

Estudio para análisis de falla EAF 491/2022

"Desconexión forzada de barra 110 kV de S/E Laguna Verde"

Fecha de Emisión: 16-01-2023

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la Falla

Fecha	23/12/2022
Hora	13:26
Consumos desconectados (MW)	28.45
Demanda previa del sistema (MW)	9303
Porcentaje de desconexión	0.105 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	S/E Central Laguna Verde / SE002G010
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	110, 66 y 12 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	AES Andes S.A.
RUT	*94.272.000-9
Representante Legal	*Ricardo Manuel Falú
Dirección	*Los Conquistadores 1730, oficina 1001, piso 10, Providencia

(*) Dirección y RUT de la empresa fueron obtenidos desde la plataforma REUC del Coordinador Eléctrico Nacional.

(*) Representante Legal indicado corresponde al Gerente General informado por la empresa en la plataforma REUC del Coordinador Eléctrico Nacional.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Paño H1 de S/E Central Laguna Verde / PA003T057SE002G010
Propietario elemento fallado	Chilquinta Transmisión S.A.
RUT	77.402.187-6
Representante Legal	Francisco Mualim Tietz
Dirección	Av. Argentina N°1 piso 9, Valparaíso

d. Origen y causa de la falla

Se produjo un cortocircuito monofásico en la fase A en los puentes entre el desconectador 89H1-1 y la barra 110 kV de S/E Central Laguna Verde, el cual fue despejado mediante la operación automática de los interruptores 52H1 y 52H2 de la S/E, por medio de su función de distancia residual en zona reversa.

La causa de la falla se debió al colapso, debido al viento imperante en la zona, de la estructura metálica de una luminaria de la S/E, la cual cayó sobre los conductores ya mencionados.

d.2 Fenómeno Físico:

CLI2: Objeto llevado por el viento hacia los conductores.

De acuerdo con la Resolución Exenta 30989-2019 de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC) los probatorios asociados al Fenómeno Físico determinado por el Coordinador son:

- Registro fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla.
- Informe público y conocido que acredite condición del viento
- Especificar tipo elemento arrastrado por el viento hacia los conductores.

Al respecto, la empresa Chilquinta Transmisión S.A. remitió los probatorios solicitados.

d.3 Reiteración:

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

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

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

DI21N: Distancia residual.

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

El elemento donde se habría originado la falla corresponde los puentes entre el desconectador 89H1-1 y la barra 110 kV de S/E Central Laguna Verde. Respecto del paño H1 de la S/E, se solicitará a Chilquinta Energía remitir los siguientes antecedentes solicitados en la Resolución Exenta 30891-2019 de la SEC, a saber: año de puesta en servicio efectivo, plan de mantenimiento, vida útil, eventuales retrasos en inversiones pactadas.

Cabe destacar que la empresa remitió los mantenimientos realizados los últimos 24 meses en la S/E.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa Energía de Casablanca S.A. indica en su Informe de Falla que los alimentadores Casablanca, Cooperativa y Corpora son "rural".

La empresa Compañía Eléctrica Litoral S.A. indica en su Informe de Falla que el alimentador Quintay es rural, mientras que los alimentadores Algarrobo Norte, San Jerónimo, Las Piñatas, Esmeralda, Punta de Tralca, Balandras y Zañartu son "urbano".

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interno.

h. Comuna donde se presenta la falla

05101: Valparaíso.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (25-12-2022)	Informe de 5 días (30-12-2022)
AES Andes S.A.	23-12-2022	No remitido
Casablanca Transmisora de Energía S.A.	23-12-2022	No remitido
Chilquinta Transmisión S.A.	24-12-2022	30-12-2022
Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	09-01-2023	09-01-2023
Energía de Casablanca S.A.	09-01-2023	09-01-2023

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

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

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Central Laguna Verde	ST Zonal	Barra 110 kV	13:26	20:22

- Horarios de acuerdo con lo informado por Chilquinta Transmisión S.A.

c. Consumos

S/E	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Disp.	H. Norm.
Casablanca	Corpora	Casablanca	1.36	0.015	1499	13:26	13:46	13:46
Casablanca	Cooperativa	Casablanca	4.33	0.047	2324	13:26	13:46	13:46
Casablanca	Casablanca	Casablanca	4.52	0.049	3026	13:26	13:46	13:46
Quintay	Quintay	Casablanca	0.65	0.007	926	13:26	13:46	13:46
Algarrobo Norte	Algarrobo Norte	Algarrobo	1.72	0.018	5470	13:26	13:46	13:46
San Jerónimo	San Jerónimo	Algarrobo	3.94	0.042	4334	13:26	13:46	13:46
Las Piñatas	Las Piñatas	Algarrobo	0.70	0.008	2062	13:26	13:46	13:46
El Totoral	Esmeralda	El Tabo	3.60	0.039	9157	13:26	13:46	13:46
El Totoral	Punta de Tralca	El Quisco	1.40	0.015	6168	13:26	13:46	13:46
Las Balandras	Balandras	Algarrobo	3.58	0.038	11862	13:26	13:46	13:46
Las Balandras	Zañartu	El Quisto	2.65	0.028	8595	13:26	13:46	13:46
Total:			28.45 MW	0.306 %	55423			

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y Empresa Eléctrica de Casablanca S.A.

