

Estudio para análisis de falla EAF 298/2021

“Desconexión forzada de los transformadores 110/13.2 kV N°1 y N°2 de S/E Pirque”

Fecha de Emisión: 29-10-2021

1. Descripción general de la interrupción

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	07/10/2021
Hora	09:46
Consumos desconectados (MW)	8.40
Demanda previa del sistema (MW)	9092.0
Porcentaje de desconexión	0.092 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Transformador 110/13.2 kV N°1 de S/E Pirque / ET01T005SE117T005 Transformador 110/13.2 kV N°2 de S/E Pirque / ET02T005SE117T005
Tipo de instalación	Transformador
Tensión nominal	110/13.2 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	Compañía General de Electricidad S.A.
RUT	76.411.321-7
Representante Legal	Ivan Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561 Piso 14, las Condes, Santiago.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Sistema de protección de alimentador C1 de S/E Pirque / SP008T005SE117T005
Propietario elemento fallado	Compañía General de Electricidad S.A.
RUT	76.411.321-7
Representante Legal	Ivan Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes, Santiago.

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de los transformadores 110/13.2 kV N°1 y N°2 de S/E Pirque por operación en respaldo de sus protecciones, ante la presencia de una falla en un pararrayos en redes MT (alimentador C1 de S/E Pirque).

La causa de la operación en respaldo de las protecciones de dichos transformadores se debió a un problema en el firmware de la protección asociada al paño C1 de S/E Pirque.

d.2 Fenómeno Físico

OPE26: Falla en sistema de protección o control.

La empresa CGE S.A. entrega los siguientes antecedentes probatorios para acreditar el fenómeno físico declarado:

- o Secuencia de operación de protecciones, incluyendo un informe técnico (como operaron las protecciones y como debieron haber operado).

d.3 Reiteración:

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

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

FALLA_ID	ACCIONES_CORRECTIVAS_CP	ACCIONES_CORRECTIVAS_LP
EAF 002_2020	No se indican.	No se indican.
EAF 081_2020	La empresa CGE S.A. indica las siguientes acciones correctivas de corto plazo: "El mismo día se solicita intervención por curso forzoso con el propósito de intervenir el sistema de protecciones, verificando y corrigiendo grupo de ajuste para topología en modo paralelo del TR1 y TR2 (asociados a los IF 610 y 612) según SICF 15845."	No se indican.
EAF 313_2020	La empresa CGE S.A. indica: "1. Durante las actividades de la atención de emergencia se realiza lo siguiente: a. Se reestablece el cargador de baterías, se verifica su normal funcionamiento y se supervisa la carga completa del banco de baterías. b. Se revisa el sistema de control sin encontrar anomalías que expliquen la causa por la operación del interruptor. 2. El día 30 de septiembre, por medio de la solicitud de curso forzoso 2020075422, se realizó una revisión exhaustiva de cargador de baterías por parte del proveedor. Se detectó lo siguiente: interruptor termomagnético de alimentación interno del cargador de baterías operaba por corriente de inrush frente a desconexiones repentinas de la alimentación alterna, por lo que se procedió con el remplazo de dicho interruptor termomagnético. Cabe señalar el cargador de baterías actual de la subestación fue puesto en servicio el día 11 de junio del 2020 bajo la solicitud 2020043092. 3. El día 4 de octubre, por medio de la solicitud de desconexión 2020074454, se sometieron a pruebas los 3 equipos que tienen contactos de apertura en el circuito de control del interruptor 52H1, siendo estos los siguientes: ▪ Protección diferencial del transformador N°1 – SEL387. ▪ Protección de impedancia de transformador N°1 - SEL311C. ▪ RTU OPTO, encargada del automatismo de transferencia automática.	La empresa CGE S.A. no indica acciones correctivas a largo plazo.

	<p>En dichas pruebas, se determinó que los relés de protección SEL 387 y SEL 311C no generaban orden de apertura producto del decaimiento en la magnitud de la tensión de CC de SSAA de la subestación, sin embargo, se observa que la lógica de transferencia automática implementadas en la RTU de dicha subestación se activaba producto de la caída en la tensión CC de servicios auxiliares de subestación.</p> <p>4. Mediante la SD 20200076904, se programa para el día 11 de octubre de 2020 la implementación de mejoras en la estrategia de la RTU y pruebas del automatismo de transferencia automática, en donde se implementará un bloqueo del automatismo cuando la tensión de alimentación auxiliar descienda de los 110 Vcc, además se implementará un registro de eventos del automatismo de transferencia automática con el objetivo de registrar todas las acciones del automatismo implementado”.</p>	
EAF 065_2021	<p>La empresa CGE S.A. señala: “El día 5 de marzo se realizaron pruebas al transformador de poder a fin de descartar una posible falla interna, lo que fue descartado de acuerdo con el resultado de las pruebas. El sábado 6 de marzo se realizaron pruebas a los transformadores de corriente asociados a la protección diferencial y también la revisión de la parametrización del relé diferencial TPU T450, con apoyo de personal EFACEC Chile -subcontrato especialista en montaje equipos control y protecciones-.”</p>	La empresa CGE señala que no aplica.
EAF 091_2021	No se indican.	No se indican.
EAF 125_2021	<p>La empresa CGE S.A. indica: “El día 07-05-2021 se realiza la revisión local de las protecciones, revisión de ajustes y descarga de eventos. El día 14-05-2021 se realiza la desconexión mediante curso forzoso de paño C1 para reconfiguración y verificación mediante pruebas eléctricas de equipo de protección. Se reconfigura relé permitiendo la operación adireccional de las funciones de sobrecorriente de fase, de acuerdo con último estudio EAP 01-2019 (7643-01-ES-IF003_3).</p>	La empresa CGE S.A. indica que no aplica.
EAF 245_2021	No se indican.	No se indican.
EAF 248_2021	<p>La empresa CGE S.A. indica: “Mediante la solicitud de curso forzoso 2021076564, el día 01-09-2021 se realiza la modificación de la función de reset en funciones de sobrecorriente del paño CT2, reajustando el reset a instantáneo. Cabe señalar que el reset de funciones de sobrecorriente ajustado para emular disco de inducción electromecánico fue la causa de operación anticipada del paño CT2.”</p>	No se indican.
EAF 274_2021	<p>CGE S.A. indica lo siguiente: “Mediante la solicitud de curso forzoso 2021082892, se realiza la corrección del ajuste de protecciones de la cabecera del alimentador San José, 52C2 SE Bollenar, conforme al estudio ECP 4363/2021. • Se corrige la ecuación de Trip del 52C2, para el cual se implementa el elemento de protección de sobrecorriente residual instantáneo • En el paño CT1 se deshabilitan las funciones de tiempo definido 67G1 y 67N1 (En conformidad a lo indicado en el EAP 4363/2021.)” Cabe destacar que el EAP 4363/2021, aprobado por el Coordinador Eléctrico Nacional con fecha 27 de julio de 2021, no indicaba modificaciones en los ajustes de la protección asociada al paño CT1 de S/E Bollenar.</p>	CGE S.A. indica que “no aplica” ejecutar acciones correctivas a largo plazo.
EAF 282_2021	<p>La empresa CGE S.A. indica lo siguiente: “Con el objetivo de verificar la integridad del transformador, se realiza protocolo de pruebas sobre el transformador confirmando que se encuentra en condiciones se ser energizado y que no existe falla interna en este. Se realiza la limitación de protección SEL 587. Se realizará la reprogramación y pruebas del relé diferencial SEL 587.”</p>	La empresa CGE S.A. indica que no aplican acciones correctivas de largo plazo.

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

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51: Protección temporizada de sobrecorriente de fase

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

El equipo donde se originó la falla corresponde a la protección del alimentador C1 de S/E Pirque, consistente en un relé Cooper Form 6, implementado con elementos de sobrecorriente de fase y residual, según lo informado por su propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador.

Al respecto, la empresa CGE S.A. no envía información de los mantenimientos realizados al relé Cooper Form 6 durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

Rural

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna

h. Comuna donde se presenta la falla

13202: Pirque

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (09-10-2021)	Informe de 5 días (14-10-2021)
Compañía General de Electricidad S.A. (CGE S.A.)	07-10-2021	27-10-2021

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Pirque	ST Zonal	Transformador 110/13.2 kV N°1	09:46	10:05
S/E Pirque	ST Zonal	Transformador 110/13.2 kV N°2	09:46	17:58
S/E Pirque	ST Zonal	Barra 13.2 kV	09:46	10:05

- Las horas indicadas corresponden a 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.
Pirque	Virginia Subercaseaux / C3	Pirque	5.30	0.058	1303	9:46	10:05	10:07
Pirque	Principal / C1	Pirque	3.10	0.034	4234	9:46	10:05	10:08

Total: 8.40 MW 0.121% 5537

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa CGE S.A. Los alimentadores C2 y C4 se encontraban sin consumos, según lo informado por esta empresa.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Pirque	Virginia Subercaseaux / C3	CGE	Regulado	5,30	0,32	0,35	1,85
Pirque	Principal / C1	CGE	Regulado	3,10	0,32	0,37	1,14

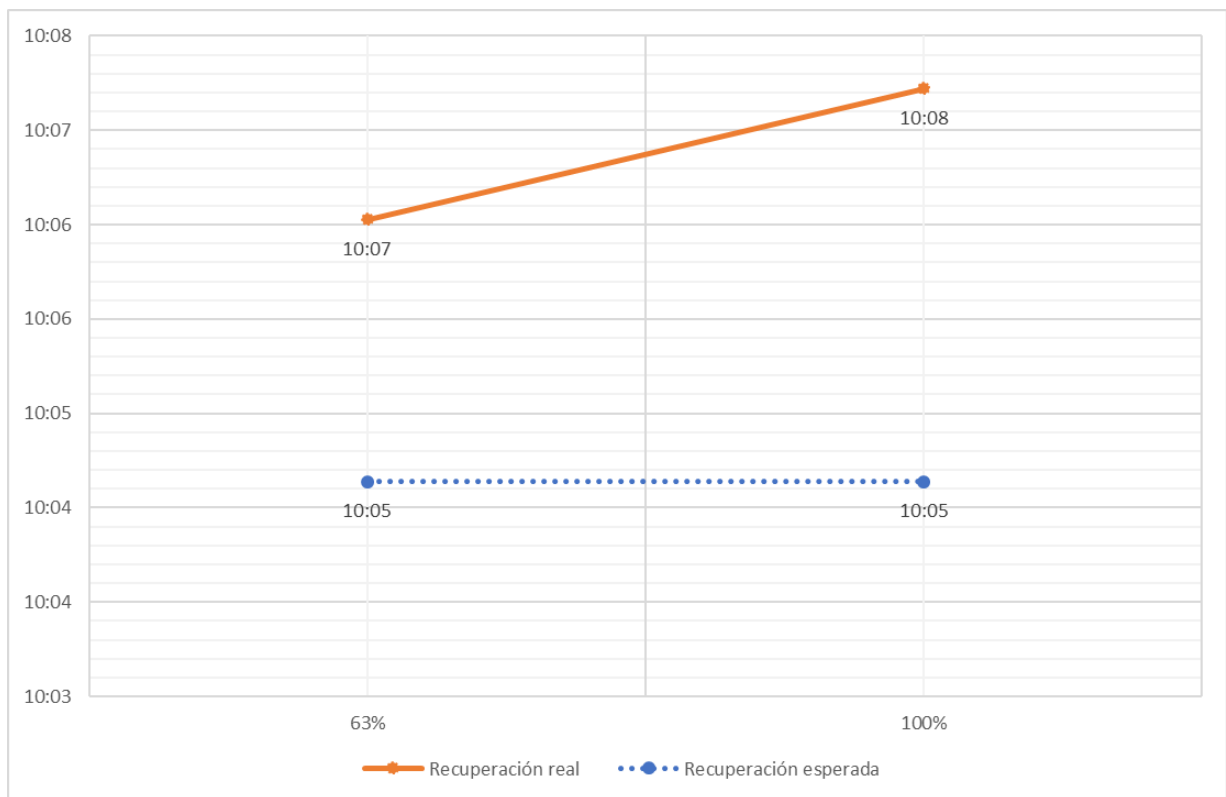
Clientes Regulados : 2.99 MWh

Clientes Libres : 0.00 MWh

Total : 2.99 MWh

- Los montos señalados corresponden a lo informado por la empresa CGE S.A. Los alimentadores C2 y C4 se encontraban sin consumos, según lo informado por esa empresa.

- o Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se observan diferencias significativas entre los horarios de recuperación real respecto de los horarios de disponibilidad de la barra primaria respectiva para recuperar consumos.

- o Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	6,72	0,37	18,33
Último 20 %	1,68	0,37	4,58
100 % Total	8,40	0,37	22,91

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9092.0 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Andina (CTA), Angamos (ANG2), Candelaria (U1), Candelaria (U2), Cochrane (CCH2), Guacolda (U3), Hornitos (CTH), Kelar (TG2), Mejillones (CTM1), Mejillones (CTM2), Mejillones (CTM3), Norgener (NTO2), Pehuenche (U1), Quintero (U1), Quintero (U2), Tocopilla (U14) y Tocopilla (U15).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 07 de octubre de 2021.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 07 de octubre 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 07 de octubre de 2021.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 07 de octubre de 2021.

Estado y configuración previo a la falla

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

Otros antecedentes relevantes

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

“Siendo las 09:46 hrs. del día 07.10.2021, se produce la desconexión forzada de los interruptores 52CT1 y 52HT1 asociados al Transformador N°1 de SE Pirque y la operación de los interruptores 52CT2 y 52HT2 asociados al Transformador N°2 de la misma subestación. A continuación, se verifica por el sistema de alarmas de SCADA que ha operado el relé maestro de Transformador N°2, por lo que se decide recuperar el 100% de los consumos a través del Transformador N°1, lo que se concreta a las 10:08 hrs.

Entre las 11:59 y 18:21, se mantiene transferida por redes MT gran parte de los consumos de alimentador Principal hacia el alimentador Cerro La Ballena de SE EPA, con el objetivo de bajar carga de T1 de SE Pirque. Entre las 13:32 y 17:48 se desarrollan las pruebas eléctricas al Transformador N°2 de SE Pirque, sin encontrar anomalías en sus resultados.

Finalmente, a las 17:56 hrs. se realiza prueba en vacío con éxito al Transformador N°2 de SE Pirque mediante el cierre de Interruptor 52HT2, y a las 18:00 hrs. se realiza su normalización topológica (operación en paralelo con Transformador N°1) mediante el cierre de interruptor 52CT2.

El día 15 de octubre mientras se realizan pruebas eléctricas al interruptor 52CT1, se detecta en una estructura pararrayos con descarga, correspondiendo a la fase central (fase B) en primera zona, al paño C1, alimentador Principal, aguas abajo del interruptor 52C1.

Inmediatamente se procede a aislar el punto de falla y se realiza una verificación del 52C1, que es un interruptor NOVA27 con control Form-6. El interruptor responde correctamente ante las pruebas

operacionales, en mano local y remoto, así como las pruebas eléctricas de aislación. En relación al control Form-6 con montaje a panel, tipo F6 RACK MNT CTRL, en el cual resultan fallidas las verificaciones de los tiempos de respuesta tiempo/corriente, las cuales se exceden ampliamente de un rango aceptable. Se chequea el Print Out, observándose que los ajustes están correctamente cargados. Se concluye que se tiene una falla interna a nivel del firmware, por lo cual los datos no son correctamente procesados por este equipo de protección.

Se informa el hallazgo al COT y se dejan las cargas transferidas al alimentador Cruceral, paño C4. Se programa actualización del firmware y nuevas verificaciones del control del 52C1 para el próximo miércoles 3 de noviembre, mediante la SD 2021092990."

Por otra parte, los PMGD PFV Pirque y PFV Vicente Solar se encontraban inyectando 3.7 [MW] a través del alimentador Virginia Subercaseaux (C3) de S/E Pirque.

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 lo siguiente:

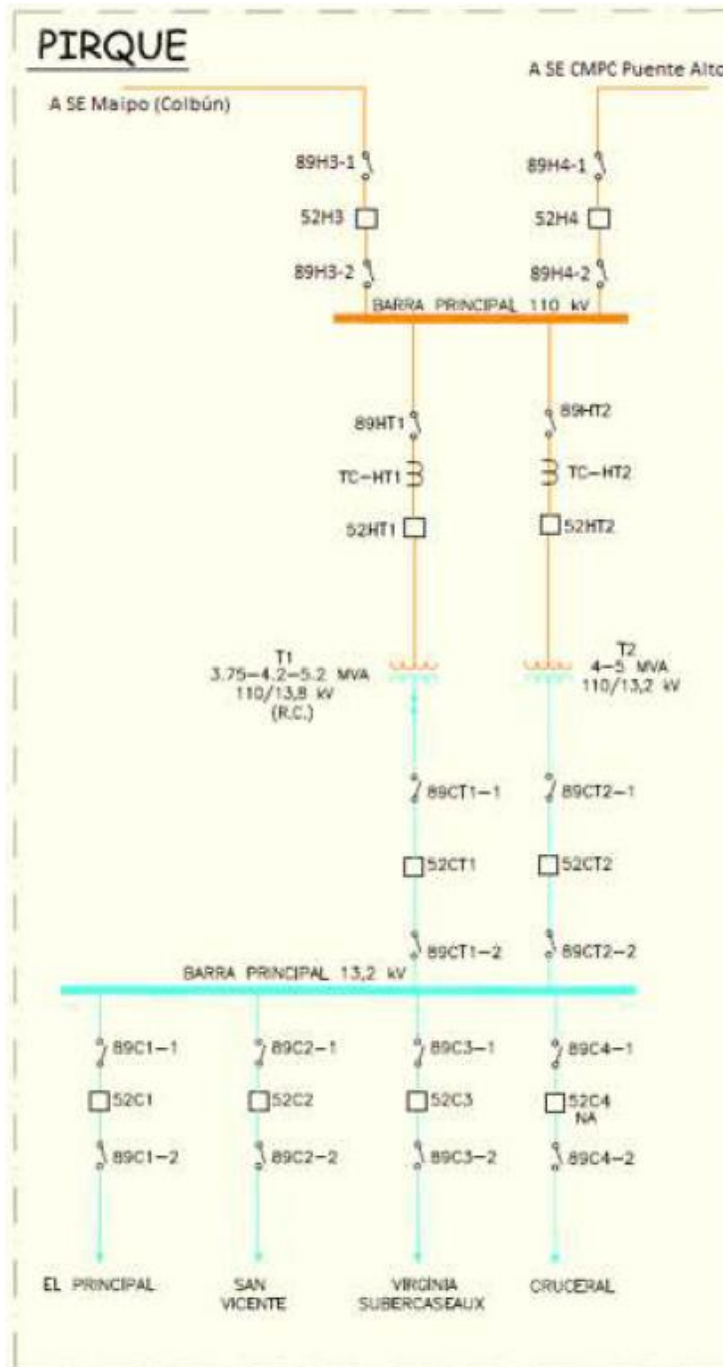
1. En relación con la incidencia N°2021002824, el día 7 de octubre se realizan pruebas eléctricas, adjuntas en Anexo 4 a los siguientes equipos:
 - a. Transformador N°2
 - b. Pararrayos MT transformador N°2
 - c. Interruptor General 52CT2
2. El día 15 de octubre mediante la SD N°2021088856 se realizan pruebas eléctricas al interruptor general de barra de MT 52CT1.
3. El día 15 de octubre, durante la ejecución de trabajos programados para prueba de interruptores, se encuentra pararrayos de MT, fase central con descarga, por lo cual mediante la solicitud CF N°2021090410 se procede a desconectar el interruptor 52C1, NOVA27/Form-6 a fin de realizarle pruebas eléctricas.
4. Mediante la SD N°2021092990, se tiene programado intervenir el paño C1 el próximo miércoles 3 de noviembre a fin de realizar una actualización de firmware, pruebas eléctricas y verificación de curvas tiempo/corriente sobre el interruptor 52C1.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa CGE S.A. indica lo siguiente:

Se propone una mejora en la lógica de control del relé diferencial de transformador, para que sólo emita orden de Trip sobre el relé maestro (86T) cuando se trate de fallas de tipo diferencial.

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
09:46	CGE	Apertura automática de los interruptores 52HT2 y 52CT2 de S/E Pirque, asociados al transformador 110/13.2 kV N°2 de dicha subestación, por operación de sus protecciones.
09:46+	CGE	Apertura automática de los interruptores 52HT1 y 52CT1 de S/E Pirque, asociados al transformador 110/13.2 kV N°1 de dicha subestación, por operación de sus protecciones.

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
07-10-2021	CGE	10:03	Apertura manual del interruptor 52C3 de S/E Pirque, correspondiente al alimentador Virginia Subercaseaux, por maniobras de recuperación de consumos.
07-10-2021	CGE	10:04	Apertura manual del interruptor 52C1 de S/E Pirque, correspondiente al alimentador Principal, por maniobras de recuperación de consumos.
07-10-2021	CGE	10:04	Cierre manual del interruptor 52HT1 de S/E Pirque, energizando en vacío el transformador 110/13.2 kV N°1 de dicha subestación.
07-10-2021	CGE	10:05	Cierre manual del interruptor 52CT1 de S/E Pirque, energizando la barra 13.2 kV de dicha subestación.
07-10-2021	CGE	10:07	Cierre manual del interruptor 52C3 de S/E Pirque, recuperando los consumos asociados al alimentador Virginia Subercaseaux.
07-10-2021	CGE	10:08	Cierre manual del interruptor 52C1 de S/E Pirque, recuperando los consumos asociados al alimentador Principal.
07-10-2021	CGE	10:47	Traspaso de consumos del alimentador Principal (C1) de S/E Pirque a través de redes MT, por control de transferencia.
07-10-2021	CGE	12:46	Apertura manual del desconectador 89CT2-1 de S/E Pirque, para realizar pruebas sobre el transformador 110/13.2 kV N°2 de esta S/E.
07-10-2021	CGE	12:50	Apertura manual del desconectador 89CT2-2 de S/E Pirque, para realizar pruebas sobre el transformador 110/13.2 kV N°2 de esta S/E.
07-10-2021	CGE	13:32	Apertura manual del desconectador 89HT2 de S/E Pirque, para realizar pruebas sobre el transformador 110/13.2 kV N°2 de esta S/E.
07-10-2021	CGE	17:48	Finalizan pruebas sobre el transformador 110/13.2 kV N°2 de S/E Pirque, sin encontrar anomalías.
07-10-2021	CGE	17:55	Cierre manual del desconectador 89HT2 de S/E Pirque, por maniobras de normalización.
07-10-2021	CGE	17:56	Cierre manual del desconectador 89CT2-1 de S/E Pirque, por maniobras de normalización.
07-10-2021	CGE	17:56	Cierre manual del interruptor 52HT2 de S/E Pirque, energizando en vacío el transformador 110/13.2 kV N°2 de dicha subestación.
07-10-2021	CGE	18:00	Cierre manual del desconectador 89CT2-2 de S/E Pirque, por maniobras de normalización.
07-10-2021	CGE	18:00	Cierre manual del interruptor 52CT2 de S/E Pirque, normalizando el transformador 110/13.2 kV N°2 de dicha subestación.
07-10-2021	CGE	18:21	Traspaso de consumos hacia el alimentador Principal (C1) de S/E Pirque, a través de redes MT, normalizando topología existente previo a la falla.

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

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

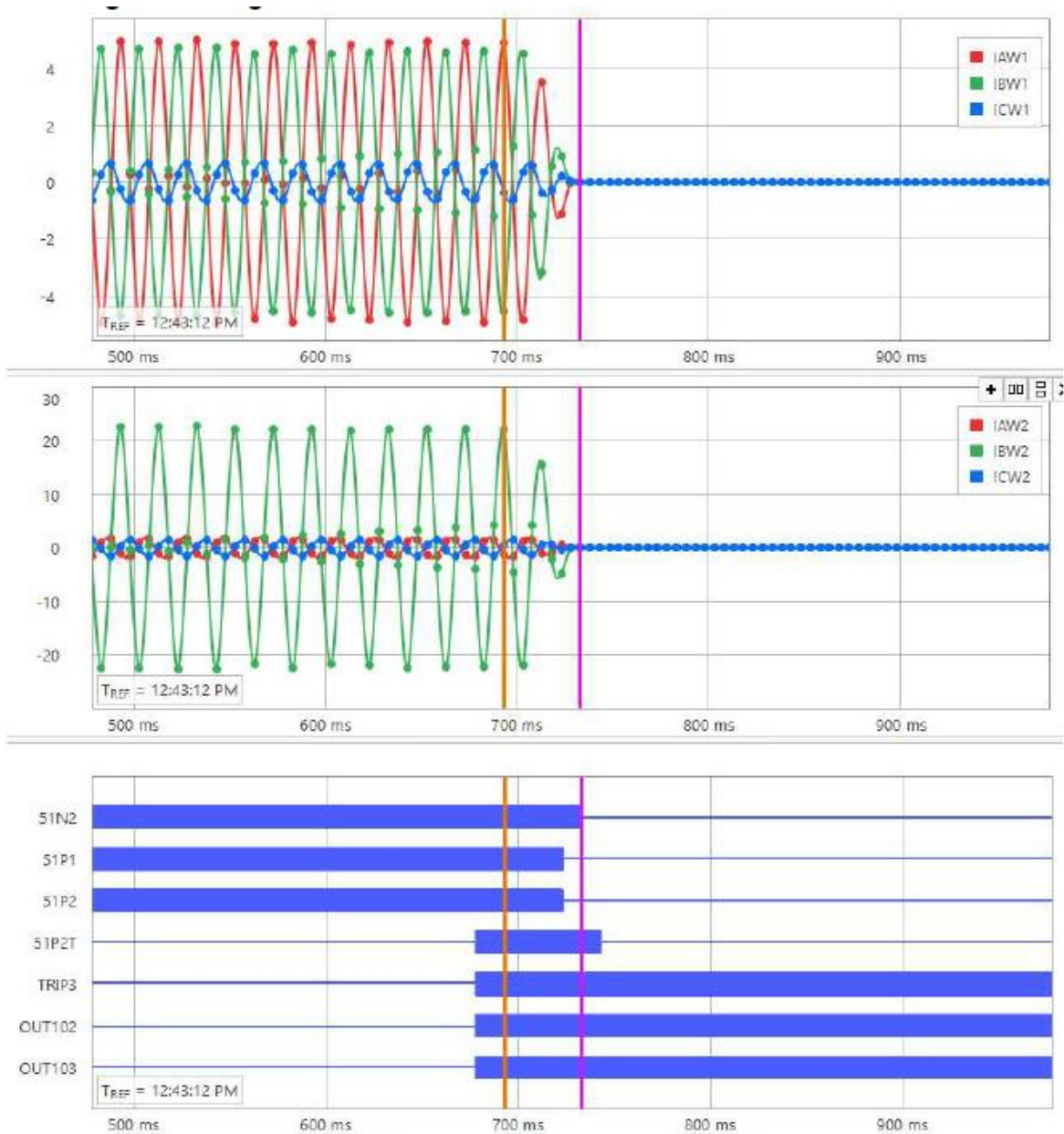
Se produjo la desconexión forzada de los transformadores 110/13.2 kV N°1 y N°2 de S/E Pirque por operación en respaldo de sus protecciones, ante la presencia de una falla en un pararrayos en redes MT (alimentador C1 de S/E Pirque).

La causa de la operación en respaldo de las protecciones de dichos transformadores se debió a un problema en el firmware de la protección asociada al paño C1 de S/E Pirque.

A consecuencia de lo anterior, se produjo la pérdida de 8,40 MW de consumos asociados a la S/E Pirque.

Apertura automática de interruptor 52HT2 de S/E Pirque

Registro oscilográfico y de eventos



#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE	Observaciones
50	10-07-2021	12:43:11.080	51N2	Asserted	Inicio condición de falla
49	10-07-2021	12:43:11.088	51P2	Asserted	
48	10-07-2021	12:43:11.093	51P1	Asserted	
47	10-07-2021	12:43:12.478	51P2T	Asserted	Se cumplen condiciones de falla
46	10-07-2021	12:43:12.478	OUT102	Asserted	
45	10-07-2021	12:43:12.478	OUT103	Asserted	
44	10-07-2021	12:43:12.478	OUT104	Asserted	
43	10-07-2021	12:43:12.478	OUT106	Asserted	
42	10-07-2021	12:43:12.478	OUT107	Asserted	
41	10-07-2021	12:43:12.478	TRIP3	Asserted	Operación de protección
40	10-07-2021	12:43:12.505	IN102	Deasserted	
39	10-07-2021	12:43:12.515	IN105	Deasserted	
38	10-07-2021	12:43:12.523	51P1	Deasserted	
37	10-07-2021	12:43:12.523	51P2	Deasserted	
36	10-07-2021	12:43:12.530	51N2	Deasserted	
35	10-07-2021	12:43:12.543	51P2T	Deasserted	
34	10-07-2021	12:43:12.878	OUT102	Deasserted	
33	10-07-2021	12:43:12.878	OUT103	Deasserted	
32	10-07-2021	12:43:12.878	OUT104	Deasserted	
31	10-07-2021	12:43:12.878	OUT106	Deasserted	
30	10-07-2021	12:43:12.878	OUT107	Deasserted	
29	10-07-2021	12:43:12.878	TRIP3	Deasserted	Fin de condición de falla
28	10-07-2021	16:48:23.510	IN105	Asserted	
27	10-07-2021	20:53:56.258	51P1	Asserted	
26	10-07-2021	20:53:56.508	51P1	Deasserted	
25	10-07-2021	20:55:25.084	CC2	Asserted	

Del registro oscilográfico se puede observar una gran magnitud de corriente por la fase B en el lado de media tensión del transformador, mientras que en el lado de alta tensión se observa una gran magnitud de corriente por las fases A y B, lo cual es consistente debido al tipo de conexión del transformador (Delta-Estrella aterrizada). A partir de lo anterior, se puede presumir la existencia de una falla monofásica en la fase B del lado de media tensión.

Por otra parte, del registro de eventos se puede ver la activación de los elementos de sobrecorriente residual (registro N°50) y de fase (registro N°49), siendo este último el que envía orden de trip en un tiempo de 1.39 [s] (registro N°47).

Finalmente, la apertura del interruptor se produce en 2,5 ciclos (50 [ms]), según se puede ver en el registro oscilográfico.

Evt	Date	Time	Type	IA	IB	IC	3I0
001	21/10/07	09:19:55.091	CTL CKT INTRRUPT	0	0	0	0
002	21/10/07	09:19:55.921	MANUAL/EXT CLOSE	0	0	0	0
003	21/10/07	09:19:55.901	CONTROL LOCKOUT	0	0	0	0
004	21/10/07	09:19:55.896	CONTROL LOCKOUT	0	0	0	0
005	21/10/07	09:19:55.900	CONTROL LOCKOUT	0	0	0	0
006	21/10/07	09:19:55.897	CONTROL LOCKOUT	0	0	0	0
007	21/10/07	09:19:55.903	CONTROL LOCKOUT	0	0	0	0
008	21/10/07	09:19:55.892	CONTROL LOCKOUT	0	0	0	0
009	21/10/07	09:19:55.897	CONTROL LOCKOUT	0	0	0	0
010	21/10/07	09:19:55.902	CONTROL LOCKOUT	0	0	0	0
011	21/10/07	09:19:55.901	CONTROL LOCKOUT	0	0	0	0
012	21/10/07	09:19:55.897	CONTROL LOCKOUT	0	0	0	0
013	21/10/07	09:19:55.901	CONTROL LOCKOUT	0	0	0	0
014	21/10/07	09:19:55.896	CONTROL LOCKOUT	0	0	0	0
015	21/10/07	09:19:55.897	CONTROL LOCKOUT	0	0	0	0
016	21/10/07	09:19:55.899	CONTROL LOCKOUT	0	0	0	0
017	21/10/07	09:19:55.901	CONTROL LOCKOUT	0	0	0	0
018	21/10/07	09:19:55.896	CONTROL LOCKOUT	0	0	0	0
019	21/10/07	09:19:55.899	CONTROL LOCKOUT	0	0	0	0
020	21/10/07	09:19:55.926	FAULT DATA (pri)	82	957	63	925
021	21/10/07	09:19:55.886	OVERCURRENT TRIP	81	957	63	925
022	21/10/07	09:19:55.886	CONTROL LOCKOUT	81	957	63	925

Del registro oscilográfico se puede observar un aumento en la magnitud de corriente por la fase B, además de una disminución de la tensión en dicha fase. A partir de lo anterior, se puede corroborar la existencia de una falla monofásica en la fase B en el lado de media tensión de S/E Pirque.

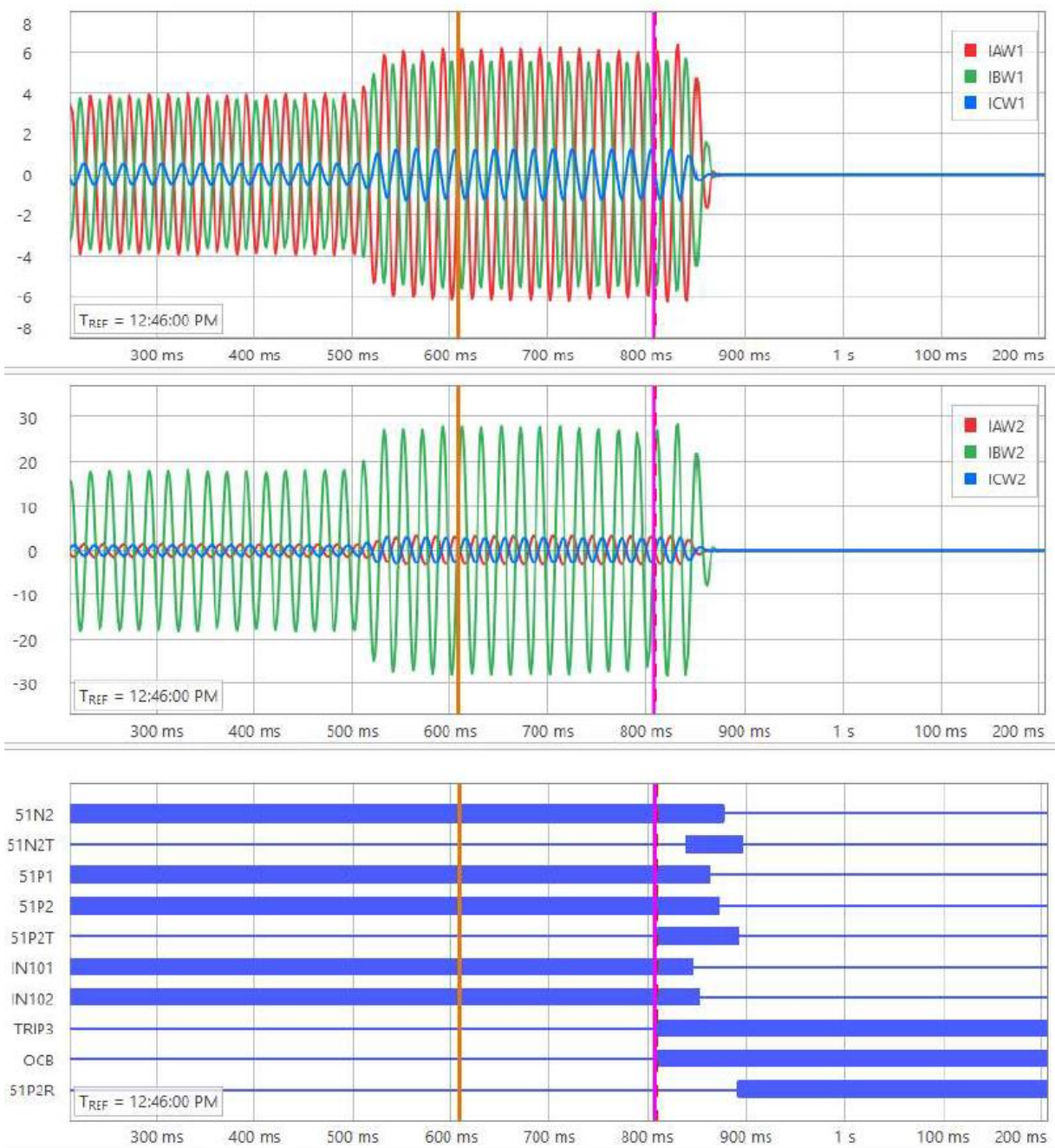
De los canales digitales se puede apreciar la detección de la falla por parte de los elementos de sobrecorriente residual ("Above Ground Min Trip") y de fase ("Above Phase Min Trip"). Si bien no se tiene certeza cuál de los dos elementos genera la orden de trip, este se produce en un tiempo aproximado de 1.44 [s] (calculado a partir de la activación de los canales digitales y el tiempo de orden de trip en el registro de eventos).

Finalmente, la apertura del interruptor se produce en un tiempo de 30 [ms] aproximadamente (1,5 ciclos, estimados a partir de los canales digitales).

Cabe destacar que existe un desfase horario de 27 minutos aproximadamente.

Apertura automática de interruptor 52HT1 de S/E Pirque

Registro oscilográfico y de eventos



#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE	Observaciones
48	10-07-2021	12:45:59.079	51N2	Asserted	Inicio de condiciones de falla
47	10-07-2021	12:45:59.086	51P2	Asserted	
46	10-07-2021	12:45:59.096	51P1	Asserted	
45	10-07-2021	12:46:00.811	51P2T	Asserted	condiciones de falla cumplidas
44	10-07-2021	12:46:00.811	TRIP3	Asserted	
43	10-07-2021	12:46:00.811	OUT202	Asserted	
42	10-07-2021	12:46:00.811	OUT102	Asserted	
41	10-07-2021	12:46:00.811	OUT103	Asserted	
40	10-07-2021	12:46:00.811	OUT104	Asserted	
39	10-07-2021	12:46:00.844	51N2T	Asserted	
38	10-07-2021	12:46:00.844	IN101	Deasserted	
37	10-07-2021	12:46:00.849	IN102	Deasserted	
36	10-07-2021	12:46:00.861	51P1	Deasserted	
35	10-07-2021	12:46:00.871	51P2	Deasserted	
34	10-07-2021	12:46:00.874	51N2	Deasserted	
33	10-07-2021	12:46:00.891	51P2T	Deasserted	
32	10-07-2021	12:46:00.894	51N2T	Deasserted	
31	10-07-2021	12:46:01.211	TRIP3	Deasserted	sin condiciones de falla
30	10-07-2021	12:46:01.211	OUT202	Deasserted	
29	10-07-2021	12:46:01.211	OUT102	Deasserted	
28	10-07-2021	12:46:01.211	OUT103	Deasserted	
27	10-07-2021	12:46:01.211	OUT104	Deasserted	
26	10-07-2021	13:04:18.240	IN101	Asserted	
25	10-07-2021	13:04:39.314	CC2	Asserted	
24	10-07-2021	13:04:39.314	S1V4T	Asserted	

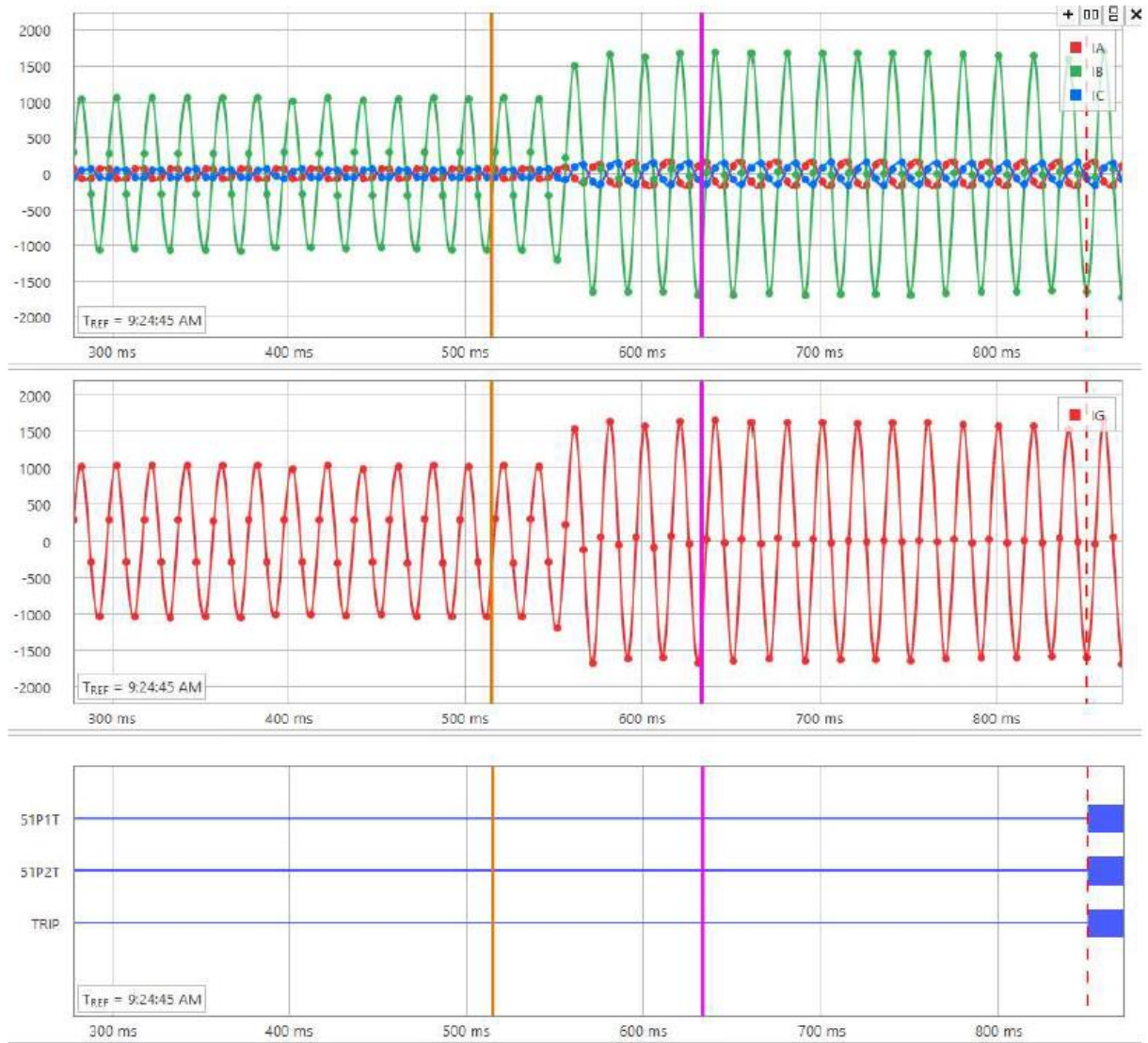
Del registro oscilográfico se puede observar una gran magnitud de corriente por la fase B en el lado de media tensión del transformador, mientras que en el lado de alta tensión se observa una gran magnitud de corriente por las fases A y B, lo cual es consistente debido al tipo de conexión del transformador (Delta-estrella aterrizada). Posterior a la desconexión del transformador 110/13.2 kV N°2 de S/E Pirque, las magnitudes antes mencionadas vuelven a incrementarse.

Por otra parte, del registro de eventos se puede ver la activación de los elementos de sobrecorriente residual (registro N°48) y de fase (registro N°47), siendo este último el que envía orden de trip en un tiempo de 1.72 [s] (registro N°47).

Finalmente, la apertura del interruptor se produce en 33 [ms] (registro N°38).

Apertura automática de interruptor 52CT1 de S/E Pirque

Registro oscilográfico y de eventos



#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE	OBSERVACIONES
42	10-07-2021	09:24:44.120	51N1	Asserted	
41	10-07-2021	09:24:44.125	51P1	Asserted	
40	10-07-2021	09:24:44.125	51N2	Asserted	
39	10-07-2021	09:24:44.125	51P2	Asserted	Arranque condición de falla
38	10-07-2021	09:24:45.851	51P1T	Asserted	Se cumplen las Condiciones para la operación
37	10-07-2021	09:24:45.851	51P2T	Asserted	
36	10-07-2021	09:24:45.851	RCTR	Asserted	
35	10-07-2021	09:24:45.851	TRIP	Asserted	TRIP 52CT1
34	10-07-2021	09:24:45.861	IN101	Asserted	
33	10-07-2021	09:24:45.861	SV1	Asserted	
32	10-07-2021	09:24:45.895	51N1T	Asserted	
31	10-07-2021	09:24:45.910	51N1	Deasserted	
30	10-07-2021	09:24:45.910	51P1	Deasserted	
29	10-07-2021	09:24:45.910	51N2	Deasserted	
28	10-07-2021	09:24:45.910	51P2	Deasserted	
27	10-07-2021	09:24:45.930	51N1T	Deasserted	
26	10-07-2021	09:24:45.930	51P1T	Deasserted	
25	10-07-2021	09:24:45.930	51P2T	Deasserted	
24	10-07-2021	09:24:46.256	IN101	Deasserted	
23	10-07-2021	09:24:46.256	SV1	Deasserted	
22	10-07-2021	09:24:46.852	TRIP	Deasserted	
21	10-07-2021	09:24:47.103	RCTR	Deasserted	
20	10-07-2021	09:43:24.363	IN102	Asserted	
19	10-07-2021	09:43:24.363	SV2	Asserted	

Del registro oscilográfico se puede observar un aumento en la magnitud de corriente por la fase B, además la existencia de una corriente residual de gran magnitud. Posterior a la desconexión del transformador 110/13.2 kV N°2 de S/E Pirque, las magnitudes antes mencionadas vuelven a incrementarse.

Por otra parte, del registro de eventos se puede ver la activación de los elementos de sobrecorriente residual (registro N°40) y de fase (registro N°39), siendo este último el que envía orden de trip en un tiempo de 1.82 [s] (registro N°37).

Cabe destacar que existe un desfase horario de 24 minutos aproximadamente.

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

- Detalle de la generación programada para el día 07 de octubre de 2021 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 07 de octubre de 2021 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 07 de octubre de 2021 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 07 de octubre de 2021 (Anexo N°4).
- Informes de falla 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.

- Plazo de envío del informe de falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.
- Completitud de la información correspondiente al Informe de Falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019.
- Estampas de tiempo de los sistemas de protección asociados a los paños CT1 y CT2 de S/E Pirque.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

Según los antecedentes proporcionados por las empresas involucradas y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye correcta operación en respaldo de la protección asociada al transformador 110/13.2 kV N°2 de S/E Pirque.

Se concluye correcto modo de operación de los interruptores 52HT2 y 52CT2 de S/E Pirque.

- Se concluye correcta operación en respaldo de la protección asociada al transformador 110/13.2 kV N°1 de S/E Pirque.

Se concluye correcto modo de operación de los interruptores 52HT1 y 52CT1 de S/E Pirque.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la desconexión forzada de los transformadores 110/13.2 kV N°1 y N°2 de S/E Pirque por operación en respaldo de sus protecciones, ante la presencia de una falla en un pararrayos en redes MT (alimentador C1 de S/E Pirque). La causa de la operación en respaldo de las protecciones de dichos transformadores, por no apertura del interruptor 52C1, se debió a un problema en el firmware de la protección asociada al paño C1 de S/E Pirque.

Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño correcto del esquema de protecciones eléctricas asociadas a los transformadores 110/13.2 kV N°1 y N°2 de S/E Pirque, en respaldo a aquellas encargadas de la apertura del interruptor 52C1, ante la no operación de las protecciones asociadas al paño C1 de dicha subestación.

- b) Se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la desconexión forzada de los transformadores 110/13.2 kV N°1 y N°2 de S/E Pirque, en particular el despeje no selectivo de las protecciones asociadas al paño C1 de esta S/E.
- 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 07 de octubre 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.

