	0.6	0.6	0.7	0.9	0.9	0.9	1.1	29.4	2.1	1.2		
PE-EL-ARRIBOL	8.9	7.8	4.5	5.8	7.2	7.5	8.2	7.6	8.0	8.9	8.9	7.2	6.5	4.3	6.7	6.5	6.3	5.5	5.2	6.6	7.1	8.1	8.4	8.9	170.6	8.9	7.1		
PE-RAKI	5.2	3.0	2.1	2.0	2.4	3.6	4.0	5.1	5.3	6.0	7.0	8.2	7.4	5.5	4.0	3.9	2.5	2.2	1.7	1.5	1.4	1.8	2.0	1.9	89.7	8.2	3.7		
PE-HUAYACHE	4.7	3.5	2.3	1.6	2.0	3.0	3.2	3.3	3.8	4.4	5.4	5.5	5.6	4.1	2.8	3.3	2.5	2.0	2.0	1.8	1.6	1.9	2.0	2.6	74.8	5.6	3.1		
PE-LA-FLOR	26.8	24.3	16.1	16.3	17.4	18.7	24.9	27.3	25.3	19.0	19.3	21.0	19.1	18.5	19.0	19.4	21.0	25.4	12.7	12.1	10.5	8.8	10.5	12.5	445.9	27.3	18.6		
PE-ELNÓGAL	9.0	7.7	6.3	4.9	3.8	4.9	5.3	4.8	4.2	4.1	6.2	5.4	6.3	6.0	4.9	3.4	1.6	1.7	3.1	4.2	2.8	2.5	4.3	112.6	9.0	4.7			
PE-TOLPAN-SUR	2.0	3.1	22.0	42.8	40.9	39.4	49.9	35.1	20.8	25.9	49.1	17.2	10.6	22.1	16.2	22.7	25.1	42.9	27.6	18.5	20.6	16.7	12.5	19.5	603.1	49.9	25.1		
PE-MALLECO-NORTE	31.7	31.3	30.1	28.4	23.7	19.5	24.8	28.4	28.6	29.3	28.8	25.1	28.8	30.1	28.4	19.4	16.8	16.6	13.2	10.8	17.5	15.9	18.6	21.2	566.8	31.7	23.6		
PE-MALLECO-SUR	123.6	122.6	110.0	98.6	83.2	66.9	70.1	95.4	96.6	110.0	96.0	99.6	96.2	102.5	97.3	68.1	46.5	50.5	39.2	39.4	60.5	47.6	52.8	72.1	1945.2	123.6	81.1		
PE-SANGABRIEL	3.0	12.3	36.6	49.7	30.1	37.3	35.3	45.3	58.7	52.2	66.4	65.4	64.4	58.4	44.5	41.5	49.2	45.3	51.3	21.3	39.8	22.3	25.1	42.8	998.4	66.4	41.6		
PE-RENAIC	49.2	36.6	28.5	27.2	25.8	14.0	14.2	19.0	20.0	25.2	42.5	50.8	57.4	57.4	49.0	33.5	23.3	15.8	10.2	5.1	8.6	3.0	1.9	1.4	61.94	57.4	25.8		
PE-AURORA	93.5	84.1	36.5	48.7	57.3	60.2	59.9	39.9	27.0	60.5	49.7	95.5	94.2	78.7	54.0	48.6	37.0	29.1	31.0	31.4	76.4	62.1	47.5	82.4	1385.2	95.5	57.7		
PE-SANPEDRO	23.1	26.5	21.6	23.2	24.7	15.8	23.9	23.8	21.3	25.0	23.3	24.0	25.5	20.3	17.4	20.9	21.4	18.7	19.9	16.6	18.6	15.1	16.0	16.4	502.8	26.5	20.9		
PE-SANPEDRO-2	36.0	46.9	46.4	46.2	45.9	22.3	35.7	29.7	28.2	46.7	41.6	46.5	44.9	31.2	28.9	30.1	30.9	27.9	26.6	28.1	30.8	24.2	22.6	21.6	819.7	46.9	34.2		
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.3	1.7	1.9	2.0	2.0	1.8	1.5	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	2.0	0.6	
PFV-PAMPACAMARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.1	4.6	5.3	5.4	5.4	5.5	5.5	5.5	5.3	3.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.2	5.5	2.0	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.3	5.7	5.7	5.5	5.4	5.4	5.6	5.7	5.5	3.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.9	5.7	2.3	
PFV-POZOALMONTE-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	11.5	12.5	12.4	12.0	12.0	12.1	12.3	12.5	12.1	7.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	120.6	12.5	5.0	
PFV-TAMARUGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LOSPUQUIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.0	1.2	1.2	1.2	1.1	0.9	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	1.2	0.4	
PFV-PIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	9.2	16.0	20.0	22.0	22.7	22.2	20.5	17.1	11.9	5.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	169.0	22.7	7.0	
PFV-CALAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	7.9	8.6	8.2	7.8	7.9	8.1	8.2	8.4	8.0	4.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	79.5	8.6	3.3	
PFV-SANPEDRO-GPG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	70.1	88.9	87.7	86.6	87.1	88.3	73.3	61.9	61.1	26.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	750.0	88.9	31.3	
PFV-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	7.2	8.5	8.2	8.0	8.1	8.0	8.2	8.3	7.6	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	76.7	8.5	3.2	
PFV-USYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	21.7	36.7	48.3	50.9	2.2	0.0	3.4	36.0	28.0	10.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	240.7	50.9	10.0	
PFV-JAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	25.0	26.5	25.6	24.9	24.7	25.6	21.7	17.0	16.9	12.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	229.1	26.5	9.5	
PFV-JAMA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	17.5	18.7	18.1	17.6	17.4	18.0	15.7	12.1	12.1	8.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	161.9	18.7	6.7	
PFV-AZABACHE	0.0	0.0	0.0	0.0																									

18-08-2021

18-08-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8	76.7	103.9	104.9	103.5	102.2	102.8	105.9	107.4	99.3	47.6	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	967.3	107.4	40.3	
PFV-LLANODELLAMPPOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	37.8	51.6	56.0	62.3	69.6	67.1	68.6	69.6	64.4	31.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	579.2	69.6	24.1
PFV-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	89.1	126.8	125.4	123.3	124.5	124.9	125.6	129.6	117.8	49.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1148.7	129.6	47.9
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	16.7	32.0	33.7	32.5	32.3	32.7	33.5	34.2	31.0	11.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	291.0	34.2	12.1
PFV-PILOTOCARDONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.2	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	0.0
PFV-GUADALAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.2	0.1
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.2	0.0
PFV-LAS-CHACRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.2	0.3	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.3	0.1
PFV-LASTERRAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.2	1.5	1.7	1.6	1.4	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.6	1.7	0.4
PFV-LOSLOROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	14.1	23.5	27.3	28.9	29.5	29.2	27.8	25.1	18.1	6.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	232.6	29.5	9.7
PFV-HORNITOS	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.1	0.0
PFV-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	5.2	7.5	7.4	7.2	7.2	7.2	7.4	7.6	7.0	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	67.0	7.6	2.8
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	5.7	7.8	7.7	7.6	7.5	7.5	7.7	7.9	7.2	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	69.8	7.9	2.9
PFV-CACHIYUYO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.6	6.5	6.4	6.1	6.1	6.2	6.3	6.4	4.3	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.9	6.5	2.2
PFV-MALAQUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	6.4	8.2	8.0	7.7	7.5	7.6	7.8	8.1	6.9	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	71.4	8.2	3.0
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.4	1.8	2.1	2.2	2.1	1.9	1.6	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	2.2	0.6
PFV-PAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.1	0.2	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.2	0.0
PFV-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.5	0.5	0.5	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	0.5	0.1
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.7	0.5	0.4	0.3	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	0.7	0.1
PFV-LAACACIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.2	0.5	0.8	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	0.8	0.1
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.3	0.1
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.2	0.5	0.5	0.4	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	0.5	0.1
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.2	0.0
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.1	0.4	0.4	0.4	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	0.4	0.1
PFV-ALTOSDELTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.1	0.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.3	0.0
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.2	2.3	1.8	2.0	1.5	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	2.3	0.5
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.5	0.5	0.4	0.3	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	0.5	0.1
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOGGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.4	0.6	0.4	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	0.6	0.1
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.8	1.4	1.6	1.1	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	1.6	0.3
PFV-ELPITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.5	0.3	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	0.5	0.1
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	1.0	0.7	0.5	0.7	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	1.0	0.2
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	0.3	0.1
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.3	0.4	0.3	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	0.4	0.1
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.3	0.1
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.5	0.5	0.5	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	0.5	0.1
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.3	0.1
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.1	0.0
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.3	0.7	0.7	0.7	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	0.7	0.2
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.1	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.2	0.0
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.2	0.1
PFV-ORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.2	0.0
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.2	0.0
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.5	0.6	0.6	0.3	0.2													















ANEXO N° 3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día  
18 de agosto de 2021





18-08-2021	Última Actualización:	18-08-2021	2357	CMG-Online:	102.2	Quillota_220 kv:	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_B			SS.CC.						
Hora Movl.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EG	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
0:00	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición	Comentario		del Embalse		Control	Activo	
06:12	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12 TG1+TG2+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	-
06:15	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	A	2021001531	ENEL GENERACION	-	-
06:22	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	Sincronizada 5SSCC	-	A	2021001531	ENEL GENERACION	-	MT
06:36	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL_D	300	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:50	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL_D	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
06:56	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
06:56	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
06:56	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GNL_D	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
06:56	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1_GNL_D	MT	N	LC	MT	-	OM	Al mínimo técnico por Control Suministro combustible.	-	-	-	COLBUN	-	PC
06:56	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
06:56	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	200	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
06:58	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
07:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL D a GNL A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
07:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
07:04	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
07:05	-	RALCO-1	RALCO_sinv	150	RO	-	CI	-	OM	-	-	A	2021001531	ENEL GENERACION	-	-
07:09	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	N	-	PMT	-	OM	Sincronizada	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
07:12	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:13	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	A	2021001531	ENEL GENERACION	-	MT
07:26	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	-	DLF	DLC	PP	PCP	OM	-	Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	IL	CARDONES	-	-
07:32	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	150	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
07:35	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
07:42	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	-	Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	IL	CARDONES	-	MT
07:45	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:45	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:45	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:48	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:48	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:48	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GNL_D	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:48	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_B	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:48	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12 TG1+TG2+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:48	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	MT	RO	LC	MT	MTP	OM	-	-	-	2021001511 - IL	ENEL GENERACION	-	MT
08:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	A	2021001531	ENEL GENERACION	-	-
08:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL_D	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible de GNL A a GNL D	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:00	-	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	2021000609 - IL	ENEL GENERACION	-	MT
08:00	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	2021000554 - IL	ENEL GENERACION	-	MT
08:00	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	2021000547 - IL	ENEL GENERACION	-	MT
08:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	2021000376 - IL	ENEL GENERACION	-	MT
08:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	2021001748 - IL	ENEL GENERACION	-	MT
08:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	2021001921 - IL	ENEL GENERACION	-	MT
08:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	2021001939 - IL	ENEL GENERACION	-	MT
08:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	-	RO	LC	PS	MTP	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	2021001511 - IL	ENEL GENERACION	-	-
08:00	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12 TG1+TG2+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Prepara condición para retirar TG1 por trabajos programados	-	-	2021001815 - IL	KELAR	-	MT
08:02	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_A	-	N	LC	PS	-	OM	Desacoplada TG1	-	-	2021070758 - SI	KELAR	-	MT
08:02	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 TG2+0.5TV_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	2021070758 - SI	KELAR	-	MT
08:03	-	RALCO-1	RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	A	2021001131 - IL	ENEL GENERACION	-	-
08:16	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	-	RO	LC	PS	MTP	OM	F/5 U16 TV	-	-	2021001511 - IL	ENEL GENERACION	-	-
08:17	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_A	-	DP	DLC	FS	-	OT	-	-	-	2021001815 - SI	KELAR	-	MT
08:28	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	-	LF	LC	PC	PCP	OM	Inicia Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	2021001517 - IL	CARDONES	-	-
08:28	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	IF	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:30	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_G1A_GNL_C	-	PO	LC	EP	-	EP	-	-	-	2021002262 - IL	ENEL GENERACION	-	PC
08:37	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	-	DRO	DLC	FS	MTP	OM	-	-	-	2021001511 - IL	ENEL GENERACION	-	-
08:46	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
08:48	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
08:58	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
09:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Vertimiento Evitable	-	-	VE	ENEL GENERACION	-	-
09:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_B	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible de GNL D a GNL A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:17	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	200	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:17	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	200	N	-	CI	-	OM	-	-	VE	-	ENEL GENERACION	-	-
09:19	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	Ctx Transformador N° 1 Constitución de 66/23 MVA de S/E 20 MVA	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	-
09:23	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	1.5	N	LC	CI	-	OM	-	Ctx Transformador N° 1 Constitución de 66/23 MVA de S/E 20 MVA	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	-
09:23	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_G1A+0.5TV1_GNL_C	-	PO	LC	EP	-	EP	E/S Atacama TV1C	-	-	IF	ENEL GENERACION	-	-
09:25	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	VE	2021002262 - IL	ENEL GENERACION	-	PC
09:27	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:28	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1_GNL_B	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:32	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_G1A+0.5TV1_GNL_C	MT	RO	LC	MT	-	OM	Cancelado IF 2021002262	-	-	IL	ENEL GENERACION	-	MT
09:33	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1_GNL_B	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:43	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	VE	-	ENEL GENERACION	-	PC
09:45	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_DIESEL	60	N	LC	CI	-	OM	-	Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:46	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
09:54	-	CORONEL	CORONEL_DIESEL	-	PO	LC	EP	-	EP	-	-	-	IF	5TS	-	-
09:57	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	2021002261 - IL	ENEL GENERACION	-	MT
10:00	-	CORONEL	CORONEL_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	Cancela IF 2021002261	-	-	-	COLBUN	-	MT

18-08-2021	Ultima Actualización:	18-08-2021	2357	CMG-Online:	102.2	Quillota_220 kv:	SANISIDR O-2_TG1+T V1_GNL_D											SS.CC.
Hora Movl.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EG	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
0.00	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición	Comentario		del Embalse		Control	Activo			
10:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	133	LP	-	EP	-	EP	limpieza de piscina torres de enfriamiento.	-	-	SI 2021070671	AES GENER	-	-		
10:00	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_C a GNL_A	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	MT		
10:10	-	CORONEL	CORONEL DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL	STS	-	-		
10:13	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001939	ENGIE	-	PC		
10:13	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001944	ENGIE GENERACION	-	PC		
10:13	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	IL	AES GENER	-	PC		
10:13	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000072	AES GENER	-	PC		
10:25	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	IL	COLBUN	-	PC		
10:27	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001748 - IL 2021001921	ENEL GENERACION	-	PC		
10:27	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000376	ENEL GENERACION	-	PC		
10:27	-	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000609 - IL 2021000554 - IL 2021000547	ENEL GENERACION	-	PC		
10:27	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_A	130	RO	LC	CI	-	OM	-	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-		
10:55	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	3	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	IL 2021001953	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	-		
11:00	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_C	MT	RO	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_A a GNL_C	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	MT		
11:00	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL	KELAR	-	PC		
11:00	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_DIESEL	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2021001792	ENEL GENERACION	-	-		
11:08	-	LICANTEN	LICANTEN_BL1+BL2_COGEN	0	DF	-	FS	-	SIF	-	-	-	IF 202102267	ARAUCO	-	-		
11:15	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	IL	COLBUN	-	MT		
11:18	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_DIESEL	-	RO	LC	PS	-	OM	Desacopla TG2A	-	-	IL 2021001792	ENEL GENERACION	-	-		
11:18	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_DIESEL	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2021001792	ENEL GENERACION	-	-		
11:21	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_DIESEL	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2021001792	ENEL GENERACION	-	-		
11:22	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_DIESEL	-	RO	LC	PS	-	OM	F/S Atacama TV2C	-	-	IL 2021001792	ENEL GENERACION	-	-		
11:26	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL	ENEL GENERACION	-	-		
11:28	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_DIESEL	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2021001792	ENEL GENERACION	-	-		
11:35	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	150	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	IL	KELAR	-	-		
11:52	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	IL	ENEL GENERACION	-	-		
12:00	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_C a GNL_A	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-		
12:03	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	1.5	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	IL 2021001953	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	-		
12:22	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	LF	-	PC	PCP	SICF	Eliminar filtración en línea de descarga de bomba B de recirculación del sistema FGD.	-	-	IL 2021001746 - SICF	AES GENER	-	-		
12:23	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021071852	KELAR	-	MT		
12:23	-	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000609 - IL 2021000554 - IL 2021000547	ENEL GENERACION	-	MT		
12:23	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000376	ENEL GENERACION	-	MT		
12:23	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001748 - IL 2021001921	ENEL GENERACION	-	MT		
12:24	-	LICANTEN	LICANTEN_BL1+BL2_COGEN	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	IF 202102267	ARAUCO	-	-		
12:30	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_E	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL	COLBUN	-	-		
12:31	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	100	LF	-	CI	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000072	AES GENER	-	-		
12:45	-	HORCONES	HORCONES_DIESEL	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	IF 2021002003	ARAUCO	-	-		
12:47	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2021000072	AES GENER	-	MT		
12:49	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL	AES GENER	-	MT		
12:54	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_E	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	IL	COLBUN	-	-		
13:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000072	AES GENER	-	MT		
13:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	IL	AES GENER	-	MT		
13:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001944	ENGIE GENERACION	-	MT		
13:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001939	ENGIE	-	MT		
13:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001973	AES GENER	-	MT		
13:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001247	AES GENER	-	MT		
13:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001619	AES GENER	-	MT		
13:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	300	LF	-	CI	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001155	ENEL GENERACION	-	300		
13:01	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-		
13:01	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL	COLBUN	-	MT		
13:22	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	IL	COLBUN	-	PC		
13:47	-	LICANTEN	LICANTEN_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	Cancela IF 202102267	-	-	IL	ARAUCO	-	PC		
13:54	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_C	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S la componente TG2B	-	-	IL 2021001792	ENEL GENERACION	-	-		
13:55	-	HORCONES	HORCONES DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	Cancela IF 2021002003	-	-	IL	ARAUCO	-	-		
13:56	-	PANGUE-1	COLBUN sinv	150	N	-	CI	-	RE	-	-	-	IL	ENEL GENERACION	-	-		
13:56	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	Inicia Ctx Transformador N° 1 Constituciónde 66/23 MVA de 5/E 20 MVA	Ctx Transformador N° 1 Constituciónde 66/23 MVA de 5/E 20 MVA	-	-	IL	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-		
13:56	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	1.5	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	IL	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	-		
13:58	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	IL 2021001562	COLBUN	-	-		
14:00	-	TOTAL ERNC		32						Inicia control Lt Lt 220 kv Salar - Calama - 228MVA	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	IL	CDC	-		
14:00	-	PFV-JAMA1	PFV-JAMA1	22	N	-	CI	-	OM	-	-	-	IL	ENOR CHILE	-	-		
14:00	-	PFV-JAMA2	PFV-JAMA2	15	N	-	CI	-	OM	-	-	-	IL	ENOR CHILE	-	-		
14:00	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	76	N	-	CI	-	OM	-	-	-	IL	ENOR CHILE	-	-		
14:00	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	8	N	-	CI	-	OM	Central sin variación	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	IL	ENOR CHILE	-		
14:00	-	PE-VALLELOSVENTOS	PE-VALLELOSVENTOS	64	N	-	CI	-	OM	-	-	-	IL	ENEL GREEN POWER	-	-		

18-08-2021	Ultima Actualización:	18-08-2021	2357	CMG-Online:	102.2	Quillota_220 kv:	SANISDR O-2_TG1+TV1_GNL_D													SS.CC.
Hora Movl.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EG	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT				
0:00	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición	Comentario		del Embalse		Control	Activo					
14:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	0	N	-	CI	-	OM	Central sin variación	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	IL 2021001992	ACCIONA	-	-				
14:00	-	MEJILLONES-HEM	MEJILLONES-HEM_CAR	PC	LF	-	CI	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001155	ENGIE GENERACION	-	-				
14:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001619	AES GENER	-	-				
14:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001247	AES GENER	-	-				
14:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001973	AES GENER	-	-				
14:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001944	ENGIE GENERACION	-	-				
14:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 202101939	ENGIE	-	-				
14:00	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	IL	AES GENER	-	-				
14:00	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000072	AES GENER	-	-				
14:00	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A+0.5TV1_GNL_C	MT	RO	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_A a GNL_C	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-				
14:04	-	ANGOSTURA-1	RALCO_silv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	IL 2021001562	COLBUN	-	PC				
14:20	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	3	N	LC	CI	-	OM	-	Ctx Transformador N° 1 Constitución de 66/23 MVA de 5/E 20 MVA	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	-				
14:20	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL	ENGIE GENERACION	-	-				
14:40	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	-	DRO	DLC	PP	MTP	OM	-	-	-	IL 2021001511	ENGIE GENERACION	-	-				
14:44	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B+0.5TV2_GNL_C	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S la componente TV2C	-	-	IL 2021001815	ENEL GENERACION	-	-				
14:45	-	TOTAL ENFC		68	-	-	-	-	-	Re-cálculo control tx Lt 220 kV Salar - Calama - 228MVA	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-				
14:45	-	PFV-JAMA1	PFV-JAMA1	17	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	CDG	-	-				
14:45	-	PFV-JAMA2	PFV-JAMA2	12	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-				
14:45	-	PFV-SANPEDR0	PFV-SANPEDR0	62	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-				
14:45	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	8	N	-	CI	-	OM	Central sin variación	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-				
14:45	-	PE-VALLELOSVENTOS	PE-VALLELOSVENTOS	50	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-				
14:45	-	PFV-USYA	PFV-USYA	36	N	-	CI	-	OM	Cancelada IL 2021001992	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ACCIONA	-	-				
14:45	-	PE-VALLELOSVENTOS	PE-VALLELOSVENTOS	50	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-				
14:45	-	PFV-USYA	PFV-USYA	36	N	-	CI	-	OM	Cancelada IL 2021001992	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ACCIONA	-	-				
14:52	-	ANGOSTURA-1	RALCO_silv	MT	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	IL 2021001562	COLBUN	-	MT				
14:52	-	ANGOSTURA-2	RALCO_silv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	IL	COLBUN	-	MT				
14:57	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B+0.5TV2_GNL_C	MT	RO	LC	MT	-	OM	MT, estable	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-				
15:00	-	SANISDR0-2	SANISDR0-2_TG1+TV1_GNL_D	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_A a GNL_D	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT				
15:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	Finaliza SSSC.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT				
15:12	-	OLIVOS	OLIVOS_BLI_DIESEL	PC	PO	-	EP	-	EP	chequeo sincronismo grupos , temperatura equipos, verificación lectura Scada	-	-	SI 2021070593	POTENCIA	-	-				
15:16	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S la componente CTM3-TG.	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-				
15:17	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	SSCC-CPF	-	-	-	AES GENER	-	-				
15:17	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	SSCC-CPF	-	-	IL 2021000072	AES GENER	-	-				
15:27	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-				
15:37	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-				
15:38	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	-	RO	LC	PMT	MTP	OM	E/S la componente U16-TG.	-	-	IL 2021001511	ENGIE GENERACION	-	-				
15:42	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancelada SI 2021070671	-	-	IL 2021001815	AES GENER	-	-				
15:44	-	CARDONES	CARDONES_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OT	Disponible para operar con diesel. Cancelada IL 202101880	-	-	-	CARDONES	-	-				
15:57	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT				
16:00	-	SANISDR0-2	SANISDR0-2_TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_D a GNL_A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT				
16:03	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	Con SSSC.	-	-	N	COLBUN	-	PC				
16:03	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	Con SSSC.	-	-	N	COLBUN	-	PC				
16:03	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	SSCC-CPF	-	-	-	AES GENER	-	-				
16:03	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	SSCC-CPF	-	-	IL 2021000072	AES GENER	-	-				
16:03	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001748	ENGIE GENERACION	-	PC				
16:03	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	SSCC-CPF	-	-	IL 2021003376	ENGIE GENERACION	-	PC				
16:03	-	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	SSCC-CPF	-	-	IL 2021000609	ENGIE GENERACION	-	PC				
16:03	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	SSCC-CPF	-	-	IL 2021000547	KELAR	-	-				
16:06	-	RALCO-2	RALCO_silv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	A	IL 2021001131	ENEL GENERACION	-	-				
16:12	-	RALCO-2	RALCO_silv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	A	IL 2021001131	ENEL GENERACION	-	MT				
16:18	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	-	RO	LC	PMT	MTP	OM	E/S la componente U16-TV.	-	-	IL 2021001511	ENGIE GENERACION	-	-				
16:46	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	MT	RO	LC	MT	MTP	OM	MT, estable	-	-	IL 2021001815	ENGIE GENERACION	-	-				
16:49	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S la componente CTM3-TV.	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-				
16:53	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL	100	N	LC	CI	-	OM	-	Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-				
16:55	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-				
16:55	-	RALCO-1	RALCO_silv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	A	IL 2021001531	ENEL GENERACION	-	-				
16:57	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_D	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC				
16:57	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_D	PC	N	LC	PC	-	OM	Con SSSC.	-	-	-	COLBUN	-	PC				
16:57	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC				
16:57	-	SANISDR0-1	SANISDR0-1_TG1+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC				
16:57	-	SANISDR0-2	SANISDR0-2_TG1+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC				
16:57	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	Con SSSC.	-	-	-	COLBUN	-	PC				
16:57	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	PC	RO	LC	PC	MTP	OM	-	-	-	IL 2021001511	ENGIE GENERACION	-	-				
16:59	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-				
16:59	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-				
17:01	-	COLIHUES-1	COLIHUES-1_HFO	PC	N	LC	PC	MTP	OM	-	-	-	IL 2021001545	ENOR CHILE	-	PC				
17:01	-	RAPEL-4	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	PC				
17:01	-	RAPEL-5	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	PC				
17:02	-	RALCO-1	RALCO_silv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	A	IL 2021001531	ENEL GENERACION	-	MT				

18-08-2021	Ultima Actualización:	18-08-2021	2357	CMG-Online:	102.2	Quillota_220 kv:	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_B					SS.CC.					
Hora Movl.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EG	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
0:00	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición	Comentario		del Embalse		Control	Activo		
17:02	-	RALCO-2	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	Con SSSC.	-	A	2021001131	ENEL GENERACION	-	PC	
17:03	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	MT, estable. SSSC-CPF	-	-	-	ENEGIE GENERACION	-	-	
17:11	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
17:16	-	CDC								Finaliza control b1 L1 220 kv Salar - Calama - 220MVA	-	-	-	CDC	-	-	
17:17	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
17:24	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL E	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
17:30	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL E	PC	N	LC	PC	-	OM	Llega a MT y sube a PC.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
17:35	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	PC	N	LC	PS	-	OM	Finaliza Cx Transformador N° 1 Constituciónde 66/23 MVA de S/E 20 MVA	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	-	
17:36	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	-	
17:38	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-	
17:41	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
17:45	-	RAPEL-3	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	PC	
17:45	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	OM	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
17:45	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-	
17:45	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	IL	2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC	
17:51	-	RALCO-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	Con SSSC.	-	A	2021001531	ENEL GENERACION	-	PC	
17:51	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	MT	
17:53	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
17:58	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	2021001562	COLBUN	-	PC	
17:58	-	PANGUE-1	COLBUN_sinv	180	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
17:58	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	MT	
18:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	Con SSSC.	-	-	-	COLBUN	-	PC	
18:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL D	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL A a GNL D.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
18:00	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_C	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	IL	2021001953	ENEL GENERACION	-	
18:00	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	IL	2021001953	ENEL GENERACION	-	
18:02	-	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	-	DLF	DLC	PP	PCP	OM	Por SSSC.	-	-	IL	2021001968	STS	-	
18:04	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	Ctx L1 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	2021001918	AES GENER	-	PC
18:04	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	Ctx L1 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC	
18:05	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC	
18:05	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC	
18:19	-	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	Con SSSC.	-	-	IL	2021001968	STS	-	
18:36	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	IL	2021001562	COLBUN	-	
18:41	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Cancelada SICF 2021071852	-	-	-	2021001746	AES GENER	-	
18:58	-	SANLORENZO-1	SANLORENZO-1_DIESEL	PC	PO	-	EP	-	EP	prueba con carga para revisión de sistema de abastecimiento de combustible en turbina	-	-	-	SI	2021070853	ENLASA	-
19:00	-	CMPCLAIA	CMPCLAIA_BLI+BL2+BL3_COGEN	-	LF	-	PC	PCP	OM	Problema en sistema de extracción de cenizas de la caldera recuperadora, según IL 2021001993.	-	-	-	IL	2021001993	SANTA FE	-
19:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	PC	RO	LC	PC	MTP	OM	Cambio de combustible de GNL_B a GNL_A	-	-	IL	2021001511	ENEGIE GENERACION	-	
19:50	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	Con SSSC.	-	-	-	COLBUN	-	MT	
19:50	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Con SSSC.	-	A	-	COLBUN	-	MT	
19:50	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Con SSSC.	-	A	-	COLBUN	-	MT	
19:52	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL	60	N	LC	CI	-	OM	-	Ctx L1 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
19:55	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL	2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	
19:55	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_C	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL	2021001953	ENEL GENERACION	-	
19:55	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL	2021001953	ENEL GENERACION	-	
20:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL E	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_D a GNL E.	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
20:04	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	PC	
20:06	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
20:25	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancelada IL 2021001944	-	-	-	ENEGIE GENERACION	-	-	
20:43	-	SANLORENZO-1	SANLORENZO-1_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	Cancelada SI 2021070853	-	-	-	ENLASA	-	-	
20:49	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
20:53	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT	
20:55	-	PANGUE-1	COLBUN_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
21:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	Finaliza SSSC.	-	-	-	COLBUN	-	MT	
21:00	-	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	MT	LF	LC	PS	PCP	OM	Finaliza SSSC.	-	-	IL	2021001968	STS	-	
21:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL D	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_E a GNL_D.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
21:02	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
21:03	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL	2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	
21:05	-	RAPEL-3	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	PC	
21:07	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
21:10	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
21:35	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	220	RO	LC	CI	-	OM	-	-	-	IL	2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	
21:38	-	RALCO-2	RALCO_sinv	200	RO	-	CI	-	OM	-	-	A	2021001131	ENEL GENERACION	-	-	
22:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	PC	RO	LC	PC	MTP	OM	Cambio de combustible de GNL_A a GNL_B	-	-	IL	2021001511	ENEGIE GENERACION	-	
22:07	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL	2021001815	ENEL GENERACION	-	
22:07	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL	2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	
22:07	-	RAPEL-5	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
22:07	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT	
22:07	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BL2_COGEN	PC	DN	-	PS	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC	
22:07	-	COLIHUES-1	COLIHUES-1_HFO	MT	N	LC	MT	MTP	OM	-	-	-	IL	2021001545	ENOR CHILE	-	
22:07	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
22:07	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL D	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT	
22:07	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	Ctx L1 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT	
22:10	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
22:11	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
22:14	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DN	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
22:21	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
22:23	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
22:33	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL D	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT	
22:33	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT	
22:33	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
22:37	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
22:37	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL D	300	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
22:40	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	MT	RO	LC	PMT	-	OM	Inicia proceso para cambio de combustible a Diesel y dar cumplimiento a programa día 19-08	-	-	IL	2021001953	ENEL GENERACION	-	
22:40	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_DIESEL	-	DRO	DLC	PP	-	OM	Inicia proceso para dar cumplimiento a programa día 19-09	-						

18-08-2021	Ultima Actualización:	18-08-2021	23:57	CMG-Online:	102.2	Quillota_220 kV:	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_D									SS.CC.	
Hora Movl.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EG	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
0:00	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición	Comentario		del Embalse		Control	Activo		
22:51	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Control Suministro combustible.	-	-	IL 2021001918	AES GENER	-	MT	
22:56	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_D	200	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
23:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	PC	RO	LC	PC	MTP	OM	Cambio de combustible de GNL_B a GNL_A	-	-	IL 2021001511 - IL 2021001815	ENGIE GENERACION	-	-	
23:14	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_DIESEL	MT	RO	LC	PMT	-	OM	Cambia de combustible de GNL_C a Diesel	-	-	IL 2021001792	ENEL GENERACION	-	-	
23:21	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_D	300	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
23:26	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_E a Diesel	-	-	-	COLBUN	-	MT	
23:29	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-	
23:35	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	DN	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-	
23:37	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
23:39	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_DIESEL	-	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	IL 2021001792	ENEL GENERACION	-	-	
23:55	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	-	Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	IL 2021001517	CARDONES	-	MT	
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-	
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-	

# INFORME DIARIO

Miércoles 18 de Agosto del 2021



## DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

### 1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
AILLIN	-	30.6	-	PMG, P	Masisa	204.0	192.9	-5.47 %	LF
ATACAMA SOLAR S.A.	-	0.0	-	P	Maule	0.0	0.0	-	
Abanico	641.1	729.0	+13.71 %	RO	Mejillones IEM	8432.3	8347.9	-1.00 %	LF
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-		Mejillones-CTM1	1840.0	1943.5	+5.62 %	LF
Alena	45.1	703.0	+1457.72 %	P	Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	
Alfalfal	849.2	850.1	+0.10 %	MM	Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	MM
Alhué	0.0	0.0	-		Mejillones-CTM3 Diésel	4578.8	0.0	(*) -100.00 %	
Alto Renaico	0.0	0.0	-	PMG, MM	Mejillones-CTM3 GNL	0.0	3138.1	(*)GNP	
Ancoa	14.4	16.8	+16.46 %		Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	
Andes Diésel	0.0	0.0	-		Mejillones-PAM	528.0	503.2	-4.70 %	
Andes FO6	0.0	0.0	-		Mercurio Sur	2.9	1.6	-44.18 %	P
Andina-CTA	3456.8	3527.0	+2.03 %	LF	Mocho	193.6	346.6	+79.01 %	
Angamos-ANG1	0.0	0.0	-	MM	NEGRETE	433.3	425.1	-1.88 %	P
Angamos-ANG2	6402.9	6484.4	+1.27 %		Nalcas	69.0	153.4	+122.35 %	PMG
Angostura	3155.5	2554.0	-19.06 %	MM, RO	Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Antihue	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 GNL	6597.0	6584.0	-0.20 %	
Antuco	3182.1	4701.2	(*) +47.74 %	RO	Nehuenco 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Arauco	0.0	20.3	GNP	LF	Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Arica-GMAR	0.0	0.0	-		Nehuenco 2 GNL	7938.3	7861.0	-0.97 %	
Arica-M1AR	0.0	0.0	-		Nehuenco 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Arica-M2AR	0.0	0.0	-		Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
Atacama-1 Diésel	0.0	0.0	-	RO, LF	Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
Atacama-1 GNL	3338.0	2111.4	(*) -36.75 %		Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
Atacama-2 Diésel	2676.0	2536.5	-5.21 %	RO	Newen Diésel	0.0	0.0	-	
Atacama-2 GNL	1062.3	1123.6	+5.77 %		Newen Gas	7.2	0.0	-100.00 %	
Bess Andes	-	0.0	-		Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
Bess Angamos	-	6.9	GNP		Newen Propano	0.0	-	-	
Bess Cochrane	-	0.5	GNP		Norgener-NT01	1922.3	2465.4	+28.25 %	LF
Blanco	72.0	91.0	+26.39 %		Norgener-NT02	2844.8	2830.4	-0.51 %	
Bocamina 2	0.0	0.0	-	DF	Norgener-NT02 Fuel Oil	-	0.0	-	
CALAMA	843.5	995.9	+18.07 %	P	Nueva Aldea 1	0.0	0.0	-	MM
CAMPOS DEL SOL	120.4	120.0	-0.30 %	P	Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	DF
CERRO DOMINADOR CSP	0.0	0.0	-	P	Nueva Aldea 3	888.0	927.7	+4.47 %	
CMPC Cordillera	200.0	0.0	-100.00 %	RO	Nueva Renca Diésel	0.0	1128.0	GNP	
CMPC Laja	600.0	73.1	-87.82 %		Nueva Renca GNL	4361.7	3579.0	-17.94 %	
CMPC Pacífico	612.5	415.6	-32.14 %		Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	MM	Nueva Ventanas	1968.0	1977.0	+0.46 %	
CMPC Tissue	-	39.8	-	PMG	Ojos de Agua	86.5	92.9	+7.43 %	PMG
COMBARBALA	-	0.0	-	P	Olivos	40.5	9.5	-76.54 %	
Callao	13.9	59.6	+329.83 %	PMG	PFV AZABACHE	31.2	11.5	-63.03 %	P
Calle Calle	0.0	0.0	-	MM	PFV Del Desierto	-	0.0	-	PMG, P
Campiche	2016.0	2031.0	+0.74 %		PFV Diego de Almagro Sur	-	0.0	-	P

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 GNL	240.0	0.0	-100.00 %	
Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Diésel	591.5	48.0	-91.89 %	
Candelaria 2 GNL	0.0	850.0	GNP	
Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria Solar	3.2	0.7	-79.20 %	
Canutillar	2881.0	2696.0	-6.42 %	
Capullo	288.0	276.1	-4.13 %	
Cardones	0.0	0.0	-	DRO
Carena	0.0	0.0	-	PMG, MM
Carilafquén	48.0	96.0	+99.96 %	
Celco	120.3	105.1	-12.60 %	MM
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	LF, RO
Cenizas	0.0	0.0	-	
Cerro Tigre	-	0.0	-	
Chacabuquito	144.0	127.3	-11.60 %	
Chacayes	1118.0	1685.6	+50.77 %	MM
Chagual	-	0.0	-	P
Chapiquiña	100.0	117.1	+17.10 %	
Chiburgo	23.0	0.0	-100.00 %	PMG, MM
Chillan	-	0.0	-	
Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
Cholguán	216.2	172.5	-20.20 %	DF, LF
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	2.4	2.8	+19.95 %	LF
Cipreses	600.0	36.0	-94.00 %	RO
Cipresillos	-	0.0	-	PMG
Cochrane-CCH1	0.0	0.0	-	DF
Cochrane-CCH2	5321.9	4643.3	-12.75 %	
Cogen. Aconcagua	0.0	0.0	-	MM, RO
Cogen. Biobío	492.0	1248.0	+153.66 %	
Colbún	1524.2	1679.0	+10.15 %	RO
Colihues Diésel	-	0.0	-	DF, LF
Colihues HFO	0.0	0.0	-	DF, LF
Colmito Diésel	0.0	692.2	GNP	LF
Colmito GNL	0.0	0.0	-	
Concón	0.8	0.0	-100.00 %	PMG
Constitución	0.0	16.4	-	PMG
Convento Viejo	0.0	0.0	-	
Coronel Diésel	0.0	43.9	GNP	
Coronel GNL	0.0	0.0	-	
Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
Coya	0.0	0.0	-	
Cumbres	251.0	273.9	+9.10 %	
Curillinque	1323.8	1122.0	-15.24 %	RO
Dadinco	-	0.0	-	
Degañ	0.0	0.0	-	LF
Degañ 2	0.0	0.0	-	DF
Deuco	-	0.0	-	
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV EL SALITRAL	18.9	13.6	-27.92 %	P
PFV Las Majadas	0.0	0.0	-	P
PFV PLAYERITO	6.9	2.6	-62.00 %	P
PFV PLAYERO	6.8	2.7	-60.16 %	P
PFV RÍO ESCONDIDO	1070.1	1148.7	+7.34 %	P
PFV SANTA ISABEL	1112.7	1305.6	+17.34 %	P
PFV SOL DE LILA	0.0	0.0	-	P
PFV Sol de los Andes	-	0.0	-	P
PFV Sol del Desierto	89.8	98.2	+9.29 %	P
PFV Sol del Norte	-	0.0	-	PMG, P
PFV de los Andes	-	0.0	-	PMG, P
PMG CH Corrales	-	0.0	-	PMG, P
PMGD PFV Kaufmann	-	0.0	-	P
Pajonales	0.0	0.0	-	
Palacios	2.7	2.4	-10.28 %	PMG
Palmucho	0.0	564.6	GNP	
Pangue	2898.3	2704.8	-6.68 %	RO
Parque Eólico Mesamávida	-	0.0	-	P
Pehuenche	9199.7	9278.9	+0.86 %	
Peuchén	723.1	952.5	+31.72 %	
Pilmaiquén	627.0	635.7	+1.39 %	RO
Placilla	0.8	0.0	-100.00 %	PMG
Planta Valdivia	504.3	238.7	-52.66 %	
Pretty Field	15.8	11.7	-25.74 %	P
Providencia	120.0	216.8	+80.67 %	
Puente Solar	7.6	2.5	-66.96 %	P
Pulelfu	240.0	225.6	-6.00 %	PMG
Pullinque	561.1	397.7	-29.12 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	21.0	30.1	+43.33 %	MM, DF
Queltehues	493.0	616.0	+24.95 %	DF
Quilleco	775.4	1172.0	+51.16 %	
Quintay	0.8	0.0	-100.00 %	PMG
Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1A GNL	70.0	2141.0	(*) +2958.57 %	
Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1B GNL	420.9	1897.0	(*) +350.73 %	
Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
RENAICO 2	-	0.0	-	P
Ralco	4977.7	3437.5	(*) -30.94 %	RO
Rapel	2595.3	964.2	(*) -62.85 %	RO, FE
Rauquén	2.3	3.5	+48.97 %	
Renaico	0.0	0.0	-	PMG, MM
Renca	0.0	0.0	-	
Rinconada	4.6	3.3	-29.09 %	
Rucatayo	679.0	683.2	+0.62 %	
Rucúe	1804.5	2897.0	+60.55 %	
Río Colorado	84.0	286.3	+240.83 %	
Río Huasco	23.5	27.3	+16.29 %	



Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Digua	0.0	0.0	-	P	Río Picoquén	480.0	365.4	-23.87 %	
Domeyko	0.0	30.0	GNP	P	SF Energía	1353.9	645.2	-52.35 %	LF
Don Jorge	1.3	1.4	+11.36 %		San Andrés	92.0	45.2	-50.89 %	
Dos Valles	1.5	0.0	-100.00 %	PMG	San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
El Paso	65.0	40.9	-37.08 %		San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
El Peñón	2.9	0.0	-100.00 %		San Ignacio	142.1	144.0	+1.31 %	
El Pinar	-	0.0	-		San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	
El Rincón	5.8	6.0	+2.45 %	PMG	San Isidro 1 GNL	7658.0	6943.0	-9.34 %	
El Salvador	0.0	0.0	-		San Isidro 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
El Toro	0.0	3.6	GNP	RO	San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	RO
El Totoral	0.8	0.0	-100.00 %	PMG	San Isidro 2 GNL	8614.8	6681.0	(*) -22.45 %	
Emelda 1	0.0	0.0	-		San Isidro 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Emelda 2	0.0	0.0	-		San Javier	4.1	4.8	+15.43 %	
Enaex-CUMMINS	0.0	0.0	-		San Lorenzo 1	57.0	41.2	-27.68 %	
Enaex-DEUTZ	0.0	0.0	-		San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	384.0	309.5	-19.41 %	RO	San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
Escuadrón	192.0	218.1	+13.59 %	LF	San Ramiro	6.9	4.4	-37.11 %	
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-		Santa Fe	9.8	7.1	-27.03 %	
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-		Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	LF	Santa Marta	240.0	104.9	-56.29 %	
Espinos	0.0	0.0	-		Santa María	8975.8	8787.0	-2.10 %	RO
Eólica Aurora	1450.7	1385.2	-4.51 %		Santa Rita	5.9	2.1	-65.04 %	
Eólica Cabo Leones 1	1580.0	997.4	-36.87 %		Sauzal	1027.2	941.0	-8.39 %	MM, RO
Eólica Cabo Leones 2	1760.9	1015.1	-42.35 %		Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Eólica Cabo Leones 3	1575.3	1056.9	-32.91 %		Sauzalito	162.0	134.0	-17.28 %	
Eólica Canela	17.0	11.4	-33.29 %		Solar Aguila 1	14.7	14.8	+0.82 %	
Eólica Canela 2	67.9	36.7	-45.94 %		Solar Almeyda	426.2	418.6	-1.79 %	
Eólica Cuel	377.2	417.9	+10.81 %		Solar Andes	159.6	161.1	+0.97 %	
Eólica El Arrayán	128.3	77.8	-39.35 %		Solar Andes 2A	546.9	537.5	-1.72 %	LF
Eólica El Maitén	151.4	142.0	-6.22 %		Solar Antay	65.8	69.8	+6.12 %	PMG
Eólica La Esperanza	79.2	104.3	+31.68 %	PMG	Solar Atacama 2	931.7	1175.2	+26.14 %	
Eólica La Estrella	665.6	265.5	-60.11 %	DF	Solar Carrera Pinto	591.4	551.4	-6.75 %	
Eólica La Flor	272.5	445.9	+63.64 %		Solar Cerro Dominador	775.2	816.7	+5.35 %	
Eólica Lebu	50.8	74.9	+47.47 %	PMG	Solar Chañares	235.8	233.1	-1.12 %	
Eólica Los Buenos Aires	373.1	373.5	+0.10 %		Solar Diego de Almagro	183.3	182.2	-0.63 %	
Eólica Los Cururos	92.4	170.2	+84.24 %		Solar Doña Carmen	76.8	53.4	-30.47 %	
Eólica Monte Redondo	31.0	26.7	-13.75 %		Solar El Pelicano	730.2	704.8	-3.48 %	
Eólica Punta Colorada	26.2	0.0	-100.00 %	DF	Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Eólica Punta Palmeras	44.3	23.4	-47.11 %		Solar El Romero	1374.3	1352.8	-1.57 %	
Eólica Punta Sierra	70.0	103.7	+48.23 %	RO	Solar FV Bolero	906.0	934.1	+3.10 %	
Eólica Renaico	918.2	619.4	-32.54 %		Solar Finis Terrae	753.1	883.1	+17.27 %	
Eólica San Gabriel	2051.7	998.4	-51.34 %		Solar GPG San Pedro	716.2	750.0	+4.72 %	
Eólica San Juan	3069.7	2017.3	-34.28 %		Solar Huatacondo	658.9	646.0	-1.96 %	
Eólica San Pedro	518.4	502.8	-3.01 %		Solar Jama	372.9	391.0	+4.85 %	
Eólica San Pedro 2	1037.6	819.7	-21.00 %	LF	Solar Javiera	409.6	440.5	+7.54 %	
Eólica Sarco	2473.4	1588.4	-35.78 %		Solar La Huayca 2	159.2	169.0	+6.18 %	
Eólica Sierra Gorda	1038.1	1272.2	+22.55 %		Solar La Silla	8.6	11.0	+27.67 %	
Eólica Talinay Oriente	138.0	97.6	-29.27 %		Solar Lalackama	432.4	385.4	-10.86 %	
Eólica Talinay Poniente	70.5	151.3	+114.52 %		Solar Lalackama 2	94.6	118.7	+25.49 %	
Eólica Taltal	333.4	422.8	+26.83 %	LF	Solar Llano de Llampos	638.6	579.2	-9.30 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Eólica Tolpán Sur	1025.2	603.1	-41.17 %		Solar Loma Los Colorados	4.9	1.6	-67.37 %	PMG
Eólica Totoral	53.9	40.6	-24.61 %		Solar Los Loros	255.8	232.6	-9.09 %	LF
Eólica Ucuquer 2	70.4	81.0	+15.04 %		Solar Los Tilos	20.0	6.3	-68.51 %	
Eólica Valle de los Vientos	485.3	607.2	+25.11 %		Solar Luz del Norte	915.0	967.3	+5.72 %	RO
Florida	0.0	0.0	-		Solar María Elena	436.4	474.9	+8.82 %	
Geo. Cerro Pabellón	897.4	921.3	+2.67 %		Solar Nuevo Quillagua	759.0	763.9	+0.65 %	
Guacolda 1	2616.9	2928.0	+11.89 %	LF	Solar PVV Granja Solar	892.3	922.9	+3.43 %	
Guacolda 2	2080.0	2420.0	+16.35 %	LF	Solar PV Conejo	727.2	744.9	+2.43 %	LF
Guacolda 3	3261.7	3330.0	+2.09 %		Solar PV Salvador	477.9	454.1	-4.99 %	
Guacolda 4	2993.7	2941.0	-1.76 %	LF	Solar Pampa Camarones	49.6	48.2	-2.88 %	
Guacolda 5	3366.0	2902.0	-13.78 %	LF	Solar Pampa Solar Norte	487.0	495.0	+1.64 %	
Guayacán	94.1	135.8	+44.34 %		Solar Piloto Cardones	1.0	1.0	+2.11 %	PMG
HP EL ATAJO	0.0	0.5	GNP		Solar Pozo Almonte 2	65.1	54.9	-15.65 %	
HP FLORIDA II	33.0	166.1	+403.33 %		Solar Pozo Almonte 3	122.6	120.6	-1.65 %	
HP FLORIDA III	50.4	49.0	-2.78 %		Solar Puerto Seco	77.3	80.9	+4.60 %	PMG
Hidroeléctrica Chilco	-	0.0	-		Solar Quilapilún	128.8	118.8	-7.70 %	
Horcones Diésel	0.0	26.0	GNP		Solar SDGx01	4.8	5.4	+11.88 %	PMG
Horcones TG	-	26.0	GNP		Solar San Andrés	299.5	291.0	-2.84 %	
Hornitos	150.0	122.8	-18.13 %		Solar Santiago	108.3	158.7	+46.51 %	
Hornitos-CTH	3487.8	3590.1	+2.93 %	LF	Solar Uribe	382.2	289.5	-24.26 %	
Huasco	0.0	0.0	-		Solar Usya	364.8	240.7	-34.03 %	LF
Huasco TG IFO	0.0	-	-		TAMAYA SOLAR	-	0.0	-	P
Inacal	0.0	0.0	-		TER SAN JAVIER 1	-	0.0	-	
Isla	1158.8	898.4	-22.47 %		TER SAN JAVIER 2	-	0.0	-	
Itata	264.0	390.3	+47.84 %		Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	DLC, RO
Juncal	89.0	120.7	+35.62 %		Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	RO
Kelar Diésel	0.0	0.0	-		Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	DLC
Kelar GNL	4207.2	5432.5	(*) +29.12 %		Taltal 2 GNL	0.0	3.0	GNP	
LA CRUZ SOLAR	-	0.0	-	P	Tamaya-Suta	0.0	0.0	-	
LA HUELLA	562.9	554.0	-1.58 %	P	Tarapacá-CTTAR	0.0	0.0	-	
LOS OLMOS	91.6	0.0	-100.00 %	P	Tarapacá-CTTAR Fuel Oil	-	0.0	-	
La Confluencia	513.0	686.3	+33.78 %	MM	Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
La Higuera	1116.0	766.9	-31.28 %	MM	Tchamma	0.0	0.0	-	
La Mina	0.0	278.4	GNP		Teno	0.0	0.0	-	LF
La Portada-TECNET	0.0	0.0	-	DF	Teno Gas 50	13.6	0.0	-100.00 %	
Laja 1	293.8	331.3	+12.76 %		Termopacifico	0.0	0.0	-	LF
Laja Energía Verde	240.0	97.0	-59.58 %		Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG	Tocopilla-TG2	30.0	0.0	-100.00 %	
Lautaro 1	624.0	573.1	-8.16 %		Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	
Lautaro 2	0.0	8.7	GNP	MM	Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	DF
Lebu	-	0.6	-	PMG	Tocopilla-U14	1563.9	1646.6	+5.29 %	LF
Licantén	156.0	53.3	-65.84 %	LF	Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
Licán	348.0	357.5	+2.73 %		Tocopilla-U15	1705.2	1756.8	+3.02 %	LF
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG	Tocopilla-U15 Fuel Oil	-	0.0	-	
Lircay	216.0	292.0	+35.19 %		Tocopilla-U16 Diésel	0.0	0.0	-	
Llauquereo	24.2	43.0	+77.52 %	PMG	Tocopilla-U16 GNL	1971.1	4373.7	(*) +121.89 %	RO
Loma Alta	546.6	467.2	-14.52 %		Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, DF	Trapén	3.9	0.0	-100.00 %	LF
Loma Los Colorados 2	0.0	254.7	GNP	DF	Trincao	20.1	0.0	-100.00 %	MM
Los Guindos TG1 Diésel	0.0	0.0	-		Trongol	-	0.5	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Hierros	432.0	508.9	+17.81 %	
Los Hierros 2	72.0	79.8	+10.83 %	
Los Lagos Solar	0.0	0.0	-	P
Los Molles	41.8	35.0	-16.33 %	
Los Pinos	148.6	240.0	+61.49 %	
Los Quilos	202.0	213.3	+5.59 %	MM
Los Vientos	0.0	965.0	GNP	
MALGARIDA	1608.5	1651.0	+2.64 %	P
MALGARIDA 1	0.0	-	-	P
MALGARIDA 2	0.0	-	-	P
MALLECO NORTE	413.9	566.8	+36.95 %	P
MALLECO SUR	2027.5	1945.2	-4.06 %	P
MECO CHILLAN	25.2	5.0	-80.26 %	P
Machicura	312.0	302.0	-3.21 %	LF
Maitenes	128.0	146.9	+14.77 %	DF, RO
Malalcahuello	72.0	71.5	-0.71 %	
Mampil	586.3	721.8	+23.10 %	
Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	
Mariposas	72.0	83.9	+16.53 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Ujina-1	0.0	0.0	-	
Ujina-2	0.0	0.0	-	
Ujina-3	0.0	0.0	-	
Ujina-4	0.0	0.0	-	
Ujina-5	0.0	0.0	-	MM
Ujina-6	0.0	0.0	-	
Ventanas 1	0.0	0.0	-	ERE
Ventanas 2	4680.0	2644.0	(*) -43.50 %	LF
Villa Alegre	9.8	6.7	-31.62 %	
Villa Solar	0.5	1.7	+220.13 %	
Viñales	528.0	660.6	+25.11 %	
Volcán	144.0	187.1	+29.93 %	
Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 1 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 2 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 3 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 3 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 4	0.0	0.0	-	
<b>Total</b>	<b>232431.6</b>	<b>229677.0</b>	<b>-1.19 %</b>	

## 1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-
Alerce	-	0.0	-
Alicahue	14.2	4.1	-70.96 %
Allipén	57.5	61.8	+7.56 %
Almendrado	-	0.0	-
Ancalí	-	0.0	-
Argomedo	7.4	4.0	-46.18 %
Aromos	-	0.6	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	13.7	24.1	+76.22 %
Aviles	0.0	0.0	-
BERRUECO	19.0	4.7	-75.39 %
Bellavista 1	76.0	77.6	+2.21 %
Biocruz	-	9.0	-
Biomar	-	0.0	-
Bluegate	-	0.0	-
Boldos	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-
Bureo	0.0	14.0	-
CASABERMEJA	6.6	5.1	-22.84 %
Caimi	0.0	0.0	-
Calafate	-	0.0	-
Calfuco	-	0.0	-
Caliboro	19.4	17.8	-7.97 %
Campesina	-	0.0	-
Casablanca 1	-	0.0	-
Casablanca 2	-	0.0	-
Cavanca	42.4	42.6	+0.64 %
Cañete	-	1.0	-
Chacabuco	38.8	17.1	-55.98 %
Chanleufu	3.3	0.0	-100.00 %
Chifin	-	0.0	-
Chile Generación	-	0.0	-
Chorrillos	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	1.4	-
Ciruelillo	-	0.0	-
Cocharcas	7.6	2.0	-74.07 %
Collil	80.4	144.1	+79.32 %
Conchali	-	0.0	-
Contra	-	0.0	-
Contulmo	-	0.0	-
Copiulemu	-	16.1	-
Correntoso	39.6	142.9	+260.67 %
Cortés	-	0.0	-
Cosapilla	8.6	9.6	+11.80 %
Curacautín	-	0.8	-
Curaua	-	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-
DON ANDRÓNICO	3.1	1.2	-61.18 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Rapaco	-	0.0	-
Raso Power	-	0.0	-
Reca	24.3	40.3	+65.75 %
Rey	-	0.0	-
Riñinahue	4.2	0.0	-100.00 %
Roblería	0.0	0.0	-
Río Azul	-	0.0	-
Río Mulchén	0.0	0.0	-
SANTA CAROLINA	1.0	1.0	+2.14 %
Salmofood 1	-	0.0	-
Santa Elena	0.0	46.0	-
Santa Ester	0.0	0.0	-
Santa Irene	-	0.0	-
Santa Isabel	9.9	6.4	-35.71 %
Santa Luisa	-	0.0	-
Saturno Norte	4.1	2.4	-42.07 %
Sauce Andes	4.5	4.4	-0.67 %
Sepultura	-	0.0	-
Skretting	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-
Sol de Septiembre	27.7	12.6	-54.62 %
Solar Alto	0.0	0.0	-
Solar Altos de Til Til	7.5	0.6	-91.77 %
Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Solar Alturas de Ovalle	19.6	0.0	-100.00 %
Solar Amparo del Sol	6.2	12.5	+101.77 %
Solar Antonia	2.0	1.2	-37.61 %
Solar Ariztía	0.0	0.0	-
Solar Bellavista	7.9	6.9	-12.89 %
Solar Cabilsol	4.2	4.0	-2.65 %
Solar Cachiyuyo 2	69.0	53.9	-21.87 %
Solar Calama 1	77.3	79.5	+2.86 %
Solar Calle Larga	9.6	3.5	-63.49 %
Solar Canesa 1	16.6	9.4	-43.16 %
Solar Casuto	10.8	3.4	-68.07 %
Solar Catemu	9.8	3.0	-69.44 %
Solar Catán	3.6	3.3	-9.17 %
Solar Cernicalo 1	1.9	1.1	-40.00 %
Solar Cernicalo 2	1.9	1.0	-43.78 %
Solar Chalinga	13.6	8.0	-41.18 %
Solar Chancon	3.2	1.2	-63.44 %
Solar Chimbarongo	3.2	0.8	-74.69 %
Solar Chuchiñi	9.4	8.2	-13.43 %
Solar Citrino	6.7	2.8	-58.39 %
Solar Cordillerilla	4.3	0.0	-100.00 %
Solar Covadonga	72.1	73.0	+1.26 %
Solar Crucero	0.7	0.1	-85.00 %
Solar Cruz	15.5	5.1	-67.23 %
Solar Cuz Cuz	9.8	0.0	-99.69 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Danisco	-	0.0	-
Darlin	17.6	5.9	-66.49 %
Don Pedro	-	0.0	-
Don Walterio	70.8	76.6	+8.12 %
Dongo	63.7	120.6	+89.36 %
Donguil	5.5	5.5	-0.49 %
Doña Hilda	10.1	0.5	-95.53 %
Doña Javiera	-	2.3	-
Doñihue	6.7	3.3	-50.70 %
EL ROMERAL	3.9	4.1	+3.18 %
ETERSOL	-	0.0	-
Eagon	-	0.0	-
El Agrio	18.5	21.6	+16.99 %
El Arrayán	-	3.9	-
El Campesino 1	-	0.0	-
El Canelo	51.3	54.6	+6.45 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Colorado	25.2	51.0	+102.31 %
El Condor	0.4	0.4	+6.66 %
El Diuto	52.6	34.4	-34.52 %
El Faro	-	0.0	-
El Litre	28.3	13.5	-52.19 %
El Llano	0.0	0.0	-
El Manzano	25.8	79.2	+206.32 %
El Mirador	19.1	0.0	-100.00 %
El Molle	-	40.7	-
El Nogal	-	0.0	-
El Piuquen	0.0	0.0	-
El Queltehue	-	2.6	-
El Resplandor	9.6	2.6	-73.28 %
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	38.1	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	0.7	5.8	+759.10 %
Eólica El Arbol	68.5	170.6	+148.84 %
Eólica Huajache	50.0	74.8	+49.42 %
Eólica Las Peñas	66.7	69.3	+3.82 %
Eólica Lebu 3	43.8	29.4	-32.85 %
Eólica Raki	75.1	89.7	+19.50 %
Eólica Ucuquer	48.2	86.9	+80.42 %
Eólico El Nogal	170.6	112.6	-34.01 %
GR Pitao	0.0	0.0	-
Galpón	16.4	24.1	+47.11 %
Gami	-	0.0	-
Granada	8.5	6.7	-22.15 %
Guanaco Solar	7.9	2.8	-64.53 %
HBS	-	1.0	-
HBS-GNL	-	2.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Don Eugenio	3.1	1.4	-55.16 %
Solar Don Mariano	1.0	1.0	-7.40 %
Solar Eclipse	10.9	4.9	-55.07 %
Solar El Boco	2.4	9.8	+308.33 %
Solar El Chincol	4.5	1.9	-57.59 %
Solar El Chucao	1.6	0.8	-51.79 %
Solar El Divisadero	7.9	12.3	+56.19 %
Solar El Estero	1.1	0.8	-24.90 %
Solar El Laurel	14.6	5.1	-65.18 %
Solar El Picurio	3.2	1.1	-64.69 %
Solar El Pilpen	3.2	2.7	-15.31 %
Solar El Pitio	3.2	1.9	-39.38 %
Solar El Queltehue	3.2	-	-
Solar El Quemado	17.7	4.6	-74.02 %
Solar El Queule	4.3	0.0	-100.00 %
Solar El Roble	24.9	0.0	-100.00 %
Solar El Sauce	24.9	1.2	-95.30 %
Solar Encon	35.5	11.7	-66.96 %
Solar Esperanza	2.0	0.0	-100.00 %
Solar Filomena	9.6	3.3	-65.66 %
Solar Fotovolt	0.0	0.0	-
Solar Francisco	-	0.0	-
Solar GR Lemu	6.9	5.6	-17.67 %
Solar GR Pepa	28.8	0.0	-100.00 %
Solar GR Santa Rosa	5.8	3.8	-34.81 %
Solar Girasoles	6.2	2.4	-60.82 %
Solar Guadalao	2.6	1.3	-50.94 %
Solar Homero	3.2	-	-
Solar Hormiga	3.2	3.6	+12.12 %
Solar Hornitos	0.4	0.9	+101.18 %
Solar Illapel 5X	15.1	9.4	-37.88 %
Solar Jahuel	20.7	8.1	-61.02 %
Solar Jaururo	13.5	4.3	-68.07 %
Solar José Soler Mallafré	0.5	0.4	-26.16 %
Solar Konda	11.0	3.5	-68.57 %
Solar La Acacia	8.8	2.8	-68.30 %
Solar La Blanquina	13.1	2.7	-79.58 %
Solar La Chapeana	9.2	10.5	+14.46 %
Solar La Chimba Bis	7.1	5.5	-22.74 %
Solar La Esperanza 2	27.3	3.6	-86.72 %
Solar La Estancia	2.7	1.1	-58.09 %
Solar La Frontera	14.6	0.6	-95.68 %
Solar La Lajuela	2.9	2.0	-32.38 %
Solar La Manga	10.6	1.2	-88.61 %
Solar La Quinta	3.1	4.0	+29.09 %
Solar Lagunilla	9.7	11.7	+20.87 %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Solar Las Codornices	8.4	2.4	-71.84 %
Solar Las Mercedes 1	3.3	1.0	-69.92 %
Solar Las Mollacas	9.2	9.1	-1.14 %
Solar Las Palomas	3.9	2.2	-42.56 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Hidrobonito MC1	79.5	205.4	+158.47 %	Solar Las Perdices	2.6	1.9	-29.97 %
Hidrobonito MC2	48.8	76.8	+57.48 %	Solar Las Rojas	11.8	10.4	-12.02 %
Hidroeléctrica Cumpeo	34.6	72.8	+110.51 %	Solar Las Terrazas	2.0	9.6	+381.00 %
Homero	-	1.0	-	Solar Las Torcazas	-	1.3	-
Huape	9.7	1.8	-81.31 %	Solar Las Turcas	3.2	1.9	-41.87 %
JCE	-	0.0	-	Solar Lipangue	1.8	4.7	+156.35 %
Juncalito	0.0	0.0	-	Solar Llanos de Potroso	0.0	39.1	-
LAS TORTOLAS	0.6	0.0	-100.00 %	Solar Lo Miranda	6.9	2.9	-57.73 %
LLAY LLAY	52.1	12.7	-75.54 %	Solar Lo Sierra	3.4	1.5	-57.09 %
LUMBRERAS	7.6	2.4	-69.12 %	Solar Loreto	3.3	1.0	-69.44 %
La Arena	0.0	0.0	-	Solar Los Gorriones	3.7	2.3	-37.84 %
La Bifurcada	0.0	0.0	-	Solar Los Libertadores	5.4	2.9	-46.48 %
La Compañía 2	10.6	0.0	-100.00 %	Solar Los Paltos	13.7	3.9	-71.81 %
La Ligua	16.6	4.9	-70.45 %	Solar Los Patos	3.2	2.8	-12.81 %
La Montaña 1	1.0	70.2	+6934.23 %	Solar Los Puquios	18.8	8.5	-54.60 %
La Montaña 2	2.4	29.3	+1097.51 %	Solar Luce	2.8	1.0	-62.79 %
La Paloma	0.6	2.7	+313.30 %	Solar Luders	3.2	0.9	-73.44 %
La Viña - Alto la Viña	0.0	0.0	-	Solar Luna	1.4	1.2	-15.63 %
Las Cabras	0.0	0.0	-	Solar Luna del Norte	11.8	14.6	+24.27 %
Las Chacras	1.7	1.3	-24.39 %	Solar Malaquita 2	55.3	71.4	+29.05 %
Las Flores	34.1	33.6	-1.68 %	Solar Marchigue 2	27.3	0.0	-100.00 %
Las Lechuzas	7.0	2.4	-65.39 %	Solar Marchigue 7	1.4	0.8	-41.74 %
Las Pampas	-	0.0	-	Solar Marin	14.0	4.0	-71.37 %
Las Vertientes	0.0	0.0	-	Solar Montt	15.2	4.7	-69.34 %
Lepanto	-	0.0	-	Solar Norte Chico 1	11.4	3.9	-65.40 %
Linares Solar	0.0	0.0	-	Solar Ocoa	3.9	5.2	+34.10 %
Lingue Solar	0.0	0.0	-	Solar Olivillo	21.6	7.7	-64.32 %
Lipigas Concón	-	0.0	-	Solar Ovejería	10.1	11.5	+13.76 %
Lirio del campo	4.4	2.2	-49.75 %	Solar PFV Mostazal	9.2	2.9	-68.80 %
Lonquimay	-	0.0	-	Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Los Bajos	6.1	28.9	+372.38 %	Solar PSF Lomas Coloradas	5.3	7.3	+39.43 %
Los Colonos	-	0.0	-	Solar Pama	10.2	7.5	-26.51 %
Los Corrales	15.2	0.0	-100.00 %	Solar Panquehue 2	5.4	9.9	+83.89 %
Los Corrales 2	2.4	17.8	+636.66 %	Solar Paraguay	7.5	5.6	-26.22 %
Los Molinos	0.0	0.0	-	Solar Parque Bicentenario	4.3	2.1	-51.07 %
Los Morros	3.0	8.1	+165.27 %	Solar Pedrerros	15.1	4.2	-72.27 %
Los Negros	-	0.0	-	Solar Peralillo	2.0	0.0	-100.00 %
Los Padres	13.8	51.8	+276.36 %	Solar Pica	0.0	0.0	-
Los Perales	10.6	0.0	-100.00 %	Solar Piquero	8.6	2.8	-67.50 %
Los Sauces	-	0.0	-	Solar Pirque	3.7	1.5	-59.23 %
Los Álamos	-	0.2	-	Solar Placilla	12.5	5.1	-58.88 %
Louisiana Pacific	-	0.0	-	Solar Población	1.1	0.8	-28.35 %
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-	Solar Portezuelo	9.1	1.0	-89.13 %
MCH-Dosal	-	0.0	-	Solar Pozo Almonte 1	0.0	0.0	-
MSA-1	13.3	1.2	-91.33 %	Solar Pullalli	13.1	3.9	-69.94 %
Maisan	4.1	4.8	+16.18 %	Solar Punta Baja	13.5	13.4	-0.53 %
Malinke	5.4	1.7	-69.20 %	Solar Queltehue	1.8	1.3	-28.96 %
Mallarauco	70.3	64.2	-8.62 %	Solar RLA	3.0	1.3	-57.48 %
María Elena	1.0	2.8	+168.64 %	Solar Ranguil	1.0	1.0	+1.71 %
María Pinto	6.4	2.5	-61.49 %	Solar Rodeo	12.5	3.6	-71.31 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Melo	40.7	34.8	-14.48 %
Membrillo	0.7	1.0	+43.10 %
Mimbre	-	0.0	-
Minihidro Alto Hospicio	21.8	16.1	-25.95 %
Minihidro El Toro	19.8	16.1	-18.80 %
Minihidro Santa Rosa	10.3	8.5	-17.79 %
Molinera Villarrica	6.3	2.3	-63.54 %
Monte Patria	-	0.0	-
Moya	0.0	0.0	-
Muchi	1.3	0.0	-100.00 %
Multiexport 1	-	0.0	-
Multiexport 2	-	0.0	-
Munilque 1	0.5	1.2	+146.16 %
Munilque 2	2.9	10.2	+246.28 %
Mutupin	0.0	0.0	-
Nahuen	18.1	5.9	-67.37 %
OVALLE NORTE	51.9	38.0	-26.75 %
Orafti	-	0.0	-
Orion	7.4	2.4	-67.91 %
PENCAHUE ESTE	2.7	2.5	-8.79 %
PFV Alcaldesa	0.0	0.0	-
PFV CANELILLO	14.8	8.9	-40.26 %
PFV CIPRES	8.5	7.0	-17.80 %
PFV COCINILLAS	14.7	8.8	-40.09 %
PFV PITRA	6.7	2.0	-70.01 %
PFV PMGD Curacavi	-	0.0	-
PFV PMGD El Flamenco	-	0.0	-
PFV PMGD Pegasus Solar	-	0.0	-
PFV PMGD San Camilo	-	0.0	-
PFV SANTA INES	19.1	8.6	-55.19 %
PINARES	-	0.0	-
PMGD Camping	-	0.0	-
PMGD PFV La Muralla	-	0.0	-
PMGD PFV Vicente	-	0.0	-
PRP Las Quemadas	-	0.0	-
Paine	0.0	0.0	-
Palmar	69.3	103.0	+48.52 %
Panguipulli	-	0.0	-
Pehui	9.0	21.3	+137.30 %
Pichilonco	13.4	29.0	+116.61 %
Picoltué	-	0.0	-
Pilpilen	2.1	1.2	-41.20 %
Pitotoy	1.8	1.3	-30.15 %
Puclaro	26.2	29.2	+11.58 %
Punitaqui	-	0.0	-
Purísima	9.5	8.2	-13.48 %
QUINANTU	7.2	6.9	-3.59 %
QUITRALMAN	-	0.0	-
Quillaileo	10.7	6.7	-37.44 %
Quillay	3.4	1.9	-45.71 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Rovián	4.4	2.4	-46.32 %
Solar San Francisco	6.5	3.7	-43.08 %
Solar San Isidro	3.4	1.1	-67.81 %
Solar San Pedro	2.1	1.5	-27.62 %
Solar Santa Adriana	6.0	1.8	-69.94 %
Solar Santa Amelia	2.4	1.6	-34.72 %
Solar Santa Cecilia	15.1	15.4	+2.25 %
Solar Santa Clara	13.7	11.8	-13.52 %
Solar Santa Julia	4.2	5.0	+21.45 %
Solar Santa Laura	4.8	3.7	-23.12 %
Solar Santuario	3.4	4.0	+17.06 %
Solar Sol	0.7	14.7	+1998.60 %
Solar Talca	6.2	6.6	+6.82 %
Solar Talhuén	15.4	14.2	-7.86 %
Solar Tambo Real	11.7	12.5	+7.26 %
Solar Techos de Altamira	0.2	0.0	-100.00 %
Solar Til Til	2.7	4.0	+46.30 %
Solar Trebal	0.0	0.0	-100.00 %
Solar Trica-Dos	1.8	1.5	-17.99 %
Solar Tricahue 2	7.1	4.0	-43.86 %
Solar Tucúquere	14.5	4.2	-70.86 %
Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.3	0.0	-100.00 %
Solar UTFSM Viña del Mar	1.0	0.2	-80.82 %
Solar Valle Este 2	54.9	67.0	+21.96 %
Solar Valle Oeste 2	56.9	69.7	+22.55 %
Solar Valle de la Luna 2	3.2	3.3	+3.44 %
Solar Victoria	74.5	76.7	+2.96 %
Solar Villa Cruz	3.0	3.0	+1.96 %
Solar Villa Prat	1.6	0.0	-100.00 %
Solar Villa Seca	3.8	2.0	-49.29 %
Solar Vituco 2B	2.7	0.7	-72.73 %
Solar Ñilhue	1.4	1.2	-13.23 %
Solar Ñiquén	3.4	1.8	-48.33 %
Southern	-	0.0	-
Tamarugo	0.0	0.0	-
Tambores	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	0.0	-
Tirúa	-	0.0	-
Tomaval	-	2.5	-
Trailelfú	16.7	59.1	+254.39 %
Tranquil	0.0	0.0	-
Trebal Mapocho	-	5.6	-
Trinidad Solar	0.0	0.0	-
Trueno	44.2	91.5	+107.21 %
Triful Triful	17.8	7.8	-56.21 %
UTSFM Vitacura	0.0	0.0	-
Venturada	31.4	4.8	-84.62 %
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
RAULI	6.8	4.8	-29.31 %
RINCONADA NORTE	0.0	0.0	-100.00 %
Ramadilla	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
<b>Total</b>	<b>4007.3</b>	<b>4300.5</b>	<b>+7.32 %</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 (\*)

Antuco	Mayor generación real por mayores afluentes.
Quintero 1A GNL	Mayor generación real por costo marginal.
Quintero 1B GNL	Mayor generación real por costo marginal.
Ralco	Menor generación real por condición de agotamiento.
Rapel	Menor generación real por condición de agotamiento.
San Isidro 2 GNL	Menor generación real por costo marginal.
Ventanas 2	Menor generación real por control suministro de combustible.
Atacama-1 GNL	Menor generación real por indisponibilidad.
Kelar GNL	Mayor generación real por participación en control secundario de frecuencia en AGC.
Mejillones-CTM3 Diésel	Menor generación real por control suministro de GNL.
Mejillones-CTM3 GNL	Mayor generación real por disponibilidad de GNL.
Tocopilla-U16 GNL	Mayor generación real por participación en control secundario de frecuencia en AGC.

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

## ESTADO DE LAS CENTRALES

### 3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Bocamina 2	0.0	Sale del servicio en forma intempestiva con 334 MW, la frecuencia baja a 49.6 Hz. Por causas que se investigan, se produce apertura intempestiva del interruptor 52JG del paño de 220 kV y el trip de la unidad por protecciones eléctricas del generador. Según IF 2021002129.
Cochrane-CCH1	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar tubo roto caldera, según SDCF 2021068993.

### 3.2. Desconectada con Limitación de Combustible

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Taltal 1 Diésel	100.0	Limitada a generar con diésel. Causa informada: Sin combustible para generar, según IL 2021001887.
Taltal 2 Diésel	0.0	Limitada a generar con diésel. Causa informada: Sin combustible para generar, según IL 2021001887.

### 3.3. Desconectada con Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Cardones	100.0	Limitación de arranques seguidos dentro de 8 horas radica en que el transformador de Servicios Auxiliares tiene potencia nominal de 4 MVA con la capacidad de aumentar a 8 MVA por 1/2 hora cada 8 horas. La capacidad mayor a la nominal es requerida por el SFC (Convertidor Estático de Frecuencia), SEE (Sistema de Excitación) y bomba principal de combustible durante el arranque de la unidad, según IL 2017001231.

### 3.4. 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 quinquies"

### 3.5. Falla Externa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Rapel	60.0	U-1 y 2 indisponibles por operación del relé 86T, provocando apertura del 52JT1. Según IF 2021002258.

### 3.6. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Andina-CTA	96.0	Limitada en 170 MW por control emisiones NOx, según y IL 2021001939.
Atacama-1 Diésel	100.0	TG1A limitada en 31 MW con combustible líquido por Alta Diferencial de Cámaras en circuito secundario de petróleo, según IL 2021001894.
Eólica Taltal	100.0	Parque eólico sin control de potencia reactiva, error de Scada, según IL 2021001225.
Guacolda 1	81.8	Limitada en 126 MW por máximo control de válvula de turbina, según IL 2021001247.
Guacolda 2	68.6	Limitada en 105 MW. Causa informada: Por parámetros del sistema de circulación, según IL 2021001973.
Guacolda 4	96.0	Limitada en 143 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2021001619.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Guacolda 5	94.1	Limitada en 145 MW. Causa informada: Control de temperatura en descarga de agua de mar del sistema de circulación. Según IL 2021001963.
Hornitos-CTH	92.5	Limitada en 170 MW por altas emisiones de NOx, según IL 2021001944. Limitada en 60 MW por intervención de bomba agua alimentación principal LAC30 para normalizar medidas de vibraciones, según SICF 20210070808.
Mejillones-CTM1	17.1	Limitada en 130, 80 y 85 MW por presurización del hogar caldera y temperatura en descarga agua de mar, según IL 2021001748 y IL 2021001921 e IL 2021001980.
Mejillones IEM	94.1	Limitada en 355 MW. Causa informada: Alta vibración en descanso N°1 TV, según IL 2021001155.
Norgener-NT01	100.0	Límitada en 134 MW en revisión de la unidad se verifica que no está dando la Pmax declarada, según IL 2021000072.
Solar PV Conejo	97.0	Limitada en 100 MW, según IL 2021001819.
Termopacífico	60.0	Limitada en 60 MW. Causa informada: Alta temperatura de escape en las unidades generadoras.
Tocopilla-U14	62.5	Limitada en 85 MW por alta temperatura vapor recalentado, según IL 2021000609.
Tocopilla-U15	68.1	Limitada en 90 MW por filtración descarga del desaireador, según IL 2021000376.
Ventanas 2	88.6	Limitada en 195 MW por control de parámetros del sistema de combustión. Según IL 2021001918.

### 3.7. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Alfalfal	50.0	Mantenimiento Mayor U-1.
Angamos-ANG1	0.0	Mantenimiento mayor, según SD 2021057694.
Angostura	100.0	Mantenimiento Mayor U-3.
Chacayes	50.0	Mantenimiento Mayor U-1.
La Confluencia	50.0	Mantenimiento Mayor U-2.
La Higuera	50.0	Mantenimiento Mayor U-2.
Mejillones-CTM2	0.0	Mantenimiento mayor, según SD 2021064932.

### 3.8. 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 DOMINADOR CSP	0.0	En período de puesta en servicio.
Chagual	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.
LOS OLMOS	0.0	En período de puesta en servicio.
MALGARIDA	0.0	En período de puesta en servicio.
MALGARIDA 2	0.0	En período de puesta en servicio.
MALLECO NORTE	0.0	En período de puesta en servicio.
MALLECO SUR	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.
RENAICO 2	0.0	En período de puesta en servicio.
TAMAYA SOLAR	0.0	En período de puesta en servicio.

### 3.9. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Abanico	100.0	Limitada a un mínimo técnico provisorio de 5 MW. Causa informada: Debe quedar una unidad en servicio para alimentar al cliente externo Frontel, que abastece la zona de Antuco, Abanico y Lago Laja,
Angostura	100.0	C. Angostura U1. Por condición de afluente, se requiere restringir la entrada en servicio de la UG1. La unidad está disponible, pero se debe restringir al máximo su operación, por eventuales fallas o demoras en la puesta en servicio, por lo mismo se requiere dar prioridad a la operación de la Unidad 2 y Unidad 3, solo utilizar la unidad en condición de emergencia por control Cota. No presta SSCC
Antuco	100.0	C. Antuco U-1 y 2 con informe de limitación. Causa informada: La tasa de toma de carga de la central se deberá limitar a 40 MW por cada hora, para no afectar con golpes de agua las obras hidráulicas de los canales de regadío (Zañartu, Collao, Ríos - Pinochet y Antuco), que se encuentran inmediatamente aguas abajo de la descarga de la central Antuco. La potencia mínima de operación de la Unidad N ° 2 es de 80 MW. Debido a la instalación de un sistema que permite inyectar aire en la zona del rodete, excepcionalmente, la unidad N ° 2 puede operar en forma extraordinaria y no permanente bajo el mínimo técnico con una carga de 60 MW (no se permite generar en zonas intermedias para evitar la alta vibración en turbina y corte de pernos en tubo intermedio). 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 ni secundario de frecuencia (AGC), según IL 2021001197 y 2021001198.
Atacama-1 Diésel	100.0	Disponible para generar con combustible diesel bajo los criterios indicados según autonomía, según IL 2021001792.
Atacama-2 Diésel	100.0	Disponible para generar con combustible diesel bajo los criterios indicados según autonomía, según IL 2021001792.
Cipreses	100.0	C. Cipreses permitido generar bajo la cota de agotamiento. Causa informada: Debido a las condiciones hídricas actuales, la Laguna de la Invernada permite una operación bajo la cota de agotamiento declarada (1282.80 msnm), pudiendo bajar hasta la cota mínima del embalse (1280.00 msnm). Para evitar los vórtices a estos niveles de operación de la Laguna, la Central Cipreses deberá operar a las siguientes potencias máximas, de acuerdo a la cota: Cota 1282.50 msnm=30 MW. Cota 1282.00 msnm=25 MW. Cota 1281.50 msnm=21 MW. Cota 1281.00 msnm=17 MW. Cota 1280.50 msnm=13 MW. Cota 1280.00 msnm=10 MW, según IL 2021001922.
Colbún	100.0	Limitada para partida autónoma de forma automática. Causa informada: Falla de medida de potencial de barra N°1 SS/AA 13.8 KV, según IL 2021000818.
El Toro	100.0	C. El Toro limitado para realizar AGC, según IL2021001180.
Pangué	100.0	Debido a situación de emergencia actuales en Sistema Eléctrico Nacional y a solicitud expresa de Coordinador Eléctrico Nacional, de forma provisorio y solo si es de real necesidad, Central Pangué podrá disminuir excepcionalmente mínimo nivel de embalse llegando a cota 503 msnm. Considerar que limitantes en velocidad de toma de potencia activa se mantienen vigentes y que una vez superada la emergencia cota mínima volverá a ser 507 msnm. Lo anterior también aplicará en caso de observar condición subestándar que ponga en riesgo instalación. Según IL 2021001954.
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	U-1 con limitación. Causa informada: Se requiere mantener unidad 1 en servicio siempre que el sistema lo requiera. Dicho requerimiento se debe a una condición técnica de válvula protección turbina la cual se encuentra trabajando en forma deficiente y por recomendación entregada por especialistas técnicos que indican disminuir los movimientos de apertura y cierre de dicha válvula y así evitar la degradación acelerada y una indisponibilidad de la unidad por un tiempo prolongado. Se solicita: En caso de que programa de generación requiera una sola unidad en servicio permanente, priorizar despacho de U-1. En caso de que programa de generación requiera una sola unidad y no de forma permanente, priorizar despacho de U-2. En caso de que programa de generación requiera ambas Unidades en servicio y por condiciones de sistema se deba detener una de las unidades, priorizar detención de U-2, según IL 2021001531.
Rapel	100.0	Debido a situación de emergencia actuales en Sistema Eléctrico Nacional y a solicitud expresa de Coordinador Eléctrico Nacional, esto es de forma provisorio y sólo si es de real necesidad en caso de riesgo en el abastecimiento, el embalse Rapel podrá operar a la Cota Mínima Transitoria. Debido a la emergencia es la 98,65 msnm. con las siguientes restricciones : -La tasa de toma de carga entre la 100.00 y 99.50 msnm es 10 MW por minuto. -La tasa de toma de carga entre la 99.50 y 99.00 msnm es 5 MW por minuto. Además y dependiendo de la aparición de vórtices y el comportamiento de las unidades (vibraciones, variaciones de presión en el difusor y cavitación) debemos limitar la potencia de las unidades a un valor de 60 MW de potencia máxima. Superada la emergencia, se volverá a la condición normal de Operación. Según IL 2021001956.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
San Isidro 2 Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, y la RES. EXTA. N° 25/97, del Director Ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), que aprueba la operación de la Unidad I de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exige del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298.
Santa María	100.0	Tiempo de estabilización de 2 horas (solo para cambios en el sentido de la carga), según IL 20200001130. Control terciario de frecuencia CTF con limitación. Causa informada: No se puede aplicar CTF mientras este vigente la limitación 2020001130, según IL 2020001885.
Solar Luz del Norte	100.0	Indisponible para el AGC. Causa informada: No obedece consiga de bajada, según IL 2020001994.
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.
Tocopilla-U16 GNL	100.0	Con restricción a participar en CPF, según IL 2021001815.

## ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

### 4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Loma Los Colorados 2 (U-15 y 16), Dos Valles, Chagual (Ex Los Cóndores), PFV Azabache, PFV Río Escondido, PFV Campos de Sol, PE Negrete 2, CSP Cerro Dominador, PE Malleco Sur/Norte, PFV Santa Isabel, Aillín, Combarbalá, PE Calama, PE Alena y PFV Sol del Desierto continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con la cota 100,74 m.s.n.m. y un gasto de 60 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Cipreses se declara en condición de agotamiento con la cota 1282.3 m.s.n.m. y un gasto de 10.5 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con la cota 642,6 m.s.n.m. y un gasto de 190 MWh.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con la cota 405,11 m.s.n.m. y un gasto de 480 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Ralco se declara en condición de agotamiento con la cota 692,2 m.s.n.m. y un gasto de 155 MWh.
00:00	Enel Transmisión	SDAC deshabilitado.
00:11	Enel Generación	C. Gas Atacama TV1C sale del servicio en forma intempestiva con 53 MW, según IF 2021002262.
00:38	AES Andes	C. Norgener 1 sincronizada en pruebas, según SDCF 2021070836.
00:40	Enel Generación	C. Pehuenche cancela condición de agotamiento.
00:56	CGE	S/E Collipulli Interruptor B2 cerrado por control transferencia línea de 66 kV Los Ángeles - PE Los Buenos Aires.
00:57	Enel Green Power	S/E Nahuelbuta Interruptor B1 abierto por control transferencia línea de 66 kV Los Ángeles - PE Los Buenos Aires.
01:19	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta para regular tensión.
02:33	STS	S/E Río Toltén interruptores J1 y J6 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2021071333 y limitación IL 2021001978.
02:34	STS	S/E Río Toltén interruptor J3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Modificación de polaridad de corrientes de los TC J3-1 de los núcleos N4, N5 asociado a las protecciones 21-J3/J2 sistemas 1 y 2, según SDCF 2021071652.
02:54	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta para regular tensión.
02:57	Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 2 abierta para regular tensión.
03:01	Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 1 abierta para regular tensión.
03:57	CGE	S/E Alto Hospicio interruptor CT1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 10 MW de consumos. Según IF 2021002263.
03:57	STS	S/E Río Toltén interruptor J3 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2021071652.
03:59	STS	S/E Río Toltén interruptores J1, J2, J3, J4, J5 y J6 con solicitud de desconexión de curso forzoso, en forma alternada. Causa informada: Análisis fasorial de sistema de protecciones de líneas de 220 kV Ciruelos - Río Toltén y Río Toltén - Cautín 1 y 2, con el objetivo de verificar correcta conexión de CA en los sistemas de protecciones (falla día 14-08-2021). Según SDCF 2021071698.
04:46	AES Andes	S/E Alfalfal equipo BESS cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2021071690. Queda limitado a 6.6 MW por falla inversor N°1, según IL 2021001989.
04:53	AES Andes	C. Cochrane 2 sin limitación y cancelada SICF 2021071252.
04:54	CGE	S/E Alto Hospicio interruptor CT1 cerrado y energizada en vacío barra de 13.8 kV. Cancelado IF 2021002263.
05:07	CGE	S/E Alto Hospicio interruptor CT1 interrupción forzada por protecciones (En maniobras de energización de alimentadores de 13.8 kV se produce apertura del 52CT1), según IF 2021002264.
05:38	AES Andes	C. Norgener 1 disponible y continúa limitada en 134 MW, según IL 2021000072. Cancelada SDCF 2021070836.
05:55	CGE	S/E Alto Hospicio recuperado el 40% de los consumos a través de redes de media tensión desde S/E Cerro Dragón.

Hora	Centro de Control	Observación
05:58	STS	S/E Río Toltén interruptores J1, J2, J3, J4, J5 y J6 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2021071698.
06:13	CGE	S/E Alto Hospicio recuperado el 80% de los consumos a través de redes de media tensión desde S/E Cerro Dragón.
07:03	Enel Transmisión	SDAC habilitado.
07:07	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 cerrada.
07:23	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 cerrada.
08:04	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1 cerrada.
08:33	Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 2 cerrada.
08:35	Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 1 cerrada.
08:48	TEN	S/E Nueva Pozo Almonte con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Falla en enlace principal de comunicaciones, según SICF 2021071729.
08:56	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar cerrado.
09:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de vertimiento evitable con la cota 644,70 m.s.n.m. y un gasto de 510 MWh.
09:13	AES Andes	S/E Alfalfal equipo BESS sin limitación y cancelada IL 2021001989.
09:23	Enel Generación	C. Gas Atacama TV1C sincroniza en pruebas, según IF 2021002262.
09:28	Enor Chile	C. PFV Uribe Solar sale del servicio en forma intempestiva con 42 MW. Causa informada: Falla externa, según IF 2021002269.
09:28	CGE	S/E Esmeralda interruptor H4 interrupción forzada por protecciones, se pierden 8 MW de S/E Uribe. Causa informada: Intervención fortuita asociado a trabajos por lavado de aislación SI 2021068837, según IF 2021002265.
09:32	Enel Generación	C. Gas Atacama TV1C disponible, en servicio y cancelado IF 2021002262.
09:49	CGE	S/E Alto Hospicio interruptor CT1 cerrado y disponible. Cancelado IF 2021002264.
10:00	STS	C. Coronel disponible y cancelado IF 2021002261.
10:00	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.
10:21	Colbún	C. Nehuenco 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Cierre de válvula de control de vapor a turbina de media presión 10GRE-PCV-033. Está funcionando en este momento con una abierta siendo lo normal las dos abiertas. El cierre de la segunda implica trip de la TV, según SICF 2021071769.
10:28	Interchile	S/E Pan de Azúcar con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Se presentan alarmas asociadas a falla del sistema de control del SVC 2 producto de la operación del termomagnético FC31, según SICF 2021071771.
10:45	CGE	S/E Esmeralda interruptor H4 cerrado y cancelado IF 2021002265.
11:08	Arauco	C. Licantén sale del servicio en forma intempestiva con 4 MW, según IF 2021002267.
11:08	Enor Chile	C. PFV Uribe Solar disponible, en servicio y cancelado IF 2021002269.
11:13	Colbún	Línea de 110 kV Minero - Interconexión 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de Codelco por operación de invierno, según SDCF 2021071799 y 2021071738.
11:13	Engie Transmisión	S/E Esperanza (Minera Centinela) con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 20210071801.
11:44	Los Hierros	C. Los Hierros 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de reja de admisión en cámara de carga por obstrucción producto de temporal en la zona, según 2021071806.
12:10	Acciona	C. PFV USYA limitada a 2 MW. Causa informada: Falla en las comunicaciones, según IL 2021001992.
12:22	AES Andes	C. Guacolda U-5 se limita a 38 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Eliminar filtración en línea de descarga de bomba B de recirculación del sistema FGD, según SICF 2021071852.
12:34	CGE	S/E Tap Santa Luisa barra de 154 kV interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Intervención fortuita, según IF 2021002268.
12:34	Enor Chile	C. PE Cuel sale del servicio en forma intempestiva con 20 MW. Causa informada: Falla en Tap Santa Luisa durante trabajos programados de CGE, según IF 2021002270.
12:34	Siemens	C. PE Alena sale del servicio en forma intempestiva con 37 MW en pruebas. Causa informa: Falla externa.
13:02	Los Hierros	C. Los Hierros 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2021071806.
13:07	CGE	S/E Tap Santa Luisa barra de 154 kV en servicio y cancelado IF 2021002268.
13:15	Enor Chile	C. PE Cuel disponible, en servicio y cancelado IF 2021002270.
13:18	Transelec	Líneas de 220 kV Antuco - Charrúa 1 y 2 cerradas y cancelados IF 2021002234 y 2021002235. Canceladas SDCF 2021070976, 2021070977, 2021071231 y 2021071232.
13:19	Siemens	C. PE Alena en servicio en pruebas.

Hora	Centro de Control	Observación
13:47	Arauco	C. Licantén disponible, en servicio y cancelado IF 2021002267.
13:55	Arauco	C. Horcones disponible y cancelado IF 2021002003.
14:06	CGE	S/E Cachapoal interruptor 52CS cerrado por control transferencia transformador N° 1 de 66/15 kV, 25 MVA.
14:08	STS	S/E Llama transformador N° 1 de 69/24 KV, 16 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de borneras quemadas asociadas a transformadores de corriente tipo bushing y realizar protocolo de medida a transformadores, según SDCF 2021071845.
14:10	CGE	S/E Curicó interruptor CS cerrado por control transferencia de transformador N° 2 de 66/13.2 kV, 30 MVA.
14:45	Acciona	C. PFV USYA cancelada limitación, según IL 2021001992.
15:09	CGE	S/E Collipulli 52 C1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de STS por falla en sus instalaciones, según SICF 2021071905.
15:19	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar abierto por control transferencia línea de 110 kV Quillota - San Pedro.
15:41	Engie Transmisión	S/E Esperanza (Minera Centinela) cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 20210071801.
15:44	Cardones	C. Cardones disponible para generar con diesel, cancelada IL 2021001880.
16:49	Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 cerrada.
16:54	TEN	S/E Cumbre desconectada CCSS de líneas de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
16:55	CGE	S/E Collipulli 52C1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2021071905.
17:14	STS	S/E Llama transformador N° 1 de 69/24 KV, 16 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2021071845.
17:36	Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 abierta para regular tensión.
17:53	Puntilla	C. Puntilla U-3 sale del servicio en forma intempestiva con 1 MW. Causa informada: Baja presión en circuito de refrigeración, según IF 2021002271.
18:01	Interchile	S/E Pan de Azúcar cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021071771.
18:41	AES Andes	C. Guacolda U-5 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2021071852.
18:43	CGE	Línea de 66 kV Bajo Melipilla - El Maitén interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2021002272.
19:00	Santa Fe Energía	C. CMPC Laja limitada a cero MW de inyección. Causa informada: Problemas en sistema de extracción de cenizas de la caldera recuperadora, según IL 20201001993.
20:25	Engie Generación	C. Térmica Hornitos CTH cancelada limitación IL 2021001944.
21:44	CGE	S/E Chimbarongo 52CT2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 3 MW de consumos. Causa informada: Falla en redes de MT, según IF 2021002273.
21:49	CGE	S/E Chimbarongo 52CT2 cerrado y normalizado los consumos. Cancelado IF 2021002273.
22:10	Enel Transmisión	S/E Cerro Navia deshabilitado 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.
22:30	CGE	S/E Cachapoal interruptor 52CS abierto.
22:34	CGE	S/E Curicó interruptor 52CS abierto.
23:28	Puntilla	C. Puntilla U-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Despeje y limpieza de rejas obstruidas, según SDCF 2021072277.



#### 4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
06:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 2466 [MW]
06:30	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 434.4 [MW/m]
06:40	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -278.4 [MW/m]
07:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -1617.3 [MW]
17:50	Enel Generación	C. Isla comienza a verte por bocatoma Maule - Isla.
20:41	Enel Generación	C. Isla deja de verte por bocatoma Maule - Isla.

#### 4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

## INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
AES Andes	S/E Mantos Blancos sin datos SCADA.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Enor Chile	C. Ujina 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		
STS	S/E Río Tolten paños J4, J5 y J6 sin Telecontrol.	14/08/2021	09:58		
Chilquinta	S/E Nueva Pichirropulli sin datos SCADA.	14/08/2021	14:26	18/08/2021	21:30
Colbún	S/E Zaldivar sin datos SCADA.	15/08/2021	07:30		

## 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 BioBio	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		
Gen. Metropolitana	Hot line.	18/08/2021	19:52	18/08/2021	20:32

ANEXO N° 4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 18 de agosto de 2021



**Reporte Descomenzación/Intervención Subestación**  
 Fecha generación reporte: 07-09-2023 12:25:39  
 Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Entera, Ejecución Parcial, Ejecución Entera  
 Total Registros General: 341  
 Total Registros Subestación: 150

Numero	Tipo	Estado	Empresas	Tipos Subestación	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elementos	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Reporte	Estado Operativo	Estado Operativo (Inicio)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva (Inicio)	Fecha Efectiva (Fin)
202055271	Subestación	Ejecución Entera	CMPC PAPAYES CORDILLERA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUENTE ALTO (CMPC)	S/E PUENTE ALTO (CMPC) H1 S/E PUENTE ALTO (CMPC) HT1 S/E PUENTE ALTO (CMPC) HT2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos previos del Proyecto N°206 S/E 110KV CMPC P. Alta, Planta Papayas Cordillera	Riesgo del trabajo: Bajo. Se tomarán todas las medidas de control.	Se solicita bloquear a la reconexión del Interruptor S2H1 y S2H2 de la S/E CMPC Puente Alto 110V y S2H4 S/E Piqueo 120KV.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-07-21 08:00	22-08-21 23:59	06-07-21 00:11	23-08-21 07:25	
202048920	Subestación	Ejecución Entera	COCHRANE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E COCHRANE	BA S/E COCHRANE 220KV - BP1 BA S/E COCHRANE 220KV - BP2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos previos asociados a MMR 2428.	Bajo riesgo, se toman todas las medidas para ejecutar el trabajo en forma segura.	Se realizarán pruebas: ECAP 19067-00-ES1-001_Rev0 S/E Cochranes: S2H1,S2H2,S2H3,S2H4,S2H5,S2H6,S2H7 S/E Cochranes: Bloqueo Funcional S2H1,S2H2,S2H3,S2H4,S2H5,S2H6,S2H7 S/E Cochranes: Línea colectora 438P a posición Bloq. S/E Cochranes: Línea colectora 438P a posición Bloq.	No tiene consumo afectado	modificación_protectio	on	08-06-21 08:00	14-06-21 00:00	08-06-21 17:09	20-08-21 13:28		
202048683	Subestación	Ejecución Entera	COCHRANE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E COCHRANE	BA S/E COCHRANE 220KV - BP1 BA S/E COCHRANE 220KV - BP2	Otro Tipo de Trabajo	0	Protocolación Protección Eléctrica, Protocolación de Barra 12.01V. Pruebas de Integración Protección Eléctrica, Protocolación de todas las Funciones Activas de IBE. Protocolación señales SCADA, Pruebas funcionamiento de sistemas de control.	Bajo riesgo, se toman todas las medidas para ejecutar el trabajo en forma segura.	Se realizarán pruebas: ECAP 19067-00-ES1-001_Rev0 S/E Cochranes: S2H1,S2H2,S2H3,S2H4,S2H5,S2H6,S2H7 S/E Cochranes: Bloqueo Funcional S2H1,S2H2,S2H3,S2H4,S2H5,S2H6,S2H7 S/E Cochranes: Línea colectora 438P a posición Bloq. S/E Cochranes: Línea colectora 438P a posición Bloq.	No tiene consumo afectado	modificación_protectio	on	17-06-21 08:00	18-06-21 00:00	17-06-21 11:38	20-08-21 13:28		
202046436	Subestación	Ejecución Entera	COCHRANE	Descomenzación	Origen Interno	Programada	S/E COCHRANE	S/E COCHRANE J4	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas disparar interruptor #1 por ECAP 19067-00-ES1-001_Rev0	Riesgo bajo ya que se toman las medidas necesarias	Se realizarán pruebas: ECAP 19067-00-ES1-001_Rev0 S/E Cochranes: S2H1,S2H2,S2H3,S2H4,S2H5,S2H6,S2H7 S/E Cochranes: Línea colectora 438P a posición Bloq. S/E Cochranes: Línea colectora 438P a posición Bloq.	No tiene consumo afectado	modificación_protectio	on	20-06-21 08:00	20-06-21 00:00	20-06-21 11:17	20-08-21 13:28		
202067537	Subestación	Ejecución Entera	COULBUN	Descomenzación	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL LOS QUILOS	S/E CENTRAL LOS QUILOS G3	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas locales con los 4 servidores FrontEnd del Despacho de Colbun, se realizarán pruebas locales de encendido consignas de manera simulada para el AGC de Nehuemo 1, switch de los IFR, con el propósito de verificar la correcta llegada de los consignas a la unidad de Nehuemo 1.	Riesgo Bajo: se bloqueará la SOB del paño G3 de S/E Los Quillos hacia la B7BBarra de 66KV para evitar cualquier operación involuntaria sobre los equipos y paños que están en servicio.	S/E Los Quillos: Aprovechando Mantenimiento Mayor de la Unidad III de Central Los Quillos, se realizará mantenimiento preventivo básico a los equipos primarios, control y protecciones del Paño G3.	No tiene consumo afectado	ninguno	18-08-21 07:30	18-08-21 09:30	18-08-21 10:38	18-08-21 19:25			
202067536	Subestación	Ejecución Entera	COULBUN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL LOS QUILOS	BA S/E CENTRAL LOS QUILOS BEV	Otro Tipo de Trabajo	0	Actividades a Desarrollar: Pruebas protecciones eléctricas e Interruptor de Poder del paño, más desconector del transformador y pruebas eléctricas a transformadores de corriente del paño G3 en subestación Los Quillos más trabajos de mantenimiento en Control y Protecciones de 3 paños en Paño G3.	Riesgo Bajo. Se bloqueará la SOB del paño G3 de S/E Los Quillos hacia la B7BBarra de 66KV para evitar cualquier operación involuntaria sobre los equipos y paños que están en servicio.	S/E Los Quillos: Por trabajos en paño G3 de S/E Los Quillos, se realizará mantenimiento preventivo básico a los equipos primarios, control y protecciones del Paño G3, que estarán presente en los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	18-08-21 07:30	18-08-21 19:30	18-08-21 10:38	18-08-21 19:25			
202064833	Subestación	Ejecución Entera	COULBUN	Descomenzación	Origen Interno	Cursos Forzoso	S/E LAS TORTOLAS	S/E LAS TORTOLAS DT1	Otro Tipo de Trabajo	0	Producto de operación de protección diferencial de Transformador 1 (Relacionado al IF 1303), se solicita abrir interruptor S2T1 por seguridad del equipo.	Alto.	Producto de operación de protección diferencial de Transformador 1 (Relacionado al IF 1303), se solicita abrir interruptor S2T1 por seguridad del equipo.	No tiene consumo afectado	ninguno	22-07-21 17:08	22-07-21 19:59	22-07-21 17:08	31-08-21 23:20			
202057337	Subestación	Ejecución Entera	COULBUN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL NEHUENO 1	otro; telecomunicaciones	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo para cambio de switchs en la central, esto puede provocar pérdida de datos de Scada hasta el coordinador en forma momentánea, mientras dura la intervención	Trabajo para cambio de switchs en la central, esto puede provocar pérdida de datos de Scada hasta el coordinador en forma momentánea, mientras dura la intervención	Trabajo para cambio de switchs en la central, esto puede provocar pérdida de datos de Scada hasta el coordinador en forma momentánea, mientras dura la intervención	No tiene consumo afectado	ninguno	06-07-21 08:00	14-07-21 08:00	06-07-21 04:44	27-08-21 01:06			
2021705134	Subestación	Ejecución Parcial	COULBUN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL LOS QUILOS		Otro Tipo de Trabajo	0			En Los Quillos se realizará instalación cable de fibra óptica de S/E Flametas entre sala de Telecomunicaciones y nueva sala de servidores, instalación de cableado óptico y fusión de flamentos. Se realizará también "Pruebas flamentos y certificación de enlaces".	No tiene consumo afectado	ninguno	02-05-17 08:00	09-05-17 08:00	02-05-17 11:33				
202070365	Ejecución Entera	COULBUN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E COULBUN			Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas locales con los 4 servidores FrontEnd del Despacho de Colbun, se realizarán pruebas locales de encendido consignas de manera simulada para el AGC de Nehuemo 1, switch de los IFR, con el propósito de verificar la correcta llegada de los consignas a la unidad de Nehuemo 1.	Pruebas locales con los 4 servidores FrontEnd del Despacho de Colbun, se realizarán pruebas locales de encendido consignas de manera simulada para el AGC de Nehuemo 1, switch de los IFR, con el propósito de verificar la correcta llegada de los consignas a la unidad de Nehuemo 1.	Pruebas locales con los 4 servidores FrontEnd del Despacho de Colbun, se realizarán pruebas locales de encendido consignas de manera simulada para el AGC de Nehuemo 1, switch de los IFR, con el propósito de verificar la correcta llegada de los consignas a la unidad de Nehuemo 1.	No tiene consumo afectado	ninguno	18-08-21 00:00	18-08-21 18:00	18-08-21 12:51	18-08-21 19:36			
202058970	Subestación	Ejecución Entera	COULBUN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERRO CALERA	S/E CERRO CALERA H1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E CALERA CERRO A solicitud de Chilqueña, por descomenzación de Línea 110 KV San Pedro - Las Vegas C1, por limpieza de aislación aérea LEN N°202106730-20210824(T) Chilqueña, se requiere აღբերակու արհեստագործական հիշատակման համար համար 1220 KV San Pedro Las Vegas C1 a Subestación se encuentra alimentada a través de 1.220 KV San Pedro Las Vegas C2	Bajo	S/E CALERA CERRO A solicitud de Chilqueña, por descomenzación de Línea 110 KV San Pedro - Las Vegas C1, por limpieza de aislación aérea LEN N°202106730-20210824(T) Chilqueña, se requiere აღբերակու արհեստագործական հիշատակման համար համար 1220 KV San Pedro Las Vegas C1 a Subestación se encuentra alimentada a través de 1.220 KV San Pedro Las Vegas C2	No tiene consumo afectado	ninguno	18-08-21 09:00	18-08-21 17:00	18-08-21 08:50	18-08-21 16:03			
202071799	Subestación	Ejecución Entera	COULBUN TRANSMISIÓN S.A.	Descomenzación	Origen Interno	Cursos Forzoso	S/E MINERO	S/E MINERO H6	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Codelco DETISO 20220717381, por operación inminente se solicita abrir el interruptor H6 en S/E Minero para desconectar LT 110 KV Minero interconexión C1.	A solicitud de Codelco DETISO 20220717381, por operación inminente se solicita abrir el interruptor H6 en S/E Minero para desconectar LT 110 KV Minero interconexión C1.	A solicitud de Codelco DETISO 20220717381, por operación inminente se solicita abrir el interruptor H6 en S/E Minero para desconectar LT 110 KV Minero interconexión C1.	No tiene consumo afectado	ninguno	18-08-21 11:00	20-08-21 11:00	18-08-21 11:13	19-08-21 12:35			
202072955	Subestación	Ejecución Entera	COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Intervención	Origen Interno	Cursos Forzoso	S/E COLLIPULLI	S/E COLLIPULLI C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de STS, de acuerdo a la SOD 1386, solicita bloqueo de reconexión automática del interruptor S2C3 circuito Maluco de S/E Collipulli, por falla en sus instalaciones.	Riesgo bajo, trabajos a desarrollar por personal de FRONTEL.	A solicitud de STS, de acuerdo a la SOD 1386, solicita bloqueo de reconexión automática del interruptor S2C3 circuito Maluco de S/E Collipulli, por falla en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno	18-08-21 15:09	18-08-21 17:00	18-08-21 15:09	18-08-21 16:55			
202070869	Subestación	Ejecución Entera	COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Descomenzación	Origen Interno	Programada	S/E SANTA LUISA	S/E SANTA LUISA A4	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de AS GEREN mediante SOD número 183 se requiere desconectar paño A4 de S/E Santa Luisa, para permitir los trabajos en sus instalaciones.	Riesgo no inherente a CGE. Fases de taros en sus instalaciones.	Riesgo no inherente a CGE. Fases de taros en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno	18-08-21 07:00	19-08-21 20:00	18-08-21 08:55	18-08-21 17:30			
202070868	Subestación	Ejecución Entera	COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS PEUMOS	otro; tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de interruptor termomagnético (por sustitución de contactos) asociado a los Transformadores de Potencia de la barra de 220KV. Mientras dura la intervención se perderá las potenciales asociadas a medida y protección.	Riesgo controlado. Se trabaja de acuerdo a protocolos de CGE	Riesgo controlado. Se trabaja de acuerdo a protocolos de CGE	No tiene consumo afectado	ninguno	18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 16:41	18-08-21 19:12			
202070904	Subestación	Ejecución Entera	COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PURARA	otro; tendido_cable	Otros Cables	0	Carilización cables nuevos, para instalación de fibra óptica.	Trabajo con Riesgo Bajo, se controlará mediante Procedimiento y uso de Epp.	Para estos trabajos no se requiere de condiciones operacionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	18-08-21 08:00	20-08-21 18:00	18-08-21 08:40	20-08-21 20:30			
202070293	Subestación	Ejecución Entera	COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TALCA		Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo SCADA a nivel de software, se requieren permisos para interacción del servidor SCADA C2 (archivos de CEN), con varias intervenciones durante los días señalados de aproximadamente 5 minutos cada uno, las que serán realizadas con la debida anticipación. Trabajos relacionados a Proyecto de ampliación en SE CONSTITUCION (DS_438, protocolo NUP 90).	Bajo riesgo para las instalaciones de CGE.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 08:48	18-08-21 20:05			
202059950	Subestación	Ejecución Entera	COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LERU		Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizará la actualización SCADA debida habilitación enteros 3G en la S/E Leru.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo en caista de comando.	Se perderá la comunicación con la S/E Leru en períodos inferior a 1 minuto.	No tiene consumo afectado	ninguno	18-08-21 09:00	18-08-21 18:00	18-08-21 10:16	18-08-21 19:21			
202059949	Subestación	Ejecución Entera	COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TRES PINOS		Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizará la actualización SCADA debida habilitación enteros 3G en la S/E Tres Pinos.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo en caista de comando.	Se perderá la comunicación con la S/E Tres Pinos en períodos inferior a 1 minuto.	No tiene consumo afectado	ninguno	18-08-21 09:00	18-08-21 18:00	18-08-21 10:16	18-08-21 19:21			
202058673	Subestación	Ejecución Entera	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	Descomenzación	Origen Interno	Programada	S/E ILLAPA	S/E ILLAPA B	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento exhaustivo en interruptor S2B, TC8-1 y TC8-2, considera las siguientes actividades: -Realizar cortocircuito en secundario TC8-2 y TC8-1 después de haber abierto bornes secundarios, indicación deenergación -Inspección de conexiones de poder. -Medidas eléctricas e interruptor S2B, TC8-1 y TC8-2. -Limpieza de conexiones y reemplazo de pernos. -Reparación de terminales en bornes en cajas de control y gabinetes de protección y control del paño B -Limpieza y separación en caja de control -Se considerará la activación de alarmas durante la ejecución de los trabajos descritos.	Sin riesgo operacional, los trabajos se realizarán con las instalaciones desenergizadas.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 08:38	18-08-21 18:44			
202055225	Subestación	Ejecución Entera	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ILLAPA 111 S/E ILLAPA 122		Otros Cables	0	A solicitud de ENEL por obras civiles al interior de S/E Illapa, trabajos previos a la construcción de nuevo paño 115, asociado al proyecto Guanocho.	Sin riesgo, trabajos de obras civiles a nivel de suelo.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-08-21 08:00	31-08-21 18:00	01-08-21 07:55	31-08-21 18:57			
202050000	Subestación	Ejecución Entera	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ILLAPA	BA S/E ILLAPA 220KV BP1 BA S/E ILLAPA 220KV BP2	Otros Cables	0	Trabajo de Colbun en S/E Illapa. Obras civiles menores para futuros paños 113 y 114.	Sin riesgos operacionales. Trabajos de obras civiles por parte de Colbun S.A.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-08-21 08:00	31-08-21 18:00	01-08-21 08:10	30-08-21 18:18			
202062098	Subestación	Ejecución Entera	EDELNOR TRANSMISIÓN S.A.	Descomenzación	Origen Externo	Programada	S/E POZO ALMONTE	S/E POZO ALMONTE B1 S/E POZO ALMONTE B2 S/E POZO ALMONTE B3	Otro Tipo de Trabajo	0	Condición requerida por REEDER para Trabajo de Obras Civiles, amada, montaje de estructuras y Ferido de Barco de línea, y traslado de FF para paño 02 en S/E Pozo Almonte Decreto 371.	Riesgo bajo según análisis	Ampliación SE Pozo Almonte Decreto 371, REEDER. Absorbs B915-1; B915-2 y S215 y Esta Solicitud reemplaza a la N°2022054438 por ampliar el tiempo de la fauna	No tiene consumo afectado	ninguno	11-07-21 00:00	31-08-21 19:59	11-07-21 00:00	01-09-21 00:00			
202026845	Subestación	Ejecución Entera	EMBALSÉ CONVENIO VIEJO S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SECCIONADORA CONVENIO VIEJO A2		Riesgo y poder Franja serendubire	0	Riesgo de vegetación y corte de árboles en varios vanos por parte de terceros en línea 154KV (Linha-Tingirica y Línea Cerro Viejo-Tingirica, Circuito 3. Condición requerida "No reconectar S2A2".	Riesgo de la labor en base. Condición requerida "No reconectar S2A2". Esto debido al riesgo de vegetación y corte de árboles en varios vanos por parte de terceros en línea 154KV (Linha-Tingirica y Línea Cerro Viejo-Tingirica, Circuito 3. Condición requerida "No reconectar S2A2".	Riesgo de vegetación y corte de árboles en varios vanos por parte de terceros en línea 154KV (Linha-Tingirica y Línea Cerro Viejo-Tingirica, Circuito 3. Condición requerida "No reconectar S2A2".	No tiene consumo afectado	ninguno	18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 08:18	18-08-21 09:56			
202070275	Ejecución Entera	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSMEL S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CALAMA NUEVA	S/E CALAMA NUEVA B,2		Otro Tipo de Trabajo	0	Presunción solicitada por Ener Chile según SI EN N°2021070220 por "Reparación de cámara de sellado bajo las torres de ST 220 KV Calama Nueva-Isaías".	No hay riesgos mayores considerados.	Condición operacional solicitada por Ener Chile. En S/E Calama Nueva, sellado No Reconectar S2A2.	No tiene consumo afectado	ninguno	18-08-21 08:00	18-08-21 20:00	18-08-21 08:43	18-08-21 18:17			
202071845	Subestación	Ejecución Entera	EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A.	Descomenzación	Origen Interno	Cursos Forzoso	S/E LLAIMA	LLAIMA 69/24 KV S/E MPA 1 (EN_REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	0	De curso Forzoso. Reemplazo de bornes quemados asociados a transformadores de corriente tipo bushing y realizar protocolo de medida a transformadores.	Riesgo bajo y controlado.	La desconexión del transformador será sin pérdida de consumos. Estos serán transferidos a través de red de MT.	No tiene consumo afectado	ninguno	18-08-21 14:00	18-08-21 20:00	18-08-21 14:08	18-08-21 17:14			
202070900	Subestación	Ejecución Entera	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CACHUYAL	S/E CACHUYAL I1 S/E CACHUYAL I2 S/E CACHUYAL I3	Lavado de Aislación	0	Lavado de aisladores S/E Elavadora	Riesgo del trabajo bajo Controlado según políticas internas del área	Se informará S2H1, S2H2, S2H3 por impedimento de aislación	No tiene consumo afectado	ninguno	18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 08:02	19-08-21 07:41			
202070459	Subestación	Ejecución Entera	ENEL TRANSMISIÓN CHILE	Descomenzación	Origen Interno	Programada	S/E ANDES (ENEL TRANSMISIÓN)	S/E ANDES 120V BP1	Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación de Pernos Bólas en Barra 12 KV N°1	No presenta riesgos para el sistema.	Se informará al Coordinador Eléctrico la impedibilidad de elemento indicado. Se informará la desconexión del elemento a posteriori realizando los trabajos la normalización del servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno	17-08-21 22:00	18-08-21 02:00	17-08-21 22:28	18-08-21 03:11			
202062692	Subestación	Ejecución Entera	ENEL TRANSMISIÓN CHILE	Intervención	Origen Interno	Cursos Forzoso	S/E RENCA	BA S/E RENCA 110KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	0	Reflejo de gas SF6 en INT 110 KV Cerro Navia-Renca C.1 en S/E Renca	Se aplica protocolo de seguridad dedicado para el exclusivo trabajo de reflejo de gas SF6 en INT 110 KV.	debido a la baja temperatura ambiental, el nivel de SF6 llegó al extremo del mismo de seguridad (Zona donde se produce el bloqueo de flujo)	No tiene consumo afectado	ninguno	18-07-21 13:00	18-07-21 16:00	18-07-21 13:36	18-08-21 16:00			
202059433	Ejecución Entera	ENERGÍA CERRO EL MODOJO	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DOÑA CARMEN	S/E DOÑA CARMEN I1		Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de cruces, ferreteria y aislación a estructura, Reemplazo de aislación a estructura 200 a 300. Reemplazo de pernos de escaleras en estructura N° 240 a 310. Trabajos realizados por Transel. Condiciones requeridas: No reconectar S21 en S/E Doña Carmen.	El riesgo del trabajo es bajo.	Reemplazo de cruces, ferreteria y aislación a estructura, Reemplazo de aislación a estructura 200 a 300. Reemplazo de pernos de escaleras en estructura N° 245 a 310. Trabajos realizados por Transel. Condiciones requeridas: No reconectar S21 en S/E Doña Carmen.	No tiene consumo afectado	ninguno	18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 07:56	18-08-21 17:50			
202070580	Subestación	Ejecución Entera	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MEILLONES	S/E MEILLONES 110 KV BP S/E MEILLONES H5 S/E MEILLONES H1 S/E MEILLONES H2	Servicios Auxiliares	0	Implementación proyecto Lumínico, cambio de luminarias en patio de 110 KV.	Se toman todas las medidas de seguridad para realizar un trabajo seguro, riesgo bajo.	S/E Meillones: No Reconectar S2H1, S2H2, S2H3, S2H4, S2H5, S2H7, S2H72; S/E Antofagasta: No reconectar S2H3; S/E Desaliar: No reconectar S2H1; S/E El Inca: No reconectar S2H7	No tiene consumo afectado	ninguno	18-08-21 08:00	18-08-21 17:00	18-08-21 09:46	18-08-21 17:38			
202070395	Subestación	Ejecución Entera	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	BA S/E NUEVA CHUCUCAMATA 220KV B1 (EN_REVISION) BA S/E NUEVA CHUCUCAMATA 220KV B2 (EN_REVISION)		Otro Tipo de Trabajo	0	Habilitación y Configuraciones en Firewall y Switch. Verificación de Bases de Datos de SAQE. Pruebas N°2 Pruebas N°3 Pruebas N°4 Pruebas N°5.	Riesgo bajo según análisis	Condiciones requeridas: Equipos: S27 y S28 a disposición del jefe de fauna. B917-1; B917-2; B917-3; B917-4 a disposición del jefe de fauna. B98-1; B98-2; A disposición del jefe de fauna. Protecciones: Bloqueo en block de prueba protección B1, Sistema 1 y Sistema 2 por tiempo 2 SOB. Los equipos se encuentran desenergizados, deschicotados de la barra. Trabajos necesarios para la Puesta en servicio del Proyecto Ejea 2: Nueva Línea 2220 KV entre S/E Nueva Chucucamata - S/E Calama Nueva, NUP1154. En estas pruebas puede producirse pérdida de comunicación momentánea, antes de realizar estas actividades de modificar al Centro de Control.	No tiene consumo afectado	ninguno	17-08-21 08:00	31-08-21 18:00	18-08-21 15:53	31-08-21 18:00			