3. Estimación de la energía no suministrada

S/E	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indisp. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Casablanca	Corpora	Energía Casablanca	Regulado	1.36	0.33	0.33	0.45
Casablanca	Cooperativa	Energía Casablanca	Regulado	4.33	0.33	0.33	1.43
Casablanca	Casablanca	Energía Casablanca	Regulado	4.52	0.33	0.33	1.49
Quintay	Quintay	C. Eléctrica del Litoral	Regulado	0.65	0.33	0.33	0.21
Algarrobo Norte	Algarrobo Norte	C. Eléctrica del Litoral	Regulado	1.72	0.33	0.33	0.57
San Jerónimo	San Jerónimo	C. Eléctrica del Litoral	Regulado	3.94	0.33	0.33	1.30
Las Piñatas	Las Piñatas	C. Eléctrica del Litoral	Regulado	0.70	0.33	0.33	0.23
El Totoral	Esmeralda	C. Eléctrica del Litoral	Regulado	3.60	0.33	0.33	1.19
El Totoral	Punta de Tralca	C. Eléctrica del Litoral	Regulado	1.40	0.33	0.33	0.46
Las Balandras	Balandras	C. Eléctrica del Litoral	Regulado	3.58	0.33	0.33	1.18
Las Balandras	Zañartu	C. Eléctrica del Litoral	Regulado	2.65	0.33	0.33	0.87

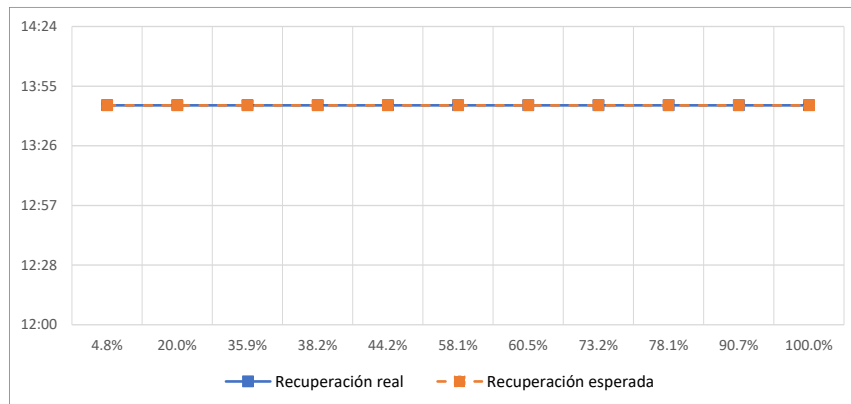
Clientes Regulados : 9.38 MWh

Clientes Libres : 0.00 MWh

Total : 9.38 MWh

- Los montos señalados corresponden a lo informado por las empresas Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y Empresa Eléctrica de Casablanca S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se observan diferencias entre el horario de recuperación real y el horario de disponibilidad de las barras primarias respectivas para recuperar los consumos afectados.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	22.76	0.33	68.97
Último 20 %	5.69	0.33	17.24
100 % Total	28.45	0.33	86.21

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9303 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales: Candelaria (U1 y U2), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Hornitos (CTH), Mejillones (IEM) y Nueva Renca (TG+TV).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 23 de diciembre de 2022.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 23 de diciembre de 2022.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 23 de diciembre de 2022.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 23 de diciembre de 2022.

Estado y configuración previo a la falla

Previo a la falla, las instalaciones de transmisión operaban de forma normal. En particular:

- Los interruptores 52BL1 y 52BL2 de S/E Tap Off Algarrobo se operaban abiertos.
- El transformador N°1 de S/E La Pólvora se encontraba energizado en vacío.
- El transformador 110/12 kV de 30 MVA de S/E Central Laguna Verde se encontraba en servicio.

Otros antecedentes relevantes

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

"A las 13:26 horas del día viernes 23 de diciembre del 2022, se produjo la operación automática de los interruptores 52H1 y 52H2 asociados a las líneas de transmisión 110 kV Laguna Verde – La Pólvora circuito 1 y circuito 2, por actuación de relés de distancia en zona 4, afectando los consumos de las SS/EE Quintay, Algarrobo Norte, Casablanca, San Jerónimo, Las Balandras, Las Piñatas y El Totoral.

El Área de Operaciones y Mantenimiento Transmisión, se dirige a la subestación (S/E) Laguna Verde para realizar la inspección visual respectiva, siendo posible localizar e identificar el fenómeno físico causante de la falla eléctrica, el cual fue provocado por el azote intermitente y recio del viento, en un sector inhóspito y de difícil acceso, generando vaivenes y vibraciones persistentes en el poste metálico de la luminaria, cuyas rachas imperantes escindieron el material, impeliéndolo a precipitarse sobre la instalación.

Posteriormente y una vez realizada la reparación, se informa al Despacho de Chilquinta Transmisión S.A., que la línea se encuentra en condiciones para ser energizada por medio del cierre de los interruptores en la subestación (S/E) Laguna Verde.

El Despacho de Chilquinta Transmisión S.A., posteriormente solicita la autorización al Coordinador Eléctrico Nacional, la energización de las líneas de transmisión 110 kV Laguna Verde – La Pólvara circuito 1 y circuito 2, la que se produce de manera exitosa.

Es importante contextualizar las condiciones meteorológicas imperantes para el día viernes 23 de diciembre del 2022, cuando una vasta parte del Territorio Nacional incluyendo los sectores del litoral y cordillera de la costa de la Región de Valparaíso se encontraban incluidas en alertas meteorológicas decretadas por Organismos Privados y Públicos como la DGAC y la ONEMI, que anunciaban vientos normales a moderados, los que se confirmaron con el aviso meteorológico A451-2/2022 el día viernes 23 de diciembre a las 09:39 horas, dando a conocer a la población de este evento meteorológico, que afectaría desde la región de Valparaíso hasta el Biobío”.