CGE S.A.:

- Cronograma de actividades, con fechas definidas, para normalizar las estampas de tiempo de las protecciones asociadas a los paños CT1 y CT2 de S/E Pirque.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

CGE S.A.:

- Antecedentes que respalden el fenómeno físico determinado por el Coordinador, según lo requerido en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019. En particular:

- Mantenciones o pruebas de los últimos 24 meses realizadas en el equipo o elemento donde se presentó el problema de firmware, relacionado con la causa de la no apertura del interruptor 52C1 de S/E Pirque.
- Resultados de las pruebas de verificación y actualización del firmware del esquema de protección asociado al paño C1 de S/E Pirque, comprometido para llevarse a cabo el día 3 de noviembre de 2021.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 07 de octubre de 2021

Periodo Desde: 07-10-2021 11-10-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 7 de octubre 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	327	324	341	325	325	308	320	368	334	299	287	302	250	254	247	253	277	317	379	380	385	419	416	414	7.851
Costos Encendido/Detención	0	0	2	2	0	1	0	0	1	0	0	0	2	0	1	0	2	50	0	0	0	0	0	1	60
Costos Totales [kUSD]	327	324	342	327	325	309	320	368	335	299	287	302	252	254	248	253	279	367	379	380	385	419	416	415	7.911
Costo Marginal Quillota 220 kV	55,7	55,4	55,4	55,5	55,4	55,4	55,3	54,7	53,6	48,3	47,5	41,6	0,0	0,1	0,1	0,0	41,6	45,2	52,9	57,2	58,8	59,1	59,3	58,5	44,44
Pérdidas [MWh]	214	191	190	189	185	186	193	201	184	241	319	380	448	442	432	518	347	243	192	221	240	249	235	225	6.466
Consumos Propios [MWh]	394	394	395	394	394	395	395	395	396	396	396	396	398	398	398	398	399	407	406	406	406	406	406	409	9.571
Demanda Total [MWh]	7930	7600	7500	7438	7394	7453	7783	8252	8534	8912	9069	9097	9038	9068	9100	8968	8901	8767	8613	8932	9403	9503	9223	8737	205.217
Generación Total [MWh]	8538	8185	8086	8021	7974	8034	8371	8848	9114	9550	9784	9873	9884	9908	9930	9884	9646	9417	9211	9558	10049	10158	9863	9371	221.254

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	2
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
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	19
PILMAIQUEN	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	30	30	30	30	30	30	28	684
RUCATAYO	31	31	31	35	35	35	35	38	29	31	31	22	24	24	28	28	31	31	33	33	33	38	38	20	745
CUMBRES	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	132
PULELFU	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	125
CAPULLO	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	190
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	5
LASFLORES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	38
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	65
CORRENTOSO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	84
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	72
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	19
HIDROBONITO-MC1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	98
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	43
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	19
COLLIL	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	103
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	79

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	771	712	766	792	863	942	987	992	984	947	933	1003	1134	1206	1218	1211	1126	1043	990	969	996	942	900	908	23.334	
PE-TCHAMMA	30	39	47	47	43	36	23	17	31	27	4	3	8	11	12	17	17	12	8	11	5	3	0	0	451	
PE-SIERRAGORDA	3	5	8	11	15	24	29	32	27	17	14	26	48	67	80	86	90	92	88	65	28	7	3	3	867	
PE-VALLEDELOSIENTOS	2	2	2	4	6	7	7	8	6	3	9	27	50	62	67	70	74	79	66	41	23	10	4	4	633	
PE-CALAMA	1	1	6	1	6	6	1	1	1	15	44	118	150	150	150	92	44	15	27	92	27	15	27	27	988	
PE-TALTAL	96	97	97	97	96	96	94	95	96	95	95	97	97	95	94	94	93	93	94	94	95	97	98	98	2292	
PE-SARCO	12	17	19	27	41	62	73	67	68	78	92	93	90	93	90	88	86	81	76	66	57	56	49	44	1526	
PE-CABOLEONES-1	10	16	20	26	33	41	51	61	68	78	86	92	97	99	99	95	90	83	74	64	59	56	52	47	1496	
PE-CABOLEONES-2	8	11	14	17	24	32	39	47	57	74	92	104	110	109	103	98	93	86	78	70	61	55	47	39	1468	
PE-CABOLEONES-3	20	13	14	22	37	54	67	73	76	81	86	93	99	99	93	84	76	68	61	54	50	49	47	44	1458	
PE-SANJUAN	7	11	16	26	41	55	68	77	83	87	93	94	85	79	77	75	70	63	57	56	54	52	47	41	1409	
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	3	3	2	3	2	3	2	2	1	0	32	
PE-ELARRAYAN	6	4	4	2	1	1	2	3	5	8	10	12	13	13	13	13	11	11	10	8	9	12	15	20	205	
PE-TALINAYPONIENTE	2	1	1	2	4	6	9	14	19	22	24	25	28	30	31	30	29	28	27	25	26	28	27	27	465	
PE-TALINAYORIENTE	2	2	3	5	8	9	11	16	21	28	32	36	43	47	50	52	51	50	47	44	42	40	39	39	717	
PE-PUNTASIERRA	1	1	0	1	3	5	8	10	17	23	24	26	30	31	32	31	28	25	25	25	22	22	22	31	444	
PE-LOSURUROS	1	1	1	1	3	5	7	10	14	17	19	23	31	37	40	42	42	43	43	37	35	38	37	35	560	
PE-MONTEREDONDO	1	1	1	1	2	4	6	9	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26	26	25	114	
PE-PUNTAPALMERAS	1	0	0	0	1	1	3	6	10	15	21	26	31	32	32	31	30	29	28	26	25	26	27	27	428	
PE-CANELA	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	7	9	11	11	12	12	11	10	10	9	8	7	7	7	141	
PE-CANELA-2	1	0	0	0	0	1	2	4	7	13	22	30	35	37	38	37	35	33	30	26	22	22	23	24	440	
PE-TOTAL	3	1	1	0	0	0	0	0	1	3	6	10	13	15	18	20	19	19	18	15	13	12	11	10	210	
PE-UCUQUER-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	3	2	2	2	2	1	1	2	2	3	34	
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	2	23	
PE-LAESTRELLA	6	6	5	5	5	5	5	4	3	3	4	5	7	9	10	10	10	9	8	7	6	5	6	8	150	
PE-LASPENAS	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	44	
PE-ELMAITEN	7	6	6	5	5	5	5	4	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	62	
PE-NEGRETE	22	21	20	19	19	19	19	18	15	9	6	4	3	2	2	1	1	1	1	2	5	8	10	11	236	
PE-ALENA	41	35	31	28	26	25	24	18	14	8	5	3	2	1	0	0	0	0	1	1	2	7	9	13	19	313

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves, 7 de octubre 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	327	324	341	325	325	308	320	368	334	299	287	302	250	254	247	253	277	317	379	380	385	419	416	414	7.851
Costos Encendido/Detención	0	0	2	2	0	1	0	0	1	0	0	0	2	0	1	0	2	50	0	0	0	0	0	1	60
Costos Totales [kUSD]	327	324	342	327	325	309	320	368	335	299	287	302	252	254	248	253	279	367	379	380	385	419	416	415	7.911
Costo Marginal Quillota 220 kv	55,7	55,4	55,4	55,5	55,4	55,4	55,3	54,7	53,6	48,3	47,5	41,6	0,0	0,1	0,1	0,0	41,6	45,2	52,9	57,2	58,8	59,1	59,3	58,5	44,44
Pérdidas [MWh]	214	191	190	189	185	186	193	201	184	241	319	380	448	442	432	518	347	243	192	221	240	249	235	225	6.466
Consumos Propios [MWh]	394	394	395	394	394	395	395	395	396	396	396	396	398	398	398	398	399	407	406	406	406	406	406	409	9.571
Demanda Total [MWh]	7930	7600	7500	7438	7394	7453	7783	8252	8534	8912	9069	9097	9038	9068	9100	8968	8901	8767	8613	8932	9403	9503	9223	8737	205.217
Generación Total [MWh]	8538	8185	8086	8021	7974	8034	8371	8848	9114	9550	9784	9873	9884	9908	9930	9884	9646	9417	9211	9558	10049	10158	9863	9371	221.254

PE-CUEL	21	20	19	19	19	18	18	16	12	7	4	2	1	1	0	0	0	1	1	3	5	7	8	9	212
PE-LOSOLMOS	12	12	12	12	11	11	10	10	10	10	10	10	9	9	9	8	8	7	7	8	8	8	8	9	226
PE-RENAICO	58	55	53	54	52	50	46	40	31	19	12	7	4	2	1	1	1	2	4	9	16	21	23	24	586
PE-MALLECONORTE	19	18	17	16	17	19	18	15	10	4	2	3	4	5	4	3	2	2	3	11	23	26	21	16	278
PE-MALLECOSUR	18	18	16	15	17	19	18	15	10	4	2	3	4	4	4	3	2	2	3	11	22	26	20	16	273
PE-SANGABRIEL	102	69	99	99	99	97	94	87	69	45	28	17	10	6	4	3	3	6	15	31	42	48	51	55	1179
PE-LAFLOR	25	24	24	24	24	23	22	17	11	6	3	2	1	1	1	1	2	3	4	6	8	9	11	275	
PE-TOLPANSUR	61	40	56	56	55	54	52	49	40	40	15	10	7	4	3	3	4	8	15	22	26	29	32	684	
PE-ELNOGAL	9	9	7	8	9	9	9	8	8	8	8	7	6	0	2	3	6	7	7	7	7	8	9	164	
PE-LOSBUENOSAIRES	17	16	15	15	14	14	13	12	9	5	3	1	1	0	0	0	0	0	1	2	5	6	7	8	162
PE-LAESPERANZA	8	7	7	7	7	7	6	6	5	3	1	1	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	77
PE-LEBU-3	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29
PE-LEBU	4	3	3	4	3	3	3	3	2	2	2	1	1	2	2	2	2	2	1	1	2	2	2	2	52
PE-HUAJACHE	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	33
PE-RAKI	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	50
PE-ELARREBOL	7	7	7	6	7	7	6	6	6	4	4	5	4	5	5	6	6	6	6	3	3	3	3	6	127
PE-AURORA	85	79	71	63	61	63	64	60	55	53	50	43	34	29	27	28	30	33	39	44	49	52	53	53	1218
PE-SANPEDRO	15	15	15	15	15	16	17	16	14	11	8	6	5	4	3	3	2	2	3	4	5	5	6	6	209
PE-SANPEDRO-2	20	20	20	21	23	24	23	21	16	12	10	8	6	5	4	4	3	4	5	6	7	8	8	8	299

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	0	0	0	0	0	0	42	409	1755	2939	3414	3655	3681	3708	3702	3560	3382	2811	1549	218	0	0	0	0	34.823
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	55
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	0	0	0	0	0	60
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	3	7	10	11	11	12	12	13	12	12	11	7	2	0	0	0	0	122
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
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	2	7	12	17	21	22	22	21	18	14	8	3	0	0	0	0	0	169
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	11	74	131	138	141	141	142	141	140	133	122	76	7	0	0	0	0	1397
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	2	15	39	61	71	76	78	79	79	78	72	53	22	4	0	0	0	0	727
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	7	8	4	1	0	0	0	88
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	5	30	67	98	116	124	126	122	111	92	62	26	4	0	0	0	0	983
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	7	60	84	86	87	87	88	88	87	85	84	63	6	0	0	0	0	912
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	8	68	91	95	97	97	95	93	92	90	85	64	6	0	0	0	0	980
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	1	12	28	41	51	52	52	48	46	41	27	10	0	0	0	0	0	410
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	95
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	9	40	73	86	89	88	87	84	79	74	60	31	5	0	0	0	0	805
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	0	92
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	7	16	20	20	20	20	19	19	19	16	8	1	0	0	0	0	206
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	12	15	15	15	15	14	14	14	12	6	1	0	0	0	0	153
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	4	39	57	57	58	67	74	82	85	86	78	40	2	0	0	0	0	729
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	3	16	39	51	52	52	52	52	52	50	43	25	5	0	0	0	0	544
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	4	22	50	69	76	79	81	81	80	77	69	52	25	6	0	0	0	769
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	2
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	0	92
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	8	8	8	8	8	8	7	7	4	0	0	0	0	0	78
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	10	12	13	12	14	11	7	5	0	0	0	0	0	99
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	4	27	67	87	88	88	87	85	84	83	80	67	35	6	0	0	0	886
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	3	26	66	88	98	101	102	103	102	101	88	52	14	0	0	0	0	1046
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	7	20	37	44	46	47	47	46	45	44	34	15	3	0	0	0	436
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	0	5	7	7	8	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	0	81

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 7 de octubre 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	327	324	341	325	325	308	320	368	334	299	287	302	250	254	247	253	277	317	379	380	385	419	416	414	7.851
Costos Encendido/Detención	0	0	2	2	0	1	0	0	1	0	0	0	2	0	1	0	2	50	0	0	0	0	0	1	60
Costos Totales [kUSD]	327	324	342	327	325	309	320	368	335	299	287	302	252	254	248	253	279	367	379	380	385	419	416	415	7.911
Costo Marginal Quillota 220 kV	55,7	55,4	55,4	55,5	55,4	55,4	55,3	54,7	53,6	48,3	47,5	41,6	0,0	0,1	0,1	0,0	41,6	45,2	52,9	57,2	58,8	59,1	59,3	58,5	44,44
Pérdidas [MWh]	214	191	190	189	185	186	193	201	184	241	319	380	448	442	432	518	347	243	192	221	240	249	235	225	6.466
Consumos Propios [MWh]	394	394	395	394	394	395	395	395	396	396	396	396	398	398	398	398	399	407	406	406	406	406	406	409	9.571
Demanda Total [MWh]	7930	7600	7500	7438	7394	7453	7783	8252	8534	8912	9069	9097	9038	9068	9100	8968	8901	8767	8613	8932	9403	9503	9223	8737	205.217
Generación Total [MWh]	8538	8185	8086	8021	7974	8034	8371	8848	9114	9550	9784	9873	9884	9908	9930	9884	9646	9417	9211	9558	10049	10158	9863	9371	221.254

PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	1	5	11	15	16	16	16	16	16	16	13	7	1	0	0	0	0	164
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	7	32	55	60	60	61	61	61	60	58	51	29	6	0	0	0	602
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	1	11	16	17	20	24	27	29	30	30	27	16	1	0	0	0	248
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	2	10	25	40	47	48	46	45	45	43	35	19	4	4	0	0	0	457
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	10	10	10	10	10	10	9	7	4	0	0	0	0	97
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	1	7	27	46	51	51	50	51	53	54	51	42	22	4	0	0	0	508
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	2	16	46	70	76	79	78	79	80	79	73	56	27	5	0	0	0	765
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	2	20	35	39	42	46	46	46	46	46	46	30	3	0	0	0	445
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	9	92	149	158	161	161	161	163	166	161	151	106	9	0	0	0	1646
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	1	8	28	44	45	51	52	53	54	54	53	45	24	5	0	0	0	514
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	74
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	3	11	19	23	26	26	27	27	27	25	19	8	2	0	0	0	242
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	2	10	28	40	43	49	51	50	53	53	51	44	25	5	0	0	0	504
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
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	13	17	20	22	22	22	21	19	13	6	1	0	0	0	185
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
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	6	14	19	24	27	28	27	24	19	13	6	0	0	0	0	207
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	2	9	28	51	62	63	62	60	60	58	56	43	21	5	0	0	0	581
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	5	30	71	100	111	115	115	116	119	119	112	88	39	0	0	0	0	1140
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	1	15	45	67	73	75	75	76	77	77	74	62	32	5	0	0	0	754
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	1	4	13	23	29	32	32	33	33	32	31	24	11	3	0	0	0	298
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	12	54	84	99	103	103	99	91	79	66	55	35	8	0	0	0	888
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	71
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	2
PFV-PEPASOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	8	8	8	8	8	8	8	4	1	0	0	0	81
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	24
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	2	2	0	0	0	0	25
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	3	9	15	21	25	28	28	25	23	18	12	5	1	0	0	0	213
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	2
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	7	7	7	7	7	7	9	8	5	0	0	0	0	75
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	89
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	8	8	7	6	4	5	1	0	0	0	76
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	90
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	4	42	103	151	181	192	192	189	175	146	102	43	2	0	0	0	1520
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	2	16	48	76	84	86	85	84	84	84	81	63	28	6	0	0	0	828
PFV-LAHUELTA	0	0	0	0	0	0	0	6	33	61	72	75	76	77	76	75	73	63	37	8	0	0	0	732
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	2	1	1	0	0	0	0	14
PFV-SDGX01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	35
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	7	8	0	0	1	0	5	3	1	0	0	0	0	35
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
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
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	26

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
Jueves, 7 de octubre 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	327	324	341	325	325	308	320	368	334	299	287	302	250	254	247	253	277	317	379	380	385	419	416	414	7.851
Costos Encendido/Detención	0	0	2	2	0	1	0	0	1	0	0	0	2	0	1	0	2	50	0	0	0	0	0	1	60
Costos Totales [kUSD]	327	324	342	327	325	309	320	368	335	299	287	302	252	254	248	253	279	367	379	380	385	419	416	415	7.911
Costo Marginal Quillota 220 kV	55,7	55,4	55,4	55,5	55,4	55,4	55,3	54,7	53,6	48,3	47,5	41,6	0,0	0,1	0,1	0,0	41,6	45,2	52,9	57,2	58,8	59,1	59,3	58,5	44,44
Pérdidas [MWh]	214	191	190	189	185	186	193	201	184	241	319	380	448	442	432	518	347	243	192	221	240	249	235	225	6.466
Consumos Propios [MWh]	394	394	395	394	394	395	395	395	396	396	396	396	398	398	398	399	399	407	406	406	406	406	406	409	9.571
Demanda Total [MWh]	7930	7600	7500	7438	7394	7453	7783	8252	8534	8912	9069	9097	9038	9068	9100	8968	8901	8767	8613	8932	9403	9503	9223	8737	205.217
Generación Total [MWh]	8538	8185	8086	8021	7974	8034	8371	8848	9114	9550	9784	9873	9884	9908	9930	9884	9646	9417	9211	9558	10049	10158	9863	9371	221.254

PFV-SANTA CLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	23	
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	21	
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16	
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	7	0	0	0	0	9	9	5	1	0	0	0	49	
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20	
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	30	
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13	
PFV-CASASBLANCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14	
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20	
PFV-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	29	
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17	
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	28	
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17	
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	27	
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	23	
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	29	
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	25	
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	13	
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17	
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19	
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	19	
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	19	
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17	
PFV-ARIZTIA	0	0	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-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24	
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24	
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0	22	
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22	
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	3	11	18	25	30	31	32	30	26	20	13	7	2	0	0	0	0	247	
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27	
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	29	
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	23	
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	27	
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	23	
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7	
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	16	
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	52	
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28	
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	74	
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	24	
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	22	
PFV-KAUFMAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21	
PFV-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	30	
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	22	
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	23	
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	8	9	9	9	8	6	4	2	0	0	0	0	0	67	
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	20	
PFV-ELQUELTHEJUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	29	
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	27	
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26	
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	7	9	8	7	6	6	3	1	0	0	0	0	0	53	
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	9	8	4	1	0	0	0	76	
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14	

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 7 de octubre 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	327	324	341	325	325	308	320	368	334	299	287	302	250	254	247	253	277	317	379	380	385	419	416	414	7.851
Costos Encendido/Detención	0	0	2	2	0	1	0	0	1	0	0	0	2	0	1	0	2	50	0	0	0	0	0	1	60
Costos Totales [kUSD]	327	324	342	327	325	309	320	368	335	299	287	302	252	254	248	253	279	367	379	380	385	419	416	415	7.911
Costo Marginal Quillota 220 kV	55,7	55,4	55,4	55,5	55,4	55,4	55,3	54,7	53,6	48,3	47,5	41,6	0,0	0,1	0,1	0,0	41,6	45,2	52,9	57,2	58,8	59,1	59,3	58,5	44,44
Pérdidas [MWh]	214	191	190	189	185	186	193	201	184	241	319	380	448	442	432	518	347	243	192	221	240	249	235	225	6.466
Consumos Propios [MWh]	394	394	395	394	394	395	395	395	396	396	396	396	398	398	398	398	399	407	406	406	406	406	406	409	9.571
Demanda Total [MWh]	7930	7600	7500	7438	7394	7453	7783	8252	8534	8912	9069	9097	9038	9068	9100	8968	8901	8767	8613	8932	9403	9503	9223	8737	205.217
Generación Total [MWh]	8538	8185	8086	8021	7974	8034	8371	8848	9114	9550	9784	9873	9884	9908	9930	9884	9646	9417	9211	9558	10049	10158	9863	9371	221.254

PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	40
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	7	6	4	0	0	0	0	0	66
PFV-ELLITREI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	0	83
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	27
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ELQUEULE	0	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-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	6	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	53
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	28
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	0	9	0	9	9	8	3	0	0	0	0	67
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	35
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	2	10	27	51	72	85	90	89	84	71	51	29	11	1	0	0	0	0	672
PFV-CURACAVI	0	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-LOGGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	25
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	18
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	27
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	8	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	86
PFV-UTFSM-VINA-DEL-MAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	28
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	4	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LASCABRAS	0	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-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	26
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	6	6	3	0	0	0	0	0	66
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	0	88
PFV-SANTA_CAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	26
PFV-EL_ROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	80
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	8	8	7	6	4	3	1	0	0	0	61
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	30
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	8	8	9	7	5	6	3	1	0	0	0	65
PFV-VILLAPRAT	0	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-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	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-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	27
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	4	4	3	3	2	0	0	0	0	0	35
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	8	8	9	7	5	6	3	1	0	0	0	65
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	0	0	3	0	2	1	0	0	0	0	0	13
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	1	1	0	0	0	0	0	3

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 7 de octubre 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	327	324	341	325	325	308	320	368	334	299	287	302	250	254	247	253	277	317	379	380	385	419	416	414	7.851
Costos Encendido/Detención	0	0	2	2	0	1	0	0	1	0	0	0	2	0	1	0	2	50	0	0	0	0	0	1	60
Costos Totales [kUSD]	327	324	342	327	325	309	320	368	335	299	287	302	252	254	248	253	279	367	379	380	385	419	416	415	7.911
Costo Marginal Quillota 220 kV	55,7	55,4	55,4	55,5	55,4	55,4	55,3	54,7	53,6	48,3	47,5	41,6	0,0	0,1	0,1	0,0	41,6	45,2	52,9	57,2	58,8	59,1	59,3	58,5	44,44
Pérdidas [MWh]	214	191	190	189	185	186	193	201	184	241	319	380	448	442	432	518	347	243	192	221	240	249	235	225	6.466
Consumos Propios [MWh]	394	394	395	394	394	395	395	395	396	396	396	396	398	398	398	398	399	407	406	406	406	406	406	409	9.571
Demanda Total [MWh]	7930	7600	7500	7438	7394	7453	7783	8252	8534	8912	9069	9097	9038	9068	9100	8968	8901	8767	8613	8932	9403	9503	9223	8737	205.217
Generación Total [MWh]	8538	8185	8086	8021	7974	8034	8371	8848	9114	9550	9784	9873	9884	9908	9930	9884	9646	9417	9211	9558	10049	10158	9863	9371	221.254

PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	7	7	7	8	8	8	5	3	0	0	0	0	61
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	32
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	4	7	8	8	9	8	8	5	3	0	0	0	0	65
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	7	7	7	4	1	0	0	0	72
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	30
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	7	6	6	6	5	3	0	0	0	0	57
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	12
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	29
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	6	9	9	9	8	9	8	8	5	1	0	0	0	86
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	8	7	8	8	5	3	1	0	0	0	79
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	7	7	7	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	68
PFV-ALTOSTILITIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	2	17	53	85	96	97	99	100	98	95	90	71	33	6	0	0	0	0	941
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	0	0	2	0	2	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	7	8	7	5	4	2	1	1	0	0	0	0	0	51
PFV-LASARAUCARIAS	0	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-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	0	3	3	0	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	8	8	8	8	8	8	8	4	1	0	0	0	0	79
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	29
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	8	9	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	84
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	23
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	29
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	27
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	24
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	0	0	3	0	3	3	2	0	0	0	0	0	21
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0	63
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	9	9	7	4	0	0	0	0	0	80
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
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	8	8	8	8	8	9	9	8	5	1	0	0	0	0	84

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 7 de octubre 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	327	324	341	325	325	308	320	368	334	299	287	302	250	254	247	253	277	317	379	380	385	419	416	414	7.851
Costos Encendido/Detención	0	0	2	2	0	1	0	0	1	0	0	0	2	0	1	0	2	50	0	0	0	0	0	1	60
Costos Totales [kUSD]	327	324	342	327	325	309	320	368	335	299	287	302	252	254	248	253	279	367	379	380	385	419	416	415	7.911
Costo Marginal Quillota 220 kV	55,7	55,4	55,4	55,5	55,4	55,4	55,3	54,7	53,6	48,3	47,5	41,6	0,0	0,1	0,1	0,0	41,6	45,2	52,9	57,2	58,8	59,1	59,3	58,5	44,44
Pérdidas [MWh]	214	191	190	189	185	186	193	201	184	241	319	380	448	442	432	518	347	243	192	221	240	249	235	225	6.466
Consumos Propios [MWh]	394	394	395	394	394	395	395	395	396	396	396	396	398	398	398	399	399	407	406	406	406	406	406	409	9.571
Demanda Total [MWh]	7930	7600	7500	7438	7394	7453	7783	8252	8534	8912	9069	9097	9038	9068	9100	8968	8901	8767	8613	8932	9403	9503	9223	8737	205.217
Generación Total [MWh]	8538	8185	8086	8021	7974	8034	8371	8848	9114	9550	9784	9873	9884	9908	9930	9884	9646	9417	9211	9558	10049	10158	9863	9371	221.254

PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	8	9	9	8	6	4	2	0	0	0	0	63
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	27
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	86
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	26
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	7	6	6	3	0	0	0	0	66
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	2	2	0	0	0	0	25
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	2	3	3	3	2	2	0	0	0	0	26
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	2	2	3	3	2	2	0	0	0	0	25
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	26
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	26
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	71
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	0	2	2	0	2	2	2	0	0	0	0	18
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	3	2	0	0	0	0	24
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	2	3	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-NIQUEN	0	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-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	2	1	2	0	0	0	0	20
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	26
PFV-LOGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	27
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	24
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	2	2	3	3	2	0	0	0	0	22
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	2	3	2	1	0	0	0	22
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	0	3	2	0	2	1	0	0	0	0	0	13
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	0	2	3	0	3	3	2	0	0	0	0	17
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	78
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	9	9	9	0	6	9	0	8	7	5	1	0	0	0	68
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LASTORTOLAS	0	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-BERRUJECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	52
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	22
PFV-ELPIQUEN	0	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-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	2	3	3	3	2	0	0	0	0	0	23
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	22
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	28
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	0	43
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	5	0	6	6	0	4	1	1	0	0	0	0	34
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	7	8	7	6	7	8	7	5	4	1	0	0	0	68
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	21
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	8	8	7	7	5	2	0	0	0	0	57
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	8	8	7	8	8	7	5	2	0	0	0	0	61
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 7 de octubre 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	327	324	341	325	325	308	320	368	334	299	287	302	250	254	247	253	277	317	379	380	385	419	416	414	7.851
Costos Encendido/Detención	0	0	2	2	0	1	0	0	1	0	0	0	2	0	1	0	2	50	0	0	0	0	0	1	60
Costos Totales [kUSD]	327	324	342	327	325	309	320	368	335	299	287	302	252	254	248	253	279	367	379	380	385	419	416	415	7.911
Costo Marginal Quillota 220 kv	55,7	55,4	55,4	55,5	55,4	55,4	55,3	54,7	53,6	48,3	47,5	41,6	0,0	0,1	0,1	0,0	41,6	45,2	52,9	57,2	58,8	59,1	59,3	58,5	44,44
Pérdidas [MWh]	214	191	190	189	185	186	193	201	184	241	319	380	448	442	432	518	347	243	192	221	240	249	235	225	6.466
Consumos Propios [MWh]	394	394	395	394	394	395	395	395	396	396	396	396	398	398	398	399	399	407	406	406	406	406	406	409	9.571
Demanda Total [MWh]	7930	7600	7500	7438	7394	7453	7783	8252	8534	8912	9069	9097	9038	9068	9100	8968	8901	8767	8613	8932	9403	9503	9223	8737	205.217
Generación Total [MWh]	8538	8185	8086	8021	7974	8034	8371	8848	9114	9550	9784	9873	9884	9908	9930	9884	9646	9417	9211	9558	10049	10158	9863	9371	221.254

MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_GEST	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	214	214	135	197	190	156	135	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	196	214	214	214	214	3387	
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_GEST	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-IEM_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDINA-CTA_CAR	154	154	154	154	154	154	154	154	91	90	90	75	91	91	75	91	75	91	90	154	154	154	154	154	2953	
HORNITOS-CTH_CAR	152	152	152	152	152	152	152	152	93	93	93	75	79	77	75	86	75	93	93	152	152	152	152	152	2909	
ATACAMA-1TG1A_TG1A_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_GEST	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_GEST	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_GEST	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_GEST	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV																										

ANEXO N°2
Detalle de la generación real del día 07 de octubre de 2021

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-10-2021

07-10-2021

	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/h	MWh/h		
CHAPIQUINA	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.2	5.5	3.9	3.9	2.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.5	4.5	4.5	60.5	5.5	2.5		
COSAPILLA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	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	4.4	0.4	0.2	
ELTORONZ	1.0	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	1.0	0.6	
CAVANCHA	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	43.2	1.8	1.8
ALTOHOSPIICIO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.1	0.9	0.6	
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	0.5	0.3	
RIHUASCO	1.4	1.4	1.3	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.4	1.2	31.7	1.4	1.3	
PUCJARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSMOLLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.0	3.0	3.0	5.0	6.0	6.0	6.0	8.0	41.0	8.0	1.7	
LAPALOMA	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.7	0.5	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	0.7	0.4	
CH-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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	11.2	8.8	10.3	9.4	43.2	11.2	1.8	
JUNGCALITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNGCAL	6.4	7.1	7.4	7.2	7.2	7.3	7.3	7.3	7.3	7.4	7.3	7.3	7.3	7.3	7.2	7.2	7.2	7.2	7.5	7.8	7.8	7.9	8.0	8.1	17.70	8.1	7.4	7.4	
BLANCO	9.2	9.2	9.2	9.1	9.0	9.0	8.9	8.8	8.7	8.6	8.5	8.4	8.4	8.3	8.4	8.3	8.3	8.5	8.7	9.0	9.5	9.8	10.2	10.6	21.46	10.6	8.9	8.9	
LOSQUILLOS	14.8	14.7	14.6	15.2	15.2	15.3	15.5	16.3	16.8	16.5	16.3	16.1	15.5	14.9	15.6	14.9	14.8	15.6	15.1	15.8	16.6	17.1	16.9	19.2	37.93	19.2	15.8	15.8	
CHACABUQUITO	8.5	8.7	8.8	8.6	8.7	9.1	9.1	9.0	9.4	9.6	9.8	9.8	9.7	9.6	8.9	9.1	9.2	8.8	8.9	9.3	8.9	9.6	10.0	10.0	22.11	10.0	9.2	9.2	
SAUCEANDES	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	0.3	0.2	
CARENA	7.5	7.3	7.4	7.4	7.3	7.4	7.4	7.2	7.2	6.1	4.5	4.0	3.2	2.3	3.4	5.8	6.6	6.8	7.6	7.6	7.7	7.5	7.7	7.2	154.1	7.7	6.4	6.4	
MINI_ARRAYAN	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.8	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.5	0.6	0.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.1	1.0	0.5	0.5	
ALFALFA	49.2	47.1	46.1	41.5	39.9	40.5	39.9	40.5	36.9	35.8	35.8	37.9	37.9	37.4	35.3	35.8	38.4	39.9	41.5	46.1	50.7	54.8	55.3	57.3	1021.5	57.3	42.6	42.6	
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LABIFURCADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CALIBORO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	1.0	0.6	0.6
MALLARAUICO	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	2.0	2.0	2.1	2.3	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	61.4	2.8	2.6	2.6
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	48.6	43.3	38.8	34.0	31.0	31.7	31.4	30.6	30.8	30.4	33.5	35.2	36.1	35.8	37.1	31.7	36.2	37.5	41.1	44.4	47.4	49.7	50.1	49.6	916.0	50.1	38.2	38.2	
SAUZAL	39.8	39.5	39.2	39.9	38.0	38.1	43.5	49.4	49.3	47.6	37.4	25.5	25.9	25.6	26.2	26.0	35.6	44.7	45.9	47.3	50.1	49.1	0.0	0.0	863.7	50.1	36.0	36.0	
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZALITO	7.5	7.9	7.8	7.8	7.6	7.6	7.8	8.5	8.5	8.4	7.6	4.7	5.1	5.0	5.1	5.1	6.3	8.3	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	177.2	8.5	7.4	7.4
LA-COMANIA-II	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	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	15.3	1.1	0.6	0.6	
LAHIGUERA	49.6	48.9	48.2	49.9	49.8	50.2	49.8	48.6	48.8	47.3	49.4	52.7	53.1	51.0	54.6	52.9	51.1	51.3	54.9	55.6	56.3	54.2	55.2	55.3	1238.7	56.3	51.6	51.6	
LACONFLUENCIA	0.0	0.0	20.8	50.5	59.3	61.5	61.5	51.4	0.0	0.0	30.7	64.6	62.7	58.8	30.0	0.0	0.0	51.0	62.7	62.7	61.4	49.8	43.5	43.5	948.6	65.7	39.5	39.5	
ELPASO	11.2	11.7	11.7	11.7	11.7	11.7	11.3	11.7	11.7	10.5	5.5	6.5	14.1	3.2	0.0	0.0	0.0	5.2	13.4	16.3	13.4	12.1	11.9	11.9	228.4	16.3	9.5	9.5	
SANANDRES	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.8	7.0	7.1	7.8	4.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.5	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	111.5	7.8	4.6	4.6	
CONVENTOVIEJO	5.1	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	120.8	5.1	5.0	5.0	
LAMONTANA-1	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.6	2.0	1.2	1.2	
LAMONTANA-2	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	1.1	0.6	0.6	
CUMPEO	3.6	3.7	3.8	3.8	3.8	3.9	3.9	3.9	3.8	3.8	3.8	3.8	3.6	3.8	3.8	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.9	3.9	2.4	2.4	
CORRALES	2.9	2.9	2.2	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.5	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	45.3	2.9	1.9	1.9	
ROBLERIA	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.2	3.2	3.2	3.0	3.1	3.0	2.7	2.1	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.1	3.3	1.9	1.9	
LIRCAY	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.2	20.1	19.9	19.9	19.9	19.9	20.1	20.2	20.3	20.3	20.2	20.2	20.1	19.9	484.2	20.3	20.2	20.2	
MARIPOSAS	4.3	4.3	4.3	4.4	4.5	4.6	4.6	4.7	4.7	4.7	4.7	4.8	4.8	4.7	4.7	4.6	4.5	4.5	4.5	4.5	4.4	4.4	4.4	4.4	109.1	4.8	4.5	4.5	
PROVIDENCIA	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	3.0	2.9	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	91.5	4.3	3.8	3.8	
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PURISIMA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	0.4	0.3	0.3	
ELGALPON	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	1.3	0.8	0.8	
RIOCOLORADO	9.7	9.7	9.2	9.1	9.1	9.0	9.0	9.0	8.4	8.5	8.5	8.2	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	9.1	10.3	12.3	12.3	12.3	12.2	12.2	229.6	12.3	9.6	9.6	
ITATA	7.9	7.6	7.7	7.7	7.5	7.8	7.6	7.6	7.6	7.6	7.5	7.6	7.6	7.6	7.7	7.9	7.7	7.5	7.8	7.5	7.3	6.8	6.5	6.2	179.8	7			

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-10-2021

07-10-2021

	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/h	MWh/h	
PE-PUNTACOLORADA	0.0	0.0	0.0	0.8	3.5	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	5.4	7.1	7.1	7.1	7.3	7.2	7.1	6.9	5.1	2.2	0.3	0.0	69.1	7.3	2.9	
PE-ELARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.6	11.6	15.3	13.8	13.6	18.1	55.1	49.0	41.2	25.6	21.1	16.1	14.2	7.3	5.6	13.3	18.8	15.0	20.5	382.4	55.1	15.9	
PE-LOSOURUROS	0.0	0.2	0.9	0.8	0.9	5.8	28.7	48.7	47.4	53.5	74.5	30.1	14.5	28.9	19.3	7.3	8.5	5.9	9.1	12.3	14.3	56.8	22.5	38.6	529.7	74.5	22.9	
PE-TALINAYORIENTE	1.4	4.2	2.5	2.4	9.4	20.3	35.5	40.7	40.1	61.5	55.6	53.1	45.4	30.4	23.7	23.4	20.2	36.5	36.0	33.0	38.2	52.4	33.9	13.8	713.4	61.5	29.7	
PE-TALINAYPONIENTE	0.0	1.1	0.5	0.4	1.1	7.8	24.3	31.1	43.4	36.7	27.4	20.1	38.2	45.1	42.1	33.5	32.3	30.1	23.4	10.8	14.7	17.2	10.7	15.9	507.8	45.1	21.2	
PE-PUNTASIERRA	0.2	0.0	0.0	0.1	0.7	6.1	12.5	24.8	41.8	39.3	64.3	38.3	30.4	46.6	33.8	23.4	16.9	16.7	17.6	11.1	8.2	19.8	17.9	31.1	501.4	64.3	20.9	
PE-MONTEREDONDO	0.8	0.7	0.0	0.1	1.4	3.1	8.1	16.6	19.3	17.5	28.3	17.3	11.8	19.0	15.9	7.4	3.3	6.1	12.2	7.6	5.9	24.1	10.6	11.8	248.9	28.3	10.4	
PE-CANELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	0.2	4.8	14.4	12.7	8.8	7.1	6.7	2.6	0.7	1.0	3.9	4.0	1.0	0.8	0.6	4.4	75.1	14.4	3.1	
PE-CANELA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	5.9	4.3	15.4	44.9	44.4	21.8	17.8	14.0	11.4	1.9	1.7	12.9	15.3	6.6	3.6	3.3	11.0	237.6	44.9	9.9	
PE-TOTORAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	1.2	3.2	3.2	7.5	20.9	34.2	21.0	14.3	5.5	2.7	2.2	0.9	7.1	11.9	6.7	11.4	17.3	13.7	186.3	34.2	7.8	
PE-PUNTAPALMERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.9	5.0	7.5	16.9	30.5	25.2	17.2	25.6	26.4	8.8	5.9	7.8	16.9	11.2	5.9	18.3	19.5	22.4	274.4	30.5	11.4	
PE-UCUQUER	0.2	0.0	0.0	1.0	1.3	1.7	1.6	3.0	4.2	6.2	4.4	3.3	3.5	2.7	4.3	5.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.4	6.2	1.8	
PE-UCUQUER-2	0.4	0.0	0.0	0.4	0.7	1.1	1.1	0.7	0.0	2.4	2.7	2.2	2.0	2.2	4.1	3.9	3.3	2.4	1.5	1.7	0.8	0.6	2.2	1.6	37.9	4.1	1.6	
PE-LA-ESTRELLA	3.1	0.0	0.1	3.3	3.7	6.7	7.3	8.4	15.2	24.8	25.2	14.0	12.9	10.4	17.3	22.4	19.0	19.6	20.7	16.1	5.8	7.5	12.0	6.8	282.3	25.2	11.8	
PE-ELMAITEN	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.0	5.2	3.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	1.7	1.3	1.7	1.4	1.0	0.3	75.1	7.1	3.1	
PE-LASPENAS	7.7	8.4	8.3	8.2	7.5	8.2	8.2	6.9	5.3	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.1	8.4	3.1	
PE-ALENA	77.7	77.9	79.4	67.8	62.8	54.1	42.4	37.1	28.1	10.0	3.6	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	4.3	2.9	0.2	7.4	25.6	582.4	79.4	24.3		
PE-CUEL	23.6	23.0	21.7	17.6	17.3	22.6	14.1	14.4	16.4	5.6	3.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	2.8	0.3	3.9	12.6	202.3	23.6	8.4	
PE-LOSOLMOS	17.7	17.6	17.7	17.9	17.6	16.7	16.6	10.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	132.1	17.9	5.5	
PE-LAESPERANZA	8.9	8.9	8.9	8.3	7.7	6.5	7.2	5.4	3.4	1.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.6	4.2	6.7	79.1	8.9	3.3	
PE-NEGRETE	32.0	32.2	32.2	31.1	30.0	23.1	25.8	23.0	13.3	6.2	3.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	1.0	0.3	3.6	6.0	24.4	287.8	32.2	12.0	
PE-LOSBUENOSAIRE	22.4	22.6	20.6	13.1	12.7	16.4	11.9	10.3	12.9	3.5	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	1.5	0.0	4.9	11.6	167.6	22.6	7.0	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-EL-ARRIBOL	6.5	6.5	5.4	4.5	6.0	5.9	7.9	3.9	2.0	0.8	0.3	0.1	0.6	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.2	7.9	2.1	
PE-RAKI	6.8	6.9	7.0	5.6	5.9	6.0	5.1	6.4	3.5	1.7	2.4	2.5	2.6	1.4	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	65.2	7.0	2.7	
PE-HUAJACHE	4.4	4.7	4.4	3.8	4.1	4.4	3.7	4.3	2.5	1.3	1.8	2.0	2.0	1.2	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.8	4.7	1.9	
PE-LA-FLOR	29.7	30.0	29.7	27.2	30.7	27.3	25.9	22.4	13.6	8.2	4.5	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.1	0.5	1.3	7.9	14.6	24.9	300.2	30.7	12.5	
PE-ELNOGAL	3.0	3.3	3.6	3.9	5.4	5.5	5.2	2.9	1.5	0.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.5	5.5	1.5	
PE-TOLPAN-SUR	73.9	62.9	17.3	63.4	71.8	73.8	70.4	66.0	48.4	6.6	9.5	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	5.9	31.9	46.3	70.4	721.3	73.9	30.1	
PE-MALLECO-NORTE	20.7	27.1	38.0	32.9	30.6	33.3	28.9	21.7	9.2	1.2	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	0.0	0.3	0.3	0.0	1.1	5.5	11.6	22.2	42.6	329.3	42.6	13.7	
PE-MALLECO-SUR	85.9	106.1	121.2	114.2	106.4	118.5	108.9	70.1	37.9	6.4	0.0	0.0	0.1	0.4	3.0	0.1	0.6	2.9	0.0	7.2	19.9	36.2	65.9	112.2	1123.8	121.2	46.8	
PE-SANGABRIEL	126.7	125.1	125.8	127.8	129.8	123.9	120.7	111.5	79.4	36.8	10.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	42.0	99.8	116.9	1382.5	129.8	57.6	
PE-RENAICO	65.5	65.5	68.2	56.2	66.3	70.5	58.4	76.1	48.4	21.7	7.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	25.9	33.3	58.7	730.6	76.1	30.4		
PE-RENAICO-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
PE-AURORA	89.7	93.7	78.8	50.9	56.0	63.7	100.6	103.9	78.1	25.8	28.9	30.9	17.8	21.5	21.9	21.8	25.0	21.8	28.1	34.4	68.7	71.2	74.0	83.4	1290.4	103.9	53.8	
PE-SANPEDRO	5.6	6.8	9.5	8.9	6.0	6.6	15.1	14.9	11.3	12.2	10.9	6.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	114.8	15.1	4.8	
PE-SANPEDRO-2	10.4	10.0	13.0	14.4	8.8	8.8	20.6	22.9	13.9	11.0	9.2	5.3	0.4	0.0	0.7	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	150.6	22.9	6.3
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.5	1.8	1.9	2.0	1.9	1.7	1.4	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	2.0	0.6	
PFV-PAMPACAMARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.8	3.6	4.8	5.2	5.3	5.2	5.2	5.2	4.8	3.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	46.5	5.3	1.9	
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
PFV-POZOALMONTE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	5.6	6.3	6.2	6.4	6.5	6.5	6.5	6.4	6.1	4.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	62.5	6.5	2.6	
PFV-POZOALMONTE-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.0	11.9	13.3	13.0	13.5	13.8	13.6	13.6	13.5	12.8	8.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	131.8	13.8	5.5	
PFV-TAMARUGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.7	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	2.0	0.7	
PFV-LOSPUQUIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	1.0	1.2	1.2	1.2	1.1	0.9	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	1.2	0.4	
PFV-PICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.3	2.9	10.3	17.0	20.8	22.0	21.8	21.2	20.1	16.8	10.6	4.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	168.4	22.0	7.0	
PFV-CALAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.3	4.3	7.2	6.7	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	8.1	6.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	80.1	9.0	3.3	
PFV-SANPEDRO-GPG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	11.1	32.4	70.7	79																

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-10-2021

07-10-2021

	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			
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.1	2.2	6.4	21.4	22.8	22.4	19.7	18.7	6.9	3.6	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	129.6	22.8	5.4	
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	2.3	7.4	8.8	8.2	7.7	6.3	5.5	4.2	5.7	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.4	8.8	2.4	
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	0.3	0.2	
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	17.2	18.3	21.9	25.8	32.5	30.6	26.7	30.3	17.0	15.5	10.2	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	250.6	32.5	10.4	
PFV-CAMPODEL SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	5.9	8.2	15.3	24.8	18.5	25.5	27.9	22.5	11.3	7.1	4.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	172.8	27.9	7.2	
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	55.8	60.6	108.2	113.0	86.3	106.5	105.0	97.5	59.6	30.9	26.6	6.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	860.5	113.0	35.9	
PFV-LLANODELLAMPOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	28.5	53.2	67.9	77.0	82.1	82.5	75.3	62.0	59.3	59.6	54.9	7.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	710.7	82.5	29.6	
PFV-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	26.4	55.1	104.9	122.9	116.6	121.8	121.3	114.2	98.6	75.5	80.1	11.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1051.7	122.9	43.8	
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.5	5.4	8.9	27.7	36.6	37.6	38.9	34.8	24.9	20.6	21.8	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	263.1	38.9	11.0	
PFV-PILOTOCARDONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-ESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-GUADALAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.5	0.9	1.3	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.5	2.4	0.7	
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.3	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	2.6	1.0	
PFV-LAS-CHACRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.5	1.0	1.0	1.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	2.5	0.8	
PFV-LASTERRAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	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	1.5	0.6	0.1	
PFV-LOS LOROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	5.0	7.4	12.7	16.6	17.0	17.5	17.3	14.6	11.7	10.9	6.8	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	138.9	17.5	5.8	
PFV-HORNITOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.1	0.0	
PFV-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	2.5	5.4	5.3	5.2	6.4	5.5	6.0	6.9	3.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.0	6.9	2.0	
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	3.1	6.5	6.1	6.3	7.7	7.0	7.5	8.4	4.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.1	8.4	2.4	
PFV-CACHIYUYO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.8	3.2	6.1	7.1	6.9	7.4	7.8	7.3	5.6	5.2	5.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	64.5	7.8	2.7	
PFV-MALAGUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.0	3.3	6.3	7.0	7.2	8.2	7.8	7.6	6.2	5.3	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	65.3	8.2	2.7	
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.8	2.2	2.4	2.4	2.3	2.1	1.7	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2	2.4	0.8	
PFV-PAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	4.8	6.9	7.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	4.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	79.9	9.0	3.3	
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.6	2.6	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.6	2.4	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.8	1.1	
PFV-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.2	2.4	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.0	2.5	1.0	
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	4.5	8.0	8.5	8.7	8.6	8.4	8.3	8.4	8.3	7.8	4.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	84.0	8.7	3.5	
PFV-LAACACIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.0	5.0	7.3	7.6	7.6	7.5	7.4	7.5	7.4	6.4	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	70.0	7.6	2.9	
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.2	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	2.6	1.0	
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.4	4.6	5.7	6.2	6.6	6.7	6.5	6.2	5.7	4.7	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.2	6.7	2.4	
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.1	2.4	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.8	2.5	0.7	
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	4.4	6.7	6.8	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	5.8	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	70.0	6.9	2.9	
PFV-ALTOSDELTILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.3	1.7	1.9	2.0	1.9	1.6	1.2	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.6	2.0	0.6	
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	1.4	2.1	2.4	2.8	2.7	2.2	1.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	2.8	0.7	
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.2	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.9	2.4	1.0	
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.9	2.2	4.8	8.0	8.2	8.2	8.3	8.3	7.1	3.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	62.6	8.3	2.6	
PFV-LOGSORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.1	2.8	1.1	
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.7	7.1	8.3	8.3	8.3	8.2	8.2	8.3	8.2	7.5	4.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	80.3	8.3	3.3	
PFV-ELPITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.6	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.8	2.6	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	2.8	1.1	
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	2.3	1.9	5.9	7.1	8.4	8.4	8.5	8.5	7.3	3.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	63.4	8.5	2.6	
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.3	1.7	2.6	2.8	2.8	2.6	2.3	1.8	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	2.8	0.8	
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	0.0	0.0
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.1	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	2.4	2.4	2.2	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.4	2.4	1.0	
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	5.6	9.0	9.0	8.9	8.4	8.4	8.6	8.9	8.8	8.7	5.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	90.7	9.0	3.8	
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	2.6	1.1	
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.4	2.8	1.2	
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.6	0.5	1.7	2.4	2.4																	

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.6	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.2	2.9	1.2
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	1.4	1.6	1.9	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.2	0.9
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.7	2.6	3.1	3.4	3.6	3.5	3.2	2.6	1.8	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	3.6	1.1
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.0	2.2	2.3	2.2	2.3	2.3	2.3	2.2	2.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.9	2.3	0.9
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.1	1.2	1.8	2.7	2.6	2.6	2.7	2.6	2.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8	2.7	0.9
PFV-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	4.4	7.6	6.9	8.3	8.5	8.4	8.5	8.6	8.6	8.0	4.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	82.7	8.6	3.4
PFV-UTFSM-VITACURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0
PFV-LASARAUCARIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CSP-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	29.1	32.4	78.7	79.1	72.3	90.4	100.0	104.4	106.4	107.0	107.4	101.5	0.0	0.0	0.0	21.6	105.9	108.8	1245.2	108.8	51.9	
GMAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
M1AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
M2AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MAIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MIIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MSIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-SUIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-TGIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_2-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_13_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_7-12_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTTAR_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TGTAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG1_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG2_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG3_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG4_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG5_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG6_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CERROPABELLON-U1_GEO	19.7	19.6	19.5	19.5	19.7	19.7	19.6	19.6	19.3	19.8	20.1	20.1	20.0	20.0	19.5	19.5	20.2	21.0	21.2	21.4	21.2	20.8	21.3	21.7	483.8	21.7	20.2
CERROPABELLON-U2_GEO	20.9	21.0	20.9	20.9	20.9	21.0	21.3	21.3	21.2	20.9	20.5	20.5	19.6	19.5	18.1	18.4	18.7	19.3	19.4	19.8	20.0	19.9	20.2	20.6	484.6	21.3	20.2
NORGENER-NT01_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NORGENER-NT02_CAR	125.6	125.4	88.0	99.0	102.4	102.8	92.3	123.2	95.9	71.1	71.5	73.7	75.0	73.5	76.4	75.3	73.7	72.7	106.3	126.8	127.5	125.6	126.5	126.5	2356.6	127.5	98.2
U12_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U13_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U14_CARBÓN	52.6	52.6	56.8	60.2	60.2	60.2	60.2	60.2	60.2	60.2	60.2	60.2	60.2	60.2	60.2	60.2	60.2	60.2	60.2	61.7	71.3	71.3	71.0	60.2	1460.7	71.3	60.9
U15_CARBÓN	61.7	61.9	61.4	61.3	60.9	62.6	62.4	61.7	61.9	59.8	56.0	3.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	674.8	62.6	28.1
U16-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TG_GAS NATURAL	211.0	206.8	206.3	210.9	209.3	211.8	210.5	180.2	118.0	106.6	106.4	107.0	113.8	106.4	119.1	114.2	138.3	123.5	176.4	207.9	212.6	206.3	210.6	212.0	4025.8	212.6	167.7
U16-TG_CP_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TG_CP2_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0																						

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-10-2021

07-10-2021

	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		
PMGD-BLUEGATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-RIO-AZUL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-DIESEL-CEREZO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-DON-PEDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ELCANELO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
SKRETTING	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
DANISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
BIOMAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
SALMOFOOD-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CHANGOS->CUMBRES C1	-46,0	-55,5	-67,3	-4,7	-30,2	-72,7	-197,5	-138,4	17,0	165,9	139,6	138,3	236,2	250,9	268,8	278,0	277,1	260,9	50,3	-33,7	14,0	24,0	-1,3	-117,3	1356,3	278,0	56,5		
CHANGOS->CUMBRES C2	-48,0	-57,4	-34,6	-6,8	-32,2	-74,5	-198,7	-139,8	14,9	163,3	137,1	135,8	233,3	248,1	266,0	275,3	274,3	258,0	48,1	-35,6	11,8	21,7	-3,5	-118,9	1337,7	275,3	55,7		
CUMBRES->CHANGOS C1	53,1	62,9	74,7	12,2	37,8	80,6	206,4	146,7	-9,2	-158,0	-132,3	-131,1	-228,2	-242,3	-259,9	-269,0	-267,7	-251,4	-42,8	41,4	-6,1	-16,2	8,8	125,1	-1164,5	206,4	-48,5		
CUMBRES->CHANGOS C2	51,7	61,5	73,2	10,8	36,4	79,2	204,9	145,2	-10,6	-159,5	-133,9	-132,6	-229,7	-243,9	-261,6	-270,8	-269,5	-253,0	-44,2	40,0	-7,4	-17,5	7,5	123,8	-1199,8	204,9	-50,0		
TOTAL HORA.	6315,8	5992,5	5842,8	5553,4	5589,9	5730,4	6349,3	6631,0	6808,1	6916,7	7060,4	7072,2	6895,9	6891,7	6766,7	6554,9	6475,9	6293,1	6567,1	6872,6	6845,8	6655,2	6096,4	5965,0	154.743				
TOTAL HORA. SING	2486	2437	2399	2527	2490	2433	2209	2316	2628	2902	2822	2781	2987	3026	3055	3067	3084	3052	2668	2575	2717	2763	2717	2393	64.534				
TOTAL SEN	8802	8429	8242	8080	8080	8163	8558	8947	9437	9818	9882	9853	9883	9918	9822	9622	9560	9345	9235	9448	9563	9418	8814	8358	219.276				
CONS. PROPIOS	164	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	176	175	175	176	176	175	176	175	175	175	175	175	175	175	175	175	4.078
CONS. PROPIOS SING	226	226	226	226	226	226	226	196	196	196	196	196	188	188	188	188	188	192	192	192	192	192	192	192	192	192	192	192	4.850
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-99	-119	-125	-17	-68	-153	-404	-285	26	323	271	269	464	493	528	547	544	512	93	-75	20	40	-11	-243	2.529				
PERDIDAS APROX.	168	151	143	134	134	136	154	175	203	227	233	233	234	235	230	218	213	200	192	200	204	194	161	143	4.516				
PERDIDAS APROX. SING	71	67	63	65	67	71	75	77	77	74	70	65	68	69	68	67	69	69	74	85	91	95	96	82	1.778				
DEMANDA APROX.	5884	5558	5410	5237	5223	5276	5627	6006	6466	6848	6934	6943	6950	6974	6890	6707	6631	6429	6292	6422	6487	6326	5750	5405	148.678				
DEMANDA APROX. SING	2288	2262	2235	2253	2285	2289	2312	2328	2329	2308	2284	2251	2268	2277	2271	2265	2278	2279	2309	2374	2414	2436	2440	2361	55.377				
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAX	7072,2		7072	

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
07 de octubre de 2021

07-10-2021	Última Actualización:	10-07-2021	22:58	CMG-Online:	76,8	Quilota_220 kv:	RAPEL											SS.CC.
Hora Movl.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC	BASEPOINT		
0:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	-	-	COLBUN	-	-		
00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GNL_GEST	-	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN A a GN_GEST	-	-	-	COLBUN	-	-		
00:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TG1+TV1_FSTVU_GNL_GEST	-	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN A a GN_GEST	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
00:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_GEST	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT		
00:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cambio en política de precios	-	-	-	AES ANDES	-	MT		
00:00	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	ENGE GENERACION	-	MT		
00:00	-	MEJILLONES-CTM2	MEJILLONES-CTM2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	2021002191	ENGE GENERACION	-	MT		
00:09	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	30	LF	LC	CI	PCP	OM	-	Cx Lt 220 kv Frutillar Norte - Puerto Montt	-	2021002201 - IL	ENLASA	-	-		
00:30	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Control Suministro combustible GN_A	-	-	2021001036	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT		
00:35	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	-		
00:57	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	-		
01:00	-	COLBUN-2	COLBUN vsIgn	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	A	COLBUN	-	-		
01:00	-	RAPEL-1	RAPEL	MT	N	-	CI	-	OM	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	-		
01:05	-	COLBUN-2	COLBUN vsIgn	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	A	COLBUN	-	MT		
01:09	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	20	LF	LC	CI	PCP	OM	-	Cx Lt 220 kv Frutillar Norte - Puerto Montt	-	2021002201 - IL	ENLASA	-	-		
01:27	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_GEST	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
01:50	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	-		
01:51	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	10	LF	LC	CI	PCP	OM	-	Cx Lt 220 kv Frutillar Norte - Puerto Montt	-	2021002201 - IL	ENLASA	-	-		
01:54	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	-		
01:54	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT		
01:56	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_GEST	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
01:58	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	200	N	-	CI	-	OM	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	-		
02:04	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_GEST	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
02:15	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	200	N	-	CI	-	OM	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	-		
02:17	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	MT	LF	LC	PS	PCP	OM	-	Cx Lt 220 kv Frutillar Norte - Puerto Montt	-	2021002201 - IL	ENLASA	-	-		
02:21	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	DLF	DLC	FS	PCP	OM	-	Cx Lt 220 kv Frutillar Norte - Puerto Montt	-	2021002201 - IL	ENLASA	-	-		
02:33	-	CHILOE	CHILOE DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	Cx Lt 220 kv Frutillar Norte - Puerto Montt	-	-	ELEKTRAGEN CHILOE	-	-		
02:41	-	CHILOE	CHILOE DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ELEKTRAGEN CHILOE	-	-		
02:42	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	MT		
02:45	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	150	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
03:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_GEST	MT	N	LC	PS	-	SSCC	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
03:09	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_GEST	0	DN	DLC	FS	-	SSCC	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
03:15	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	-		
03:17	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	-		
04:06	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	200	N	-	CI	-	OM	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	-		
04:28	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_GEST	-	DN	DLC	PP	-	SSCC	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
04:43	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_GEST	-	N	LC	PMT	-	SSCC	Sincronizada	-	-	-	COLBUN	-	-		
04:50	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_GEST	MT	N	LC	MT	-	SSCC	-	-	-	-	COLBUN	-	MT		
04:53	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	150	N	-	CI	-	OM	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	-		
05:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GN_A	-	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de a GN_GEST a GN_A	-	-	-	COLBUN	-	-		
05:06	-	CHILOE	CHILOE DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	Cx Lt 220 kv Frutillar Norte - Puerto Montt	-	-	ELEKTRAGEN CHILOE	-	-		
05:06	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	200	N	-	CI	-	OM	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	-		
05:12	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	-		
05:14	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	PC		
05:17	-	CHILOE	CHILOE DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	Cx Lt 220 kv Frutillar Norte - Puerto Montt	-	-	ELEKTRAGEN CHILOE	-	-		
05:24	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	PC		
05:24	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	200	N	-	CI	-	OM	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	-		
05:50	-	COLBUN-2	COLBUN vsIgn	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	A	COLBUN	-	-		
05:56	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	PC		
05:59	-	CS-CERRODOMINADOR	CS-CERRODOMINADOR	0	DF	-	FS	-	OM	E/S con recurso calorico de las sales minerales.	-	-	IL	ENOR CHILE	-	-		
06:02	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	200	N	-	CI	-	OM	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	-		
06:02	-	COLBUN-2	COLBUN vsIgn	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	A	COLBUN	-	MT		
06:02	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	0	DF	-	FS	-	SIF	sale de servicio en forma Intempistica con 243 MW	-	-	#	AES ANDES	-	-		
06:04	-	RALCO-2	RALCO sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	-		
06:04	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	PC		
06:09	-	RALCO-2	RALCO sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	MT		
06:30	-	CS-CERRODOMINADOR	CS-CERRODOMINADOR	0	DF	-	FS	-	SIF	sale de servicio en forma Intempistica con 78 MW	-	-	IL	ENOR CHILE	-	-		
06:36	-	RALCO-2	RALCO sinv	150	N	-	CI	-	RE	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	-		
06:36	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	-		
06:39	-	RAPEL-1	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	PC		
06:39	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
06:50	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	-		
06:54	-	RAPEL-2	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	PC		
07:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1_GNL_GEST	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible GN_A a GN_GEST	-	-	-	COLBUN	-	PC		
07:01	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	-		
07:03	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
07:04	-	RAPEL-4	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	PC		
07:08	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT		
07:27	-	CS-CERRODOMINADOR	CS-CERRODOMINADOR	0	PO	-	EP	-	EP	Sincronizada Cancela IF 2021002820	-	-	IL	ENOR CHILE	-	-		
08:00	-	COLBUN-2	COLBUN vsIgn	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	A	COLBUN	-	-		
08:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	30	LF	LC	CI	PCP	OM	-	Cx Lt 220 kv Frutillar Norte - Puerto Montt	-	2021002201	ENLASA	-	-		
08:00	-	RALCO-2	RALCO sinv	MT	N	-	MT	-	RE	Control cota Panque	-	-	N	ENEL GENERACION	-	-		
08:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC		
08:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	-		
08:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	-		
08:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	AES ANDES	-	-		
08:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	AES ANDES	-	-		
08:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	MT	LP	-	MT	PCP	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	2021084110 - IL	ENGE GENERACION	-	-		
08:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	2021002058	ENGE	-	-		
08:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	RO	-	MT	PCP	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	2021001939	AES ANDES	-	-		
08:00	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG On-Line	-	-	2021002136	AES ANDES	-	-		
08:06	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	208	PO	-	EP	-	EP	Sintonia de caldera	-	-	SD	AES ANDES	-	-		
08:07	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	-		
08:14	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	PC		
08:22	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	110	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
08:23	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT		
08:41	-	ANGOSTURA-3	RALCO sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
08:50	-	TRAPEN	TRAPEN_D															