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programada	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Reserva)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023070370	Subestación	Ejecución Entera	ENGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E NUEVA CHUQUICAMATA (EN_REVISION)	BA S/E NUEVA CHUQUICAMATA 220KV B1 (EN_REVISION) BA S/E NUEVA CHUQUICAMATA 220KV B2 (EN_REVISION)	Otro Tipo de Trabajo			Carga de ajuste, verificación de protecciones y pruebas end to end paño 7B -Carga de ajuste 15 y 22 protecciones paño 7B. Verificación de nuevos Ajustes 5 y 2 paño 7B. Pruebas END TO END con extremo Calama 220V.	Riesgo bajo según análisis	Condiciones requeridas: Equipos: S27Y S28A disposición del jefe de fauna. B97-1, B97-2, B97-3, B97-3T A disposición del jefe de fauna. B98-1, B98-2, A. A disposición del jefe de fauna. Protecciones: Bloques en block de prueba protección B7S, Sistema 1 y Sistema 2 por trip tiempo 2 SOB. Los equipos se encuentran desenergizados, desenchufados de la barra. Trabajos necesarios para la Prueba en servicio del Proyecto Etapa 2 Nueva Línea 2x220 kV entre S/E Nueva ChuquiCamata - S/E Calama Nueva, NUP1134.	No tiene consumo afectado	ninguno		17-08-21 00:00	31-08-21 23:59	17-08-21 00:00	01-09-21 00:00	
2023070388	Subestación	Ejecución Entera	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA CHUQUICAMATA (EN_REVISION)	BA S/E NUEVA CHUQUICAMATA 220KV B1 (EN_REVISION) BA S/E NUEVA CHUQUICAMATA 220KV B2 (EN_REVISION)	Otro Tipo de Trabajo			Pruebas de disparo de los comandos entre S/E Calama Nueva y Nueva ChuquiCamata : Consonado de cables de acoplamiento asociado a caja y Controlador cable MT. Configuración de Frecuencias, Verificaciones de atenuación y Pérdida de retorno. Verificación de sensores DPH4 TD. Realizar medidas de ajuste del fase. Pruebas de comandos TPO97.	Riesgo bajo según análisis	Condiciones requeridas: Equipos: S27Y S28A disposición del jefe de fauna. B97-1, B97-2, B97-3, B97-3T A disposición del jefe de fauna. B98-1, B98-2, A. A disposición del jefe de fauna. Protecciones: Bloques en block de prueba protección B7S, Sistema 1 y Sistema 2 por trip tiempo 2 SOB. Los equipos se encuentran desenergizados, desenchufados de la barra. Trabajos necesarios para la Prueba en servicio del Proyecto Etapa 2 Nueva Línea 2x220 kV entre S/E Nueva ChuquiCamata - S/E Calama Nueva, NUP1134.	No tiene consumo afectado	ninguno		17-08-21 00:00	31-08-21 23:59	17-08-21 00:00	01-09-21 00:00	
2023070386	Subestación	Ejecución Entera	ENGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYIA HT	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYIA HTX3	Otro Tipo de Trabajo			Medidas eléctricas a TTCC paño HT3.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo riesgo bajo.	Condiciones requeridas: Equipos: S27Y S28A disposición del jefe de fauna. B97-1, B97-2, B97-3, B97-3T A disposición del jefe de fauna. B98-1, B98-2, A. A disposición del jefe de fauna. Protecciones: Bloques en block de prueba protección B7S, Sistema 1 y Sistema 2 por trip tiempo 2 SOB. Los equipos se encuentran desenergizados, desenchufados de la barra. Trabajos necesarios para la Prueba en servicio del Proyecto Etapa 2 Nueva Línea 2x220 kV entre S/E Nueva ChuquiCamata - S/E Calama Nueva, NUP1134.	No tiene consumo afectado	ninguno		17-08-21 00:00	31-08-21 23:59	17-08-21 00:00	01-09-21 00:00	
2023070518	Subestación	Ejecución Entera	ENGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL TOCOPILLA HT	S/E CENTRAL TOCOPILLA HT25 S/E CENTRAL TOCOPILLA HT2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aisladores manual por programa Mensual	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo riesgo bajo.	Condiciones requeridas: Equipos: S27Y S28A disposición del jefe de fauna. B97-1, B97-2, B97-3, B97-3T A disposición del jefe de fauna. B98-1, B98-2, A. A disposición del jefe de fauna. Protecciones: Bloques en block de prueba protección B7S, Sistema 1 y Sistema 2 por trip tiempo 2 SOB. Los equipos se encuentran desenergizados, desenchufados de la barra. Trabajos necesarios para la Prueba en servicio del Proyecto Etapa 2 Nueva Línea 2x220 kV entre S/E Nueva ChuquiCamata - S/E Calama Nueva, NUP1134.	No tiene consumo afectado	ninguno		18-08-21 08:00	18-08-21 12:00	18-08-21 09:31	18-08-21 11:51		
2023069469	Subestación	Ejecución Entera	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E POZO ALMONTE	S/E POZO ALMONTE II	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento Preventivo Básico un Año (reprise de conexiones en caja de mantenimiento) Receptor S22Z 220V	No el nivel de riesgo es bajo según análisis	No se requieren maniobras operacionales	No tiene consumo afectado	ninguno				18-08-21 09:00	18-08-21 15:00	18-08-21 09:45	18-08-21 13:45
2023069539	Subestación	Ejecución Entera	ENGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYIA HT	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYIA HTX4	Otro Tipo de Trabajo			Intervención por Cargar los ajustes de protecciones paño HT4 (abiertos del Estudio de ajuste de protección) parque fotovoltaico tamaya en los equipos Sistema 1 B7T Sistema 2 S26S y protección S26S reactor tamaya. Pruebas de inyección secundaria mediante muestra de pruebas OMCRON, se generarán alarmas asociadas a protecciones.	Riesgo bajo según análisis de riesgo	Condiciones requeridas: Equipos: S27Y S28A disposición del jefe de fauna. B97-1, B97-2, B97-3, B97-3T A disposición del jefe de fauna. B98-1, B98-2, A. A disposición del jefe de fauna. Protecciones: Bloques en block de prueba protección B7S, Sistema 1 y Sistema 2 por trip tiempo 2 SOB. Los equipos se encuentran desenergizados, desenchufados de la barra. Trabajos necesarios para la Prueba en servicio del Proyecto Etapa 2 Nueva Línea 2x220 kV entre S/E Nueva ChuquiCamata - S/E Calama Nueva, NUP1134.	No tiene consumo afectado	ninguno		12-08-21 00:00	22-08-21 18:00	12-08-21 09:30	23-08-21 08:00	
2023068652	Subestación	Ejecución Entera	ENGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ALGAROBAL (EN_REVISION)	S/E ALGAROBAL 15 (EN_REVISION) S/E ALGAROBAL 16 (EN_REVISION) S/E ALGAROBAL 18 (EN_REVISION) S/E ALGAROBAL 19 (EN_REVISION)	Lavado de Aislación		Lavado de aislación estructuras 1 a 20, 1230 kv Malinco - Algarobal C2 y C3, Transmiso Norte, según SODI 2424	Riesgo bajo, se toman las medidas de seguridad pertinentes.	Condiciones Operacionales: S/E Algarobal No reconectar : S25, S26, S28, S29	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 09:26	18-08-21 10:36	
2023068636	Subestación	Ejecución Entera	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E POZO ALMONTE	S/E POZO ALMONTE E1	Mantenimiento preventivo	0	El trabajo consiste en Mantenimiento preventivo básico un Año	Riesgo bajo por cuanto es un mantenimiento básico	No se requieren condiciones de maniobras operacionales. No reconectar sin previo aviso del jefe de fauna	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 16:00	18-08-21 09:38	18-08-21 10:41	
2023068220	Subestación	Ejecución Entera	ENGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ALGAROBAL (EN_REVISION)	S/E ALGAROBAL 15 (EN_REVISION) S/E ALGAROBAL 16 (EN_REVISION) S/E ALGAROBAL 18 (EN_REVISION) S/E ALGAROBAL 19 (EN_REVISION)	Lavado de Aislación		Lavado de aislación S/E Malinco Transfer Norte, según SODI 2424.	Riesgo bajo, se toman las medidas de seguridad pertinentes.	Condiciones Operacionales: S/E Algarobal No reconectar : S22, S23, S25, S26, S28, S29	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 09:26	18-08-21 10:59	
2023067042	Subestación	Ejecución Entera	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ARICA	S/E ARICA C5	Otro Tipo de Trabajo		Energización y puesta en servicio, nuevo interruptor S2C5 PORTALES, de acuerdo a NUP 2864 MMH. - Pruebas con equipo energizado MT solo en barra. TRABAJO NO AFECTA A EQUIPOS EN SERVICIO NI CONSUMOS LIBRES/REGULADOS.	Riesgo bajo, trabajo considerado en matriz.	Condiciones requeridas: CERRADO BRC3-1, ABIERTO BRC3-2, S2C3 A DISPOSICIÓN DEL JEFE DE FAUNA, MUA Y VE TERMINADAS LAS PRUEBAS, ABIERTO BRC3-1 * ACUPO Queda a DISPOSICIÓN DEL SISTEMA, *CON ESTA SOLUCIÓN SE CANCELAN LOS DOCUMENTOS 2023065970 A 2023065975.	No tiene consumo afectado	ninguno		13-08-21 09:00	20-08-21 17:00	16-08-21 09:35	20-08-21 14:29		
2023067041	Subestación	Ejecución Entera	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ARICA	S/E ARICA C3	Otro Tipo de Trabajo		Energización y puesta en servicio, nuevo interruptor S2C5 PESQUERO, de acuerdo a NUP 2864 MMH. - Pruebas con equipo energizado MT solo en barra. TRABAJO NO AFECTA A EQUIPOS EN SERVICIO NI CONSUMOS LIBRES/REGULADOS.	Riesgo bajo, trabajo considerado en matriz.	Condiciones requeridas: CERRADO BRC3-1, ABIERTO BRC3-2, S2C3 A DISPOSICIÓN DEL JEFE DE FAUNA, MUA Y VE TERMINADAS LAS PRUEBAS, ABIERTO BRC3-1 * ACUPO Queda a DISPOSICIÓN DEL SISTEMA, *CON ESTA SOLUCIÓN SE CANCELAN LOS DOCUMENTOS 2023065970 A 2023065975.	No tiene consumo afectado	ninguno		13-08-21 09:00	20-08-21 17:00	16-08-21 09:35	20-08-21 14:44		
2023066790	Subestación	Ejecución Entera	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYIA HT	BA S/E CENTRAL DIESEL TAMAYIA 120KV - BT	Otro Tipo de Trabajo		Pruebas de maniobras y operaciones, control y protecciones de paño HT4 nivel 1 y 2, para la integración del nuevo paño de 120 KV HT4	Riesgo bajo según análisis	Condiciones requeridas: No reconectar S2H4, S2H1, S2H2, S2H7, S2H7L, S2H3, S2H4, S2H4	No tiene consumo afectado	ninguno			05-08-21 08:00	27-08-21 18:00	05-08-21 09:11	27-08-21 18:00	
2023066789	Subestación	Ejecución Entera	ENGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYIA HT	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYIA HTX4	Otro Tipo de Trabajo		Pruebas de maniobras y operaciones, control y protecciones de paño HT4 nivel 1 y 2, para la integración del nuevo paño de 120 KV HT4	Riesgo bajo según análisis	Condiciones requeridas: Los Trabajos, consideran para su ejecución que las desconexiones del paño HT4 B9HT4-2, HT4, B9HT4-2, B9HT-2, B9HT-1, B9HT-1, B9HT-2, se encuentren desocupados, medicadamente entre el gabinete de control y el arbol de maniobras - Control de Paño HT4 habilitados. *Interruptor de 120 KV S2H4 a disposición de jefe de Fauna. *Barra de 120 KV Transferencia disponible. *Interruptor de 120 KV S2H4 a disposición de jefe de Fauna. Los Desconexiones B9HT4-1, B9HT4-2, B9HT4-3, B9HT-1, B9HT-2 quedan a disposición del jefe de Fauna en las condiciones antes indicadas. Unidad Balfour BOLDREUSE.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-08-21 08:00	27-08-21 18:00	05-08-21 09:11	27-08-21 18:00		
2023066085	Subestación	Ejecución Entera	ENGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E POZO ALMONTE	BA S/E POZO ALMONTE 220KV B9B-2	Otro Tipo de Trabajo	0	El trabajo consiste en Obras Civiles, armazo, montaje de estructuras y tendido de líneas. -Tendido MPT áreas en SE Pozo Almonte Dobra 371, REENDOB	El nivel de riesgo es bajo	Documentos entregados por la extensión de trabajo asociados a S2C4 N° 2023065933, condiciones requeridas se encuentran a disposición según documento mencionado.	No tiene consumo afectado	ninguno			31-07-21 00:00	31-08-21 23:59	31-07-21 00:00	01-09-21 00:00	
2023066034	Subestación	Ejecución Entera	ENGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL CHANQUIÑA E1	S/E CENTRAL CHANQUIÑA E1	Otro Tipo de Trabajo		Desconexión para el reemplazo del interruptor S2E3	Riesgo bajo, trabajo a realizar con equipo desenergizado.	Condiciones requeridas: CERRADO BRC3-1, ABIERTO BRC3-2, S2C3 A DISPOSICIÓN DEL JEFE DE FAUNA, MUA Y VE TERMINADAS LAS PRUEBAS, ABIERTO BRC3-1 * ACUPO Queda a DISPOSICIÓN DEL SISTEMA, *CON ESTA SOLUCIÓN SE CANCELAN LOS DOCUMENTOS 2023065970 A 2023065975.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-08-21 18:00	07-09-21 18:00	07-08-21 18:00	07-09-21 18:00	
2023066017	Subestación	Ejecución Entera	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYIA 120KV - BT	BA S/E CENTRAL DIESEL TAMAYIA 120KV - BT	Otro Tipo de Trabajo	0	Confección de fundaciones del nuevo paño HT4, asociado a proyecto Parque Fotovoltaico Tamaya. Armado de transformador de poder y llenado de aceite. Tendido de cables desde Paño HT4 a Sala de Control, conexiones de nuevas protecciones e integración de arbotas	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo riesgo bajo.	Condiciones requeridas: CERRADO BRC3-1, ABIERTO BRC3-2, S2C3 A DISPOSICIÓN DEL JEFE DE FAUNA, MUA Y VE TERMINADAS LAS PRUEBAS, ABIERTO BRC3-1 * ACUPO Queda a DISPOSICIÓN DEL SISTEMA, *CON ESTA SOLUCIÓN SE CANCELAN LOS DOCUMENTOS 2023065970 A 2023065975.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-08-21 00:00	31-08-21 23:59	01-08-21 00:00	01-09-21 00:00		
2023066016	Subestación	Ejecución Entera	ENGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYIA HT	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYIA HTX4	Otro Tipo de Trabajo	0	Confección de fundaciones del nuevo paño HT4, asociado a proyecto Parque Fotovoltaico Tamaya. Armado de transformador de poder y llenado de aceite	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo riesgo bajo.	Condiciones requeridas: CERRADO BRC3-1, ABIERTO BRC3-2, S2C3 A DISPOSICIÓN DEL JEFE DE FAUNA, MUA Y VE TERMINADAS LAS PRUEBAS, ABIERTO BRC3-1 * ACUPO Queda a DISPOSICIÓN DEL SISTEMA, *CON ESTA SOLUCIÓN SE CANCELAN LOS DOCUMENTOS 2023065970 A 2023065975.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-08-21 00:00	31-08-21 23:59	01-08-21 00:00	31-08-21 23:59		
2023066014	Subestación	Ejecución Entera	ENGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYIA HT	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYIA HTX4	Otro Tipo de Trabajo	0	Confección de fundaciones del nuevo paño HT4, asociado a proyecto Parque Fotovoltaico Tamaya. Armado de transformador de poder y llenado de aceite	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo riesgo bajo.	Condiciones requeridas: CERRADO BRC3-1, ABIERTO BRC3-2, S2C3 A DISPOSICIÓN DEL JEFE DE FAUNA, MUA Y VE TERMINADAS LAS PRUEBAS, ABIERTO BRC3-1 * ACUPO Queda a DISPOSICIÓN DEL SISTEMA, *CON ESTA SOLUCIÓN SE CANCELAN LOS DOCUMENTOS 2023065970 A 2023065975.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-08-21 00:00	31-08-21 23:59	01-08-21 00:00	01-09-21 00:00		
2023065971	Subestación	Ejecución Entera	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ARICA	S/E ARICA C3	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos previos al cambio de interruptor S2C3 - Demolición y construcción obras civiles para interruptor. - Nueva estructura metálica. - Montaje interruptor. - Armado de transformador de poder y llenado de aceite. - Pruebas local y soled. - De acuerdo a NUP 2864 (de acuerdo a S0 2023065970), esta solicitud continúa los trabajos en la S0 2023065974.	Riesgo bajo, trabajo considerado en matriz y con equipo desenergizado.	Sin condiciones requeridas (trabajo asociado a S0 2023065970).	No tiene consumo afectado	ninguno			31-07-21 00:00	30-09-21 18:00	31-07-21 00:00	20-08-21 14:29	
2023065970	Subestación	Ejecución Entera	ENGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ARICA	S/E ARICA C3	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos previos al cambio de interruptor S2C3 - Demolición y construcción obras civiles para interruptor. - Nueva estructura metálica. - Montaje interruptor. - Armado de transformador de poder y llenado de aceite. - Pruebas local y soled. - De acuerdo a NUP 2864 (de acuerdo a S0 2023065970), esta solicitud continúa los trabajos en la S0 2023065974.	Riesgo bajo, trabajo considerado en matriz y con equipo desenergizado.	Condiciones requeridas: Abierto BRC3-1, Abierto BRC3-2, Interruptor S2C3 a disposición del jefe de Fauna. NO SE AUTORIZA LA PESTA ENTERA AUTORIZADA LA DOCUMENTACIÓN ENTREGADA AL LEN.	No tiene consumo afectado	ninguno		31-07-21 00:00	30-09-21 18:00	31-07-21 00:00	20-08-21 14:29		
2023065212	Subestación	Ejecución Entera	ENGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL DIESEL ARICA C3	S/E CENTRAL DIESEL ARICA C3	Otro Tipo de Trabajo		Indisponibilidad S2C3 para reemplazo interruptor NUP 2860.	Riesgo bajo ya que se tomarán las medidas necesarias.	Abierto S2C3 Abierto BRC3-1 Abierto BRC3-2	No tiene consumo afectado	ninguno			26-07-21 08:00	28-08-21 18:00	26-07-21 10:25	28-08-21 18:00	
2023055793	Subestación	Ejecución Entera	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ARICA	S/E ARICA C4	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos previos al cambio de interruptor S2C3 - Demolición y construcción obras civiles para interruptor. - Nueva estructura metálica. - Montaje interruptor. - Conexión Cable MT. - Armado de transformador de poder. - Medidas eléctricas nuevo interruptor. - Pruebas local y soled. - De acuerdo a NUP 2864 (de acuerdo a S0 2023065970).	Riesgo bajo, trabajo considerado en matriz y con equipo desenergizado.	Sin condiciones requeridas (trabajo asociado a S0 2023055792).	No tiene consumo afectado	ninguno			09-07-21 08:00	15-10-21 18:00	09-07-21 17:00	24-08-21 13:34	
2023055792	Subestación	Ejecución Entera	ENGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ARICA	S/E ARICA C4	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos previos al cambio de interruptor S2C3 - Demolición y construcción obras civiles para interruptor. - Nueva estructura metálica. - Montaje interruptor. - Conexión Cable MT. - Armado de transformador de poder. - Medidas eléctricas nuevo interruptor. - Pruebas local y soled. - De acuerdo a NUP 2864 (de acuerdo a S0 2023065970).	Riesgo bajo, trabajo considerado en matriz y con equipo desenergizado.	Condiciones requeridas: Abierto BRC3-1, Abierto BRC3-2, Interruptor S2C3 a disposición del jefe de Fauna.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-07-21 08:00	15-10-21 18:00	09-07-21 17:00	24-08-21 13:34	
2023043165	Subestación	Ejecución Entera	ENGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ARICA	S/E ARICA C5	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos previos al cambio de interruptor S2C3 - Demolición y construcción obras civiles para interruptor. - Nueva estructura metálica. - Montaje interruptor. - Conexión Cable MT. - Armado de transformador de poder. - Medidas eléctricas nuevo interruptor. - Pruebas local y soled. - De acuerdo a NUP 2864 (de acuerdo a S0 2023065970).	Riesgo bajo, trabajo considerado en matriz y con equipo desenergizado.	Condiciones requeridas: Abierto BRC3-1, Abierto BRC3-2, Interruptor S2C3 a disposición del jefe de Fauna.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-06-21 08:00	30-11-21 18:00	03-06-21 09:09	20-08-21 14:29	
2023043162	Subestación	Ejecución Entera	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ARICA	S/E ARICA C5	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos previos al cambio de interruptor S2C3 - Demolición y construcción obras civiles para interruptor. - Nueva estructura metálica. - Montaje interruptor. - Conexión Cable MT. - Armado de transformador de poder. - Medidas eléctricas nuevo interruptor. - Pruebas local y soled. - De acuerdo a NUP 2864 (de acuerdo a S0 2023065970).	Riesgo bajo, trabajo considerado en matriz y con equipo desenergizado.	Sin condiciones requeridas (trabajo asociado a S0 2023043165).	No tiene consumo afectado	ninguno			03-06-21 08:00	30-11-21 18:00	03-06-21 09:09	20-08-21 14:29	
2023070250	Subestación	Ejecución Entera	ENGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LASANA	S/E LASANA I1	Otro Tipo de Trabajo		Reparación de camino de verandumbre bajo las torres de LT 220 KV Calama-Lasana-Salar Jama. Trabajos realizados por San Pedro III. Condiciones requeridas: No reconectar S212, S212 en S/E Lasana	El riesgo del trabajo es bajo.	Reparación de camino de verandumbre bajo las torres de LT 220 KV Calama-Lasana-Salar Jama. Trabajos realizados por San Pedro III. Condiciones requeridas: No reconectar S212, S212 en S/E Lasana	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 08:36	18-08-21 18:21	
2023050572	Subestación	Ejecución Entera	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAS LANTAS (EN_REVISION)	LAS LANTAS 220/220KV LANTAS TR1 (EN_REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	0	Etapas de pruebas de S/E Las Lantás y central Allin	Riesgo bajo, Transformador (desenergizado), se encuentra fuera de servicio según procedimientos.	En etapas de pruebas S/E Las lantás y central Allin	No tiene consumo afectado	ninguno			30-06-21 23:59	31-08-21 23:59	01-07-21 00:01	01-09-21 04:06	
2023050873	Subestación	Ejecución Entera	ENGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL LA HIGUERA	LA HIGUERA 154-220/135 BVM 52MVA 2	Otro Tipo de Trabajo		Producto de la inspección realizada al transformador de poder de la unidad 2 de Central La Higuera se encontró que algunas piezas al interior del transformador requieren un reemplazo. (requerimiento asociado a carta NUP 2023-1938)	Riesgo bajo, Transformador (desenergizado), se encuentra fuera de servicio según procedimientos.	No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-06-21 00:00	17-06-21 23:59	11-06-21 00:00	27-08-21 13:37	
2023068937	Subestación	Ejecución Entera	ENGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CABO LEONES II	S/E CENTRAL CABO LEONES I1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación paño 220 kV en S/E Malinco (operado por Transmex). Condiciones requeridas: No reconectar S211 en S/E Cabo Leones II.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación en línea 220 kV Central Cabo Leones II - Malinco. Trabajos realizados por STN. Condiciones requeridas en S/E Cabo Leones 2: No reconectar S211	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 11:12	18-08-21 17:48	
2023067920	Subestación	Ejecución Entera	ENGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CABO LEONES II	S/E CENTRAL CABO LEONES I1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación paño 220 kV en S/E Malinco (operado por Transmex). Condiciones requeridas: No reconectar S211 en S/E Cabo Leones II.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación paño 220 kV en S/E Malinco (operado por Transmex). Condiciones requeridas: No reconectar S211 en S/E Cabo Leones II.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 20:00	18-08-21 06:11	18-08-21 10:48	
2023069																						

**Reporte Descomexión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 07-09-2023 11:25:39  
 Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Entera, Ejecución Parcial, Ejecución Entera  
 Total registros General: 343  
 Total registros Subestación: 150

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programada	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Riesgo	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202308539	Subestación	Ejecución Entera	INTERCHIE	Descomexión	Origen Externo	Programada	S/E NUEVA MATELCOLO	BA S/E NUEVA MATELCOLO 220KV A	Otro Tipo de Trabajo		Trabajos asociados a D.S. 422 y L.U. 1425. S/E Nueva Matelcollo 220 KV Barra A. Montaje OS 220KV, acople de antena a barra existente.	1. Extracción y almacenamiento de gas SF6 Barra +OSA (Diagonal 1), corte A1 y Barra +OSA (Diagonal 2, corte A). 2. Acople de antena de Barra A +OSA. +OSA B con Barra existente +O1.A y +O2.A. 3. Carga de gas SF6 en antena de Barra A (con de reducción D1C). 4. Prueba de alto voltaje de la barra +O1.A +OSA +O4 B y Barra A (PROT).	Señalo los procedimientos de trabajo, no hay riesgos asociados a los trabajos.	Extensión de trabajos relacionados a actividad 20230209638. Para realizar los trabajos de forma segura, se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Matelcollo 220 KV: Interruptor S21A Abierto y Bloqueado. Desconector 891A-2 Abierto y disposición de safe de Fuenas. Desconector 891A-2 Cerrado y Bloqueado. Interruptor S21A Abierto y Bloqueado. Desconector 891-2 Abierto y disposición de safe de Fuenas. Desconector 891-2 Cerrado y Bloqueado. Desconector 891-3 Abierto y disposición de safe de Fuenas. Desconector 891-3 Cerrado y Bloqueado. Desconector 891-3T-1 Cerrado y Bloqueado. Desconector 891-3T-1 Cerrado y Bloqueado.	ninguno	No tiene consumo afectado	ninguno	18-08-21 18:01	02-09-21 18:00	18-08-21 18:42	02-09-21 14:49
202307271	Subestación	Ejecución Entera	INTERCHIE S.A.	Intervención	Origen Externo	Curso Fanzoso	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	otros: tendido_cable	Alambrado de control		Se va a realizar inspección de alambrado de control, asociado al termomagnético FC31 ubicado en tablero AF01-KF02, para determinar operación del mismo y posteriormente normalizarlo.	Se dictara riesgo de disparo de los interruptores S26Y y S26Z.	El ATR 2 se mantendrá en todo momento energizado a través del interruptor S26A.	ninguno	No tiene consumo afectado	ninguno	18-08-21 08:30	18-08-21 20:00	18-08-21 08:28	18-08-21 18:01	
202306756	Subestación	Ejecución Entera	LÍNEA DE TRANSMISIÓN CABO LEONES S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MATELCOLO	S/E MATELCOLO 015 S/E MATELCOLO 016	Lavado de Aislación		No reconectar S21S y S21B de línea 220 KV Matelcollo Cabo Leones C1 y C2 a solicitud de Transelac por falta de mantenimiento para 220 KV S/E Matelcollo, incluye equipos primarios, paños 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114, 115, 116, 117, 118, 119, 120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129, 130, 131, 132, 133, 134, 135, 136, 137, 138, 139, 140, 141, 142, 143, 144, 145, 146, 147, 148, 149, 150, 151, 152, 153, 154, 155, 156, 157, 158, 159, 160, 161, 162, 163, 164, 165, 166, 167, 168, 169, 170, 171, 172, 173, 174, 175, 176, 177, 178, 179, 180, 181, 182, 183, 184, 185, 186, 187, 188, 189, 190, 191, 192, 193, 194, 195, 196, 197, 198, 199, 200, 201, 202, 203, 204, 205, 206, 207, 208, 209, 210, 211, 212, 213, 214, 215, 216, 217, 218, 219, 220, 221, 222, 223, 224, 225, 226, 227, 228, 229, 230, 231, 232, 233, 234, 235, 236, 237, 238, 239, 240, 241, 242, 243, 244, 245, 246, 247, 248, 249, 250, 251, 252, 253, 254, 255, 256, 257, 258, 259, 260, 261, 262, 263, 264, 265, 266, 267, 268, 269, 270, 271, 272, 273, 274, 275, 276, 277, 278, 279, 280, 281, 282, 283, 284, 285, 286, 287, 288, 289, 290, 291, 292, 293, 294, 295, 296, 297, 298, 299, 300, 301, 302, 303, 304, 305, 306, 307, 308, 309, 310, 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318, 319, 320, 321, 322, 323, 324, 325, 326, 327, 328, 329, 330, 331, 332, 333, 334, 335, 336, 337, 338, 339, 340, 341, 342, 343, 344, 345, 346, 347, 348, 349, 350, 351, 352, 353, 354, 355, 356, 357, 358, 359, 360, 361, 362, 363, 364, 365, 366, 367, 368, 369, 370, 371, 372, 373, 374, 375, 376, 377, 378, 379, 380, 381, 382, 383, 384, 385, 386, 387, 388, 389, 390, 391, 392, 393, 394, 395, 396, 397, 398, 399, 400, 401, 402, 403, 404, 405, 406, 407, 408, 409, 410, 411, 412, 413, 414, 415, 416, 417, 418, 419, 420, 421, 422, 423, 424, 425, 426, 427, 428, 429, 430, 431, 432, 433, 434, 435, 436, 437, 438, 439, 440, 441, 442, 443, 444, 445, 446, 447, 448, 449, 450, 451, 452, 453, 454, 455, 456, 457, 458, 459, 460, 461, 462, 463, 464, 465, 466, 467, 468, 469, 470, 471, 472, 473, 474, 475, 476, 477, 478, 479, 480, 481, 482, 483, 484, 485, 486, 487, 488, 489, 490, 491, 492, 493, 494, 495, 496, 497, 498, 499, 500, 501, 502, 503, 504, 505, 506, 507, 508, 509, 510, 511, 512, 513, 514, 515, 516, 517, 518, 519, 520, 521, 522, 523, 524, 525, 526, 527, 528, 529, 530, 531, 532, 533, 534, 535, 536, 537, 538, 539, 540, 541, 542, 543, 544, 545, 546, 547, 548, 549, 550, 551, 552, 553, 554, 555, 556, 557, 558, 559, 560, 561, 562, 563, 564, 565, 566, 567, 568, 569, 570, 571, 572, 573, 574, 575, 576, 577, 578, 579, 580, 581, 582, 583, 584, 585, 586, 587, 588, 589, 590, 591, 592, 593, 594, 595, 596, 597, 598, 599, 600, 601, 602, 603, 604, 605, 606, 607, 608, 609, 610, 611, 612, 613, 614, 615, 616, 617, 618, 619, 620, 621, 622, 623, 624, 625, 626, 627, 628, 629, 630, 631, 632, 633, 634, 635, 636, 637, 638, 639, 640, 641, 642, 643, 644, 645, 646, 647, 648, 649, 650, 651, 652, 653, 654, 655, 656, 657, 658, 659, 660, 661, 662, 663, 664, 665, 666, 667, 668, 669, 670, 671, 672, 673, 674, 675, 676, 677, 678, 679, 680, 681, 682, 683, 684, 685, 686, 687, 688, 689, 690, 691, 692, 693, 694, 695, 696, 697, 698, 699, 700, 701, 702, 703, 704, 705, 706, 707, 708, 709, 710, 711, 712, 713, 714, 715, 716, 717, 718, 719, 720, 721, 722, 723, 724, 725, 726, 727, 728, 729, 730, 731, 732, 733, 734, 735, 736, 737, 738, 739, 740, 741, 742, 743, 744, 745, 746, 747, 748, 749, 750, 751, 752, 753, 754, 755, 756, 757, 758, 759, 760, 761, 762, 763, 764, 765, 766, 767, 768, 769, 770, 771, 772, 773, 774, 775, 776, 777, 778, 779, 780, 781, 782, 783, 784, 785, 786, 787, 788, 789, 790, 791, 792, 793, 794, 795, 796, 797, 798, 799, 800, 801, 802, 803, 804, 805, 806, 807, 808, 809, 810, 811, 812, 813, 814, 815, 816, 817, 818, 819, 820, 821, 822, 823, 824, 825, 826, 827, 828, 829, 830, 831, 832, 833, 834, 835, 836, 837, 838, 839, 840, 841, 842, 843, 844, 845, 846, 847, 848, 849, 850, 851, 852, 853, 854, 855, 856, 857, 858, 859, 860, 861, 862, 863, 864, 865, 866, 867, 868, 869, 870, 871, 872, 873, 874, 875, 876, 877, 878, 879, 880, 881, 882, 883, 884, 885, 886, 887, 888, 889, 890, 891, 892, 893, 894, 895, 896, 897, 898, 899, 900, 901, 902, 903, 904, 905, 906, 907, 908, 909, 910, 911, 912, 913, 914, 915, 916, 917, 918, 919, 920, 921, 922, 923, 924, 925, 926, 927, 928, 929, 930, 931, 932, 933, 934, 935, 936, 937, 938, 939, 940, 941, 942, 943, 944, 945, 946, 947, 948, 949, 950, 951, 952, 953, 954, 955, 956, 957, 958, 959, 960, 961, 962, 963, 964, 965, 966, 967, 968, 969, 970, 971, 972, 973, 974, 975, 976, 977, 978, 979, 980, 981, 982, 983, 984, 985, 986, 987, 988, 989, 990, 991, 992, 993, 994, 995, 996, 997, 998, 999, 1000, 1001, 1002, 1003, 1004, 1005, 1006, 1007, 1008, 1009, 1010, 1011, 1012, 1013, 1014, 1015, 1016, 1017, 1018, 1019, 1020, 1021, 1022, 1023, 1024, 1025, 1026, 1027, 1028, 1029, 1030, 1031, 1032, 1033, 1034, 1035, 1036, 1037, 1038, 1039, 1040, 1041, 1042, 1043, 1044, 1045, 1046, 1047, 1048, 1049, 1050, 1051, 1052, 1053, 1054, 1055, 1056, 1057, 1058, 1059, 1060, 1061, 1062, 1063, 1064, 1065, 1066, 1067, 1068, 1069, 1070, 1071, 1072, 1073, 1074, 1075, 1076, 1077, 1078, 1079, 1080, 1081, 1082, 1083, 1084, 1085, 1086, 1087, 1088, 1089, 1090, 1091, 1092, 1093, 1094, 1095, 1096, 1097, 1098, 1099, 1100, 1101, 1102, 1103, 1104, 1105, 1106, 1107, 1108, 1109, 1110, 1111, 1112, 1113, 1114, 1115, 1116, 1117, 1118, 1119, 1120, 1121, 1122, 1123, 1124, 1125, 1126, 1127, 1128, 1129, 1130, 1131, 1132, 1133, 1134, 1135, 1136, 1137, 1138, 1139, 1140, 1141, 1142, 1143, 1144, 1145, 1146, 1147, 1148, 1149, 1150, 1151, 1152, 1153, 1154, 1155, 1156, 1157, 1158, 1159, 1160, 1161, 1162, 1163, 1164, 1165, 1166, 1167, 1168, 1169, 1170, 1171, 1172, 1173, 1174, 1175, 1176, 1177, 1178, 1179, 1180, 1181, 1182, 1183, 1184, 1185, 1186, 1187, 1188, 1189, 1190, 1191, 1192, 1193, 1194, 1195, 1196, 1197, 1198, 1199, 1200, 1201, 1202, 1203, 1204, 1205, 1206, 1207, 1208, 1209, 1210, 1211, 1212, 1213, 1214, 1215, 1216, 1217, 1218, 1219, 1220, 1221, 1222, 1223, 1224, 1225, 1226, 1227, 1228, 1229, 1230, 1231, 1232, 1233, 1234, 1235, 1236, 1237, 1238, 1239, 1240, 1241, 1242, 1243, 1244, 1245, 1246, 1247, 1248, 1249, 1250, 1251, 1252, 1253, 1254, 1255, 1256, 1257, 1258, 1259, 1260, 1261, 1262, 1263, 1264, 1265, 1266, 1267, 1268, 1269, 1270, 1271, 1272, 1273, 1274, 1275, 1276, 1277, 1278, 1279, 1280, 1281, 1282, 1283, 1284, 1285, 1286, 1287, 1288, 1289, 1290, 1291, 1292, 1293, 1294, 1295, 1296, 1297, 1298, 1299, 1300, 1301, 1302, 1303, 1304, 1305, 1306, 1307, 1308, 1309, 1310, 1311, 1312, 1313, 1314, 1315, 1316, 1317, 1318, 1319, 1320, 1321, 1322, 1323, 1324, 1325, 1326, 1327, 1328, 1329, 1330, 1331, 1332, 1333, 1334, 1335, 1336, 1337, 1338, 1339, 1340, 1341, 1342, 1343, 1344, 1345, 1346, 1347, 1348, 1349, 1350, 1351, 1352, 1353, 1354, 1355, 1356, 1357, 1358, 1359, 1360, 1361, 1362, 1363, 1364, 1365, 1366, 1367, 1368, 1369, 1370, 1371, 1372, 1373, 1374, 1375, 1376, 1377, 1378, 1379, 1380, 1381, 1382, 1383, 1384, 1385, 1386, 1387, 1388, 1389, 1390, 1391, 1392, 1393, 1394, 1395, 1396, 1397, 1398, 1399, 1400, 1401, 1402, 1403, 1404, 1405, 1406, 1407, 1408, 1409, 1410, 1411, 1412, 1413, 1414, 1415, 1416, 1417, 1418, 1419, 1420, 1421, 1422, 1423, 1424, 1425, 1426, 1427, 1428, 1429, 1430, 1431, 1432, 1433, 1434, 1435, 1436, 1437, 1438, 1439, 1440, 1441, 1442, 1443, 1444, 1445, 1446, 1447, 1448, 1449, 1450, 1451, 1452, 1453, 1454, 1455, 1456, 1457, 1458, 1459, 1460, 1461, 1462, 1463, 1464, 1465, 1466, 1467, 1468, 1469, 1470, 1471, 1472, 1473, 1474, 1475, 1476, 1477, 1478, 1479, 1480, 1481, 1482, 1483, 1484, 1485, 1486, 1487, 1488, 1489, 1490, 1491, 1492, 1493, 1494, 1495, 1496, 1497, 1498, 1499, 1500, 1501, 1502, 1503, 1504, 1505, 1506, 1507, 1508, 1509, 1510, 1511, 1512, 1513, 1514, 1515, 1516, 1517, 1518, 1519, 1520, 1521, 1522, 1523, 1524, 1525, 1526, 1527, 1528, 1529, 1530, 1531, 1532, 1533, 1534, 1535, 1536, 1537, 1538, 1539, 1540, 1541, 1542, 1543, 1544, 1545, 1546, 1547, 1548, 1549, 1550, 1551, 1552, 1553, 1554, 1555, 1556, 1557, 1558, 1559, 1560, 1561, 1562, 1563, 1564, 1565, 1566, 1567, 1568, 1569, 1570, 1571, 1572, 1573, 1574, 1575, 1576, 1577, 1578, 1579, 1580, 1581, 1582, 1583, 1584, 1585, 1586, 1587, 1588, 1589, 1590, 1591, 1592, 1593, 1594, 1595, 1596, 1597, 1598, 1599, 1600, 1601, 1602, 1603, 1604, 1605, 1606, 1607, 1608, 1609, 1610, 1611, 1612, 1613, 1614, 1615, 1616, 1617, 1618, 1619, 1620, 1621, 1622, 1623, 1624, 1625, 1626, 1627, 1628, 1629, 1630, 1631, 1632, 1633, 1634, 1635, 1636, 1637, 1638, 1639, 1640, 1641, 1642, 1643, 1644, 1645, 1646, 1647, 1648, 1649, 1650, 1651, 1652, 1653, 1654, 1655, 1656, 1657, 1658, 1659, 1660, 1661, 1662, 1663, 1664, 1665, 1666, 1667, 1668, 1669, 1670, 1671, 1672, 1673, 1674, 1675, 1676, 1677, 1678, 1679, 1680, 1681, 1682, 1683, 1684, 1685, 1686, 1687, 1688, 1689, 1690, 1691, 1692, 1693, 1694, 1695, 1696, 1697, 1698, 1699, 1700, 1701, 1702, 1703, 1704, 1705, 1706, 1707, 1708, 1709, 1710, 1711, 1712, 1713, 1714, 1715, 1716, 1717, 1718, 1719, 1720, 1721, 1722, 1723, 1724, 1725, 1726, 1727, 1728, 1729, 1730, 1731, 1732, 1733, 1734, 1735, 1736, 1737, 1738, 1739, 1740, 1741, 1742, 1743, 1744, 1745, 1746, 1747, 1748, 1749, 1750, 1751, 1752, 1753, 1754, 1755, 1756, 1757, 1758, 1759, 1760, 1761, 1762, 1763, 1764, 1765, 1766, 1767, 1768, 1769, 1770, 1771, 1772, 1773, 1774, 1775, 1776, 1777, 1778, 1779, 1780, 1781, 1782, 1783, 1784, 1785, 1786, 1787, 1788, 1789, 1790, 1791, 1792, 1793, 1794, 1795, 1796, 1797, 1798, 1799, 1800, 1801, 1802, 1803, 1804, 1805, 1806, 1807, 1808, 1809, 1810, 1811, 1812, 1813, 1814, 1815, 1816, 1817, 1818, 1819, 1820, 1821, 1822, 1823, 1824, 1825, 1826, 1827, 1828, 1829, 1830, 1831, 1832, 1833, 1834, 1835, 1836, 1837, 1838, 1839, 1840, 1841, 1842, 1843, 1844, 1845, 1846, 1847, 1848, 1849, 1850, 1851, 1852, 1853, 1854, 1855, 1856, 1857, 1858, 1859, 1860, 1861, 1862, 1863, 1864, 1865, 1866, 1867, 1868, 1869, 1870, 1871, 1872, 1873, 1874, 1875, 1876, 1877, 1878, 1879, 1880, 1881, 1882, 1883, 1884, 1885, 1886, 1887, 1888, 1889, 1890, 1891, 1892, 1893, 1894, 1895, 1896, 1897, 1898, 1899, 1900, 1901, 1902, 1903, 1904, 1905, 1906, 1907, 1908, 1909, 1910, 1911, 1912, 1913, 1914, 1915, 1916, 1917, 1918, 1919, 1920, 1921, 1922, 1923, 1924, 1925, 1926, 1927, 1928, 1929, 1930, 1931, 1932, 1933, 1934, 1935, 1936, 1937, 1938, 1939, 1940, 1941, 1942, 1943, 1944, 1945, 1946, 1947, 1948, 1949, 1950, 1951, 1952, 1953, 1954, 1955, 1956, 1957, 1958, 1959, 1960, 1961, 1962, 1963, 1964, 1965, 1966, 1967, 1968, 1969, 1970, 1971, 1972, 1973, 1974, 1975, 1976, 1977, 1978, 1979, 1980, 1981, 1982,										



Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programada	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	
202070133	Subestación	Ejecución Entera	SOCIEDAD AUSTRIAL DE TRANSMISIONS TROCANAL	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	S/E SECCIONADORA RIO TOLTEN	S/E SECCIONADORA RIO TOLTEN II S/E SECCIONADORA RIO TOLTEN II	Otro Tipo de Trabajo	0	Se solicita la desconexión del S21 y S26 en S/E Rio Tolten, por modificación de polaridad de corrientes de los TC 11 y 1 y TC6: 1 de los núcleos N4, N5 asociado a las protecciones 21, 1H/2, 21-R/5 de los sistemas 1 y 2, esto para corregir la mala operación de la diagonal en S/E Rio Tolten, ocurrida el sábado 14/08 a las 09:58 hrs. # 2022000202	Se solicita la desconexión del S21 y S26 en S/E Rio Tolten, por modificación de polaridad de corrientes de los TC 11 y 1 y TC6: 1 de los núcleos N4, N5 asociado a las protecciones 21, 1H/2, 21-R/5 de los sistemas 1 y 2, esto para corregir la mala operación de la diagonal en S/E Rio Tolten, ocurrida el sábado 14/08 a las 09:58 hrs. # 2022000202	no hay	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 11:57	18-08-21 18:00	18-08-21 17:00	18-08-21 22:56	18-08-21 02:31	
202070091	Subestación	Ejecución Entera	SQM	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP OFF NUEVA VICTORIA	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA 220 KV S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA 23 KV S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA 66 KV	Otro Tipo de Trabajo	0	Levantamiento de aislamientos de control y protecciones a los paños 07, 08 y E1.	El riesgo es bajo, ya que se toman todas las medidas de mitigación correspondientes.	Se toman medidas pertinentes para evitar disparo de equipos.	No tiene consumo afectado	ninguno					18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 08:59	18-08-21 19:06
202069072	Subestación	Ejecución Entera	SQM	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SUR VIEJO	BA S/E SUR VIEJO 23KV BA S/E SUR VIEJO 66KV	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación S/E Sur Viejo 66/23 KV.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Condiciones requeridas: Tap-Off New Victoria: Sefalizador y NH S262 y S/E Llamara: Sefalizador y NH S28.	No tiene consumo afectado	ninguno					18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 08:59	18-08-21 19:06
202069028	Subestación	Ejecución Entera	SQM	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LLAMARA	BA S/E LLAMARA 23KV BA S/E LLAMARA 66KV	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación S/E Llamara 66/23 KV.	El riesgo es bajo, ya que se toman todas las medidas de mitigación correspondientes.	Condiciones requeridas: Tap-Off New Victoria: Sefalizador y NH S262 y S/E Llamara: Sefalizador y NH S28.	No tiene consumo afectado	ninguno					18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 09:00	18-08-21 19:06
202070061	Subestación	Ejecución Entera	TAMAKAYA ENERGÍA SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E KELAR	KELAR 220/115 KV Y1	Inspección Visual	0	Se realiza Inspección Visual al Transformador elevador de 15kV a 220 KV, para esto se debe desconectar la unidad TGS1 y Abrir el interruptor S271.	Se realiza Inspección Visual al Transformador elevador de 15kV a 220 KV, para esto se debe desconectar la unidad TGS1 y Abrir el interruptor S271, estas medidas se tovan en caso para minimizar el riesgo.	Se realiza Inspección Visual al Transformador elevador de 15kV a 220 KV, para esto se debe desconectar la unidad TGS1 y Abrir el interruptor S271, estas medidas se tovan en caso para minimizar el riesgo.	No tiene consumo afectado	ninguno					18-08-21 08:00	19-08-21 08:00	18-08-21 09:34	23-08-21 16:56
202075729	Subestación	Ejecución Entera	TEN	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	otro: telecomunicacion	otro: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas de conmutación de enlaces de comunicaciones en S/E Changos, asociado a las comunicaciones con el Sada del centro de control TEN. Estas pruebas tienen como fin generar redundancia y estabilidad en la comunicación hacia el centro de control. Las pruebas mencionadas son de extrema necesidad ya que el enlace actualmente posee problemas de intermitencia actualmente las mismas provocaron afectación de servicio ya que se trabajaba en enlace MMODO Abastecido y que se encuentra presentando errores de trama constantes hacia el Centro de Control.	Intermitencia de reparabilidad de datos SCADA desde terreno, además de actuación integrada de los equipos por problemas de conectividad. Medidas de mitigación: Verificar estados operativos de enlaces de equipos vnat (Realizar verificación forzada y al tráfico)	Pruebas de conmutación de enlaces de comunicaciones en S/E Changos, asociados a las comunicaciones con el Sada del centro de control TEN. Estas pruebas tienen como fin generar redundancia y estabilidad en la comunicación hacia el centro de control. Las pruebas mencionadas son de extrema necesidad ya que el enlace actualmente posee problemas de intermitencia actualmente las mismas provocaron afectación de servicio ya que se trabajaba en enlace MMODO Abastecido y que se encuentra presentando errores de trama constantes hacia el Centro de Control.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:45	18-08-21 20:00	18-08-21 08:48	19-08-21 18:38		
202069566	Subestación	Ejecución Entera	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS CHANGOS	otro: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizan pruebas de control desde nivel 2 y 3 hacia los Tapcon 200 de los ATRE y ATRE2, esto con el fin de corroborar el parámetro de los dos sistemas. Se cambian los equipos de master a follower y se le emitan ordenes de cambio de tap para ver si obedecen. Cabe destacar, que para esta prueba se colocaban todos los cambiadores de tomas en local manual en cada fase, esto con el fin de que no cambien físicamente los Tap de los ATR durante las pruebas.	Riesgo bajo: Los trabajos se desarrollarán bajo todas las normas de seguridad para las personas y las instalaciones. Los trabajos no involucran maniobras en alta tensión.	En caso de requerir cambiar los tap de los dos ATR se devolverá el equipo en 30 minutos para realizar las maniobras. Cabe destacar que originalmente los ATRE de S/E Los Changos se encuentran en TAP 1.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 09:00	18-08-21 18:00	18-08-21 11:05	18-08-21 12:44		
202065037	Subestación	Ejecución Entera	TEN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TEN GS	S/E TEN GS 18 S/E TEN GS 19	Otro Tipo de Trabajo	0	La solicitud de empresa Enge se requiere precación operacional de no reconectar interruptores S283 y S229 en S/E TEN, para realizar control de carbonos de excitación e limpieza de cubículo de excitación con cambio de filtro de acuerdo a evaluación de generador principal 20 MVA (Enge).	El principal riesgo es la ocurrencia de apertura intempestiva de interruptores S283 y S229 como consecuencia de actuación de las protecciones asociadas al Generador en Central S/E EN. Medidas de mitigación: adoptadas por personal de ENGE.	Trabajos de revisión de carbonos de excitación e limpieza de cubículo de excitación con cambio de filtro de acuerdo a evaluación de generador principal de ENM, realizados por personal de ENGE.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-08-21 08:00	06-08-21 20:00	06-08-21 10:31	30-08-21 17:17		
202070092	Subestación	Ejecución Entera	TOLCHÉN TRANSMISION SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MULCHEN	BA S/E MULCHEN 220KV SECCION 1	Otro Tipo de Trabajo	0	Consejo remoto a RTU para simular estados digitales y análisis de paños 01 y 100 de SE Mañten y verificar su estado en SCADA de STS. Reconfiguración de RTU para modificar programación, reinicio de RTU (Medida de comunicación).	Riesgo controlado: Se van a realizar a nivel de Sada y puede existir pérdida de comunicación por el reinicio de RTU.	Las señales simuladas serán vistas por el SCADA de Accion y también por el Coordinador. - Fases coordinadas entre Centro de control de STS y Accion. (PT 2021-01262 registro interno STS).	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 20:00	18-08-21 08:24	18-08-21 19:45		
202068034	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	BC S/E CARDONES CEE2 13.8KV 5.4 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones: Obra S2A-0009-A - Construcción y ejecución obra de Ampliación Doble Vinculación Transformador. Se realizará la Construcción de fundaciones y Reflomos compactados en patio 220 KV	Actividades: Construcción de fundaciones para estructuras, S/E Cardones: Obra S2A-0009-A - Construcción y ejecución obra de Ampliación Doble Vinculación Transformador. Se realizará la Construcción de fundaciones y Reflomos compactados en patio 220 KV. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de Fama: Subestación Cardones, Delimitar la Zona de Trabajo. .	No tiene consumo afectado	ninguno			09-08-21 08:00	10-09-21 18:00	09-08-21 08:39	05-09-21 18:49			
202068183	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	CARDONES TR1 220/115/13.8KV 25MVA 10	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones: Obra S2A-0009-A - Construcción y ejecución obra de Ampliación Doble Vinculación Transformador. Se realizará la Construcción de fundaciones y Reflomos compactados en patio 220 KV	Actividades: Construcción de fundaciones para estructuras, S/E Cardones: Obra S2A-0009-A - Construcción y ejecución obra de Ampliación Doble Vinculación Transformador. Se realizará la Construcción de fundaciones y Reflomos compactados en patio 220 KV. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de Fama: Subestación Cardones, Delimitar la Zona de Trabajo. .	No tiene consumo afectado	ninguno			09-08-21 08:00	10-09-21 18:00	09-08-21 08:33	05-09-21 18:49			
202068182	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	BC S/E CARDONES CEE1 13.8KV 5.4 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones: Obra S2A-0009-A - Construcción y ejecución obra de Ampliación Doble Vinculación Transformador. Se realizará la Construcción de fundaciones y Reflomos compactados en patio 220 KV	Actividades: Construcción de fundaciones para estructuras, S/E Cardones: Obra S2A-0009-A - Construcción y ejecución obra de Ampliación Doble Vinculación Transformador. Se realizará la Construcción de fundaciones y Reflomos compactados en patio 220 KV. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de Fama: Subestación Cardones, Delimitar la Zona de Trabajo. .	No tiene consumo afectado	ninguno			09-08-21 08:00	10-09-21 18:00	09-08-21 08:33	05-09-21 18:49			
202068181	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	BA S/E CARDONES 220KV SECCION 2 BA S/E CARDONES 220KV SECCION 1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones: Obra S2A-0009-A - Construcción y ejecución obra de Ampliación Doble Vinculación Transformador. Se realizará la Construcción de fundaciones y Reflomos compactados en patio 220 KV	Actividades: Construcción de fundaciones para estructuras, S/E Cardones: Obra S2A-0009-A - Construcción y ejecución obra de Ampliación Doble Vinculación Transformador. Se realizará la Construcción de fundaciones y Reflomos compactados en patio 220 KV. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de Fama: Subestación Cardones, Delimitar la Zona de Trabajo. .	No tiene consumo afectado	ninguno			09-08-21 08:00	10-09-21 18:00	09-08-21 08:33	05-09-21 18:49			
202068179	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	CARDONES TR1 220/115/13.8KV 25MVA 10	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones: Obra S2A-0009-A - Confección mala puesta a tierra, - Trabajos de bypass y chisoteo de MPT para nueva sala, equipos GIS y salidas de mulas en patio 220KV (Equipos de la Obra)	Bajo	Actividades: Tendido y conexionado de conductormala tierra, S/E Cardones: Obra S2A-0009-A - Confección mala puesta a tierra, - Trabajos de bypass y chisoteo de MPT para nueva sala, equipos GIS y salidas de mulas en patio 220KV (Equipos de la Obra). Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: T1, Tráfico GS, 230/220/230V Cardones. Transparencia de los Riesgos: Duración de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Fama:	No tiene consumo afectado	ninguno			09-08-21 08:00	10-09-21 18:00	09-08-21 13:12	30-08-21 20:37		
202068134	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MATENCILLO	BA S/E MATENCILLO 220KV SECCION 1 EN AIRE BA S/E MATENCILLO 220KV SECCION 2 EN AIRE	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Matencillo: Lavado de aislación patio 220V en equipo primarios, paño 01, 02, 03, 04, 05, 06, 07, 08, 09, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, ATRE1, ATRE2, TR3, marcos barra principal, aislamiento, de línea y barra de transferencia.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Matencillo: Lavado de aislación patio 220V incluye equipos primarios, paño 01, 02, 03, 04, 05, 06, 07, 08, 09, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, ATRE1, ATRE2, TR3, marcos de barra principal y aislamiento, marcos de línea y barra de transferencia. Restricciones: Subestación Matencillo, S218 [Terreno] con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Matencillo, S219 [Terreno] con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Matencillo, S216 [Terreno] con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Matencillo, S215 [Terreno] con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Matencillo, S212 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Matencillo, S213 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Matencillo, S218 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Matencillo, S217 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Matencillo, S216 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Matencillo, S215 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Matencillo, S212 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Matencillo, S213 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Matencillo, S218 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Matencillo, S217 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Matencillo, S217 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Matencillo, S217 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Don Néctor, S215 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Don Néctor, S212 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Don Néctor, S214 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Don Néctor, S215 con bloqueo a la reconexión inmobilizado	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 05:35	18-08-21 11:03		
202068025	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAN VICENTE	S/E SAN VICENTE AT2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E San Vicente: Rellenos de gas SF6 en interruptor S2AT2.	Bajo	Actividades: S/E San Vicente: Rellenos de gas SF6 en interruptor S2AT2. Condiciones: Interruptor S2AT2 transferido. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 KV, Sección A-San Vicente y barra 154 KV, sección B-San Vicente. Temporaridad de los Riesgos: Al Inicio y al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fama: Instalar equipos de puesta a tierra entre 89AT2-1 y 52AT2 y entre 89AT2-2 y 52AT2. Nota: Las maniobras de transferencia y desconexión se realizará los días 18 y 19 de agosto respectivamente, entre las 08:00 y 05:00 previa Coordinación con el CELN.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 09:00	18-08-21 17:00	18-08-21 09:40	18-08-21 11:02		
202067964	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CAUTIN	otro: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Actividades: S/E Cautin: Mantenimiento, pruebas de capacidad y carga igualadora a banco de baterías N°1 y N°2 de 48 kVcc. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de Fama: - S/E Cautin: abierto interruptor cargador N°1, S2, a disposición del jefe de Fama. - S/E Cautin: abierto interruptor cargador N°2, S4, a disposición del jefe de Fama. - S/E Cautin: abierto interruptor banco N°2, a disposición del jefe de Fama. - S/E Cautin: cerrado interruptor sucesores S7, a disposición del jefe de Fama. - S/E Cautin: abierto interruptor cargador N°1, S1, a disposición del jefe de Fama. - S/E Cautin: abierto interruptor banco N°2, S1 a disposición del jefe de Fama.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-08-21 10:00	27-08-21 18:00	17-08-21 09:45	27-08-21 16:24			

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Comentarios Adicional	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Response	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
202067643	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHARULLA	S/E CHARULLA J9	Otro Tipo de Trabajo	0		* Se parará la telemetría durante la faena del paño J9 en el SCADA.	Bajo							18-08-21 09:00	18-08-21 18:00	18-08-21 08:45	18-08-21 18:25
202067636	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHARULLA	CHARULLA TR6 S25/230/69KV 3X250MVA + IURC CHARULLA TR6 S25/230/69KV 3X250MVA + IURC CHARULLA TR6 S25/230/69KV 3X250MVA + IURC	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.		Bajo							17-08-21 09:00	18-08-21 08:00	17-08-21 09:22	18-08-21 18:21
202067635	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHARULLA	S/E CHARULLA I8 S/E CHARULLA I1 S/E CHARULLA I22 S/E CHARULLA I7 S/E CHARULLA I4 S/E CHARULLA I24 S/E CHARULLA I16 S/E CHARULLA I82 S/E CHARULLA I82 S/E CHARULLA I83	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.		Bajo							17-08-21 09:00	18-08-21 18:00	17-08-21 09:22	18-08-21 18:21
202066886	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)		Otro Tipo de Trabajo	0	Integración, pruebas punto a punto y modificación de HM del SCADA Monarch, por los proyectos de integración de señales de los paños A1 y A2 de SE Alto Jahuel (Paños digitales).	Bajo								06-08-21 08:00	18-08-21 18:00	06-08-21 09:02	18-08-21 17:56
202066885	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHUEL		Otro Tipo de Trabajo	0	Integración, pruebas punto a punto y modificación de HM del SCADA Monarch, por los proyectos de integración de señales de los paños A1 y A2 de SE Alto Jahuel (Paños digitales).	Bajo								06-08-21 08:00	18-08-21 18:00	06-08-21 09:02	18-08-21 17:56
202063129	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA COLORADA	BA S/E PUNTA COLORADA 220KV 891-1 BA S/E PUNTA COLORADA 220KV 892-1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Punta Colorado: A solicitud de Entrens. Trabajos de carga y descarga de estructuras, análisis, pre armado, montaje de estructuras bajas, giro y apilote. Extensión de barra 1 y 2 220 KV está desenergizada. Mediciones Topograficas se harán con PMTDI 24649	Bajo								26-07-21 08:00	28-08-21 18:00	02-08-21 13:39	28-08-21 00:36
202057107	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUERTO MONTT	S/E PUERTO MONTT 11	Otro Tipo de Trabajo	0	1.- Trabajos no concluyeron PCS, solo trabajos previos... 2.- Trabajos asociados a SD 202025495- 202105496- 202105497- 202105498	Bajo								02-07-21 08:00	31-08-21 18:00	05-07-21 15:55	05-09-21 18:00
201805321	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E DIEGO DE ALMAGRO	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCIÓN 1 BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCIÓN 2	Otro Tipo de Trabajo	0	Verificación protección diferencial de barras, Habilitación de las Unidades de Bahía 87B asociadas a los paños I5 y I6 de SAESA	Bajo								19-08-18 17:00	20-08-18 23:59	20-08-18 09:36	
202072252	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E PAN DE AZÚCAR		Otro Tipo de Trabajo	0	Atención falla de enlace de comunicación para RTU PDA 120k, --revisión de canal de comunicación desde RTU en Sala 110 a Sala Telecom 220, Rack Nudo PDM, --Pruebas de comunicación direccion Cerro Navia en Nudo PDM	Bajo								18-08-21 21:00	20-08-21 18:00	18-08-21 22:30	31-08-21 21:00
202070784	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CHARULLA	S/E CHARULLA A2	Otro Tipo de Trabajo	0	* Solicitud de Basetas, para realizar trabajos asociados a proyecto de conexión Nueva SE Pueblo Seco 154 KV. Dirección Entren 4182007.	Bajo								18-08-21 08:00	20-08-21 18:00	18-08-21 10:44	21-08-21 18:09
202070678	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TINGURIRICA		Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud de Tinguirica Energía para proyecto NUP 1811 de Colibón S.A. relacionada con proyecto S/E Puente Negro.	Bajo								18-08-21 08:00	20-08-21 18:00	18-08-21 09:56	20-08-21 12:58
202070677	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TINGURIRICA	S/E TINGURIRICA I5 S/E TINGURIRICA I6	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud de Tinguirica Energía para proyecto NUP 1811 de Colibón S.A. relacionada con proyecto S/E Puente Negro.	Bajo								18-08-21 08:00	20-08-21 18:00	18-08-21 08:47	20-08-21 12:25

Numero	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 (Reserva)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202107076	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TINGUIRICA	S/E TINGUIRICA 14 S/E TINGUIRICA 15	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud de Tinguirica Energía para proyecto NUP 1811 de Cobán S.A. relacionada con proyecto S/E Punte Negro.	Bajo	Actividades: S/E Tinguirica: Requerimiento de Tinguirica Energía para efectuar cambio de lógica de protecciones para grupos de ajuste según NUP1811 EAP7-2021- Trabajos asociados al NUP 1811 de Cobán. Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Palo Cent. Diag. 0205; Tinguirica o Palo Línea L04, Palo Transformación o B. Monofásico AT1L 230/154/09 kV- Tinguirica. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Subestación Tinguirica, Delimitar zona de trabajo- Stock de pruebas C1 y 2 paños 14 y 15 Ejecutar bloques de circuitos C.A. y C.C. según minutas de bloques. Los bloques por sistema se realizarán en forma alternada.	No tiene consumo afectado	ninguno		18-08-21 08:00	20-08-21 08:00	18-08-21 16:39	20-08-21 12:25		
202107047	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ITAHUE	BC S/E ITAHUE C04 13.20V 5.4 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Itahue: Prueba de protecciones de los bancos de CCEE N°1,2,3,4 y los asociados al país C.E.	Bajo	Instalación con riesgo: Palo Común Compensación CCEE de S/E Itahue, al inicio y al término de los trabajos.	Condiciones: equipo desconectado. — Nivel de riesgo: bajo. — Bloques del jefe de Faena: delimitación de la zona de trabajo y bloques de Trip de la protección de Banco C.C.E.E. — Instalación con riesgo: Palo Común Compensación CCEE-Itahue.	No tiene consumo afectado	ninguno		18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 09:09	18-08-21 18:06	
202107046	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ITAHUE	BC S/E ITAHUE C03 13.20V 5.4 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Itahue: Prueba de protecciones de los bancos de CCEE N°1,2,3,4 y los asociados al país C.E.	Bajo	Instalación con riesgo: Palo Común Compensación CCEE de S/E Itahue, al inicio y al término de los trabajos.	Condiciones: equipo desconectado. — Nivel de riesgo: bajo. — Bloques del jefe de Faena: delimitación de la zona de trabajo y bloques de Trip de la protección de Banco C.C.E.E. — Instalación con riesgo: Palo Común Compensación CCEE-Itahue.	No tiene consumo afectado	ninguno		18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 09:03	18-08-21 18:06	
202107045	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ITAHUE	BC S/E ITAHUE C02 13.20V 5.4 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Itahue: Prueba de protecciones de los bancos de CCEE N°1,2,3,4 y los asociados al país C.E.	Bajo	Instalación con riesgo: Palo Común Compensación CCEE de S/E Itahue, al inicio y al término de los trabajos.	Condiciones: equipo desconectado. — Nivel de riesgo: bajo. — Bloques del jefe de Faena: delimitación de la zona de trabajo y bloques de Trip de la protección de Banco C.C.E.E. — Instalación con riesgo: Palo Común Compensación CCEE-Itahue.	No tiene consumo afectado	ninguno		18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 09:03	18-08-21 18:06	
202107043	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ITAHUE	BC S/E ITAHUE C01 13.20V 5.4 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Itahue: Prueba de protecciones de los bancos de CCEE N°1,2,3,4 y los asociados al país C.E.	Bajo	Instalación con riesgo: Palo Común Compensación CCEE de S/E Itahue, al inicio y al término de los trabajos.	Condiciones: equipo desconectado. — Nivel de riesgo: bajo. — Bloques del jefe de Faena: delimitación de la zona de trabajo y bloques de Trip de la protección de Banco C.C.E.E. — Instalación con riesgo: Palo Común Compensación CCEE-Itahue.	No tiene consumo afectado	ninguno		18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 09:02	18-08-21 18:06	
202107040	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TINGUIRICA	S/E TINGUIRICA 14 S/E TINGUIRICA 13 S/E TINGUIRICA 12 S/E TINGUIRICA 15 S/E TINGUIRICA 16	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud de Tinguirica Energía para proyecto NUP 1811 de Cobán S.A. relacionada con proyecto S/E Punte Negro.	Bajo	Actividades: S/E Tinguirica: Tendido de conductores para cables de estado en protecciones de paños 13, 14, 15 y 16 en forma alternada y según NUP1811 y EAP 23-2021. Referencia para cambio de grupos de ajuste. Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación. Restricciones: Con bloqueo a la Reconexión. Instalaciones en Riesgo: Palo Línea L03; TINGUIRICA-LA HIG 1 o Palo Línea L02; TINGUIRICA o B. Monofásico AT1L 230/154/09 kV Tiro o Palo Línea L04, Palo Transformación o Palo Cent. Diag. 0205; Tinguirica o Palo Línea L03; TINGUIRICA-LA HIG 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Subestación Tinguirica, En tableros de protección paños 22-23-24-26 delimitar zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		17-08-21 08:00	27-08-21 18:00	17-08-21 08:57	20-08-21 12:25		
202107041	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	S/E CERRO NAVIA JTSB	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cerro Navia: Trabajos de reparación de compartimiento del desconector JTSB fase 1 por fuga de gas SF6 en el paño de 220 kV JTSB.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Trabajos de reparación de compartimiento del desconector JTSB fase 1 por fuga de gas SF6 en el paño de 220 kV JTSB. Restricciones: Normalización Sujeta a Coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: Barra de 220 kV sección 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Cerro Navia: Delimitación de la zona de trabajo. Equipo desmontado oportunamente de instalaciones en servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno		17-08-21 08:00	18-08-21 17:00	17-08-21 08:51	20-08-21 15:51		
202107039	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAN VICENTE	S/E SAN VICENTE AT2	Otro Tipo de Trabajo	0	Nota: Las maniobras de transferencia y de transferencia se realizarán los días 18 y 19 de agosto respectivamente, entre las 00:00 y 05:00 previa Coordinación con el CEN.	Bajo	Actividades: S/E San Vicente: Pruebas de alarmas del interruptor S2AT2 para investigar anomalías en descripción en el sistema SCAEA. Condiciones: Interruptor S2AT2 transferido. Instalaciones en Riesgo: S.A.A., C.C. San Vicente. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		18-08-21 09:00	18-08-21 17:00	18-08-21 09:33	18-08-21 11:21		
202107038	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAN VICENTE	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	Nota: Las maniobras de transferencia y de transferencia se realizarán los días 18 y 19 de agosto respectivamente, entre las 00:00 y 05:00 previa Coordinación con el CEN.	Bajo	Actividades: S/E San Vicente: Pruebas de alarmas del interruptor S2AT2 para investigar anomalías en descripción en el sistema SCAEA. Condiciones: Interruptor S2AT2 transferido. Instalaciones en Riesgo: S.A.A., C.C. San Vicente. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		18-08-21 09:00	18-08-21 17:00	18-08-21 09:32	18-08-21 11:21		
202107034	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ENTRE RIOS	S/E ENTRE RIOS 9	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Entre Rios: Normalizar presión de gas SF6, búsqueda de fuga en 8905-3 y compartimento 1 del paño 10. Condiciones: Línea 220 kV Charria Entre Rios, C1 y Palo Línea L009, ERI Charria 1, no disponibles. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Charria Entre Rios, C1 Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Subestación Entre Rios, se instalarán tierras provisionales de bloqueo entre 890-47 y línea 220kV Charria Entre Rios 1.	No tiene consumo afectado	ninguno		16-08-21 14:00	16-08-21 15:30	16-08-21 11:34	18-08-21 13:52		
202107032	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ENTRE RIOS	S/E ENTRE RIOS 11	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Entre Rios: Normalizar presión de gas SF6 y búsqueda de filtración en TC11-2. Condiciones: Palo Cent. Diag. 0113-EB Charria 2. Instalaciones en Riesgo: S.A.A., C.A. Entre Rios o S.A.A., C.C. Entre Rios. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		16-08-21 15:30	16-08-21 16:30	16-08-21 13:59	18-08-21 14:26		
202107031	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ENTRE RIOS	S/E ENTRE RIOS K11	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Entre Rios: Normalizar presión de gas SF6 y búsqueda de filtración en 8911-1. Condiciones: Palo Línea L013 Entre Rios, indisponible. Instalaciones en Riesgo: S.A.A., C.A. Entre Rios o S.A.A., C.C. Entre Rios. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		16-08-21 14:30	16-08-21 16:00	18-08-21 10:00	18-08-21 11:04		
202107008	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL SALADO	BA S/E EL SALADO 120KV BA S/E EL SALADO 23KV	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E El Salado: Lavado de aislación equipos primarios paños HTL, HTL, barra 230KV, paños ETL, E1, Barra 233 kV. Incluye marcos de barra e línea.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E El Salado: Lavado de aislación equipos primarios paños HTL, HTL, barra 120KV, paños ETL, E1, Barra 233 kV. Incluye marcos de barra e línea. Restricciones: Subestación El Salado, S2HT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación El Salado, S2E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagra, S2HT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tercera, Subestación Top off Chulavita, S2H1 (Enserve S001 a Emer gen power) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Chulavita, S2E1 (Enserve S001 a CCE) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tercera, Línea 23 Ensam, R77 (enlazar S001 a CCE) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra 120 kV El Salado e Barra 23 kV El Salado o L 120KV D. Almagra El Salado, C1 o L 023kV El Salado-Chulavita, C1 o Tr. Trifásico 0L 110/23kV El Salado Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación Cardones, Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 05:35	18-08-21 13:28		
202107054	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	LAS ARAUCAS 66/230V 12MVA	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones: Inicio del proceso de regeneración del aceite mineral aislante de la cuba principal del equipo ACEC-A (Equipo Tandem). Equipo Tandem se encuentra desconectado y fuera de servicio.	Bajo	Actividades: Pruebas de equipos. Ensayos experimentales a equipos primarios, S/E Cardones: Inicio del proceso de regeneración del aceite mineral aislante de la cuba principal del equipo ACEC-A (Equipo Tandem). Equipo Tandem se encuentra desconectado y fuera de servicio. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Tr. Tandem TRT_220/154/120kV-Cardones Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación Cardones, Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		16-08-21 18:00	26-08-21 08:00	16-08-21 08:14	26-08-21 22:46		
202107047	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DON HECTOR	S/E DON HECTOR 8	Otro Tipo de Trabajo	0	Sodí N° 29 y 30 2021, de El Pelicano Sodí N° 29 para el 18.08.2021 de 08:00 a 18:00 horas Sodí N° 30 para el 19.08.2021 de 08:00 a 18:00 horas	Bajo	Solicitado por El Pelicano Don Héctor. Por inspección, medición y calibración equipo medidor de gases ServOn TMS Transformador principal. Restricción: Don Héctor: No reconectar paños 5218 y 5219 instalación en riesgo: Don Héctor: Palo 5218 y 5219 Temporalidad del riesgo: Durante la faena Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 07:39	18-08-21 18:11		
202107046	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DON HECTOR	S/E DON HECTOR 9	Otro Tipo de Trabajo	0	Sodí N° 29 y 30 2021, de El Pelicano Sodí N° 29 para el 18.08.2021 de 08:00 a 18:00 horas Sodí N° 30 para el 19.08.2021 de 08:00 a 18:00 horas	Bajo	Solicitado por El Pelicano Don Héctor. Por inspección, medición y calibración equipo medidor de gases ServOn TMS Transformador principal. Restricción: Don Héctor: No reconectar paños 5218 y 5219 instalación en riesgo: Don Héctor: Palo 5218 y 5219 Temporalidad del riesgo: Durante la faena Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 07:39	18-08-21 18:11		

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programada	Substación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Reserva	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202009923	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MIRAJE	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	Ampliación S/E Mirajé: Trabajos de normalización de conectorado caseta D3. Todos los trabajos son sin intervención de equipos en servicio.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno			16-08-21 08:00	31-08-21 18:00	17-08-21 08:54	30-08-21 14:43
202009612	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E QUILLOTA	QUILLOTA 220/110KV 150MVA	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Quillota: Trabajos programados para lavado de aislación a las cadenas de aisladores y equipos primarios que conforman la instalación. Paño JTS (131975 y 39415).	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno			18-08-21 14:00	18-08-21 16:00	18-08-21 09:33	18-08-21 10:27
202009611	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E QUILLOTA	QUILLOTA TR1 220/115/13.8KV 75MVA 1U	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 JT.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno			18-08-21 13:00	18-08-21 14:00	18-08-21 12:23	18-08-21 14:30
202009610	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E QUILLOTA	QUILLOTA TR4 220/115/13.8KV 150MVA 1U	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 JTA.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno			18-08-21 11:00	18-08-21 12:00	18-08-21 10:24	18-08-21 12:24
202009609	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E QUILLOTA	S/E QUILLOTA JR	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 JR.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno			18-08-21 10:00	18-08-21 11:00	18-08-21 15:08	18-08-21 15:56
202008893	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E RAHUE	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno			16-08-21 10:00	18-08-21 10:00	16-08-21 14:49	18-08-21 21:53
202008890	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E RAHUE	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno			17-08-21 08:00	19-08-21 18:00	17-08-21 11:14	18-08-21 21:53
202008883	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CARDONES	S/E CARDONES H4	Otro Tipo de Trabajo	0	Sold N° 86, 87 y 88 de CSE Cardones N° 86 para el 14.08.2021 de 08:00 a 20:00 horas N° 87 para el 17.08.2021 de 08:00 a 20:00 horas N° 88 para el 18.08.2021 de 08:00 a 20:00 horas	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 20:00	18-08-21 08:15	18-08-21 18:37
202008871	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	CER SVE PLUS S/E DIEGO DE ALMAGRO (76 MODULO 1 (-10 MW48))	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro: Instalación, por un lapso de 7 días, y posterior retiro de un analizador de calidad de energía en la alimentación principal de los SSA de C.A del SVC_NOTA. los SSA del SVC son independientes de los SSA de la SE DDA.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno			16-08-21 08:00	23-08-21 18:00	16-08-21 17:07	23-08-21 16:12
202008870	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro: Instalación, por un lapso de 7 días, y posterior retiro de un analizador de calidad de energía en la alimentación principal de los SSA de C.A del SVC_NOTA. los SSA del SVC son independientes de los SSA de la SE DDA.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno			16-08-21 08:00	23-08-21 18:00	16-08-21 17:07	23-08-21 16:12
202008869	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	SVC PLUS S/E DIEGO DE ALMAGRO (76 MODULO 1 (-10 MW48))	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro: Instalación, por un lapso de 7 días, y posterior retiro de un analizador de calidad de energía en la alimentación principal de los SSA de C.A del SVC_NOTA. los SSA del SVC son independientes de los SSA de la SE DDA.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno			16-08-21 08:00	23-08-21 18:00	16-08-21 17:07	23-08-21 16:12
202008868	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	SVC PLUS S/E DIEGO DE ALMAGRO (76 MODULO 1 (-10 MW48))	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro: Instalación, por un lapso de 7 días, y posterior retiro de un analizador de calidad de energía en la alimentación principal de los SSA de C.A del SVC_NOTA. los SSA del SVC son independientes de los SSA de la SE DDA.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno			16-08-21 08:00	23-08-21 18:00	16-08-21 17:07	23-08-21 16:12
202008868	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA COLORADA	BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP1-1 BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP2-1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Punta Colorado: Obra denominada "línea Nueva Maltrancillo - Punta Colorado 2x220KV, 2x500MVA. Trabajos topográficos, mediciones, desazape e instalación fundaciones prefabricadas, rellenos compactados. Obras civiles en general, uso de maquinaria.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno			16-08-21 08:00	30-08-21 18:00	16-08-21 09:38	30-08-21 18:40

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requite	Estado Operativo	Estado Operativo Electivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202068659	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC.S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUERTO MONTT		Otro Tipo de Trabajo	0	1. Trabajos informados a través del mantenimiento mayor - 2. Trabajo no concluyen Puesta en servicio. 3. Trabajos asociados a SO 2021065190 y 2021065189	Bajo	Actividades: Puerto Montt: Sistema CER, Energización de nuevo gabinete y equipamiento de control del MACH, pruebas de adquisición de señales en nivel 1 y pruebas de comunicaciones. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo: S.S.A. C.C. Puerto Montt o S.S.A. C.A. Puerto Montt Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo: del jefe de Faena: Subestación Puerto Montt, Unidad de Bahía 87BU JTA4 En modo fuera de servicio- Subestación Puerto Montt, Unidad de Bahía 87BU JTA4 En modo fuera de servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	23-09-21 18:00	17-08-21 17:51	23-09-21 18:12
202068658	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC.S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PUERTO MONTT	CER S/E PUERTO MONTT JTA 220KV 70MVAR	Otro Tipo de Trabajo	0	1. Trabajos informados a través del mantenimiento mayor - 2. Trabajo no concluyen Puesta en servicio. 3. Trabajos asociados a SO 2021065190 y 2021065189	Bajo	Actividades: Puerto Montt: Sistema CER, Energización de nuevo gabinete y equipamiento de control del MACH, pruebas de adquisición de señales en nivel 1 y pruebas de comunicaciones. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo: S.S.A. C.C. Puerto Montt o S.S.A. C.A. Puerto Montt Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo: del jefe de Faena: Subestación Puerto Montt, Unidad de Bahía 87BU JTA4 En modo fuera de servicio- Subestación Puerto Montt, Unidad de Bahía 87BU JTA4 En modo fuera de servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	23-09-21 18:00	17-08-21 17:51	23-09-21 18:12
202068662	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DUQUECO	S/E DUQUECO BA	Roca y postes franja servilumbre	0	A solicitud de Palmucho S. A. se requiere bloqueo de reconexión de interruptor S284 debido a temas de corte de árboles cercanos a CT Duqueco - Pangue	Riesgo no inherente a CGE. Faenas en instalaciones de terceros	Riesgo no inherente a CGE. Faenas en instalaciones de terceros	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 09:22	18-08-21 18:50
202068687	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TAP OFF URIBE	S/E TAP OFF URIBE H1	Lavado de Aislación	0	LAVADO DE AISLACIÓN TAP -OFF URIBE Y EQUIPOS DE PATIO	BAJO NIVEL DE RIESGO	CONDICIÓN REQUERIDA: BLOQUEAR RECONEXIÓN AUTOMÁTICA S2H4 EN S/E ESMERALDA, S2H5 EN S/E ANTOFAGASTA, S2H1 EN S/E CAPRICORNIO, S2H2 EN S/E URIBE Y S2H6 EN S/E ESMERALDA.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 07:00	18-08-21 12:30	18-08-21 07:19	18-08-21 10:49
202066494	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CALAMA NUEVA	otros: telecomunicación	Alambrado de control		1. Supervisión PES de fuente de poder, salida VCC para armarios CC-03 y CC-04 de los paños J_34 2. Pruebas nivel 0 paños J_34 3. Pruebas nivel 1 paños J_34 4. Tendido, conexionado y cableado toma de muestras de tensión de barra 5. Pruebas de equipos primarios 6. Pruebas de nivel 2 7. Pruebas de señalización contra nivel 2 y nivel 3 8. Inyecciones primarias de corriente, verificación de polaridad CT1 paño 3 y J4 9. Inyecciones secundarias en cajas de agrupamiento de PT y TC 10. Normalización cableado interno de interruptores S213 y S24 11. Prueba de inyecciones primarias CT1 asociados a interruptores S228 y S24 12. Prueba de estabilidad y balanceo protección diferencial de barra 13. Programación y pruebas de señalización RTU 14. Prueba comunicación e inspección para señalización de inhibición 15. Integración de cableado nuevo paño J3 a la diferencia de barra 16. Puesta en servicio.	Riesgo bajo, cableado sobre equipos nuevos fuera de servicio	Proyecto llegado nueva línea 220 VJ de Enje	No tiene consumo afectado		protocolos_de_pruebas		16-08-21 07:00	22-08-21 19:00	17-08-21 11:21	24-08-21 09:05
202066381	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CONDORCS	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo		Obras civiles en S/E Condorcs: Ampliación Paño 220KV - Nueva Línea Pazo Almonta 2.	Trabajo con bajo nivel de riesgo	Obras civiles	No tiene consumo afectado	ninguno			16-08-21 08:01	22-08-21 19:01	16-08-21 08:41	22-08-21 18:00
202067333	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSMSORIA ELECTRICA CONDILLERA SpA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E COSTANERA	COSTANERA 110/23.5KV 25MVA	Otro Tipo de Trabajo	0	Cambio de ajustes y pruebas en protecciones asociadas a la línea Puerto Año Costanera, producto de modificación de ajustes existentes especificados en ICAEP 306- INF-21-095_ REV.B, del NUP 1841	Trabajo sin riesgo para las personas, equipos ni servicios, solo cambio de ajustes y pruebas en protecciones	Trabajo previos eléctricos para proyecto de transmisión, se realizará con personal capacitado de control y protecciones EEPA.	No tiene consumo afectado	protocolos_de_pruebas		18-08-21 00:00	18-08-21 15:00	18-08-21 00:00	18-08-21 11:02	
202064866	Subestación	Ejecución Extensa	TSGF SpA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DON ANTONIO	DON ANTONIO 220/23 140-176,25 MVA T3 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	0	energización y pruebas de puesta en servicio de Transformador de poder Don Antonio 220/23 176 MVA. Condiciones requeridas S/E Don Antonio: A disposición del jefe de faena S217, S218, S219, S220, S221, S222 y S223. Solicitud reemplaza: 2021048573.	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización y pruebas de puesta en servicio de Transformador de poder Don Antonio 220/23 176 MVA. Condiciones requeridas S/E Don Antonio: A disposición del jefe de faena S217, S218, S219, S220, S221, S222 y S223. Solicitud reemplaza: 2021048573.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-08-21 00:00	30-09-21 23:59	01-08-21 00:00	25-08-21 15:27
202064864	Subestación	Ejecución Extensa	TSGF SpA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DON ANTONIO	[EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Energización y puesta en servicio de barra y celdas de 23 kv de Subestación Don Antonio. Condiciones requeridas en S/E Don Antonio: a disposición jefe de faena equipos de 23 kv: S220, S221, S222, S223, S224, S225, S226, S227, S228, S229, S230, S231, S232, S233, S234, S235, S236, S237, S238, S239, S240, S241, S242, S243, S244, S245, S246, S247, S248, S249, S250, S251, S252, S253, S254, S255, S256, S257, S258, S259, S260, S261, S262, S263, S264, S265, S266, S267, S268, S269, S270, S271, S272, S273, S274, S275, S276, S277, S278, S279, S280, S281, S282, S283, S284, S285, S286, S287, S288, S289, S290, S291, S292, S293, S294, S295, S296, S297, S298, S299, S300, S301, S302, S303, S304, S305, S306, S307, S308, S309, S310, S311, S312, S313, S314, S315, S316, S317, S318, S319, S320, S321, S322, S323, S324, S325, S326, S327, S328, S329, S330, S331, S332, S333, S334, S335, S336, S337, S338, S339, S340, S341, S342, S343, S344, S345, S346, S347, S348, S349, S350, S351, S352, S353, S354, S355, S356, S357, S358, S359, S360, S361, S362, S363, S364, S365, S366, S367, S368, S369, S370, S371, S372, S373, S374, S375, S376, S377, S378, S379, S380, S381, S382, S383, S384, S385, S386, S387, S388, S389, S390, S391, S392, S393, S394, S395, S396, S397, S398, S399, S400, S401, S402, S403, S404, S405, S406, S407, S408, S409, S410, S411, S412, S413, S414, S415, S416, S417, S418, S419, S420, S421, S422, S423, S424, S425, S426, S427, S428, S429, S430, S431, S432, S433, S434, S435, S436, S437, S438, S439, S440, S441, S442, S443, S444, S445, S446, S447, S448, S449, S450, S451, S452, S453, S454, S455, S456, S457, S458, S459, S460, S461, S462, S463, S464, S465, S466, S467, S468, S469, S470, S471, S472, S473, S474, S475, S476, S477, S478, S479, S480, S481, S482, S483, S484, S485, S486, S487, S488, S489, S490, S491, S492, S493, S494, S495, S496, S497, S498, S499, S500, S501, S502, S503, S504, S505, S506, S507, S508, S509, S510, S511, S512, S513, S514, S515, S516, S517, S518, S519, S520, S521, S522, S523, S524, S525, S526, S527, S528, S529, S530, S531, S532, S533, S534, S535, S536, S537, S538, S539, S540, S541, S542, S543, S544, S545, S546, S547, S548, S549, S550, S551, S552, S553, S554, S555, S556, S557, S558, S559, S560, S561, S562, S563, S564, S565, S566, S567, S568, S569, S570, S571, S572, S573, S574, S575, S576, S577, S578, S579, S580, S581, S582, S583, S584, S585, S586, S587, S588, S589, S590, S591, S592, S593, S594, S595, S596, S597, S598, S599, S600, S601, S602, S603, S604, S605, S606, S607, S608, S609, S610, S611, S612, S613, S614, S615, S616, S617, S618, S619, S620, S621, S622, S623, S624, S625, S626, S627, S628, S629, S630, S631, S632, S633, S634, S635, S636, S637, S638, S639, S640, S641, S642, S643, S644, S645, S646, S647, S648, S649, S650, S651, S652, S653, S654, S655, S656, S657, S658, S659, S660, S661, S662, S663, S664, S665, S666, S667, S668, S669, S670, S671, S672, S673, S674, S675, S676, S677, S678, S679, S680, S681, S682, S683, S684, S685, S686, S687, S688, S689, S690, S691, S692, S693, S694, S695, S696, S697, S698, S699, S700, S701, S702, S703, S704, S705, S706, S707, S708, S709, S710, S711, S712, S713, S714, S715, S716, S717, S718, S719, S720, S721, S722, S723, S724, S725, S726, S727, S728, S729, S730, S731, S732, S733, S734, S735, S736, S737, S738, S739, S740, S741, S742, S743, S744, S745, S746, S747, S748, S749, S750, S751, S752, S753, S754, S755, S756, S757, S758, S759, S760, S761, S762, S763, S764, S765, S766, S767, S768, S769, S770, S771, S772, S773, S774, S775, S776, S777, S778, S779, S780, S781, S782, S783, S784, S785, S786, S787, S788, S789, S790, S791, S792, S793, S794, S795, S796, S797, S798, S799, S800, S801, S802, S803, S804, S805, S806, S807, S808, S809, S810, S811, S812, S813, S814, S815, S816, S817, S818, S819, S820, S821, S822, S823, S824, S825, S826, S827, S828, S829, S830, S831, S832, S833, S834, S835, S836, S837, S838, S839, S840, S841, S842, S843, S844, S845, S846, S847, S848, S849, S850, S851, S852, S853, S854, S855, S856, S857, S858, S859, S860, S861, S862, S863, S864, S865, S866, S867, S868, S869, S870, S871, S872, S873, S874, S875, S876, S877, S878, S879, S880, S881, S882, S883, S884, S885, S886, S887, S888, S889, S890, S891, S892, S893, S894, S895, S896, S897, S898, S899, S900, S901, S902, S903, S904, S905, S906, S907, S908, S909, S910, S911, S912, S913, S914, S915, S916, S917, S918, S919, S920, S921, S922, S923, S924, S925, S926, S927, S928, S929, S930, S931, S932, S933, S934, S935, S936, S937, S938, S939, S940, S941, S942, S943, S944, S945, S946, S947, S948, S949, S950, S951, S952, S953, S954, S955, S956, S957, S958, S959, S960, S961, S962, S963, S964, S965, S966, S967, S968, S969, S970, S971, S972, S973, S974, S975, S976, S977, S978, S979, S980, S981, S982, S983, S984, S985, S986, S987, S988, S989, S990, S991, S992, S993, S994, S995, S996, S997, S998, S999, S1000, S1001, S1002, S1003, S1004, S1005, S1006, S1007, S1008, S1009, S1010, S1011, S1012, S1013, S1014, S1015, S1016, S1017, S1018, S1019, S1020, S1021, S1022, S1023, S1024, S1025, S1026, S1027, S1028, S1029, S1030, S1031, S1032, S1033, S1034, S1035, S1036, S1037, S1038, S1039, S1040, S1041, S1042, S1043, S1044, S1045, S1046, S1047, S1048, S1049, S1050, S1051, S1052, S1053, S1054, S1055, S1056, S1057, S1058, S1059, S1060, S1061, S1062, S1063, S1064, S1065, S1066, S1067, S1068, S1069, S1070, S1071, S1072, S1073, S1074, S1075, S1076, S1077, S1078, S1079, S1080, S1081, S1082, S1083, S1084, S1085, S1086, S1087, S1088, S1089, S1090, S1091, S1092, S1093, S1094, S1095, S1096, S1097, S1098, S1099, S1100, S1101, S1102, S1103, S1104, S1105, S1106, S1107, S1108, S1109, S1110, S1111, S1112, S1113, S1114, S1115, S1116, S1117, S1118, S1119, S1120, S1121, S1122, S1123, S1124, S1125, S1126, S1127, S1128, S1129, S1130, S1131, S1132, S1133, S1134, S1135, S1136, S1137, S1138, S1139, S1140, S1141, S1142, S1143, S1144, S1145, S1146, S1147, S1148, S1149, S1150, S1151, S1152, S1153, S1154, S1155, S1156, S1157, S1158, S1159, S1160, S1161, S1162, S1163, S1164, S1165, S1166, S1167, S1168, S1169, S1170, S1171, S1172, S1173, S1174, S1175, S1176, S1177, S1178, S1179, S1180, S1181, S1182, S1183, S1184, S1185, S1186, S1187, S1188, S1189, S1190, S1191, S1192, S1193, S1194, S1195, S1196, S1197, S1198, S1199, S1200, S1201, S1202, S1203, S1204, S1205, S1206, S1207, S1208, S1209, S1210, S1211, S1212, S1213, S1214, S1215, S1216, S1217, S1218, S1219, S1220, S1221, S1222, S1223, S1224, S1225, S1226, S1227, S1228, S1229, S1230, S1231, S1232, S1233, S1234, S1235, S1236, S1237, S1238, S1239, S1240, S1241, S1242, S1243, S1244, S1245, S1246, S1247, S1248, S1249, S1250, S1251, S1252, S1253, S1254, S1255, S1256, S1257, S1258, S1259, S1260, S1261, S1262, S1263, S1264, S1265, S1266, S1267, S1268, S1269, S1270, S1271, S1272, S1273, S1274, S1275, S1276, S1277, S1278, S1279, S1280, S1281, S1282, S1283, S1284, S1285, S1286, S1287, S1288, S1289, S1290, S1291, S1292, S1293, S1294, S1295, S1296, S1297, S1298, S1299, S1300, S1301, S1302, S1303, S1304, S1305, S1306, S1307, S1308, S1309, S1310, S1311, S1312, S1313, S1314, S1315, S1316, S1317, S1318, S1319, S1320, S1321, S1322, S1323, S1324, S1325, S1326, S1327, S1328, S1329, S1330, S1331, S1332, S1333, S1334, S1335, S1336, S1337, S1338, S1339, S1340, S1341, S1342, S1343, S1344, S1345, S1346, S1347, S1348, S1349, S1350, S1351, S1352, S1353, S1354, S1355, S1356, S1357, S1358, S1359, S1360, S1361, S1362, S1363, S1364, S1365, S1366, S1367, S1368, S1369, S1370, S1371, S1372, S1373, S1374, S1375, S1376, S1377, S1378, S1379, S1380, S1381, S1382, S1383, S1384, S1385, S1386, S1387, S1388, S1389, S1390, S1391, S1392, S1393, S1394, S1395, S1396, S1397, S1398, S1399, S1400, S1401, S1402, S1403, S1404, S1405, S1406, S1407, S1408, S1409, S1410, S1411, S1412, S1413, S1414, S1415, S1416, S1417, S1418, S1419, S1420, S1421, S1422, S1423, S1424, S1425, S1426, S1427, S1428, S1429, S1430, S1431, S1432, S1433, S1434, S1435, S1436, S1437, S1438, S1439, S1440, S1441, S1442, S1443, S1444, S1445, S1446, S1447, S1448, S1449, S1450, S1451, S1452, S1453, S1454, S1455, S1456, S1457, S1458, S1459, S1460, S1461, S1462, S1463, S1464, S1465, S1466, S1467, S1468, S1469, S1470, S1471, S1472, S1473, S1474, S1475, S1476, S1477, S1478, S1479, S1480, S1481, S1482, S1483, S1484, S1485, S1486, S1487, S1488, S1489, S1490, S1491, S1492, S1493, S1494, S1495, S1496, S1497, S1498, S1499, S1500, S1501, S1502, S1503, S1504, S1505, S1506, S1507, S1508, S1509, S1510, S1511, S1512, S1513, S1514, S1515, S1516, S1517, S1518, S1519, S1520, S1521, S1522, S1523, S1524, S1525, S1526, S1527, S1528, S1529, S1530, S1531, S1532, S1533, S1534, S1535, S1536, S1537, S1538, S1539, S1540, S1541, S1542, S1543, S1544, S1545, S1546, S1547, S1548, S1549, S1550, S1551, S1552, S1553, S1554, S1555, S1556, S1557, S1558, S1559, S1560, S1561, S1562, S1563, S1564, S1565, S1566, S1567, S1568, S1569, S1570, S1571, S1572, S1573, S1574, S1575, S1576, S1577, S1578, S1579, S1580, S1581, S1582, S1583, S1584, S1585, S1586, S1587, S1588, S1589, S1590, S1591, S1592, S1593, S1594, S1595, S1596, S1597, S1598, S1599, S1600, S1601, S1602, S1603, S1604, S1605, S1606, S1607, S1608, S1609, S1610, S1611, S1612, S1613, S1614, S1615, S1616, S1617, S1618, S1619, S1620, S1621, S1622, S1623, S1624, S1625, S1626, S1627, S1628, S1629, S1630, S1631, S1632, S1633, S1634, S1635, S1636, S1637, S1638, S1639, S1640, S1641, S1642, S1643, S1644, S1645, S1646, S1647, S1648, S1649, S1650, S1651, S1652, S1653, S1654, S1655, S1656, S1657, S1658, S1659, S1660, S1661, S1662, S1663, S1664, S1665, S1666, S1667, S1668, S1669, S1670, S1671, S1672, S1673, S1674, S1675, S1676, S1677, S1678, S1679, S1680, S1681, S1682, S1683, S1684, S1685, S1686, S1687, S1688, S1689, S1690, S1691, S1692, S1693, S1694, S1695, S1696, S1697, S1698, S1699, S1700, S1701, S1702, S1703, S1704, S1705, S1706, S1707, S1708, S1709, S1710, S1711, S1712, S1713, S1714, S1715, S1716, S1717, S1718, S1719, S1720, S1721, S1722, S1723, S1724, S1725, S1726, S1727, S1728, S1729, S1730, S1731, S1732, S1733, S1734, S1735, S1736, S1737, S1738, S1739, S1740, S1741, S1742, S1743, S1744, S1745, S1746, S1747, S1748, S1749, S1750, S1751, S1752, S1753, S1754, S1755, S1756, S1757, S1758, S1759, S1760, S1761, S1762, S1763, S1764, S1765, S1766, S1767, S1768, S1769, S1770, S1771, S1772, S1773, S1774, S1775, S1776, S1777, S1778, S1779, S1780, S1781, S1782, S										



Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Central	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202205902	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PUNTELTA	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP PUNTELTA	HP PUNTELTA U2	Otro Tipo de Trabajo	0		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es Sin Riesgo	Mantenimiento Mayor Programado	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		02-08-21 00:00	17-08-21 00:00	02-08-21 00:18	20-08-21 15:38
202207072	Central Generadora	Ejecución Exitosa	RIO TRANQUILIZO S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP HORINTOS	HP HORINTOS U1	Otro Tipo de Trabajo	55	Inspección armarios de Telecomunicaciones y Protecciones para el cumplimiento normativo SARP	Inspección armarios de Telecomunicaciones y Protecciones para el cumplimiento normativo SARP		No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 09:31	18-08-21 16:20
202207058	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TAMAKAYA ENERGÍA SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER KEJAR	TER KEJAR CCL-TG1	Otro Tipo de Trabajo		La turbina TG 1, es requerida por el especialista para realizar una Boroscopia a los sistemas internos del compresor, turbina y Cámara de Combustión, como medida preventiva para verificar el estado operativo de la unidad TG1.	La turbina TG 1, es requerida por el especialista para realizar una Boroscopia a los sistemas internos del compresor, turbina y Cámara de Combustión, como medida preventiva para verificar el estado operativo de la unidad TG1. Se requiere Temperaturas Bajas en el interior de la unidad para comenzar trabajo, esto minimiza el riesgo durante la inspección	La turbina TG 1, es requerida por el especialista para realizar una Boroscopia a los sistemas internos del compresor, turbina y Cámara de Combustión, como medida preventiva para verificar el estado operativo de la unidad TG1. Se requiere Temperaturas Bajas en el interior de la unidad para comenzar trabajo, esto minimiza el riesgo durante la inspección	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Programada)		18-08-21 08:00	19-08-21 08:00	18-08-21 08:00	23-08-21 21:41
202203079	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TECNET	Desconexión	Origen Interno	Curso Forosio	TER LA PORTADA	TER LA PORTADA U2	Otro Tipo de Trabajo	0	Se debe realizar inspección de unidad por especialista o representante de la marca para evaluar falla y determinar pasos a seguir para su reparación	Central PMG La Portada es despatchada el 08/03/2021 a las 20:25 horas aproximadamente, luego en unidad N°3 a las 21:44 horas se dispara alarma por baja presión de aceite, luego a las 21:45 horas se produce salida del servicio de unidad N°3 por operación de alarma de detención de unidad por baja presión de aceite. Por lo anterior unidad no puede ser despatchada ya que el sistema de lubricación es crítico para su funcionamiento. Se solicita asistencia técnica de fabricante para inspección y determinación de falla.	En primera instancia se realiza orden de "limbación" con fecha 09/03, la cual fue rechazada por el coordinador ya que según indica despacho Esmeralda no aplicaba para este evento. Una vez que nos indican esto, se procede a realizar orden de desconexión por curso forosio pero se presentan problemas en el acceso sistema Noemante, lo cual se soluciona recién el 12/03, lo cual nos hace quedar fuera de plazo de las 48 horas exigidas para ingresar la orden de desconexión. Se fecha original de la falla fue el 08/03 a las 21:45 horas, pero ahora se deja la fecha y hora más antigua que permite al sistema. La solución del acceso a Noemante no se pudo solucionar dentro de las 48 horas posterior a ocurrida la falla, este tema se vio con soporte noemante@coordinador.cl y en específico con quien dio la solución final que fue pla.parada@coordinador.cl	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		09-03-21 10:34	26-03-21 18:00	08-03-21 21:46	20-08-21 17:18
202205483	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TSGF SGA	Intervención	Origen Interno	Programada	PPV SANTA ISABEL [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	158.75	Energización, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de centros de transformación de PPV Santa Isabel. Pruebas consideran inyección de energía al SEN. Instalaciones permanecerán en pruebas hasta que se finalicen todas las actividades y pruebas necesarias para la entrada en operación comercial. Reemplaza solicitud: 202205206.	Energización, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de centros de transformación de PPV Santa Isabel. Pruebas consideran inspección de energía al SEN. Instalaciones permanecerán en pruebas hasta que se finalicen todas las actividades y pruebas necesarias para la entrada en operación comercial. Reemplaza solicitud: 202205206.		No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-08-21 00:00	30-09-21 23:59	01-08-21 00:00	25-08-21 15:27
202205955	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WPD MALLECO SPA [En_Revisión]	Intervención	Origen Interno	Programada	PE MALLECO SUR [EN_REVISION]	PE MALLECO SUR - TIPO 1 (3.6 [MW])	Puesta en servicio de nueva instalación	111	Pruebas de inyección y homologación	El riesgo sobre las instalaciones de Rio Malleco es bajo ya que se tomarán las todas medidas de mitigación correspondiente	Pruebas de Homologación Malleco Fase 1 y ensayos de aneas técnicos Relacionado con aviso N° 2022038274 Los interruptores de la Barra de 33 KV quedan a disposición del Jefe de Puesta en Servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		15-07-21 08:00	29-07-21 18:00	19-07-21 16:38	27-08-21 09:07
202205807	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WPD MALLECO SPA [En_Revisión]	Intervención	Origen Interno	Programada	PE MALLECO NORTE [EN_REVISION]	PE MALLECO NORTE - TIPO 1 (3.6 [MW])	Puesta en servicio de nueva instalación	111	Pruebas de inyección y homologación	El riesgo sobre las instalaciones es bajo ya que se tomarán las todas medidas de mitigación correspondiente	Se efectuara pruebas de inyección hasta entregar la instalación a operación comercial de acuerdo con programa de pruebas entregado por WPD a Proyecto. Los interruptores de la Barra de 33 KV quedan a disposición del Jefe de Puesta en Servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		06-07-21 08:00	06-08-21 20:00	09-07-21 16:24	27-08-21 09:07

**Reporte Desconexión/Intervención Línea**  
 Fecha generación reporte: 07-09-2021 12:25:39  
 Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Entera, Ejecución Parcial, Ejecución Entera  
 Total registros General: 343  
 Total registros Línea: 97

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tarifa/USC	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nudo Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202102470	Línea	Ejecución Entera	AGE GÉNER	Intervención	Origen Externo	Programada	CERRO NAVIA - TAP BATUCO 120KV C1 CENTRAL SANTIAGO SOLAR - CERRO NAVIA C1 TAP PUNTA PEUCO - CENTRAL SANTIAGO SOLAR 120KV C1	BATUCO 120KV C1 PUNTA PEUCO 120KV C1 CENTRAL SANTIAGO SOLAR 120KV C1	Obra Cíviles	0			Trabajos en los accesorios a proyecto Santiago Solar, movimiento de tierra, maquinaria y personal a nivel de sitio, bajo el IT 66 kV El Sauce - Combarbalá para realizar trabajos de mantenimiento preventivo consistente en Cambio de estructura, cruce y/o aislación por mejoramiento de la línea. Se requiere bloqueo de reconexión del S2H3 de S/E Copayapu, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-06-17 08:00	30-06-17 20:00	01-06-17 08:23	
2021020279	Línea	Ejecución Entera	CSE	Intervención	Origen Interno	Programada	CORAYAPU - TIERRA AMARIHA 120KV CORAYAPU - TIERRA AMARIHA 120KV	ESTRUCTURA 2 120KV C1 ESTRUCTURA 3 120KV C1 TIERRA AMARIHA 120KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con instalaciones en servicio	Nivel de riesgo medio, controlado. Se verifican condiciones ambientales.	Se requiere bloqueo de reconexión del S2H3 de S/E Copayapu, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 08:18	18-08-21 15:25
2021069844	Línea	Ejecución Entera	CSE	Intervención	Origen Interno	Programada	CORAYAPU - CERILLOS 120KV ESTRUCTURA 26 - ESTRUCTURA 36 120KV C1 ESTRUCTURA 56 120KV - CERILLOS 120KV C1	ESTRUCTURA 26 - ESTRUCTURA 36 120KV C1 ESTRUCTURA 56 120KV - CERILLOS 120KV C1	Lavado de Aislación	0	Se solicita Bloqueo de reconexión automática del interruptor S2H4 de S/E Copayapu, por lavado de aislación.	Bajo Riesgo, se realiza lavado de aislación.	Se solicita Bloqueo de reconexión automática del interruptor S2H4 de S/E Copayapu, por lavado de aislación.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 08:20	18-08-21 15:25
2021067370	Línea	Ejecución Entera	CSE	Desconexión	Origen Interno	Programada	EL SAUCE - COMBARBALÁ 66KV EL SAUCE - COMBARBALÁ 66KV	EL SAUCE - COMBARBALÁ 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se desconecta la IT 66 kV El Sauce - Combarbalá, para realizar trabajos de mantenimiento preventivo consistente en Cambio de estructura, cruce y/o aislación por mejoramiento de la línea.	Bajo Riesgo durante todo el trabajo, tarea planificada y controlada en terreno.	Se desconecta la IT 66 kV El Sauce - Combarbalá, para realizar trabajos de mantenimiento preventivo consistente en Cambio de estructura, cruce y/o aislación por mejoramiento de la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-08-21 07:30	18-08-21 18:00	18-08-21 07:41	18-08-21 17:56
2021066921	Línea	Ejecución Entera	CSE	Intervención	Origen Externo	Programada	PAN DE AZÚCAR - VIGÜELA 120KV PAN DE AZÚCAR - VIGÜELA 120KV	PAN DE AZÚCAR - VIGÜELA 120KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con la instalación en servicio, prevención interruptor S2H2 de S/E Vicuña.	Riesgo medio, trabajo de lavado de aislación con líneas energizadas.	Lavado de aislación con la instalación en servicio, prevención interruptor S2H2 de S/E Vicuña.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 08:49	18-08-21 19:12
202105713	Línea	Ejecución Entera	CMPC PÁPULOS CORDILLERA	Intervención	Origen Externo	Programada	PIRQUE - PUENTE ALTO CMPC 120KV C1 PIRQUE - PUENTE ALTO CMPC 120KV C1	PIRQUE - PUENTE ALTO CMPC 120KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de CMPC-CAE y por trabajos previos del proyecto NUP 2206 S/E 120KV CMPC Puente Alto, Planta Papales Cordillera, se solicita NO reconectar S2H4 en S/E Pirque en caso de una apertura no deseada, coordinar normalización con el jefe de línea.	Riesgo controlado, trabajo con personal de transmisión	A solicitud de CMPC-CAE y por trabajos previos del proyecto NUP 2206 S/E 120KV CMPC Puente Alto, Planta Papales Cordillera, se solicita NO reconectar S2H4 en S/E Pirque en caso de una apertura no deseada, coordinar normalización con el jefe de línea.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-07-21 08:00	28-08-21 19:59	06-07-21 10:11	23-08-21 07:25	
2021071190	Línea	Ejecución Entera	CODELCO CHILE - DIVISION CHUQUICAMATA	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	CHUQUICAMATA - 10A 120KV CHUQUICAMATA - 10A 120KV C1	CHUQUICAMATA - 10A 120KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Reparación de punto caliente en prensa de llegada a desconector de línea B9H11-2.	La no realización de esta tarea tiene un riesgo alto de falla en la instalación.	S/E Chiquicamata - Albertos y bloqueados; S2H11, B9H11-1, B9H11-2, cerrado B9H11-3T - S/E 10A - Albertos y bloqueados; S2H11, B9H11-1, B9H11-2, cerrado B9H11-3T	No tiene consumo afectado		ninguno		16-08-21 13:57	18-08-21 18:00	16-08-21 17:57	19-08-21 16:39	
202107378	Línea	Ejecución Entera	CODELCO CHILE - DIVISION EL TERNENTE	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	MINERO - INTERCONEXION MATINES 110KV MINERO - INTERCONEXION MATINES 110KV	MINERO - INTERCONEXION MATINES 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión por frente de mal tiempo entre los días 28 de Agosto hasta el viernes 27.	Desconexión por frente de mal tiempo el día 28 de Agosto hasta el viernes 27.	Desconexión por frente de mal tiempo, para evitar distorsionar mayor o menor de infraestructuras en el sistema eléctrico de división el Terrente	No tiene consumo afectado		ninguno			18-08-21 10:00	27-08-21 15:00	18-08-21 11:19	19-08-21 11:57
2021060875	Línea	Ejecución Entera	COULÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	ESPERANZA - ACONAGUA 120KV ESPERANZA - TAP F CHAGRES 120KV C1	ESPERANZA - ACONAGUA 120KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Restricción a la reconexión. 110 kV Esperanza - Nueva Panguelua a solicitud de Transilco por trabajos en faja de línea de 120 kV Colbón para retiro de estructuras auxiliares de las variantes, retiro de muros y despipe y limpieza de terreno, asociados. Bajo futuro sectoramiento de la línea de 120 kV en la S/E Rio Aconagua de Transilco Proyecto NUP 1072 la restricción se suspenderá diariamente.	Bajo	Restricción a la reconexión. 110 kV Esperanza - Nueva Panguelua a solicitud de Transilco por trabajos en faja de línea de 120 kV Colbón para retiro de estructuras auxiliares de las variantes, retiro de muros y despipe y limpieza de terreno, asociados. A futuro sectoramiento de la línea de 120 kV en la S/E Rio Aconagua de Transilco Proyecto NUP 1072 la restricción se suspenderá diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-08-21 08:00	18-08-21 18:00	16-08-21 08:39	18-08-21 23:29	
2021060874	Línea	Ejecución Entera	COULÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	ESPERANZA - FUNCION CHAGRES 120KV ESPERANZA - FUNCION CHAGRES 120KV	ESPERANZA - FUNCION CHAGRES 120KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Restricción a la reconexión. 110 kV Esperanza - Chages C2E a solicitud de Transilco por trabajos en faja de línea de 120 kV Colbón para retiro de estructuras auxiliares de las variantes, retiro de muros y despipe y limpieza de terreno, asociados. A futuro sectoramiento de la línea de 120 kV en la S/E Rio Aconagua de Transilco Proyecto NUP 1072 la restricción se suspenderá diariamente.	Bajo	Restricción a la reconexión. 110 kV Esperanza - Chages C2E a solicitud de Transilco por trabajos en faja de línea de 120 kV Colbón para retiro de estructuras auxiliares de las variantes, retiro de muros y despipe y limpieza de terreno, asociados. A futuro sectoramiento de la línea de 120 kV en la S/E Rio Aconagua de Transilco Proyecto NUP 1072 la restricción se suspenderá diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-08-21 08:00	18-08-21 18:00	16-08-21 08:39	18-08-21 23:29	
2021070481	Línea	Ejecución Entera	COMPAÑIA CONTRACTUAL MINERA CANDELARIA	Intervención	Origen Interno	Programada	CARDONES - MINERA LA CANDELARIA 220KV CARDONES - MINERA LA CANDELARIA 220KV	CARDONES - MINERA LA CANDELARIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Candelaria: Lavado de aislación equipos primarios I1, I7L, I7J y I73 incluso marcos de barra y línea y última estructura de línea 220 kV.	Bajo	Advertencia: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Candelaria: Lavado de aislación equipos primarios I1, I7L, I7J y I73 incluso marcos de barra y línea y última estructura de línea 220 kV. Restricción: Subestación La Candelaria, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Candelaria, S213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en riesgo: I-220V Cardones-La Candelaria, C1 Temperalidad de los Resgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del lado de Faja:	No tiene consumo afectado		ninguno		18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 08:44	18-08-21 14:31	
2021070406	Línea	Ejecución Entera	COMPAÑIA CONTRACTUAL MINERA CANDELARIA	Intervención	Origen Externo	Programada	CARDONES - MINERA LA CANDELARIA 220KV C1 CARDONES - MINERA LA CANDELARIA 220KV C1	CARDONES - MINERA LA CANDELARIA 220KV C1	Lavado de Aislación	220	Lavado de Aislación	Riesgo controlado, trabajos con supervisión presente	S/E Candelaria: Lavado de aislación equipos primarios I1, I7L, I7J y I73 incluso marcos de barra y línea y última estructura de línea 220 kV. En S/Cardones: No reconectar S211, S212, S213, S217, S218, S219, S220 y S221.	No tiene consumo afectado		ninguno		18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 08:55	18-08-21 14:31	
2021070864	Línea	Ejecución Entera	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	COPIAPO - HERMAN FUENTES 120KV COPIAPO - HERMAN FUENTES 120KV	COPIAPO - HERMAN FUENTES 120KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos asociados a la normalización de la falta asociada al P202100319, se realiza reparación de emergencia de interruptor S2H1 de S/E Copayapu por falla en su sistema eléctrico asociado a BARRERA X electric.	Riesgo Bajo Controlado, trabajos sin energía a nivel piso realizado con personal competente.	Se solicita desconectar IT 120KV Copayapu - Herman Fuentes, actualmente energizada en valdo desde S/E Herman Fuentes.	No tiene consumo afectado		ninguno		18-08-21 09:00	18-08-21 22:00	18-08-21 08:12	18-08-21 18:47	
2021065847	Línea	Ejecución Entera	CTMG SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	TAP PACHACAMA - LA CALERA 120KV TAP PACHACAMA - LA CALERA 120KV	TAP PACHACAMA - LA CALERA 120KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos de limpieza manual de aislación de IT 120KV San Pedro-Las Vegas circuito N°1, se reconecta Unidad 2 de SE Ventanas E/S, Central Las Ventas disponible, PVV Santiago Solar despatchado hacia S/E Las Vegas se considera S/E Mayaza y S/E La Calera desde circuito N°2.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Trabajos de limpieza manual de aislación de IT 120KV Tap Pachacama-La Calera circuito N°1, se reconecta Unidad 2 de SE Ventanas E/S, Central Las Ventas disponible, PVV Santiago Solar despatchado hacia S/E Las Vegas se considera S/E Mayaza y S/E La Calera desde circuito N°2.	No tiene consumo afectado		ninguno		18-08-21 09:00	18-08-21 18:00	18-08-21 08:53	18-08-21 15:50	
2021067530	Línea	Ejecución Entera	CTMG SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN PEDRO - LAS VEGAS 120KV SAN PEDRO - LAS VEGAS 120KV	SAN PEDRO - LAS VEGAS 120KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos de limpieza manual de aislación de IT 120KV San Pedro-Las Vegas circuito N°1, se reconecta Unidad 2 de SE Ventanas E/S, Central Las Ventas disponible, PVV Santiago Solar despatchado hacia S/E Las Vegas se considera S/E Mayaza y S/E La Calera desde circuito N°2.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Considera orden de no reconectar IT 120KV San Pedro-Las Vegas circuito N°2 IT 110 Tap Pachacama-La Calera circuito N°2.	No tiene consumo afectado		ninguno		18-08-21 09:00	18-08-21 18:00	18-08-21 08:53	18-08-21 15:50	
2021050548	Línea	Ejecución Entera	CTMG SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	KAPATUT - LABERINTO 220KV C1 KAPATUT - LABERINTO 220KV C1	EST. 2B - LABERINTO 220KV C1	Lavado de Aislación	220	Lavado de Aislación en IT 220V Laberinto Kapatut, circuitos N° 1 y 2 estructuras 2B a 337 en coordinación con SAESA.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Se requiere no reconexión en SE Laberinto interruptores I11, I13 y SE Kapatut IJ, IJ1, I4V en coordinación con SAESA.	No tiene consumo afectado		ninguno		18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 08:43	18-08-21 19:27	
2021070208	Línea	Ejecución Entera	ENERGIA ELÉCTICA MESAMARCA SPA (Ex Avieson)	Desconexión	Origen Interno	Programada	MESAMARCA - SANTA LUISA 184KV MISAMARCA (EX AVIESON)	MESAMARCA - EST. PM 184KV C1 EST. 2B - LABERINTO 220KV C1 EST. PM - SANTA LUISA 184KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	En SE Santa Luisa: Trabajos de cambio e instalación de relé de protección diferencial de línea B7. Línea Mesamarka-Santa Luisa en sistema N°1. En SE Santa Luisa: Carga de ajustes en panel N°4.	Riesgo bajo, trabajos se realizarán con circuito fuera de servicio.	En SE Santa Luisa: Trabajos de cambio e instalación de relé de protección diferencial de línea B7. Línea Mesamarka-Santa Luisa en sistema N°1. En SE Santa Luisa: Carga de ajustes en panel N°4.	No tiene consumo afectado		ninguno		18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 08:50	18-08-21 17:29	
2021070444	Línea	Ejecución Entera	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	CAPRICORNIO - ANTOFAGASTA 120KV EST. 184 - TAP URIBE 120KV C1 TAP URIBE - EST. N°128 120KV C1	CAPRICORNIO - EST. N° 54 120KV C1 EST. 184 - TAP URIBE 120KV C1 TAP URIBE - EST. N°128 120KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado aislación TAP Urbe lado IT120V Capricornio Antofagasta.	Lavado aislación, riesgo bajo.	S/E Capricornio: No reconectar S2H1, S/E Antofagasta: No reconectar S2H1.	No tiene consumo afectado		ninguno		18-08-21 07:00	18-08-21 11:00	18-08-21 08:36	18-08-21 12:54	
2021070094	Línea	Ejecución Entera	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	CHACAY - EL COBRE 220 KV CHACAYA - EL COBRE 220KV C1	CHACAYA - EL COBRE 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado aislación con línea energizada, método a distancia.	Método de lavado a distancia, riesgo bajo.	S/E Chacayo S26, S27 No Reconectar, S/E El Cobre S23, S23 No Reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno		18-08-21 06:30	18-08-21 16:00	18-08-21 08:18	18-08-21 23:25	
2021060975	Línea	Ejecución Entera	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	CAPRICORNIO - ANTOFAGASTA 120KV CAPRICORNIO - EST. N° 54 - TAP URIBE 120KV C1	CAPRICORNIO - EST. N° 54 120KV C1 EST. N° 54 - TAP URIBE 120KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado aislación línea energizada, método a distancia.	Lavado aislación método a distancia, riesgo bajo.	S/E Capricornio: No reconectar S2H1, S/E Antofagasta: No reconectar S2H1.	No tiene consumo afectado		ninguno		18-08-21 06:30	18-08-21 16:00	18-08-21 08:30	18-08-21 14:15	
2021060573	Línea	Ejecución Entera	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	CAPRICORNIO - ALTO NORTE 120KV CAPRICORNIO - ALTO NORTE 120KV C1	CAPRICORNIO - EST. N°54 120KV C1 EST. N°238 - ALTO NORTE 120KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado aislación línea energizada, método a distancia.	Lavado aislación método a distancia, riesgo bajo.	S/E Capricornio: No Reconectar S2H2, S/E Alternara: No Reconectar S2H6.	No tiene consumo afectado		ninguno		18-08-21 06:30	18-08-21 16:00	18-08-21 08:36	18-08-21 14:15	
2021060831	Línea	Ejecución Entera	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	ARICA - PODO ALMONTE 120KV ARICA - PODO ALMONTE 120KV	EST. 410 - EST. 470 120KV C1 EST. 470 - TAP DOLONES 120KV C1 EST. 279 - EST. 309 120KV C1 EST. 339 - TAP CHZA 120KV C1 TAP DOLONES - EST. 484 120KV C1 EST. 484 - TAP CERRO BALCON 120KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con línea energizada	Bajo, según matriz de riesgos	1 - S/E Podo Almonte S2H1 No reconectar 2 - S/E Arica S2H3 No reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno		18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 09:13	18-08-21 12:48	
2021060830	Línea	Ejecución Entera	ENGIE	Desconexión	Origen Interno	Programada	CHACAYA - CRUCERO 220KV CHACAYA - CRUCERO 220KV C1	CHACAYA - CRUCERO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Proyecto NUP 3654. Desconexión obligado secundario Desmontaje TTCC existente Montaje TTCC nuevo. -Inchido de cable de control de panto a vata. -Inchición cablesado secundario -Pruebas ST y panto secundarias -Pruebas STB	Se toman todas las medidas de precaución, controlado todo los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS - SE Cruce: Abierto y bloqueado: B916- B916-3, S216 S/E Chacayo - Abierto y bloqueado: S2H1, B916-1, B916-2 y cerrado B916-3T. ENCARGADO MANOBRAS: Operador transmisión NOTA: Equipos B916-1, desconectados del sistema. Estn isolado normaliza a SO 2032053381 Condiciones Requeridas: SE Cruce: Abierto: S216, B916-1, B916-2, B916-3, B916-3T. Cerrado: B916-3T	No tiene consumo afectado		ninguno		01-08-21 00:00	31-08-21 23:59	01-08-21 00:00	01-09-21 00:00	
2021060830	Línea	Ejecución Entera	ENGIE	Desconexión	Origen Interno	Programada	CHACAYA - CRUCERO 220KV CHACAYA - CRUCERO 220KV C1	CHACAYA - CRUCERO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Proyecto NUP 3996 -Obras cíviles remplazo TTPP	Riesgo bajo según analisis	condiciones requeridas : SE CRUCERO NO RECONECTAR S229 , SE EL TONIC: NO RECONECTAR S229, ENCARGADO MANOBRERA OPERADOR DE TUNING, riesgo bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-08-21 00:00	31-08-21 23:59	02-08-21 00:00	01-09-21 00:00
2021064942	Línea	Ejecución Entera	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	ARICA - PODO ALMONTE 120KV ARICA - PODO ALMONTE 120KV	EST. 52 - EST. 52 120KV C1 EST. 52 - EST. 154 120KV C1 EST. 54 - TAP MAL PASO 120KV C1 TAP CERRO BALCON - PODO ALMONTE 120KV C1 TAP CHZA - EST. 419 120KV C1 EST. 419 - EST. 470 120KV C1 EST. 470 - TAP DOLONES 120KV C1 TAP CURA - EST. 279 120KV C1 EST. 279 - EST. 309 120KV C1 EST. 339 - TAP CHZA 120KV C1 TAP DOLONES - EST. 484 120KV C1 EST. 484 - TAP CERRO BALCON 120KV C1 TAP MAL PASO - EST. 154 120KV C1 EST. 154 - TAP VITOR 120KV C1 TAP VITOR - TAP VITOR N°2 MODUL 120KV C1 TAP VITOR ANDUL - EST. 236 120KV C1 EST. 236 - EST. 309 120KV C1 EST. 309 - COTA 120KV C1	Lavado de Aislación	0	Inspección con Dron de la línea	Riesgo bajo según analisis	Inspección de la línea de Transmisión	No tiene consumo afectado		ninguno		29-07-21 08:00	30-08-21 18:00	02-08-21 12:25	01-09-21 00:00	
2021047718	Línea	Ejecución Entera	ENGIE	Intervención	Origen Externo	Programada	CAPRICORNIO - ALTO NORTE 120KV CAPRICORNIO - EST. N°54 120KV C1 EST. N°54 - TAP NEGRO 120KV C1 EST. N°238 - ALTO NORTE 120KV C1	CAPRICORNIO - EST. N°54 120KV C1 EST. N°54 - TAP NEGRO 120KV C1 EST. N°238 - ALTO NORTE 120KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Presección por potencial caída de conductor de IT 220V Ohiggins-Cobos [pending de prioridad de MLI, debido a riesgo y proyección de aumento sobre IT 120 kV en los conductores por parte de personal externo	Riesgo bajo porque se tomarán todas las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro cuando se retire el conductor por parte de personal externo	Se ingresa solicitud como medida de precaución e información ya que instalación que serán preservada alguna perturbación o falla en el de cruce (MEL). Solicitado contempla Trabajos asociados a retiro de conductor IT 220V Ohiggins Cotoasco proyectado de MEL.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-06-21 00:00	31-08-21 23:59	03-06-21 09:04	01-09-21 00:00	
2021075104	Línea	Ejecución Entera	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CRUCERO - RADMORHO TOMIC 220KV CRUCERO - EST. 178 - RADMORHO TOMIC 220KV C1	CRUCERO - EST. 178 220KV C1 EST. 178 - RADMORHO TOMIC 220KV C1	Lavado de Aislación	220	Lavado aislación con piloto remoto - zona industrial.	Se toman todas las medidas de precaución, controlado todo los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	condiciones requeridas : SE CRUCERO NO RECONECTAR S229 , SE EL TONIC: NO RECONECTAR S229, ENCARGADO MANOBRERA OPERADOR DE TUNING, riesgo bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 08:36	18-08-21 11:45



Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramado	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Receso)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin		
2021067523	Línea	Ejecución Entera	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MATTEUCILLO 220KV L2 GUACOLDA - MATTEUCILLO 220KV L2 C4	GUACOLDA - MATTEUCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MATTEUCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	0	A solicitud de terceros (Tramado): S/E Matencillo: Lavado de aislación pato 220 KV incluye equipos primarios, paños J1, J2, J3, J4, J5, J6, J7, J8, J9, J10, J11, J12, J13, J14, J17, J18, J9, J6, ATRE, ATRE, TR3, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de líneas y barra de transferencia. En caso de operación automática, NO reconectar S23-S24 en SE Guacolda y NO reconectar S29-S30 en SE Matencillo.	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 S29-S30 en SE Matencillo.	No tiene consumo afectado						18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 06:30	18-08-21 10:54	
2021067532	Línea	Ejecución Entera	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MATTEUCILLO 220KV L1 GUACOLDA - MATTEUCILLO 220KV L1 C1	GUACOLDA - MATTEUCILLO 220KV L1 C2 GUACOLDA - MATTEUCILLO 220KV L1 C1	Lavado de Aislación	0	A solicitud de terceros (Tramado): S/E Matencillo: Lavado de aislación pato 220 KV incluye equipos primarios, paños J1, J2, J3, J4, J5, J6, J7, J8, J9, J10, J11, J12, J13, J14, J17, J18, J9, J6, ATRE, ATRE, TR3, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de líneas y barra de transferencia. En caso de operación automática, NO reconectar S21-S22 en SE Guacolda y NO reconectar S25-S26 en SE Matencillo.	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 S25-S26 en SE Matencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno				18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 06:30	18-08-21 10:54	
2021065113	Línea	Ejecución Entera	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MATTEUCILLO 220KV L2 GUACOLDA - MATTEUCILLO 220KV L2 C4	GUACOLDA - MATTEUCILLO 220KV L1 C3 GUACOLDA - MATTEUCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación desde pato de muña y estructura N°734. En caso de operación automática, NO reconectar S23-S24 en SE Guacolda y NO reconectar S29-S30 en SE Matencillo.	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 S29-S30 en SE Matencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno				18-08-21 08:00	18-08-21 17:00	18-08-21 08:22	18-08-21 16:30	
2021064975	Línea	Ejecución Entera	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MATTEUCILLO 220KV L1 GUACOLDA - MATTEUCILLO 220KV L1 C2	GUACOLDA - MATTEUCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MATTEUCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación entre pato de alada y estructura N°734. En caso de operación automática, NO reconectar S21-S22 en SE Guacolda y NO reconectar S25-S26 en SE Matencillo.	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 S25-S26 en SE Matencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno				18-08-21 08:00	18-08-21 17:00	18-08-21 08:22	18-08-21 16:00	
2021068830	Línea	Ejecución Entera	INTERCHIE	Intervención	Origen Externo	Programada	MATEUCILLO - NUEVA MATEUCILLO 220KV C2 MATEUCILLO - NUEVA MATEUCILLO 220KV C1	MATEUCILLO - NUEVA MATEUCILLO 220KV C1 MATEUCILLO - NUEVA MATEUCILLO 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Trabajos de Tramado: Lavado de aislación pato 220 KV incluye equipos primarios, paños J1, J2, J3, J4, J5, J6, J7, J8, J9, J10, J11, J12, J13, J14, J15, J16, J17, J18, J9, ATRE, ATRE, TR3, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de líneas y barra de transferencia.	Se requiere la siguiente condiciones en S/E Matencillo: Deshabilitar reconexión automática en interruptores S213 y S214. Se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Matencillo: Deshabilitar reconexión automática en interruptores S201, S201, S201 y S206.	A solicitud de Tramado: Se requieren las siguientes condiciones en S/E Matencillo: Deshabilitar reconexión automática en interruptores S213 y S214. Se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Matencillo: Deshabilitar reconexión automática en interruptores S201, S201, S201 y S206.	No tiene consumo afectado		ninguno		18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 06:51	18-08-21 11:01			
2021066788	Línea	Ejecución Entera	LÍNEA DE TRANSFORMACIÓN CARO LEONES S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL CARO LEONES I - MATTEUCILLO 220KV C1 MATTEUCILLO	CENTRAL CARO LEONES II - MATTEUCILLO 220KV C1	Lavado de Aislación	0	No reconectar línea 220 KV Matencillo cabo leones N°2 por faenas de lavado de aislación de línea AT	el riesgo de la faena es bajo y controlado	Asociada a PT 2021-01200	No tiene consumo afectado		ninguno				18-08-21 16:30	18-08-21 17:45	18-08-21 11:11	18-08-21 17:57	
2021066784	Línea	Ejecución Entera	LÍNEA DE TRANSFORMACIÓN CARO LEONES S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL PARQUE SOLICO CARO LEONES 220KV C1 MATTEUCILLO	MATEUCILLO - CENTRAL PARQUE SOLICO CARO LEONES 220KV C1	Lavado de Aislación	0	No reconectar línea 220 KV Matencillo cabo leones N°1 por faenas de lavado de aislación de línea AT	el riesgo de la faena es bajo y controlado	Asociada a PT 2021-01200	No tiene consumo afectado		ninguno				18-08-21 16:30	18-08-21 17:45	18-08-21 11:11	18-08-21 17:47	
2021070797	Línea	Ejecución Entera	MINERA COLLAPUASI	Intervención	Origen Interno	Programada	LAGUNAS - EST. 180 220KV C2 EST. 202 - EST. 206 220KV C2 LAGUNAS - COLLAPUASI 220KV C2 LAGUNAS - EST. 180 220KV C1 EST. 180 - EST. 206 220KV C1 EST. 202 - EST. 206 220KV C1 EST. 206 - COLLAPUASI 220KV C1	LAGUNAS - EST. 180 220KV C2 EST. 202 - EST. 206 220KV C2 LAGUNAS - EST. 180 220KV C1 EST. 180 - EST. 206 220KV C1 EST. 202 - EST. 206 220KV C1 EST. 206 - COLLAPUASI 220KV C1	Lavado de Aislación	0	LAVADO DE AISLACION LINEA 220 KV LAGUNAS - COLLAPUASI N°1 Y 2	DESCARGA ELÉCTRICA POR LAVADO DE AISLACION	SE REQUIERE RECONEXIÓN AUTOMÁTICA DESHABILITADA EN AMBOS EXTREMOS DE LAS LÍNEAS A INTERVENIR. SE LAGUNAS 5213 Reconexión deshabilitada, SE LAGUNAS 5214 Reconexión deshabilitada, SE COLLAPUASI 5211 Reconexión deshabilitada, SE COLLAPUASI 5212 Reconexión deshabilitada.	No tiene consumo afectado		ninguno		18-08-21 08:00	18-08-21 19:00	18-08-21 01:30	18-08-21 18:43			
2021070787	Línea	Ejecución Entera	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	O'HIGGINS - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°2 TAP OFF LÍNEAS 220KV C1 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°1 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°4 DOMEYDO 220KV C1 TAP OFF LÍNEAS - TAP OFF PALESTINA 220KV C1 TAP OFF PALESTINA - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°2 220KV C1	O'HIGGINS - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°2 TAP OFF LÍNEAS 220KV C1 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°1 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°4 DOMEYDO 220KV C1 TAP OFF LÍNEAS - TAP OFF PALESTINA 220KV C1 TAP OFF PALESTINA - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°2 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación Línea 220 KV O'Higgins - Domeydo	Se realiza trabajo en forma segura y con bajo riesgo	Condiciones requeridas: SE O'Higgins: No reconectar S212 SE Domeydo: No reconectar S22	No tiene consumo afectado		ninguno		18-08-21 07:00	18-08-21 20:00	18-08-21 09:27	18-08-21 13:24			
2021070917	Línea	Ejecución Entera	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	O'HIGGINS - COLDOSO 220KV O'HIGGINS - COLDOSO 220KV C2 O'HIGGINS - COLDOSO 220KV C1 O'HIGGINS - COLDOSO 220KV C1	O'HIGGINS - COLDOSO 220KV C2 O'HIGGINS - COLDOSO 220KV C1 O'HIGGINS - COLDOSO 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado aislación Línea 220 KV O'Higgins - Colcoso. Circuitos 1 y 2	Riesgo bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E O'Higgins el S213 y S214 SE Coloso el S211 y S212	No tiene consumo afectado		ninguno				18-08-21 07:00	18-08-21 20:00	18-08-21 08:09	18-08-21 13:54	
2021069837	Línea	Ejecución Entera	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	LABERINTO - NUEVA ZALDIVAR 220KV L1 LABERINTO - NUEVA ZALDIVAR 220KV L1	LABERINTO - NUEVA ZALDIVAR 220KV C1 LABERINTO - NUEVA ZALDIVAR 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación Línea 220 KV Laberinto - Nueva Zaldivar.	Riesgo bajo, el trabajo se realizará con procedimiento.	Condiciones requeridas: S/E Laberinto: No reconectar S220L, S/E Nueva Zaldivar: No reconectar S206L.	No tiene consumo afectado		ninguno				18-08-21 07:00	18-08-21 20:00	18-08-21 09:50	18-08-21 13:35	
2021070220	Línea	Ejecución Entera	PLANTA SOLAR SAN FORDO II SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	CALAMA NUEVA - TAP GASS 220KV CALAMA NUEVA - LASANA 220KV TAP GASS - EST. 18 220KV C1 TEN REVISION	CALAMA NUEVA - TAP GASS 220KV CALAMA NUEVA - LASANA 220KV TAP GASS - EST. 18 220KV C1 TEN REVISION	Otro Tipo de Trabajo	0	Reparación de camino de servidumbre bajo las torres de LT 220 KV Calama Nueva-Lasana. Condiciones requeridas: No reconectar S211 Lasana y No reconectar S211 Calama Nueva	El riesgo del trabajo es bajo.	Reparación de camino de servidumbre bajo las torres de LT 220 KV Calama Nueva-Lasana. Condiciones requeridas: No reconectar S211 Lasana y No reconectar S211 Calama Nueva	No tiene consumo afectado		ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 08:36	18-08-21 18:25		
2021070219	Línea	Ejecución Entera	PLANTA SOLAR SAN FORDO II SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	LASANA - SOLAR JAMA 220KV EST. 18 - SOLAR JAMA 220KV C1	LASANA - SOLAR JAMA 220KV C1 EST. 18 - SOLAR JAMA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Reparación de camino de servidumbre bajo las torres de LT 220 KV Lasana - Solar Jama. Condiciones requeridas: No reconectar S22 Lasana y No reconectar S21 Solar Jama.	El riesgo del trabajo es bajo.	Reparación de camino de servidumbre bajo las torres de LT 220 KV Lasana - Solar Jama. Condiciones requeridas: No reconectar S22 Lasana y No reconectar S21 Solar Jama.	No tiene consumo afectado		ninguno				18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 08:36	18-08-21 18:25	
2021054611	Línea	Ejecución Entera	PRIME ENERGÍA QUICKSTART Spa	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CONDORES - LOS VILLOS 220KV ESTRUCTURA 01 - LOS VILLOS 220KV C1 (EN REVISION)	CHAGUAL - ESTRUCTURA 01 220KV C1 ESTRUCTURA 01 - LOS VILLOS 220KV C1 (EN REVISION)	Puesta en servicio de nueva instalación	0	Pruebas de puesta en servicio del proyecto Central de Repasado Chagual.	Riesgo bajo ya que la instalación ha presentado un comportamiento estable durante el periodo de pruebas.	Pruebas de puesta en servicio del proyecto Central de Repasado Chagual.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-07-21 00:00	30-09-21 23:59	01-07-21 00:00	27-09-21 00:00		
2021072910	Línea	Ejecución Entera	SATT	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV EST. 4-1 EST. MERSE - RIO NEGRO 66KV C2	SECCIONADORA SAN ANDRES - EST. 4-1 EST. MERSE - RIO NEGRO 66KV C2	Lavado de Aislación	0	No reconectar líneas Cardones San Andres N°2 y N°3 por faenas de lavado de aislación con piloto remoto y manual	El riesgo de la faena es bajo y controlado	asociado a PT N° 61183	No tiene consumo afectado		ninguno				07-10-20 08:00	07-10-20 18:00	07-10-20 08:56	07-10-21 05:12	
2021066752	Línea	Ejecución Entera	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	BARRO BLANCO - EST N°5 66KV C1 EST N°5 - RIO NEGRO 66KV C1 BARRO BLANCO - EST N°5 66KV C2 EST N°5 - RIO NEGRO 66KV C2	BARRO BLANCO - EST N°5 66KV C1 EST N°5 - RIO NEGRO 66KV C1 BARRO BLANCO - EST N°5 66KV C2 EST N°5 - RIO NEGRO 66KV C2	Roca y poda de Franja servidumbre	0	No reconectar líneas 66 KV Barro Blanco - No Negro C1 y C2 por faenas de roca, podas y talas de árboles en franja de servidumbre.	Riesgo controlado, se mantendrán las distancias de seguridad con líneas de 66 KV energizadas.	(PT 66254 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno					18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 08:45	18-08-21 17:05
2021065232	Línea	Ejecución Entera	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	BARRO BLANCO - PICHIL 66KV C1 BARRO BLANCO - PICHIL 66KV C1	BARRO BLANCO - PICHIL 66KV C1 BARRO BLANCO - PICHIL 66KV C1	Roca y poda de Franja servidumbre	0	No reconectar línea 66 KV Barro Blanco Pichil por faenas de roca, podas y talas de árboles con prioridad N°1 N°2 en franja de seguridad.	El riesgo de la faena es bajo y controlado	PT N° 66150 interno de STS.	No tiene consumo afectado		ninguno				18-08-21 08:30	18-08-21 17:30	18-08-21 08:40	18-08-21 16:51	
2021067955	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PALMOLQUE - LOS LAGOS 66KV PALMOLQUE - LOS LAGOS 66KV C1	PANGOLPULI - LOS LAGOS 66KV C1 PALMOLQUE - PANGOLPULI 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con STS -	Bajo	Actividades: Corta y poda de árboles.- Restricciones: Reducción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Palmolque los Lagos, C1 - Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo. Biosqueo: del Jefe de Faena. No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Atenciones: Corta y poda de árboles.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 11:12	18-08-21 17:56		
2021067725	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV CHARRUA - RALCO 220KV C2 TAP ZONA DE CAIDA - RALCO 220KV C3	CHARRUA - RALCO 220KV C1 CHARRUA - RALCO 220KV C2 TAP ZONA DE CAIDA - RALCO 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Condiciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Ralco-Palmolque-Charra, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosqueo: del Jefe de Faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 08:09	18-08-21 17:39		
2021067724	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV CHARRUA - RALCO 220KV C1	CHARRUA - RALCO 220KV C1 CHARRUA - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Condiciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Ralco-Charra, C1 o 1 220KV Ralco-Palmolque-Charra, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosqueo: del Jefe de Faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 08:09	18-08-21 17:39		
2021067715	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - HUAPLEN 220KV CHARRUA - HUAPLEN 220KV C1	CHARRUA - HUAPLEN 220KV C1 CHARRUA - HUAPLEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corta y poda de árboles. Condiciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Charra-Conceptión, C1 o 1 220KV Charra-Huaplen, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosqueo: del Jefe de Faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 07:55	18-08-21 17:39		
2021067714	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - CONCEPCION 154KV CHARRUA - CONCEPCION 154KV C1	CHARRUA - CONCEPCION 154KV C1 CHARRUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corta y poda de árboles. Condiciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1 154KV Charra-Conceptión, C1 o 1 220KV Charra-Huaplen, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosqueo: del Jefe de Faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 07:55	18-08-21 17:39		
2021067707	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PARRAL - CHARRUA 154KV PARRAL - CHARRUA 154KV C1 EST. S17 - CHARRUA 154KV C1	PARRAL - CHARRUA 154KV C1 PARRAL - CHARRUA 154KV C1 EST. S17 - CHARRUA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Condiciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1 154KV Charra-Purull, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosqueo: del Jefe de Faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 08:09	18-08-21 17:28		
2021067634	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ABANCO - CHARRUA 154KV C1 ABANCO - TRUAPAN 154KV C1 ABANCO - TRUAPAN 154KV C1	TRUAPAN - CHARRUA 154KV C1 ABANCO - TRUAPAN 154KV C1 ABANCO - TRUAPAN 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Condiciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1 154KV Charra-Purull, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosqueo: del Jefe de Faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-08-21 09:00	18-08-21 18:00	17-08-21 09:21	18-08-21 18:21		
2021067127	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1 ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Medida de mitigación contra aver. instalación de pernos y planchas de polícarbonato en varias estructuras.- Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Ancoa-Alto Jahuel, L1 - Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Biosqueo: del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Ancoa-Alto Jahuel, L1.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 05:47	18-08-21 21:53		
2021067707	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - PANMAYUDA 66KV ANCOA - PANMAYUDA 66KV C1	ANCOA - PANMAYUDA 66KV C1 ANCOA - PANMAYUDA 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: Línea 66KV Ancoa - Panmayuda, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Biosqueo: del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66KV Panmayuda - Ancoa.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 05:47	18-08-21 14:58		
2021066997	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ITAHUE - TAP OFF TEND 154KV C1 TAP OFF TEND - TRINGUERICA 154KV C1	ITAHUE - TAP OFF TEND 154KV C1 TAP OFF TEND - TRINGUERICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: No de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Convento Vejo-Tringuerica, C1 o Línea 154 KV Itahué-Tringuerica, C1 - Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Biosqueo: del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Convento Vejo-Tringuerica, C1 o Línea 154 KV Itahué-Tringuerica, C1 -	No tiene consumo afectado		ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 05:47	18-08-21 09:55		

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(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
2021066996	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA CONVENTO VIEJO - TINGURIRICA 154 KV	SECCIONADORA CONVENTO VIEJO - TINGURIRICA 154 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Ruz de vegetación en Franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Convento Viejo-Tinguririca, C1 o Línea 154 KV Bahus-Tinguririca, 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 154 KV Convento Viejo-Tinguririca, C1 Línea 154 KV Bahus-Tinguririca, C1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 08:00	18-08-21 05:47	18-08-21 09:55
2021069501	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	LAS COMPANIAS - MATENCILLO 110KV C1	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1 INCANALAS - PAONALES 110KV C1 LAS COMPANIAS - TAP ROMERA 110KV C1 ALGARROBO - MATENCILLO 110KV C1 PAONALES - DOS AMIGOS 110KV C1 TAP ROMERA - INCANALAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	L 110KV Matencillo-Las Compañas, C1, desenergizado, empoleado, nueva aislación, retiro de conductor y nuevo tendido, instalación de ferretería, aislación, empoleado y tendido de nuevo conductor. (Tramo Matencillo - Algarrobo)	Medio	Actividades: desenergizado, empoleado, nueva aislación, retiro de conductor y nuevo tendido, instalación de ferretería, aislación, empoleado y tendido de nuevo conductor. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Las Compañas, C1 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio. Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación Matencillo. Bloques en E09 - E34B Verificación de ausencia de tensión previo a la instalación de Bloqueo A disposición del jefe de Faena, una vez iniciada la jornada se bloqueará en anclajes correspondientes y se abrirá puertes, terminada la jornada diaria se realizará el retiro de todos los bloques instalados	No tiene consumo afectado		ninguno		06-08-21 07:00	25-08-21 20:30	06-08-21 07:46	26-08-21 07:32	
2021063803	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	FRONTERA - MARIA ELENA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación Tramo E76 - E173.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Tramo E76 - E173. Restricciones: Ma. Elena, S21, S24 No reconectar Frontes, S22, S23 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Maria Elena Frontera, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 05:35	18-08-21 16:31	
2021063767	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - CONDORÉS 220KV	TARAPACA - CONDORÉS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación Tramo E61 - E154	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Tramo E61 - E154 Restricciones: Tarapacá, S23 No reconectar Córdones, S21 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Condóres, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno		18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 05:35	18-08-21 14:30	
2021063708	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CRUCERO - MARIA ELENA 220KV	CRUCERO - MARIA ELENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación Tramo E01 - E18.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Tramo E01 - E18. Restricciones: Subestación Ma. Elena, S24, S25 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Crucero-Maria Elena L1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 05:35	18-08-21 14:04	
2021063702	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	KIMAL - CRUCERO 220KV	CRUCERO - EST. T1 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación Tramo E02 - E08.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Tramo E02 - E08. Restricciones: Subestación Kimal, S21, S22, S24, S25 No reconectar. Subestación Crucero, S215, S216 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Kimal - Crucero C1 o L 220KV Kimal - Crucero C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 05:35	18-08-21 14:30	
2021063701	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	KIMAL - CRUCERO 220KV	CRUCERO - EST. T1 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación Tramo E02 - E08.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación E01. Restricciones: Subestación Encuentro, S22, S23 No reconectar. Subestación Crucero, S215, S216 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Kimal - Crucero C1 o L 220KV Kimal - Crucero C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 05:35	18-08-21 14:30	
2021063698	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	KIMAL - ENCUENTRO 220KV	EST. T40 - ENCUENTRO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación E01.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación E01. Restricciones: Subestación Encuentro, S22, S23 No reconectar. Subestación Kimal, S22, S23, S25, S26 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Encuentro Kimal C1 o L 220KV Encuentro-Kimal C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 05:35	18-08-21 09:43	
2021063697	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	KIMAL - ENCUENTRO 220KV	EST. T40 - ENCUENTRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación E01.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación E01. Restricciones: Subestación Encuentro, S22, S23 No reconectar. Subestación Kimal, S22, S23, S25, S26 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Encuentro-Kimal C1 o L 220KV Encuentro-Kimal C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 05:35	18-08-21 09:43	
2018093115	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	MATENCILLO - CARDONES 110KV	CHUSCHAMPIS - CASTILLA 110KV C1 CASTILLA - CARDONES 110KV C1 MATENCILLO - PUNTA TORO 110KV C1 PUNTA TORO - CHUSCHAMPIS 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación, estructura N° 484 a 615.	L 110KV Matencillo-Cardones, C1 durante la faena	Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea. Subestación Matencillo, S25 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, S26 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno		09-07-18 07:00	13-07-18 18:00	09-07-18 10:24		
2021071232	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Cursos Forzoso	ANTILCO - CHARRUA 220KV	ANTILCO - CHARRUA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: Normalización de estructura colapsada N°9. Condiciones: Línea 220 KV Antuco-Charrúa, C1 y línea 220KV Antuco-Charrúa, C2, indisponibles. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Antuco-Charrúa, C1 o línea 220 KV Antuco-Charrúa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Se instalarán tierras de bloqueo a ambos lados de la estructura a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-08-21 07:30	18-08-21 02:00	17-08-21 07:52	18-08-21 13:18	
2021071231	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Cursos Forzoso	ANTILCO - CHARRUA 220KV	ANTILCO - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: Normalización de estructura colapsada N°9. Condiciones: Línea 220 KV Antuco-Charrúa, C1 y línea 220KV Antuco-Charrúa, C2, indisponibles. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Antuco-Charrúa, C1 o línea 220 KV Antuco-Charrúa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Se instalarán tierras de bloqueo a ambos lados de la estructura a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-08-21 07:30	18-08-21 02:00	17-08-21 07:52	18-08-21 13:18	
2021070977	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Cursos Forzoso	ANTILCO - CHARRUA 220KV	ANTILCO - CHARRUA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Nota: Inspección y atención falta.	Bajo	Actividades: Inspección y atención falta, instalación de tierras y liberación de conductores estructura W. Condiciones: Línea 220 KV Antuco-Charrúa, C1 y línea 220KV Antuco-Charrúa, C2, indisponibles. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Antuco-Charrúa, C1 o línea 220KV Antuco-Charrúa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: se instalarán tierras de bloqueo a ambos lados de la estructura a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-08-21 13:00	16-08-21 18:00	16-08-21 16:13	18-08-21 13:18	

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programada	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Comentarios Adicional	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva	Fecha Efectiva	
202107076	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	ANTUCO - CHARRUA 220KV	ANTUCO - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Nota: Inspección y atención falla.	Bajo	Actividades: Inspección y atención falla, instalación de tierras y liberación de conductores estructura 05. Condiciones: Línea 220 KV Antuco-Charrúa, C1 y línea 220KV Antuco-Charrúa, C2, indisponibles. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Antuco-Charrúa, C1 o línea 220KV Antuco-Charrúa, C2. Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: Se instalarán tierras de bloqueo a ambos lados de la estructura a intervenir. Actividades: Inspección exhaustiva con tragado de estructuras por investigación de causas de la desconexión forzada de la línea. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Puluhue-Los Lagos, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-08-21 13:00	16-08-21 18:00	16-08-21 16:13	18-08-21 13:58			
2021070658	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	PULLUHUE - LOS LAGOS 66KV	PANGORPULLU - LOS LAGOS 66KV C1 PULLUHUE - LOS LAGOS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con STS.	Bajo	Actividades: Inspección exhaustiva con tragado de estructuras por investigación de causas de la desconexión forzada de la línea. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Puluhue-Los Lagos, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno					14-08-21 08:00	14-08-21 18:00	14-08-21 09:49	20-08-21 13:42	
2021070504	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	PAPOSO - CACHUYUAL 220KV	PAPOSO - TAP TAL TAL 220KV C2 TAP TAL TAL - CACHUYUAL 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Enel Green power, restricción a la reconexión en apoyo a los lavados de S/E Pampa Norte y S/E Cachuyual,	Bajo	Actividades: A solicitud de Enel Green power, lavado de aislación equipos primarios en S/E Pampa Norte y S/E Cachuyual. Lavado sistema de aislación Estructura 1 a 37 y 47. 1 x 20 kV Pampa Norte - Cachuyual. (Lavado con equipos energizados). Restricciones: Papeles, S23 no reconectar - Tap off Tatal, S24 no reconectar.	No tiene consumo afectado	ninguno					18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 08:00	18-08-21 21:54	
2021070551	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	CACHUYUAL - DIEGO DE ALMAGRO 220KV	CACHUYUAL - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Enel Green power, restricción a la reconexión en apoyo a los lavados de S/E Pampa Norte y S/E Cachuyual,	Bajo	Actividades: A solicitud de Enel Green power, lavado de aislación equipos primarios en S/E Pampa Norte y S/E Cachuyual. Lavado sistema de aislación Estructura 1 a 37 y 47. 1 x 20 kV Pampa Norte - Cachuyual. (Lavado con equipos energizados). Restricciones: Diego de Almagro, S23 no reconectar.	No tiene consumo afectado	ninguno					18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 08:00	18-08-21 21:54	
2021070233	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	CHARRUA - ENTRE RIOS 220KV	CHARRUA - ENTRE RIOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Entre Ríos: Normalizar presión de gas SF6, búsqueda de fuga en B95-3 y compartimento F del púño 05. Condiciones: Línea 220 KV Charria-Entre Ríos, C1 y Púño Línea L09, Eñi-Charria 1, indisponibles. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Charria-Entre Ríos, C1. Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: Subestación Entre Ríos, se instalarán tierras provisionales de bloqueo entre B95-41 y línea 220KV Charria-Entre Ríos 1.	No tiene consumo afectado	ninguno					15-08-21 14:00	15-08-21 15:30	15-08-21 11:54	18-08-21 13:52	
2021070039	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑIAS 110KV	PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑIAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 01 a 52A	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 01 a 52A. Restricciones: Subestación P. Azúcar, S2 H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Terceros, S/E Las Compañías S2 H1 (Se requiere S00) con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 120KV Pan De Azúcar Las Compañías, C1 o L 120KV Materello Las Compañías, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: Bloques de aislación.	No tiene consumo afectado	ninguno					18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 05:35	18-08-21 16:13	
2021069514	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TAMAPACA - CONDORES 220KV	TAMAPACA - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Limpieza manual con pátigos de aislación, con línea energizada método a distancia, en Tramo E07A y E13A.	Bajo	Actividades: Limpieza manual con pátigos de aislación, con línea energizada método a distancia, en Tramo E07A y E13A. Restricciones: Subestación Tarapacá, S23 No reconectar. Subestación Condores, S215 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Condores, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno					18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 05:35	18-08-21 14:40	
2021069044	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - ESMEBALDA 220KV	ATACAMA - ESMEBALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	INSPECCION MEDIANTE DRONE EN ESTRUCTURAS 134-160.	Bajo	Actividades: INSPECCION MEDIANTE DRON EN ESTRUCTURAS 134-160. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del Jefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno					16-08-21 08:00	20-08-21 18:00	16-08-21 09:38	19-08-21 18:24	
2021069033	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	RAPEL - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV	RAPEL - TAP ALTO MELIPILLA 220KV C2 TAP ALTO MELIPILLA - LO AGUIRRE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para corte y poda de árboles con proyección de caída y bajo conductor, con instalación energizada. Coordinado con Chilquinta.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para corte y poda de árboles con proyección de caída y bajo conductor, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Rapel - Lo Aguirre 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Rapel - Lo Aguirre 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 07:30	18-08-21 18:00	18-08-21 05:47	18-08-21 08:43			
2021069032	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	RAPEL - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV	RAPEL - TAP ALTO MELIPILLA 220KV C1 TAP ALTO MELIPILLA - LO AGUIRRE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para corte y poda de árboles con proyección de caída y bajo conductor, con instalación energizada. Coordinado con Chilquinta.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para corte y poda de árboles con proyección de caída y bajo conductor, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Rapel - Lo Aguirre 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Rapel - Lo Aguirre 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 07:30	18-08-21 18:00	18-08-21 05:47	18-08-21 08:43			
2021069031	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C2 VILASECA - TAP TUNCHE 154KV C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2	ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C2 TAP TUNCHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 TAP TUNCHE - RANCAGUA 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP MALDON NUEVA 154KV C2 TAP MALDON NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 154 KV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 07:30	18-08-21 17:30	18-08-21 05:47	18-08-21 12:35			
2021069020	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C1 VILASECA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNCHE 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 154 KV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 07:30	18-08-21 17:30	18-08-21 05:47	18-08-21 12:35			
2021069125	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALGARROBAL - MATENCILLO 220KV [EN REVISION]	EST 143A - MATENCILLO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 01a20.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 01a20. Restricciones: Subestación Materello, S2 D con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Materello, S2 B con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Terceros, S/E Algarrobal S2E (Se requiere S00) con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Terceros, S/E Algarrobal S26 (Se requiere S00) con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Terceros, S/E Algarrobal S28 (Se requiere S00) con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Materello-Algarrobal, C2 o L 220KV Materello-Algarrobal, C3. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: Bloques de aislación.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 05:35	18-08-21 10:47			
2021069121	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALGARROBAL - MATENCILLO 220KV [EN REVISION]	EST 143A - MATENCILLO 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 01a20.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 01a20. Restricciones: Subestación Materello, S2 D con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Materello, S2 B con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Terceros, S/E Algarrobal S2E (Se requiere S00) con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Terceros, S/E Algarrobal S26 (Se requiere S00) con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Terceros, S/E Algarrobal S28 (Se requiere S00) con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Materello-Algarrobal, C2 o L 220KV Materello-Algarrobal, C3. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: Bloques de aislación.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 05:35	18-08-21 10:47			

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 07-09-2021 11:25:39  
 Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Entera, Ejecución Parcial, Ejecución Entera  
 Total registros General: 341  
 Total registros Línea: 97

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programada	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva	Fecha Efectiva	
20206909	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS MOLLES - OVALLE 66KV C1 LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C2 ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C2 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C2		Otro Tipo de Trabajo	0	L 066KV Los Molles-Ovalle, C1 y C2. Demolicion y retiro de linea auxiliar Tramos 1a2.	Bajo	Actividades: desmantelamiento de línea, incluye conductor, postes y ferreteria, Desmolicion y retiro de linea auxiliar Tramos 1a2. Restricciones: Subestación Los Molles, S281 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Molles, S282 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, S281 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, S282 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, S2CT1 (Se requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, S2CT2 (Se requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 066KV Los Molles-Ovalle, C1 o L 066KV Los Molles-Ovalle, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 05:35	18-08-21 18:07		
20206908	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS MOLLES - OVALLE 66KV C1 LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C1 ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1		Otro Tipo de Trabajo	0	L 066KV Los Molles-Ovalle, C1 y C2. Demolicion y retiro de linea auxiliar Tramos 1a2.	Bajo	Actividades: desmantelamiento de línea, incluye conductor, postes y ferreteria, Desmolicion y retiro de linea auxiliar Tramos 1a2. Restricciones: Subestación Los Molles, S281 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Molles, S282 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, S281 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, S282 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, S2CT1 (Se requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, S2CT2 (Se requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 066KV Los Molles-Ovalle, C1 o L 066KV Los Molles-Ovalle, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 05:35	18-08-21 18:07		
20206907	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - LOS VILOS 220KV C1 NOGALES - LOS VILOS 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	0	L 220KV Nogales-Los Vilos, C1 y C2. Reemplazo de cruces (Ferretería y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito)	Bajo	Actividades: Reemplazo de cruces (Ferretería y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito). REEMPLAZO DE CRUCES/ FERRETERIA Y AISLACION ESTR. 301 a 304 - 308-309 - REEMPLAZO DE AISLACION ESTR. 301 a 309 - REEMPLAZO DE PERNOS DE ESCALINES EN ESTR. 245-248-252-253-255-256-257-261-264-265-267-268-289-272-274-276-279-280-281-282-284-287-297-298-299-300-301-302-303-304-305-306-307-308-309-310. Restricciones: Subestación Nogales, S234 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Nogales, S235 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Nogales, S237 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, S231 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, S232 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, Tap OFF Doña Carmen S221 (Se requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Nogales-Los Vilos, C1 o L 220KV Nogales-Los Vilos, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 05:35	18-08-21 17:51		
20206906	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - LOS VILOS 220KV C1 NOGALES - LOS VILOS 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	0	L 220KV Nogales-Los Vilos, C1 y C2. Reemplazo de cruces (Ferretería y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito)	Bajo	Actividades: Reemplazo de cruces (Ferretería y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito). REEMPLAZO DE CRUCES/ FERRETERIA Y AISLACION ESTR. 301 a 304 - 308-309 - REEMPLAZO DE AISLACION ESTR. 301 a 309 - REEMPLAZO DE PERNOS DE ESCALINES EN ESTR. 245-248-252-253-255-256-257-261-264-265-267-268-289-272-274-276-279-280-281-282-284-287-297-298-299-300-301-302-303-304-305-306-307-308-309-310. Restricciones: Subestación Nogales, S234 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Nogales, S237 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, S231 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, S232 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, Tap OFF Doña Carmen S221 (Se requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Nogales-Los Vilos, C1 o L 220KV Nogales-Los Vilos, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 05:35	18-08-21 17:51		
20206888	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 ESTRUCTURA 22 - ESTRUCTURA 23 66KV C1 ESTRUCTURA 23 - ESTRUCTURA 164 66KV C1 ESTRUCTURA 164 - ESTRUCTURA 165 66KV C1 ESTRUCTURA 165 - TAP NIRVILO 66KV C1		Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud de Prima Energía para proyecto NLP 1374, relacionada con trabajos previos asociados a conexión Proyecto Prima Energía a línea 66 KV San Javier - Constitución.	Bajo	Actividades: SE San Javier Solicitud de Prima Energía para su Central de respaldo San Javier: trabajos de obras civiles para 2 nuevas fundaciones equipos primarios condensador de accionamiento y trampas de onda, Fase 1 y 3. Trabajos asociados al NLP 1374 de Prima Energía. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo N/A. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del Jefe de Faena: Subestación San Javier, Delimitar Zona de Trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-08-21 08:00	24-08-21 18:00	11-08-21 09:06	24-08-21 21:50		
20206887	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 ESTRUCTURA 22 - ESTRUCTURA 23 66KV C1 ESTRUCTURA 23 - ESTRUCTURA 164 66KV C1 ESTRUCTURA 164 - ESTRUCTURA 165 66KV C1 ESTRUCTURA 165 - TAP NIRVILO 66KV C1		Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud de Prima Energía para proyecto NLP 1374, relacionada con trabajos previos asociados a conexión Proyecto Prima Energía a línea 66 KV San Javier - Constitución.	Bajo	Actividades: SE San Javier Solicitud de Prima Energía para su Central de respaldo San Javier: trabajos de obras civiles para 2 nuevas fundaciones equipos primarios condensador de accionamiento y trampas de onda, Fase 1 y 3. Trabajos asociados al NLP 1374 de Prima Energía. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo N/A. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del Jefe de Faena: Subestación San Javier, Delimitar Zona de Trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-08-21 08:00	24-08-21 18:00	11-08-21 09:06	24-08-21 21:50		
20206886	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 ESTRUCTURA 22 - ESTRUCTURA 23 66KV C1 ESTRUCTURA 23 - ESTRUCTURA 164 66KV C1 ESTRUCTURA 164 - ESTRUCTURA 165 66KV C1 ESTRUCTURA 165 - TAP NIRVILO 66KV C1		Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud de Prima Energía para proyecto NLP 1374, relacionada con trabajos previos asociados a conexión Proyecto Prima Energía a línea 66 KV San Javier - Constitución.	Bajo	Actividades: SE Constitución Solicitud de Prima Energía para su Central de respaldo San Javier: trabajos de obras civiles para 2 nuevas fundaciones equipos primarios condensador de accionamiento y trampas de onda, Fase 1 y 3. Trabajos asociados al NLP 1374 de Prima Energía. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo N/A. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del Jefe de Faena: Subestación Constitución, Delimitar Zona de Trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-08-21 08:00	24-08-21 18:00	11-08-21 08:38	24-08-21 21:50		
20206885	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 ESTRUCTURA 22 - ESTRUCTURA 23 66KV C1 ESTRUCTURA 23 - ESTRUCTURA 164 66KV C1 ESTRUCTURA 164 - ESTRUCTURA 165 66KV C1 ESTRUCTURA 165 - TAP NIRVILO 66KV C1		Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud de Prima Energía para proyecto NLP 1374, relacionada con trabajos previos asociados a conexión Proyecto Prima Energía a línea 66 KV San Javier - Constitución.	Bajo	Actividades: SE Constitución Solicitud de Prima Energía para su Central de respaldo San Javier: trabajos de obras civiles para 2 nuevas fundaciones equipos primarios condensador de accionamiento y trampas de onda, Fase 1 y 3. Trabajos asociados al NLP 1374 de Prima Energía. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo N/A. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del Jefe de Faena: Subestación Constitución, Delimitar Zona de Trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-08-21 08:00	24-08-21 18:00	11-08-21 08:38	24-08-21 21:50		
20206884	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - POLPAICO 220KV C1 NOGALES - POLPAICO 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación de peñetas y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de peñetas y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No recomendar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogales - Polpaico circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 05:47	18-08-21 16:56		
20206884	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - POLPAICO 220KV C1 NOGALES - POLPAICO 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación de peñetas y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de peñetas y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No recomendar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogales - Polpaico circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 05:47	18-08-21 16:56		
20206881	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C1 CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: No hay en faja de servodumbre. Restricciones: Reducción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Ciruelos-Valdivia, C1 o Línea 220 KV Ciruelos-Valdivia, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay. Observación: No recomendar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 11:34	18-08-21 15:56		
20206880	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C1 CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: No hay en faja de servodumbre. Restricciones: Reducción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Ciruelos-Valdivia, C1 o Línea 220 KV Ciruelos-Valdivia, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 11:34	18-08-21 15:56		
202064795	Línea	Ejecución Entera	TRANSFORMORA VALLE ALLIPEN	Intervención	Origen Interno	Programada	CUNCO - MELIPILCO 110KV C1 CUNCO - MELIPILCO 110KV C2		Roca y poste Franja servodumbre	0	Roca, poda y chipso en franja de servodumbre.	Bajo	Actividades: No recomendar los interruptores asociados a las líneas. S/E Andarivicu interruptor S2H1 cuenta con reconexión automática deshabilitada. S/E Cuncu se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2H2 de caso de emergencia. S/E RO Tolten S211 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cuncu se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2H1 en caso de emergencia.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 08:20	18-08-21 18:34		
202064791	Línea	Ejecución Entera	TRANSFORMORA VALLE ALLIPEN	Intervención	Origen Interno	Programada	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1 RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C2		Roca y poste Franja servodumbre	0	Roca, poda y chipso en franja de servodumbre.	Bajo	Actividades: No recomendar los interruptores asociados a las líneas. S/E Andarivicu interruptor S2H1 cuenta con reconexión automática deshabilitada. S/E Cuncu se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2H1 en caso de emergencia. S/E RO Tolten S211 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cuncu se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2H1 en caso de emergencia.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 08:20	18-08-21 18:20		

**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 07-09-2021 12:25:39  
 Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Entera, Ejecución Parcial, Ejecución Entera  
 Total registros General: 343  
 Total registros Línea: 97

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramite(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	
2021064865	Línea	Ejecución Entera	TSGF SpA	Intervención	Origen Interno	Programada	DON ANTONIO - ANA MARIA 220KV [EN REVISIÓN]	DON ANTONIO - ANA MARIA 220KV C1	Puesta en servicio de nueva instalación	0	Energización y pruebas de puesta en servicio de línea 220 KV Ana María - Don Antonio. Condiciones requeridas en S/E Ana María: A disposición del jefe de fauna 52JH, 52J9, 89B-1, 89B-2, 89B-1, 89B-2 y 89B-3. Condiciones requeridas S/E Don Antonio: A disposición del jefe de fauna 52T1, 89T1-1, 89T1-2. Reemplaza solicitud: 2021046022.	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización y pruebas de puesta en servicio de línea 220 KV Ana María - Don Antonio. Condiciones requeridas en S/E Ana María: A disposición del jefe de fauna 52JH, 52J9, 89B-1, 89B-2, 89B-1, 89B-2 y 89B-3. Condiciones requeridas S/E Don Antonio: A disposición del jefe de fauna 52T1, 89T1-1, 89T1-2. Reemplaza solicitud: 2021046022.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-08-21 00:00	30-09-21 23:59	01-08-21 00:00	25-08-21 15:27		
2021065671	Línea	Ejecución Entera	ZALDIVAR TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	LABERINTO - NUEVA ZALDIVAR 220KV L2	LABERINTO - NUEVA ZALDIVAR 220KV C2	Lavado de aislación	0	Lavado de aislación a línea 220 KV Laberinto - Nueva Zaldivar circuito N°2	Riesgo bajo porque cliente toma todas las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	S/E Laberinto: Sefalizar y No Reconectar 52J-G2, // S/E Nueva Zaldivar: Sefalizar y No Reconectar 52J-06.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 08:00	18-08-21 18:00	18-08-21 09:37	18-08-21 16:04		

ANEXO N° 5

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

## Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 18-08-2021 23:13

Finalizado

### Número:

2021002273

### Solicitante:

Elvis Horosmel Hernandez Ojeda

### Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

### Tipo de Origen:

Interno

### SubEstación:

S/E CHIMBARONGO

### Falla Sobre:

pañó

### Elementos

Tipo: panos - S/E CHIMBARONGO CT2

Nombre : S/E CHIMBARONGO CT2

Fecha Perturbacion : 18-08-2021 21:44

Fecha Normaliza : 18-08-2021 21:49

Protección :

Interruptor : 52CT2

Consumo : 6

Comentario : Falla en redes MT.

### ¿Produce otra indisponibilidad?

No

### Zona Afectada

OHiggins

### Comuna

Chimbarongo

### Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

### Comentarios Tipo Causa:

Falla en redes MT.

### Causas

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

-**Elemento:** Interruptores

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

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

**Comentarios Causas:**

- Fenómeno Físico:** Se investiga.
- Elemento:** 52CT2 General de barra MT N° 2 15 kV.
- Fenómeno Eléctrico:** Desconexión forzada por protecciones.
- Operación de los interruptores:** .