Acciones preventivas y/o correctivas

a) La instalación afectada no cuenta con auditorías, planes de acción u otro tipo de mantenimientos en curso.

b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa Chilquinta Transmisión S.A. indica: *“Con relación a las acciones correctivas adoptadas por Chilquinta Transmisión S.A, se informa que el día 23 de diciembre del 2022 el área de Mantenimiento acude a la S/E Laguna Verde, donde procede a reparar la fase A de la barra de 110 [kV] asociada al evento de referencia, mediante el remplazo del conductor y ferretería (prensas, pernos, etc). Posterior a la intervención y la instalación con carga, se realiza inspección termográfica la cual da como resultado que no existe atipicidades en la barra”.*

La empresa Casablanca Transmisora de Energía S.A. indica como acciones correctivas a corto plazo “se investiga”.

Las empresas AES Andes, Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y Energía Casablanca S.A. no informan acciones correctivas.

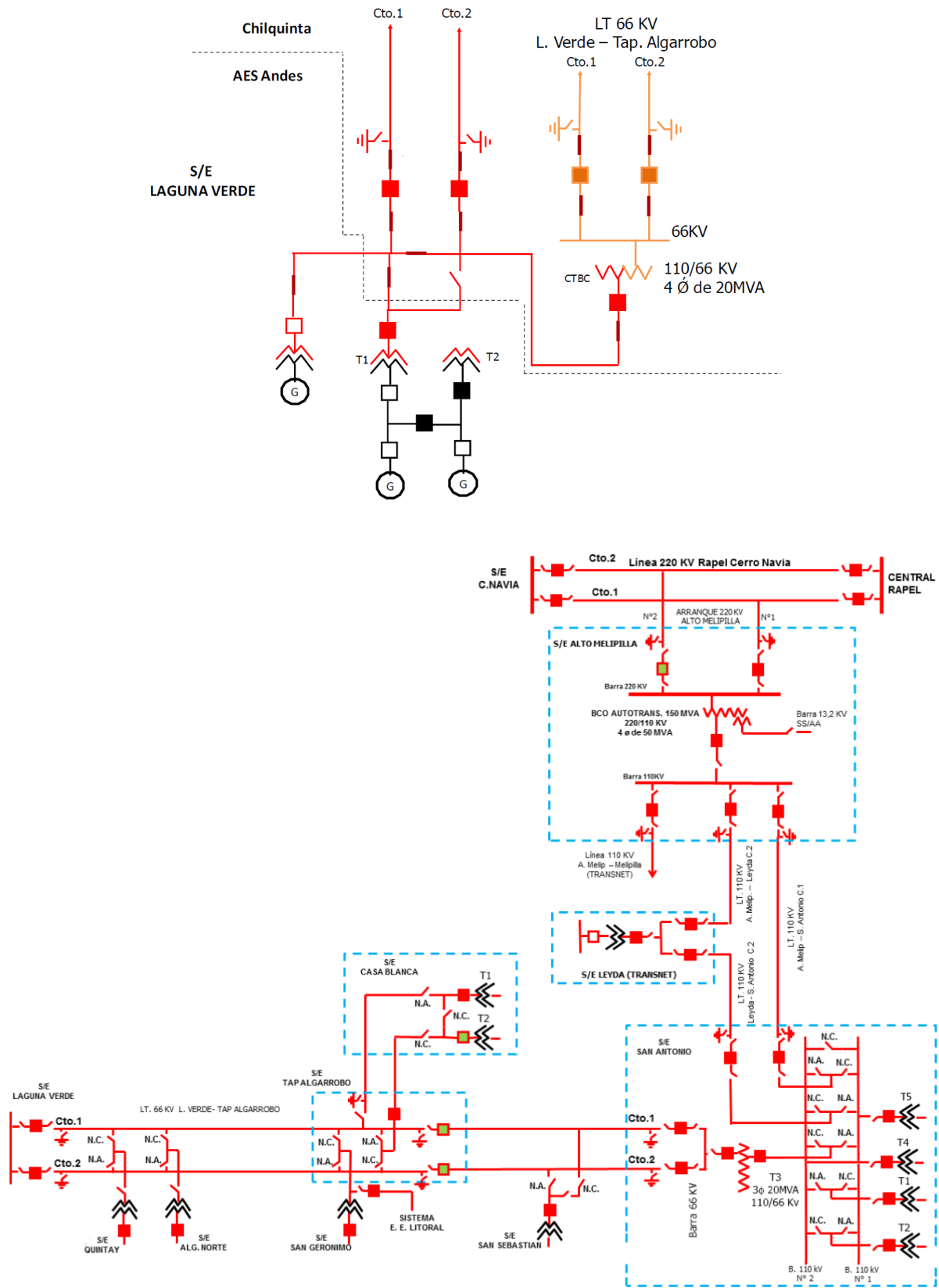
c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa Chilquinta Transmisión S.A. no indica acciones correctivas de largo plazo.

La empresa Casablanca Transmisora de Energía S.A. indica como acciones correctivas a largo plazo “se investiga”.

Las empresas AES Andes, Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y Energía Casablanca S.A. no informan acciones correctivas.