07-10-2021	Última Actualización:	10-07-2021	22:58	CMG-Online:	76,8	Quilota_220 kv:	RAPEL											SS.CC.	
Hora Mov.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT			
09:03	-	RALCO-2	RALCO símv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-			
09:10	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	180	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-			
09:10	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT			
09:23	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT			
09:26	-	TERMOPACIFICO	TERMOPACIFICO_DIESEL	-	PD	-	EP	PCP	EP	Sincronizada en pruebas	-	-	SD 2021084959	TERMOPACIFICO	-	-			
09:30	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-			
09:32	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	PC	LF	LC	PC	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Frutillar Norte - Puerto Montt	-	2021002201	ENLASA	-	PC			
09:44	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT			
09:44	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES símv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT			
09:44	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES símv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-			
09:44	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 FSTVU GNL GEST	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT			
09:44	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT			
09:44	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021002186	AES ANDES	-	MT			
09:44	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ESCUADRON	-	MT			
09:44	-	LAIAEVE-1	LAIAEVE-1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT			
09:44	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	SD 2021084959	AES ANDES	-	-			
09:44	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	MT	RO	LC	MT	MTP	OM	-	-	-	IL2021001815	ENGIE GENERACION	-	-			
09:44	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_A	-	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-			
10:30	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1_GN_A	180	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-			
10:30	-	MASISA	MASISA_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021002070	STS	-	MT			
10:30	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC			
10:30	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC			
10:30	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC			
10:30	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC			
10:30	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Solicitado anticipadamente por pronto cambio de combustible y variacion de ERNC	-	-	IL 2021002142	COLBUN	-	MT			
10:30	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT			
10:30	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-			
10:51	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	MT	DF	-	PS	PCP	SDCF	-	-	-	SDCF 87626 - 2021000376	ENGIE GENERACION	-	-			
11:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible GNL_GEST a GN_A	-	-	IL 2021002142	COLBUN	-	PC			
11:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_GEST	MT	RO	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible GN_A a GNL_GEST	-	-	IL 2021002142	COLBUN	-	MT			
11:07	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	-	DF	-	FS	PCP	SDCF	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-			
11:22	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1_GN_A	250	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	IL 2021000376	GENERADORA METROPOLITANA	-	-			
11:23	-	TERMOPACIFICO	TERMOPACIFICO_DIESEL	-	DN	-	FS	PCP	OM	-	-	-	SD 2021084959	TERMOPACIFICO	-	-			
11:57	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_GNL_GEST	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
12:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible GNL_GEST a GN_A	-	-	IL 2021002142	COLBUN	-	PC			
12:30	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1_GNL_GEST	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TG	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
12:30	-	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	-	DF	DLC	PP	PCP	SDCF	-	-	-	IL 202100010 - SDCF 2021088003	STS	-	-			
12:38	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Frutillar Norte - Puerto Montt	N	-	COLBUN	-	MT			
13:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	MT	LF	LC	MT	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Frutillar Norte - Puerto Montt	-	2021002201	ENLASA	-	-			
13:00	-	CHILDE	CHILDE_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Frutillar Norte - Puerto Montt	-	-	ELEKTRAGEN CHILDE	-	-			
13:00	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	0	DLF	DLC	FS	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002028 - IL 2021002029	CRELL	-	-			
13:00	-	TOTAL ERNC	-	-30	-	-	-	-	-	Inicio prorrata control L. 220 kv Francisco - Diego de Almagro y Cachiyyul - Diego de Almagro.	-	-	-	CDC	-	-			
13:00	-	PE-TAL TAL	PE-TAL TAL	58	N	-	CI	-	OM	-	Control control L. 220 kv Francisco - Diego de Almagro y Cachiyyul - Diego de Almagro.	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
13:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	87	N	-	CI	-	OM	-	Control control L. 220 kv Francisco - Diego de Almagro y Cachiyyul - Diego de Almagro.	-	-	ENOR CHILE	-	-			
13:00	-	PFV-LALAKAMA	PFV-LALAKAMA	59	N	-	CI	-	OM	-	Control control L. 220 kv Francisco - Diego de Almagro y Cachiyyul - Diego de Almagro.	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
13:00	-	PFV-PAMPA SOLAR NORTE	PFV-PAMPA SOLAR NORTE	62	N	-	CI	-	OM	-	Control control L. 220 kv Francisco - Diego de Almagro y Cachiyyul - Diego de Almagro.	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
13:13	-	TOTAL ERNC	-	-84	-	-	-	-	-	Inicio prorrata control Línea de 220 kv Salar - Calama	-	-	-	CDC	-	-			
13:13	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	49	N	-	CI	-	OM	-	Control Línea de 220 kv Salar - Calama	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
13:13	-	PFV-USYA	PFV-USYA	26	N	-	CI	-	OM	-	Control Línea de 220 kv Salar - Calama	-	-	ACCIONA	-	-			
13:13	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	20	N	-	CI	-	OM	-	Control Línea de 220 kv Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-			
13:13	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	12	N	-	CI	-	OM	-	Control Línea de 220 kv Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-			
13:13	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	62	N	-	CI	-	OM	-	Control Línea de 220 kv Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-			
13:21	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1_GN_A	180	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-			
13:30	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG On-Line	-	-	-	CDC	-	-			
13:51	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021002142	COLBUN	-	MT			
13:51	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT			
13:55	-	ANGOSTURA-3	RALCO símv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT			
13:55	-	ANGOSTURA-2	RALCO símv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-			
14:26	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021002142	COLBUN	-	PC			
14:26	-	ANGOSTURA-2	RALCO símv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-			
14:30	-	ANGOSTURA-2	RALCO símv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT			
14:45	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	-	DLF	DLC	PP	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Ciuélos	-	2021002028 - IL 2021002029	CRELL	-	-			
14:47	-	ANGOSTURA-2	RALCO símv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	PC			
14:50	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	-	N	-	PC	-	OM	Inicio Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Ciuélos	Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Ciuélos	-	-	ARAUCO	-	-			
14:50	-	CHILDE	CHILDE_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	Inicio Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Ciuélos	Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Ciuélos	-	-	ELEKTRAGEN CHILDE	-	PC			
14:50	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	PC	LF	LC	PC	-	OM	Inicio Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Ciuélos	Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Ciuélos	-	2021002201	ENLASA	-	PC			
14:50	-	CALLECALLE	CALLECALLE_DIESEL	-	DF	-	FS	-	OM	Con SDCF 2021078972	-	-	SDCF 2021056326	STS	-	-			
14:57	-	ANGOSTURA-2	RALCO símv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT			
15:04	-	ANGOSTURA-2	RALCO símv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	PC			
15:07	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Ciuélos	Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Ciuélos	-	2021002028 - IL 2021002029	CRELL	-	PC			
15:18	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	45	LF	LC	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Ciuélos	-	IL 2021002201	ENLASA	-	-			
15:22	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Control Suministro combustible.	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT			
15:22	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-			
15:22	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC			
15:22	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC			
15:22	-	MASISA	MASISA_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021002070	STS	-	-			
15:22	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC			

07-10-2021	Última Actualización:	10-07-2021	22:58	CMG-Online:	76,8	Quilota_220 kv:	RAPEL											SS.CC.	
Hora Movl.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Control de Control	SSCC Activo	BASEPOINT			
15:22	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_B1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC			
15:22	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC			
15:22	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC			
15:22	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-			
15:31	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	30	LF	LC	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Crueltes	-	IL 2021002201	ENLASA	-	-			
16:10	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_GEST	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC			
16:16	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-			
16:16	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_GEST	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC			
16:16	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_GEST	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TV	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
16:20	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-			
16:30	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	-			
16:34	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC			
16:34	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC			
16:42	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	10	LF	LC	CI	-	OM	Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Crueltes	Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Crueltes	-	IL 2021002201	ENLASA	-	-			
16:45	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT			
16:59	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	KELAR	-	-			
17:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_GEST	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible GN_A a GNL_GEST	-	-	IL 2021002142	COLBUN	-	PC			
17:01	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	PC	LF	LC	PC	-	OM	Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Crueltes	Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Crueltes	-	IL 2021002201	ENLASA	-	PC			
17:09	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	Fin Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Crueltes - Inicio Ctx Lt 220 kv Frutillar Norte - Puerto Montt	Ctx Lt 220 kv Frutillar Norte - Puerto Montt	N	-	COLBUN	-	-			
17:09	-	VALDIVIA	VALDIVIA_B1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	-	N	-	PC	-	OM	Fin Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Crueltes - Inicio Ctx Lt 220 kv Frutillar Norte - Puerto Montt	Ctx Lt 220 kv Frutillar Norte - Puerto Montt	-	-	ARAUCO	-	-			
17:09	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	LF	LC	PC	-	OM	Fin Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Crueltes - Inicio Ctx Lt 220 kv Frutillar Norte - Puerto Montt	Ctx Lt 220 kv Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002201	ENLASA	-	-			
17:15	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-			
17:20	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	-	N	-	OI	PCP	SDFC	-	-	-	IL 2021002056	ARAUCO	-	-			
17:37	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	Control Cota Pangué + SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT			
17:37	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	N	-	PS	-	OM	Fin SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
17:42	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	Por SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
17:42	-	COLBUN-1	COLBUN_v\$grn	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-			
17:48	-	TOTAL ERNC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza prorrateo control L. 220 kv Francisco - Diego de Almagro y Cachiuyayal - Diego de Almagro.	-	-	-	CDC	-	-			
17:51	-	COLBUN-1	COLBUN_v\$grn	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	MT			
17:57	-	CS-CERRODOMINADOR	CS-CERRODOMINADOR	0	DF	-	FS	-	SIF	sale de servicio en forma intempestiva con 108 MW	-	-	IF XXXXX - IL 2021002175	ENOR CHILE	-	-			
18:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_GEST	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC			
18:00	-	NIEVARENCA	NIEVARENCA_TG1+TV1+FA3_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC			
18:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	2021001531 - 2021002084 - SICF 2021085179	ENEL GENERACION	-	-			
18:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC			
18:00	-	VENTANAS-2_CAR	VENTANAS-2_CAR	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021002186	AES ANDES	-	PC			
18:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ESCUADRON	-	PC			
18:00	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC			
18:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	PC	RO	LC	PC	MTP	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	IL2021001815 SD	ENGIE GENERACION	-	-			
18:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	IL 2021082495	AES ANDES	-	-			
18:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	IL 2021001939	ENGIE	-	-			
18:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	AES ANDES	-	-			
18:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	RO	-	PC	PCP	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	IL 2021002136 SI	AES ANDES	-	-			
18:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	LP	-	PC	PCP	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	IL 2021084110 - 2021002058	ENGIE GENERACION	-	-			
18:00	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	AES ANDES	-	-			
18:08	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancelado SD 2021079383	-	-	-	AES ANDES	-	-			
18:19	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	PC	N	-	PC	PCP	OM	Cancelada SDFC 2021087895.	-	-	IL 2021002056	ARAUCO	-	PC			
18:20	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	2021001531 - 2021002084 - SICF 2021085179	ENEL GENERACION	-	MT			
18:25	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-			
18:29	-	COLBUN-2	COLBUN_v\$grn	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-			
18:36	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT			
18:36	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-			
18:39	-	COLBUN-2	COLBUN_v\$grn	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	MT			
18:40	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	-	RO	LC	PMT	-	OM	Acopla TG1	-	-	-	KELAR	-	-			
18:43	-	TOTAL ERNC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza prorrateo control Línea de 220 kv Salar - Calama	-	-	IL 2021002144	CDC	-	-			
18:47	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT			
18:50	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021002144	KELAR	-	-			
18:51	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	0	DN	-	FS	CF	SDFC	-	-	-	IL 2019000838 SDFC 2021000000	ENERGIA PACIFICO	-	-			
18:54	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC			
19:02	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC			
19:04	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	RO	-	MT	-	OM	Decreto 51	-	N	2021001531 - 2021002084 - SICF 2021085179	ENEL GENERACION	-	-			
19:04	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	Decreto 51	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT			
19:04	-	RAPEL-4	RAPEL-4	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-			
19:07	-	RAPEL-4	RAPEL-4	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT			
19:16	-	RAPEL-1	RAPEL-1	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC			
19:20	-	RAPEL-2	RAPEL-2	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
19:24	-	RAPEL-2	RAPEL-2	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC			
19:29	-	RAPEL-5	RAPEL-5	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
19:32	-	RAPEL-5	RAPEL-5	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC			
19:34	-	RAPEL-1	RAPEL-1	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
19:34	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC			
19:34	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_GEST	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-			
19:34	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-			
19:34	-	MEJILLONES-CTM2	MEJILLONES-CTM2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002191	ENGIE GENERACION	-	-			
19:34	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	N	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002109	AES ANDES	-	-			
19:37	-	RAPEL-1	RAPEL-1	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC			
19:45	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_sinv	-	N	-	PC	-	OM	Máximo por cota	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
19:45	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_sinv	-	N	-	PC	-	OM	Máximo por cota	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			

07-10-2021	Última Actualización:	10-07-2021	22:58	CMG-Online:	76,8	Quilota_220 kV:	RAPEL											SS.CC.
Hora Movl.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT		
19:45	-	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000609	ENLIE GENERACION	-	PC		
19:45	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021002144	KELAR	-	PC		
19:47	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
19:52	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT		
19:57	-	RALCO-1	RALCO_sinv	160	RD	-	CI	-	OM	Decreto 51	-	N	IL 2021001531 - 2021002084 - SICF 2021085179	ENEL GENERACION	-	-		
20:12	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	PC		
20:16	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	PO	-	EP	-	EP	Auditoría de correlación de respuesta Material particulado	-	-	SI 2021082497	AES ANDES	-	-		
20:16	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	PO	-	EP	-	EP	Auditoría de correlación de respuesta Material particulado	-	-	SI 2021082499	AES ANDES	-	-		
20:18	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	N	-	COLBUN	-	-		
20:21	-	ESPERANZA-DS1	ESPERANZA-DS1_DIESEL	-	PMM	LC	PO	-	EP	-	-	-	SD 2021086398	ENOR CHILE	-	-		
20:22	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	N	-	COLBUN	-	MT		
20:22	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2_DIESEL	-	PMM	LC	PO	-	EP	-	-	-	SD 2021086400	ENOR CHILE	-	-		
20:27	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	50	LF	LC	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	-	ENLASA	-	-		
20:29	-	RALCO-1	RALCO_sinv	200	RD	-	CI	-	OM	Decreto 51	-	N	IL 2021001531 - 2021002084 - SICF 2021085179	ENEL GENERACION	-	-		
20:33	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	30	LF	LC	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	-	ENLASA	-	-		
20:40	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	10	LF	LC	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	-	ENLASA	-	-		
20:50	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	MT	LF	LC	PS	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	-	ENLASA	-	-		
20:56	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2021002201	ENLASA	-	-		
21:25	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT		
21:31	-	COLBUN-1	COLBUN vs98n	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	A -	COLBUN	-	-		
21:36	-	COLBUN-1	COLBUN vs98n	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	A -	COLBUN	-	-		
21:38	-	CS-CERRODOMINADOR	CS-CERRODOMINADOR	-	PO	-	EP	-	EP	sincronizada en pruebas	-	-	IF XXXXX - IL 2021002175	ENOR CHILE	-	-		
21:41	-	COLBUN-2	COLBUN vs98n	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	A -	COLBUN	-	-		
21:46	-	COLBUN-2	COLBUN vs98n	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	A -	COLBUN	-	-		
21:46	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
21:50	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
22:10	-	RALCO-1	RALCO_sinv	150	RD	-	CI	-	OM	Decreto 51	-	N	IL 2021001531 - 2021002084 - SICF 2021085179	ENEL GENERACION	-	-		
22:33	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2021001531 - 2021002084 - SICF 2021085179	ENEL GENERACION	-	MT		
22:34	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT		
22:36	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RD	-	PS	-	OM	-	-	N	IL 2021001531 - 2021002084 - SICF 2021085179	ENEL GENERACION	-	-		
22:39	-	ESPERANZA-DS1	ESPERANZA-DS1_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	Cancela SD 2021086398	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
22:39	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	Cancela SD 2021086400	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
22:40	-	RALCO-1	RALCO_sinv	0	DRD	-	FS	-	OM	Decreto 51	-	N	IL 2021001531 - 2021002084 - SICF 2021085179	ENEL GENERACION	-	-		
22:46	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_GEST	MT	N	LC	MT	-	SSCC	-	-	-	-	COLBUN	-	MT		
22:46	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_GEST	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT		
22:46	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT		
22:53	-	NEUVARENCA	NEUVARENCA_TG1+TV1_GN_A	-	N	LC	PC	-	OM	Retira FA	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
23:30	-	NEUVARENCA	NEUVARENCA_TG1+TV1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Por control suministro	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT		
23:45	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	MT	DF	-	PS	-	SDCF	-	-	-	SDCF 2021000000	COMASA	-	-		
23:54	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	-	ENLASA	-	-		
23:57	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021002201	ENLASA	-	-		
23:59	-	MOV.CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-		
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-		

INFORME DIARIO

Jueves 07 de Octubre del 2021



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
AILLIN	-	46.1	-	PMG, P	Masisa	170.4	174.7	+2.52 %	LF
ATACAMA SOLAR S.A.	-	0.0	-	P	Maule	0.0	0.0	-	
Abanico	686.8	722.3	+5.17 %	RO, DF	Mejillones IEM	0.0	0.0	-	MM
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-		Mejillones-CTM1	1666.5	1953.4	+17.22 %	
Alena	313.0	582.4	+86.07 %	P	Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	
Alfalfal	997.7	1021.5	+2.38 %		Mejillones-CTM2	1440.0	1761.5	+22.32 %	LF
Alhué	0.0	0.0	-		Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	
Alto Renaico	25.7	25.4	-1.30 %	PMG	Mejillones-CTM3 GNL	3386.6	4408.6	+30.18 %	
Ancoa	199.2	279.5	+40.31 %		Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	
Andes Diésel	0.0	0.0	-		Mejillones-PAM	528.0	506.8	-4.02 %	
Andes FO6	0.0	0.0	-		Mercurio Sur	20.9	29.7	+41.69 %	P
Andina-CTA	2953.2	3017.8	+2.19 %	LF	Mocho	172.0	135.2	-21.39 %	
Angamos-ANG1	5673.8	5783.0	+1.93 %		NEGRETE	235.5	287.8	+22.17 %	P
Angamos-ANG2	5175.1	5065.2	-2.12 %		Nalcas	71.6	64.2	-10.31 %	PMG
Angostura	2223.3	1751.0	-21.24 %	RO	Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Antihue	0.0	0.0	-	MM	Nehuenco 1 GNL	1638.4	1544.0	-5.76 %	RO
Antuco	2671.9	2820.4	+5.56 %	RO	Nehuenco 1 Gas Arg	5893.8	5918.0	+0.41 %	
Arauco	0.0	28.9	GNP	LF, DF	Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Arica-GMAR	0.0	0.0	-		Nehuenco 2 GNL	7170.0	6701.0	-6.54 %	
Arica-M1AR	0.0	0.0	-		Nehuenco 2 Gas Arg	1507.8	1484.0	-1.58 %	
Arica-M2AR	0.0	0.0	-		Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
Atacama-1 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
Atacama-1 GNL	0.0	0.0	-	RO	Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
Atacama-2 Diésel	0.0	0.0	-		Newen Diésel	0.0	0.0	-	
Atacama-2 GNL	0.0	0.0	-	RO	Newen Gas	0.0	0.0	-	
Bess Andes	-	0.5	GNP		Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
Bess Angamos	-	6.4	GNP		Newen Propano	0.0	-	-	
Bess Cochrane	-	0.2	GNP		Norgener-NT01	0.0	0.0	-	MM
Blanco	201.6	214.6	+6.45 %		Norgener-NT02	1802.4	2356.6	+30.75 %	
Bocamina 2	6872.1	6918.0	+0.67 %		Norgener-NT02 Fuel Oil	-	0.0	-	
CALAMA	988.3	1233.6	+24.82 %	P	Nueva Aldea 1	336.0	146.8	-56.31 %	
CAMPOS DEL SOL	207.0	172.8	-16.55 %	P	Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
CERRO DOMINADOR CSP	2010.3	1245.2	-38.06 %	RO, DF	Nueva Aldea 3	0.0	0.0	-	DF
CMPC Cordillera	0.0	0.0	-	RO	Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
CMPC Laja	528.6	409.4	-22.55 %		Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
CMPC Pacífico	543.0	662.0	+21.92 %		Nueva Renca Gas Arg	0.0	5342.0	(*)GNP	
CMPC Santa Fe	0.0	65.1	GNP	MM	Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	LF
CMPC Tissue	-	18.5	-	PMG	Ojos de Agua	102.5	103.1	+0.57 %	PMG
COMBARBALA	1.8	0.0	-100.00 %	P	Olivos	36.0	29.2	-18.89 %	
Callao	19.3	15.1	-21.62 %	PMG	PFV AZABACHE	2.0	0.3	-85.20 %	P
Calle Calle	0.0	0.0	-	DF	PFV Del Desierto	-	0.0	-	PMG, P
Campiche	2586.3	2982.0	+15.30 %		PFV Diego de Almagro Sur	-	0.0	-	P

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 GNL	2426.3	2323.0	-4.26 %	
Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 GNL	2808.3	2621.0	-6.67 %	
Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria Solar	23.3	23.3	-0.03 %	
Canutillar	0.0	345.0	GNP	
Capullo	189.8	168.2	-11.38 %	
Cardones	0.0	0.0	-	MM
Carena	151.0	154.1	+2.05 %	PMG
Carilafquén	96.0	93.4	-2.70 %	DF
Celco	120.0	89.5	-25.38 %	
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	RO, LF
Cenizas	0.0	0.0	-	
Cerro Tigre	-	256.8	GNP	P
Chacabuquito	208.7	221.1	+5.94 %	
Chacayes	864.3	916.0	+5.98 %	MM
Chagual	1.1	0.0	-100.00 %	
Chapiquiña	67.0	60.5	-9.70 %	
Chiburgo	94.0	118.0	+25.53 %	PMG
Chillan	-	0.0	-	
Chiloé	125.3	168.4	+34.41 %	PMG
Cholguán	201.3	122.4	-39.22 %	
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	1.3	0.0	-100.00 %	LF, DF
Cipreses	1528.0	1007.6	-34.06 %	
Cipresillos	-	0.0	-	PMG
Cochrane-CCH1	4417.2	1471.4	(*) -66.69 %	DF
Cochrane-CCH2	4373.3	4727.7	+8.10 %	
Cogen. Aconcagua	648.0	550.5	-15.05 %	RO, LF
Cogen. Biobío	492.0	1252.0	+154.47 %	
Colbún	2181.6	1040.0	(*) -52.33 %	RO
Colihues Diésel	-	0.0	-	MM
Colihues HFO	0.0	0.0	-	RO
Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
Colmito GNL	0.0	0.0	-	
Concón	0.0	0.0	-	PMG
Constitución	0.0	0.0	-	PMG, LF
Convento Viejo	146.4	120.8	-17.51 %	DF
Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
Coronel GNL	0.0	0.0	-	
Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
Coya	0.0	0.0	-	
Cumbres	132.0	148.7	+12.61 %	
Curillinque	1643.8	1567.1	-4.66 %	RO
Dadinco	13.2	19.6	+48.32 %	
Degañ	16.5	0.0	-100.00 %	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	30.6	30.7	+0.18 %	P
PFV Las Majadas	49.1	74.5	+51.88 %	P
PFV PLAYERITO	23.6	27.8	+17.66 %	P
PFV PLAYERO	23.6	27.6	+17.19 %	P
PFV PMGD Esfena	-	11.3	GNP	
PFV RÍO ESCONDIDO	887.9	1051.7	+18.45 %	P
PFV SANTA ISABEL	1397.3	1206.6	-13.65 %	
PFV SOL DE LILA	247.7	244.3	-1.34 %	P
PFV Sol de los Andes	-	0.0	-	P
PFV Sol del Desierto	728.4	707.4	-2.89 %	P
PFV Sol del Norte	-	0.0	-	PMG, P
PFV de los Andes	-	0.0	-	PMG, P
PMG CH Corrales	-	45.3	-	PMG, P
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-	P
Pajonales	0.0	0.0	-	
Palacios	7.4	8.8	+18.99 %	PMG
Palmucho	691.9	711.6	+2.84 %	
Pangue	1920.0	2009.8	+4.68 %	RO
Parque Eólico Mesamávida	-	0.0	-	P
Pehuenche	4925.7	7674.2	(*) +55.80 %	
Peuchén	564.7	497.8	-11.85 %	
Pilmaiquén	684.0	687.0	+0.43 %	RO
Placilla	0.0	0.0	-	PMG
Planta Valdivia	586.5	447.8	-23.65 %	
Pretty Field	21.1	14.3	-32.31 %	P
Providencia	120.0	91.5	-23.75 %	
Puente Solar	23.9	24.3	+1.67 %	P
Pulefu	125.0	119.5	-4.40 %	PMG
Pullinque	475.4	570.9	+20.09 %	DF
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	342.5	259.8	-24.15 %	
Queltehues	669.7	665.7	-0.60 %	DF
Quilleco	585.6	691.0	+17.99 %	
Quintay	0.0	0.0	-	PMG
Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1A GNL	1829.4	1843.0	+0.74 %	
Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1B GNL	2287.7	2277.0	-0.47 %	
Quintero 1B Gas Arg	70.0	88.0	+25.71 %	
RENAICO 2	-	0.0	-	
Ralco	4089.9	1833.1	(*) -55.18 %	RO
Rapel	484.8	1773.1	(*) +265.74 %	MM, DF
Rauquén	78.4	83.1	+5.92 %	
Renaico	101.1	121.1	+19.83 %	PMG
Renca	0.0	0.0	-	
Rinconada	77.6	78.2	+0.79 %	
Rucatayo	745.0	756.1	+1.49 %	
Rucúe	1433.5	1673.0	+16.71 %	
Río Colorado	192.0	229.6	+19.58 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Digua	327.0	279.7	-14.46 %		Río Huasco	30.5	31.7	+4.11 %	
Domeyko	81.2	79.3	-2.35 %	P	Río Picoquén	228.0	229.6	+0.71 %	
Don Jorge	28.8	24.0	-16.76 %		SF Energía	1258.9	555.6	-55.87 %	
Dos Valles	18.9	24.8	+31.55 %	PMG	San Andrés	117.9	111.5	-5.43 %	
El Paso	145.0	228.4	+57.52 %		San Clemente	56.0	64.5	+15.18 %	PMG
El Peñón	2.9	0.0	-100.00 %		San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
El Pinar	-	0.0	-		San Ignacio	0.0	0.0	-	
El Rincón	6.0	6.0	-	PMG	San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO
El Salvador	0.0	0.0	-		San Isidro 1 GNL	2201.3	2524.0	+14.66 %	
El Toro	0.0	0.0	-	RO	San Isidro 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
El Totoral	0.0	4.8	-	PMG	San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	RO
Emelda 1	0.0	0.0	-		San Isidro 2 GNL	7256.0	7286.0	+0.41 %	
Emelda 2	0.0	0.0	-		San Isidro 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Enaex-CUMMINS	0.0	0.0	-		San Javier	31.7	35.0	+10.58 %	
Enaex-DEUTZ	0.0	0.0	-		San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	384.0	0.0	-100.00 %	RO, DF	San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
Escuadrón	142.6	106.0	-25.67 %		San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
Esperanza-DS1	6.0	3.3	-45.00 %		San Ramiro	79.8	63.8	-20.05 %	
Esperanza-DS2	1.4	3.6	+157.14 %		Santa Fe	57.4	71.9	+25.42 %	
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-		Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Espinos	0.0	0.0	-		Santa Marta	240.0	91.4	-61.92 %	
Eólica Aurora	1218.2	1290.4	+5.93 %		Santa María	8892.2	8773.0	-1.34 %	RO
Eólica Cabo Leones 1	1495.6	1015.4	-32.11 %		Santa Rita	22.0	26.8	+21.50 %	
Eólica Cabo Leones 2	1468.1	1618.3	+10.23 %		Sauzal	970.0	962.7	-0.75 %	RO
Eólica Cabo Leones 3	1457.7	329.1	(*) -77.42 %		Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Eólica Canela	140.8	75.1	-46.65 %		Sauzalito	157.0	177.2	+12.89 %	
Eólica Canela 2	440.2	237.6	-46.03 %		Solar Aguila 1	14.8	15.0	+1.08 %	
Eólica Cuel	212.1	202.3	-4.63 %		Solar Almeyda	445.1	365.4	-17.91 %	
Eólica El Arrayán	205.0	382.4	+86.53 %		Solar Andes	163.8	153.2	-6.44 %	LF
Eólica El Maitén	61.8	75.1	+21.46 %	DF	Solar Andes 2A	601.7	459.1	-23.69 %	LF
Eólica La Esperanza	77.1	79.1	+2.71 %	PMG	Solar Antay	70.8	62.8	-11.41 %	PMG
Eólica La Estrella	150.0	282.3	+88.24 %		Solar Atacama 2	983.0	1372.5	+39.63 %	
Eólica La Flor	274.5	300.2	+9.36 %		Solar Carrera Pinto	580.9	250.6	-56.85 %	
Eólica Lebu	51.4	0.0	-100.00 %	PMG	Solar Cerro Dominador	886.5	913.3	+3.02 %	
Eólica Los Buenos Aires	161.9	167.6	+3.52 %		Solar Chañares	242.4	218.1	-10.03 %	
Eólica Los Cururos	559.9	529.7	-5.39 %		Solar Diego de Almagro	184.9	129.6	-29.88 %	
Eólica Monte Redondo	113.9	248.9	+118.49 %		Solar Doña Carmen	246.9	108.3	-56.14 %	
Eólica Punta Colorada	31.6	69.1	+118.64 %	DF	Solar El Pelicano	827.4	1000.5	+20.92 %	
Eólica Punta Palmeras	428.4	274.4	-35.96 %		Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Eólica Punta Sierra	443.9	501.4	+12.95 %	RO	Solar El Romero	1520.1	1310.6	-13.78 %	LF, DF
Eólica Renaico	585.7	730.6	+24.75 %		Solar FV Bolero	1046.1	973.6	-6.94 %	
Eólica San Gabriel	1179.3	1382.5	+17.24 %		Solar Finis Terrae	769.2	956.9	+24.40 %	LF
Eólica San Juan	1409.3	950.9	-32.53 %		Solar GPG San Pedro	804.4	428.3	-46.75 %	
Eólica San Pedro	209.5	114.8	-45.18 %	LF	Solar Huatacondo	727.2	722.5	-0.65 %	
Eólica San Pedro 2	298.9	150.6	-49.61 %	LF	Solar Jama	358.0	222.6	-37.81 %	
Eólica Sarco	1525.9	767.9	-49.67 %	LF	Solar Javiera	514.3	392.8	-23.62 %	
Eólica Sierra Gorda	867.2	1004.2	+15.80 %		Solar La Huayca 2	168.9	168.3	-0.32 %	
Eólica Talinay Oriente	716.9	713.4	-0.49 %		Solar La Silla	12.2	13.8	+13.28 %	
Eólica Talinay Poniente	464.6	507.8	+9.30 %		Solar Lalackama	456.7	429.7	-5.90 %	
Eólica Taltal	2292.0	1696.6	-25.98 %	LF	Solar Lalackama 2	96.3	132.6	+37.69 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Eólica Tolpán Sur	684.1	721.3	+5.43 %	LF	Solar Llano de Llampos	753.6	710.7	-5.69 %	
Eólica Totoral	210.0	186.3	-11.27 %		Solar Loma Los Colorados	7.8	5.9	-23.96 %	PMG
Eólica Ucuquer 2	34.1	37.9	+10.90 %		Solar Los Loros	213.2	138.9	-34.88 %	LF
Eólica Valle de los Vientos	633.0	461.2	-27.14 %		Solar Los Tilos	34.8	34.9	+0.37 %	
Florida	0.0	0.0	-		Solar Luz del Norte	1140.4	860.5	-24.54 %	RO
Geo. Cerro Pabellón	681.4	968.3	+42.12 %		Solar María Elena	543.7	407.0	-25.14 %	
Guacolda 1	0.0	0.0	-	LF	Solar Nuevo Quillagua	911.5	842.9	-7.53 %	
Guacolda 2	0.0	0.0	-	LF	Solar PFV Granja Solar	980.4	979.4	-0.10 %	
Guacolda 3	2853.2	2862.0	+0.31 %	RO	Solar PV Conejo	765.2	615.7	-19.53 %	LF
Guacolda 4	1749.9	1851.0	+5.78 %	LF	Solar PV Salvador	504.1	337.5	-33.05 %	
Guacolda 5	0.0	0.0	-	MM	Solar Pampa Camarones	54.5	46.5	-14.73 %	
Guayacán	192.4	201.0	+4.46 %		Solar Pampa Solar Norte	508.5	437.6	-13.95 %	
HP EL ATAJO	24.5	24.8	+1.54 %		Solar Piloto Cardones	1.5	0.0	-100.00 %	PMG
HP FLORIDA II	141.0	136.1	-3.48 %		Solar Pozo Almonte 2	59.7	62.5	+4.76 %	
HP FLORIDA III	48.0	48.0	-		Solar Pozo Almonte 3	122.0	131.8	+8.02 %	
Hidroeléctrica Chilco	-	0.0	-		Solar Puerto Seco	78.1	81.8	+4.72 %	PMG
Horcones Diésel	0.0	0.0	-		Solar Quilapilún	941.3	947.1	+0.61 %	
Horcones TG	-	0.0	-		Solar SDGx01	7.7	6.8	-11.30 %	PMG
Hornitos	0.0	43.2	GNP	MM	Solar San Andrés	298.0	263.1	-11.71 %	
Hornitos-CTH	2909.7	2935.4	+0.88 %	LF	Solar Santiago	671.7	684.6	+1.91 %	
Huasco	0.0	0.0	-		Solar Uribe	436.1	377.3	-13.48 %	
Huasco TG IFO	0.0	-	-		Solar Usya	409.6	310.2	-24.27 %	LF
Inacal	0.0	0.0	-		TAMAYA SOLAR	99.6	126.7	+27.24 %	P
Isla	1357.1	1286.9	-5.18 %		TER SAN JAVIER 1	-	0.0	-	
Itata	144.0	179.8	+24.86 %		TER SAN JAVIER 2	-	0.0	-	
Juncal	165.2	177.0	+7.14 %		Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO
Kelar Diésel	0.0	0.0	-		Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	RO
Kelar GNL	3222.8	4760.7	(*) +47.72 %		Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	
LA CRUZ SOLAR	-	0.0	-	P	Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
LA HUELLA	731.9	670.8	-8.35 %		Tamaya-Suta	0.0	0.0	-	
LOS OLMOS	225.9	132.1	-41.51 %	P	Tarapacá-CTTAR	0.0	0.0	-	
La Confluencia	958.2	948.6	-1.00 %		Tarapacá-CTTAR Fuel Oil	-	0.0	-	
La Higuera	1122.1	1238.7	+10.39 %	MM	Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
La Mina	324.3	335.3	+3.38 %	MM	Tchamma	450.6	181.8	-59.65 %	
La Portada-TECNET	0.0	0.0	-		Teno	0.0	0.0	-	MM
Laja 1	258.4	238.9	-7.54 %		Teno Gas 50	0.0	0.0	-	
Laja Energía Verde	195.9	101.0	-48.44 %		Termopacífico	16.0	0.3	-98.38 %	
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG	Tocopilla-TG1	10.0	0.0	-100.00 %	
Lautaro 1	600.0	579.2	-3.47 %	DF	Tocopilla-TG2	10.0	0.0	-100.00 %	
Lautaro 2	0.0	0.0	-	MM	Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	
Lebu	-	0.0	-	PMG	Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
Licantén	138.1	73.9	-46.45 %		Tocopilla-U14	1200.0	1460.7	+21.72 %	LF
Licán	165.0	143.6	-12.96 %		Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG	Tocopilla-U15	1200.0	674.8	-43.77 %	LF, DF
Lircay	480.0	484.2	+0.88 %		Tocopilla-U15 Fuel Oil	-	0.0	-	
Llauquereo	42.1	43.0	+1.99 %	PMG	Tocopilla-U16 Diésel	0.0	0.0	-	
Loma Alta	721.6	671.7	-6.92 %		Tocopilla-U16 GNL	5408.8	5751.1	+6.33 %	
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, DF	Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	
Loma Los Colorados 2	336.0	290.4	-13.57 %		Trapén	311.8	624.6	+100.30 %	LF
Los Guindos TG1 Diésel	0.0	0.0	-		Trincao	194.3	332.7	+71.26 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Hierros	384.0	379.0	-1.30 %	
Los Hierros 2	72.0	68.2	-5.35 %	
Los Lagos Solar	18.3	0.0	-100.00 %	P
Los Molles	40.2	41.0	+1.99 %	
Los Pinos	0.0	0.0	-	
Los Quilos	372.6	379.3	+1.80 %	MM
Los Vientos	0.0	0.0	-	
MALGARIDA	1646.4	1422.3	-13.61 %	P
MALGARIDA 1	0.0	-	-	
MALGARIDA 2	0.0	-	-	
MALLECO NORTE	278.3	329.3	+18.33 %	P
MALLECO SUR	272.6	1123.8	+312.23 %	P
MECO CHILLAN	34.0	0.0	-100.00 %	P
Machicura	434.4	376.0	-13.44 %	LF
Maitenes	0.0	0.0	-	
Malalcahuello	120.0	117.7	-1.96 %	
Mampil	386.0	391.5	+1.44 %	
Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	
Mariposas	120.0	109.1	-9.08 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Trongol	-	0.0	-	PMG
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	3735.0	3812.0	+2.06 %	LF
Villa Alegre	60.5	78.1	+28.98 %	
Villa Solar	22.4	0.4	-98.26 %	
Viñales	528.0	582.3	+10.29 %	
Volcán	202.3	215.2	+6.40 %	
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	-	
Total	211974.8	214231.0	+1.06 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-
Alerce	-	0.0	-
Alicahue	12.7	20.5	+60.82 %
Allipén	49.7	38.8	-21.91 %
Almendrado	-	9.4	-
Ancalí	-	0.0	-
Argomedo	29.4	44.9	+52.46 %
Aromos	-	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	35.7	64.3	+79.98 %
Aviles	18.4	16.0	-12.89 %
BERRUECO	52.0	16.8	-67.67 %
Bellavista 1	87.9	89.4	+1.66 %
Biocruz	-	0.0	-
Biomar	-	0.0	-
Bluegate	-	0.0	-
Boldos	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-
Bureo	34.5	30.7	-10.85 %
CASABERMEJA	8.7	8.7	-0.09 %
Caimi	0.1	0.1	-11.52 %
Calafate	-	0.0	-
Calfuco	-	0.0	-
Caliboro	23.6	24.5	+3.84 %
Campesina	-	0.0	-
Casablanca 1	-	0.0	-
Casablanca 2	-	0.0	-
Cavancha	42.9	43.2	+0.53 %
Cañete	-	0.0	-
Chacabuco	50.7	0.0	-100.00 %
Chanleufu	0.8	0.8	+3.72 %
Chifin	-	0.0	-
Chile Generación	-	0.0	-
Chorrillos	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-
Ciruelillo	-	0.0	-
Cocharcas	20.6	23.9	+16.14 %
Collil	103.7	30.8	-70.32 %
Conchali	-	0.0	-
Contra	-	0.0	-
Contulmo	-	0.0	-
Copiulemu	-	21.8	-
Correntoso	83.0	67.4	-18.77 %
Cortés	-	0.0	-
Cosapilla	9.5	5.1	-46.25 %
Curacautín	-	0.0	-
Curaua	-	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-
DON ANDRÓNICO	23.6	22.8	-3.37 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
RAULI	65.4	86.2	+31.75 %
RINCONADA NORTE	11.9	16.6	+39.52 %
Ramadilla	-	0.0	-
Rapaco	-	0.0	-
Raso Power	-	0.0	-
Reca	34.9	20.4	-41.58 %
Rey	-	0.0	-
Riñinahue	19.1	21.1	+10.26 %
Roblería	12.9	51.9	+301.33 %
Río Azul	-	0.0	-
Río Mulchén	20.2	18.3	-9.36 %
SANTA CAROLINA	26.4	25.9	-1.77 %
Salmofood 1	-	0.0	-
Santa Elena	0.0	13.0	-
Santa Ester	21.6	26.6	+22.93 %
Santa Irene	-	0.0	-
Santa Isabel	14.3	16.5	+14.69 %
Santa Luisa	-	4.7	-
Saturno Norte	31.4	44.7	+42.31 %
Sauce Andes	7.5	7.9	+5.61 %
Sepultura	-	0.0	-
Skretting	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-
Sol de Septiembre	67.1	66.5	-0.80 %
Solar Alto	0.0	0.0	-
Solar Altos de Til Til	15.0	13.6	-9.24 %
Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Solar Alturas de Ovalle	35.2	0.0	-100.00 %
Solar Amparo del Sol	14.2	16.9	+19.23 %
Solar Antonia	24.3	24.6	+1.44 %
Solar Ariztía	0.0	0.0	-
Solar Bellavista	19.5	8.7	-55.30 %
Solar Cabilsol	24.0	17.0	-29.06 %
Solar Cachiyuyo 2	89.5	65.4	-26.95 %
Solar Calama 1	95.2	80.3	-15.70 %
Solar Calle Larga	29.0	28.4	-2.06 %
Solar Canesa 1	28.4	19.5	-31.46 %
Solar Casuto	23.0	22.6	-1.48 %
Solar Catemu	17.6	18.5	+5.08 %
Solar Catán	24.3	26.4	+8.44 %
Solar Cernicalo 1	13.7	14.5	+5.94 %
Solar Cernicalo 2	13.7	13.4	-2.44 %
Solar Chalinga	25.2	20.9	-17.19 %
Solar Chancon	19.2	22.0	+14.48 %
Solar Chimbarongo	19.8	23.6	+19.14 %
Solar Chuchiñi	16.9	19.0	+12.58 %
Solar Citrino	23.7	23.9	+0.73 %
Solar Cordillerilla	10.4	4.2	-60.26 %
Solar Covadonga	74.0	59.0	-20.35 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Danisco	-	0.0	-
Darlin	79.3	80.0	+0.85 %
Don Pedro	-	0.0	-
Don Walterio	70.8	77.5	+9.51 %
Dongo	79.9	29.2	-63.48 %
Donguil	4.0	5.8	+43.90 %
Doña Hilda	4.2	2.4	-44.22 %
Doña Javiera	-	2.5	-
Doñihue	71.3	72.6	+1.78 %
EL ROMERAL	80.2	79.5	-0.91 %
ETERSOL	-	0.0	-
Eagon	-	0.0	-
El Agrío	32.5	29.6	-8.78 %
El Arrayán	-	19.3	-
El Campesino 1	-	0.0	-
El Canelo	59.4	58.7	-1.23 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Colorado	19.5	12.9	-33.83 %
El Condor	9.8	10.2	+3.84 %
El Diuto	67.4	72.6	+7.65 %
El Faro	-	0.0	-
El Litre	83.1	83.0	-0.14 %
El Llano	8.6	8.2	-3.81 %
El Manzano	66.1	58.3	-11.84 %
El Mirador	18.9	0.0	-100.00 %
El Molle	-	21.2	-
El Nogal	-	0.0	-
El Piuquen	0.0	0.0	-
El Queltehue	-	28.5	-
El Resplandor	23.9	24.1	+0.84 %
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	72.8	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	11.1	13.4	+20.79 %
Eólica El Arrebol	126.6	69.1	-45.42 %
Eólica Huajache	33.0	51.7	+56.50 %
Eólica Las Peñas	44.0	76.0	+72.57 %
Eólica Lebu 3	28.9	0.0	-100.00 %
Eólica Raki	49.5	71.2	+43.79 %
Eólica Ucuquer	23.4	63.9	+173.59 %
Eólico El Nogal	163.5	46.3	-71.67 %
GR Pitao	85.7	92.1	+7.50 %
Galpón	30.9	31.2	+0.84 %
Gami	-	0.0	-
Granada	52.6	81.0	+53.85 %
Guanaco Solar	26.3	26.5	+0.89 %
HBS	-	1.0	-
HBS-GNL	-	3.8	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Crucero	21.9	18.7	-14.57 %
Solar Cruz	29.7	29.9	+0.58 %
Solar Cuz Cuz	17.6	9.9	-43.69 %
Solar Don Eugenio	22.7	20.9	-7.77 %
Solar Don Mariano	24.2	17.8	-26.47 %
Solar Eclipse	62.7	55.9	-10.85 %
Solar El Boco	25.5	57.8	+126.47 %
Solar El Chincol	25.9	28.2	+8.70 %
Solar El Chucao	19.8	24.5	+23.88 %
Solar El Divisadero	19.5	23.6	+21.26 %
Solar El Estero	14.7	14.4	-1.58 %
Solar El Laurel	63.0	65.2	+3.58 %
Solar El Picurio	27.2	27.7	+1.65 %
Solar El Pilpen	27.3	28.1	+2.82 %
Solar El Pitio	23.6	27.1	+14.83 %
Solar El Queltehue	28.9	-	-
Solar El Quemado	22.1	19.9	-9.74 %
Solar El Queule	0.0	0.0	-
Solar El Roble	18.0	62.8	+248.67 %
Solar El Sauce	18.0	20.9	+15.94 %
Solar Encon	74.4	75.2	+1.03 %
Solar Esperanza	21.4	0.0	-100.00 %
Solar Filomena	22.8	22.5	-1.16 %
Solar Fotovolt	0.0	0.0	-
Solar Francisco	-	0.0	-
Solar GR Lemu	38.8	47.8	+23.16 %
Solar GR Pepa	81.3	83.9	+3.15 %
Solar GR Santa Rosa	84.4	83.2	-1.34 %
Solar Girasoles	22.8	22.9	+0.68 %
Solar Guadalao	24.1	16.7	-30.69 %
Solar Homero	29.1	-	-
Solar Hormiga	16.4	17.8	+8.55 %
Solar Hornitos	2.3	0.6	-73.39 %
Solar Illapel 5X	28.7	16.3	-43.20 %
Solar Jahuel	51.9	52.3	+0.75 %
Solar Jaururo	18.7	9.8	-47.44 %
Solar José Soler Mallafré	11.8	13.1	+10.96 %
Solar Konda	23.2	23.1	-0.62 %
Solar La Acacia	71.6	70.3	-1.79 %
Solar La Blanquina	23.4	0.0	-100.00 %
Solar La Chapeana	16.4	15.5	-5.75 %
Solar La Chimba Bis	18.5	14.3	-22.68 %
Solar La Esperanza 2	65.7	62.5	-4.86 %
Solar La Estancia	24.6	25.2	+2.18 %
Solar La Frontera	35.1	36.0	+2.56 %
Solar La Lajuela	67.9	70.5	+3.79 %
Solar La Manga	25.6	0.0	-100.00 %
Solar La Quinta	22.7	27.3	+20.27 %
Solar Lagunilla	17.4	18.3	+5.45 %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Solar Las Codornices	23.9	29.9	+25.23 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Hidrobonito MC1	98.7	88.1	-10.77 %	Solar Las Mercedes 1	22.9	23.1	+1.20 %
Hidrobonito MC2	44.3	27.4	-38.03 %	Solar Las Mollacas	16.4	12.6	-23.53 %
Hidroeléctrica Cumpeo	88.0	85.1	-3.28 %	Solar Las Palomas	27.7	27.9	+0.72 %
Homero	-	26.4	-	Solar Las Perdices	19.5	24.3	+24.36 %
Huape	22.1	23.0	+4.22 %	Solar Las Rojas	16.1	3.4	-78.95 %
JCE	-	0.0	-	Solar Las Terrazas	21.4	1.5	-92.85 %
Juncalito	0.0	0.0	-	Solar Las Torcazas	-	20.2	-
LAS TORTOLAS	0.0	0.0	-	Solar Las Turcas	25.8	27.3	+5.85 %
LLAY LLAY	67.1	72.5	+8.17 %	Solar Lipangue	21.7	20.4	-5.64 %
LUMBRERAS	21.0	30.0	+43.02 %	Solar Llanos de Potroso	0.0	63.5	-
La Arena	0.0	0.0	-	Solar Lo Miranda	53.0	54.0	+1.74 %
La Bifurcada	0.9	0.0	-100.00 %	Solar Lo Sierra	20.5	20.1	-1.61 %
La Compañía 2	22.5	24.7	+9.73 %	Solar Loreto	18.7	22.7	+21.51 %
La Ligua	19.2	11.1	-42.33 %	Solar Los Gorriones	27.5	27.4	-0.36 %
La Montaña 1	38.1	36.5	-4.38 %	Solar Los Libertadores	61.2	59.2	-3.28 %
La Montaña 2	17.7	20.5	+15.73 %	Solar Los Paltos	21.5	18.4	-14.82 %
La Paloma	12.7	16.6	+30.31 %	Solar Los Patos	27.2	28.2	+3.68 %
La Viña - Alto la Viña	11.2	8.6	-23.02 %	Solar Los Puquios	8.1	8.8	+8.52 %
Las Cabras	0.0	0.0	-	Solar Luce	23.1	15.6	-32.38 %
Las Chacras	24.5	18.6	-24.12 %	Solar Luders	26.4	28.0	+6.14 %
Las Flores	38.4	43.2	+12.50 %	Solar Luna	18.1	17.0	-6.16 %
Las Lechuzas	22.0	27.6	+25.61 %	Solar Luna del Norte	18.3	18.6	+1.83 %
Las Pampas	-	0.0	-	Solar Malaquita 2	75.6	65.7	-13.05 %
Las Vertientes	0.3	0.1	-63.77 %	Solar Marchigue 2	65.7	62.9	-4.34 %
Lepanto	-	0.0	-	Solar Marchigue 7	25.1	17.9	-28.85 %
Linares Solar	59.4	87.7	+47.48 %	Solar Marin	28.3	28.6	+0.98 %
Lingue Solar	13.7	13.4	-2.60 %	Solar Montt	27.8	24.7	-11.10 %
Lipigas Concón	-	0.0	-	Solar Norte Chico 1	18.6	18.6	+0.24 %
Lirio del campo	24.9	25.1	+0.43 %	Solar Ocoa	28.1	30.7	+9.07 %
Lonquimay	-	0.0	-	Solar Olivillo	76.3	78.6	+2.95 %
Los Bajos	49.2	89.3	+81.43 %	Solar Ovejería	66.0	75.9	+15.03 %
Los Colonos	-	0.0	-	Solar PFV Mostazal	88.3	84.4	-4.39 %
Los Corrales	0.6	3.4	+434.94 %	Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Los Corrales 2	5.8	10.2	+75.91 %	Solar PSF Lomas Coloradas	13.0	14.7	+13.45 %
Los Molinos	67.9	91.4	+34.56 %	Solar Pama	14.1	15.4	+9.13 %
Los Morros	25.6	27.7	+8.17 %	Solar Panquehue 2	39.5	44.5	+12.49 %
Los Negros	-	0.0	-	Solar Paraguay	65.2	82.4	+26.41 %
Los Padres	30.8	26.8	-12.83 %	Solar Parque Bicentenario	20.2	25.2	+24.65 %
Los Perales	21.9	21.3	-2.62 %	Solar Pedreros	28.2	28.4	+0.93 %
Los Sauces	-	0.0	-	Solar Peralillo	16.4	0.0	-100.00 %
Los Álamos	-	0.0	-	Solar Pica	0.0	0.0	-
Louisiana Pacific	-	0.0	-	Solar Piquero	25.3	25.7	+1.48 %
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-	Solar Pirque	24.4	22.6	-7.28 %
MCH-Dosal	-	0.0	-	Solar Placilla	85.4	84.5	-1.11 %
MSA-1	7.6	4.4	-42.61 %	Solar Población	25.2	18.4	-27.07 %
Maisan	5.0	4.6	-8.68 %	Solar Portezuelo	21.9	17.1	-21.99 %
Malinke	22.7	24.0	+5.55 %	Solar Pozo Almonte 1	0.0	0.0	-
Mallarauco	63.0	61.5	-2.36 %	Solar Pullalli	17.2	8.4	-51.15 %
María Elena	2.5	1.9	-23.55 %	Solar Punta Baja	18.8	18.0	-4.30 %
María Pinto	24.1	24.2	+0.11 %	Solar Queltehue	25.2	25.8	+2.28 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Melo	50.3	50.1	-0.37 %	Solar RLA	21.6	19.2	-10.96 %
Membrillo	11.9	0.0	-100.00 %	Solar Ranguil	24.4	24.9	+2.04 %
Mimbre	-	0.0	-	Solar Rodeo	22.6	23.0	+2.11 %
Minihidro Alto Hospicio	22.4	22.4	+0.10 %	Solar Rovián	57.2	58.5	+2.22 %
Minihidro El Toro	23.3	23.4	+0.73 %	Solar San Francisco	56.4	27.8	-50.78 %
Minihidro Santa Rosa	11.3	11.4	+0.26 %	Solar San Isidro	23.4	23.3	-0.11 %
Molinería Villarrica	5.3	4.0	-23.81 %	Solar San Pedro	20.4	18.4	-9.61 %
Monte Patria	-	0.0	-	Solar Santa Adriana	23.3	23.6	+1.32 %
Moya	43.0	0.0	-100.00 %	Solar Santa Amelia	30.6	30.2	-1.17 %
Muchi	5.1	4.0	-22.40 %	Solar Santa Cecilia	16.0	18.2	+13.81 %
Multiexport 1	-	0.0	-	Solar Santa Clara	23.0	18.8	-18.08 %
Multiexport 2	-	0.0	-	Solar Santa Julia	24.0	24.4	+1.84 %
Munilque 1	1.4	1.5	+10.83 %	Solar Santa Laura	17.2	17.0	-0.93 %
Munilque 2	10.9	11.1	+1.65 %	Solar Santuario	27.1	28.0	+3.32 %
Mutupin	18.0	20.6	+14.72 %	Solar Sol	18.3	18.9	+3.31 %
Nahuen	86.1	87.0	+1.05 %	Solar Talca	60.6	73.8	+21.78 %
OVALLE NORTE	35.1	0.0	-100.00 %	Solar Talhuén	25.7	20.1	-21.75 %
Orafti	-	0.0	-	Solar Tambo Real	18.1	0.0	-100.00 %
Orion	22.9	26.3	+14.79 %	Solar Techos de Altamira	1.1	0.0	-100.00 %
PENCAHUE ESTE	9.1	0.0	-100.00 %	Solar Til Til	19.8	16.0	-18.95 %
PFV Alcaldesa	3.1	0.0	-100.00 %	Solar Trebal	19.6	2.9	-85.16 %
PFV CANELILLO	23.1	9.9	-57.22 %	Solar Trica-Dos	13.9	21.6	+55.14 %
PFV CIPRES	34.9	45.6	+30.68 %	Solar Tricahue 2	84.1	84.2	+0.00 %
PFV COCINILLAS	26.5	16.0	-39.79 %	Solar Tucúquere	27.4	27.9	+1.70 %
PFV PITRA	22.7	23.2	+2.39 %	Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.1	0.1	-49.63 %
PFV PMGD Curacavi	0.0	3.4	-	Solar UTFSM Viña del Mar	1.8	1.3	-25.25 %
PFV PMGD El Flamenco	3.0	9.4	+214.21 %	Solar Valle Este 2	75.0	48.4	-35.45 %
PFV PMGD Pegasus Solar	17.5	25.6	+46.35 %	Solar Valle Oeste 2	89.4	58.5	-34.56 %
PFV PMGD San Camilo	13.1	26.2	+100.25 %	Solar Valle de la Luna 2	21.2	23.1	+9.10 %
PFV SANTA INES	48.7	49.3	+1.20 %	Solar Victoria	91.8	80.3	-12.55 %
PINARES	-	0.0	-	Solar Villa Cruz	17.0	20.8	+22.75 %
PMGD Camping	-	0.0	-	Solar Villa Prat	0.0	0.0	-
PMGD Diesel Cerezo	-	0.0	-	Solar Villa Seca	17.5	23.6	+34.90 %
PMGD PFV CORTIJO	-	32.3	-	Solar Vituco 2B	25.9	18.1	-29.98 %
PMGD PFV El Castaño	26.3	27.3	+3.86 %	Solar Ñilhue	7.1	6.7	-6.14 %
PMGD PFV LOS MAGNOLIOS	-	0.0	-	Solar Ñiquén	0.0	0.0	-
SOLAR				Southern	-	0.0	-
PMGD PFV La Foresta	9.0	16.2	+80.78 %	Tamarugo	19.1	17.6	-7.83 %
PMGD PFV La Muralla	8.5	0.0	-100.00 %	Tambores	-	0.0	-
PMGD PFV SANTA MARGARITA	-	0.0	-	Tamm	-	0.0	-
PMGD PFV Vicente	15.4	17.8	+15.54 %	Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER LOMAS	-	0.0	-	Tirúa	-	0.0	-
COLORADAS				Tomaval	-	0.0	-
PRP Las Quemadas	-	0.0	-	Trailelfú	23.1	20.3	-12.41 %
Paine	91.4	80.0	-12.51 %	Tranquil	0.0	0.0	-
Palmar	64.2	56.3	-12.33 %	Trebal Mapocho	-	0.4	-
Panguipulli	-	0.0	-	Trinidad Solar	26.8	19.6	-26.79 %
Pehui	18.3	13.4	-26.81 %	Trueno	88.4	82.4	-6.79 %
Pichilonco	19.9	12.6	-36.36 %	Truful Truful	17.4	18.0	+3.05 %
				UTSFM Vitacura	0.1	0.1	-1.65 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Picoltué	-	0.0	-
Pilpilen	25.8	16.9	-34.55 %
Pitotoy	25.5	26.1	+2.50 %
Puclaro	0.0	0.0	-
Punitaqui	-	0.0	-
Purísima	10.0	10.1	+0.14 %
QUINANTU	65.0	88.7	+36.51 %
QUITRALMAN	-	0.0	-
Quillaileo	9.9	0.0	-100.00 %
Quillay	24.1	24.1	+0.29 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Venturada	67.9	74.1	+9.14 %
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
equetena	-	0.0	-
Total	9243.3	8990.8	-2.73 %

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 (*)

Colbún	Menor generación real por control Cota Machicura
Eólica Cabo Leones 3	Menor generación real por menor carga Eólica.
Nueva Renca Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de GN.
Pehuenche	Mayor generación real por costo marginal.
Ralco	Menor generación real por Decreto de Racionamiento Preventivo N° 51.
Rapel	Mayor generación real por costo marginal.
Cochrane-CCH1	Menor generación real por indisponibilidad.
Kelar GNL	Mayor generación real por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Abanico	80.0	U-5 indisponible, según IF 2021002787.
CERRO DOMINADOR CSP	76.5	Indisponible por Falla en circuito de bombas de sales calientes., según IF 2021002820 y 202102826
Cochrane-CCH1	25.2	Indisponible por desprendimiento de escoria en la caldera, según IF 2021002819.
Rapel	70.0	Indisponible por Cambio de pasador de álabe, según SDCF 2021087762.
Solar El Romero	81.6	Indisponible por falla de aislación en alimentador de 33 kV, según IF 2021002806.
Tocopilla-U15	32.8	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Por alta temperatura en descanso del VTI "C", según SDCF 2021087626.