**Observaciones:**

- Observaciones:** Desconexión forzada del interruptor 52CT2 general de barra N° 2 de 15 kV.
- Acciones Inmediatas:** Se despeja la barra MT y recopilación de antecedentes.
- Hechos Sucidos:** Desconexión forzada del interruptor 52CT2 general de barra N° 2 de 15 kV.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Recuperación barra MT.
- 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: 6 / Región : OHiggins / Clientes Afectados: 7953

**Retorno Automatico:**

No Tiene Retorno Automático

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

18-08-2021 21:44

**Fecha / Hora Estimada Retorno:**

18-08-2021 21:49

**Fecha / Hora Efectiva Retorno:**

18-08-2021 21:49

 Archivos Subidos

---

**Archivo****Fecha Subida**

---



ANEXO N° 6  
Otros antecedentes aportados por CGE S.A.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2021002273</b>	FECHA DE FALLA: 18 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE CHIMBARONGO 66/15KV	

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

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

Fecha	18 de Agosto 2021
Hora	21:44

**1.2. Localización de la falla:**

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

- ID 388- IM SE Chimbarongo C3

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

- Tz (Transmisión Zonal)

**1.2.3. Elemento o equipo fallado.**

- ID 8382- IM Cto Niebla 52C3

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

Operación de interruptor general de MT 52CT2 de SE Chimbarongo en respaldo del reconectador 52C3 Cto Niebla, ante falla en redes de distribución en ocasión de choque de vehículo contra poste en MT placa 52354

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

- I. Interna

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2021002273</b>	FECHA DE FALLA: 18 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE CHIMBARONGO 66/15KV	

**1.5. Código de falla.**

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	OPE6	Falla en instalaciones de terceros u en otro segmento
Elemento del Sistema Eléctrico	PR6	Interruptor
Fenómeno Eléctrico	PR51	Protección de sobrecorriente temporizada de fase
Modo	13	Opera según lo esperado

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

Código	Comuna:
6303	Chimbarongo

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

Código	Comuna:
6303	Chimbarongo

**1.8. Reiteración.**

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

0 Falla

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

0 Falla

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

No Aplica

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2021002273</b>	FECHA DE FALLA: 18 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE CHIMBARONGO 66/15KV	

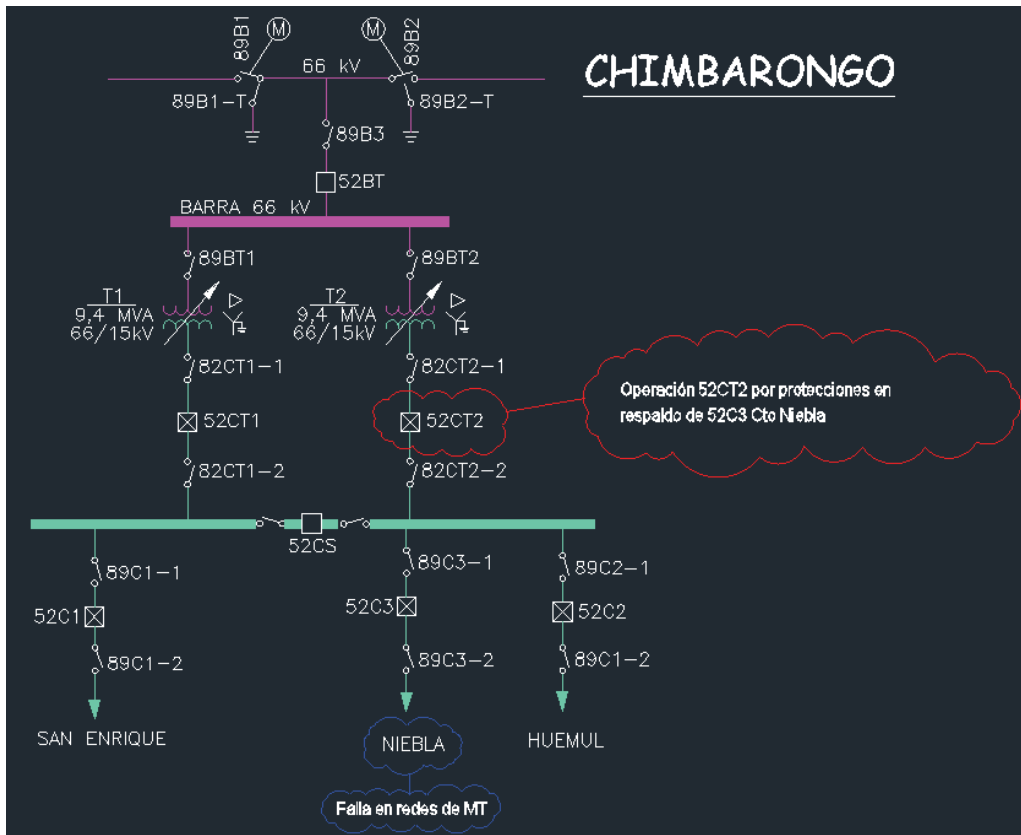
**1.9. Datos de la Empresa.**

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

**2. INSTALACIONES AFECTADAS.**

Instalación Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	Transformador AT/MT	Barra MT	Hora Desconexión	Hora Normalización
SE Chimbarongo	-	Barra N°2 – 15kV	21:44	21:49

**3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.**



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



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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2021002273</b>	FECHA DE FALLA: 18 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE CHIMBARONGO 66/15KV	

**4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.**

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

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2021002273</b>	FECHA DE FALLA: 18 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE CHIMBARONGO 66/15KV	

**5. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.**

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados (potencia instalada Dx)	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización							
Chimbarongo	T2	Huemul	52C2	1,3	21:44	21:50		1865	7849	CGE	Chimbarongo Sur, Log Sur Peor es Nada	Urbano y Rural	Se recupera el 100% de los consumos
	T2	Niebla	52C3	0,94	21:44	23:57	1	6282	11492	CGE	Chimbarongo Centro	Urbano	Se recupera el 20% de los consumos
	T2	Niebla	52C3	1,22	21:44	23:57	2	1636	2987	CGE	Chimbarongo Centro	Urbano	Se recupera el 26% de los consumos
	T2	Niebla	52C3	2,35	21:44	0:35	3	4072	7335	CGE	Chimbarongo Centro	Urbano	Se recupera el 50% de los consumos
	T2	Niebla	52C3	0,18	21:44	4:14	4	282	459	CGE	Chimbarongo Centro	Urbano	Se recupera el 4% de los consumos
<b>Total</b>				6				14137					

**ENS: 12.84 MWH.**

**N° de clientes afectados CGE: 14137 Clientes.**

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. Por lo anteriormente indicado, para determinar los consumos efectivamente desprendidos se requiere que coordinador eléctrico nacional realice análisis de balance de potencias considerando el aporte de los PMGD correspondientes. No aplica inyección de PMGD por el horario de ocurrencia de la falla

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2021002273</b>	FECHA DE FALLA: 18 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE CHIMBARONGO 66/15KV	

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

S/E	Evento	Horario
Chimbarongo	Apertura por protecciones del reconectador 52C3 Cto Niebla	21:44
Chimbarongo	Cierre por protecciones del reconectador 52C3 Cto Niebla	21:44
Chimbarongo	Apertura por protecciones interruptor general de MT 52CT2	21:44
Chimbarongo	Apertura manual reconectador 52C3 Cto Niebla por procedimiento interno de recuperación de barra de MT	21:45
Chimbarongo	Apertura manual reconectador 52C2 Cto Huemul por procedimiento interno de recuperación de barra de MT	21:45
Chimbarongo	Se informa de reconexión automática del alimentador 52C3 Cto Niebla a Distribución para revisión de sus instalaciones y se informa que este equipo quedará abierto hasta novedades.	21:48
Chimbarongo	Cierre manual interruptor general de MT 52CT2. Se energiza la barra de MT	21:49
Chimbarongo	Cierre manual reconectador 52C2 Cto Huemul Se recupera el 100% de la carga de este alimentador	21:50
Chimbarongo	Personal de transmisión llega a la subestación y revisa las instalaciones sin encontrar novedades relevantes al interior de la subestación	
Chimbarongo	Apertura manual desconectador lado línea 89C3-2 asociado a Cto Niebla por prueba de energización en vacío de reconectador	23:34
Chimbarongo	Cierre manual reconectador 52C3 Cto Niebla por energización en vacío de prueba. Equipo sin novedades en la prueba realizada	23:36
Chimbarongo	Apertura manual reconectador 52C3 Cto Niebla. Fin de energización de prueba	23:47
Chimbarongo	Cierre manual desconectador lado línea 89C3-2 asociado a Cto Niebla.	23:49
Chimbarongo	Cierre manual reconectador 52C3 Cto Niebla en coordinación con área de distribución.	23:57

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2021002273</b>	FECHA DE FALLA: 18 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE CHIMBARONGO 66/15KV	

## 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
Form 6	01:44:16.817*	Chimbarongo	52C3	51	Temporizado	1era Operación por falla en redes Distribución
Sel 351R	18:47:01.273	Chimbarongo	CT2	51	Temporizado	Protección de Respaldo de alimentador 52C3

\*Se detecta problemas de sincronización horario con el paño C3, el cual queda corregida de forma inmediata.

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

#### SE Chimbarongo – Paño 52C3 Cto Niebla.

CIRCUITO 52C3	
Niebla	
Conductor de Salida	
Tipo U. de Control - Rec.	F6 - Nova
Disparo de Fase	340
Disparo Residual	40
Disparo SEF (Delay 120 seg)	10
Disparo Alt. de Fase	340
Disparo Alt. Residual	40
Op. Rápidas Fase	0
Op. Rápidas Residual	0
Op. para Lockout	2
Primera Reconexión	5
Segunda Reconexión	-
Tercera Reconexión	-
Tiempo de Reposición	30
1ª Curva Residual	140*0.8
2ª Curva Residual	140*0.8
1ª Curva Fase	133*0,7
2ª Curva Fase	133*0,7
Inst. (Veces l.pick-up)	INOP



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

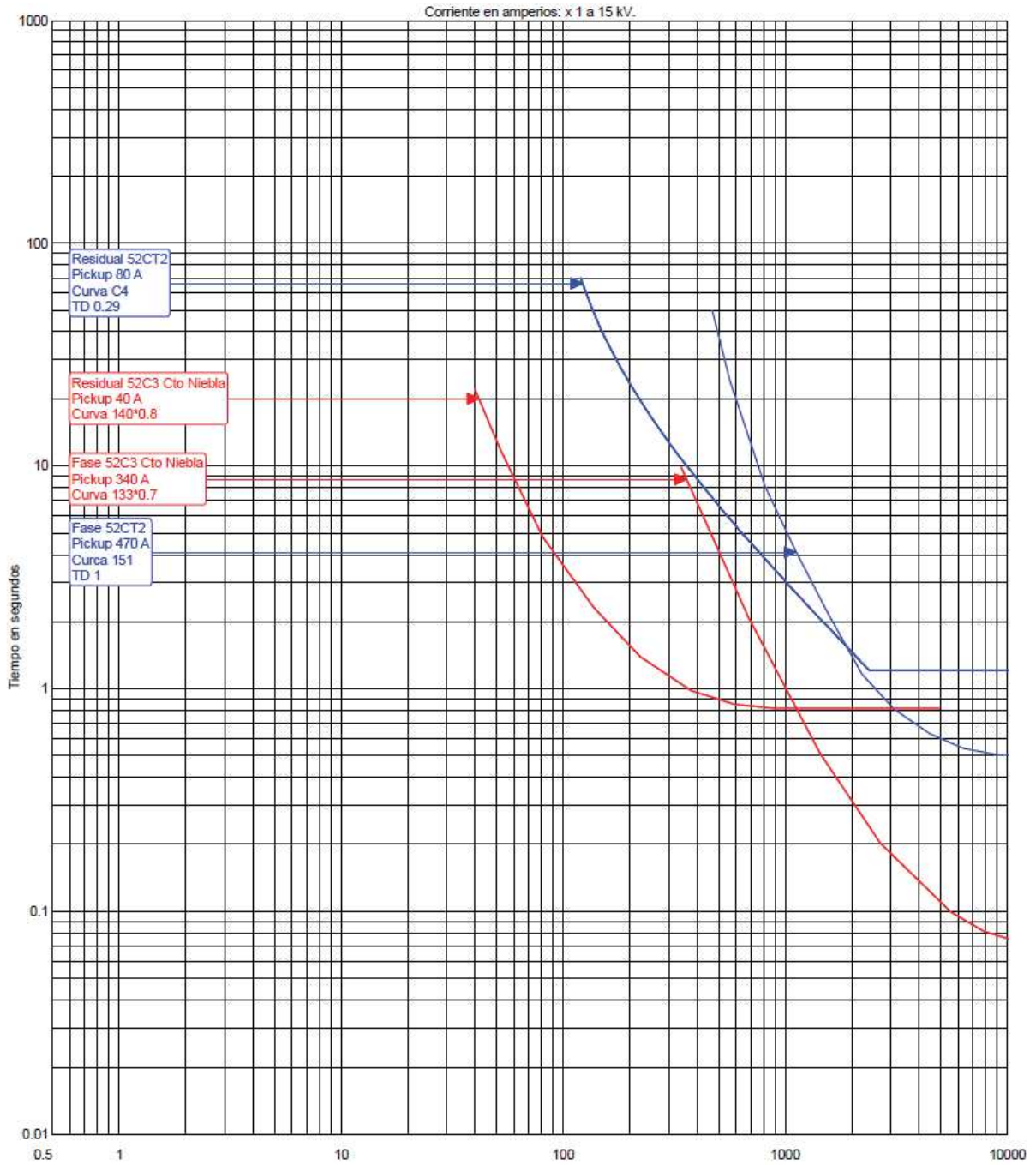
INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2021002273</b>	FECHA DE FALLA: 18 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE CHIMBARONGO 66/15KV	

**SE Chimbarongo – Paño 52CT2 General MT.**

Interruptor	
General 15kV	
	52CT2
Conductor de Salida	
Tipo U. de Control - Rec.	SEL 351R - RXE
TTCC	1000/1
NORMAL	
Pickup fase	0,47
Curva	151
Time dial	1
Reset electromecánico	N
Pickup Residual	0,08
Curva	C4
Time dial	0,29
Reset electromecánico	N

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002273	FECHA DE FALLA: 18 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE CHIMBARONGO 66/15KV	

**7.3. Graficas de sobrecorriente de fase y residual de los paños 52CT2 y 52C3.**



INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002273	FECHA DE FALLA: 18 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE CHIMBARONGO 66/15KV	

**7.4. Análisis Actuación de Esquema de Protección 1**

**7.4.1. SE Chimbarongo – Paño 52C3 Cto Niebla.**

**7.4.1.1. Sistema 1**

**Relé Cooper Form 6.**

**Elemento protegido (Dir. Adelante): Línea MT Cto Niebla.**

- **Reporte de Evento.**

Evt	Date	Time	Type	IA	IB	IC	3I0	VA	VB	VC
001	20/08/18	04:35:37.851	non-reclose off	102	102	110	0	0	0	0
002	20/08/18	04:12:04.463	MANUAL/EXT CLOSE	0	0	0	0	0	0	0
003	20/08/18	04:10:40.387	FAULT DATA (pri)	149	1320	1221	2	0	0	0
004	20/08/18	04:10:40.343	OVERCURRENT TRIP	149	1314	1216	2	0	0	0
005	20/08/18	04:10:40.343	CONTROL LOCKOUT	149	1314	1216	2	0	0	0
006	20/08/18	03:56:40.333	MANUAL/EXT CLOSE	0	0	0	0	0	0	0
007	20/08/18	03:46:24.592	MAN/EXT TRIP/LO	0	0	0	0	0	0	0
008	20/08/18	03:46:24.592	CONTROL LOCKOUT	0	0	0	0	0	0	0
009	20/08/18	03:35:49.023	SEQUENCE RESET	0	0	0	0	0	0	0
010	20/08/18	03:35:49.023	MANUAL/EXT CLOSE	0	0	0	0	0	0	0
011	20/08/18	01:49:28.763	NON-RECLOSE ON	0	0	0	0	0	0	0
012	20/08/18	01:44:34.384	TRIP FAILURE	0	0	0	0	0	0	0
013	20/08/18	01:44:22.998	OVERCURRENT TRIP	203	1327	1197	3	0	0	0
014	20/08/18	01:44:22.432	FAULT DATA (pri)	215	1334	1203	6	0	0	0
015	20/08/18	01:44:22.387	OVERCURRENT TRIP	214	1333	1202	5	0	0	0
016	20/08/18	01:44:22.387	CONTROL LOCKOUT	214	1333	1202	5	0	0	0
017	20/08/18	01:44:16.862	FAULT DATA (pri)	1315	1534	1358	69	0	0	0
018	20/08/18	01:44:16.817	OVERCURRENT TRIP	1288	1534	1339	4	0	0	0
019	20/07/31	06:02:22.683	SEQUENCE RESET	75	72	78	0	0	0	0
020	20/07/31	06:01:47.535	FAULT DATA (pri)	1259	1183	104	5	0	0	0
021	20/07/31	06:01:47.492	OVERCURRENT TRIP	1243	1168	104	4	0	0	0
022	20/07/27	20:41:01.541	non-reclose off	147	146	152	0	0	0	0
023	20/07/27	15:00:00.843	NON-RECLOSE ON	188	187	194	0	0	0	0

**Reporte de evento Relé Form 6 de Paño 52C3 SE Chimbarongo.**

De acuerdo con la secuencia de eventos de la protección del Cto Niebla, se aprecia la activación y operación del sistema de protección principal a la Línea MT del Circuito Niebla. El reporte N°17 muestra las corrientes de falla que fueron despejadas.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002273	FECHA DE FALLA: 18 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE CHIMBARONGO 66/15KV	

**7.4.2. SE Chimbarongo – Paño 52CT2 General MT.**

**7.4.2.1. Sistema 1**

**Relé SEL 351R.**

**Elemento protegido (Dir. Adelante): Barra MT.  
Respaldo Alimentadores.**

- **Reporte de Evento.**

```

52CT2 - GENERAL T-2 - SE CHIMBARONGO
Time: 8/18/2021 6:47:01.273000 PM
File: CEV_R_S16_L30_4.CEV
FID=SEL-351R-2-R309-V0-Z008006-D20110923
Event: BC T
Frequency: 50.08 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Targets: 11001000 00000000
Currents: IA:246 IB:1337 IC:1171 IN:4 IG:4 3I2:1908
  
```

**Reporte de evento Relé SEL 351R de Paño 52CT2 SE Chimbarongo, Operación de respaldo del interruptor 52CT2 al momento de la reconexión automática del alimentador 52C3.**

- **Registro oscilografico de evento.**



**Registro oscilografico Relé SEL 387 del Paño 52CT SE Chimbarongo.**

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2021002273</b>	FECHA DE FALLA: 18 de Agosto de 2021
<b>INSTALACIÓN (ES) SE CHIMBARONGO 66/15KV</b>	

• **Registro Secuencial de Evento.**

SE CHIMBARONGO  
52CT2 - GENERAL T-2

Date: 08/19/21      Time: 05:56:38.122

FID=SEL-351R-2-R309-V0-Z008006-D20110923

CID=7271

BCBFID=R107

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
30	08/18/21	05:23:52.212	51N1	Asserted
29	08/18/21	05:23:52.322	51N1	Deasserted
28	08/18/21	16:58:30.808	51N1	Asserted
27	08/18/21	16:58:30.818	51P1	Asserted
26	08/18/21	16:58:30.838	51P1	Deasserted
25	08/18/21	16:58:30.848	51N1	Deasserted
24	08/18/21	18:21:47.715	51P1	Asserted
23	08/18/21	18:21:47.740	51P1	Deasserted
22	08/18/21	18:46:53.064	51P1	Asserted
21	08/18/21	18:46:53.144	51N1	Asserted
20	08/18/21	18:46:53.174	51N1	Deasserted
19	08/18/21	18:46:53.554	51P1	Deasserted
18	08/18/21	18:46:58.555	51P1	Asserted
17	08/18/21	18:47:01.273	51P1T	Asserted
16	08/18/21	18:47:01.273	RCTR	Asserted
15	08/18/21	18:47:01.273	TRIP	Asserted
14	08/18/21	18:47:01.328	51P1	Deasserted
13	08/18/21	18:47:01.348	51P1T	Deasserted
12	08/18/21	18:47:02.270	TRIP	Deasserted
11	08/18/21	18:47:02.535	RCTR	Deasserted
10	08/18/21	18:51:07.687	IN101	Asserted
9	08/18/21	18:51:07.687	SV2	Asserted
8	08/18/21	18:51:08.087	RCCL	Asserted
7	08/18/21	18:51:08.287	IN101	Deasserted
6	08/18/21	18:51:08.287	SV2	Deasserted
5	08/18/21	18:51:09.211	RCCL	Deasserted
4	08/18/21	21:13:10.128	51P1	Asserted
3	08/18/21	21:13:10.138	51P1	Deasserted
2	08/18/21	21:13:16.515	51P1	Asserted
1	08/18/21	21:13:17.087	51P1	Deasserted

En el registro secuencial de eventos se aprecia la activación de los elementos de sobrecorriente Registro N°18 (51P1) luego en el registro N°17 se aprecia el elemento que envía orden de Trip sobre el interruptor 52CT2 de SE Chimbarongo, confirmando la orden de apertura en el registro N°15.

Luego de realizar maniobras de normalización por parte del COT se visualiza la orden de cierre del interruptor en el registro N° 8.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2021002273</b>	FECHA DE FALLA: 18 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE CHIMBARONGO 66/15KV	

**8. ACCIONES CORRECTIVAS.****8.1.** Acciones Correctivas de Corto Plazo.

Se realiza sincronización de unidad de control Form 6 del circuito Niebla de SE Chimbarongo de manera inmediata.

**8.2.** Acciones correctivas de Largo Plazo

Se considerará la normalización de la sincronización de la unidad de control SEL 351R del paño CT2 al reloj Satelital de la subestación.

**9. CONCLUSIONES.**

De acuerdo con los antecedentes y registros analizados en los puntos anteriores, se concluye correcta la operación de las protecciones asociadas al paño 52C3 Cto Niebla de SE Chimbarongo, en el primer despeje de la falla, posteriormente al momento de la reconexión automática del alimentador se genera la operación del interruptor general de MT de la Barra N°2 de SE Chimbarongo en condición de respaldo, de manera rápida, oportuna y selectiva.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2021002273</b>	FECHA DE FALLA: 18 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE CHIMBARONGO 66/15KV	

**10. ANALISIS CONJUNTO.**

El día miércoles 18 de Agosto de 2021 a las 21:44 horas, se produce la apertura por protecciones de interruptor 52CT2 general de MT asociado al transformador N°2 de SE Chimbarongo 66/15kV.

Posterior a la desconexión forzada de interruptor se procede a recopilar información disponible detectando que el alimentador Niebla 52C3 reconecta y que al momento de cerrar, abre el 52CT2 en su respaldo afectando a los consumos del alimentador Huemul 52C2.

En base a lo anterior, se procede con la apertura manual de los alimentadores 52C2 y 52C3, se informa a Despacho de Distribución de lo ocurrido para que revisen sus instalaciones y se procede a aplicar procedimiento interno de recuperación de barra de MT, Cierre del 52CT2 (21:49hrs) y cierre 52C2 Cto Huemul (21:50hrs), quedando abierto el alimentador Niebla has confirmación de Distribución.

Se realiza energización de prueba en vacío de reconectado 52C3 Cto Niebla entre las 23:36hrs y las 23:47hrs seccionado la red de MT con la apertura del desconectador lado línea 89C3-2. Los resultados de la prueba fueron exitosos.

Se informa a Despacho de Distribución el buen estado de las instalaciones y se procede con un cierre el cual es exitoso del reconectador 52C3 Cto Niebla recuperando los consumos a las 23:57hrs

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2021002273</b>	FECHA DE FALLA: 18 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE CHIMBARONGO 66/15KV	

**11. ANEXOS.**

- I. ANEXOS I.                   SETTING DE PROTECCIONES (PRINT OUT)**  
Se adjunta
- II. ANEXO II.                   INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.**  
Se adjunta
- III. ANEXO III.                PROBATORIOS.**  
Se adjunta
- IV. ANEXO IV.                DECLARACIÓN JURADA.**  
No aplica
- V. ANEXO V                    ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA**  
Se adjunta



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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2021002273</b>	FECHA DE FALLA: 18 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE Chimbarongo 66/15 KV	

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

**1.1. SE Chimbarongo – Paño 52C3.**

**Sistema 1**

**Rele Marca Cooper Power Modelo Form 6**

UserDeviceName: 52C3 NIEBLA SE

<u>Overcurrent Settings</u>	<u>Normal</u>	<u>Alternate 1</u>	<u>Alternate 2</u>	<u>Alternate 3</u>
<b>Phase:</b>				
PhsTripBlk	Unblocked	Unblocked	Unblocked	Blocked
FastTripBlock	Unblocked	Unblocked	Unblocked	Unblocked
TCCPMinTrip	340	340	340	340
TCC1PCurve	133	133	133	133
TCC1PMultEnable	Enable	Enable	Enable	Enable
TCC1PMult	0.7	0.7	0.7	0.7
TCC1PAddEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC1PAdd	0	0	0	0
TCC1PMRTAEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC1PMRTA	0.013	0.013	0.013	0.013
TCC1PHCTEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC1PHCT Mul	32	32	32	32
TCC1PHCTDly	0.016	0.016	0.016	0.016
TCC2PCurve	133	133	133	133
TCC2PMultEnable	Enable	Enable	Enable	Enable
TCC2PMult	0.7	0.7	0.7	0.7
TCC2PAddEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC2PAdd	0	0	0	0
TCC2PMRTAEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC2PMRTA	0.013	0.013	0.013	0.013
TCC2PHCTEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC2PHCT Mul	32	32	32	32
TCC2PHCTDly	0.016	0.016	0.016	0.016

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2021002273</b>	FECHA DE FALLA: 18 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE Chimbarongo 66/15 KV	

Ground:				
GndTripBik	Unblocked	Unblocked	Unblocked	Blocked
FastTripBlock	Unblocked	Unblocked	Unblocked	Unblocked
TCCGMinTrip	40	40	40	40
TCC1GCurve	140	140	140	140
TCC1GMultEnable	Enable	Enable	Enable	Enable
TCC1GMult	0.8	0.8	0.8	0.8
TCC1GAddEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC1GAdd	0.5	0.5	0.5	0.5
TCC1GMRTAEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC1GMRTA	0.013	0.013	0.013	0.013
TCC1GHCTEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC1GHCT Mul	32	32	32	32
TCC1GHCTDly	0.016	0.016	0.016	0.016
TCC2GCurve	140	140	140	140
TCC2GMultEnable	Enable	Enable	Enable	Enable
TCC2GMult	0.8	0.8	0.8	0.8
TCC2GAddEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC2GAdd	0	0	0	0
TCC2GMRTAEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC2GMRTA	0.013	0.013	0.013	0.013
TCC2GHCTEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC2GHCT Mul	32	32	32	32
TCC2GHCTDly	0.016	0.016	0.016	0.016



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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2021002273</b>	FECHA DE FALLA: 18 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE Chimbarongo 66/15 KV	

**1.2. SE Chimbarongo – Paño 52CT2.**  
**Sistema 1**  
**Rele Marca SEL Modelo 351R.**

```

EZ Group 1
Control Identifier (30 chars)           =RECLOSER R1
Circuit Identifier (30 chars)          =FEEDER 2101
CT Ratio (1.0-6000)                   = 1000.0
PT Ratio (1.0-10000)                  = 100.0
Min. trip - phase (OFF,50.00-3199.99 A pri.) = 400.00
Min. trip - ground (OFF,5.00-3199.99 A pri.) = 100.00
Min. trip - SEF (OFF,5.00-1499.99 A pri.)   = OFF
Fast curve - phase (OFF,U1-U5,C1-C5,recloser or user curve) = A
Fast curve - ground (OFF,U1-U5,C1-C5,recloser or user curve) = 1
Delay curve - phase (OFF,U1-U5,C1-C5,recloser or user curve) = C
Delay curve - ground (OFF,U1-U5,C1-C5,recloser or user curve) = 13
Operations - phase fast curve (OFF,1-5)     = 2
Operations - ground fast curve (OFF,1-5)    = 2
Operations to lockout - phase (2-5)        = 4
Operations to lockout - ground (2-5)       = 4
Reclose interval 1 (0.00-999999cyc)       = 300.00
Reclose interval 2 (0.00-999999cyc)       = 600.00
Reclose interval 3 (0.00-999999cyc)       = 600.00
Reset time for auto-reclose (0.00-999999cyc) = 1800.00
Reset time from lockout (0.00-999999cyc)  = 600.00
Close power wait time (OFF,0.00-999999cyc) = 900.00
Complex fast curve - phase (Y/N)          = N
Complex fast curve - ground (Y/N)        = N
Complex delay curve - phase (Y/N)        = N
Complex delay curve - ground (Y/N)       = N
High current trip - phase (Y/N)          = N
High current trip - ground (Y/N)         = N
High current lockout - phase (Y/N)       = N
High current lockout - ground (Y/N)      = N
Cold load pickup scheme (Y/N)            = N
Sequence coordination (Y/N)              = N
Underfrequency loadshedding (Y/N)       = N
Demand meter time constant               = 5
Group 1
Group Settings:
RID =SE CHIMBARONGO                    TID =52CT2 - GENERAL T-2
CTR = 1000.0    CTRN = 1000.0    PTR = 130.0    PTRS = 130.0
Z1MAG = 100.00  Z1ANG = 45.00
Z0MAG = 100.00  Z0ANG = 45.00    LL = 100.00
E50P = N        E50N = N        E50G = N        E50Q = N
E51P = 1        E51N = 1        E51G = N        E51Q = N
E32 = N        ELOAD = N        ESOTF = N        EVOLT = N
E25 = N        EFLOC = N        ELOP = N        ECOMM = N
E81 = N        E79 = N        ESV = 16
EDEM = THM
51P1P = 0.47    51P1C = 151    51P1TD= 1.00
51P1CT= 0.00   51P1MR= 0.00
51N1P = 0.080  51N1C = C4    51N1TD= 0.29    51N1RS= N
51N1CT= 0.00   51N1MR= 0.00
DMTC = 15
PDEMP = OFF    NDEMP = OFF    GDEMP = OFF    QDEMP = OFF
TDURD = 50.00  CFD = OFF    3POD = 0.00   50LP = OFF

```



ANEXO I  
INFORME DE FALLA  
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002273	FECHA DE FALLA: 18 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE Chimbarongo 66/15 KV	

SV1PU = 20.00	SV1DO = 50.00	SV2PU = 20.00	SV2DO = 50.00
SV3PU = 0.00	SV3DO = 0.00	SV4PU = 0.00	SV4DO = 0.00
SV5PU = 0.00	SV5DO = 50.00	SV6PU = 0.00	SV6DO = 50.00
SV7PU = 1000.00	SV7DO = 20.00	SV8PU = 0.00	SV8DO = 0.00
SV9PU = 0.00	SV9DO = 0.00	SV10PU = 0.00	SV10DO = 0.00
SV11PU = 0.00	SV11DO = 0.00	SV12PU = 0.00	SV12DO = 0.00
SV13PU = 0.00	SV13DO = 0.00	SV14PU = 0.00	SV14DO = 0.00
SV15PU = 0.00	SV15DO = 0.00	SV16PU = 0.00	SV16DO = 0.00
OPPH = OFF	OPGR = OFF	OPLKPH = OFF	OPLKGR = OFF
OPLKSF = OFF	HITRPH = OFF	HITRGR = OFF	HILKPH = OFF
HILKGR = OFF	ECOLDP = N	ECOLDG = N	RPPH = N
RPGR = N	RPSEF = N	ESEQ = N	PRECED = N

SELogic group 1  
SELogic Control Equations:

TR = 51P1T + 51N1T  
TRCOMM=0  
TRSOTF=0  
DTT =0  
ULTR =!(51P1 + 51N1)  
PT1 =0  
LOG1 =0  
PT2 =0  
LOG2 =0  
BT =0  
52A =SW1  
CL =0  
ULCL =0  
79RI =0  
79RIS =0  
79DTL =0  
79DLS =0  
79SKP =0  
79STL =0  
79BRS =0  
79SEQ =0  
79CLS =0  
SET1 =0  
RST1 =0  
SET2 =0  
RST2 =0  
SET3 =0  
RST3 =0  
SET4 =PB4 \* !LT4 \* !LED5  
RST4 =PB4 \* LT4 \* !LED5  
SET5 =PB5 \* !LT5  
RST5 =(PB5 + SV7T) \* LT5  
SET6 =0  
RST6 =0  
SET7 =0  
RST7 =0  
SET8 =0  
RST8 =0  
SET9 =0  
RST9 =0  
SET10 =0  
RST10 =0  
SET11 =0  
RST11 =0  
SET12 =0  
RST12 =0  
SET13 =0  
RST13 =0  
SET14 =0  
RST14 =0



ANEXO I  
INFORME DE FALLA  
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2021002273</b>	FECHA DE FALLA: 18 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE Chimbarongo 66/15 KV	

SET15 =0  
RST15 =0  
SET16 =0  
RST16 =0  
67P1TC=1  
67P2TC=1  
67P3TC=1  
67P4TC=1  
67N1TC=1  
67N2TC=1  
67N3TC=1  
67N4TC=1  
67G1TC=1  
67G2TC=1  
67G3TC=1  
67G4TC=1  
67Q1TC=1  
67Q2TC=1  
67Q3TC=1  
67Q4TC=1  
51P1TC=1  
51N1TC=1  
51G1TC=1  
51P2TC=1  
51N2TC=1  
51G2TC=1  
51QTC =1  
SV1 =IN102  
SV2 =IN101  
SV3 =0  
SV4 =0  
SV5 =(SV1T + TRIP + PB9 \* LT5) \* SW1  
SV6 =(SV2T + PB8 \* LT5) \* !SW1  
SV7 =LT5  
SV8 =0  
SV9 =0  
SV10 =0  
SV11 =0  
SV12 =0  
SV13 =0  
SV14 =0  
SV15 =0  
SV16 =0  
SC1R =0  
SC1I =0  
SC1D =0  
SC2R =0  
SC2I =0  
SC2D =0  
SC3R =0  
SC3I =0  
SC3D =0  
SC4R =0  
SC4I =0  
SC4D =0  
SC5R =0  
SC5I =0  
SC5D =0  
SC6R =0  
SC6I =0  
SC6D =0  
SC7R =0  
SC7I =0  
SC7D =0

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2021002273</b>	FECHA DE FALLA: 18 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE Chimbarongo 66/15 KV	

```

SC8R =0
SC8I =0
SC8D =0
RCTR =SV5T
RCCL =SV6T
OUT101=0
OUT102=TRIP
OUT103=0
OUT104=0
OUT105=TRIP
OUT106=TRIP + NOBATT + !BCBOK + DTFAIL + DISCHG
OUT107=0
LED1 =0
LED2 =0
LED3 =0
LED4 =LT4
LED5 =!LT5
LED6 =0
LED7 =0
LED8 =52A
LED9 =!52A
LED11 =!DISCHG
LED12 =NOBATT + !BCBOK + DTFAIL
LED13 =0
LED14 =TRIP
LED15 =51P1
LED16 =51N1 * !LT1
LED17 =0
LED18 =0
LED19 =0
LED20 =0
LED24 =51N1T * !LT1
LED25 =0
LOCAL =0
DP1 =1
DP2 =1
DP3 =52A
DP4 =0
DP5 =0
DP6 =0
DP7 =0
DP8 =0
DP9 =0
DP10 =0
DP11 =0
DP12 =0
DP13 =0
DP14 =0
DP15 =0
DP16 =0
SS1 =!LT4
SS2 =LT4
SS3 =0
SS4 =0
SS5 =0
SS6 =0
ER =51P1 + 51N1 + 51P2 + 51N2 + RCTR + RCCL + /SW1 + \SW1
FAULT =0
BSYNCH=0
CLMON =0
BKMON =0
E32IV =1
TMB1A =0
TMB2A =0

```



ANEXO I  
INFORME DE FALLA  
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002273	FECHA DE FALLA: 18 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE Chimbarongo 66/15 KV	

TMB3A =0  
TMB4A =0  
TMB5A =0  
TMB6A =0  
TMB7A =0  
TMB8A =0  
TMB1B =0  
TMB2B =0  
TMB3B =0  
TMB4B =0  
TMB5B =0  
TMB6B =0  
TMB7B =0  
TMB8B =0

Global EZ Settings:

System Frequency (50,60 Hz) = 60  
Phase Rotation (ABC,ACB) = ABC  
Recloser Wear Monitor (AUTO,Y,N) = AUTO  
Recloser type (OIL,VAC1,VAC2) = OIL  
Interrupt rating (500-20000) = 6000  
Reset trip-latched LEDs on close (Y,Y1,N,N1) = Y  
True three-phase voltage connected (Y,N) = N  
Phantom voltages from (VA,VB,VC,VAB,VBC,VCA,OFF) = OFF  
V123 Terminal Conn. (A,B,C,AB,BC,CA,OFF) = A  
I123 Terminal Conn. (ABC,ACB,BAC,BCA,CAB,CBA) = ABC  
CT Polarity (POS,NEG) = POS  
Battery Amp-hours (6.5-20) = 8.0  
% Battery capacity for sleep (0-100) = 20  
Turn on the 12 v power (Y,N) = N

Global Settings:

TGR = 0.00      NFREQ = 50      PHROT = ABC  
DATE\_F= MDY      FP\_TO = 15  
LER = 30      PRE = 15  
IN101D= 0.00      IN102D= 0.00      IN103D= 0.00      IN104D= 0.00  
IN105D= 0.00      IN106D= 0.00  
EBMON = N  
LED11L= N      LED12L= N      LED13L= N      LED14L= Y  
LED15L= N      LED16L= N      LED17L= N      LED18L= N  
LED19L= N      LED20L= N      LED24L= Y      LED25L= N  
RSTLED= N      PB8D = 0.00      PB9D = 0.00  
3PVOLT= N      PHANTV= OFF      VPCONN= OFF  
IPCONN= ABC      CTPOL = POS  
EZGRPS= 0      AMPHR = 8.0      SLPCAP= 20      ON12V = Y  
12VSLP= N      ABAUD = 2400      CHWAKE=ABCD  
UTCOFF= 0.00

INFORME DE INTERRUPCIÓN DE  
SUMINISTRO  
(RES EX 30989)

FECHA DEL INFORME: 25 DE AGOSTO DE 2021

EMPRESA: CGE

**1. INFORMACIÓN DE LA INTERRUPCIÓN**

CAUSA DE LA INTERRUPCIÓN	OPE26. Falla en instalaciones de terceros u en otro segmento
INSTALACION_ID	ID 16038- IM SE Chimbarongo C3
PROPIETARIO DE LA INSTALACION O EQUIPO DONDE OCURRIÓ LA FALLA	Compañía General de Electricidad S.A.
RUT PROPIETARIO INSTALACIÓN O EQUIPO	76.411.321-7
NOMBRE DE LA INSTALACIÓN ASOCIADA	52CT2 SE Chimbarongo
PUNTO DE FALLA N°	Red de MT asociada a Cto Nieble 52C3 Evento choque de terceros en estructura de distribución Placa Poste 52554.
DISPOSITIVO OPERADO	INT. GENERAL DE MT 52CT2
COMUNAS AFECTADAS	6303 Chimbarongo
CANTIDAD CLIENTES AFECTADOS	14137 Clientes
FECHA Y HORA INICIO INTERRUPCIÓN	18 de Agosto de 2021 21:44hrs
FECHA Y HORA TÉRMINO INTERRUPCIÓN	18 de Agosto de 2021 23:57hrs



## **2. DESCRIPCIÓN DE LA INTERRUPCIÓN**

### **2.1 DESCRIPCIÓN DE LOS HECHOS Y DE LAS CIRCUNSTANCIAS**

Siendo las 21:44 del miércoles 18 de agosto de 2021 se produce la operación por protecciones del interruptor 52CT2 general de MT de S/E Chimbarongo en respaldo de reanclador 52C3 Cto Niebla, el cual reconecta, para despejar la falla en redes de MT de propiedad de CGE Distribución causada por choque a poste. Se informa lo acontecido a CGE Distribución quien coordina sus recursos para revisión de sus instalaciones informando poste dañado por colisión de vehículo.

### **2.2 ELEMENTOS MÍNIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN IMPREVISIBILIDAD (Según R.Ex. N° 15704/2016)**

No existe manera de anticipar o prever la ocurrencia de este hecho, dado que la falla se produce en redes de MT por acción de terceros

### **2.3 ELEMENTOS MÍNIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN IRRESISTIBILIDAD (Según R.Ex. N° 15704/2016)**

No es posible evitar la ocurrencia de este tipo de evento, dado que se trata de un acto de terceros

### **2.4 ELEMENTOS MÍNIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN EXTERIORIDAD (Según R.Ex. N° 15704/2016)**

Falla en producto de acto de terceros

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2021002273</b>	FECHA DE FALLA: 18 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE CHIMBARONGO 66/15KV	



**Imagen N°1** Estructura de media tensión asociada a Cto Niebla 52C3 con daño en base por choque de vehículo

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2021002273</b>	FECHA DE FALLA: 18 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE CHIMBARONGO 66/15KV	



**Imagen N°2** Estructura de media tensión asociada a Cto Niebla 52C3 con daño en base por choque de vehículo

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2021002273</b>	FECHA DE FALLA: 18 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE CHIMBARONGO 66/15KV	



**Imagen N°3** Estructura de media tensión asociada a Cto Niebla 52C3 con daño en base por choque de vehículo



INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2021002273</b>	FECHA DE FALLA: 18 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE CHIMBARONGO 66/15KV	



**Imagen N°4** Estructura de media tensión asociada a Cto Niebla 52C3 con daño en base por choque de vehículo

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2021002273</b>	FECHA DE FALLA: 18 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE CHIMBARONGO 66/15KV	



**Imagen N°5** Estructura de media tensión asociada a Cto Niebla 52C3 con daño en base por choque de vehículo

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: <b>IF 2021002273</b>	FECHA DE FALLA: 18 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE CHIMBARONGO 66/15KV	



**Imagen N°6** Estructura de media tensión asociada a Cto Niebla 52C3 con daño en base por choque de vehículo



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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2021002273</b>	FECHA DE FALLA: 18 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE CHIMBARONGO 66/15KV	

**ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA**

**SE Chimbarongo**

18-08-2021 21:44:26	[SCADA_CF]	CMB_ESTADO_ABIERTO_52C3	COS	Abierto	Chimb_15_ST_Abierto_52C3
18-08-2021 21:44:28	[SCADA_CF]	CMB_ESTADO_CERRADO_52C3	COS	Cerrado	Chimb_15_ST_Cerrado_52C3
18-08-2021 21:44:28	[SCADA_CF]	CMB_ESTADO_ABIERTO_52CT2	COS	Abierto	Chimb_15_ST_Abierto_52CT2
18-08-2021 21:45:08	[SCADA_CF]	CMB_ESTADO_ABIERTO_52C3	COS	Abierto	Chimb_15_ST_Abierto_52C3
18-08-2021 21:45:14	[SCADA_CF]	CMB_ESTADO_ABIERTO_52C2	COS	Abierto	Chimba_15_ST_Abierto_52C2
18-08-2021 21:48:38	[SCADA_CF]	CMB_ESTADO_CERRADO_52CT2	COS	Cerrado	Chimb_15_ST_Cerrado_52CT2
18-08-2021 21:49:50	[SCADA_CF]	CMB_ESTADO_CERRADO_52C2	COS	Cerrado	Chimba_15_ST_Cerrado_52C2
18-08-2021 23:35:54	[SCADA_CF]	CMB_ESTADO_CERRADO_52C3	COS	Cerrado	Chimb_15_ST_Cerrado_52C3
18-08-2021 23:46:32	[SCADA_CF]	CMB_ESTADO_ABIERTO_52C3	COS	Abierto	Chimb_15_ST_Abierto_52C3
18-08-2021 23:56:44	[SCADA_CF]	CMB_ESTADO_CERRADO_52C3	COS	Cerrado	Chimb_15_ST_Cerrado_52C3