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
12:26	Casablanca Transmisora de Energía	Apertura automática de los interruptores 52J1, 52J2 y 52HT1 de S/E La Pólvora, correspondientes al transformador N°1 220/110 kV, por operación de su función diferencial de transformador.
12:26	AES Andes	Apertura automática de los interruptores 52HT1 y 52CT1 de S/E Central Laguna verde, por operación de su relé maestro tras operación de su función de distancia.
12:26+	Chilquinta Transmisión	Apertura automática de los interruptores 52H1 y 52H2 de S/E Laguna Verde, correspondientes a los circuitos 110 kV La Pólvora – Central Laguna Verde N°1 y N°2, respectivamente, por operación de su función de distancia residual en zona reversa.

- Los horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Casablanca Transmisora de Energía S.A. y Chilquinta Transmisión S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
23/12/2022	Chilquinta Transmisión	13:29	Apertura del interruptor 52B1 de S/E Central Laguna Verde, correspondiente al circuito N°1 66 kV Central Laguna Verde – Tap Algarrobo.
23/12/2022	Chilquinta Transmisión	13:33	CC de Celeo Redes informa al CC de Chilquinta Transmisión respecto de la operación automática de la protección diferencial del transformador N°1 de S/E La Pólvora.
23/12/2022	Chilquinta Transmisión	13:34	Chilquinta Transmisión solicita al CDC autorización para efectuar cierre de los paños H1 y H2 de S/E Central Laguna Verde.
23/12/2022	Chilquinta Transmisión	13:35	Apertura del interruptor 52B2 de S/E Central Laguna Verde, correspondiente al circuito N°2 66 kV Central Laguna Verde – Tap Algarrobo.
23/12/2022	Chilquinta Transmisión	13:36	Cierre contra falla del interruptor 52H1 de S/E Central Laguna Verde, correspondiente al circuito N°1 110 kV La Pólvora – Central Laguna Verde.
23/12/2022	Chilquinta Transmisión	13:37	Cierre contra falla del interruptor 52H2 de S/E Central Laguna Verde, correspondiente al circuito N°2 110 kV La Pólvora – Central Laguna Verde.
23/12/2022	Chilquinta Transmisión	13:46	Cierre de los interruptores 52B1 y 52B2 de S/E Tap Off Algarrobo, recuperando la totalidad de los consumos afectados por la falla.
23/12/2022	Chilquinta Transmisión	14:45	Chilquinta Transmisión informa falla en puentes entre desconectador lado barra 89H1-1 de la línea 110 kV Laguna Verde – La Pólvora, circuito N°1, y la barra 110 kV N°1 de S/E Central Laguna Verde, generada por caída de poste de alumbrado de la subestación.
23/12/2022	Chilquinta Transmisión	14:54	Apertura del desconectador 89H1-2 de S/E Central Laguna Verde, correspondiente al desconectador lado línea del circuito N°1 110 kV La Pólvora – Central Laguna Verde.
23/12/2022	Chilquinta Transmisión	14:56	Apertura del desconectador 89H2-2 de S/E Central Laguna Verde, correspondiente al desconectador lado línea del circuito N°2 110 kV La Pólvora – Central Laguna Verde.
23/12/2022	Chilquinta Transmisión	14:59	Apertura del desconectador 89H2-1 de S/E Central Laguna Verde, correspondiente al desconectador lado barra del circuito N°2 110 kV La Pólvora – Central Laguna Verde.
23/12/2022	Chilquinta Transmisión	15:14	Apertura de los desconectores lado barra (89B1-1) y lado línea (89B1-2) de S/E Central Laguna Verde, correspondientes al circuito N°1 66 kV Central Laguna Verde – Tap Off Algarrobo.
23/12/2022	Chilquinta Transmisión	15:14	Apertura de los desconectores lado barra (89B2-1) y lado línea (89B2-2) de S/E Central Laguna Verde, correspondientes al circuito N°2 66 kV Central Laguna Verde – Tap Off Algarrobo.

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
23/12/2022	Chilquinta Transmisión	17:54	Apertura del interruptor 52HT de S/E Central Laguna Verde, correspondiente al lado 110 kV del transformador 110/66 kV de la S/E.
23/12/2022	Chilquinta Transmisión	17:58	Apertura del desconectador 89HT de S/E Central Laguna Verde, correspondiente al lado 110 kV del transformador 110/66 kV de la S/E.
23/12/2022	Chilquinta Transmisión	18:20	Despejada y aterrizada la barra 110 kV de S/E Central Laguna Verde, en coordinación con AES Andes.
23/12/2022	Chilquinta Transmisión	19:16	Cierre de los desconectores lado barra (89B1-1) y lado línea (89B1-2) de S/E Central Laguna Verde, correspondientes al circuito N°1 66 kV Central Laguna Verde – Tap Off Algarrobo.
23/12/2022	Chilquinta Transmisión	19:16	Cierre de los desconectores lado barra (89B2-1) y lado línea (89B2-2) de S/E Central Laguna Verde, correspondientes al circuito N°2 66 kV Central Laguna Verde – Tap Off Algarrobo.
23/12/2022	Chilquinta Transmisión	19:48	Cierre del desconectador 89H2-1 de S/E Central Laguna Verde, correspondiente al desconectador lado barra del circuito N°2 110 kV La Pólvora – Central Laguna Verde.
23/12/2022	Chilquinta Transmisión	20:07	Chilquinta Transmisión informa concluidos los trabajos de reparación de conductores y puentes en la barra 110 kV afectados por la falla.
23/12/2022	Chilquinta Transmisión	20:17	Cierre del desconectador 89H1-2 de S/E Central Laguna Verde, correspondiente al desconectador lado línea del circuito N°1 110 kV La Pólvora – Central Laguna Verde.
23/12/2022	Chilquinta Transmisión	20:17	Cierre del desconectador 89H2-2 de S/E Central Laguna Verde, correspondiente al desconectador lado línea del circuito N°2 110 kV La Pólvora – Central Laguna Verde.
23/12/2022	Chilquinta Transmisión	20:20	Cierre del desconectador 89HT de S/E Central Laguna Verde, correspondiente al lado 110 kV del transformador 110/66 kV de la S/E.
23/12/2022	Chilquinta Transmisión	20:22	Cierre del interruptor 52H1 de S/E Central Laguna Verde, correspondiente al circuito N°1 110 kV La Pólvora – Central Laguna Verde, energizando exitosamente la barra 110 kV de la S/E.
23/12/2022	Chilquinta Transmisión	20:23	Cierre del interruptor 52H2 de S/E Central Laguna Verde, correspondiente al circuito N°2 110 kV La Pólvora – Central Laguna Verde.
23/12/2022	Chilquinta Transmisión	20:24	Cierre del interruptor 52HT de S/E Central Laguna Verde, correspondiente al lado 110 kV del transformador 110/66 kV de la S/E, energizándolo en vacío.
23/12/2022	Chilquinta Transmisión	20:34	Chilquinta Transmisión informa normalizada la topología del sistema de transmisión existente previo a la falla.