3.2. 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"

3.3. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Andina-CTA	96.0	Limitada en 170 MW por control de emisiones NOx, según IL 2021001939.
Eólica Sarco	92.1	Limitado a 153,2 MW. Causa informada: Falla del circuito N°1, según IL 2021002200.
Eólica Taltal	100.0	Parque eólico sin control de potencia reactiva, error de Scada, según IL 2021001225.
Guacolda 1	52.0	Limitada en 80 MW Causa informada: Rotura de tubo del calentador de alta N°1, sin AGC, Según IL 2021002164
Guacolda 2	68.6	Limitada en 105 MW. Causa informada: Por parámetros del sistema de circulación, según IL 2021001973.
Guacolda 4	96.1	Limitada en 148 MW. Causa informada: Por parámetros del sistema de circulación, según IL 2021002109.
Hornitos-CTH	96.0	Limitada en 170 MW por control de emisiones NOx, según IL 2021002058.
Mejillones-CTM2	75.0	Limitada en 100 MW por consumo excesivo de agua, según IL 2021002191.
Nueva Ventanas	92.6	Limitada a 250 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación. Según IL 2021002122.
Solar El Romero	65.1	Limitado a 170 MW. Causa informada: Falla en alimentadores 3 y 4, según IL 2021002210.
Solar Finis Terrae	80.0	Limitada en 110 MW por cabinas de inversores siniestradas, según IL 2021000247.
Solar PV Conejo	96.2	Limitada en 100 MW, según IL 2021001819.
Tocopilla-U14	69.0	Limitada en 85 MW por alta temperatura vapor recalentado, según IL 2021000609.
Tocopilla-U15	32.8	Limitada en 90 MW por filtración descarga del desaireador, según IL 2021000376.
Ventanas 2	88.6	Limitada a 195 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de combustión, según IL 2021002186.

3.4. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Antilhue	0.0	TG-1 y TG-2 en Mantenimiento Mayor.
Cardones	0.0	Mantenimiento Mayor.
Chacayes	50.0	U-1 en Mantenimiento Mayor.
Guacolda 5	0.0	Mantenimiento Mayor.
La Higuera	50.0	U-2 en Mantenimiento Mayor.
Mejillones IEM	0.0	Mantenimiento Mayor.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Norgener-NTO1	0.0	Mantenimiento Mayor según SD 2021076383.
Rapel	70.0	U-3 en Mantenimiento Mayor.

3.5. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
ATACAMA SOLAR S.A.	0.0	En período de puesta en servicio.
CALAMA	0.0	En período de puesta en servicio.
CAMPOS DEL SOL	0.0	En período de puesta en servicio.
Cerro Tigre	0.0	En período de puesta en servicio.
COMBARBALA	0.0	En período de puesta en servicio.
Domeyko	0.0	En período de puesta en servicio.
LOS OLMOS	0.0	En período de puesta en servicio.
MALGARIDA	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 Sol del Desierto	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV SOL DE LILA	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Sol de los Andes	0.0	En período de puesta en servicio.
TAMAYA SOLAR	0.0	En período de puesta en servicio.

3.6. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Abanico	80.0	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 SSSC, según IL 2021001568.
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 GNL	100.0	Control de emisiones diarias de NOx y CO, según IL 2021001953.
Atacama-2 GNL	100.0	Control de emisiones diarias de NOx y CO, según IL 2021001953.
CERRO DOMINADOR CSP	76.5	Central debe operar de acuerdo a pronóstico de generación de CSP para poder terminar pruebas pendientes y evitar variaciones que puedan traer problema con equipos mientras se llega a valores nominales de temperatura en sistema de sales, según IL 2021002175.
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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Guacolda 3	100.0	Con restricción operativa de MT provisorio en 100 MW. Causa informada: Debido a pérdida de sello en registros de aire secundario de la caldera, se debe mantener unidad en carga mínima de 100 MW para mantener estabilidad en la combustión., según IL 202102136.
Nehuenco 1 GNL	100.0	Con limitación. Causa informada: Debido a la postergación del LTE + MM Neuhuenco I desde 1 de septiembre de 2021 al 1 septiembre de 2022 se limitarán los arranques de esta unidad en el periodo de 12 meses a los siguientes valores como máximo: 1.- 4 arranques fríos en el periodo de 12 meses. Este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención del CC (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea > 36 horas. 2.- 1 arranque tibio/caliente por semana. Este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención de la unidad (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea < 36 horas en un plazo de 7 días corridos. Limitación Ciclo Abierto: 3.- 47 arranques sin distinción entre arranque frío/tibio/caliente en el período de 12 meses. Estos arranques se contabilizarán hasta el 31 de agosto de 2022. Lo anterior de acuerdo a carta: GM N° 122/2021 con fecha 8.9.2021 enviada al CEN. Según IL 2021002142.
Pangué	100.0	Limitada al aumento en tiempo de partida. Causa informada: Unidad que se encuentre detenida y disponible, aumentará tiempo de arranque en un total de 40 minutos desde la solicitud de partida hasta la sincronización por maniobra de compuerta, según IL 2021002095.
Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000260.
Ralco	100.0	Limitada a mantener en servicio siempre que el sistema lo requiera. Dicho requerimiento se debe a una condición técnica de válvula protección turbina la cual se encuentra trabajando en forma deficiente y por recomendación entregada por especialistas técnicos que indican disminuir los movimientos de apertura y cierre de dicha válvula y así evitar la degradación acelerada y una indisponibilidad de la unidad por un tiempo prolongado, según IL 2021002169.
San Isidro 1 Diésel	100.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, y la RES. EXTA. N° 25/97, del Director Ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), que aprueba la operación de la Unidad I de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas., según IL 2021000298.
San Isidro 2 Diésel	100.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 340/2005, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, que aprueba la Operación de la Unidad II de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia. Las condiciones de emergencia considerarán, las posibles fallas en el sistema de transporte de gas y fallas operacionales. Las situaciones de emergencia producidas por fallas en el transporte de gas se definen como aquellas situaciones en que, estando temporalmente afectada la Central por problemas de abastecimiento de gas, los requerimientos del Coordinador Eléctrico Nacional demanden a la Central el uso de petróleo Diésel, con el objeto de suplir la demanda de energía eléctrica del sistema, por encontrarnos en esta condición. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000299.
Santa María	51.0	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	Limitada a no realizar AGC, según IL 2021002185.
Taltal 1 Diésel	100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcasa, 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 carcasa, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PFV Azabache, PFV Río Escondido, PFV Campos de Sol, PFV Sol de Lila, PFV Domeyko, PE Negrete 2, PE Malleco Sur/Norte, Aillín, PE Calama, PE Alena, PFV Sol del Desierto, PE Los Olmos, PE Cerro Tigre, PE Tchamma y PFV Sol del Norte, continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con la cota de 424.66 m.s.n.m. y un gasto de 450 MWh.
00:00	Enel Transmisión	SDAC deshabilitado.
00:20	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1 abierta para regular tensión.
00:27	Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 2 abierta para regular tensión.
00:29	Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 abierta para regular tensión.
00:33	Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 1 abierta para regular tensión.
02:00	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta para regular tensión.
06:02	AES Andes	C. Cochrane CCH1 sale del servicio en forma intempestiva con 243 MW. Causa informada: Desprendimiento de escoria en la caldera, según IF 2021002819.
06:30	Enor Chile	C. CSP Cerro Dominador sale del servicio en forma intempestiva con 78 MW. Causa informada: Detención de bomba de circuito de sales fundidas, según IF 202102820.
06:36	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 cerrada.
06:41	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1 cerrada.
06:59	Acciona	S/E C. PFV El Romero cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021087461.
07:00	Enel Generación	SDAC habilitado.
07:27	Enor Chile	C. CSP Cerro Dominador disponible y en servicio, según IF 202102820.
08:48	Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 2 cerrada.
08:51	Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 cerrada.
08:54	Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 1 cerrada.
09:46	CGE	S/E Pirque TR-1 de 110/13.2 kV, 5.2 MVA y TR-2 de 110/13.2 kV, 5 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 5.2 MW de consumos de la localidad de Pirque. Según IF 2021002824 y 2021002825.
10:04	CGE	S/E Pirque TR-1 de 110/13.2 kV, 5.2 MVA en servicio y normalizado el 100 % de los consumos de Pirque, según IF 2021002825.
10:18	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
10:50	CGE	S/E Cachapoal transformador TR-1 de 66/15 kV, 25 MVA con solicitud de intervención de curso forzada. Causa informada: En inspección periódica, se detecta bajo nivel de aceite en CDBC, según SICF 2021087604.
10:51	Engie Generación	C. Tocopilla U-15 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Verificación y/o Reparación VTI "C" por presentar alta T° en descanso, según SDCF 2021087626.
11:18	CGE	Línea de 66 kV Andalicán - Horcones con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Realizar retiro de corteza de árbol entre las estructuras N° 89 y 90. El bloqueo de reconexión se mantendrá mientras duren los trabajos. Según SICF 2021087620.
11:18	STS	S/E Barro Blanco interruptor B3 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Inspección del interruptor debido a alarma en bobina de apertura debido a falla en el mecanismo de apertura, se bloquearán disparos de apertura durante la inspección, según SICF 2021087616.
11:32	Celeoredes	Línea de 220 kV Mulchén - Río Malleco 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Inspección visual con trepado de estructuras por falla ocurrida el 20-09-2021, según SICF 2021087576.
11:40	CGE	S/E Cachapoal transformador TR-1 de 66/15 kV, 25 MVA cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021087604.
12:10	AES Andes	S/E Alfalfal Bess con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Falla en sistema de control de Core 1 y 3, según SDCF 2021087635.
12:24	Celeoredes	SS/EE Charrúa, Ancoa y Alto Jahuel telecontrol con limitación. Causa informada: Pérdida del enlace de comunicaciones principal y de respaldo, se delega la supervisión y control a personal de mantenimiento, según IL 2021002207, 2021002208 y 2021002209.
12:30	STS	C. Chuyaca con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada. Causa informada: Retiro de puentes de entrada y salida de paño 52B3, según SDCF 2021088003.

Hora	Centro de Control	Observación
12:52	CGE	Línea de 66 kV Monterrico - Tap El Nevado con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Se requiere precaución para no reconectar el interruptor 52B3 de S/E Monterrico por retiro de restos de volantín en estructura N°12, según SICF 2021087643.
13:12	Transelect	S/E Laja con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Atender anomalía en Scada por pérdida de data y telecontrol, según SICF 2021087645.
14:30	Transelect	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 cerrada.
14:33	CGE	S/E Paine transformador N° 2 de 154/66 kV, 75 MVA con limitación. Causa informada: Limitación de regulación automática del CDBC, por problemas en el mecanismo de regulación (continuación de informe limitación 2021001855), según IL 2021002213.
14:50	CGE	Línea de 66 kV Alto Jahuel - Buín con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de restos de volantín entre estructuras 20 y 21, según SICF 2021087736.
15:18	Enel Generación	C. Rapel U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambio de pasador de álabe, según SDCF 2021087762.
15:20	CGE	Línea de 66 kV Alto Jahuel - Buín cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021087736.
15:35	CGE	Línea de 66 kV Monterrico - Tap El Nevado cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021087643.
15:44	AES Andes	S/E Alfalfal Bess cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021087635. Queda disponible y limitado a 6.7 MW. Causa informada: Falla en sistema de control en Core N°2, según IL 2021002211.
17:04	CGE	Línea de 66 kV Andalicán - Horcones cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021087620.
17:18	STS	Línea de 66 kV Llollehue - Los Lagos con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de nido de ave con método de pértigas en estructura 145, según SICF 2021087758.
17:20	Arauco	C. Arauco genera en isla con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Maniobras en redes internas, según SDCF 2021087895.
17:23	Transelect	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 abierta para regular tensión.
17:30	AES Andes	Línea de 110 kV Alto Maipo - Florida 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Retiro de volantín enredado en fases, según SDCF 2021087892.
17:30	AES Andes	Línea de 110 kV Tap Laja - Queltehues 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Retiro de volantín enredado en fases, según SDCF 2021087893.
17:38	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de línea de 110 kV Cerro Navía - Santiago Solar abierto por control transferencia línea de 110 kV Quillota - San Pedro.
17:43	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Antofagasta - Alto Norte con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación fibra óptica estructura N° 15, zona industrial, según SICF 2021087905.
17:57	Enor Chile	C. CSP Cerro Dominador sale del servicio en forma intempestiva con 108 MW. Causa informada: Falla en circuito de bombas de sales calientes, según IF 202102826.
18:00	CGE	S/E Pirque TR-2 de 110/13.2 kV, 5.2 MVA en servicio, según IF 2021002824.
18:17	Enel Generación	C. Rapel U-2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021087762.
18:19	Arauco	C. Arauco cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021087895 y continúa limitada a 0 MW según IL 2021002056.
18:20	STS	Línea de 66 kV Llollehue - Los Lagos cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021087758.
18:28	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
18:51	Energía Pacífico	C. Energía Pacífico con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Corte de cadena en transporte de rastra, según SDCF 2021087965.
19:23	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Antofagasta - Alto Norte cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021087905.
19:50	Acciona	S/E C. El Romero con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de cable de MT afectado por falla en alimentadores 3 y 4, según SDCF 2021087958.
20:08	STS	S/E Barro Blanco interruptor B3 normalizado, cancelada solicitud de intervención de curso forzoso 2021087616 y cancelada IL 2021002145.
20:25	Celeoredes	Línea de 220 kV Mulchén - Río Malleco 1 y 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021087576.
20:50	Enor Chile	S/E Sarco barra 1 de 33 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso, PE Sarco queda limitado en 85 MW. Causa informada: Alta temperatura en la fase 3 del circuito N° 3 de la S/E Sarco, según SDCF 2021087970.
21:12	STS	C. Chuyaca disponible, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso 2021088003.
22:07	Enor Chile	S/E PE Sarco cancelada limitación a 153,2 MW. según IL 2021002200.
22:08	Enor Chile	S/E Sarco barra 1 de 33 kV cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021087970.
22:38	Enor Chile	C. CSP Cerro Dominador disponible y en servicio, según IF 202102826.
22:41	Celeoredes	SS/EE Charrúa, Ancoa y Alto Jahuel telecontrol con limitación. Causa informada: Falla enlace principal de fibra óptica, por falla masiva de comunicaciones del proveedor Movistar, queda activo el enlace de respaldo satelital, según IL 2021002214, 2021002215 y 2021002216. Cancelada limitaciones IL 2021002207, 2021002208 y 2021002209.
23:45	Comasa	C. Lautaro 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambio de rodamiento en mal estado accionamiento parrilla de caldera, según SDCF 2021087999

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
01:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -425.1 [MW].
06:05	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 22.5 [MW/m].
16:55	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -16.3 [MW/m].
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 604.7 [MW].

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
AES Andes	S/E Mantos Blancos sin datos SCADA.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Enor Chile	C. Ujina datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Enlasa	C. El Peñón sin datos SCADA.	18/12/2019	00:41		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enlasa	S/E Diego de Almagro 220 kV paño J2 y C. San Lorenzo 2 y 3 datos SCADA F/S.	07/08/2020	18:00		
Codelco Ventanas	S/E Tap Off Codelco Ventanas	24/11/2020	11:46		
Engie Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
TEN	S/E Cumbre dato de T° erróneo.	05/01/2021	11:00		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Colbún	S/E Zaldivar sin datos SCADA.	15/08/2021	07:30		
Engie Transmisión	S/E Chacaya 110 kV sin datos SCADA y telecontrol.	31/08/2021	00:00		
Cardones	C. Colmito sin datos SCADA.	02/09/2021	20:26		
Transelec	S/E Nogales sin telecontrol.	20/09/2021	00:00		
Potencia	C. Olivos y C. Espinos sin datos SCADA.	29/09/2021	22:00		
Enel Generación	S/E Quintero data SCADA.	05/10/2021	14:30		

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		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 07 de octubre de 2021

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Subestación	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 (Ejecución)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202308113	Subestación	Ejecución Extensa	ACCIONA ENERGÍA CHILE HOLDINGS S.A.	Descomexión	Origen Interno	Programada	S/E TOLDAN SUR	S/E TOLDAN SUR F01 S/E TOLDAN SUR F02 S/E TOLDAN SUR F03	Otros Cables		Calentamiento de MT para generadores de coordenadas.	El riesgo del trabajo es bajo manteniendo las condiciones propias de Acciona, ya que se descomexarán los 3 alimentadores que se intervendrán.	Es necesario desenergizar los circuitos 1, 2 y 3.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-30-21 07:30	07-30-21 08:00	07-30-21 11:30	07-30-21 19:40
202308790	Subestación	Ejecución Extensa	AEIA EDUCIA SARCO SPA	Descomexión	Origen Interno	Cursio Forzoso	S/E SARCO	S/E SARCO E1 S/E SARCO E11 S/E SARCO E4 S/E SARCO E5	Otro Tipo de Trabajo		Alta temperatura en la Fase 3 del circuito N° 3 de la subestación Sarco, se requiere descomexión de barra N°1. Condiciones requeridas: abierto S2ET11, S2ET2, S2E2, S2E3, S2E4 y S2E5.	El riesgo del trabajo es bajo.	Alta temperatura en la Fase 3 del circuito N° 3 de la subestación Sarco, se requiere descomexión de barra N°1. Condiciones requeridas: abierto S2ET11, S2ET2, S2E2, S2E3, S2E4 y S2E5.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-30-21 20:45	08-30-21 08:00	07-30-21 20:50	07-30-21 22:08
2023087635	Subestación	Ejecución Extensa	AES ANDES S.A.	Descomexión	Origen Interno	Cursio Forzoso	S/E CENTRAL ALFAFAJAL	otros: batería	Otro Tipo de Trabajo		Baja S/E AlfalfaJ fuera de servicio por falla en sistema de control de Core y 3. Sin pérdida de potencia.	Riesgo bajo, intervención se desarrollará con equipo fuera de servicio.	Baja S/E AlfalfaJ fuera de servicio por falla en sistema de control de Core y 3. Sin pérdida de potencia.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-30-21 21:10	07-30-21 22:00	07-30-21 22:10	07-30-21 15:44
2023083034	Subestación	Ejecución Extensa	AES ANDES S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL ALFAFAJAL	otros: batería	Otro Tipo de Trabajo		En BSS AlfalfaJ: Prueba de detección de gas Core 2 y Core1, potencia disponible < 60W.	se tomarán todos los requeridos para realizar el trabajo de forma segura.		No tiene consumo afectado		ninguno			07-30-21 09:00	07-30-21 16:00	07-30-21 09:16	07-30-21 16:40
2023083053	Subestación	Ejecución Extensa	AES ANDES S.A.	Descomexión	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL ALFAFAJAL	ALFAFAJA AT1 220/135KV/23KV 120/360/200 MVA	Otro Tipo de Trabajo		Mantenimiento preventivo al control y protecciones de LT AlfalfaJ - Alfalfa 2, circuito N°1.	Se tomarán todos los requeridos para realizar el trabajo de forma segura.	Solicitud relacionada con la #72022089051	No tiene consumo afectado		ninguno			07-30-21 09:00	07-30-21 16:00	07-30-21 09:16	07-30-21 16:40
2023083052	Subestación	Ejecución Extensa	AES ANDES S.A.	Descomexión	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL ALFAFAJAL	ALFAFAJA AT 5	Otro Tipo de Trabajo		Mantenimiento preventivo al control y protecciones de LT AlfalfaJ - Alfalfa 2, circuito N°1.	Trabajo se realizará tomando los requeridos para realizarlo de forma segura.	Solicitud relacionada con la #72022089051	No tiene consumo afectado		ninguno			07-30-21 08:00	07-30-21 18:00	07-30-21 08:13	07-30-21 18:41
2023082051	Subestación	Ejecución Extensa	AES ANDES S.A.	Descomexión	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL ALFAFAJAL	S/E CENTRAL ALFAFAJAL 16	Otro Tipo de Trabajo		Mantenimiento preventivo al control y protecciones de LT AlfalfaJ - Alfalfa 2, circuito N°1.	Trabajo se realizará tomando los requeridos para realizarlo de forma segura.		No tiene consumo afectado		ninguno			07-30-21 08:00	07-30-21 18:00	07-30-21 08:13	07-30-21 18:41
2023082030	Subestación	Ejecución Extensa	AES ANDES S.A.	Descomexión	Origen Interno	Programada	S/E ANDES (AES ANDES) S/E ANDES (AES ANDES) S/E ANDES (AES ANDES) 13/40/3 S/E ANDES (AES ANDES) 13/5/2 S/E ANDES (AES ANDES) 13/3/4 S/E ANDES (AES ANDES) 13/3/4 S/E ANDES (AES ANDES) 13/3/4 S/E ANDES (AES ANDES) 13/3/4		Otro Tipo de Trabajo		Mantenimiento preventivo a sistemas de controles puros de 345V.	Riesgo bajo según activación a realizar.	S/E Andes: Abiertos 399101, 189 102 y 389 104.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-30-21 08:00	07-30-21 18:00	07-30-21 09:25	07-30-21 17:51
2023082087	Subestación	Ejecución Extensa	AES GEN	Intervención	Origen Externo	Programada	TAP OFF LA CRUZ	otro: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo general en zona Ila (IBC), consumo 220 VV central fotovoltaica.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para ejecutar el trabajo en forma segura.	Tap Off La Cruz No reconectar S211, S2171, S281, S2E	No tiene consumo afectado		ninguno			07-30-21 08:00	07-30-21 18:00	07-30-21 08:24	07-30-21 18:59
2023082438	Subestación	Ejecución Extensa	ART CHAMAMBA SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PALATA [EN REVISION] S/E PALATA [EN REVISION]		Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación en S/E Encuentro a equipos primarios, aislación de pedestal, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y de transferencia, marcos de líneas de recorrido al avance en los labores del lavado. Trabajo realizado por Translec. Condiciones operativas. No reconectar S211, S213 en S/E DORNA.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación en S/E Encuentro a equipos primarios, aislación de pedestal, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y de transferencia, marcos de líneas de recorrido al avance en los labores del lavado. Trabajo realizado por Translec. Condiciones operativas. No reconectar S211, S213 en S/E DORNA.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-30-21 09:00	07-30-21 18:00	07-30-21 09:16	07-30-21 16:47	
2023082605	Subestación	Aprobado sin activación	CARTULINAS CMPC SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHUMPULEO	MD S/E CHUMPULEO 60V BT P	Verificación medidor de energía		Se realizará la verificación de exactitud de medidor serie M3-130846-03 (Punto de Medida CHUMPULEO_066_BT1_CAC)	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de control necesarias.	No habrá pérdida de registros de energía	No tiene consumo afectado		ninguno			07-30-21 09:00	07-30-21 19:00		
2023082483	Subestación	Ejecución Extensa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERRO DOMINADOR	S/E CERRO DOMINADOR 13	Otro Tipo de Trabajo		Integración de las protecciones del proyecto C/P Cerro Dominador al sistema SARP. Trabajos consistirán en realizar cambios en el proyecto SARP actual. Verificar descargas de oscilografías, eventos y ajustes de forma automática por el proyecto SARP pruebas SAT. Sin condiciones operativas.	El riesgo del trabajo es bajo.	Integración de las protecciones del proyecto C/P Cerro Dominador al sistema SARP. Trabajos consistirán en realizar cambios en el proyecto SARP actual. Verificar descargas de oscilografías, eventos y ajustes de forma automática por el proyecto SARP pruebas SAT. Sin condiciones operativas.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-30-21 08:00	07-30-21 18:00	07-30-21 08:39	07-30-21 19:24
2023082492	Subestación	Ejecución Extensa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E C/P CERRO DOMINADOR	S/E C/P CERRO DOMINADOR F1 S/E C/P CERRO DOMINADOR C12	Otro Tipo de Trabajo		Integración de las protecciones del proyecto C/P Cerro Dominador al sistema SARP. Trabajos consistirán en realizar cambios en el proyecto SARP actual. Verificar descargas de oscilografías, eventos y ajustes de forma automática por el proyecto SARP pruebas SAT. Sin condiciones operativas.	El riesgo del trabajo es bajo.	Integración de las protecciones del proyecto C/P Cerro Dominador al sistema SARP. Trabajos consistirán en realizar cambios en el proyecto SARP actual. Verificar descargas de oscilografías, eventos y ajustes de forma automática por el proyecto SARP pruebas SAT. Sin condiciones operativas.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-30-21 08:00	07-30-21 18:00	07-30-21 08:39	07-30-21 19:24
2023082604	Subestación	Ejecución Extensa	CGE	Intervención	Origen Interno	Cursio Forzoso	S/E CACHAPAL	CACHAPAL 66/15KV 23MVA 1	Otro Tipo de Trabajo		La inspección periódica se detecta bajo nivel de aceite en CCGC del T1 S/E Cachapal por lo que se debe hacer relleno de manera inmediata, para ello se requiere orden de precavación de no reconectar interruptores S2AT1 y S2AT2 de S/E Cachapal	Riesgo medio, trabajos con personal calificado		No tiene consumo afectado		ninguno			07-30-21 10:45	07-30-21 14:00	07-30-21 10:50	07-30-21 11:40
2023082740	Subestación	Ejecución Extensa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PARRAL	S/E PARRAL AT1	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de TRANSELEC según SODI S21 se solicita no reconectar interruptor S2AT2 de S/E Parral y no reconectar S2A1 de S/E Montevideo por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según SODI S21 se solicita no reconectar interruptor S2AT2 de S/E Parral y no reconectar S2A1 de S/E Montevideo por trabajos en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-30-21 08:00	07-30-21 18:00	07-30-21 08:22	07-30-21 18:30
2023082666	Subestación	Ejecución Extensa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZÚCAR	S/E PAN DE AZÚCAR B2 S/E PAN DE AZÚCAR BR	Otro Tipo de Trabajo	0	Preavención en la barra de transferencia 65 IV (desenergizado) y portal de salida del S2B2 (desenergizado) en S/E Pan de Azúcar, por reemplazo de conductor y prensa de los DOCC.	Riesgo bajo durante todo el trabajo, fuera planificada y controlada en terreno. No existe riesgo sobre ningún equipo primario.	Preavención en la barra de transferencia 65 IV (desenergizado) y portal de salida del S2B2 (desenergizado) en S/E Pan de Azúcar, por reemplazo de conductor y prensa de los DOCC. Además del bloqueo de reconexión del S2B1 en Pan de Azúcar.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-30-21 08:00	08-30-21 08:00	07-30-21 11:27	07-30-21 16:31
2023082951	Subestación	Aprobado sin activación	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E HUALAHE	MD S/E HUALAHE 180V CT P	Verificación medidor de energía		Se realizará levantamiento y auditoría de los medidores de facturación asociado a los puntos CT se realizará retiro de medidores existentes y se colocará un reemplazador para no perder datos mientras se ejecuta la verificación del equipo. Al día siguiente se volverá a instalar medidor de facturación para la continuidad normal de operación.	Riesgo controlado por el contratista.	Se requiere precavación operacional.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-30-21 08:00	08-30-21 18:00		
2023082499	Subestación	Ejecución Extensa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E URQUEN	S/E URQUEN BT	Retiro de SFE		Se realizará la verificación de nivel de gas SF6 y eventual retiro de interruptor S2BT S/E Urquén.	Nivel de Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere una orden de precavación (no reconectar) interruptor S2BT de S/E Urquén y bloqueo de reconexión automática del interruptor S2BT S/E Paraiso.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-30-21 09:00	07-30-21 17:00	07-30-21 09:20	07-30-21 15:31
2023082430	Subestación	Ejecución Extensa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA DE CORTES	S/E PUNTA DE CORTES AT	Roo y pódol Franja serombumbre	0	A solicitud de TRANSELEC según SODI S2A, no reconectar interruptor S2AT de S/E Punta de Cortes, interruptor S2AT de S/E Paraiso, interruptores S2A1 y S2A2 de S/E Fátima e interruptores S2A1 y S2A2 de S/E Molina.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según SODI S2A, no reconectar interruptor S2AT de S/E Punta de Cortes, interruptor S2AT de S/E Paraiso, interruptores S2A1 y S2A2 de S/E Fátima e interruptores S2A1 y S2A2 de S/E Molina.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-30-21 09:00	07-30-21 18:00	07-30-21 09:22	07-30-21 19:50
2023082407	Subestación	Ejecución Extensa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUNTA DE CORTES	S/E PUNTA DE CORTES AT1 S/E PUNTA DE CORTES AT2 S/E PUNTA DE CORTES AT3	Otros Cables	0	Otros cables asociados a MLP 806 Ampliación Punta de Cortes - Proyecto de CGE SA.	Riesgo del Trabajo medio controlado	Se requiere orden de precavación de no reconectar interruptores S2AT1, S2AT2 y S2AT3 como medida de protección por estos trabajos bajo barra de 55kV.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-30-21 08:00	07-30-21 20:00	07-30-21 08:13	07-30-21 19:21
2023082639	Subestación	Ejecución Extensa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAPEL	S/E LAPEL	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de equipo de patio. Considera bloqueo de reconexión de interruptor S2H1, S2H2, S2H3, S2H4 y precavación interruptor S2H1, S2H2 de en S/E LaPapel. El bloqueo de reconexión se realizará en forma puntual y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	Riesgo bajo durante todo el trabajo, fuera planificada y controlada en terreno. No existe riesgo sobre ningún equipo.	Lavado de aislación de equipo de patio. Considera bloqueo de reconexión de interruptor S2H1, S2H2, S2H3, S2H4 y precavación interruptor S2H1, S2H2 de en S/E LaPapel. El bloqueo de reconexión se realizará en forma puntual y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-30-21 08:00	07-30-21 18:00	07-30-21 08:54	07-30-21 11:56
2023082608	Subestación	Ejecución Extensa	CGE	Descomexión	Origen Externo	Programada	S/E MONTE PATRIA	S/E MONTE PATRIA B1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de TRANSELEC según SODI 2828 y 2827, se solicita confirmar abierto desconector 89B1 e involucrado, lo anterior por faenas propias de TRANSELEC en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según SODI 2828 y 2827, se solicita confirmar abierto desconector 89B1 e involucrado, lo anterior por faenas propias de TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-30-21 09:00	07-30-21 17:00	07-30-21 08:38	07-30-21 16:56
2023082607	Subestación	Ejecución Extensa	CGE	Descomexión	Origen Externo	Programada	S/E MONTE PATRIA	S/E MONTE PATRIA B1 S/E MONTE PATRIA C2 S/E MONTE PATRIA C1 S/E MONTE PATRIA C3 S/E MONTE PATRIA B1 S/E MONTE PATRIA B2 S/E MONTE PATRIA C1 S/E MONTE PATRIA C2 S/E MONTE PATRIA C3 S/E MONTE PATRIA B1 S/E MONTE PATRIA B2 S/E MONTE PATRIA C1 S/E MONTE PATRIA C2 S/E MONTE PATRIA C3 S/E MONTE PATRIA 23KV S/E MONTE PATRIA S/E MONTE PATRIA B1 S/E MONTE PATRIA B2 S/E MONTE PATRIA C1 S/E MONTE PATRIA C2 S/E MONTE PATRIA C3 S/E MONTE PATRIA 13 23KV	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de TRANSELEC según SODI 2828 y 2827, se solicita desconectar a los consumos de S/E Monte Patria debido a solicitud de abierto 89B1 asociado a línea Oviwe - Las Molles N°1, motivo cambio de alimentación. No hay clientes afectados.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según SODI 2828 y 2827, se solicita desconectar a los consumos de S/E Monte Patria debido a solicitud de abierto 89B1 asociado a línea Oviwe - Las Molles N°1, motivo cambio de alimentación. No hay clientes afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-30-21 06:00	07-30-21 06:03	07-30-21 06:00	07-30-21 06:02
2023082600	Subestación	Ejecución Extensa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TEND EMPALME	S/E TEND EMPALME A2	Roo y pódol Franja serombumbre	0	A solicitud de TRANSELEC según SODI 743, no reconectar interruptor S2A1.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según SODI 743, no reconectar interruptor S2A1.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-30-21 08:00	07-30-21 18:00	07-30-21 08:22	07-30-21 19:30
2023082603	Subestación	Ejecución Extensa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SANTA ISABEL	S/E SANTA ISABEL 11	Roo y pódol Franja serombumbre	0	A solicitud de TRANSELEC según SODI 730, no reconectar interruptor S211 de S/E Santa Isabel.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según SODI 730, no reconectar interruptor S211 de S/E Santa Isabel.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-30-21 09:00	07-30-21 18:00	07-30-21 09:22	07-30-21 19:50
2023082616	Subestación	Ejecución Extensa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CONSTITUCION	S/E CONSTITUCION B1	Roo y pódol Franja serombumbre	0	A solicitud de TRANSELEC según SODI 738, no reconectar interruptor S2B1 de S/E Constitución e interruptores S2B1 y S2B2 de S/E Nivón.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según SODI 738, no reconectar interruptor S2B1 de S/E Constitución e interruptores S2B1 y S2B2 de S/E Nivón.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-30-21 08:00	07-30-21 18:00	07-30-21 08:22	07-30-21 18:50
2023082692	Subestación	Ejecución Extensa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E GRANEROS	S/E GRANEROS	Otros Cables	0	Por trabajos asociados a proyecto MAP 1117 se requiere de la precavación operacional de no reconectar el interruptor S2BT de S/E Graneros por trabajos de obras.	Riesgo del trabajo medio y controlado	Se realizarán los trabajos considerando todas las medidas de control en materia de seguridad.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-30-21 08:00	07-30-21 18:00	07-30-21 08:57	07-30-21 18:41
2023082602	Subestación	Ejecución Extensa	CHARUNTA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHARUNTA		Mantenimiento preventivo		Mantenimiento reducción de Workstation, servidores SCADA, equipos de comunicación y MMS/SCADA, ubicado en S/E Charunta.	Posible pérdida intermitente de comunicación con S/E Charunta.	Plan Mantenimiento preventivo SCADA y Comunicaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-30-21 09:00	07-30-21 19:00	07-30-21 09:35	07-30-21 20:41
2023082618	Subestación	Ejecución Extensa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Descomexión	Origen Interno	Programada	S/E ALTO MELIPILLA	S/E ALTO MELIPILLA 11	Mantenimiento preventivo		Mantenimiento preventivo a interruptor S211 en S/E Alto Melipilla. Durante el trabajo el suministro hacia S/E Alto Melipilla se a través de la LT 220KV Tap Alto Melipilla - Melipilla C3.	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado.	Mantenimiento preventivo a interruptor S211 en S/E Alto Melipilla. Durante el trabajo el suministro hacia S/E Alto Melipilla se a través de la LT 220KV Tap Alto Melipilla - Melipilla C3.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-30-21 08:00	07-30-21 18:00	07-30-21 08:44	07-30-21 18:38
2023082479	Subestación	Ejecución Extensa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ALTO MELIPILLA	S/E ALTO MELIPILLA 11 S/E ALTO MELIPILLA 12	Otro Tipo de Trabajo		SODI enviado por TRANSELEC por trabajos de ELETRANS para realización de cruce de nuevo LT 220 KV al Aguiar - Alto Melipilla sobre LT 220KV Rupal - Lo Aguiar C1 y C2. No reconectar: SOBRECORRE S212, S213 de Alto Melipilla.	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado.	No reconectar interruptor S211 y S212 en S/E Alto Melipilla.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-30-21 08:00	07-30-21 18:00	07-30-21 08:07	07-30-21 19:27
2023082482	Subestación	Ejecución Extensa	CODELCO CHILE - DIVISION EL TENENTE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CODON		Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de Fibra Óptica y Switch de comunicaciones sistema EDAC, EDAC/EX	se trabajará en sistema de comunicaciones, no hay riesgo a las personas ni operacional	Se solicita la desconexión del sistema Edac de subfunciones y Edac de Contingencia Extrema para Reemplazo de Fibra Óptica y Switch de comunicaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-30-21 09:00	07-30-21 17:00	07-30-21 09:53	07-30-21 15:25
2023082439	Subestación	Ejecución Extensa	COBÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL LOS QUIJOS	otros: telecomunicaciones	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo en la configuración de los equipos switch, lo que provocará indisponibilidad de los servicios SCADA hacia el coordinador, transmisión de datos hacia despachos STIGD y comunicaciones en general de las centrales.	Trabajo en la configuración de los equipos switch, lo que provocará indisponibilidad de los servicios SCADA hacia el coordinador, transmisión de datos hacia despachos STIGD y comunicaciones en general de las centrales.	Trabajo en la configuración de los equipos switch, lo que provocará indisponibilidad de los servicios SCADA hacia el coordinador, transmisión de datos hacia despachos STIGD y comunicaciones en general de las centrales.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-30-21 09:00	07-30-21 18:00	07-30-21 16:40	09-30-21 22:56
2023082421	Subestación	Aprobado sin activación	COBÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL CANTUFILLA	otros: telecomunicaciones	Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento y levantamiento en el Rack de comunicación de los servidores ICCP	Nivel de riesgo bajo	Mantenimiento y levantamiento en el Rack de comunicación de los servidores ICCP	No tiene consumo afectado		ninguno			07-30-21 08:00	07-30-21 17:00		
2023082604	Subestación	Ejecución Extensa	COBÓN TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Cursio Forzoso	S/E MAIPO	S/E MAIPO H1	Otro Tipo de Trabajo		Se solicita precavación de no reconectar S2H1 en S/E Maipo, por apertura con tensión del DO CC 89H2 de S/E Prique.	Se solicita precavación de no reconectar S2H1 en S/E Maipo, por apertura con tensión del DO CC 89H2 de S/E Prique.	Se solicita precavación de no reconectar S2H1 en S/E Maipo, por apertura con tensión del DO CC 89H2 de S/E Prique.	No tiene consumo afectado		ning						

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 Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202308452	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ALGAROBAL	S/E ALGAROBAL 11 S/E ALGAROBAL 12 S/E ALGAROBAL 13 S/E ALGAROBAL 14 S/E ALGAROBAL 15 S/E ALGAROBAL 16 S/E ALGAROBAL 17 S/E ALGAROBAL 18 S/E ALGAROBAL 19 S/E ALGAROBAL 20	Otro Tipo de Trabajo		Actualización de bloques en lógica de Sincronización para el cierre de los interruptores en todos los controladores de pafes (11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18 y 19) y protecciones con función de control de emergencia.	Riesgo bajo, se toman las medidas de seguridad pertinentes.	Sin Condiciones Operacionales.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-30-21 08:00	07-30-21 18:00	07-30-21 09:29	07-30-21 15:30
202308380	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ALGAROBAL	S/E ALGAROBAL 12 S/E ALGAROBAL 13 S/E ALGAROBAL 14 S/E ALGAROBAL 15 S/E ALGAROBAL 16 S/E ALGAROBAL 17 S/E ALGAROBAL 18	Otro Tipo de Trabajo		Instalación de ferrocarril, aislación, empalmado, tendido de conductor E1 a E18 y E148 L220 kV Mahuelito - Algarobal(C1, C2 y C3, Transmiec Norte, según SDD 2881.	Riesgo bajo, se toman las medidas de seguridad pertinentes.	Condiciones Operacionales: S/E Algarobal No reconectar: 522, 523,525, 526, 528, 529	No tiene consumo afectado	ninguno			07-30-21 07:00	07-30-21 20:30	07-30-21 07:49	07-30-21 19:59	
202306841	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL TOCOPILLA	S/E CENTRAL TOCOPILLA IT16	Lavado de Aislación	0	Lavado de paño asociado a Trato principal de unidad LT6	Dado las características del trabajo el riesgo es mínimo	No hay	No tiene consumo afectado	ninguno				07-30-21 08:00	07-30-21 16:00	07-30-21 08:58	07-30-21 08:37
202308646	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGIA CHILE SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL DISEL TAMARA 30KV BPI [IN_REVISION]	BA S/E CENTRAL DISEL TAMARA 30KV BPI [IN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Energización red de media tensión de circuitos 3, 4, 5 y 6 PV Tamaya. Puesta en Marcha de acuerdo con el perfil de carga de las pruebas, y de acuerdo con el protocolo del tiempo y potencial Interferencia	Riesgo bajo según análisis	Intervención de energía a la red y validación de los parámetros operacionales de los INTERFERENTES de cada IT, de acuerdo con el perfil de carga del protocolo enviado con intersección CEN, Potencia Referencial: 24 MW.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-30-21 00:00	07-30-21 23:59	07-30-21 00:00	08-30-21 00:00	
202308664	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGIA CHILE SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANTIOGASTA	S/E ANTIOGASTA 13,8KV BPI	Mantenimiento preventivo		MPE Operacional Palo Interferencia 1 y 2	Riesgo Bajo, se toman todas las medidas preventivas, para un trabajo seguro.	Sin maniobras operativas.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-30-21 08:00	07-30-21 17:00	07-30-21 05:52	07-30-21 14:30
202308258	Subestación	Ejecución Exitosa	ENLASA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E AGUAS NEGRAS	AGUAS NEGRAS 66/14.49KV 60MVA	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos puesta en servicio de los equipos asociados al proyecto NUP 2745.	El riesgo del trabajo es bajo y controlado, ya que se realiza con personal capacitado para dichas labores y cumpliendo con los respectivos procedimientos de trabajo.	Trabajos puesta en servicio de los equipos asociados al proyecto NUP 2745.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-30-21 07:00	08-30-21 20:00	07-30-21 10:29	08-30-21 19:36
202308640	Subestación	Ejecución Exitosa	GPS SOLAR CHILE 2017 SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E LASANA	S/E LASANA E7 S/E LASANA E6 S/E LASANA E5 S/E LASANA E4	Otro Tipo de Trabajo		Reparación de cable de media tensión circuito E5 el cual presenta falla de aislamiento según IL 202308283. Se requiere desconectar los circuitos E4 E6 E7 para revisar de realizar el trabajo de forma segura. Trabajos se realizaran fuera de horario laboral. Condiciones requeridas: Abierto S26-S28-S29-S27	El riesgo del trabajo es bajo.	Reparación de cable de media tensión circuito E5 el cual presenta falla de aislamiento según IL 202308283. Se requiere desconectar los circuitos E4 E6 E7 para revisar de realizar el trabajo de forma segura. Trabajos se realizaran fuera de horario laboral. Condiciones requeridas: Abierto S26-S28-S29-S27	No tiene consumo afectado	ninguno			07-30-21 19:30	07-30-21 23:30	07-30-21 19:52	08-30-21 08:25	
202308483	Subestación	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGIA SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL GUACOLDA	S/E CENTRAL GUACOLDA IT5A	Otro Tipo de Trabajo		Trabajos de abanderado previo por proyecto de telecom: abanderado de señales de control proyecto Telecomcof AS-05	Se tomarán todas las medidas para realizar el trabajo de la forma más segura posible.	-	No tiene consumo afectado	ninguno				07-30-21 09:00	07-30-21 17:30	07-30-21 09:09	07-30-21 19:39
202308429	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ENCUNTRIO	S/E ENCUNTRIO 17 S/E ENCUNTRIO 18	Lavado de Aislación		Trabajos de Transmiec. S/E Encuentro 220 KV. Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N° 1, 2, y de transferencia, marcos de líneas de acuerdo al avance en los labores del trabajo.	No hay riesgo asociados a los trabajos.	A solicitud de Transmiec, se requieren las siguientes condiciones en S/E Encuentro 220 KV: Reconexión Automática Deshabilitada en interruptor S217. Reconexión Automática Deshabilitada en interruptor S218.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-30-21 08:00	07-30-21 18:00	07-30-21 06:15	07-30-21 17:44	
202308625	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ANTUCUYA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANTUCUYA	S/E ANTUCUYA 220 KV S/E ANTUCUYA 23 KV S/E ANTUCUYA 11 S/E ANTUCUYA 11L S/E ANTUCUYA 11R S/E ANTUCUYA 11T S/E ANTUCUYA 11Z	Lavado de Aislación		Lavado de aislación a equipos de patio en Subestación Principal	Riesgo bajo, cliente toma todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Salvazar No Reconectar en SE Tap Encuentro S211 - S217L - S217R	No tiene consumo afectado	ninguno			07-30-21 08:00	07-30-21 18:00	07-30-21 08:24	07-30-21 13:12	
2023085271	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E COLOGO	COLOGO 220/13.8 KV N°2	Análisis Cromatográfico de Aceite de Transformador	0	Toma de muestra de aceite transformador T2 subestación Coloso	Riesgo bajo trabajo programado.	Se requiere orden de no reconectar S272 de Subestación Coloso.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-30-21 08:00	07-30-21 20:00	07-30-21 08:43	07-30-21 10:11
2023086270	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E COLOGO	COLOGO 220/13.8KV 9 N°4	Análisis Cromatográfico de Aceite de Transformador	0	Toma de muestra de aceite transformador T4 subestación Coloso	Riesgo bajo trabajo programado.	Se requiere orden de no reconectar S274 de Subestación Coloso.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-30-21 08:00	07-30-21 20:00	07-30-21 08:43	07-30-21 10:11
2023085268	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E COLOGO	COLOGO 220/13.8KV 9 N°3	Análisis Cromatográfico de Aceite de Transformador	0	Toma de muestra de aceite transformador T3 subestación Coloso	Riesgo bajo trabajo programado.	Se requiere orden de no reconectar S273 de Subestación Coloso.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-30-21 08:00	07-30-21 20:00	07-30-21 08:43	07-30-21 10:11
202308280	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DOMEYKO	BA S/E DOMEYKO 220KV - BPI BA S/E DOMEYKO 220KV - BP2 BA S/E DOMEYKO 220KV - BT	Lavado de Aislación	0	Lavado aisladores S/E Domyeko	Riesgo Bajo. Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Condiciones Requeridas: S/E Domyeko No Reconectar S211, No Reconectar S212, No Reconectar S213 S/E Domyeko No Reconectar S214, No Reconectar S215, No Reconectar S216, No Reconectar S218 S/E Domyeko No Reconectar S219, No Reconectar S210 S/E O'Higgins No Reconectar S212 S/E Puroto Reconectar S212 S/E Chimbaruco Reconectar S212 S/E Escudalado Reconectar S211 S/E Vichu Reconectar S210 S/E Sufurino No Reconectar S211 S/E Pta. Ochoa No Reconectar S217L, No Reconectar S217R S/E Laguna Sacaba Reconectar S211 S/E Ocofina Reconectar S212	No tiene consumo afectado	ninguno			07-30-21 08:00	07-30-21 20:00	07-30-21 08:25	07-30-21 11:45	
2023084765	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E SVC DOMEYKO	S/E DOMEYKO 220/19.5 KV N°1	Otro Tipo de Trabajo	0	Revisión de lógica Transformador 1	Riesgo Bajo. Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Condiciones Requeridas en Subestación SVC Domyeko: abierto B01-1, B01T-3 abierto o desenergizado S/E S211, B01-2	No tiene consumo afectado	ninguno				07-30-21 08:00	07-30-21 20:00	07-30-21 11:47	07-30-21 12:35
202308466	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DOP1	otros: telecomunicación	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento equipos de comunicación sala ER-002	Riesgo bajo trabajo programado.	Probable intersección o comunicaciones mientras dure intervención	No tiene consumo afectado	ninguno				07-30-21 08:00	07-30-21 20:00	07-30-21 16:26	07-30-21 16:50
2023083913	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E O'HIGGINS	S/E O'HIGGINS 10J S/E O'HIGGINS 10D	Lavado de Aislación	0	Trabajos de lavado de aislación a soltichu de SAESA.	Riesgo Bajo. Trabajo programado.	A solicitud de Saesa se requiere orden de no reconectar los pafes 17 y 10 de Subestación O'Higgins por lavado de aislación a las líneas Kaputur O'Higgins 1 y 2.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-30-21 08:00	07-30-21 20:00	07-30-21 07:06	07-30-21 16:15
2023083898	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PLANTA OXIDOS	PLANTA OXIDOS 220/13.8 KV N°2	Otro Tipo de Trabajo	0	Carga de configuración rde existente 751 y 7V6	Riesgo Bajo. Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Se requiere orden de no reconectar S272 de Subestación Ochosos.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-30-21 08:00	13-30-21 22:00	07-30-21 10:18	07-30-21 16:50
2023083897	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PLANTA OXIDOS	PLANTA OXIDOS 220/13.8 KV N°1	Otro Tipo de Trabajo	0	Carga de configuración rde existente 751 y 7V6	Riesgo Bajo. Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Se requiere orden de no reconectar S271 de Subestación Ochosos.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-30-21 08:00	13-30-21 22:00	07-30-21 10:18	07-30-21 16:50
2023083896	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PLANTA OXIDOS	S/E PLANTA OXIDOS 220 KV	Otro Tipo de Trabajo	0	Levantamiento detallado de información en tableros de control y protecciones, tableros de servicios auxiliares, tablero de retroalimentación y tablero T0.	Riesgo Bajo. Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Se requiere orden de no reconectar S215 de Subestación Domyeko.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-30-21 08:00	08-30-21 22:00	07-30-21 10:18	07-30-21 11:45
2023086219	Subestación	Ejecución Exitosa	NORWIND S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TOTORAL 2		Otro Tipo de Trabajo		Pruebas de segunda instancia de ICCP usada Totoral por nuevo scada del CEN	Posible intersección de ICCP hacia scada del CEN	Pruebas de segunda instancia de ICCP usada Totoral por nuevo scada del CEN	No tiene consumo afectado	ninguno				07-30-21 14:30	07-30-21 18:00	07-30-21 14:31	07-30-21 18:47
2023086218	Subestación	Ejecución Exitosa	NORWIND S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL TOTOTAL 1		Otro Tipo de Trabajo		Pruebas de segunda instancia de ICCP usada Totoral por nuevo scada del CEN	Posible intersección de ICCP hacia scada del CEN	Pruebas de segunda instancia de ICCP usada Totoral por nuevo scada del CEN	No tiene consumo afectado	ninguno				07-30-21 14:30	07-30-21 18:00	07-30-21 14:31	07-30-21 18:47
202308383	Subestación	Ejecución Exitosa	PAPELES RO VERGARA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PAPELERA INFORSIA	S/E PAPELERA INFORSIA IT1 S/E PAPELERA INFORSIA CTX2 S/E PAPELERA INFORSIA CTX1 S/E PAPELERA INFORSIA BARBA 220KV S/E PAPELERA INFORSIA PIC 2 S/E PAPELERA INFORSIA FRAND S/E PAPELERA INFORSIA PAIND S/E PAPELERA INFORSIA FRAND S/E PAPELERA INFORSIA PAIND S/E PAPELERA INFORSIA PAIND S/E PAPELERA INFORSIA L4 S/E PAPELERA INFORSIA L4 S/E PAPELERA INFORSIA IT2 S/E PAPELERA INFORSIA CTX2 S/E PAPELERA INFORSIA IT3 S/E PAPELERA INFORSIA CTX3	Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento anual de la S/E Papeles Ro Vergara, Pafes IT1 - IT2 - IT3 - A3 - B4 y Barra 220KV	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de control necesarias.	Mantenimiento anual de la S/E Papeles Ro Vergara, Pafes IT1 - IT2 - IT3 - A3 - B4 y Barra 220KV	No tiene consumo afectado	ninguno			07-30-21 08:00	07-30-21 19:00	07-30-21 07:29	07-30-21 19:00	
2023084674	Subestación	Ejecución Exitosa	PARKUE ELVO EL ARRIAN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DON GOYO	S/E DON GOYO 12	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación estructuras de línea 220 KV Don Goyo Pan de Azúcar. Trabajos realizados por Transmiec. Condiciones requeridas en S/E Don Goyo: No reconectar S212 y S214.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación estructuras de línea 220 KV Don Goyo Pan de Azúcar. Trabajos realizados por Transmiec. Condiciones requeridas en S/E Don Goyo: No reconectar S212 y S214.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-30-21 08:00	07-30-21 18:00	07-30-21 06:19	07-30-21 17:09
2023085486	Subestación	Ejecución Exitosa	PARKUE FOTOVOLTAICO NUEVO QUILLAGUA SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	TAP OFF QUILLAGUA	S/E TAP OFF QUILLAGUA 11	Mantenimiento preventivo		Mantenimiento preventivo anual de la subestación Tap Off Quillagua a equipos primarios. Condiciones requeridas: S213 abierto. Carrado B01-2T.	El riesgo del trabajo es bajo.	Mantenimiento preventivo anual de la subestación Tap Off Quillagua y equipos primarios. Condiciones requeridas: S213 abierto. Carrado B01-2T.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-30-21 08:00	08-30-21 06:30	07-30-21 18:51	07-30-21 23:15
2023085485	Subestación	Ejecución Exitosa	PARKUE FOTOVOLTAICO NUEVO QUILLAGUA SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PQC	S/E PQC 220KV BPI S/E PQC 23KV BPI S/E PQC 11 S/E PQC IT1 S/E PQC ET5 S/E PQC E1 S/E PQC E2 S/E PQC E3 S/E PQC E4 S/E PQC E5 S/E PQC E6	Mantenimiento preventivo		Mantenimiento preventivo anual de la subestación PQC y equipos primarios. Condiciones requeridas: S211, S217 y cables de media tensión abiertos. Carrado B01T-1T	El riesgo del trabajo es bajo.	Mantenimiento preventivo anual de la subestación PQC y equipos primarios. Condiciones requeridas: S211, S217 y cables de media tensión abiertos. Carrado B01T-1T	No tiene consumo afectado	ninguno				07-30-21 18:30	08-30-21 06:30	07-30-21 18:51	07-30-21 23:15
2023084679	Subestación	Ejecución Exitosa	RED ELECTRICA DEL NORTE 2 S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ESPERANZA (MINERA CENTINELA)	S/E ESPERANZA (MINERA CENTINELA) 3,2	Otro Tipo de Trabajo		Configuración de equipos de comunicación en armario de Tele protección del pafes 3,2	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	S/E Esperanza: se coloca la tele protección en mantenimiento [Bloqueada], no afecta a operatividad de ningún equipo y se controla con el resto de las funciones de protección.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-30-21 09:00	07-30-21 20:00	07-30-21 16:02	07-30-21 16:40
2023084629	Subestación	Ejecución Exitosa	RED ELECTRICA DEL NORTE 2 S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL TESORO	S/E EL TESORO 1,2	Otro Tipo de Trabajo		Cableado de barras (carracas conectadas a barra de tierra) y configuración y prueba de equipos de comunicación en armario de Telecom del pafes 1,2	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Se coloca la tele protección en mantenimiento [Bloqueada], no afecta a operatividad de ningún equipo, se controla con el resto de las funciones de protección.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-30-21 09:00	07-30-21 20:00	07-30-21 10:39	07-30-21 12:30
202308382	Subestación	Ejecución Exitosa	SATT	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E KIMAL	BA S/E KIMAL 220KV BPI BA S/E KIMAL 220KV BPI	Lavado de Aislación	0	Faenas que consisten en lavado de aislación a equipos primarios en barra principal N°1, N°2 en S/E Kimal por lo que se solicito no reconectar interruptores S211, S212, S213, S24, S25 y S26 de SATT en S/E Kimal y los interruptores S215, S216, S217 y S213 de Transmiec en S/E Kimal, adicionalmente se solicito no reconectar extremo de línea 220 KV interruptores S215 y S216 de S/E Crucero e interruptores S215 y S213 de S/E Encuentro.	El riesgo de la faena es controlado.	Faenas coordinadas con Transmiec. PT 64643 registro interno STN	No tiene consumo afectado	ninguno			07-30-21 08:00	07-30-21 18:00	07-30-21 06:24	07-30-21 16:43	
202308458	Subestación	Ejecución Exitosa	SIERRA GORDA SCM	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SIERRA GORDA	S/E SIERRA GORDA 1,2	Otro Tipo de Trabajo		Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N° 2, y de transferencia, marcos de líneas de acuerdo al avance en los labores del lavado en S/E Encuentro. Trabajos realizados por Transmiec. Condiciones requeridas en S/E Sierra Gorda. No reconectar S216.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N° 2, y de transferencia, marcos de líneas de acuerdo al avance en los labores del lavado en S/E Encuentro. Trabajos realizados por Transmiec. Condiciones requeridas en S/E Sierra Gorda. No reconectar S216.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-30-21 08:00	07-30-21 18:00	07-30-21 06:19	07-30-21 16:47
2023087637	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Farsoso	S/E BARRO BLANCO	S/E BARRO BLANCO B1 S/E BARRO BLANCO B2 S/E BARRO BLANCO B3 S/E BARRO BLANCO B5	Otro Tipo de Trabajo		Instalación de Puentes de Entrada y salida de Palo S283 S/Barro Blanco. De acuerdo a inspección realizada según SD 2023087636 y también lo informado en IL 2023081245, se debe intervenir de forma inmediata debido al riesgo de una mala operación del S283 por falta de mantenimiento del sistema mecánico.	Riesgo de trabajo bajo y controlado, faenas se realizarán con personal de Líneas Vivas Tr.	PT 2021-0175 registro interno ST5	No tiene consumo afectado	ninguno			07-30-21 12:20	07-30-21 18:00	07-30-21 12:20	07-30-21 21:19	
2023087636	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Farsoso	S/E BARRO BLANCO	S/E BARRO BLANCO B51	Otro Tipo de Trabajo		Desconexión de S2831, esto por trabajos de curso forzoso en el S283 de S/Barro Blanco de acuerdo a SD 2023087634. Central Chuyasca queda indispónible para operar.	Nivel de riesgo bajo controlado.	PT 2021-0175 INTERNO DE ST5. COORDINADO CON C. CHUYASCA (SAGESS SDD 1686)	No tiene consumo afectado	ninguno				07-30-21 12:20	07-30-21 18:00	07-30-21 12:20	07-30-21 21:12