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

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

Se produjo un cortocircuito monofásico en la fase A en los puentes entre el desconectador 89H1-1 y la barra 110 kV de S/E Central Laguna Verde, el cual fue despejado mediante la operación automática de los interruptores 52H1 y 52H2 de la S/E, por medio de su función de distancia residual en zona reversa.

La causa de la falla se debió al colapso, debido al viento imperante en la zona, de la estructura metálica de una luminaria de la S/E, la cual cayó sobre los conductores ya mencionados.

Cabe mencionar que, de forma coincidente con la falla mencionada, se produjo la operación automática de la protección diferencial del transformador 220/110 kV de S/E La Pólvora.

A raíz de lo anterior, se produjo la pérdida de 28.45 MW de consumos en SS/EE Casablanca, Quintay, Algarrobo Norte, San Jerónimo, Las Piñatas, El Totoral y Las Balandras.

Operación de protecciones del transformador 220/110 kV de S/E La Pólvora

De acuerdo con el ECAP aprobado del proyecto NUP 1073 "Nueva SE La Pólvora 220/110 kV", el transformador 220/110 kV de S/E La Pólvora posee un doble esquema diferencial de transformador, implementado relés ABB RET670.

La empresa Casablanca Transmisora de Energía S.A. no remitió su Informe de Falla del quinto día, por lo tanto, no existen registros de protecciones para analizar.

Operación de protecciones del transformador 110/12 kV de S/E Central Laguna Verde

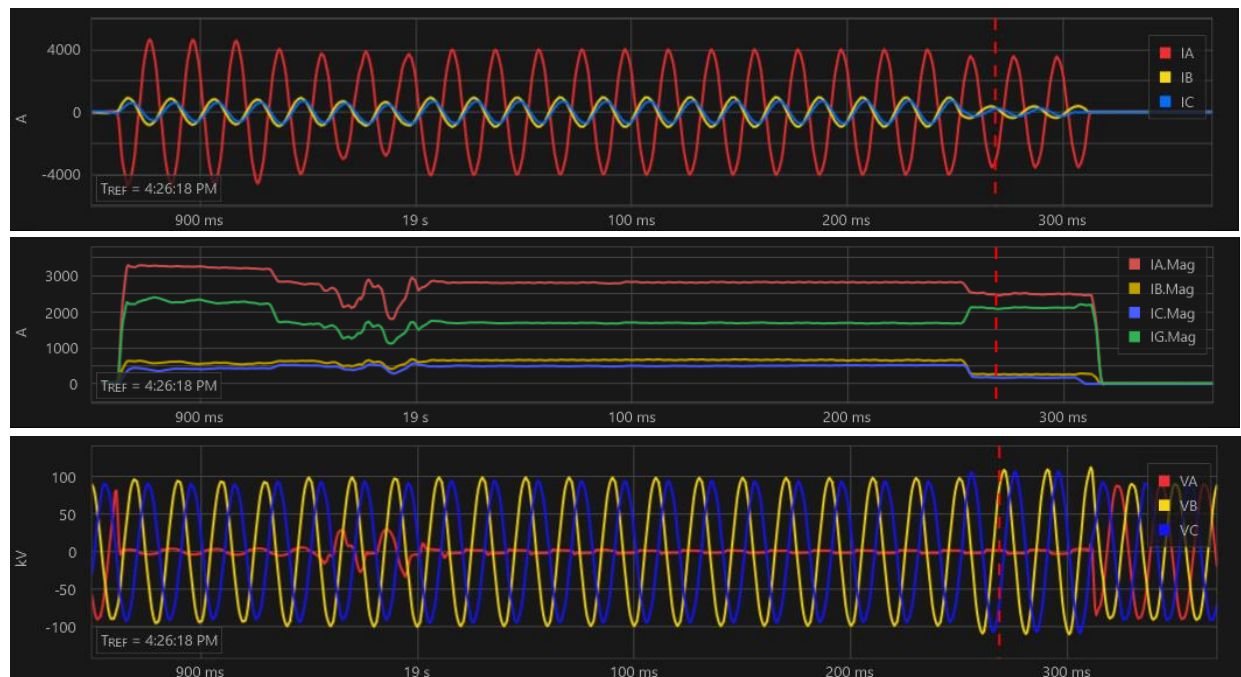
La empresa AES Andes S.A. no remitió su Informe de Falla del quinto día, por lo tanto, no existen registros de protecciones para analizar. No obstante, indicó en su Informe de Falla de 48 horas la operación de protecciones asociadas al transformador 110/12 kV.

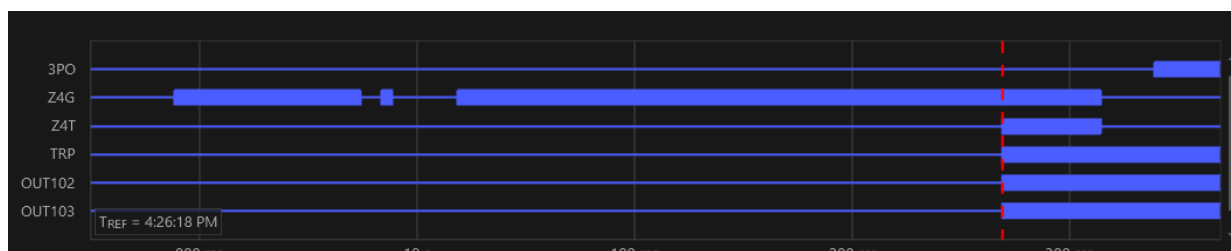
Operación de protecciones del paño H1 de S/E Central Laguna Verde

De acuerdo con el ECAP aprobado del proyecto NUP 1073 "Nueva SE La Pólvora 220/110 kV", el paño H1 de S/E Central Laguna Verde posee un doble esquema de protección implementado en relés SEL 311C, los cual poseen, entre otras, funciones de distancia de fase y residual (21/21N) y direccional de sobrecorriente residual (67N). Cabe señalar que el propietario de estos sistemas de protección sólo declara un sistema de protección en la plataforma Infotécnica del Coordinador y, en su IF, remitió el registro de sólo un relé de protección para el paño H1.

Lo ajustes detallados de las protecciones pueden encontrarse en el Anexo N°6.

Registros oscilográficos de la protección SEL 311C, paño H1, S/E Central Laguna Verde





A partir del registro oscilográfico, se observa sobrecorriente en la fase A del paño H1 de S/E Central Laguna Verde, alcanzando una magnitud en torno a los 3 kA. Asimismo, se observa leve sobrecorriente en las fases B y C. Cabe mencionar que la sobrecorriente de la fase A proviene del sistema, mientras que la leve sobrecorriente de las fases B y C corresponde a los retornos homopolares desde las estrellas de los transformadores ubicados en S/E Central Laguna Verde, razón por la cual se visualizan con desplazamiento prácticamente nulos entre ellas y amplitud similar. Respecto de las tensiones, se observa un detrimento en la amplitud de en la fase A, llegando a valores prácticamente nulos. Por lo tanto, habría ocurrido una falla monofásica en las proximidades del paño H1. La duración total de la falla se estima en 450 ms. El tiempo de apertura del interruptor se estima en 45 ms.

El registro de canales digitales muestra el arranque de la función de distancia residual en su zona 4 ("Z4G"). Se observa que la detección de esta zona se deshabilitó transitoriamente durante el transcurso de la falla, producto de variaciones en las variables eléctricas, operando ("Z4T") finalmente al completar su tiempo de operación (250 ms) durante su última activación. La operación de la función de distancia implicó la emisión de orden de desengancha hacia el interruptor ("TRP"), el cual declaró su apertura a través del cambio de estado de la señal "3PO".

=>SER 12/23/2022

S/E LAGUNA VERDE Date: 12/30/2022 Time: 15:38:06.026
 PANO AGUA SANTA C1, SISTEMA 1

FID=SEL-311C-R112-V0-Z005004-D20070918 CID=9C9A

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
20	12/23/2022	16:26:19.270	Z4GT	Asserted
19	12/23/2022	16:26:19.270	OUT101	Asserted
18	12/23/2022	16:26:19.270	OUT102	Asserted
17	12/23/2022	16:26:19.270	OUT103	Asserted
16	12/23/2022	16:26:19.270	OUT104	Asserted
15	12/23/2022	16:26:19.315	Z4GT	Deasserted
14	12/23/2022	16:26:19.450	OUT101	Deasserted
13	12/23/2022	16:26:19.450	OUT102	Deasserted
12	12/23/2022	16:26:19.450	OUT103	Deasserted
11	12/23/2022	16:26:19.450	OUT104	Deasserted
10	12/23/2022	16:35:36.461	M4PT	Asserted
9	12/23/2022	16:35:36.461	OUT101	Asserted
8	12/23/2022	16:35:36.461	OUT102	Asserted
7	12/23/2022	16:35:36.461	OUT103	Asserted
6	12/23/2022	16:35:36.461	OUT104	Asserted
5	12/23/2022	16:35:36.516	M4PT	Deasserted
4	12/23/2022	16:35:36.641	OUT101	Deasserted
3	12/23/2022	16:35:36.641	OUT102	Deasserted
2	12/23/2022	16:35:36.641	OUT103	Deasserted
1	12/23/2022	16:35:36.641	OUT104	Deasserted

Se observa en el registro de eventos la operación de la zona 4 de la función de distancia residual (evento 20) y, junto con ello, el envío de orden de desenganche hacia el interruptor 52H1 de S/E Central Laguna Verde (evento 19). A partir del registro de eventos no es posible determinar el tiempo de apertura del interruptor.