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
2021087616	Subestación	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	S/E BARRO BLANCO	S/E BARRO BLANCO B1 S/E BARRO BLANCO B2 S/E BARRO BLANCO B3 S/E BARRO BLANCO B4 S/E BARRO BLANCO B5 S/E BARRO BLANCO B6	Otro Tipo de Trabajo		No Reconectar S2BTL B1, B3, B4, B5, S2BGL de SE Barro Blanco por faenas por reparación en S2B1, debido a alarma en botina de apertura, se bloquearan dispositivos de apertura durante la inspección.	Riesgo de trabajo bajo y controlado, faenas de inspección en S2B3 sin intervención.	no hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-10-21 10:00	07-10-21 14:00	07-10-21 11:18	07-10-21 20:08
2021086225	Subestación	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LLOLLEHUE		Otro Tipo de Trabajo		Configuración y pruebas de equipo 564260 S/E LLOLLEHUE para redundancia de comunicaciones y control.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	Pérdida de comunicación cuando se reinicia 564260 y equipos de comunicación por 10 minutos aproximadamente. #F 66633 INTERNO DE STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-10-21 08:00	07-10-21 20:00	07-10-21 11:23	07-10-21 14:31
2021085999	Subestación	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA PICHINCHULLI		Otro Tipo de Trabajo		Configuración y pruebas de equipo 504260 Ampliación Nueva Pichinchi para redundancia de comunicaciones y control.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	Pérdida de comunicación cuando se reinicia 504260 y equipos de comunicación por 10 minutos aproximadamente. #F 66633 INTERNO DE STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-10-21 08:00	07-10-21 20:00	07-10-21 13:07	07-10-21 14:31
2021080034	Subestación	Ejecución Extensa	STS	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E ALTO BONITO	ALTO BONITO 110/23KV 30MVA	Otro Tipo de Trabajo		Desconexión de transformador N°1 110/23 kV 30 MVA de S/E Alto Bonito por faenas que consisten en Pruebas de auditoría técnica en riel de protección Transformador N°1, dispositivos abotados en armario de protección, los consumos de S/E Alto Bonito serán transferidos previamente por lo que no habrá pérdida de consumos.	El riesgo de la faena es bajo y controlado, sin pérdida de consumo.	(PT 66627 registro interno STS).	No tiene consumo afectado		ninguno			07-10-21 08:00	07-10-21 18:00	07-10-21 08:18	07-10-21 20:21
2021087586	Subestación	Ejecución Extensa	TEN	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	S/E TEN GS	S/E TEN GS 12 S/E TEN GS 15 S/E TEN GS 13 S/E TEN GS 16	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de empresa Enge se requiere precación operacional de no reconectar interruptores S22, S23, S25 y S26 en S/E TEN, para realizar control de carbonos de excitación y limpieza de cubos de excitación con cambio de filtros de acuerdo a evaluación de generadores CTMS (Enge).	El principal riesgo es la ocurrencia de apertura intempestiva de interruptores S22, S23, S25 y S26 (sin consentimiento de actuación de las protecciones asociadas al Generador o Central CTMS. Medidas de mitigación adoptadas por parte de Enge.	Trabajos de revisión de carbonos de excitación y limpieza de cubos de excitación con cambio de filtros de acuerdo a evaluación de generadores de CTMS, realizados por personal de ENGE. Trabajos se asocian a SO-2021080916 por parte de Enge.	No tiene consumo afectado		07-10-21 10:15	07-10-21 18:00	07-10-21 10:18	07-10-21 16:43			
2021084246	Subestación	Ejecución Extensa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CUMBERE	otros: telecomunicación	Mantenimiento preventivo	0	Se realizará mantenimiento preventivo en GTW 1, se realizará eliminación de archivos temporales, reinicio de sistema operativo y aplicaciones.	Riesgo: Pérdida de comunicación por indisponibilidad de GTW 1. Medida de mitigación: Realizar en servicio GTW 1, apoyo de personal en terreno.	Se realizará mantenimiento preventivo en GTW 1, se realizará eliminación de archivos temporales, reinicio de sistema operativo y aplicaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-10-21 09:00	07-10-21 18:00	07-10-21 08:50	07-10-21 16:33
2021084235	Subestación	Ejecución Extensa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CUMBERE	otros: telecomunicación	Mantenimiento preventivo	0	Se realizará mantenimiento preventivo en GTW 1, se realizará eliminación de archivos temporales, reinicio de sistema operativo y aplicaciones.	Riesgo: Pérdida de comunicación por indisponibilidad de GTW 1. Medida de mitigación: Realizar en servicio GTW 1, apoyo de personal en terreno.	Se realizará mantenimiento preventivo en GTW 1, se realizará eliminación de archivos temporales, reinicio de sistema operativo y aplicaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-10-21 09:00	07-10-21 18:00	07-10-21 08:50	07-10-21 16:33
2021085248	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARRERA PINTO	BA S/E CARRERA PINTO 220KV SECCION 2	Lavado de Aislación	0	S/E Carrera Pinto: MPB, Lavado de aislación equipos primarios paños; (10; 11; 12; 13; 15; 16; 18; 19; 20; 112; 114; 115; 117 y 118 (incluye marcos de barra y marcos de líneas).	Instalación con riesgo: Barra 220KV sec. 1 y 2 de S/E Carrera Pinto durante los trabajos de lavado de aislación.	Actividades: restricción a la reconexión. --- Nivel de riesgo: Bajo. --- Bloques de Jefe de Faena: no reconectar interruptores de Barra 220KV sec. 1 y 2 de S/E Carrera Pinto. Instalación con riesgo: Barra 220KV sec. 1 o 2 de S/E Carrera Pinto.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-10-21 08:00	07-10-21 18:00	07-10-21 05:40	07-10-21 17:50	
2021087645	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	S/E LAJA		Otro Tipo de Trabajo	0	Atender anomalías en Sada de S/E Laja por pérdida de data y telecontrol.	Bajo	Actividades: S/E Laja: Investigar y corregir anomalías de comunicación de la URF con el CNET. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Local de S/E Laja Temporalidad de los Riesgos: Al final de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: S/E Laja, SW Local-Remoto de la S/E Laja, se mantendrá para modificar condición Local Remoto	No tiene consumo afectado		ninguno		07-10-21 13:00	07-10-21 18:00	07-10-21 13:12	08-10-21 14:56	
2021087595	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO 17	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos solicitados por Celadores asociados a SO-2021087576.-	Bajo.-	Actividad: A solicitud de Celadores requiere restricción de los paños 17 y 18, para investigar falla de LT 2x20kV Muchilin - Rio Malleco. Restricción: Restricción a la reconexión. Instalaciones en riesgo: Paño de Línea S217 y Paño Central diagonal S218 Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos Nivel de riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-10-21 10:00	07-10-21 20:00	07-10-21 12:00	07-10-21 20:42	
2021087594	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO 14	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Celadores, asociados a SO-2021087576.-	Bajo.-	Actividad: A solicitud de Celadores requiere restricción de los paños 14 y 15, para investigar falla de LT 2x20kV Muchilin - Rio Malleco. Restricción: Restricción a la reconexión. Instalaciones en riesgo: Paño de Línea S214 y Paño Diag. Central S215. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-10-21 10:00	07-10-21 20:00	07-10-21 12:00	07-10-21 20:42	
2021087593	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO 15	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Celadores, asociados a SO-2021087576.-	Bajo.-	Actividad: A solicitud de Celadores requiere restricción de los paños 14 y 15, para investigar falla de LT 2x20kV Muchilin - Rio Malleco. Restricción: Restricción a la reconexión. Instalaciones en riesgo: Paño de Línea S214 y Paño Diag. Central S215. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-10-21 10:00	07-10-21 20:00	07-10-21 12:00	07-10-21 20:42	
2021087591	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO 18	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos solicitados por Celadores asociados a SO-2021087576.-	Bajo.-	Actividad: A solicitud de Celadores requiere restricción de los paños 17 y 18, para investigar falla de LT 2x20kV Muchilin - Rio Malleco. Restricción: Restricción a la reconexión. Instalaciones en riesgo: Paño de Línea S217 y Paño Central diagonal S218. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-10-21 10:00	07-10-21 20:00	07-10-21 12:00	07-10-21 20:42	
2021086437	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ANCOA	RE S/E ANCOA (2) 2420V 91 MVAR	Otro Tipo de Trabajo		S/E Ancoa: Instalación de faena para obra de pavado de asfalto y reactor de 220 V (reserva). Realización de ensayos eléctricos iniciales y muestra inicial de asfalto a Reactor Reserva 220 V.	Instalación con riesgo: Reactor (2), 220 V-Ancoa al inicio y al término de los trabajos, en el proceso de instalación y retro a tierra provisionales.	Actividades: S/E Tarapacá: Revisión, reparación del sistema de alumbrado Pato Alta tensión (incluye reemplazo de luminarias). Restricciones: Cerrillos de iluminación de los SS AA. CA. Tarapacá, indisponibles. Instalaciones en Riesgo: SS AA. CA. Tarapacá. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Subestación Tarapacá, ITM General de Alumbrado Alberto A disposición del Jefe de Faena. Nota: Los trabajos se realizarán en horario diurno y al término de la jornada el ITM General de alumbrado será normalizado diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-10-21 08:00	08-10-21 18:00	07-10-21 18:41	08-10-21 19:45	
2021086271	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E TARAPACA	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Tarapacá. Revisión, reparación del sistema de alumbrado Pato Alta tensión (incluye reemplazo de luminarias).	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá: Revisión, reparación del sistema de alumbrado Pato Alta tensión (incluye reemplazo de luminarias). Restricciones: Cerrillos de iluminación de los SS AA. CA. Tarapacá, indisponibles. Instalaciones en Riesgo: SS AA. CA. Tarapacá. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Subestación Tarapacá, ITM General de Alumbrado Alberto A disposición del Jefe de Faena. Nota: Los trabajos se realizarán en horario diurno y al término de la jornada el ITM General de alumbrado será normalizado diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-10-21 08:00	20-10-21 08:00	08-10-21 09:12	14-10-21 13:00	
2021086007	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SAN JAVIER	S/E SAN JAVIER B3	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos a solicitud de CGE S.A.	Bajo.	Actividades: S/E San Javier: A solicitud de CGE S.A. por trabajos de reemplazo de poste de madera por uno de concreto en sector de la subestación. Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación. Restricciones: No reconectar interruptor S2B3 de línea B3 de San Javier - Constitución. Instalaciones en Riesgo: Línea S4 de San Javier - Constitución. Temporalidad de los Riesgos: Durante los Trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Inhabilitación de reconexión paño B3.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-10-21 08:00	07-10-21 18:00	07-10-21 12:13	07-10-21 18:30	
2021086679	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CARDONES	S/E CARDONES H3	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitado por CGE, según SODI N° 91, 92 y 93 - Lavado de aislación LT 110KV Cardones - Copiapó. Riesgo: Copiapó. Restricción:	Bajo	Actividades: Solicitado por CGE, Cardones por: Lavado de aislación LT 110KV Cardones - Copiapó. Restricción: No reconectar, Paño S2H3 Copiapó Instalación con riesgo: Paño línea S2H3 Copiapó Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno		07-10-21 08:00	07-10-21 18:00	07-10-21 08:02	07-10-21 13:63	
2021085645	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CRUCERO	S/E CRUCERO 115	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Crucero: - En apoyo a la obra "Kimal Fase II", de la empresa Saesa, se procederá a bloquear la protección sistema 1, del paño 115, por cambio de ajustes, según EAP OS-2021 proyecto Kimal Fase II, y posterior verificación de la protección intervenida.	Bajo	Actividades: S/E Crucero: - En apoyo a la obra "Kimal Fase II", de la empresa Saesa, se procederá a bloquear la protección sistema 1, del paño 115, por cambio de ajustes, según EAP OS-2021 proyecto Kimal Fase II, y posterior verificación de la protección intervenida. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea S15, CRU Kimal 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Subestación Crucero, Trip y arranques de la protección de distancia S1 Bloqueada. Subestación Crucero, Trip y arranques de la función SOB. Bloqueada.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-10-21 08:00	07-10-21 18:00	07-10-21 11:20	07-10-21 12:32	
2021085643	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CRUCERO	S/E CRUCERO 115	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Crucero: - En apoyo a la obra "Kimal Fase II", de la empresa Saesa, se procederá a bloquear la protección sistema 1, del paño 115, por cambio de ajustes, según EAP OS-2021 proyecto Kimal Fase II, y posterior verificación de la protección intervenida.	Bajo	Actividades: S/E Crucero: - En apoyo a la obra "Kimal Fase II", de la empresa Saesa, se procederá a bloquear la protección sistema 1, del paño 115, por cambio de ajustes, según EAP OS-2021 proyecto Kimal Fase II, y posterior verificación de la protección intervenida. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea S15, CRU Kimal 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Subestación Crucero, Trip y arranques de la protección de distancia S1 Bloqueada. Subestación Crucero, Trip y arranques de SOB. Bloqueada.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-10-21 08:00	07-10-21 18:00	07-10-21 11:20	07-10-21 12:32	
2021085641	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CRUCERO	S/E CRUCERO 115	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Crucero: - En apoyo a la obra "Kimal Fase II", de la empresa Saesa, se procederá a bloquear la protección sistema 1, del paño 115, por cambio de ajustes, según EAP OS-2021 proyecto Kimal Fase II, y posterior verificación de la protección intervenida.	Bajo	Actividades: S/E Crucero: - En apoyo a la obra "Kimal Fase II", de la empresa Saesa, se procederá a bloquear la protección sistema 1, del paño 115, por cambio de ajustes, según EAP OS-2021 proyecto Kimal Fase II, y posterior verificación de la protección intervenida. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea S15, CRU Kimal 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Subestación Crucero, Trip y arranques de la protección de distancia S1 Bloqueada. Subestación Crucero, Trip y arranques de SOB. Bloqueada.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-10-21 08:00	07-10-21 18:00	07-10-21 12:06	07-10-21 13:11	

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solución	Origen	Tipo Programada	Subestación	Elemento(s)	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
202109539	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CRUCERO	S/E CRUCERO 116	0	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cruzero: En apoyo a la obra "Kimal Fase II" de la empresa Saesa, se procederá a Bloquear la protección sistema 2, del paño 116, por cambio de guías, según SAP 05-2021 proyecto Kimal fase II, y posterior verificación de la protección intervenida. Actividades: S/E Cruzero: En apoyo a la obra "Kimal Fase II" de la empresa Saesa, se procederá a Bloquear la protección sistema 2, del paño 116, por cambio de guías, según SAP 05-2021 proyecto Kimal fase II, y posterior verificación de la protección intervenida. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea L16, CRUCERO 116 Temporidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques: del Jefe de Faena: Subestación Cruzero, Trip y arriquets de SOB, Bloqueada.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-10-21 08:00	07-10-21 18:00	07-10-21 13:12	07-10-21 14:00	
202109517	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	otros: telecomunicación	0	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cerro Navia: Trabajo programado para revisión de enlaces de comunicaciones en edificio CNOT. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia Comunicaciones operacionales por voz. Temporidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques: del Jefe de Faena: S/E Cerro Navia: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-10-21 10:00	08-10-21 18:00	07-10-21 12:41	07-10-21 17:47	
202109580	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	S/E CARDONES 5	0	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones: Obra Capex Reemplazo TCIS. 1.- Puesta en servicio de nuevos 3TCCC del paño 15. Actividades: Obra de Construcción y Montaje de Equipos AT, S/E Cardones: Obra Capex Reemplazo TCIS. 1.- Puesta en servicio de nuevos 3TCCC del paño 15. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-Cardones o Barra 220 kV, Sección 1-Cardones Temporidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques: del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			07-10-21 07:00	07-10-21 10:00	07-10-21 12:28	07-10-21 14:00	
202109578	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	S/E CARDONES 5	0	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones: Obra Capex Reemplazo TCIS, Analisis fasorial indicación V, L, P y Q paño línea interconectado en circuitos de protección Actividades: Análisis fasorial indicación V, L, P y Q paño línea interconectado en circuitos de protección, S/E Cardones: Obra Capex Reemplazo TCIS. 1.- Análisis fasorial en las protecciones del paño 15.2.- Análisis fasorial en protección diferencial de barras 87B sistema 1 y sistema 2.3.- Se realizará prueba experimental en el análisis fasorial, describiendo que los análisis serán realizados con los software de cada una de las protecciones. Esta actividad está coordinada con la actividad de Equipos Primarios PAFID-2074 y AT-70384 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-Cardones o Barra 220 kV, Sección 1-Cardones o Paño Seccionador 501-Cardones Temporidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques: del Jefe de Faena: Subestación Cardones, Zona de Trabajo Delimitación Delimitar zona de trabajo con señalización correspondiente.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-10-21 07:00	07-10-21 10:00	07-10-21 13:37	07-10-21 14:00	
202109577	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	BA S/E CARDONES 220KV SECCION 3 BA S/E CARDONES 220KV SECCION 1	0	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones: Obra Capex Reemplazo TCIS, Analisis fasorial indicación V, L, P y Q paño línea interconectado en circuitos de protección Actividades: Análisis fasorial indicación V, L, P y Q paño línea interconectado en circuitos de protección, S/E Cardones: Obra Capex Reemplazo TCIS. 1.- Análisis fasorial en las protecciones del paño 15.2.- Análisis fasorial en protección diferencial de barras 87B sistema 1 y sistema 2.3.- Se realizará prueba experimental en el análisis fasorial, describiendo que los análisis serán realizados con los software de cada una de las protecciones. Esta actividad está coordinada con la actividad de Equipos Primarios PAFID-2074 y AT-70384 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-Cardones o Barra 220 kV, Sección 1-Cardones o Paño Seccionador 501-Cardones Temporidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques: del Jefe de Faena: Subestación Cardones, Zona de Trabajo Delimitación Delimitar zona de trabajo con señalización correspondiente.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-10-21 07:00	07-10-21 10:00	07-10-21 13:37	07-10-21 14:00	
2021084024	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NOGALES	BA S/E NOGALES 220KV SECCION 1	0	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Nogales: Trabajo programado para verificación de protección 87B Barra N°1 de 220 kV. Actividades: S/E Nogales: Trabajo programado para verificación de protección 87B Barra N°1 de 220 kV. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Nogales: Barra de 220 kV sección 1. Temporidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques: del Jefe de Faena: S/E Nogales: El jefe de Faena delimitará las zonas de trabajo y bloqueará la protección 87B mientras dura la intervención.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-10-21 10:00	07-10-21 16:00	07-10-21 11:25	07-10-21 15:22	
2021084033	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHUEL	BC S/E ALTO JAHUEL ICE2 220KV 50 MVAR	0	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Alto Jahuel: Trabajo programado para verificación de protección 51-52N-59 sistema 2 asociada a paño ICE2. Actividades: S/E Alto Jahuel: Trabajo programado para verificación de protección 51-52N-59 sistema 2 asociada a paño ICE2. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 220 kV sección 2. Temporidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques: del Jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: El jefe de Faena delimitará las zonas de trabajo y bloqueará la protección 51-52N-59 sistema 2.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-10-21 09:00	07-10-21 17:00	07-10-21 13:00	07-10-21 16:30	
2021081458	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP OT TILCOCCO	BA TAP TILCOCCO 154KV	0	Programa mantenimiento de subestaciones- S/E Tiltoco: Desmalezado y aplicación de herbicida en patio de 154KV, retro y disposición final de toda la maleza rastrera retirada de la zona de trabajo.	Bajo	Actividades: S/E Tiltoco: Desmalezado y aplicación de herbicida en patio de 154KV, retro y disposición final de toda la maleza rastrera retirada de la zona de trabajo. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 kV Tiltoco. Temporidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques: del Jefe de Faena: Subestación Tiltoco, Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-10-21 15:30	07-10-21 18:00	07-10-21 15:59	07-10-21 17:47	
2021081457	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E RANCAGUA	BA S/E RANCAGUA 154KV	0	Programa mantenimiento de subestaciones- S/E Rancagua: Desmalezado y aplicación de herbicida en patio de 154KV, retro y disposición final de toda la maleza rastrera retirada de la zona de trabajo.	Bajo	Actividades: S/E Rancagua: Desmalezado y aplicación de herbicida en patio de 154KV, retro y disposición final de toda la maleza rastrera retirada de la zona de trabajo. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LAQ2, RAN SAUZAL o Paño Línea LAQ1, RAN A. JAHUEL Tangarica o Paño Línea LAQ2, AKA-Tingarica-Rancagua. Temporidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques: del Jefe de Faena: Subestación Rancagua, Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-10-21 11:00	07-10-21 15:00	07-10-21 14:44	07-10-21 16:20	
2021081456	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAUZAL	BA S/E SAUZAL 110KV SECCION 1 BA S/E SAUZAL 110KV SECCION 2	0	Programa mantenimiento de subestaciones-	Bajo	Actividades: S/E Sauzal: Desmalezado y aplicación de herbicida en patios 110 y 154KV, retro y disposición final de toda la maleza rastrera retirada de la zona de trabajo. Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación HT06-Sauzal o Paño Transformación HT05-Sauzal. Temporidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques: del Jefe de Faena: Subestación Sauzal, Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-10-21 08:00	07-10-21 12:00	07-10-21 10:44	07-10-21 14:43	
2021080478	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ENCUNENTRO	BA S/E ENCUNENTRO 220KV-8F1 BA S/E ENCUNENTRO 220KV-8F2	0	S/E Encuentro: Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N°1, 2 y de transferencia, marcos de línea de los paños 12, 13, 14, 16, 17, 18, 19, 110 y 111 (paños fuera de explotación).	Bajo	Actividades: S/E Encuentro: Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N°1, 2 y de transferencia, marcos de línea de los paños 12, 13, 14, 16, 17, 18, 19, 110 y 111 (paños fuera de explotación). Restricciones: Subestación Encuentro, 5212, 5213, 5214, 5215, 5216, 5217, 5218, 5219, 5210, 5211, 5211, 5211, 5211A, 5211B, 5211C, 5211D, 5211E, 5211F, 5211G, 5211H, 5211I, 5211J, 5211K, 5211L, 5211M, 5211N, 5211O, 5211P, 5211Q, 5211R, 5211S, 5211T, 5211U, 5211V, 5211W, 5211X, 5211Y, 5211Z, 5211AA, 5211AB, 5211AC, 5211AD, 5211AE, 5211AF, 5211AG, 5211AH, 5211AI, 5211AJ, 5211AK, 5211AL, 5211AM, 5211AN, 5211AO, 5211AP, 5211AQ, 5211AR, 5211AS, 5211AT, 5211AU, 5211AV, 5211AW, 5211AX, 5211AY, 5211AZ, 5211BA, 5211BB, 5211BC, 5211BD, 5211BE, 5211BF, 5211BG, 5211BH, 5211BI, 5211BJ, 5211BK, 5211BL, 5211BM, 5211BN, 5211BO, 5211BP, 5211BQ, 5211BR, 5211BS, 5211BT, 5211BU, 5211BV, 5211BW, 5211BX, 5211BY, 5211BZ, 5211CA, 5211CB, 5211CC, 5211CD, 5211CE, 5211CF, 5211CG, 5211CH, 5211CI, 5211CJ, 5211CK, 5211CL, 5211CM, 5211CN, 5211CO, 5211CP, 5211CQ, 5211CR, 5211CS, 5211CT, 5211CU, 5211CV, 5211CW, 5211CX, 5211CY, 5211CZ, 5211DA, 5211DB, 5211DC, 5211DD, 5211DE, 5211DF, 5211DG, 5211DH, 5211DI, 5211DJ, 5211DK, 5211DL, 5211DM, 5211DN, 5211DO, 5211DP, 5211DQ, 5211DR, 5211DS, 5211DT, 5211DU, 5211DV, 5211DW, 5211DX, 5211DY, 5211DZ, 5211EA, 5211EB, 5211EC, 5211ED, 5211EE, 5211EF, 5211EG, 5211EH, 5211EI, 5211EJ, 5211EK, 5211EL, 5211EM, 5211EN, 5211EO, 5211EP, 5211EQ, 5211ER, 5211ES, 5211ET, 5211EU, 5211EV, 5211EW, 5211EX, 5211EY, 5211EZ, 5211FA, 5211FB, 5211FC, 5211FD, 5211FE, 5211FF, 5211FG, 5211FH, 5211FI, 5211FJ, 5211FK, 5211FL, 5211FM, 5211FN, 5211FO, 5211FP, 5211FQ, 5211FR, 5211FS, 5211FT, 5211FU, 5211FV, 5211FW, 5211FX, 5211FY, 5211FZ, 5211GA, 5211GB, 5211GC, 5211GD, 5211GE, 5211GF, 5211GG, 5211GH, 5211GI, 5211GJ, 5211GK, 5211GL, 5211GM, 5211GN, 5211GO, 5211GP, 5211GQ, 5211GR, 5211GS, 5211GT, 5211GU, 5211GV, 5211GW, 5211GX, 5211GY, 5211GZ, 5211HA, 5211HB, 5211HC, 5211HD, 5211HE, 5211HF, 5211HG, 5211HH, 5211HI, 5211HJ, 5211HK, 5211HL, 5211HM, 5211HN, 5211HO, 5211HP, 5211HQ, 5211HR, 5211HS, 5211HT, 5211HU, 5211HV, 5211HW, 5211HX, 5211HY, 5211HZ, 5211IA, 5211IB, 5211IC, 5211ID, 5211IE, 5211IF, 5211IG, 5211IH, 5211II, 5211IJ, 5211IK, 5211IL, 5211IM, 5211IN, 5211IO, 5211IP, 5211IQ, 5211IR, 5211IS, 5211IT, 5211IU, 5211IV, 5211IW, 5211IX, 5211IY, 5211IZ, 5211JA, 5211JB, 5211JC, 5211JD, 5211JE, 5211JF, 5211JG, 5211JH, 5211JI, 5211JJ, 5211JK, 5211JL, 5211JM, 5211JN, 5211JO, 5211JP, 5211JQ, 5211JR, 5211JS, 5211JT, 5211JU, 5211JV, 5211JW, 5211JX, 5211JY, 5211JZ, 5211KA, 5211KB, 5211KC, 5211KD, 5211KE, 5211KF, 5211KG, 5211KH, 5211KI, 5211KJ, 5211KL, 5211KM, 5211KN, 5211KO, 5211KP, 5211KQ, 5211KR, 5211KS, 5211KT, 5211KU, 5211KV, 5211KW, 5211KX, 5211KY, 5211KZ, 5211LA, 5211LB, 5211LC, 5211LD, 5211LE, 5211LF, 5211LG, 5211LH, 5211LI, 5211LJ, 5211LK, 5211LL, 5211LM, 5211LN, 5211LO, 5211LP, 5211LQ, 5211LR, 5211LS, 5211LT, 5211LU, 5211LV, 5211LW, 5211LX, 5211LY, 5211LZ, 5211MA, 5211MB, 5211MC, 5211MD, 5211ME, 5211MF, 5211MG, 5211MH, 5211MI, 5211MJ, 5211MK, 5211ML, 5211MN, 5211MO, 5211MP, 5211MQ, 5211MR, 5211MS, 5211MT, 5211MU, 5211MV, 5211MW, 5211MX, 5211MY, 5211MZ, 5211NA, 5211NB, 5211NC, 5211ND, 5211NE, 5211NF, 5211NG, 5211NH, 5211NI, 5211NJ, 5211NK, 5211NL, 5211NM, 5211NO, 5211NP, 5211NQ, 5211NR, 5211NS, 5211NT, 5211NU, 5211NV, 5211NW, 5211NX, 5211NY, 5211NZ, 5211OA, 5211OB, 5211OC, 5211OD, 5211OE, 5211OF, 5211OG, 5211OH, 5211OI, 5211OJ, 5211OK, 5211OL, 5211OM, 5211ON, 5211OO, 5211OP, 5211OQ, 5211OR, 5211OS, 5211OT, 5211OU, 5211OV, 5211OW, 5211OX, 5211OY, 5211OZ, 5211PA, 5211PB, 5211PC, 5211PD, 5211PE, 5211PF, 5211PG, 5211PH, 5211PI, 5211PJ, 5211PK, 5211PL, 5211PM, 5211PN, 5211PO, 5211PP, 5211PQ, 5211PR, 5211PS, 5211PT, 5211PU, 5211PV, 5211PW, 5211PX, 5211PY, 5211PZ, 5211QA, 5211QB, 5211QC, 5211QD, 5211QE, 5211QF, 5211QG, 5211QH, 5211QI, 5211QJ, 5211QK, 5211QL, 5211QM, 5211QN, 5211QO, 5211QP, 5211QQ, 5211QR, 5211QS, 5211QT, 5211QU, 5211QV, 5211QW, 5211QX, 5211QY, 5211QZ, 5211RA, 5211RB, 5211RC, 5211RD, 5211RE, 5211RF, 5211RG, 5211RH, 5211RI, 5211RJ, 5211RK, 5211RL, 5211RM, 5211RN, 5211RO, 5211RP, 5211RQ, 5211RR, 5211RS, 5211RT, 5211RU, 5211RV, 5211RW, 5211RX, 5211RY, 5211RZ, 5211SA, 5211SB, 5211SC, 5211SD, 5211SE, 5211SF, 5211SG, 5211SH, 5211SI, 5211SJ, 5211SK, 5211SL, 5211SM, 5211SN, 5211SO, 5211SP, 5211SQ, 5211SR, 5211SS, 5211ST, 5211SU, 5211SV, 5211SW, 5211SX, 5211SY, 5211SZ, 5211TA, 5211TB, 5211TC, 5211TD, 5211TE, 5211TF, 5211TG, 5211TH, 5211TI, 5211TJ, 5211TK, 5211TL, 5211TM, 5211TN, 5211TO, 5211TP, 5211TQ, 5211TR, 5211TS, 5211TT, 5211TU, 5211TV, 5211TW, 5211TX, 5211TY, 5211TZ, 5211UA, 5211UB, 5211UC, 5211UD, 5211UE, 5211UF, 5211UG, 5211UH, 5211UI, 5211UJ, 5211UK, 5211UL, 5211UM, 5211UN, 5211UO, 5211UP, 5211UQ, 5211UR, 5211US, 5211UT, 5211UU, 5211UV, 5211UW, 5211UX, 5211UY, 5211UZ, 5211VA, 5211VB, 5211VC, 5211VD, 5211VE, 5211VF, 5211VG, 5211VH, 5211VI, 5211VJ, 5211VK, 5211VL, 5211VM, 5211VN, 5211VO, 5211VP, 5211VQ, 5211VR, 5211VS, 5211VT, 5211VU, 5211VV, 5211VW, 5211VX, 5211VY, 5211VZ, 5211WA, 5211WB, 5211WC, 5211WD, 5211WE, 5211WF, 5211WG, 5211WH, 5211WI, 5211WJ, 5211WK, 5211WL, 5211WM, 5211WN, 5211WO, 5211WP, 5211WQ, 5211WR, 5211WS, 5211WT, 5211WU, 5211WV, 5211WW, 5211WX, 5211WY, 5211WZ, 5211XA, 5211XB, 5211XC, 5211XD, 5211XE, 5211XF, 5211XG, 5211XH, 5211XI, 5211XJ, 5211XK, 5211XL, 5211XM, 5211XN, 5211XO, 5211XP, 5211XQ, 5211XR, 5211XS, 5211XT, 5211XU, 5211XV, 5211XW, 5211XX, 5211XY, 5211XZ, 5211YA, 5211YB, 5211YC, 5211YD, 5211YE, 5211YF, 5211YG, 5211YH, 5211YI, 5211YJ, 5211YK, 5211YL, 5211YM, 5211YN, 5211YO, 5211YP, 5211YQ, 5211YR, 5211YS, 5211YT, 5211YU, 5211YV, 5211YW, 5211YX, 5211YY, 5211YZ, 5211ZA, 5211ZB, 5211ZC, 5211ZD, 5211ZE, 5211ZF, 5211ZG, 5211ZH, 5211ZI, 5211ZJ, 5211ZK, 5211ZL, 5211ZM, 5211ZN, 5211ZO, 5211ZP, 5211ZQ, 5211ZR, 5211ZS, 5211ZT, 5211ZU, 5211ZV, 5211ZW, 5211ZX, 5211ZY, 5211ZZ	No tiene consumo afectado	ninguno			07-10-21 08:00	07-10-21 18:00	07-10-21 06:40	07-10-21 17:50	
202107984	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHARRUA	otros: grupo_emergencia	0	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay. Actividades: S/E Charra: Normalización sistema de detección y extinción de incendios en sala de control Paño 220 kV Instalaciones en Riesgo: 05-06, Charra. Temporidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques: del Jefe de Faena: 711 de estudio de extinción de incendio.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-10-21 08:00	07-10-21 18:00			
202108462	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E NUEVA POZO ALMONTE	otros: tendido_cable	0	Otro Tipo de Trabajo	0	Verificación (medición) de presión de SF6 en compartimentos del equipo HGIS de los paños 12, 13, 17, 18, 19, 110 y 111 (paños fuera de explotación). Riesgo bajo: Trabajos en equipos fuera de explotación (Paños 12, 13, 17, 18, 19 y 111 (paños HGIS), los paños 17,18,19 se realizará inspección y medidas de presión SF6.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-10-21 09:00	07-10-21 18:00	07-10-21 09:39	07-10-21 15:45	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación
 Fecha generación reporte: 29-10-2021 16:14:47
 Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 278
 Total registros Subestación: 141

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 Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin Inicio	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021083443	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MERILLONES	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ENCUENTRO	S/E ENCUENTRO 113 S/E ENCUENTRO 112	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y de transferencia, marcos de líneas de acuerdo al avance en las labores del lavado. Trabajo realizado por Transelac. Condiciones requeridas: No reconectar S212, S213 en S/E Encuentro; No reconectar S211 en S/E Cerro Dominador; No reconectar S222 en S/E Sierra Gorda.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y de transferencia, marcos de líneas de acuerdo al avance en las labores del lavado. Trabajo realizado por Transelac. Condiciones requeridas: No reconectar S212, S213 en S/E Encuentro; No reconectar S211 en S/E Cerro Dominador; No reconectar S222 en S/E Sierra Gorda.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-10-21 08:00	07-10-21 18:00	07-10-21 06:19	07-10-21 16:47
2021083474	Subestación	Ejecución Exitosa	TSGF SpA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ANA MARIA	S/E ANA MARIA 12 S/E ANA MARIA 13 S/E ANA MARIA 15 S/E ANA MARIA 16	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y de transferencia, marcos de líneas de acuerdo al avance en las labores del lavado en S/E Encuentro. Trabajos realizados por Transelac. Condiciones requeridas: No reconectar S212-S215-S216 en S/E Ana Maria.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y de transferencia, marcos de líneas de acuerdo al avance en las labores del lavado en S/E Encuentro. Trabajos realizados por Transelac. Condiciones requeridas: No reconectar S212-S215-S216 en S/E Ana Maria.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-10-21 08:00	07-10-21 18:00	07-10-21 06:19	07-10-21 16:47

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Central	Unidad(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Inicio	Fecha Fin
202108407	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGIA CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	FE TOLPAN SUR	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	40	Mediciones para establecer el ruido de fondo sin proyecto (ruido base). Mediciones solicitadas por autoridad ambiental.	Trabajos de bajo riesgo ya que no se realizarán maniobras de equipos de Media o Alta Tensión, solo se realizará la detección de unidades.	Se detendrán aerogeneradores del parque para poder realizar la medición de ruido de fondo sin proyecto (ruido base), la cantidad de aerogeneradores a detener podrá variar en cantidad dependiente de la confirmación de la autoridad ambiental.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operativa)		07-10-21 09:00	07-10-21 10:00	07-10-21 09:00	07-10-21 10:00
202108404	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGIA CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	FE TOLPAN SUR	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	40	Mediciones para establecer el ruido de fondo sin proyecto (ruido base). Mediciones solicitadas por autoridad ambiental.	Trabajos de bajo riesgo ya que no se realizarán maniobras de equipos de Media o Alta Tensión, solo se realizará la detección de unidades.	Se detendrán aerogeneradores del parque para poder realizar la medición de ruido de fondo sin proyecto (ruido base), la cantidad de aerogeneradores a detener podrá variar en cantidad dependiente de la confirmación de la autoridad ambiental.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operativa)		07-10-21 09:00	07-10-21 02:00	07-10-21 01:45	07-10-21 02:48
2021087895	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	TER ARAUCO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Maniobras internas propias del proceso productivo de planta Arauco.	Debido a maniobras internas de Planta, Central Arauco como medida precautoria, se desconectará del CEN generando en frío.	No hay	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Unidad desconectada con limitación forzada)		07-10-21 17:30	07-10-21 18:20	07-10-21 17:30	07-10-21 18:19
2021087999	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COMASA SPA	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	TER LAUTARO	TER LAUTARO U1	Otro Tipo de Trabajo		Cambio de rodamiento en el estado accionamiento parilla de caldera.	Riesgo bajo involucra cambio de rodamiento en mal estado.	Detención de central por daño en rodamiento de parilla caldera.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		07-10-21 23:45	08-10-21 22:00	07-10-21 23:45	09-10-21 09:15
2021082499	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELECTRICA ANGIANGOS S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER ANGIANGOS	TER ANGIANGOS U2	Otro Tipo de Trabajo	281	Auditoria de corrección de respuesta Material particulado. Unidad se requiere a plena carga estable. CCF (ACC) deshabilitado.	Se toman todas las medidas de seguridad para ejecutar el trabajo en forma segura.	Auditoria de corrección de respuesta Material particulado. Unidad se requiere a plena carga estable. CCF (ACC) deshabilitado.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operativa)		07-10-21 20:00	08-10-21 08:00	07-10-21 20:16	08-10-21 06:54
2021082487	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELECTRICA ANGIANGOS S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER ANGIANGOS	TER ANGIANGOS U1	Otro Tipo de Trabajo	277	Auditoria de corrección de respuesta Material particulado. Unidad se requiere a plena carga estable. CCF (ACC) deshabilitado.	Se toman todas las medidas de seguridad para ejecutar el trabajo en forma segura.	Auditoria de corrección de respuesta Material particulado. Unidad se requiere a plena carga estable. CCF (ACC) deshabilitado.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operativa)		07-10-21 20:00	08-10-21 08:00	07-10-21 20:16	08-10-21 06:54
2021079383	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELECTRICA ANGIANGOS S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER ANGIANGOS	TER ANGIANGOS U1	Otro Tipo de Trabajo	208	Sistema de Caldera. Se requiere la unidad en carga de 208 MW.	Riesgo bajo ya que se tomarán todas las medidas de seguridad.	Se requiere la unidad en 208 MW sin la posibilidad de prestar SCCC	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operativa)		07-10-21 08:00	07-10-21 20:00	07-10-21 08:06	07-10-21 18:08
202108782	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	HE RAPEL	HE RAPEL U2	Otro Tipo de Trabajo		Normalizar pasador roto en abate N°4.	Unidad fuera de servicio riesgo bajo para el sistema.	Unidad es muestra fuera de servicio por programa.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		07-10-21 15:18	07-10-21 18:00	07-10-21 15:18	07-10-21 18:17
2021082123	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HE ANTUCO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	320	Mapear con Dron el sedimento depositado en la boca de caldera para planificar su dragado.	Riesgo bajo, trabajos superavanzados, en terreno.	Se requiere iniciar un desmulo de nivel de la boca de caldera a razón de 100m³/h, para llegar a la cota objetivo 732,00 msnm a las 12hr y mantener esta cota hasta las 16hr, con la finalidad de observar zonas de voleros, y tipo de sedimento depositado.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		07-10-21 00:00	07-10-21 16:00	07-10-21 00:50	07-10-21 14:12
2021087965	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIA PACIFICO S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	TER ANGIANGOS PACIFICO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Se dejó fuera servicio turbo generador por corte de cadena en transporte de ratón, se reemplazó la cadena.	Se dejó fuera servicio turbo generador por corte de cadena en transporte de ratón, se reemplazó la cadena.	Se dejó fuera servicio turbo generador por corte de cadena en transporte de ratón, se reemplazó la cadena.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		07-10-21 18:51	08-10-21 22:00	07-10-21 18:51	08-10-21 06:02
2021083916	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER MEJILLONES	TER MEJILLONES CTM3S-TV	Otro Tipo de Trabajo	246	Inspección, limpieza de carbones del generador de TG - TV, medición y cambio si corresponde.	Sin riesgo, control preventivo	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		07-10-21 08:00	07-10-21 18:20	07-10-21 10:22	07-10-21 16:43
2021085633	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP CHAPAZQUIRA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Limpieza de las ripas de la chimenea de equilibrio y desarenado tonales.	Nivel bajo de trabajo, se encuentra en la matriz de riesgo.	Unidades generadoras CHM1 y CHM2 detendidas y sistema de arranque bloqueado.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		07-10-21 06:00	07-10-21 19:00	07-10-21 06:14	07-10-21 20:50
2021083858	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENDE ENERGIA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	FE CALAMA [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	150	Inyección de energía a la red y validación de los parámetros operacionales de los WTC, de acuerdo con el perfil de carga del predicción enviada con anterioridad al CEN. Además, considerar Pruebas de validación de Potencia Abajero del parque.	El riesgo será el normal de acuerdo con la etapa de comisionamiento del proyecto. Estará controlado por lo especificado a cargo del trabajo.	Energización red de media tensión de todos los circuitos.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puerta en Servicio)		07-10-21 00:00	07-10-21 23:59	07-10-21 00:00	08-10-21 00:00
2021086400	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENORCHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER ESPERANZA	TER ESPERANZA U3	Otro Tipo de Trabajo	2,2	Pruebas con carga máxima para cada unidad para verificación del correcto funcionamiento, previas a pruebas de potencia y consumos específicos. Condiciones requeridas: DSA a disposición de jefe de área.	El riesgo del trabajo es bajo.	Pruebas con carga máxima para cada unidad para verificación del correcto funcionamiento, previas a pruebas de potencia y consumos específicos. Condiciones requeridas: DSA a disposición de jefe de área.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operativa)		07-10-21 20:00	07-10-21 23:00	07-10-21 20:17	07-10-21 22:39
2021086398	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENORCHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER ESPERANZA	TER ESPERANZA U2	Otro Tipo de Trabajo	2,2	Pruebas con carga máxima para cada unidad para verificación del correcto funcionamiento, previas a pruebas de potencia y consumos específicos. Condiciones requeridas: DSA a disposición de jefe de área.	El riesgo del trabajo es bajo.	Pruebas con carga máxima para cada unidad para verificación del correcto funcionamiento, previas a pruebas de potencia y consumos específicos. Condiciones requeridas: DSA a disposición de jefe de área.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operativa)		07-10-21 20:00	07-10-21 23:00	07-10-21 20:18	07-10-21 22:39
2021083518	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPMOS S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER OLIVOS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	115,2	Generación mínimo técnico 1,30 MW con carga variable hasta 5,0 MW, chequeo sincronismo grupo, temperatura equipos, verificación lectura Scaed.	El riesgo es bajo, porque se generará a baja carga variable.	Generación mínimo técnico 1,30 MW con carga variable hasta 5,0 MW, chequeo sincronismo grupo, temperatura equipos, verificación lectura Scaed.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operativa)		07-10-21 15:00	07-10-21 23:59	07-10-21 15:05	07-10-21 23:24
2021084919	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENHC	Intervención	Origen Interno	Programada	TER TERROFACIFICO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	95,56	Pruebas de inyección con carga variable hasta 1,6 MW para chequeo del funcionamiento de equipos.	No existen riesgos asociados, debido a que la prueba tiene como objetivo comprobar los parámetros operacionales de las unidades para asegurar la calidad de servicio.	Central Terrofacífico disponible para el caso de ser requerida por el CDC.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operativa)	PO (Prueba Operativa)	07-10-21 00:00	07-10-21 20:00	07-10-21 08:56	07-10-21 12:14
2021086393	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GPI SOLAR CHILE 2017 SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	PIV SAN PEDRO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	50	Reparación de cable de media tensión circuito ES el cual presenta falla de aislamiento según I. 2021082185. Se requiere desconectar los circuitos E4 E6 E7 para revisar de realizar el trabajo de forma segura. Potencia disponible 50 MW. Condiciones requeridas: Alberto 5264-5265-5266-5267	El riesgo del trabajo es bajo.	Reparación de cable de media tensión circuito ES el cual presenta falla de aislamiento según I. 2021082185. Se requiere desconectar los circuitos E4 E6 E7 para revisar de realizar el trabajo de forma segura. Potencia disponible 50 MW. Condiciones requeridas: Alberto 5264-5265-5266-5267	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de servicio)		07-10-21 07:00	07-10-21 23:00	07-10-21 19:52	07-10-21 19:53
2021084233	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELECTRICA CORRALES SPA [En_Revisión]	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP CORRALES [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo		Mantenimiento preventivo	Nivel de riesgo mínimo, ya que los trabajos se ejecutarán con la línea de transmisión desenergizada.	Se ejecutará el mantenimiento preventivo a equipos asociados a paño 13 sub estación La Confluencia, de central San Andrés.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Programada)		07-10-21 08:00	07-10-21 23:59	07-10-21 09:05	07-10-21 15:20
2021084230	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELECTRICA SAN ANDRES SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP SAN ANDRES	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo		Mantenimiento preventivo	Nivel de riesgo mínimo, ya que los trabajos se ejecutarán con la línea de transmisión desenergizada.	Se ejecutará el mantenimiento preventivo a equipos asociados a paño 13 sub estación La Confluencia, de central San Andrés.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Programada)		07-10-21 08:00	07-10-21 23:59	07-10-21 09:05	07-10-21 15:20
2021084736	Central Generadora	Ejecución Exitosa	LUZ DEL NORTE	Intervención	Origen Interno	Programada	PIV LUZ DEL NORTE	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo		Medición de transformadores de terreno en los bloques 1 y bloque 3. Apertura de way preventivo	El riesgo del trabajo es bajo, ya que es necesario apertura de interruptores en terreno para efectuar mediciones en transformadores de terreno.	No se contempla apertura de interruptores de 233kV o 220 kV de la central Luz del Norte.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		07-10-21 20:00	08-10-21 07:00	07-10-21 20:05	08-10-21 01:05
2021083032	Central Generadora	Ejecución Exitosa	LUZ DEL NORTE	Intervención	Origen Externo	Programada	PIV LUZ DEL NORTE	CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	120	1200V y 720V solicitada por Trámite para lavado de aislación de equipos primarios paños 202,203,205,206,208,209,210,211,213,214,215,17,18 e incluye marcos de barra y marcos de línea en SV 220 kV Carrera Pinto. Deshabilitar reconexión automática del interruptor 5221 de la UE 220 kV Luz del Norte y 5228 de la UE 220 kV Carrera Pinto.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que es necesario deshabilitar la reconexión automática del interruptor 5221 de la UE 220 kV Luz del Norte y 5228 de la UE 220 kV Carrera Pinto.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		07-10-21 08:00	07-10-21 18:00	07-10-21 06:34	07-10-21 17:09
2021086217	Central Generadora	Ejecución Exitosa	NORVIND S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	FE TOTORAL	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	46	Pruebas de segunda instancia de ICCP usada Totoral por nuevo usada del CEN	Posible intermitencia de ICCP usada Totoral por nuevo usada del CEN	Pruebas de segunda instancia de ICCP usada Totoral por nuevo usada del CEN	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		07-10-21 14:30	07-10-21 18:00	07-10-21 14:31	07-10-21 18:47
2021085425	Central Generadora	Aprobado sin activación	PARKER EÓLICO SAN GABRIEL SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	FE SAN GABRIEL	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	183	Update de Program Pack. Actualización en el PPC del parque.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo el plan de Acción.	Carga de Program Pack SCCC.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		07-10-21 00:00	07-10-21 23:59		
2021085487	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARKER FOTOVOLTAICO NUEVO QUILLAGUA SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	PIV NUEVO QUILLAGUA	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo		Mantenimiento preventivo anual de la subestación PE2 y equipos primarios. Condiciones requeridas: PIV Quillagua fuera de servicio y desconectada.	El riesgo del trabajo es bajo.	Mantenimiento preventivo anual de la subestación PE2 y equipos primarios. Condiciones requeridas: PIV Quillagua fuera de servicio y desconectada.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Unidad desconectada con Restricción Operativa)		07-10-21 18:30	08-10-21 06:30	07-10-21 18:51	07-10-21 23:15
2021083956	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARKER SOLAR SOL DEL NORTE SPA [En_revisión]	Desconexión	Origen Interno	Programada	PIV SOL DEL NORTE [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Identificación de falla, revisión de protecciones y reconfiguración.	Apertura de interruptor principal 52E77, dejando desconectado, PIV Sol del Norte, Los Andes, Decolero, circuito 28 286 y 287.	N/A	No tiene consumo afectado		ambos antecedentes anteriores	DF (Desconexión Programada)		07-10-21 09:00	07-10-21 21:00	07-10-21 10:00	08-10-21 21:05
2021088003	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SAGEESA S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	TER CHUYACA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		De Curso Forzoso se requiere Central Chuyaca fuera de servicio, Alberto 52861, esto a solicitud de personal de Línea Vías por trabajos de instalación de Bypass en Paño 5283 por Pruebas y medición de Control. Retiro de Puente de Entrada y salida de Paño 5283, instalación de Puente de Entrada y salida de Paño 5283 Se Barro Blanco. Independencia asociada a Doc. 2021087836.	riesgo bajo debido a que está controlado	De Curso Forzoso se requiere Central Chuyaca fuera de servicio, Alberto 52861, esto a solicitud de personal de Línea Vías por trabajos de instalación de Bypass en Paño 5283 por Pruebas y medición de Control. Retiro de Puente de Entrada y salida de Paño 5283, instalación de Puente de Entrada y salida de Paño 5283 Se Barro Blanco. Independencia asociada a Doc. 2021087836.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		07-10-21 12:30	07-10-21 21:12	07-10-21 12:30	07-10-21 21:12
2021083445	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TECNOD	Intervención	Origen Interno	Programada	TER EL TOTORAL	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	3	Trabajos relacionados con pruebas con carga mensual.	Riesgo bajo, trabajo controlado y planificado.	Trabajos relacionados con pruebas con carga mensual.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Unidad en prueba operacional solicitada por SCCC)		07-10-21 09:00	07-10-21 18:00	07-10-21 09:54	07-10-21 14:36
2021086077	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WPD MALLECO SPA [En_Revisión]	Intervención	Origen Interno	Programada	FE MALLECO SUR [EN_REVISION]	FE MALLECO SUR TIPO 1 [3 x 6 MW] [EN_REVISION]	Punto 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 I y ensayos de Anillos Moleculares con nivel N° 2021082871. Los interruptores de la Barra de 33 kV quedan a disposición del jefe de Puerta en Servicio. Extensión de S/N 2021085965.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puerta en Servicio)		07-10-21 08:00	31-10-21 23:00	07-10-21 08:17	18-10-21 15:33