Cabe mencionar que la operación visualizada en el evento 10 corresponde al intento de cierre contra falla del interruptor 52H1, efectuado durante las maniobras de normalización.

Operación de protecciones del paño H2 de S/E Central Laguna Verde

De acuerdo con el ECAP aprobado del proyecto NUP 1073 "Nueva SE La Pólvara 220/110 kV", el paño H2 de S/E Central Laguna Verde posee un doble esquema de protección implementado en relés SEL 311C, los cual poseen, entre otras, funciones de distancia de fase y residual (21/21N) y direccional de sobrecorriente residual (67N). Cabe señalar que el propietario de estos sistemas de protección sólo declara un sistema de protección en la plataforma Infotécnica del Coordinador y, en su IF, remitió el registro de sólo un relé de protección para el paño H2.

Lo ajustes detallados de las protecciones pueden encontrarse en el Anexo N°6.

Registros oscilográficos de la protección SEL 311C, paño H2, S/E Central Laguna Verde



A partir del registro oscilográfico, se observa sobrecorriente en la fase A del paño H2 de S/E Central Laguna Verde, alcanzando una magnitud en torno a los 3 kA. Asimismo, se observa leve sobrecorriente en las fases B y C. Cabe mencionar que la sobrecorriente de la fase A proviene del sistema, mientras que la leve sobrecorriente de las fases B y C corresponde a los retornos homopolares desde las estrellas de los transformadores ubicados en S/E Central Laguna Verde, razón por la cual se visualizan con desplazamiento prácticamente nulos entre ellas y amplitud similar. Respecto de las tensiones, se observa un detrimento en la amplitud de en la fase A, llegando a valores prácticamente nulos. Por lo tanto, habría ocurrido una falla monofásica en las proximidades del paño H2. La duración total de la falla se estima en 440 ms. El tiempo de apertura del interruptor se estima en 60 ms.

El registro de canales digitales muestra el arranque de la función de distancia residual en su zona 4 ("Z4G"). Se observa que la detección de esta zona se deshabilitó transitoriamente durante el transcurso de la falla, producto de variaciones en las variables eléctricas, operando ("Z4T") finalmente al completar su tiempo de operación (250 ms) durante su última activación. La operación de la función de distancia implicó la emisión de orden de desengancha hacia el interruptor ("TRP"), el cual declaró su apertura a través del cambio de estado de la señal "52A".

=>SER 12/23/22

S/E LAGUNA VERDE Date: 12/30/2022 Time: 15:50:04.474
 PANO AGUA SANTA C2, SISTEMA 1

FID=SEL-311C-R112-V0-Z005004-D20070918 CID=9C9A

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
46	12/23/2022	16:26:19.280	Z4GT	Asserted
45	12/23/2022	16:26:19.280	OUT101	Asserted
44	12/23/2022	16:26:19.280	OUT102	Asserted
43	12/23/2022	16:26:19.280	OUT103	Asserted
42	12/23/2022	16:26:19.280	OUT104	Asserted
41	12/23/2022	16:26:19.320	IN102	Deasserted
40	12/23/2022	16:26:19.325	Z4GT	Deasserted
39	12/23/2022	16:26:19.335	IN101	Asserted
38	12/23/2022	16:26:19.460	OUT101	Deasserted
37	12/23/2022	16:26:19.460	OUT102	Deasserted
36	12/23/2022	16:26:19.460	OUT103	Deasserted
35	12/23/2022	16:26:19.460	OUT104	Deasserted
34	12/23/2022	16:35:36.183	LOP	Asserted
33	12/23/2022	16:35:37.113	LOP	Deasserted
32	12/23/2022	16:37:19.290	IN101	Deasserted
31	12/23/2022	16:37:19.310	IN102	Asserted
30	12/23/2022	16:37:19.580	M4PT	Asserted
29	12/23/2022	16:37:19.580	OUT101	Asserted
28	12/23/2022	16:37:19.580	OUT102	Asserted
27	12/23/2022	16:37:19.580	OUT103	Asserted
26	12/23/2022	16:37:19.580	OUT104	Asserted
25	12/23/2022	16:37:19.620	IN102	Deasserted
24	12/23/2022	16:37:19.635	IN101	Asserted
23	12/23/2022	16:37:19.640	M4PT	Deasserted
22	12/23/2022	16:37:19.760	OUT101	Deasserted
21	12/23/2022	16:37:19.760	OUT102	Deasserted
20	12/23/2022	16:37:19.760	OUT103	Deasserted
19	12/23/2022	16:37:19.760	OUT104	Deasserted
18	12/23/2022	23:22:14.689	IN101	Deasserted
17	12/23/2022	23:22:14.724	IN101	Asserted
16	12/23/2022	23:22:21.111	IN101	Deasserted
15	12/23/2022	23:22:25.665	IN101	Asserted
14	12/23/2022	23:23:01.963	IN101	Deasserted
13	12/23/2022	23:23:01.978	IN102	Asserted
12	12/23/2022	23:23:02.133	IN102	Deasserted
11	12/23/2022	23:23:02.168	IN102	Asserted
10	12/23/2022	23:23:07.948	IN102	Deasserted
9	12/23/2022	23:23:13.538	IN102	Asserted
8	12/23/2022	23:24:17.509	IN102	Deasserted
7	12/23/2022	23:24:33.632	IN102	Asserted
6	12/23/2022	23:24:33.988	IN102	Deasserted
5	12/23/2022	23:24:34.419	IN102	Asserted
4	12/23/2022	23:31:51.303	IN102	Deasserted
3	12/23/2022	23:32:06.141	IN102	Asserted
2	12/23/2022	23:32:10.105	IN102	Deasserted
1	12/23/2022	23:32:16.022	IN102	Asserted