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 29-10-2021 16:14:47
 Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Extra, Aprobado sin activación, Ejecución Extra
 Total registros General: 278

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Trámite(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Novedades	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Reserva)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin			
202105340	Línea	Ejecución Extra	COMPAÑÍA ELÉCTRICA DEL LITORAL S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP ALBARROBO - LAS BALANZAS 66KV C1 TAP EL MANZANO - LAS BALANZAS 66KV C1 SAN BERNABO - TAP LAS PINATAS 66KV C1	TAP LAS PINATAS - TAP EL MANZANO 66KV C1 TAP EL MANZANO - LAS BALANZAS 66KV C1 SAN BERNABO - TAP LAS PINATAS 66KV C1	Lavado de Aislación	0	Trabajos de lavado de aislación en la LT 66 kV San Jerónimo - Las Balanzas, orden de no reconectar a 66 kV San Jerónimo - Las Balanzas.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Trabajos de lavado de aislación en la LT 66 kV San Jerónimo - Las Balanzas, orden de no reconectar a 66 kV San Jerónimo - Las Balanzas.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-30-21 09:00	07-30-21 17:00	07-30-21 09:30	07-30-21 18:58			
2021087736	Línea	Ejecución Extra	COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	ALTO JAHUEL - BUN (CCE) 66KV ESTRUCTURA 7 - BUN 66KV C1 ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 7 66KV C1	ESTRUCTURA 7 - BUN 66KV C1 ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 7 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Ratío de elemento actual, recio de voltajes, entre la estructura N°29 de la LT 66KV Alto Jahuel BUN, requiere como medida de protección bloqueo de reconexión automática del interruptor 5283 de SE Alto Jahuel.	Controlado de acuerdo a procedimientos internos.		No tiene consumo afectado	ninguno				07-30-21 14:50	07-30-21 15:30	07-30-21 14:50	07-30-21 15:30			
2021087649	Línea	Ejecución Extra	COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	MONTEBICO - TAP EL NEVAJO 66KV C1	MONTEBICO - TAP EL NEVAJO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere preparación para no reconectar el interruptor 5283 de Montebico por motivo de recio de voltajes en estructura N° 12.	Riesgo controlado según procedimientos internos de CDE.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-30-21 12:49	07-30-21 16:00	07-30-21 12:52	07-30-21 15:55			
2021087620	Línea	Ejecución Extra	COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	ANDALCÁN - ESTRUCTURA 92 66KV C1 ESTRUCTURA 92 - ESTRUCTURA 107 66KV C1 ESTRUCTURA 107 - ESTRUCTURA 118 66KV C1 ESTRUCTURA 118 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - HORCONES 66KV C1 ESTRUCTURA 130 - ESTRUCTURA 143A 66KV C1 ESTRUCTURA 140 - ESTRUCTURA 140 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - ESTRUCTURA 130D 66KV C1	ANDALCÁN - ESTRUCTURA 92 66KV C1 ESTRUCTURA 92 - ESTRUCTURA 107 66KV C1 ESTRUCTURA 107 - ESTRUCTURA 118 66KV C1 ESTRUCTURA 118 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - HORCONES 66KV C1 ESTRUCTURA 130 - ESTRUCTURA 143A 66KV C1 ESTRUCTURA 140 - ESTRUCTURA 140 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - ESTRUCTURA 130D 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere bloqueo de reconexión en ambos extremos de LT 66 kV Andalcán-Horcones N°LT 1281 de Andalcán y 5287 S4E Horcones, para realizar retiro de corona de árbol entre las estructuras N°89 y 90. El bloqueo de reconexión se mantendrá mientras duren los trabajos.	Riesgo controlado según procedimiento interno CDE.		No tiene consumo afectado	ninguno				07-30-21 11:15	07-30-21 15:00	07-30-21 11:18	07-30-21 17:04			
2021084998	Línea	Ejecución Extra	COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	TAP ALTO MELIPILLA - BOLENAER 110KV C1	TAP ALTO MELIPILLA - BOLENAER 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Según S000 N°232 de Empresa Eléctrica II S.A., asociado a Construcción de Nueva Línea de Transmisión 2x220 kV Lo Agreire - Alto Melipilla, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 5242 en Tap Alto Melipilla, para realizar cambio de conductores entre las estructuras N° 44 y 45 de la LT 110kV Tap Alto Melipilla - Boleñaer. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	Riesgo Medio, tendido de conductores sobre Línea Energizada.	Bloqueo Reconexión Interruptor 5242 en Tap Alto Melipilla. Solicitado por Empresa Elctrica II.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-30-21 08:00	07-30-21 19:00	07-30-21 09:01	07-30-21 18:02			
2021083304	Línea	Ejecución Extra	COMPAÑÍA MINERA CENTINELA	Intervención	Origen Interno	Programada	MUELLE - GUAYAGUAY 110V C1	MUELLE - TAP OFF SARRICABUR 110KV C1 ANTOFAGASTA - TAP OFF LA NEGRA 110KV C1 TAP OFF LA NEGRA - ALTO NORTE 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación a línea energizada.	Riesgo bajo se lava a distancia	S/E Muelle: No reconectar S204 S/E Guayaguay: No reconectar S2H1 y S2H2	No tiene consumo afectado	ninguno				07-30-21 08:00	07-30-21 10:00	07-30-21 08:12	07-30-21 18:56			
2021087905	Línea	Ejecución Extra	COMPLEJO METALURGICO ANTONORTE S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	ANTOFAGASTA - ALTO NORTE 110KV C1	ANTOFAGASTA - TAP OFF LA NEGRA 110KV C1 TAP OFF LA NEGRA - ALTO NORTE 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Reparación física de estructura #15, zona industrial línea 110 kv antofagasta - alto norte	No la realización de este trabajo implica dejar sin comunicaciones la zona industrial la negra	Condiciones Requeridas: Sufilarizar No Reconectar S2H2 SE Antofagasta S2H3 SE Alto Norte	No tiene consumo afectado	ninguno				07-30-21 17:42	07-30-21 20:00	07-30-21 17:43	07-30-21 19:21			
2021085531	Línea	Ejecución Extra	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ILAPA - CUMBRES 220KV C1	ILAPA - CUMBRES 220KV C1	Mantenimiento preventivo	0	Inspección con DRON de la ferretería a estructuras con oscilación de cable guarda de las líneas de 220 kV Ilapa - Cumbre 1 y 2, entre las estructuras 36 y 39. Se requiere el bloqueo de la reconexión de las líneas de 220 kV Ilapa - Cumbre 1 y 2.	Riesgo de operación de línea de 220 kV Ilapa - Cumbre 1 o 2.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-30-21 08:00	07-30-21 18:00	07-30-21 07:56	07-30-21 11:03			
2021083849	Línea	Ejecución Extra	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	ILAPA - CARRERA PINTO 220KV C1	ILAPA - ESTRUCTURA E1 220KV C1 ILAPA - ESTRUCTURA E1 220KV C2 HUARÁN - ESTRUCTURA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de TRANSELEC por lavado de aislación en SE Carrera Pinto, se requiere el bloqueo a la reconexión de los interruptores JS-6, B-9 y 211-112 de SE Ilapa (propiedad de la línea de 220 kV Ilapa - Carrera Pinto 1, 2 y 3).	Riesgo de desconexión de una de las líneas de 220 kV Ilapa - Carrera Pinto 1 - 2 o 3, por trabajos de TRANSELEC de lavado de aislación en SE Carrera Pinto.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-30-21 08:00	07-30-21 18:00	07-30-21 06:34	07-30-21 16:56			
2021085659	Línea	Ejecución Extra	ELETRANS S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA SAN ANDRÉS - CARDONES 220KV C1 EST. 41-1 - CARDONES 220KV C2	SECCIONADORA SAN ANDRÉS - CARDONES 220KV C1 EST. 41-1 - CARDONES 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Se realizará lavado de aislación en Tramo LT 2X200KV Cardones- Seccionadora San Andrés. Precaución de no reconectar en SE Cardones paño 123 y 133. Precaución de no reconectar en SE Seccionadora San Andrés paño 66, 77, 89 y 100 en coordinación con STN.	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado.	Se realizará lavado de aislación en Tramo LT 2X200KV Cardones- Seccionadora San Andrés. Precaución de no reconectar en SE Cardones paño 123 y 133. Precaución de no reconectar en SE Seccionadora San Andrés paño 66, 77, 89 y 100 en coordinación con STN.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-30-21 08:00	07-30-21 18:00	07-30-21 08:18	07-30-21 12:25			
2021082037	Línea	Ejecución Extra	EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	LICANCO - IMPERIAL 66KV C1	LICANCO - IMPERIAL 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No Reconectar Línea 66 kV Licanco - Nva. Imperial (S2B) en S/E Licanco y B71 de S/E Nva. Imperial) a solicitud de Basco por Famaes cercanas a línea 66 kV indicada anteriormente correspondiente a instalación de postes #1 y #1-Bigote de línea 66 kV por futura conexión de variante provisión entre estructuras N° 120 y 121N, Famaes se transformará con personal de línea Viva y sin pérdida de suministro.	El Riesgo es que exista interrupción de línea 66 kV Licanco Nva. Imperial después sin servicios S/E Nva. Imperial y sus consumos asociados.	Famaes asociadas a NUP 1051 y coordinadas entre C. Basco y CCT-Grupo SASA. (PT 66769 Basco, registro interno STC).	No tiene consumo afectado	ninguno				07-30-21 08:00	07-30-21 19:00	07-30-21 08:16	07-30-21 18:53			
2021085629	Línea	Ejecución Extra	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	CACHUYAL - PAMPA NORTE 220KV C1	CACHUYAL - PAMPA NORTE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión por trabajos programados de Enel Green Power. Para inspección de Transformador y tomar muestras de aceite para análisis del Transformador de poder de S/E Pampa Norte.	Nivel de riesgo bajo, de acuerdo a las normas de seguridad de S/E Pampa Norte.	Desconexión por trabajos programados de Enel Green Power. Para inspección de Transformador y tomar muestras de aceite para análisis del Transformador de poder de S/E Pampa Norte.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-30-21 19:30	08-30-21 06:00	07-30-21 19:50	07-30-21 21:21			
2021095454	Línea	Ejecución Extra	ENEL TRANSMISIÓN CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP EL MANZANO - EL MANZANO 220KV C2 TAP CHICUREO - EL SALTO 220KV C2 TAP EL MANZANO - TAP CHICUREO 220KV C1	TAP EL MANZANO - EL MANZANO 220KV C2 TAP CHICUREO - EL SALTO 220KV C2 TAP EL MANZANO - TAP CHICUREO 220KV C1 POLPAICO - TAP EL MANZANO 220KV C1 TAP EL MANZANO - EL MANZANO 220KV C2 TAP CHICUREO - EL SALTO 220KV C2 POLPAICO - TAP EL MANZANO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizan trabajos de obras civiles en proximidad al componente sellado.	Riesgo acotado frente a contingencia, no se ponen en riesgo ambos circuitos en simultáneo.	Frente a una operación automática de los circuitos sellados, Enel solo reinstalará previa coordinación con el CEN. Trabajos enmarcados en Proyecto NUP-1200 "adecuaciones en S/E El Salto"	No tiene consumo afectado	ninguno				07-30-21 08:00	07-30-21 18:00	07-30-21 09:08	07-30-21 17:08			
2021084938	Línea	Ejecución Extra	ENEL TRANSMISIÓN CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	EL SALTO - LOS ALMENDROS 110KV C1	TAP APOQUINDO - TAP LDOMINICOS 110KV C2 TAP LA DENSEA - LA DENSEA 110KV C1 EL SALTO - TAP LA DENSEA 110KV C1 TAP ACOROVA - TAP APOQUINDO 110KV C1 TAP APOQUINDO - APOQUINDO 110KV C1 TAP APOQUINDO - TAP LDOMINICOS 110KV C1 TAP LA DENSEA - LA DENSEA 110KV C1 TAP LA DENSEA - TORRE 72 110KV C1 TORRE E1 - TAP VITACURA 110KV C1 TORRE E7 - TORRE 61 110KV C1 TORRE E1 - TORRE 67 110KV C1 TAP LDOMINICOS - LDOMINICOS 110KV C1 TAP LOS DOMINICOS - LOS ALMENDROS 110KV C1 TAP VITACURA - TAP ACOROVA 110KV C1 TAP LA DENSEA - TORRE 72 110KV C1 TORRE E1 - TAP VITACURA 110KV C2 TORRE E7 - TORRE 61 110KV C2 TORRE E1 - TORRE 67 110KV C2 TAP LDOMINICOS - LDOMINICOS 110KV C2 TAP LA DENSEA - LA DENSEA 110KV C2 TAP ACOROVA - TAP APOQUINDO 110KV C2 TAP APOQUINDO - APOQUINDO 110KV C2 TAP APOQUINDO - TAP LDOMINICOS 110KV C2 TAP LA DENSEA - LA DENSEA 110KV C2 TAP LA DENSEA - TORRE 72 110KV C2 TORRE E1 - TAP VITACURA 110KV C2 TORRE E7 - TORRE 61 110KV C2 TORRE E1 - TORRE 67 110KV C2 TAP LDOMINICOS - LDOMINICOS 110KV C2 TAP LOS DOMINICOS - LOS ALMENDROS 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizan trabajos de obras civiles en proximidad al componente sellado.	Riesgo acotado frente a contingencia, no se ponen en riesgo ambos circuitos en simultáneo.	Frente a una operación automática de los circuitos sellados, Enel solo reinstalará previa coordinación con el CEN. Trabajos enmarcados en Proyecto NUP-1200 "adecuaciones en S/E El Salto"	No tiene consumo afectado	ninguno					07-30-21 08:00	07-30-21 18:00	07-30-21 09:51	07-30-21 17:08		
2021095200	Línea	Ejecución Extra	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	CHACAYA - EL CORBE 220V C2	CHACAYA - EL CORBE 220V C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con línea energizada, método a distancia	Método de lavado a distancia, riesgo bajo	S/E Chacaya 526 527 No Reconectar. S/E El Corbe 52H2 52H3 No Reconectar.	No tiene consumo afectado	ninguno					07-30-21 08:00	07-30-21 16:00	07-30-21 08:15	07-30-21 16:40		
2021084832	Línea	Ejecución Extra	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL DIESEL TAMAYA - SALAR 110KV C1	CENTRAL DIESEL TAMAYA - SALAR 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación sector industrial Minero Hales.	Se tienen todas las medidas de protección, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: NO RECONECTAR S/E Tamaya S2 H1, S/E Salar S2H4. ENCARGADO DE MANDAROS: Operador Transmisión	No tiene consumo afectado	ninguno				07-30-21 08:00	07-30-21 16:00	07-30-21 08:00	07-30-21 12:59			
2021079094	Línea	Ejecución Extra	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	ARICA - POZO ALMORTE 110KV C1	TAP VITOR - TAP VITOR N°2 MOVIL. CHICURO	Otro Tipo de Trabajo	0	Montaje postes, estructuras para Tráfo en Vitor.	Riesgo bajo, trabajo se ejecuta en el mar.	CONDICIONES REQUERIDAS: SE Arica No reconectar S2H3 - SE Pozo Almorite No reconectar S2H1.	No tiene consumo afectado	ninguno					07-30-21 09:00	07-30-21 17:00	07-30-21 09:22	07-30-21 14:38		
2021084837	Línea	Ejecución Extra	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CRUCERO - EST. 27B 220KV C1 EST. 27B - RADOMIRO TOMIC 220KV C1	CRUCERO - EST. 27B 220KV C1 EST. 27B - RADOMIRO TOMIC 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación Torre N°300 a 178.	Se tienen todas las medidas de protección, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar SE Crucero S2H3. SE R2 Toric S2H9. ENCARGADO MANDAROS: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno					07-30-21 08:00	07-30-21 16:00	07-30-21 08:15	07-30-21 12:59		
2021083994	Línea	Ejecución Extra	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	CARDONES - PLANTA MATTA 110KV C1	CARDONES - PLANTA MATTA 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación en LT 110KV Cardones Planta Matta. Con sistema energizado. Resecciones: En S/E Cardones: No reconectar interruptor S206.	Trabajo rutinario con riesgo controlado		No tiene consumo afectado	ninguno					07-30-21 08:00	07-30-21 18:00	07-30-21 08:40	07-30-21 16:31		
2021082639	Línea	Ejecución Extra	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MATTEUCO 220KV L1	GUACOLDA - MATTEUCO 220KV L1 C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación entre paño de salida estructura N°301. En caso de operación automática, NO reconectar S211-S212 en SE Guacolda y NO reconectar S215-S216 en SE Matleucillo.	Se consideran las medidas pertinentes, para desarrollar los trabajos en condición segura.	En caso de operación automática, NO reconectar S211-S212 en SE Guacolda y NO reconectar S215-S216 en SE Matleucillo.	No tiene consumo afectado	ninguno					07-30-21 08:00	07-30-21 17:00	07-30-21 08:38	07-30-21 16:44		
2021084432	Línea	Ejecución Extra	HIDROELÉCTRICA LOS HORCONES SPA (En Análisis)	Desconexión	Origen Interno	Programada	CENTRAL SAN ANDRÉS - EST. N°1 - CENTRAL SAN ANDRÉS (ISA) 230V (EN REVISIÓN)	CENTRAL SAN ANDRÉS - EST. N°1 - CENTRAL SAN ANDRÉS (ISA) 230V (EN REVISIÓN)	Mantenimiento preventivo	0	Se ejecutará el mantenimiento preventivo a equipos asociados a paño 13 con estación La Confluencia, de central San Andrés.	Nivel de riesgo mínimo, ya que los trabajos se ejecutarán con línea de transmisión desenergizada.	Se ejecutará el mantenimiento preventivo a equipos asociados a paño 13 con estación La Confluencia, de central San Andrés. Trabajos se realizarán en horario de menor generación. Se asociada a S0202081818.	No tiene consumo afectado	ninguno					07-30-21 08:00	07-30-21 23:59	07-30-21 09:05	07-30-21 15:20		
2021086429	Línea	Ejecución Extra	HIDROELÉCTRICA RIO LICRAU S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ARICA - LICRAU 66KV	ESTRUCTURA 149 - LICRAU 66KV C1	Roca y pade Farja saranduro	0	Roca y pade Farja saranduro en la línea Licray Maule entre la Estructura N°21-24	La actividad tiene por objeto eliminar árboles (vegetación) que tiene riesgo de caída a la línea, zarzamas y otros que están bajo el vano.	No tiene consumo afectado	ninguno						07-30-21 08:00	07-30-21 19:00	07-30-21 08:01	07-30-21 18:55		
2021084218	Línea	Ejecución Extra	HIDROELÉCTRICA SAN ANDRÉS SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	CENTRAL SAN ANDRÉS - CENTRAL LA CONFLUENCIA 220KV C1	CENTRAL SAN ANDRÉS - CENTRAL LA CONFLUENCIA 220KV C1	Mantenimiento preventivo	0	Se ejecutará el mantenimiento preventivo a equipos asociados a paño 13 con estación La Confluencia, de central San Andrés.	Nivel de riesgo mínimo, ya que los trabajos se ejecutarán con línea de transmisión desenergizada.	Se ejecutará el mantenimiento preventivo a equipos asociados a paño 13 con estación La Confluencia, de central San Andrés. Trabajos se realizarán en horario de menor generación.	No tiene consumo afectado	ninguno					07-30-21 08:00	07-30-21 23:59	07-30-21 09:05	07-30-21 15:20		
2021085648	Línea	Ejecución Extra	INTERCHILE S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	NUOVA MATTEUCO - NUEVA PAN DE AZÚCAR 500KV C1 NUOVA MATTEUCO - NUEVA PAN DE AZÚCAR 500KV C2	NUOVA MATTEUCO - NUEVA PAN DE AZÚCAR 500KV C1 NUOVA MATTEUCO - NUEVA PAN DE AZÚCAR 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos de empresa de telecomunicaciones (INTEREXA y STD). Se realizará la derivación de los flujos de la mufa de OPDSV ubicada en la estructura 17256 de la LT Nueva Matleucillo - Nuevo Pan de Azúcar 500KV. Para mitigar las pérdidas de supervisión, durante la ejecución de los trabajos se contará con registros de mantenimiento en S/E Nueva Matleucillo y S/E Nueva Pan de Azúcar.	Se declara riesgo mínimo de pérdida de supervisión. Se declara riesgo mínimo de pérdida de canales de B7, (no hay riesgo de disparo sobre la LT Nueva Matleucillo - Nuevo Pan de Azúcar 500KV). Para mitigar las pérdidas de supervisión, durante la ejecución de los trabajos se contará con registros de mantenimiento en S/E Nueva Matleucillo y S/E Nueva Pan de Azúcar.	Para realizar los trabajos de forma segura, se requiere las siguientes condiciones en S/E Nueva Matleucillo 500KV: Bloqueo de reconexión automática de los interruptores S2K7 y S2K8. Bloqueo de reconexión automática de los interruptores S2K10 y S2K11. Para realizar los trabajos de forma segura, se requiere las siguientes condiciones en S/E Nueva Pan de Azúcar 500KV: Bloqueo de reconexión automática de los interruptores S2K9 y S2K9. Bloqueo de reconexión automática de los interruptores S2K11 y S2K12.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-30-21 08:00	07-30-21 18:00	07-30-21 09:58	07-30-21 17:00			
2021095564	Línea	Ejecución Extra	MINERA CERRO COLOMADO	Intervención	Origen Externo	Programada	POZO ALMORTE - CERRO COLOMADO 110KV C1	POZO ALMORTE - CERRO COLOMADO 110KV C1	Lavado de Aislación	0	A Solicitud de ENGIE trabajos de Lavado de Aislación línea 110 kV Pozo Almorite - Cerro Colorado Estructura 1 a 22M. No Reconectar interruptores: SE Cerro Colorado NH S2H1, Colorado NH S2H1, SE Pozo Almorite NH S2H1, NH S2H2.	El riesgo es bajo debido a la naturaleza del trabajo de lavado y las condiciones de No Reconectar interruptores: SE Cerro Colorado NH S2H1, SE Pozo Almorite NH S2H1, NH S2H2.	A Solicitud de ENGIE trabajos de Lavado de Aislación línea 110 kV Pozo Almorite - Cerro Colorado Estructura 1 a 22M. No Reconectar interruptores: SE Cerro Colorado NH S2H1, SE Pozo Almorite NH S2H1, NH S2H2.	No tiene consumo afectado	ninguno					07-30-21 07:00	07-30-21 20:00	07-30-21 08:04	07-30-21 13:50		
2021085797	Línea	Ejecución Extra	MINERA COLLAPASAS	Intervención	Origen Externo	Programada	ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 EST. 346 - EST. 399 220KV C1 EST. 399 - COLLAPASAS 220KV C1 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C2 EST. 346 - EST. 399 220KV C2 EST. 399 - COLLAPASAS 220KV C2	ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 EST. 346 - EST. 399 220KV C1 EST. 399 - COLLAPASAS 220KV C1 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C2 EST. 346 - EST. 399 220KV C2 EST. 399 - COLLAPASAS 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación a equipos primarios, marcos de pedestal, marcos de barra principal sección N° 12 y de transferencia, marcos de línea de acuerdo al avance del lavado (realizar a través por Transmisión)	Bajo para nuestro sistema, las líneas quedarán en operación durante el agente de lavado en sección de barra de S/E Encuentro.	Se deshabilitará las reconexiones del S2B8 y S29 en S/E Encuentro y S2B3 y S2H4 en S/E Collapasas.	No tiene consumo afectado	ninguno							07-30-21 08:00	07-30-21 18:00	07-30-21 08:24	07-30-21 16:43

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 29-10-2021 16:14:47
 Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Extensa, Aprobado sin activación, Ejecución Extensa
 Total registros General: 278
 Total registros Línea: 308

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solución	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	
202108262	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ECONOMIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	O'HIGGINS - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°2 220KV C1 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°2 - TAP OFF LÍNEAS 220KV C1 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°3 - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°4 220KV C2 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°4 - TAP OFF LÍNEAS - TAP OFF PALESTINA 220KV C1 TAP OFF PALESTINA - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°3 220KV C1		Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación Línea 220 KV O'Higgins - Domeyko	Se realiza trabajo en forma segura y con bajo riesgo	Condiciones requeridas: SE O'Higgins: No reconectar 5212 SE Domeyko: No reconectar 5212	No tiene consumo afectado		ninguno				07-30-21 08:00	07-30-21 20:00	07-30-21 08:38	07-30-21 14:30
202108379	Línea	Ejecución Extensa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	CENTRAL SAN JAVIER TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1 [EN_REVISION]	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Roca y pade Franja servolumbre		Bloque a la reconexión automática del 52B1 en S/E Central San Javier a solicitud de Transelco para trabajos de roca de vegetación en Franja de servolumbre.	Riesgo bajo y controlado según procedimientos de Transelco.	Trabajos de Transelco.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-30-21 08:00	07-30-21 18:00	07-30-21 06:50	07-30-21 19:15	
202108758	Línea	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	LOLELHUE - LOS LAGOS 66KV C1 LOLELHUE - ENMALLE AEREO 66KV C1 ENMALLE AEREO - TAP OFF PALLAICO 66KV C1		Otro Tipo de Trabajo		No Reconectar LTx 66KV Lolellehue - Los Lagos, por retiro de rido de ave con método de perlas, estructura 345, recordo de prevención por falta oculta 05.10.2021	El riesgo es bajo y controlado	No Hay	No tiene consumo afectado		ninguno			07-30-21 17:00	07-30-21 18:00	07-30-21 17:38	07-30-21 18:20	
202108451	Línea	Ejecución Extensa	SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CASTRO - CHONCHI 110KV C1 EST. 52 - EST. 53 110KV C1 EST. 54 - EST. 57 110KV C1 EST. 57 - EST. 74 110KV C1 EST. 74 - EST. 79 110KV C1 EST. 79 - EST. 89 110KV C1 EST. 89 - EST. 89 110KV C1 EST. 89 - EST. 102 110KV C1 EST. 102 - CHONCHI 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo		Se requiere no reconectar Línea 110 KV Castro Chonchi, esto por temas de Normalización reemplazo tierra desde Est. 005 hasta Est. 345.	Nivel de riesgo bajo controlado.	PT 66733 INTERNO DE STS.	No tiene consumo afectado		ninguno				07-30-21 08:00	07-30-21 20:00	07-30-21 09:06	07-30-21 18:38
202108395	Línea	Ejecución Extensa	STN S. A.	Intervención	Origen Interno	Programada	KAPATUL - O'HIGGINS 220KV C1 KAPATUL - O'HIGGINS 220KV C2		Lavado de Aislación	0	Se requiere no reconectar Línea 220KV Kapatul - O'Higgins circuito N° 1 y 2, por trabajos de lavado de aislación con agua a presión, según Manual y Remedio a líneas indicadas.	El riesgo es que opere la línea durante los trabajos de lavado de aislación	Lavado de aislación de los circuitos se realizará de forma alternada. Faenas Coordinadas con C. MEI y CCT-Grupo SEDA. (PT. 66701 (registro interno STN).	No tiene consumo afectado		ninguno			07-30-21 07:00	07-30-21 18:00	07-30-21 07:01	07-30-21 15:11	
202108318	Línea	Ejecución Extensa	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	RIO BONITO - NALCAS 23KV RIO BONITO - NALCAS 23KV	VR - VS 23KV C1	Roca y pade Franja servolumbre	0	Se requiere no reconectar línea 23 KV Rio Bonito- Nalcas, esto por temas de roca, pedos y talas de árboles con prioridad 1 y 2 en Franja de seguridad.	El riesgo es la operación de la línea durante las faenas de pedos y talas de árboles.	PT 66662 interno de STS. Faenas coordinadas con HIDRONALCAS.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-30-21 09:00	07-30-21 17:00	07-30-21 09:31	07-30-21 17:21	
202108317	Línea	Ejecución Extensa	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	RIO BONITO - NALCAS 23KV VR - VS 23KV C1		Roca y pade Franja servolumbre	0	Se requiere no reconectar línea 23 KV Rio Bonito- Nalcas, esto por temas de roca, pedos y talas de árboles con prioridad 1 y 2 en Franja de seguridad.	El riesgo es la operación de la línea durante las faenas de pedos y talas de árboles.	PT 66662 interno de STS. Faenas coordinadas con HIDRONALCAS.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-30-21 09:00	07-30-21 17:00	07-30-21 09:31	07-30-21 17:21	
202108216	Línea	Ejecución Extensa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	CUMBER - NUEVA CARDONES 500KV C1 CUMBER - NUEVA CARDONES 500KV C2		Lavado de Aislación		Lavado de aislación de LT 2 x 500 KV Cumbres-Nueva Cardones, entre estructuras N°001 464	El principal riesgo es la ocurrencia de un flashover. Medidas de mitigación - Inspección visual del estado de los aisladores - Verificación de condiciones meteorológicas (velocidad y dirección del viento) - revisión de calidad del agua.	Se requiere precaución operacional de no reconectar LT 2 x 500 KV Cumbres - Nueva Cardones en ambos extremos, para realizar trabajos de lavado de aislación por contaminación normal.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-30-21 07:00	07-30-21 18:00	07-30-21 06:59	07-30-21 15:20	
202108757	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	RIO MALICO - MÜLCHÉN 220KV C1 EST. N°738A - MÜLCHÉN 220KV C1 EST. N°738B - MÜLCHÉN 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo		Inspección visual con trespaso de estructura de la línea de 220 KV Mulchen-Rio Malico C1 y C2.	Riesgo de desconexión de la Línea de 220 KV Mulchen - Rio Malico C1 y C2.	Se mantendrá la precaución de no reconectar la línea de 220 KV Mulchen-Rio Malico C1 y C2 mientras se ejecuta la faena.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-30-21 10:00	07-30-21 20:00	07-30-21 11:32	07-30-21 20:25	
202108713	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	EST. 517 - EST. 607N 154KV C1 [EN_REVISION] MONTEPATRICO - EST. 517A 154KV C1 [EN_REVISION] EST. 517A - EST. 536 154KV C1 [EN_REVISION] EST. 526 - EST. 395 154KV C1 [EN_REVISION] EST. 395 - EST. 402N 154KV C1 [EN_REVISION]		Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la Línea 154KV Parail - Pueblo Seco, C1.	Bajo	Actividades: Fundación de nueva estructura 517A de Línea 154KV Parail - Pueblo Seco, C1. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión, inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Parail - Pueblo Seco, C1. Temporalidad de los Riesgos: Duración los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay. Nota: Trabajo asociado a Obra de Ampliación N°5 "Cambio de Circuitos 1x154KV Charrúa - Tap Chilan y 1x154KV Charrúa - Montenegro", Decreto N°418.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-30-21 08:00	07-30-21 18:00	07-30-21 05:40	07-30-21 18:04		
202108505	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	DON GOYO - LA CEBADA 220KV C1 DON GOYO - TAP TALUNAY 220KV C2 TAP TALUNAY - LA CEBADA 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección Visual Pedestre. INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA. ESTRUCTURAS N° 272 a 422	Inspección Visual Pedestre. INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA. ESTRUCTURAS N° 272 a 422	Actividades: Inspección Visual Pedestre. INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA. ESTRUCTURAS N° 272 a 422 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de Faena: Actividades: Inspección Visual Pedestre. INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA. ESTRUCTURAS N° 272 a 422	No tiene consumo afectado		ninguno			07-30-21 08:00	13-10-21 18:00			
202108504	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	DON GOYO - LA CEBADA 220KV C1 DON GOYO - LA CEBADA 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección Visual Pedestre. INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA. ESTRUCTURAS N° 272 a 422	Inspección Visual Pedestre. INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA. ESTRUCTURAS N° 272 a 422	Actividades: Inspección Visual Pedestre. INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA. ESTRUCTURAS N° 272 a 422 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de Faena: Actividades: Desconexión de variante y cierre puentes, Tramo 1. Conexión de línea circuito N°1. Faena media e inferior en estructuras n°4 y 9. Normalización tramo 1. Restricciones: Subestación Los Molles, 52B2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, 52B2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, 52CT1 (Se requiere SODO) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, 52ET2 (Se requiere SODO) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L.056KV Los Molles-Ovalle, C1 o L.056KV Los Molles-Ovalle, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Los Molles, instalación de tierras de bloqueo en Est. 04-09, en el circuito N°01, fase media e inferior. Verificar Ausencia de Tensión. Retiro de Tierras de Bloqueo al término de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-30-21 08:00	13-10-21 18:00			
202108501	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C2		Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión de variante y cierre puentes, Tramo 1. Conexión de línea circuito N°1. Faena media e inferior en estructuras n°4 y 9. Normalización tramo 1.	Medio	Actividades: Desconexión de variante y cierre puentes, Tramo 1. Conexión de línea circuito N°1. Faena media e inferior en estructuras n°4 y 9. Normalización tramo 1. Restricciones: Subestación Los Molles, 52B2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, 52B2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, 52CT1 (Se requiere SODO) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, 52ET2 (Se requiere SODO) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L.056KV Los Molles-Ovalle, C1 o L.056KV Los Molles-Ovalle, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Los Molles, instalación de tierras de bloqueo en Est. 04-09, en el circuito N°01, fase media e inferior. Verificar Ausencia de Tensión. Retiro de Tierras de Bloqueo al término de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-30-21 09:00	07-30-21 16:30	07-30-21 08:32	07-30-21 16:50	
202108500	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C1 ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1		Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión de variante y cierre puentes, Tramo 1. Conexión de línea circuito N°1. Faena media e inferior en estructuras n°4 y 9. Normalización tramo 1.	Medio	Actividades: Desconexión de variante y cierre puentes, Tramo 1. Conexión de línea circuito N°1. Faena media e inferior en estructuras n°4 y 9. Normalización tramo 1. Restricciones: Subestación Los Molles, 52B2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, 52B2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, 52CT1 (Se requiere SODO) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, 52ET2 (Se requiere SODO) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L.056KV Los Molles-Ovalle, C1 o L.056KV Los Molles-Ovalle, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Los Molles, instalación de tierras de bloqueo en Est. 04-09, en el circuito N°01, fase media e inferior. Verificar Ausencia de Tensión. Retiro de Tierras de Bloqueo al término de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-30-21 09:00	07-30-21 16:30	07-30-21 08:32	07-30-21 16:50	
202108487	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - CONDONES 220KV C1 TARAPACA - CONDONES 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	0	Secionamiento Tarapaca-Puerto Patacho: Tendido y engrampado de conductor AT entre las estructuras 1A y 2 para segundo circuito TAB-RUP.	Bajo	Restricciones: Tarapaca 5213 No reconectar Condones, 5211 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L. 220KV Tarapaca-Condones, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-30-21 08:00	07-30-21 16:30	07-30-21 05:40	07-30-21 18:30	
202108485	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	DIEGO DE ALMAGRO - TAP CHAÑARES 120KV C1 TAP CHAÑARES - EL SALADO 110KV C2		Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 172	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 172 Restricciones: Subestación El Salado, 52B3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación El Salado, 52HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tercera, TAP OFF Chañares 52 HT1 (Se requiere SODO) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L. 120KV D. Almagro-El Salado, C1 y L.0239V El Salado-Chañaral, C1 y barra 23 KV-El Salado y T1, Trifásico 01, 110/230V-El Salado Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 476 y 464 a 602 Restricciones: Tercera, S/E Don Goyo 52 J4 (Se requiere SODO) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tercera, S/E Don Goyo 52 J2 (Se requiere SODO) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Anzures, 52 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L. 220KV Don Goyo-Pan De Azucar, C1 o L.220KV Don Goyo-Pan De Azucar, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			07-30-21 08:00	07-30-21 18:00	07-30-21 05:40	07-30-21 17:50	
202108458	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 120KV C1 DON PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 476 y 464 a 602	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 476 y 464 a 602 Restricciones: Tercera, S/E Don Goyo 52 J4 (Se requiere SODO) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tercera, S/E Don Goyo 52 J2 (Se requiere SODO) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Anzures, 52 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L. 220KV Don Goyo-Pan De Azucar, C1 o L.220KV Don Goyo-Pan De Azucar, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			07-30-21 08:00	07-30-21 18:00	07-30-21 05:40	07-30-21 17:50	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 29-10-2021 16:14:47
 Estado: Aprobado un atención, Ejecución Exhiva, Aprobado sin activación, Ejecución Exhiva
 Total registros General: 278
 Total registros Línea: 308

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramón	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Reserv)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202084857	Línea	Ejecución Exhiva	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 476 y 464 a 602	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 476 y 464 a 602 Restricciones: Terrazas, SE Don Goyo S2 J4 (Se requiere S00) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terrazas, SE Don Goyo S2 J2 (Se requiere S00) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, S2 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, S2 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Don Goyo Pan De Azúcar, C1 o L220KV Don Goyo Pan De Azúcar, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	07-20-21 08:00	07-20-21 18:00	07-20-21 05:40	07-20-21 17:50	
202084710	Línea	Ejecución Exhiva	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	CRUCERO - CONCHI 220KV	CRUCERO - EST. 178 220KV C1 EST. 178 - EST. 274 A 220KV C1 EST. 274 A - CONCHI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de ENGE, Lavado de aislación Torres N°100 a 178.	Bajo	Actividades: A solicitud de ENGE (Según S00) del Lavado de aislación Torres N°100 a 178. Restricciones: Subestación Crucero, S28 No reconectar. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	07-20-21 08:00	07-20-21 18:00	07-20-21 07:23	07-20-21 13:03	
202084696	Línea	Ejecución Exhiva	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	RAPEL - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV	RAPEL - TAP ALTO MELIPILLA 220KV C2 TAP ALTO MELIPILLA - LO AGUIRRE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para tendido de conductor y remate de nueva línea de 220 KV Lo Aguirre - Alto Melipilla 1 y 2 en vano 32K-33 sobre líneas energizadas de 220 KV Rapel - Lo Aguirre circ. 1 y 2. Coordinado con Chiquinta	Bajo	Actividades: Trabajos programados para tendido de conductor y remate de nueva línea de 220 KV Lo Aguirre - Alto Melipilla 1 y 2 en vano 32K-33 sobre líneas energizadas de 220 KV Rapel - Lo Aguirre circ. 1 y 2. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	07-20-21 08:00	07-20-21 18:00	07-20-21 05:40	07-20-21 22:54	
202084695	Línea	Ejecución Exhiva	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	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 tendido de conductor y remate de nueva línea de 220 KV Lo Aguirre - Alto Melipilla 1 y 2 en vano 32K-33 sobre líneas energizadas de 220 KV Rapel - Lo Aguirre circ. 1 y 2. Coordinado con Chiquinta	Bajo	Actividades: Trabajos programados para tendido de conductor y remate de nueva línea de 220 KV Lo Aguirre - Alto Melipilla 1 y 2 en vano 32K-33 sobre líneas energizadas de 220 KV Rapel - Lo Aguirre circ. 1 y 2. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	07-20-21 08:00	07-20-21 18:00	07-20-21 05:40	07-20-21 22:54	
202084195	Línea	Ejecución Exhiva	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C2 EL RODEO - TAP CENTRAL SANTA MARTA 220KV C2 TAP CENTRAL SANTA MARTA - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Roca, corte y poda de árboles. Coordinado con C. Santa Marta.	Bajo	Actividades: Roca, corte y poda de árboles. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	07-20-21 08:00	07-20-21 18:00	07-20-21 05:40	07-20-21 23:17	
202084194	Línea	Ejecución Exhiva	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C1 EL RODEO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Roca, corte y poda de árboles. Coordinado con C. Santa Marta.	Bajo	Actividades: Roca, corte y poda de árboles. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	07-20-21 08:00	07-20-21 18:00	07-20-21 05:40	07-20-21 23:17	
202084186	Línea	Ejecución Exhiva	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Roca, corte y poda de árboles.	Bajo	Actividades: Roca, corte y poda de árboles. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Ancoa - Alto jahuel 1. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Ancoa - Alto jahuel 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	07-20-21 08:00	07-20-21 18:00	07-20-21 05:40	07-20-21 18:30	
202084177	Línea	Ejecución Exhiva	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANGAGUA - TINGURIBICA 154KV	ALTO JAHUEL - VILASCA 154KV C2 VILASCA - TAP FINCHES 154KV C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP FINCHES - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 TAP TILCOCO - RANGAGUA 154KV C2 TAP MALLOA NUEVA - TINGURIBICA 154KV C2 TAP MALLOA NUEVA - TINGURIBICA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Roca, corte y poda de árboles. Coordinado con GE.	Bajo	Actividades: Roca, corte y poda de árboles. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 KV Tingarica - Rangagua - Alto jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Tingarica - Rangagua - Alto jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	07-20-21 08:00	07-20-21 18:00	07-20-21 05:40	07-20-21 22:54	
202084176	Línea	Ejecución Exhiva	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANGAGUA - TINGURIBICA 154KV	ALTO JAHUEL - VILASCA 154KV C1 VILASCA - TAP PUNTE 154KV C1 TAP PUNTE - TAP FINCHES 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP FINCHES - TAP PUNTA CORTES 154KV C1 TAP TILCOCO - RANGAGUA 154KV C1 TAP MALLOA NUEVA - TINGURIBICA 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Roca, corte y poda de árboles. Coordinado con GE.	Bajo	Actividades: Roca, corte y poda de árboles. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 KV Tingarica - Rangagua - Alto jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Tingarica - Rangagua - Alto jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	07-20-21 08:00	07-20-21 18:00	07-20-21 05:40	07-20-21 22:54	
202084028	Línea	Ejecución Exhiva	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	POLPAICO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV	POLPAICO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo programado para lavado de aislación en estructuras, con instalación energizada.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para lavado de aislación en estructuras, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 500 KV Lo Aguirre Polpaico 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Lo Aguirre - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Satisfacción de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	07-20-21 08:00	07-20-21 18:00	07-20-21 08:02	07-20-21 17:47	
202084027	Línea	Ejecución Exhiva	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	POLPAICO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV	SECCIONADORA LO AGUIRRE - POLPAICO 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo programado para lavado de aislación en estructuras, con instalación energizada.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para lavado de aislación en estructuras, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 500 KV Lo Aguirre Polpaico 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Lo Aguirre - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Satisfacción de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	07-20-21 08:00	07-20-21 18:00	07-20-21 08:02	07-20-21 17:47	
202083706	Línea	Ejecución Exhiva	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - POLPAICO 220KV	NOGALES - POLPAICO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo programado para instalación de pinnetas y placas policarbonato en estructuras de líneas de transmisión.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para instalación de pinnetas y placas policarbonato en estructuras de líneas de transmisión. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogaes - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogaes - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	07-20-21 08:00	07-20-21 18:00	07-20-21 05:40	07-20-21 17:47	
202083705	Línea	Ejecución Exhiva	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - POLPAICO 220KV	NOGALES - POLPAICO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo programado para instalación de pinnetas y placas policarbonato en estructuras de líneas de transmisión.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para instalación de pinnetas y placas policarbonato en estructuras de líneas de transmisión. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogaes - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogaes - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	07-20-21 08:00	07-20-21 18:00	07-20-21 05:40	07-20-21 17:47	
202083696	Línea	Ejecución Exhiva	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - LOS VILOS 220KV	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para lavado de aislación de la línea, con instalación energizada. Coordinado con Doka Carmen.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para lavado de aislación de la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogaes - Los Vilos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogaes - Los Vilos 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	07-20-21 08:00	07-20-21 18:00	07-20-21 05:40	07-20-21 22:54	
202083695	Línea	Ejecución Exhiva	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - LOS VILOS 220KV	TAP OFF DOKA CARMEN - LOS VILOS 220KV C1 NOGALES - TAP OFF DOKA CARMEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para lavado de aislación de la línea, con instalación energizada. Coordinado con Doka Carmen.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para lavado de aislación de la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogaes - Los Vilos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogaes - Los Vilos 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	07-20-21 08:00	07-20-21 18:00	07-20-21 05:40	07-20-21 22:54	
202083420	Línea	Ejecución Exhiva	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - LAGUNAS 220KV	TARAPACA - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Lagunas: Obra Capex Reemplazo Interruptor S26. Trabajo previo a la puesta en servicio. 3) Ingreso de camión para retiro de interruptor existente S26, 2) Desmontaje de equipos (Pólos A, B, C y accesorios), estructuras. 3) Ingreso de camión para montaje de nuevo interruptor S26. 4) Montaje de nuevas estructura, interruptor (Pólos A, B, C y accesorios).	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: Obra Capex Reemplazo Interruptor S26. Trabajo previo a la puesta en servicio. 3) Ingreso de camión para retiro de interruptor existente S26, 2) Desmontaje de equipos (Pólos A, B, C y accesorios), estructuras. 3) Ingreso de camión para montaje de nuevo interruptor S26. 4) Montaje de nuevas estructura, interruptor (Pólos A, B, C y accesorios). Restricciones: Subestación Lagunas, S25 con bloqueo a la reconexión. Subestación Tarapacá, S211 con bloqueo a la reconexión. Subestación Lagunas, S28 con bloqueo a la reconexión. Subestación Tarapacá, S212 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-Lagunas o Barra 220 KV, Sección 2-Lagunas, C1 o L220KV Tarapacá-Lagunas, C2. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Satisfacción Lagunas, se instalarán 3 Termas provisionales de bloques en ambos lados de S26 (6 en total).	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	07-20-21 08:00	07-20-21 18:00	07-20-21 08:00	07-20-21 12:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 29-10-2021 16:14:47
 Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 278
 Total registros Línea: 308

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solución	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 Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
20208349	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - LAGUNAS 220KV	TARAPACA - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Lagunas: Obra Capex Reemplazo Interruptor S26. Trabajo previo a la puesta en servicio. Retiro de interruptor existente S26, desmontaje de equipo y posterior montaje de nuevas estructuras e interruptor.	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: Obra Capex Reemplazo Interruptor S26. Trabajo previo a la puesta en servicio. Ingreso de camión para retiro de interruptor existente interruptor S26. 2) Desmontaje de equipos (Polos A, B, C y accesorios), estructuras. 3) Ingreso de camión para montaje de nuevo interruptor S26. 4) Montaje de nuevas estructuras, interruptor (Polos A, B, C y accesorios). Restricciones: Subestación Lagunas, S26 con bloqueo a la reconexión. Subestación Tarapacá, S212 con bloqueo a la reconexión. Subestación Lagunas, S28 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1: Lagunas o Barra 220 kV, Sección 2: Lagunas o L 220kV Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220kV Tarapacá-Lagunas, C2. Temperalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación Lagunas, Se instalarán 3 Barras provisionales de bloqueo en ambos lados de S26 (6 en total)	No tiene consumo afectado	ninguno			07-10-21 08:00	07-10-21 18:00	07-10-21 08:00	07-10-21 12:00		
20208380	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - MIRAE 220KV	ATACAMA - MIRAE 220KV C1 EST. N°381 - MIRAE 220KV C1 EST. N°382 - MIRAE 220KV C2 EST. N°383 - MIRAE 220KV C2 EST. N°384 - MIRAE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	L 220kV Atacama-Mirajé, C1 y C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E341 - E342(E1).	Bajo	Actividades: L 220kV Atacama Mirajé, C1 y C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E341 - E342(E1). Restricciones: Subestación Atacama, S215, S218 No reconectar. Subestación Mirajé, S215, S218, S219 No reconectar. Terminos, SE Entero, S215 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama Mirajé, C1 o L 220kV Atacama Mirajé, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación Lagunas, Se instalarán 3 Barras provisionales de bloqueo en ambos lados de S26 (6 en total)	No tiene consumo afectado	ninguno			07-10-21 08:00	07-10-21 18:00	07-10-21 07:30	07-10-21 17:50		
20208399	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - MIRAE 220KV	ATACAMA - EST. N°385 220KV C1 EST. N°382 - MIRAE 220KV C1 EST. N°383 - MIRAE 220KV C1 EST. N°384 - MIRAE 220KV C2 EST. N°385 - MIRAE 220KV C2 TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE - EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	L 220kV Atacama-Mirajé, C1 y C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E341 - E342(E1).	Bajo	Actividades: L 220kV Atacama Mirajé, C1 y C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E341 - E342(E1). Restricciones: Subestación Atacama, S215, S218 No reconectar. Subestación Mirajé, S215, S218, S219 No reconectar. Terminos, SE Entero, S215 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama Mirajé, C1 o L 220kV Atacama Mirajé, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-10-21 08:00	07-10-21 18:00	07-10-21 07:30	07-10-21 17:50		
20208397	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - CONDORES 220KV	TARAPACA - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos asociados a futuro secionamiento en S/E Puerto Patache: Retiro conductor OPGW/alumoweld con cruce, tramos 2B-2C; 2C-3 y 3-4	Bajo	Actividades: Trabajos asociados a futuro secionamiento en S/E Puerto Patache: Retiro conductor OPGW/alumoweld con cruce, tramos 2B-2C; 2C-3 y 3-4 Restricciones: Tarapacá, S213 No reconectar Córdons, S212 No reconectar Línea 22 kV Alimentador Pádelos CGE - Interruptor S219S6 No reconectar (S06) No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Tarapacá-Cóndores, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-10-21 08:00	07-10-21 18:00	07-10-21 12:00	07-10-21 18:30		
20208350	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RÍOS - ANCOA 500KV	ENTRE RÍOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Entre Rio Arco, L.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo- Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 kV Entre Rio Arco, L.-	No tiene consumo afectado	ninguno			07-10-21 08:00	07-10-21 18:00	07-10-21 05:40	07-10-21 18:30		
202083494	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	TAP NIRIVULO - CONSTITUCION 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV San Javier - Constitución.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo- Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66 kV San Javier - Constitución.-	No tiene consumo afectado	ninguno			07-10-21 08:00	07-10-21 18:00	07-10-21 05:40	07-10-21 23:17		
202083493	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 ESTRUCTURA 22 - ESTRUCTURA 23 66KV C1 ESTRUCTURA 23 - ESTRUCTURA 364 66KV C1 ESTRUCTURA 364 - ESTRUCTURA 365 66KV C1 ESTRUCTURA 365 - TAP NIRIVULO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV San Javier - Constitución.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo- Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66 kV San Javier - Constitución.-	No tiene consumo afectado	ninguno			07-10-21 08:00	07-10-21 18:00	07-10-21 05:40	07-10-21 23:17		
202083481	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ITAHUE 220KV	ANCOA - SANTA ISABEL 220KV C2 SANTA ISABEL - ITAHUE 220KV C2	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 220 kV Ancoa Itahue, C1 o Línea 220 kV Ancoa Itahue, C2.- Temperalidad 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 220 kV Ancoa Itahue, C1 y C2.-	No tiene consumo afectado	ninguno			07-10-21 08:00	07-10-21 18:00	07-10-21 05:40	07-10-21 23:17		
202083480	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ITAHUE 220KV	ANCOA - ITAHUE 220KV 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 220 kV Ancoa Itahue, C1 o Línea 220 kV Ancoa Itahue, C2.- Temperalidad 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 220 kV Ancoa Itahue, C1 y C2.-	No tiene consumo afectado	ninguno			07-10-21 08:00	07-10-21 18:00	07-10-21 05:40	07-10-21 23:17		
202083474	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TLECOO - INDAC 154KV	TLECOO - INDAC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Inspección Visual Peleetre.- Instalaciones en Riesgo: N/A.- Nivel de Riesgo: No significativo.- Bloques del Jefe de Faena: N/A.-	No tiene consumo afectado	ninguno			07-10-21 08:00	07-10-21 18:00				
202083473	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 ESTRUCTURA 22 - ESTRUCTURA 23 66KV C1 ESTRUCTURA 23 - ESTRUCTURA 364 66KV C1 ESTRUCTURA 364 - ESTRUCTURA 365 66KV C1 ESTRUCTURA 365 - TAP NIRIVULO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Inspección Visual Peleetre.- Instalaciones en Riesgo: N/A.- Nivel de Riesgo: No significativo.- Bloques del Jefe de Faena: N/A.-	No tiene consumo afectado	ninguno			07-10-21 08:00	08-10-21 18:00				
202083472	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	TAP NIRIVULO - CONSTITUCION 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Inspección Visual Peleetre.- Instalaciones en Riesgo: N/A.- Nivel de Riesgo: No significativo.- Bloques del Jefe de Faena: N/A.-	No tiene consumo afectado	ninguno			07-10-21 08:00	08-10-21 18:00				
202083466	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ITAHUE - TINGURIRICA 154KV	ITAHUE - TAP OFF TENO 154KV C1 TAP OFF TENO - TINGURIRICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas. Roce de vegetación en franja de servidumbre.	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Convento Vajo Tinguririca, C1 o Línea 154 kV Itahue-Tinguririca, C1.- Temperalidad 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 Vajo Tinguririca, C1 o Línea 154 kV Itahue-Tinguririca, C1.-	No tiene consumo afectado	ninguno			07-10-21 08:00	07-10-21 18:00	07-10-21 05:40	07-10-21 23:17		
202083465	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA CONVENTO VEAJO - TINGURIRICA 154 KV	SECCIONADORA CONVENTO VEAJO - TINGURIRICA 154 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas. Roce de vegetación en franja de servidumbre.	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Convento Vajo Tinguririca, C1 o Línea 154 kV Itahue-Tinguririca, C1.- Temperalidad 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 Vajo-Tinguririca, C1 o Línea 154 kV Itahue-Tinguririca, C1.-	No tiene consumo afectado	ninguno			07-10-21 08:00	07-10-21 18:00	07-10-21 05:40	07-10-21 23:17		
202083392	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CONDONES - PARINACOTA 220KV	CONDONES - PARINACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	L 220kV Córdons-Parinacota, C1, Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito)	Bajo	Actividades: L 220kV Córdons-Parinacota, C1, Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura(s): E11 - E27B. Restricciones: Córdons, S212 No reconectar Parinacota, S211 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Córdons-Parinacota, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-10-21 08:00	07-10-21 18:00	07-10-21 05:40	07-10-21 17:50		
202080935	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NEVA PICHORPULLI - RAHUE 220KV	NEVA PICHORPULLI - RAHUE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.-	Bajo	Actividades: Inspección Visual Peleetre Completa.- Restricciones: No hay.- Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo.- Bloques del Jefe de Faena: No hay.-	No tiene consumo afectado	ninguno			07-10-21 08:30	08-10-21 18:00				

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 29-10-2021 16:14:47
 Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Extensa, Aprobado sin activación, Ejecución Extensa
 Total registros General: 278
 Total registros Línea: 308

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202108034	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NEUVA PICHIRROFOLU - BANGUE 220KV	NEUVA PICHIRROFOLU - TAP PICHIRRAHUE 220KV C2 TAP PICHIRRAHUE - BANGUE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Actividades: Inspección Visual Podbrete Completa. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueo del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-10-21 08:30	08-10-21 18:00		
202108056	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - CONCEPCION 220KV	CHARRUA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Actividades: Madera puesta a tierra. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueo del Jefe de Faena: No hay. Actividades: Corte y poda de árboles.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-10-21 08:30	07-10-21 18:00		
202108027	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500kv Entre Ríos-Ancoá, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-10-21 08:00	07-10-21 18:00	07-10-21 05:40	07-10-21 17:47
202108032	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - PANGUE 220KV	TRUPAN - TAP CHOLGUAÑ 220KV C2 PANGUE - SANTA BARBARA 220KV C2 TAP CHOLGUAÑ - CHARRUA 220KV C2 SANTA BARBARA - TRUPAN 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Abanico-Charrua, C1 o línea 220 KV Pangua-Charrua, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-10-21 08:00	07-10-21 18:00	07-10-21 05:40	07-10-21 16:20
202108031	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ABANICO - CHARRUA 154KV	TRUPAN - CHARRUA 154KV C1 ABANICO - TRUPAN 154KV C1 ABANICO - TRUPAN 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Abanico-Charrua, C1 o línea 220 KV Pangua-Charrua, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-10-21 08:00	07-10-21 18:00	07-10-21 05:40	07-10-21 16:20
202107868	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Charrúa-Entre Ríos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-10-21 08:00	07-10-21 18:00	07-10-21 05:40	07-10-21 18:30
202108449	Línea	Ejecución Extensa	TRANSMISORA MERLONES	Intervención	Origen Interno	Programada	ENCUENTRO - SIERRA GORDA 220KV	ENCUENTRO - PATIO DE MUSAS ENCUENTRO 220KV C2 PATIO DE MUSAS ENCUENTRO - SIERRA GORDA 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de estructuras de línea con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: No reconectar S212 S/E Encuentro; No reconectar S213 S/E Encuentro; No reconectar S215 S/E Cerro Dominador; No reconectar S212 S/E Cerro Dominador; No reconectar S211 S/E Sierra Gorda; No reconectar S212 S/E Sierra Gorda.	El riesgo del trabajo es bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-10-21 08:00	07-10-21 18:00	07-10-21 08:38	07-10-21 17:50	
202108448	Línea	Ejecución Extensa	TRANSMISORA MERLONES	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO DOMINADOR - ENCUENTRO 220KV	CERRO DOMINADOR - ENCUENTRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación de estructuras de línea con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: No reconectar S212 S/E Encuentro; No reconectar S213 S/E Encuentro; No reconectar S215 S/E Cerro Dominador; No reconectar S212 S/E Cerro Dominador; No reconectar S211 S/E Sierra Gorda; No reconectar S212 S/E Sierra Gorda.	El riesgo del trabajo es bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-10-21 08:00	07-10-21 18:00	07-10-21 08:38	07-10-21 17:50	
202108375	Línea	Ejecución Extensa	TRANSMISORA VALLE ALLPEN	Intervención	Origen Interno	Programada	CUNCO - MELIPUICO 110KV	CUNCO - MELIPUICO 110KV C1	Roca y poda Franja servidumbre	0	Roca, poda y chipéo en franja de servidumbre.	Bajo, los trabajos serán realizados por personal especializado bajo normas de seguridad.	S/E Melipuco: interruptor S2H1 cuenta con reconexión automática deshabilitada. S/E Cerro: se coordinará con S75 la no reconexión del interruptor S2H2 de caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-10-21 08:00	07-10-21 18:00	06-10-21 08:41	07-10-21 18:00
202108337	Línea	Ejecución Extensa	TRANSMISORA VALLE ALLPEN	Intervención	Origen Interno	Programada	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roca y poda Franja servidumbre	0	Roca, poda y chipéo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado según normas de seguridad.	S/E Río Tolten: S2H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cerro: se coordinará con S75 la no reconexión del interruptor S2H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-10-21 08:00	07-10-21 18:00	07-10-21 08:41	07-10-21 18:29

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 : 07-10-2021 14:28

Finalizado

Número:

2021002825

Solicitante:

Elvis Horosmel Hernandez Ojeda

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E PIRQUE

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - PIRQUE 110/13.2KV 5.25MVA N°1

Nombre : PIRQUE 110/13.2KV 5.25MVA N°1

Fecha Perturbacion : 07-10-2021 09:46

Fecha Normaliza : 07-10-2021 10:04

Protección : Protección diferencial.

Interruptor : 52HT1 y 52CT1

Consumo : 2.6

Comentario : Con el cierre del 52CT1 se recupera la totalidad de los consumos, tanto del T1 como del T2.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Pirque

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas**-Fenómeno Físico:** Origen no determinado.**-Elemento:** Transformadores de poder

-Fenómeno Eléctrico: Protección diferencial transformador

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Se investiga.

-Elemento: Transformador N° 1.

-Fenómeno Eléctrico: Protección diferencial operada en Transformador N° 2, en el Transformador N° 1 aún no se determina la causa.

-Operación de los interruptores: Se investiga.

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión forzada de los interruptores 52HT1 y 52CT1 afectando los consumos de SE Pirque, opera de forma simultánea con el Transformador N° 2. Este informe de falla reemplaza al IF 2021002823 por error en horario de inicio.

-Acciones Inmediatas: Revisión de alarmas y protecciones operadas.

-Hechos Sucuidos: Desconexión forzada de los interruptores 52HT1 y 52CT1 afectando los consumos de SE Pirque, opera en paralelo con el Transformador N° 2.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Revisión en terreno.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Se investiga.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 2.6 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 2793

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

07-10-2021 09:46

Fecha / Hora Estimada Retorno:

07-10-2021 10:04




Fecha / Hora Efectiva Retorno:

07-10-2021 10:04

Archivos Subidos

Archivo

**Fecha
Subida**

Archivo	Fecha Subida
 2021002823-2824-2825 ANEXOS.zip (/informe_fallas/download_file/615f2ac3ad651f6849853b44/2021002823-2824-2825 ANEXOS.zip)	27/10/2021 14:33:33
 Eventos formato nativo Protecciones 07-10-2021.zip (/informe_fallas/download_file/615f2ac3ad651f6849853b44/Eventos formato nativo Protecciones 07-10-2021.zip)	27/10/2021 14:33:33
 IF 2021002823-2824-2825 Falla SE Pirque 07-10-2021.pdf (/informe_fallas/download_file/615f2ac3ad651f6849853b44/IF 2021002823-2824-2825 Falla SE Pirque 07-10-2021.pdf)	27/10/2021 14:33:33

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 07-10-2021 14:02

Finalizado

Número:

2021002824

Solicitante:

Elvis Horosmel Hernandez Ojeda

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E PIRQUE

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - PIRQUE 110/13.2KV 5MVA N°2

Nombre : PIRQUE 110/13.2KV 5MVA N°2

Fecha Perturbacion : 07-10-2021 09:46

Fecha Normaliza : 07-10-2021 20:00

Protección : Protección diferencial del Transformador.

Interruptor : 52HT2 y 52CT2

Consumo : 2.6

Comentario : Se recuperan los consumos desde el Transformador N° 1, según IF 2823.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Pirque

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Causa no determinada. Conexión manual debido a requerimiento operacional

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas**-Fenómeno Físico:** Origen no determinado.**-Elemento:** Transformadores de poder

- Fenómeno Eléctrico:** Protección diferencial transformador
- Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** Se investiga.
- Elemento:** Apertura por protecciones del 52HT2 y 52CT2.
- Fenómeno Eléctrico:** Relé maestro operado.
- Operación de los interruptores:** Apertura por protecciones del 52HT2 y 52CT2.

Observaciones:

- Observaciones:** Desconexión forzada de los interruptores 52HT2 y 52CT2 afectando los consumos de SE Pirque, opera de forma simultánea con el Transformador N°1.
- Acciones Inmediatas:** Revisión de protecciones y alarmas activadas.
- Hechos Sucidos:** Desconexión forzada de los interruptores 52HT2 y 52CT2 afectando los consumos de SE Pirque, opera en paralelo con el Transformador N° 1.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Revisión en terreno.
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** Se investiga.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 2.6 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 2793

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

07-10-2021 09:46

Fecha / Hora Estimada Retorno:




07-10-2021 20:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

07-10-2021 18:00

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
---------	--------------

Archivo	Fecha Subida
 2021002823-2824-2825 ANEXOS.zip (/informe_fallas/download_file/615f261dad651f683c87e342/2021002823-2824-2825 ANEXOS.zip)	27/10/2021 14:32:56
 Eventos formato nativo Protecciones 07-10-2021.zip (/informe_fallas/download_file/615f261dad651f683c87e342/Eventos formato nativo Protecciones 07-10-2021.zip)	27/10/2021 14:32:56
 IF 2021002823-2824-2825 Falla SE Pirque 07-10-2021.pdf (/informe_fallas/download_file/615f261dad651f683c87e342/IF 2021002823-2824-2825 Falla SE Pirque 07-10-2021.pdf)	27/10/2021 14:32:56

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 07-10-2021 13:53

Finalizado

Número:

2021002823

Solicitante:

Elvis Horosmel Hernandez Ojeda

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E PIRQUE

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - PIRQUE 110/13.2KV 5.25MVA N°1

Nombre : PIRQUE 110/13.2KV 5.25MVA N°1

Fecha Perturbacion : 07-10-2021 09:46

Fecha Normaliza : 07-10-2021 10:04

Protección : Se investiga.

Interruptor : 52HT1 y 52CT1

Consumo : 2.6

Comentario : Con el cierre del 52CT1 se recupera la totalidad de los consumos, tanto del T1 como del T2.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Pirque

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Causa no determinada. Conexión manual debido a requerimiento operacional

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas**-Fenómeno Físico:** Origen no determinado.**-Elemento:** Transformadores de poder

-Fenómeno Eléctrico: Protección diferencial transformador

-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Se investiga.

-Elemento: Transformador N° 1.

-Fenómeno Eléctrico: Protección diferencial operada en Transformador N° 2, en el Transformador N° 1 aún no se determina la causa.

-Operación de los interruptores: Se investiga.

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión forzada de los interruptores 52HT1 y 52CT1 afectando los consumos de SE Pirque, opera de forma simultánea con el Transformador N° 2.

-Acciones Inmediatas: Revisión de alarmas y protecciones operadas.

-Hechos Sucedidos: Desconexión forzada de los interruptores 52HT1 y 52CT1 afectando los consumos de SE Pirque, opera en paralelo con el Transformador N° 2.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Revisión en terreno.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Se investiga.

Afecta SCCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 2.6 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 2793

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

07-10-2021 13:50

Fecha / Hora Estimada Retorno:



07-10-2021 14:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

07-10-2021 14:04

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida

Archivo	Fecha Subida
 2021002823-2824-2825 ANEXOS.zip (/informe_fallas/download_file/615f21d2ad651f68138e0b75/2021002823-2824-2825 ANEXOS.zip)	27/10/2021 14:25:43
 Eventos formato nativo Protecciones 07-10-2021.zip (/informe_fallas/download_file/615f21d2ad651f68138e0b75/Eventos formato nativo Protecciones 07-10-2021.zip)	27/10/2021 14:25:43
 IF 2021002823-2824-2825 Falla SE Pirque 07-10-2021.pdf (/informe_fallas/download_file/615f21d2ad651f68138e0b75/IF 2021002823-2824-2825 Falla SE Pirque 07-10-2021.pdf)	27/10/2021 14:25:43

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

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2021002823-2021002824-2021002825	FECHA DE FALLA: 07 de octubre de 2021
INSTALACIÓN (ES): 52CT1, 52CT2, 52HT1, 52HT2 - SE Pirque	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	07 de octubre 2021
Hora	09:46

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla

- a) S/E PIRQUE
- b) ID: 461

1.2.2. Segmento al cual pertenece el equipo o elemento fallado

- Transmisión Zonal

1.2.3. Elemento o equipo fallado

- a) Pararrayos, paño C1
- b) ID: (No tiene)

1.3. Causa origen de la falla:

Descarga en pararrayos de MT, salida alimentador Principal, paño C1, causa la operación simultánea de los interruptores 52CT1, 52CT2, 52HT1 y 52HT2, en respaldo del interruptor 52C1 que no opera según lo esperado.

1.4. Proposición de origen de la falla

- I. Interna

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002823-2021002824-2021002825	FECHA DE FALLA: 07 de octubre de 2021
INSTALACIÓN (ES): 52CT1, 52CT2, 52HT1, 52HT2 - SE Pirque	

1.5. Código de falla

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico *	DIS1	Pérdida de aislación
Elemento del Sistema Eléctrico	PR8	Pararrayos
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
13202	Pirque

1.7. Comunas afectadas por la falla

Código	Comuna
13202	Pirque

1.8. Reiteración

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

1

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

No hay.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002823-2021002824-2021002825	FECHA DE FALLA: 07 de octubre de 2021
INSTALACIÓN (ES): 52CT1, 52CT2, 52HT1, 52HT2 - SE Pirque	

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

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Fenómeno Físico
2020002316	21-08-2021	12:16	Sin pérdida de consumos y sin IF de Quinto día.

1.9. Datos de la Empresa

Nombre Empresa:	Compañía General de Electricidad S.A
RUT:	76.411.321-7
Representante Legal:	Iván Arístides 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
Pirque	Transformador N°1 110/13,2 kV	Barra N°1 - 13,2 kV	09:46	10:05
Pirque	Transformador N°2 110/13,2 kV	Barra N°1 - 13,2 kV	09:46	17:58

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002823-2021002824-2021002825	FECHA DE FALLA: 07 de octubre de 2021
INSTALACIÓN (ES): 52CT1, 52CT2, 52HT1, 52HT2 - SE Pirque	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

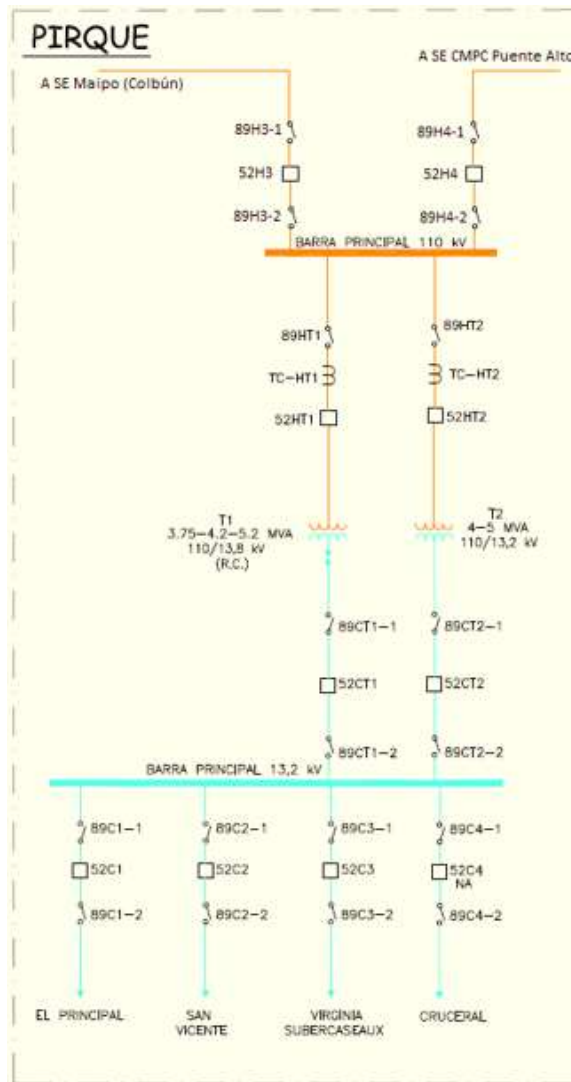


Figura 1: Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada, SE Pirque.

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°: IF 2021002823-2021002824-2021002825	FECHA DE FALLA: 07 de octubre de 2021
INSTALACIÓN (ES): 52CT1, 52CT2, 52HT1, 52HT2 - SE Pirque	

5. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			(potencia instalada Dx)				
Pirque	T1-T2	Principal	C1	3,1	9:46	10:08	1	4.234	13.000	CGE	PIRQUE	Rural	Se recupera el 100% de la carga.
		San Vicente	C2	0,0									Alim. en estado normalmente abierto.
		Virginia Subercaseux	C3	1,6	9:46	10:07	1	1.303	6.543	CGE	PIRQUE	Rural	Se recupera el 100% de la carga.
		Cruceral	C4	0,0									Alim. en estado normalmente abierto.
Total				4,7				5.537	19.543				

Tabla desconexión y normalización de consumos

ENS: 1,7 MWH
N° de clientes afectados CGE: 5.537 clientes

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2021002823-2021002824-2021002825	FECHA DE FALLA: 07 de octubre de 2021
INSTALACIÓN (ES): 52CT1, 52CT2, 52HT1, 52HT2 - SE Pirque	

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

PMGDs Conectados

PMGD conectados en redes de MT para instalaciones afectadas.				
Subestación	Transformador (Primario)	Alimentador		Denominación de PMGD
		Nombre	Nema	
Pirque	T1 – T2	V. Subercaseaux	52 C3	PMGD Salvia 3MW
Pirque	T1 – T2	V. Subercaseaux	52 C3	PMGD Pirque 3MW

PMGD conectados a redes MT CGE

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2021002823-2021002824-2021002825	FECHA DE FALLA: 07 de octubre de 2021
INSTALACIÓN (ES): 52CT1, 52CT2, 52HT1, 52HT2 - SE Pirque	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Pirque	Apertura por protecciones interruptor 52CT1	09:46
Pirque	Apertura por protecciones interruptor 52HT1	09:46
Pirque	Apertura por protecciones interruptor 52CT2	09:46
Pirque	Apertura por protecciones interruptor 52HT2. Nota: Pérdida de consumos Ctos. Principal y Virginia Subercaseaux.	09:46
Pirque	Apertura manual interruptor 52C3 Cto. Virginia Subercaseaux, por Maniobra de recuperación.	10:03
Pirque	Apertura manual interruptor 52C1 Cto. Principal, por Maniobra de recuperación.	10:04
Pirque	Cierre manual interruptor 52HT1, energiza Transformador N°1.	10:04
Pirque	Cierre manual interruptor 52CT1, energiza Barra MT N°1.	10:05
Pirque	Cierre manual interruptor 52C3, recuperados consumos Cto. Virginia Subercaseaux.	10:07
Pirque	Cierre manual interruptor 52C1, recuperados consumos Cto. Principal (Se recupera 100% de los consumos involucrados en falla)	10:08
Pirque	Transferencia de carga del Cto. Principal al Cerro la Ballena de S/E EPA	10:47
Pirque	Normalización Transferencia de carga del Cto. Principal al Cerro la Ballena de S/E EPA	11:06
Pirque	Transferencia de carga del Cto. Principal al Cerro la Ballena de S/E EPA. Coordinado por COZ de CGE. Maniobras para disminución de carga en Transformador N°1 en SE Pirque.	11:59
Pirque	Apertura manual local DDCC 89CT2-1, por configuración zona de trabajo.	12:46
Pirque	Apertura manual local DDCC 89CT2-2, por configuración zona de trabajo.	12:50
Pirque	Apertura manual 89HT2, para realizar pruebas eléctricas a Transformador N°2	13:32
Pirque	Coordinador de Turno informa realizadas las pruebas eléctricas en Transformador N°2 de SE Pirque, sin encontrar anomalías. Se confirma en condiciones de normalizar Transformador. Causa de falla se investiga, no determinada.	17:48
Pirque	Cerrado manual 89HT2, maniobras de normalización.	17:55



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002823-2021002824-2021002825	FECHA DE FALLA: 07 de octubre de 2021
INSTALACIÓN (ES): 52CT1, 52CT2, 52HT1, 52HT2 - SE Pirque	

Pirque	Cerrado local manual DDCC 89CT2-1, maniobras de normalización.	17:56
Pirque	Cerrado manual Interruptor 52HT2, Prueba de energización T2 en vacío con éxito.	17:56
Pirque	Cerrado manual Interruptor 52CT2, maniobras de normalización y prueba de cierre de interruptor.	17:58
Pirque	Abierto manual Interruptor 52CT2	17:59
Pirque	Cerrado local 89CT2-2, maniobras de normalización.	18:00
Pirque	Cerrado manual Interruptor 52CT2, se normaliza topología en S/E Pirque, quedan operando en paralelo Transformadores N° 1 y 2.	18:00
Pirque	Normalización Transferencia de carga del Cto. Principal al Cerro la Ballena de S/E EPA.	18:21
	Fin Maniobras	

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002823-2021002824-2021002825	FECHA DE FALLA: 07 de octubre de 2021
INSTALACIÓN (ES): 52CT1, 52CT2, 52HT1, 52HT2 - SE Pirque	

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
SEL 351-R	09:24:45.851	PIRQUE	CT1	51	1,726[s]	Protección de sobrecorriente
FORM 6	09:19:55.886	PIRQUE	CT2	51	1,395[s]	Protección de sobrecorriente
SEL 387	12:46:00.811	PIRQUE	T1	51	1,715[s]	Protección de sobrecorriente
SEL 387	12:43:12.478	PIRQUE	T2	51	1,390[S]	Protección de sobrecorriente

7.2. Ajustes de Protección en Formato Resumido.

SE Pirque – CT1

Ajustes protección de Sobrecorriente fase y residual 51/51N

Control: SEL 351-R; Reconectador: RXE

Fase	Residual
Ipick up: 280 [A]	Pick up: 60 [A]
TT/CC: 1000:1	TT/CC: 1000:1
Curva: C2	Curva: U1
TD: 0,25	TD: 8,3
Instantánea: NO	Instantánea: NO

SE Pirque – CT2

Ajustes protección de Sobrecorriente fase y residual 51/51N

Control: Form-6; Reconectador: NOVA27

Fase	Residual
Ipick up: 275 [A]	Pick up: 60 [A]
TT/CC: 1000:1	TT/CC: 1000:1
Curva: IEC VI	Curva: IEC I
TD: 0,25	TD: 0,66
Instantánea: NO	Instantánea: NO

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2021002823-2021002824-2021002825	FECHA DE FALLA: 07 de octubre de 2021
INSTALACIÓN (ES): 52CT1, 52CT2, 52HT1, 52HT2 - SE Pirque	

SE Pirque – 87T1

Ajustes protección de Sobrecorriente fase y residual 51/51N

Control: SEL 387; Reconectador:

Fase	Residual
Ipick up: 283,8 [A]	Pick up: 60 [A]
TT/CC: 300:5	TT/CC: 300:5
Curva: C2	Curva: U1
TD: 0,25	TD: 8,3
Instantánea: NO	Instantánea: NO

Ajustes protección diferencial 87T1

Razón de TTCC (HT1) = 100/5

Razón de TTCC (CT1) = 300/5

Parámetro	Valor de ajuste
Potencia Base	5,2 MVA
Voltaje Base Primario	110 KV
Voltaje Base Secundario	13,2 KV
Tap 1	1,36
Tap 2	3,79
Pendiente 1	25%
Pendiente 2	50 %
O87P	0,4
U87P	10
PCT2	15
PCT5	35
IRS1	3,0

SE Pirque – 87T2

Ajustes protección de Sobrecorriente fase y residual 51/51N

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2021002823-2021002824-2021002825	FECHA DE FALLA: 07 de octubre de 2021
INSTALACIÓN (ES): 52CT1, 52CT2, 52HT1, 52HT2 - SE Pirque	

Control: SEL 387; Reconectador:

Fase	Residual
Ipick up: 273,6 [A]	Pick up: 60 [A]
TT/CC: 300:5	TT/CC: 300:5
Curva: C2	Curva: U1
TD: 0,25	TD: 8,3
Instantánea: NO	Instantánea: NO

Ajustes protección diferencial 87T2

Razón de TTCC (HT1) = 100/5

Razón de TTCC (CT1) = 300/5

Parámetro	Valor de ajuste
Potencia Base	5 MVA
Voltaje Base Primario	110 KV
Voltaje Base Secundario	13,2 KV
Tap 1	1,36
Tap 2	3,64
Pendiente 1	25%
Pendiente 2	60 %
O87P	0,4
U87P	10
PCT2	20
PCT5	35
IRS1	3,0

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2021002823-2021002824-2021002825	FECHA DE FALLA: 07 de octubre de 2021
INSTALACIÓN (ES): 52CT1, 52CT2, 52HT1, 52HT2 - SE Pirque	

7.3. Análisis Actuación de Esquema de Protección

7.3.1. SE Pirque – Paño CT1

7.3.1.1. Relé SEL 351R

- **Reporte de Evento.**

```

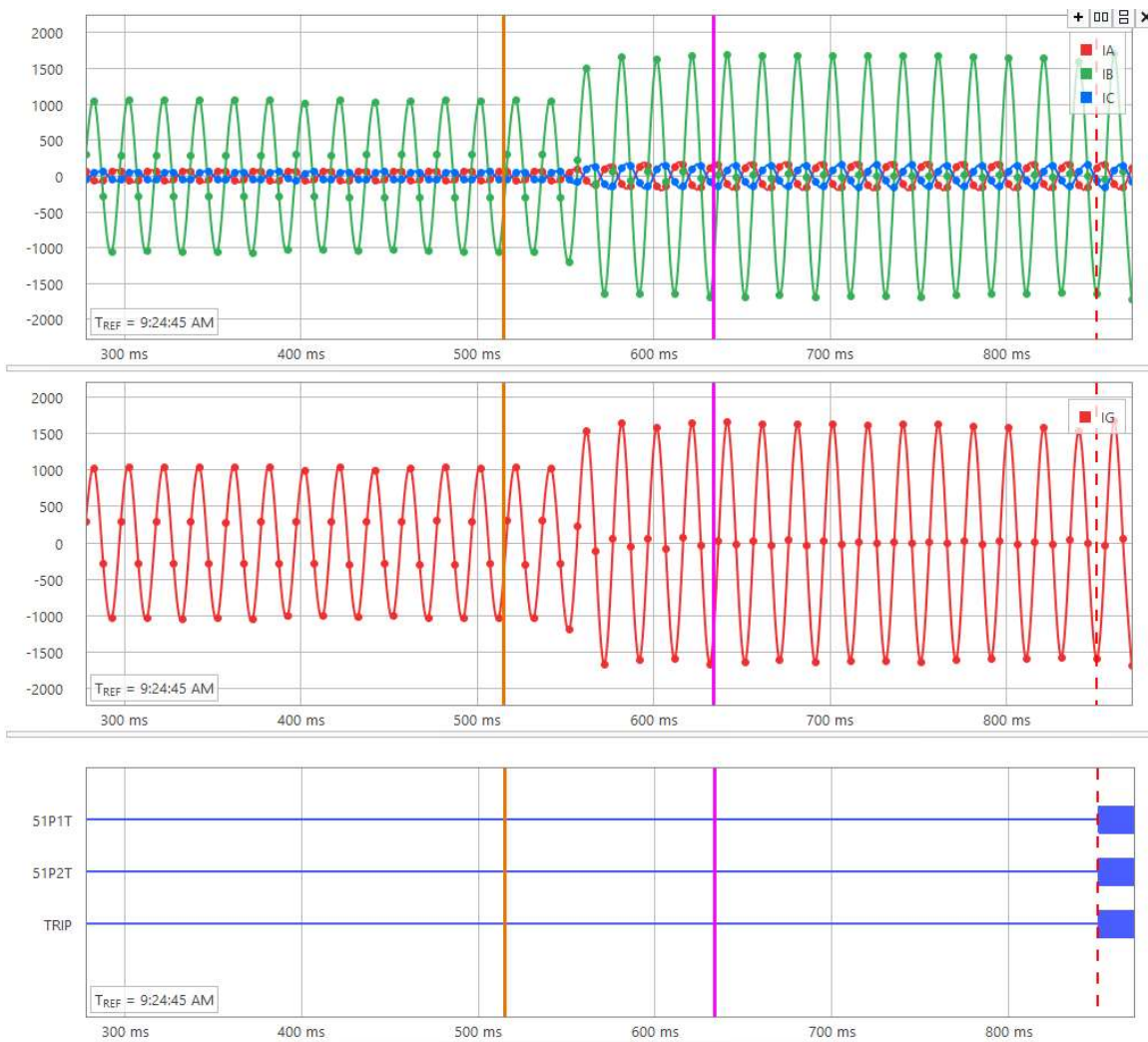
52CT1 - SE PIRQUE
Time: 10/7/2021 9:24:45.851000 AM
File: Evento 351R - CT1.cev
FID=SEL-351R-2-R303-V0-Z005005-D20061016
Event: BG T
Frequency: 50.17 Hz Sample Rate: 4 Samples/Cycle
Targets: 11001110 00001000
Currents: IA:137 IB:1217 IC:117 IN:1151 IG:1194 3I2:1042

```

Reporte de evento Relé SEL 351R de Paño CT1 SE Pirque

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002823-2021002824-2021002825	FECHA DE FALLA: 07 de octubre de 2021
INSTALACIÓN (ES): 52CT1, 52CT2, 52HT1, 52HT2 - SE Pirque	

• **Registro oscilográfico de evento.**



Registro oscilográfico Relé SEL 351R de Paño CT1 SE Pirque.

En la oscilografía se observa el aumento de corriente en fase B, además de la corriente IG de la protección SEL351R, característica de falla monofásica a tierra.



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002823-2021002824-2021002825	FECHA DE FALLA: 07 de octubre de 2021
INSTALACIÓN (ES): 52CT1, 52CT2, 52HT1, 52HT2 - SE Pirque	

• **Registro Secuencial de Evento.**

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE	OBSERVACIONES
42	10-07-2021	09:24:44.120	51N1	Asserted	
41	10-07-2021	09:24:44.125	51P1	Asserted	
40	10-07-2021	09:24:44.125	51N2	Asserted	
39	10-07-2021	09:24:44.125	51P2	Asserted	Arranque condición de falla
38	10-07-2021	09:24:45.851	51P1T	Asserted	Se cumplen las Condiciones para la operación
37	10-07-2021	09:24:45.851	51P2T	Asserted	
36	10-07-2021	09:24:45.851	RCTR	Asserted	
35	10-07-2021	09:24:45.851	TRIP	Asserted	TRIP 52CT1
34	10-07-2021	09:24:45.861	IN101	Asserted	
33	10-07-2021	09:24:45.861	SV1	Asserted	
32	10-07-2021	09:24:45.895	51N1T	Asserted	
31	10-07-2021	09:24:45.910	51N1	Deasserted	
30	10-07-2021	09:24:45.910	51P1	Deasserted	
29	10-07-2021	09:24:45.910	51N2	Deasserted	
28	10-07-2021	09:24:45.910	51P2	Deasserted	
27	10-07-2021	09:24:45.930	51N1T	Deasserted	
26	10-07-2021	09:24:45.930	51P1T	Deasserted	
25	10-07-2021	09:24:45.930	51P2T	Deasserted	
24	10-07-2021	09:24:46.256	IN101	Deasserted	
23	10-07-2021	09:24:46.256	SV1	Deasserted	
22	10-07-2021	09:24:46.852	TRIP	Deasserted	
21	10-07-2021	09:24:47.103	RCTR	Deasserted	
20	10-07-2021	09:43:24.363	IN102	Asserted	
19	10-07-2021	09:43:24.363	SV2	Asserted	
18	10-07-2021	09:43:24.563	RCCL	Asserted	
17	10-07-2021	09:43:24.563	SV8T	Asserted	
16	10-07-2021	09:43:24.763	IN102	Deasserted	
15	10-07-2021	09:43:24.763	SV2	Deasserted	
14	10-07-2021	09:43:25.691	RCCL	Deasserted	
13	10-07-2021	09:43:29.680	SV8T	Deasserted	
12	10-07-2021	09:45:54.861	51P1	Asserted	
11	10-07-2021	09:45:54.861	51P2	Asserted	
10	10-07-2021	09:45:54.891	51P1	Deasserted	
9	10-07-2021	09:45:54.891	51P2	Deasserted	
8	10-07-2021	09:46:23.296	51P1	Asserted	

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002823-2021002824-2021002825	FECHA DE FALLA: 07 de octubre de 2021
INSTALACIÓN (ES): 52CT1, 52CT2, 52HT1, 52HT2 - SE Pirque	

7	10-07-2021	09:46:23.296	51P2	Asserted	
6	10-07-2021	09:46:24.387	51P1	Deasserted	
5	10-07-2021	09:46:24.387	51P2	Deasserted	
4	10-07-2021	10:42:01.417	51P1	Asserted	
3	10-07-2021	10:42:01.417	51P2	Asserted	
2	10-07-2021	10:42:01.437	51P1	Deasserted	
1	10-07-2021	10:42:01.437	51P2	Deasserted	

Registro Secuencial de eventos Relé SEL 351R de Paño CT1 SE Pirque.

De acuerdo con el registro, se destaca lo siguiente:

- evento #39:** 09:24:44.125, se activa el arranque de unidad de sobrecorriente.
- eventos #38 y 37:** 09:24:45.851, se cumplen las condiciones para la operación de la protección de sobrecorriente.
- evento #35:** 09:24:45.851, operación de protección paño CT1.

7.3.1.2. Relé SEL 387 – Paño T1

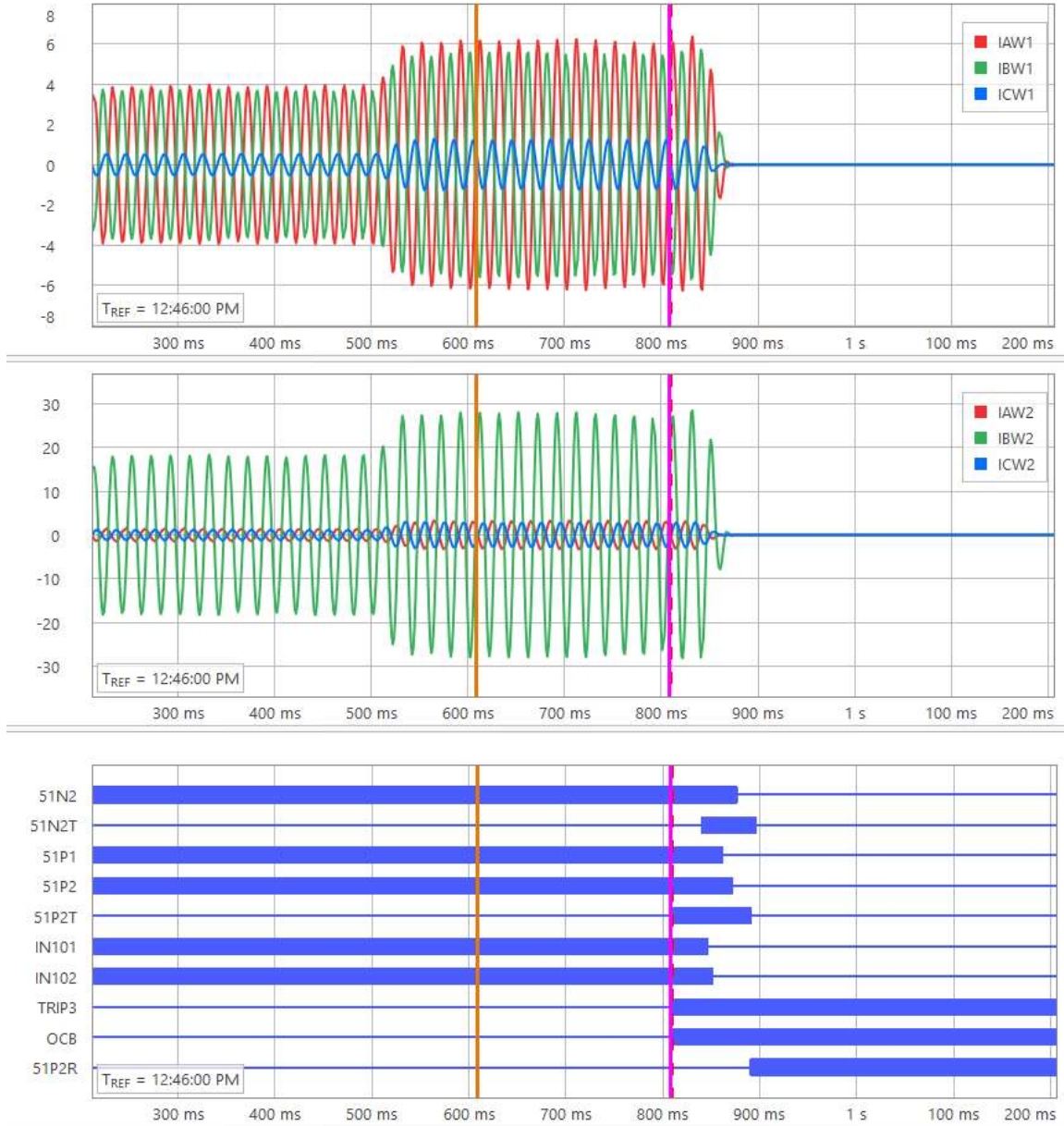
- **Reporte de Evento.**

87/51/51N T1 - SE PIRQUE
 Time: 10/7/2021 12:46:00.811000 PM
 File: 387 T1.cev
 FID=SEL-387-5-R610-V0-Z004004-D20100324
 Event: TRIP3
 Frequency: 50 Hz Sample Rate: 4 Samples/Cycle

Reporte de evento Relé SEL 387 T1 SE Pirque

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2021002823-2021002824-2021002825	FECHA DE FALLA: 07 de octubre de 2021
INSTALACIÓN (ES): 52CT1, 52CT2, 52HT1, 52HT2 - SE Pirque	

• **Registro oscilográfico de evento.**



Registro oscilográfico Relé SEL 387 de Transformador T1 SE Pirque.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002823-2021002824-2021002825	FECHA DE FALLA: 07 de octubre de 2021
INSTALACIÓN (ES): 52CT1, 52CT2, 52HT1, 52HT2 - SE Pirque	

En la oscilografía se observa el aumento de corriente IB de enrollado secundario (IBW2), además de las corrientes de enrollado primario IAW1 e ICW1, de la protección SEL387, esto debido a corriente de la fase B detectada por TTCC de lado de secundario del transformador (conexión estrella) y su reflejo hacia el lado primario (conexión delta) en las fases A y C. Se observa la activación de la señal TRIP 3 que corresponde a operación de protección de sobrecorriente de SEL 387 de T1 de SE Pirque.

- Registro Secuencial de Evento.**

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE	Observaciones
48	10-07-2021	12:45:59.079	51N2	Asserted	Inicio de condiciones de falla
47	10-07-2021	12:45:59.086	51P2	Asserted	
46	10-07-2021	12:45:59.096	51P1	Asserted	
45	10-07-2021	12:46:00.811	51P2T	Asserted	condiciones de falla cumplidas
44	10-07-2021	12:46:00.811	TRIP3	Asserted	
43	10-07-2021	12:46:00.811	OUT202	Asserted	
42	10-07-2021	12:46:00.811	OUT102	Asserted	
41	10-07-2021	12:46:00.811	OUT103	Asserted	
40	10-07-2021	12:46:00.811	OUT104	Asserted	
39	10-07-2021	12:46:00.844	51N2T	Asserted	
38	10-07-2021	12:46:00.844	IN101	Deasserted	
37	10-07-2021	12:46:00.849	IN102	Deasserted	
36	10-07-2021	12:46:00.861	51P1	Deasserted	
35	10-07-2021	12:46:00.871	51P2	Deasserted	
34	10-07-2021	12:46:00.874	51N2	Deasserted	
33	10-07-2021	12:46:00.891	51P2T	Deasserted	
32	10-07-2021	12:46:00.894	51N2T	Deasserted	
31	10-07-2021	12:46:01.211	TRIP3	Deasserted	sin condiciones de falla
30	10-07-2021	12:46:01.211	OUT202	Deasserted	
29	10-07-2021	12:46:01.211	OUT102	Deasserted	
28	10-07-2021	12:46:01.211	OUT103	Deasserted	
27	10-07-2021	12:46:01.211	OUT104	Deasserted	
26	10-07-2021	13:04:18.240	IN101	Asserted	
25	10-07-2021	13:04:39.314	CC2	Asserted	
24	10-07-2021	13:04:39.314	S1V4T	Asserted	

Registro Secuencial de eventos Relé SEL 387 de Transformador T1 de SE Pirque.



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002823-2021002824-2021002825	FECHA DE FALLA: 07 de octubre de 2021
INSTALACIÓN (ES): 52CT1, 52CT2, 52HT1, 52HT2 - SE Pirque	

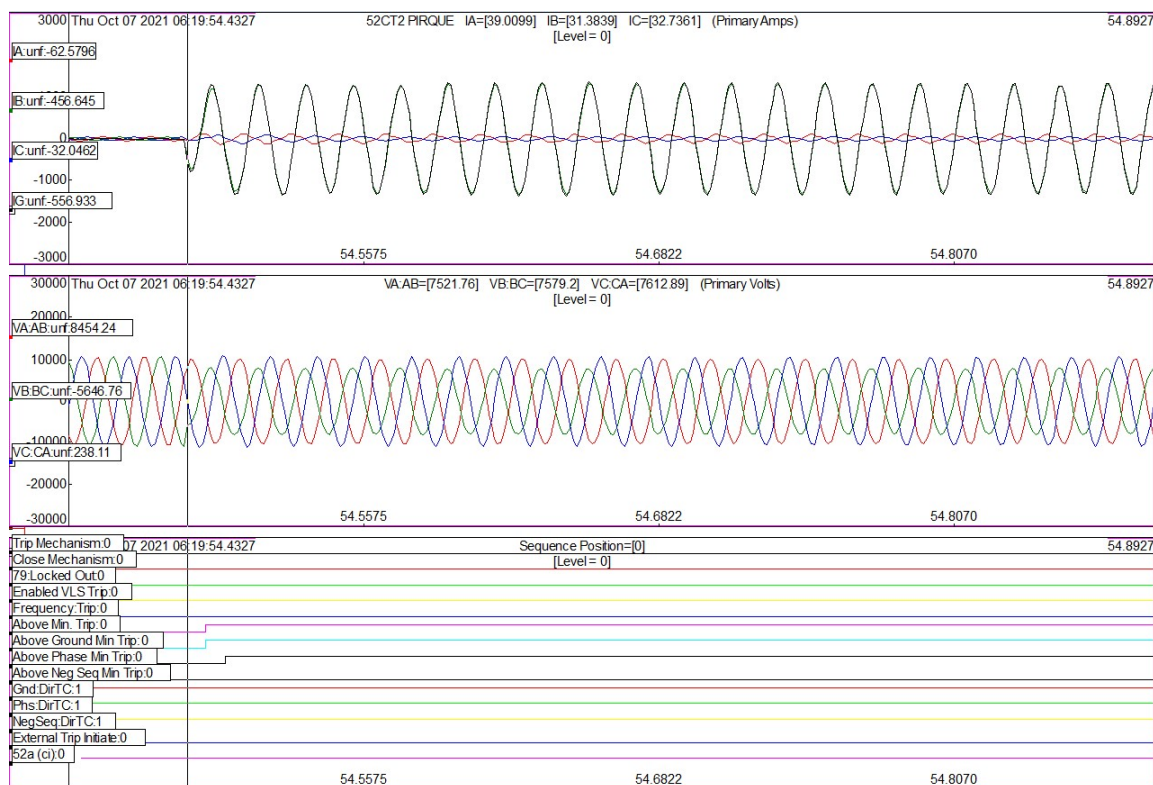
De acuerdo con el registro, se destaca lo siguiente:

- eventos #46,#47 y #48:** 12:45:59.079, se activa el arranque de unidades de sobrecorriente.
- eventos #44 y #45:** 12:46:00.811, se cumplen las condiciones para la operación de la protección de sobrecorriente, señal de TRIP.

7.3.2. SE Pirque – Paño CT2

7.3.2.1. Relé Form 6 - interruptor Cooper NOVA27

- **Reporte de Evento: Form 6 no entrega reporte de evento**
- **Registro oscilográfico de evento (Inicio Falla)**

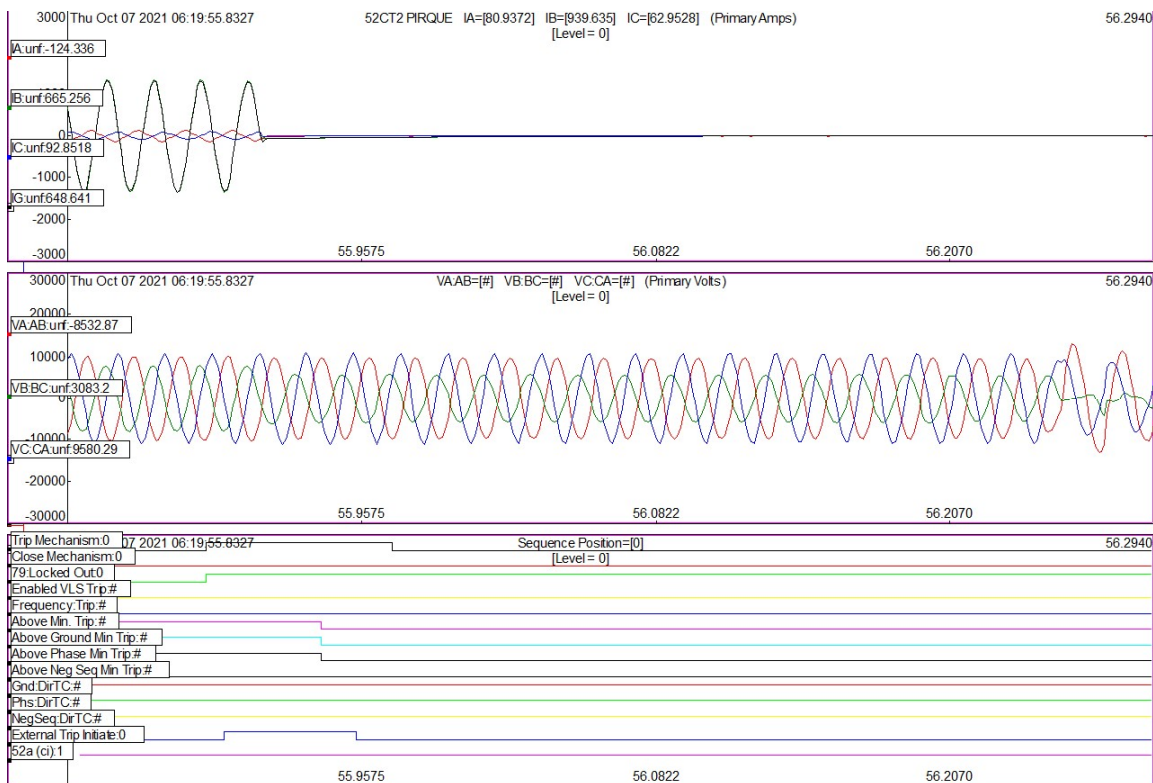


Registro oscilográfico FORM 6 Paño CT2 SE Pirque.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002823-2021002824-2021002825	FECHA DE FALLA: 07 de octubre de 2021
INSTALACIÓN (ES): 52CT1, 52CT2, 52HT1, 52HT2 - SE Pirque	

En la oscilografía se observan las condiciones de arranque de la falla vista por la protección del interruptor 52CT2, se aprecia el aumento de corriente en la fase B y de la corriente IG. En el mismo momento se produce la activación de las señales de sobrecorriente (Above Phase Min Trip y Above Ground Min Trip).

- **Registro oscilográfico de evento (Operación)**



Registro oscilográfico FORM 6 Paño CT2 SE Pirque.

En la oscilografía N°2, se observan las condiciones al momento del despeje de la falla, se observa la activación de la señal de Trip (Trip Mechanism).

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002823-2021002824-2021002825	FECHA DE FALLA: 07 de octubre de 2021
INSTALACIÓN (ES): 52CT1, 52CT2, 52HT1, 52HT2 - SE Pirque	

- Registro Secuencial de Evento.**

User device name = 52CT2 PIRQUE

Evt	Date	Time	Type	IA	IB	IC	3I0
001	21/10/07	09:19:55.091	CTL CKT INTRRUPT	0	0	0	0
002	21/10/07	09:19:55.921	MANUAL/EXT CLOSE	0	0	0	0
003	21/10/07	09:19:55.901	CONTROL LOCKOUT	0	0	0	0
004	21/10/07	09:19:55.896	CONTROL LOCKOUT	0	0	0	0
005	21/10/07	09:19:55.900	CONTROL LOCKOUT	0	0	0	0
006	21/10/07	09:19:55.897	CONTROL LOCKOUT	0	0	0	0
007	21/10/07	09:19:55.903	CONTROL LOCKOUT	0	0	0	0
008	21/10/07	09:19:55.892	CONTROL LOCKOUT	0	0	0	0
009	21/10/07	09:19:55.897	CONTROL LOCKOUT	0	0	0	0
010	21/10/07	09:19:55.902	CONTROL LOCKOUT	0	0	0	0
011	21/10/07	09:19:55.901	CONTROL LOCKOUT	0	0	0	0
012	21/10/07	09:19:55.897	CONTROL LOCKOUT	0	0	0	0
013	21/10/07	09:19:55.901	CONTROL LOCKOUT	0	0	0	0
014	21/10/07	09:19:55.896	CONTROL LOCKOUT	0	0	0	0
015	21/10/07	09:19:55.897	CONTROL LOCKOUT	0	0	0	0
016	21/10/07	09:19:55.899	CONTROL LOCKOUT	0	0	0	0
017	21/10/07	09:19:55.901	CONTROL LOCKOUT	0	0	0	0
018	21/10/07	09:19:55.896	CONTROL LOCKOUT	0	0	0	0
019	21/10/07	09:19:55.899	CONTROL LOCKOUT	0	0	0	0
020	21/10/07	09:19:55.926	FAULT DATA (pri)	82	957	63	925
021	21/10/07	09:19:55.886	OVERCURRENT TRIP	81	957	63	925
022	21/10/07	09:19:55.886	CONTROL LOCKOUT	81	957	63	925

Registro Secuencial de eventos Form 6 de Paño CT2 SE Pirque.

De acuerdo con el registro, se destaca lo siguiente:

evento #20, #21 y #22: 09:19:55.886, se activa señal de operación (TRIP) por sobrecorriente.

7.3.2.2. Relé SEL 387 - Paño T2

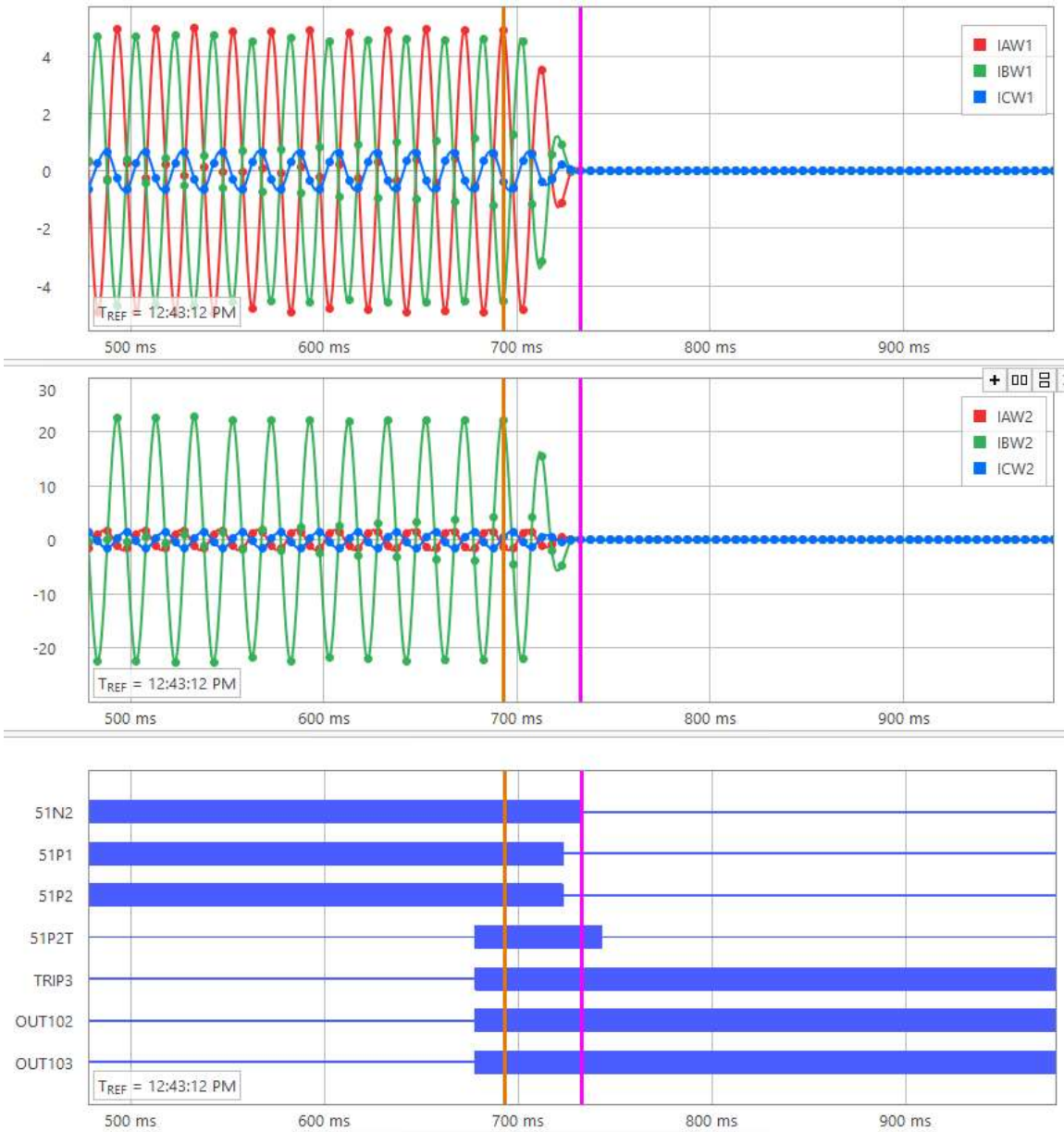
- Reporte de Evento.**

87/51/51N T2 - SE PIRQUE
 Time: 10/7/2021 12:43:12.478000 PM
 File: Evento SEL 387 - T2.cev
 FID=SEL-387-R104-V-D981222
 Event: TRIP3
 Frequency: 50 Hz Sample Rate: 4 Samples/Cycle

Reporte de evento Relé SEL 387 T2 SE Pirque

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002823-2021002824-2021002825	FECHA DE FALLA: 07 de octubre de 2021
INSTALACIÓN (ES): 52CT1, 52CT2, 52HT1, 52HT2 - SE Pirque	

• **Registro oscilográfico de evento.**



Registro oscilográfico Relé SEL 387 de Transformador T2 SE Pirque.

Al igual que en la oscilografía del SEL 387T1, se observa el aumento de corriente IB de enrollado secundario (IBW2), además de las corrientes de enrollado primario IAW1 e ICW1, de la protección SEL387, esto debido a corriente de la fase B detectada por TTCC de lado de secundario del transformador (y) y su reflejo

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002823-2021002824-2021002825	FECHA DE FALLA: 07 de octubre de 2021
INSTALACIÓN (ES): 52CT1, 52CT2, 52HT1, 52HT2 - SE Pirque	

hacia el lado primario (Delta) en las fases A y C . Se observa la activación de la señal TRIP 3 que corresponde a operación de protección de sobrecorriente de SEL 387 de T1 de SE Pirque.

- **Registro Secuencial de Evento.**

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE	Observaciones
50	10-07-2021	12:43:11.080	51N2	Asserted	Inicio condición de falla
49	10-07-2021	12:43:11.088	51P2	Asserted	
48	10-07-2021	12:43:11.093	51P1	Asserted	
47	10-07-2021	12:43:12.478	51P2T	Asserted	Se cumplen condiciones de falla
46	10-07-2021	12:43:12.478	OUT102	Asserted	
45	10-07-2021	12:43:12.478	OUT103	Asserted	
44	10-07-2021	12:43:12.478	OUT104	Asserted	
43	10-07-2021	12:43:12.478	OUT106	Asserted	
42	10-07-2021	12:43:12.478	OUT107	Asserted	
41	10-07-2021	12:43:12.478	TRIP3	Asserted	Operación de protección
40	10-07-2021	12:43:12.505	IN102	Deasserted	
39	10-07-2021	12:43:12.515	IN105	Deasserted	
38	10-07-2021	12:43:12.523	51P1	Deasserted	
37	10-07-2021	12:43:12.523	51P2	Deasserted	
36	10-07-2021	12:43:12.530	51N2	Deasserted	
35	10-07-2021	12:43:12.543	51P2T	Deasserted	
34	10-07-2021	12:43:12.878	OUT102	Deasserted	
33	10-07-2021	12:43:12.878	OUT103	Deasserted	
32	10-07-2021	12:43:12.878	OUT104	Deasserted	
31	10-07-2021	12:43:12.878	OUT106	Deasserted	
30	10-07-2021	12:43:12.878	OUT107	Deasserted	
29	10-07-2021	12:43:12.878	TRIP3	Deasserted	Fin de condición de falla
28	10-07-2021	16:48:23.510	IN105	Asserted	
27	10-07-2021	20:53:56.258	51P1	Asserted	
26	10-07-2021	20:53:56.508	51P1	Deasserted	
25	10-07-2021	20:55:25.084	CC2	Asserted	

Registro Secuencial de eventos Relé SEL 387 de Transformador T2 de SE Pirque.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002823-2021002824-2021002825	FECHA DE FALLA: 07 de octubre de 2021
INSTALACIÓN (ES): 52CT1, 52CT2, 52HT1, 52HT2 - SE Pirque	

De acuerdo con el registro, se destaca lo siguiente:

- eventos #48,#49 y #50:** 12:43:11.088, se activa el arranque de unidades de sobrecorriente.
- eventos #41:** 12:43:12.478, se cumplen las condiciones para la operación de la protección de sobrecorriente, señal de TRIP.

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

1. En relación con la incidencia N°2021002824, el día 7 de octubre se realizan pruebas eléctricas, adjuntas en Anexo 4 a los siguientes equipos:
 - a. Transformador N°2
 - b. Pararrayos MT transformador N°2
 - c. Interruptor General 52CT2
2. El día 15 de octubre mediante la SD N°2021088856 se realizan pruebas eléctricas al interruptor general de barra de MT 52CT1.
3. El día 15 de octubre, durante la ejecución de trabajos programados para prueba de interruptores, se encuentra pararrayos de MT, fase central con descarga, por lo cual mediante la solicitud CF N°2021090410 se procede a desconectar el interruptor 52C1, NOVA27/Form-6 a fin de realizarle pruebas eléctricas.
4. Mediante la SD N°2021092990, se tiene programado intervenir en el paño C1 el próximo miércoles 3 de noviembre a fin de realizar una actualización de firmware y pruebas eléctricas y verificación de curvas tiempo/corriente sobre el interruptor 52C1.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

Se propone una mejora en la lógica de control del relé diferencia de transformador, para que sólo haga Trip sobre el relé maestro 86 cuando se trate de fallas de tipo diferencial.

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2021002823-2021002824-2021002825	FECHA DE FALLA: 07 de octubre de 2021
INSTALACIÓN (ES): 52CT1, 52CT2, 52HT1, 52HT2 - SE Pirque	

9. CONCLUSIONES.

En base a los registros de eventos y reportes de falla de los relés involucrados, así como otros antecedentes aportados en el presente informe, se señala que:

- 9.1.** La causa de la falla fue causada por la pérdida de aislación de un pararrayos de MT, del alimentador Principal, paño C1.
- 9.2.** La falla no fue despejada adecuadamente por el interruptor 52C1, en el cual posteriormente las pruebas eléctricas determinaron que no estaba respondiendo en los tiempos de operación calculados, sino que eran excedidos ampliamente.
- 9.3.** Se concluye la correcta operación de relé SEL 351R de paño CT1 mediante su función sobrecorriente de fase, en respaldo de reconector de cabecera 52C1, por falla en primera zona de pararrayos de salida MT del alimentador Principal.
- 9.4.** Se concluye la correcta operación de relé Cooper NOVA27 con control Form 6 de paño CT2 mediante su función sobrecorriente de fase, en respaldo de reconector de cabecera 52C1, por falla en pararrayos de salida MT del alimentador.
- 9.5.** Se concluye correcta operación de relés 387T1 y 387T2 mediante su función de sobrecorriente de fases.
- 9.6.** La operación de los interruptores 52HT1 y 52HT2 fue causada por la operación de la función 52N2T del relé diferencial de transformador SEL387, el cual tiene cableadas la salida asociada al Trip 3, que se activa con las funciones de sobrecorriente del secundario 51P2T y 51N2T con la operación del relé maestro 86T2. Esto se deriva de la lógica de control implementada, dado que ambos transformadores T1 y T2 trabajan en paralelo, entonces se busca proteger los activos ante condiciones de falla causando un Trip general ante la eventualidad de que una falla interna no sea despejada adecuadamente y pueda seguir recibiendo aportes de corriente del transformador conectado en paralelo. Se propondrá una mejora en la lógica de actuación de ambos relés diferenciales y en la activación del relé 86T, según corresponda, solo ante condiciones de falla de tipo diferencial.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002823-2021002824-2021002825	FECHA DE FALLA: 07 de octubre de 2021
INSTALACIÓN (ES): 52CT1, 52CT2, 52HT1, 52HT2 - SE Pirque	

10. ANALISIS CONJUNTO.

Siendo las 09:46 hrs. del día 07.10.2021, se produce la desconexión forzada de los interruptores 52CT1 y 52HT1 asociados al Transformador N°1 de SE Pirque y la operación de los interruptores 52CT2 y 52HT2 asociados al Transformador N°2 de la misma subestación. A continuación, se verifica por el sistema de alarmas de SCADA que ha operado el relé maestro de Transformador N°2, por lo que se decide recuperar el 100% de los consumos a través del Transformador N°1, lo que se concreta a las 10:08 hrs.

Entre las 11:59 y 18:21, se mantiene transferida por redes MT gran parte de los consumos de alimentador Principal hacia el alimentador Cerro La Ballena de SE EPA, con el objetivo de bajar carga de T1 de SE Pirque.

Entre las 13:32 y 17:48 se desarrollan las pruebas eléctricas al Transformador N°2 de SE Pirque, sin encontrar anomalías en sus resultados.

Finalmente, a las 17:56 hrs. se realiza prueba en vacío con éxito al Transformador N°2 de SE Pirque mediante el cierre de Interruptor 52HT2, y a las 18:00 hrs. se realiza su normalización topológica (operación en paralelo con Transformador N°1) mediante el cierre de interruptor 52CT2.

El día 15 de octubre mientras se realizan pruebas eléctricas al interruptor 52CT1, se detecta en una estructura pararrayos con descarga, correspondiendo a la fase central (fase B) en primera zona, al paño C1, alimentador Principal, aguas abajo del interruptor 52C1.

Inmediatamente se procede a aislar el punto de falla y se realiza una verificación del 52C1, que es un interruptor NOVA27 con control Form-6. El interruptor responde correctamente ante las pruebas operacionales, en mano local y remoto, así como las pruebas eléctricas de aislación. En relación al control Form-6 con montaje a panel, tipo F6 RACK MNT CTRL, en el cual resultan fallidas las verificaciones de los tiempos de respuesta tiempo/corriente, las cuales se exceden ampliamente de un rango aceptable. Se chequea el Print Out, observándose que los ajustes están correctamente cargados. Se concluye que se tiene una falla interna a nivel del firmware, por lo cual los datos no son correctamente procesados por este equipo de protección.

Se informa el hallazgo al COT y se dejan las cargas transferidas al alimentador Cruceral, paño C4. Se programa actualización del firmware y nuevas verificaciones del control del 52C1 para el próximo miércoles 3 de noviembre, mediante la SD 2021092990.

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2021002823-2021002824-2021002825	FECHA DE FALLA: 07 de octubre de 2021
INSTALACIÓN (ES): 52CT1, 52CT2, 52HT1, 52HT2 - SE Pirque	

11. ANEXOS.**I. ANEXOS I. SETTING DE PROTECCIONES (PRINT OUT)**

- Print Out Protecciones SE Pirque - 07-10-2021

II. ANEXO II. ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

- F 2021002823-2824-2825 ANEXO II - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

III. ANEXO III. PROBATORIOS.

- IF 2021002823-2824-2825 ANEXO III - PROBATORIOS

IV. ANEXO IV. INFORMES TÉCNICOS

- T2 SE Pirque - TUSAN NS_7410046 - IT 07.10.2021
- Pararrayos Barra MT - IT 15.10.2021
- 52CT1 Gral. Barra MT - SE Pirque - IT 15.10.2021
- 52C1 Alim. Principal SE Pirque - IT 17.10.2021



ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002823-IF2021002824-IF2021002825	FECHA DE FALLA: 07 de Octubre de 2021
INSTALACIÓN (ES): SE Pirque	

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

SE Pirque – SEL 351R – CT1

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,100.00-3199.99 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



ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002823-IF2021002824-IF2021002825	FECHA DE FALLA: 07 de Octubre de 2021
INSTALACIÓN (ES): SE Pirque	

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 PIRQUE TID =52CT1
CTR = 1000.0 CTRN = 1000.0 PTR = 70.0 PTRS = 70.0
Z1MAG = 100.00 Z1ANG = 45.00
Z0MAG = 100.00 Z0ANG = 45.00 LL = 100.00
E50P = N E50N = N E50G = N E50Q = N
E51P = 2 E51N = 2 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 = 12
EDEM = THM
51P1P = 0.28 51P1C = C2 51P1TD= 0.25 51P1RS= N
51P1CT= 0.00 51P1MR= 0.00
51P2P = 0.28 51P2C = C2 51P2TD= 0.25 51P2RS= N
51P2CT= 0.00 51P2MR= 0.00
51N1P = 0.060 51N1C = U1 51N1TD= 8.30 51N1RS= N
51N1CT= 0.00 51N1MR= 0.00
51N2P = 0.070 51N2C = U1 51N2TD= 9.00 51N2RS= N
51N2CT= 0.00 51N2MR= 0.00
DMTC = 15
PDEMP = OFF NDEMP = OFF GDEMP = OFF QDEMP = OFF
TDURD = 50.00 CFD = OFF 3POD = 0.00 50LP = OFF
SV1PU = 10.00 SV1DO = 50.00 SV2PU = 10.00 SV2DO = 50.00
SV3PU = 20.00 SV3DO = 50.00 SV4PU = 20.00 SV4DO = 50.00
SV5PU = 0.00 SV5DO = 50.00 SV6PU = 0.00 SV6DO = 50.00
SV7PU = 1000.00 SV7DO = 20.00 SV8PU = 0.00 SV8DO = 250.00
SV9PU = 0.00 SV9DO = 0.00 SV10PU= 0.00 SV10DO= 0.00
SV11PU= 200.00 SV11DO= 5.00 SV12PU= 200.00 SV12DO= 5.00
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:



ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002823-IF2021002824-IF2021002825	FECHA DE FALLA: 07 de Octubre de 2021
INSTALACIÓN (ES): SE Pirque	

TR = (51P1T + 51N1T * !LT1) * !SV8T + (51P2T + 51N2T * !LT1) * SV8T
+ 50P1

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 =TRIP

79RIS =!LT2

79DTL =LT2

79DLS =0

79SKP =0

79STL =0

79BRS =0

79SEQ =0

79CLS =1

SET1 =(PB1 * !LED5 + SV3) * !LT1

RST1 =(PB1 * !LED5 + SV3) * LT1

SET2 =(PB2 * !LED5 + SV4) * !LT2

RST2 =(PB2 * !LED5 + SV4) * LT2

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



ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002823-IF2021002824-IF2021002825	FECHA DE FALLA: 07 de Octubre de 2021
INSTALACIÓN (ES): SE Pirque	

SET9 =0
RST9 =0
SET10 =0
RST10 =0
SET11 =0
RST11 =0
SET12 =0
RST12 =0
SET13 =0
RST13 =0
SET14 =0
RST14 =0
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



ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002823-IF2021002824-IF2021002825	FECHA DE FALLA: 07 de Octubre de 2021
INSTALACIÓN (ES): SE Pirque	

SV1 =IN101
SV2 =IN102
SV3 =/IN103
SV4 =/IN104
SV5 =(SV1T + TRIP + PB9 * LT5) * SW1
SV6 =(SV2T + CLOSE + PB8 * LT5) * !SW1
SV7 =LT5
SV8 =(SV2T + PB8 * LT5) * !SW1
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
SC8R =0
SC8I =0



ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002823-IF2021002824-IF2021002825	FECHA DE FALLA: 07 de Octubre de 2021
INSTALACIÓN (ES): SE Pirque	

SC8D =0
RCTR =SV5T
RCCL =SV6T
OUT101=LT1
OUT102=LT2
OUT103=0
OUT104=0
OUT105=0
OUT106=0
OUT107=TRIP + NOBATT + !BCBOK + DTFAIL + DISCHG
LED1 =LT1
LED2 =LT2
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 * !SV8T + 51P2 * SV8T
LED16 =51N1 * !LT1 * !SV8T + 51N2 * !LT1 * SV8T
LED17 =SV8T
LED18 =79RS
LED19 =79CY
LED20 =79LO
LED24 =51N1T * !LT1 * SV8T + 51N2T * !LT1 * SV8T
LED25 =0
DP1 =1
DP2 =1
DP3 =52A
DP4 =0
DP5 =0
DP6 =0
DP7 =0
DP8 =0



ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002823-IF2021002824-IF2021002825	FECHA DE FALLA: 07 de Octubre de 2021
INSTALACIÓN (ES): SE Pirque	

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
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



ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002823-IF2021002824-IF2021002825	FECHA DE FALLA: 07 de Octubre de 2021
INSTALACIÓN (ES): SE Pirque	

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 = 29
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

SE Pirque – SEL 387 T1

Group 1 Settings

RID =SE PIRQUE
TID =87/51/51N T1
E87W1 = Y E87W2 = Y E87W3 = N E87W4 = N
EOC1 = Y EOC2 = Y EOC3 = N EOC4 = N
EOCC = N
E49A = N E49B = N



ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002823-IF2021002824-IF2021002825	FECHA DE FALLA: 07 de Octubre de 2021
INSTALACIÓN (ES): SE Pirque	

ESLS1 = Y ESLS2 = Y ESLS3 = Y
W1CT = Y W2CT = Y W3CT = Y W4CT = Y
CTR1 = 20 CTR2 = 60 CTR3 = 60 CTR4 = 1
MVA = 5.2 ICOM = Y
W1CTC = 12 W2CTC = 1
VWDG1 = 110.00 VWDG2 = 13.20
TAP1 = 1.36 TAP2 = 3.79
O87P = 0.40 SLP1 = 25 SLP2 = 50 IRS1 = 3.0
U87P = 10.0 PCT2 = 15 PCT5 = 35
TH5P = OFF IHBL = N
E32I = 0
50P11P = 60.00 50P11D = 0.00 50P11TC = 1
50P12P = OFF
50P13P = OFF 50P14P = OFF
51P1P = 1.75 51P1C = C4 51P1TD = 0.05 51P1RS = N
51P1TC = 1
50Q11P = OFF 50Q12P = OFF
51Q1P = OFF
50N11P = 26.00 50N11D = 0.00 50N11TC = 1
50N12P = OFF
51N1P = 1.00 51N1C = C4 51N1TD = 0.05 51N1RS = N
51N1TC = 1
DATC1 = 15 PDEM1P = 7.00 QDEM1P = 1.00 NDEM1P = 1.00
50P21P = OFF 50P22P = OFF
50P23P = OFF 50P24P = OFF
51P2P = 4.73 51P2C = C2 51P2TD = 0.25 51P2RS = N
51P2TC = 1
50Q21P = OFF 50Q22P = OFF
51Q2P = OFF
50N21P = OFF 50N22P = OFF
51N2P = 1.00 51N2C = U1 51N2TD = 8.30 51N2RS = N
51N2TC = 1
DATC2 = 15 PDEM2P = 7.00 QDEM2P = 1.00 NDEM2P = 1.00
TDURD = 20.000 CFD = 50.000
S1V1 = OC1
S1V1PU = 0.000 S1V1DO = 20.000
S1V2 = CC1
S1V2PU = 0.000 S1V2DO = 20.000
S1V3 = OC2 * IN105



ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002823-IF2021002824-IF2021002825	FECHA DE FALLA: 07 de Octubre de 2021
INSTALACIÓN (ES): SE Pirque	

S1V3PU = 0.000 S1V3DO = 20.000
S1V4 =CC2 * IN105
S1V4PU = 0.000 S1V4DO = 20.000
S1SLT1 =0
S1RLT1 =0
S1SLT2 =0
S1RLT2 =0
S1SLT3 =0
S1RLT3 =0
S1SLT4 =0
S1RLT4 =0
S2V1 =0
S2V1PU = 0.000 S2V1DO = 20.000
S2V2 =0
S2V2PU = 0.000 S2V2DO = 0.000
S2V3 =0
S2V3PU = 0.000 S2V3DO = 0.000
S2V4 =0
S2V4PU = 0.000 S2V4DO = 0.000
S2SLT1 =0
S2RLT1 =0
S2SLT2 =0
S2RLT2 =0
S2SLT3 =0
S2RLT3 =0
S2SLT4 =0
S2RLT4 =0
S3V1 =0
S3V1PU = 0.000 S3V1DO = 0.000
S3V2 =0
S3V2PU = 0.000 S3V2DO = 0.000
S3V3 =0
S3V3PU = 0.000 S3V3DO = 0.000
S3V4 =0
S3V4PU = 0.000 S3V4DO = 0.000
S3V5 =0
S3V5PU = 0.000 S3V5DO = 0.000
S3V6 =0
S3V6PU = 0.000 S3V6DO = 0.000



ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002823-IF2021002824-IF2021002825	FECHA DE FALLA: 07 de Octubre de 2021
INSTALACIÓN (ES): SE Pirque	

S3V7 =0
S3V7PU = 0.000 S3V7DO = 0.000
S3V8 =0
S3V8PU = 0.000 S3V8DO = 0.000
S3SLT1 =0
S3RLT1 =0
S3SLT2 =0
S3RLT2 =0
S3SLT3 =0
S3RLT3 =0
S3SLT4 =0
S3RLT4 =0
S3SLT5 =0
S3RLT5 =0
S3SLT6 =0
S3RLT6 =0
S3SLT7 =0
S3RLT7 =0
S3SLT8 =0
S3RLT8 =0
TR1 =87R + 87U
TR2 =50P11 + 51P1T + 50N11 + 51N1T
TR3 =51P2T + 51N2T
TR4 =0
TR5 =0
ULTR1 =!(87R + 87U)
ULTR2 =!(51P1 + 51N1)
ULTR3 =!(51P2 + 51N2)
ULTR4 =0
ULTR5 =0
52A1 =IN101
52A2 =IN102
52A3 =IN103
52A4 =0
CL1 =0
CL2 =0
CL3 =0
CL4 =0
ULCL1 =0



ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002823-IF2021002824-IF2021002825	FECHA DE FALLA: 07 de Octubre de 2021
INSTALACIÓN (ES): SE Pirque	

ULCL2 =0
ULCL3 =0
ULCL4 =0
ER =/51P1 + /51N1 + /51P2 + /51N2 + /IN101 + \IN101 + /IN102
+ \IN102
OUT101 =TRIP1
OUT102 =TRIP2 + TRIP3
OUT103 =TRIP3 + S1V3T
OUT104 =TRIP2 + TRIP3
OUT105 =S1V4T
OUT106 =0
OUT107 =TRIP2 + TRIP3
OUT201 =TRIP1
OUT202 =TRIP2 + TRIP3
OUT203 =0
OUT204 =!IN103 * !IN104
OUT205 =0
OUT206 =0
OUT207 =0
OUT208 =0
OUT209 =0
OUT210 =0
OUT211 =0
OUT212 =0

2. Ajustes de Protección en Formato Nativo (Print Out)

SE Pirque – 387 T2

Group 1 Settings

RID =SE PIRQUE

TID =87/51/51N T2

E87W1 = Y E87W2 = Y E87W3 = Y E87W4 = N

EOC1 = Y EOC2 = Y EOC3 = Y EOC4 = N

EOCC = N ESL1 = Y ESL2 = N ESL3 = N

W1CT = Y W2CT = Y W3CT = Y W4CT = Y



ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002823-IF2021002824-IF2021002825	FECHA DE FALLA: 07 de Octubre de 2021
INSTALACIÓN (ES): SE Pirque	

CTR1 = 20 CTR2 = 60 CTR3 = 60 CTR4 = 1
MVA = 5.0 ICOM = Y
W1CTC = 12 W2CTC = 1 W3CTC = 1
VWDG1 = 110.00 VWDG2 = 13.20 VWDG3 = 13.20
TAP1 = 1.31 TAP2 = 3.64 TAP3 = 3.64
O87P = 0.4 SLP1 = 25 SLP2 = 60 IRS1 = 3.0
U87P = 10.0 PCT2 = 20 PCT5 = 35
TH5P = OFF IHBL = N
E32I = 0
50P11P = 60.00 50P11D = 0.00 50P11TC = 1
50P12P = OFF
50P13P = OFF 50P14P = OFF
51P1P = 1.71 51P1C = C4 51P1TD = 0.05 51P1RS = N
51P1TC = 1
50Q11P = OFF 50Q12P = OFF
51Q1P = OFF
50N11P = 26.00 50N11D = 0.00 50N11TC = 1
50N12P = OFF
51N1P = 1.00 51N1C = C4 51N1TD = 0.05 51N1RS = N
51N1TC = 1
DATC1 = 15 PDEM1P = 0.50 QDEM1P = 0.50 NDEM1P = 0.50
50P21P = OFF 50P22P = OFF
50P23P = OFF 50P24P = OFF
51P2P = 4.56 51P2C = C2 51P2TD = 0.25 51P2RS = N
51P2TC = 1
50Q21P = OFF 50Q22P = OFF
51Q2P = OFF
50N21P = OFF 50N22P = OFF
51N2P = 1.00 51N2C = U1 51N2TD = 8.30 51N2RS = N
51N2TC = 1
DATC2 = 15 PDEM2P = 0.50 QDEM2P = 0.50 NDEM2P = 0.50
50P31P = OFF 50P32P = OFF
50P33P = OFF 50P34P = OFF
51P3P = 4.73 51P3C = C2 51P3TD = 0.25 51P3RS = N
51P3TC = 1
50Q31P = OFF 50Q32P = OFF
51Q3P = OFF
50N31P = OFF 50N32P = OFF
51N3P = 1.17 51N3C = U1 51N3TD = 9.00 51N3RS = N



ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002823-IF2021002824-IF2021002825	FECHA DE FALLA: 07 de Octubre de 2021
INSTALACIÓN (ES): SE Pirque	

51N3TC =1
DATC3 = 15 PDEM3P = 0.50 QDEM3P = 0.50 NDEM3P = 0.50
TDURD = 20.000 CFD = 50.000
S1V1 =OC1
S1V1PU = 0.00 S1V1DO = 20.00
S1V2 =CC1
S1V2PU = 0.00 S1V2DO = 20.00
S1V3 =OC2
S1V3PU = 0.00 S1V3DO = 20.00
S1V4 =CC2
S1V4PU = 0.00 S1V4DO = 20.00
S1SLT1 =0
S1RLT1 =0
S1SLT2 =0
S1RLT2 =0
S1SLT3 =0
S1RLT3 =0
S1SLT4 =0
S1RLT4 =0
TR1 =87R + 87U
TR2 =50P11 + 51P1T + 50N11 + 51N1T
TR3 =51P2T + 51N2T
TR4 =51P3T + 51N3T
TR5 =0
ULTR1 =!(87R + 87U)
ULTR2 =!(51P1 + 51N1)
ULTR3 =!(51P2 + 51N2)
ULTR4 =0
ULTR5 =0
52A1 =IN101
52A2 =IN102
52A3 =0
52A4 =0
CL1 =0
CL2 =0
CL3 =0
CL4 =0
ULCL1 =0
ULCL2 =0



ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002823-IF2021002824-IF2021002825	FECHA DE FALLA: 07 de Octubre de 2021
INSTALACIÓN (ES): SE Pirque	

ULCL3 =0

ULCL4 =0

ER =/51P1 + /51N1 + /51P2 + /51N2 + /51P3 + /51N3 + /IN101
+ \IN101 + /IN102 + \IN102

OUT101 =TRIP1

OUT102 =TRIP2 + TRIP3

OUT103 =TRIP2 + TRIP3

OUT104 =S1V3T + TRIP3

OUT105 =S1V4T

OUT106 =TRIP1 + TRIP2 + TRIP3

OUT107 =TRIP2 + TRIP3

Device Identity

UserDeviceName

52CT2 PIRQUE

<u>Overcurrent Settings</u>	<u>Normal</u>	<u>Alternate 1</u>	<u>Alternate 2</u>	<u>Alternate 3</u>
Phase:				
PhsTripBlk	Unblocked	Unblocked	Unblocked	Unblocked
FastTripBlock	Unblocked	Unblocked	Unblocked	Unblocked
TCCPMinTrip	275	275	275	275
TCC1PCurve	IEC VI (201)	IEC VI (201)	IEC VI (201)	IEC VI (201)
TCC1PMultEnable	Enable	Enable	Enable	Enable
TCC1PMult	0.25	0.25	0.25	0.25
TCC1PAddEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC1PAdd	0.05	0.05	0.05	0.05
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	IEC VI (201)	IEC VI (201)	IEC VI (201)	IEC VI (201)
TCC2PMultEnable	Enable	Enable	Enable	Enable
TCC2PMult	0.25	0.25	0.25	0.25
TCC2PAddEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC2PAdd	0.05	0.05	0.05	0.05
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

Ground:				
GndTripBlk	Unblocked	Unblocked	Unblocked	Unblocked
FastTripBlock	Unblocked	Unblocked	Unblocked	Unblocked
TCCGMinTrip	60	60	60	60
TCC1GCurve	IEC INV (200)	IEC INV (200)	IEC INV (200)	IEC INV (200)
TCC1GMultEnable	Enable	Enable	Enable	Enable
TCC1GMult	0.66	0.66	0.66	0.66
TCC1GAddEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC1GAdd	0	0	0	0
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	IEC INV (200)	IEC INV (200)	IEC INV (200)	IEC INV (200)
TCC2GMultEnable	Enable	Enable	Enable	Enable
TCC2GMult	0.75	0.75	0.75	0.75
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

Negative Sequence:				
NegSeqTripBlk	Blocked	Blocked	Blocked	Blocked
FastTripBlock	Unblocked	Unblocked	Unblocked	Unblocked
TCCQMinTrip	285	285	285	285
TCC1QCurve	133	133	133	133
TCC1QMultEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC1QMult	1.4	1.4	1.4	1.4
TCC1QAddEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC1QAdd	0	0	0	0
TCC1QMRTAEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC1QMRTA	0.013	0.013	0.013	0.013
TCC1QHCTEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC1QHCT Mul	32	32	32	32
TCC1QHCTDly	0.016	0.016	0.016	0.016
TCC2QCurve	133	133	133	133
TCC2QMultEnable	Enable	Enable	Enable	Enable
TCC2QMult	1.4	1.4	1.4	1.4
TCC2QAddEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC2QAdd	0	0	0	0
TCC2QMRTAEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC2QMRTA	0.013	0.013	0.013	0.013
TCC2QHCTEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC2QHCT Mul	32	32	32	32
TCC2QHCTDly	0.016	0.016	0.016	0.016

<u>Operations Sequence</u>	<u>Normal</u>	<u>Alternate 1</u>	<u>Alternate 2</u>	<u>Alternate 3</u>
Operations To LO	1	1	1	1
Phase/Neg Sequence:				
PQOper#1	TCC1	TCC1	TCC1	TCC1
PQOper#2	TCC1	TCC1	TCC1	TCC1
PQOper#3	TCC1	TCC1	TCC1	TCC1
PQOper#4	TCC1	TCC1	TCC1	TCC1
Ground:				
GndOper#1	TCC1	TCC1	TCC1	TCC1
GndOper#2	TCC1	TCC1	TCC1	TCC1
GndOper#3	TCC1	TCC1	TCC1	TCC1
GndOper#4	TCC1	TCC1	TCC1	TCC1

<u>Reclose Intervals</u>	<u>Normal</u>	<u>Alternate 1</u>	<u>Alternate 2</u>	<u>Alternate 3</u>
Phase/Neg Sequence:				
PQOpenInt#1	5	5	5	5
PQOpenInt#2	5	5	5	5
PQOpenInt#3	5	5	5	5
Ground:				
GndOpenInt#1	5	5	5	5
GndOpenInt#2	5	5	5	5
GndOpenInt#3	5	5	5	5
ResetTime	60	60	60	60

<u>Cold Load Pickup</u>	<u>Normal</u>	<u>Alternate 1</u>	<u>Alternate 2</u>	<u>Alternate 3</u>
CLPUBlock	Yes	Yes	Yes	Yes
Phase:				
CLPUPMinTrip	275	275	275	275
CLPUPCurve	IEC VI (201)	IEC VI (201)	IEC VI (201)	IEC VI (201)
CLPUPMultEnable	Enable	Enable	Enable	Enable
CLPUPMult	0.25	0.25	0.25	0.25
CLPUPAddEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
CLPUPAdd	0.05	0.05	0.05	0.05
CLPUPMRTAEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
CLPUPMRTA	0.013	0.013	0.013	0.013
CLPUPHCTEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
CLPUPHCT Mul	32	32	32	32
CLPUPHCTDly	0.016	0.016	0.016	0.016
Ground:				
CLPUGMinTrip	60	60	60	60
CLPUGCurve	IEC INV (200)	IEC INV (200)	IEC INV (200)	IEC INV (200)
CLPUGMultEnable	Enable	Enable	Enable	Enable
CLPUGMult	0.66	0.66	0.66	0.66
CLPUGAddEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
CLPUGAdd	0	0	0	0
CLPUGMRTAEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
CLPUGMRTA	0.013	0.013	0.013	0.013
CLPUGHCTEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
CLPUGHCT Mul	32	32	32	32
CLPUGHCTDly	0.016	0.016	0.016	0.016
Negative Sequence:				
CLPUQMinTrip	285	285	285	285
CLPUQCurve	133	133	133	133
CLPUQMultEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
CLPUQMult	1	1	1	1
CLPUQAddEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
CLPUQAdd	0	0	0	0
CLPUQMRTAEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
CLPUQMRTA	0.013	0.013	0.013	0.013
CLPUQHCTEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
CLPUQHCT Mul	32	32	32	32
CLPUQHCTDly	0.016	0.016	0.016	0.016

<u>Frequency</u>	<u>Normal</u>	<u>Alternate 1</u>	<u>Alternate 2</u>	<u>Alternate 3</u>
Underfrequency:				
UFreqEnable	Off	Off	Off	Off
UFreq1PU	56	56	56	56
UFreq1Time	100	100	100	100
UFreq2PU	56	56	56	56
UFreq2Time	100	100	100	100
Overfrequency:				
OFreqEnable	Off	Off	Off	Off
OFreq1PU	64	64	64	64
OFreq1Time	100	100	100	100
OFreq2PU	64	64	64	64
OFreq2Time	100	100	100	100
U/OF Tripping Supervision:				
Freq:MinVolt	3.6	3.6	3.6	3.6
UF Loadshed Restore:				
FreqRestoreEnable	Off	Off	Off	Off
Freq:81OR:PU	60.05	60.05	60.05	60.05
Freq:62Schedule	300	300	300	300
Freq:62Abort	600	600	600	600
Freq:62Transient	0.3	0.3	0.3	0.3
VoltFreqRestSupEn	Off	Off	Off	Off

RecsTime and Control

	<u>Normal</u>	<u>Alternate 1</u>	<u>Alternate 2</u>	<u>Alternate 3</u>
79ResetTarEnable	Enable	Enable	Enable	Enable
79ResetTar	2	2	2	2
79SeqCoorEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
79SeqCoorOps	2	2	2	2

Reclose Retry

	<u>Normal</u>	<u>Alternate 1</u>	<u>Alternate 2</u>	<u>Alternate 3</u>
RecloseRetryEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
RecloseRetryAttempts	1	1	1	1
RecloseRetryInterval	60	60	60	60

Voltage

	<u>Normal</u>	<u>Alternate 1</u>	<u>Alternate 2</u>	<u>Alternate 3</u>
Undervoltage:				
UVolt1PEnable	Off	Off	Off	Off
UVolt3PEnable	Off	Off	Off	Off
UVolt1P/3Pinhibit	Off	Off	Off	Off
UVolt1PPU	11.52	11.52	11.52	11.52
UVolt1PTime	100	100	100	100
UVolt3PPU	11.52	11.52	11.52	11.52
UVolt3PTime	100	100	100	100
Overvoltage:				
OVoltEnable	Off	Off	Off	Off
OVolt1PPU	16.2	16.2	16.2	16.2
OVolt1PTime	100	100	100	100
OVolt3PPU	16.2	16.2	16.2	16.2
OVolt3PTime	100	100	100	100
U/OV Loadshed Restore:				
VoltRestoreEnable	Off	Off	Off	Off
VoltRestoreMode	Any Single Phase	Any Single Phase	Any Single Phase	Any Single Phase
VoltRestHiL	15.12	15.12	15.12	15.12
VoltRestLoL	13.68	13.68	13.68	13.68
Freq:62Schedule	300	300	300	300
Freq:62Abort	600	600	600	600
Freq:62Transient	0.3	0.3	0.3	0.3
VoltFreqRestSupEn	Off	Off	Off	Off

Sensitive Earth Fault

	<u>Normal</u>	<u>Alternate 1</u>	<u>Alternate 2</u>	<u>Alternate 3</u>
SEFBlock	Enable	Enable	Enable	Enable
SEFMinTrip	40	40	40	40
SEFTime	120	120	120	120
SEFReclnt	5	5	5	5

<u>Directional Control</u>	<u>Normal</u>	<u>Alternate 1</u>	<u>Alternate 2</u>	<u>Alternate 3</u>
DirMTA	60	60	60	60
DirPhs	NonDirectional	NonDirectional	NonDirectional	NonDirectional
DirGnd	NonDirectional	NonDirectional	NonDirectional	NonDirectional
DirNegSeq	NonDirectional	NonDirectional	NonDirectional	NonDirectional

<u>Low Set</u>	<u>Normal</u>	<u>Alternate 1</u>	<u>Alternate 2</u>	<u>Alternate 3</u>
Phase:				
LSPEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
LSPPU	3200	3200	3200	3200
LSPTIMEDelay	100	100	100	100
Ground:				
LSGEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
LSGPU	1600	1600	1600	1600
LSGTIMEDelay	100	100	100	100
Negative Sequence:				
LSQEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
LSQPU	3200	3200	3200	3200
LSQTIMEDelay	100	100	100	100

<u>Sync Check</u>	<u>Normal</u>	<u>Alternate 1</u>	<u>Alternate 2</u>	<u>Alternate 3</u>
25DV:Enable	Disable	Disable	Disable	Disable
25DV:DLDB	Disable	Disable	Disable	Disable
25DV:DLHB	Disable	Disable	Disable	Disable
25DV:HLDB	Disable	Disable	Disable	Disable
25DV:HLHB	Disable	Disable	Disable	Disable
25DV27	15840	15840	15840	15840
25DV27DEAD	2640	2640	2640	2640
25DV:59	12240	12240	12240	12240
25DV:59LME	11520	11520	11520	11520
25DV	40	40	40	40
StaticAngleDelay	10	10	10	10
MechanismOpDelay	0.1	0.1	0.1	0.1

Device Identity

UserDeviceName 52C1 EI Principal

<u>Overcurrent Settings</u>	<u>Normal</u>	<u>Alternate 1</u>	<u>Alternate 2</u>	<u>Alternate 3</u>
Phase:				
PhsTripBlk	Unblocked	Unblocked	Unblocked	Blocked
FastTripBlock	Unblocked	Blocked	Unblocked	Unblocked
TCCPMinTrip	250	280	280	200
TCC1PCurve	117	117	117	117
TCC1PMultEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC1PMult	0.25	0.6	0.25	0.25
TCC1PAddEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC1PAdd	0.05	0.05	0.03	0.05
TCC1PMRTAEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC1PMRTA	0.013	0.013	0.013	0.013
TCC1PHCTEnable	Disable	Disable	Disable	Enable
TCC1PHCT Mul	7.5	7.5	7.5	7.5
TCC1PHCTDly	0.016	0.016	0.016	0.016
TCC2PCurve	117	117	117	117
TCC2PMultEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC2PMult	0.25	0.6	0.25	0.25
TCC2PAddEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC2PAdd	0.05	0.05	0.05	0.05
TCC2PMRTAEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC2PMRTA	0.013	0.013	0.013	0.013
TCC2PHCTEnable	Disable	Disable	Disable	Enable
TCC2PHCT Mul	7.5	7.5	7.5	7.5
TCC2PHCTDly	0.016	0.016	0.016	0.016

Ground:				
GndTripBlk	Unblocked	Unblocked	Unblocked	Blocked
FastTripBlock	Unblocked	Blocked	Unblocked	Unblocked
TCCGMinTrip	60	60	60	50
TCC1GCurve	140	140	140	140
TCC1GMultEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC1GMult	1	1	1	1
TCC1GAddEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC1GAdd	0	0	0	0
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	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC2GMult	1	1	1	1
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

Negative Sequence:				
NegSeqTripBlk	Blocked	Blocked	Blocked	Blocked
FastTripBlock	Unblocked	Blocked	Unblocked	Unblocked
TCCQMinTrip	100	100	100	100
TCC1QCurve	104	104	104	104
TCC1QMultEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC1QMult	1	1	1	1
TCC1QAddEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC1QAdd	0	0	0	0
TCC1QMRTAEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC1QMRTA	0.013	0.013	0.013	0.013
TCC1QHCTEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC1QHCT Mul	32	32	32	32
TCC1QHCTDly	0.016	0.016	0.016	0.016
TCC2QCurve	117	117	117	117
TCC2QMultEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC2QMult	1	1	1	1
TCC2QAddEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC2QAdd	0	0	0	0
TCC2QMRTAEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC2QMRTA	0.013	0.013	0.013	0.013
TCC2QHCTEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC2QHCT Mul	32	32	32	32
TCC2QHCTDly	0.016	0.016	0.016	0.016

<u>Operations Sequence</u>	<u>Normal</u>	<u>Alternate 1</u>	<u>Alternate 2</u>	<u>Alternate 3</u>
Operations To LO	2	2	1	2
Phase/Neg Sequence:				
PQOper#1	TCC1	TCC1	TCC1	TCC1
PQOper#2	TCC2	TCC2	TCC2	TCC2
PQOper#3	TCC2	TCC2	TCC2	TCC2
PQOper#4	TCC2	TCC2	TCC2	TCC2
Ground:				
GndOper#1	TCC1	TCC1	TCC1	TCC1
GndOper#2	TCC2	TCC2	TCC2	TCC2
GndOper#3	TCC2	TCC2	TCC2	TCC2
GndOper#4	TCC2	TCC2	TCC2	TCC2

<u>Reclose Intervals</u>	<u>Normal</u>	<u>Alternate 1</u>	<u>Alternate 2</u>	<u>Alternate 3</u>
Phase/Neg Sequence:				
PQOpenInt#2	5	5	5	5
PQOpenInt#1	5	5	5	5
PQOpenInt#3	5	5	5	5
Ground:				
GndOpenInt#1	5	5	5	5
GndOpenInt#3	5	5	5	5
GndOpenInt#2	5	5	5	5
ResetTime	10	10	10	10

<u>Cold Load Pickup</u>	<u>Normal</u>	<u>Alternate 1</u>	<u>Alternate 2</u>	<u>Alternate 3</u>
CLPUBlock	Yes	Yes	Yes	Yes
Phase:				
CLPUPMinTrip	200	200	200	200
CLPUPCurve	117	117	117	117
CLPUPMultEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
CLPUPMult	1	1	1	1
CLPUPAddEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
CLPUPAdd	0	0	0	0
CLPUPMRTAEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
CLPUPMRTA	0.013	0.013	0.013	0.013
CLPUPHCTEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
CLPUPHCT Mul	32	32	32	32
CLPUPHCTDly	0.016	0.016	0.016	0.016
Ground:				
CLPUGMinTrip	100	100	100	100
CLPUGCurve	135	135	135	135
CLPUGMultEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
CLPUGMult	1	1	1	1
CLPUGAddEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
CLPUGAdd	0	0	0	0
CLPUGMRTAEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
CLPUGMRTA	0.013	0.013	0.013	0.013
CLPUGHCTEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
CLPUGHCT Mul	32	32	32	32
CLPUGHCTDly	0.016	0.016	0.016	0.016
Negative Sequence:				
CLPUQMinTrip	100	100	100	100
CLPUQCurve	101	101	101	101
CLPUQMultEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
CLPUQMult	1	1	1	1
CLPUQAddEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
CLPUQAdd	0	0	0	0
CLPUQMRTAEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
CLPUQMRTA	0.013	0.013	0.013	0.013
CLPUQHCTEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
CLPUQHCT Mul	32	32	32	32
CLPUQHCTDly	0.016	0.016	0.016	0.016

<u>Frequency</u>	<u>Normal</u>	<u>Alternate 1</u>	<u>Alternate 2</u>	<u>Alternate 3</u>
Underfrequency:				
UFreqEnable	Off	Off	Off	Off
UFreq1PU	56	56	56	56
UFreq1Time	100	100	100	100
UFreq2PU	56	56	56	56
UFreq2Time	100	100	100	100
Overfrequency:				
OFreqEnable	Off	Off	Off	Off
OFreq1PU	64	64	64	64
OFreq1Time	100	100	100	100
OFreq2PU	64	64	64	64
OFreq2Time	100	100	100	100
UF Loadshed Restore:				
FreqRestoreEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
Freq:81OR:PU	60.05	60.05	60.05	60.05
Freq:62Schedule	300	300	300	300
Freq:62Transient	0.3	0.3	0.3	0.3
Freq:62Abort	600	600	600	600

RecsTime and Control

	<u>Normal</u>	<u>Alternate 1</u>	<u>Alternate 2</u>	<u>Alternate 3</u>
79:62ftpc	90	90	90	90
79ResetTarEnable	Enable	Enable	Enable	Enable
79ResetTar	2	2	2	2
79SeqCoorEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
79SeqCoorOps	0	0	0	0

Reclose Retry

	<u>Normal</u>	<u>Alternate 1</u>	<u>Alternate 2</u>	<u>Alternate 3</u>
RecloseRetryEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
RecloseRetryAttempts	1	1	1	1
RecloseRetryInterval	60	60	60	60

Voltage

	<u>Normal</u>	<u>Alternate 1</u>	<u>Alternate 2</u>	<u>Alternate 3</u>
Undervoltage:				
UVolt1PEnable	Off	Off	Off	Off
UVolt3PEnable	Off	Off	Off	Off
UVolt1P/3Pinhibit	Off	Off	Off	Off
UVolt1PPU	6	6	6	6
UVolt1PTime	100	100	100	100
UVolt3PPU	6	6	6	6
UVolt3PTime	100	100	100	100
Overvoltage:				
OVoltEnable	Off	Off	Off	Off
OVolt1PPU	16.2	16.2	16.2	16.2
OVolt1PTime	100	100	100	100
OVolt3PPU	16.2	16.2	16.2	16.2
OVolt3PTime	100	100	100	100

Sensitive Earth Fault

	<u>Normal</u>	<u>Alternate 1</u>	<u>Alternate 2</u>	<u>Alternate 3</u>
SEFBlock	Disable	Disable	Disable	Disable
SEFMinTrip	12.5	12.5	12.5	12.5
SEFTime	90	90	120	90
SEFReclnt	2	2	2	2
SEFNumOps	1	1	1	1

<u>Directional Control</u>	<u>Normal</u>	<u>Alternate 1</u>	<u>Alternate 2</u>	<u>Alternate 3</u>
DirMTA	60	60	60	60
DirPhs	NonDirectional	NonDirectional	NonDirectional	NonDirectional
DirGnd	NonDirectional	NonDirectional	NonDirectional	NonDirectional
DirNegSeq	NonDirectional	NonDirectional	NonDirectional	NonDirectional

<u>Low Set</u>	<u>Normal</u>	<u>Alternate 1</u>	<u>Alternate 2</u>	<u>Alternate 3</u>
Phase:				
LSPEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
LSPPU	3200	3200	3200	3200
LSPTIMEDelay	100	100	100	100
Ground:				
LSGEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
LSGPU	1600	1600	1600	1600
LSGTimeDelay	100	100	100	100
Negative Sequence:				
LSQEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
LSQPU	3200	3200	3200	3200
LSQTimeDelay	100	100	100	100

<u>Sync Check</u>	<u>Normal</u>	<u>Alternate 1</u>	<u>Alternate 2</u>	<u>Alternate 3</u>
25DV:Enable	Disable	Disable	Disable	Disable
25DV:DLDB	Disable	Disable	Disable	Disable
25DV:DLHB	Disable	Disable	Disable	Disable
25DV:HLDB	Disable	Disable	Disable	Disable
25DV:HLHB	Disable	Disable	Disable	Disable
25DV27	15840	15840	15840	15840
25DV27DEAD	2640	2640	2640	2640
25DV:59	12240	12240	12240	12240
25DV:59LME	11520	11520	11520	11520
25DV	40	40	40	40
StaticAngleDelay	10	10	10	10
MechanismOpDelay	0.1	0.1	0.1	0.1

ANEXO II
INFORME DE FALLA
ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2021002824 -2021002825	FECHA DE FALLA: 07 de Octubre de 2021
INSTALACIÓN (ES) 52CT1 - 52CT2 - 52HT1 - 52HT2 SE Pirque	

1. Estampa de tiempo sincronizada

07-10-2021	9:46:01	[SCADA_BU]	PIRQ_HT1_52HT1_ST_ABI	CFN	ABIERTO	52HT1	ABIERTO
07-10-2021	9:46:00	[SCADA_BU]	PIRQ_HT2_52HT2_ST_ABI	CFN	ABIERTO	52HT2	ABIERTO
07-10-2021	9:46:03	[SCADA_BU]	PIR_ESTADO_ABIERTO_52CT1	COS	Abierto	Pirque_13.2_ST_Abierto_52CT1	
07-10-2021	9:46:05	[SCADA_BU]	PIR_ALM_RELE_MAESTRO_T2	COS	Activa	Pirque_ALM_Rele_Maestro_T2_Operado	
07-10-2021	9:46:05	[SCADA_BU]	PIR_ESTADO_ABIERTO_52CT2	COS	Abierto	Pirque_13.2_ST_Abierto_52CT2	
07-10-2021	10:03:29	[SCADA_BU]	PIR_ESTADO_ABIERTO_52C3	COS	Abierto	Pirque_15_ST_Abierto_52C3	
07-10-2021	10:03:31	[SCADA_BU]	PIR_ESTADO_ABIERTO_52C1	COS	Abierto	Pirque_15_ST_Abierto_52C1	
07-10-2021	10:04:18	[SCADA_BU]	PIRQ_HT1_52HT1_OR_CERRAR	1	52HT1	CERRAR	
07-10-2021	10:04:41	[SCADA_BU]	PIR_ESTADO_CERRADO_52CT1	COS	Cerrado	Pirque_13.2_ST_Cerrado_52CT1	
07-10-2021	10:07:13	[SCADA_BU]	PIR_ESTADO_CERRADO_52C3	COS	Cerrado	Pirque_15_ST_Cerrado_52C3	
07-10-2021	10:07:41	[SCADA_BU]	PIR_ESTADO_CERRADO_52C1	COS	Cerrado	Pirque_15_ST_Cerrado_52C1	
07-10-2021	13:31:37	[SCADA_BU]	PIRQ_HT2_89HT2_ST_ABI	CFN	ABIERTO	89HT2	ABIERTO
07-10-2021	17:55:01	[SCADA_BU]	PIRQ_HT2_89HT2_OR_CERRAR	1	89HT2	CERRAR	
07-10-2021	17:56:44	[SCADA_BU]	PIRQ_HT2_52HT2_OR_CERRAR	1	52HT2	CERRAR	
07-10-2021	17:58:17	[SCADA_BU]	PIR_ESTADO_CERRADO_52CT2	COS	Cerrado	Pirque_13.2_ST_Cerrado_52CT2	
07-10-2021	17:58:47	[SCADA_BU]	PIR_ESTADO_ABIERTO_52CT2	COS	Abierto	Pirque_13.2_ST_Abierto_52CT2	
07-10-2021	18:00:53	[SCADA_BU]	PIR_ESTADO_CERRADO_52CT2	COS	Cerrado	Pirque_13.2_ST_Cerrado_52CT2	