Se observa en el registro de eventos la operación de la zona 4 de la función de distancia residual (evento 46) y, junto con ello, el envío de orden de desenganche hacia el interruptor 52H2 de S/E Central Laguna Verde (evento 45). A partir del registro de eventos no es posible determinar el tiempo de apertura del interruptor (aunque se presume que la señal "IN102" pudiera corresponder a declaración de cambio de estado del interruptor).

Cabe mencionar que la operación visualizada en el evento 30 corresponde al intento de cierre contra falla del interruptor 52H2 efectuado durante las maniobras de normalización.

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

Detalle de la generación programada para el día 23 de diciembre de 2022 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 23 de diciembre de 2022 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 23 de diciembre de 2022 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 23 de diciembre de 2022 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas AES Andes S.A., Casablanca Transmisora de Energía S.A., Chilquinta Transmisión S.A., Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y Energía de Casablanca S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por las empresas Chilquinta Transmisión S.A., Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y Energía de Casablanca 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:

AES Andes S.A.

- No envío de Informe de Falla del quinto día.

Casablanca Transmisora de Energía S.A.

- No envío de Informe de Falla del quinto día.

Compañía Eléctrica del Litoral S.A.

- Completitud del Informe de Falla del quinto día.
- Plazo de envío del Informe de Falla del quinto día.

Energía de Casablanca S.A.

- Completitud del Informe de Falla del quinto día.
- Plazo de envío del Informe de Falla del quinto día.

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 AES Andes S.A., Casablanca Transmisora de Energía S.A., Chilquinta Transmisión S.A., y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye correcto el desempeño del esquema de protección del paño H1 de S/E Central Laguna Verde, por operación de su función de distancia residual.

Se concluye correcto el modo de operación del interruptor 52H1 de S/E Central Laguna Verde.

- Se concluye correcto el desempeño del esquema de protección del paño H2 de S/E Central Laguna Verde, por operación de su función de distancia residual.

Se concluye correcto el modo de operación del interruptor 52H2 de S/E Central Laguna Verde.

- Se presume correcto el desempeño del esquema de protección del transformador 110/12 kV de S/E Central Laguna Verde.

No existen antecedentes suficientes para referirse al modo de operación de los interruptores asociados al transformador 110/12 kV de S/E Central Laguna Verde.

- Se presume incorrecto el desempeño del esquema de protección del transformador 220/110 kV de S/E La Pólvara.

No existen antecedentes suficientes para referirse al modo de operación de los interruptores asociados al transformador 220/110 kV de S/E La Pólvara.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo un cortocircuito monofásico en la fase A en los puentes entre el desconector 89H1-1 y la barra 110 kV de S/E Central Laguna Verde, el cual fue despejado mediante la operación automática de los interruptores 52H1 y 52H2 de la S/E, por medio de su función de distancia residual en zona reversa.

La causa de la falla se debió al colapso, debido al viento imperante en la zona, de la estructura metálica de una luminaria de la S/E, la cual cayó sobre los conductores ya mencionados.

Cabe mencionar que, de forma coincidente con la falla mencionada, se produjo la operación automática de la protección diferencial del transformador 220/110 kV de S/E La Pólvara.

A raíz de lo anterior, se produjo la pérdida de 28.45 MW de consumos en SS/EE Casablanca, Quintay, Algarrobo Norte, San Jerónimo, Las Piñatas, El Totoral y Las Balandras.

Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible concluir que se produjo un correcto desempeño del esquema de protección de la barra 110 kV de S/E Central Laguna Verde, al operar las funciones de distancia residual de los extremos Central Laguna Verde de la línea 2x110 kV La Pólvara – Central Laguna Verde. Por otro lado, se presume un incorrecto desempeño del esquema de protección del transformador 220/110 kV de S/E La Pólvara ante una falla externa a su zona de protección. Se presume un correcto desempeño de la operación de protecciones del transformador 110/12 kV de S/E Central Laguna Verde.

- b) No se evidencian reiteraciones del fenómeno físico declarado para S/E Central Laguna Verde.
- c) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla.
- d) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- e) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 23 de diciembre de 2022.

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

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

No se solicitarán.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a Casablanca Transmisora de Energía S.A.:

- Informe de Falla del quinto día.

Se solicitará a AES Andes S.A.:

- Informe de Falla del quinto día.

Se solicitará a Chilquinta Transmisión S.A.:

- Aclaración de la cantidad de sistemas de protección asociados a los paños H1 y H2 de S/E Central Laguna Verde, y eventual actualización de los registros de las protecciones de los paños H1 y H2 de S/E Central Laguna Verde en la plataforma Infotécnica del Coordinador.

Se solicitará a Compañía Eléctrica del Litoral S.A.:

- Código NEMA de los paños de cabecera de los alimentadores afectados.

Se solicitará a Energía de Casablanca S.A.:

- Código NEMA de los paños de cabecera de los alimentadores afectados.

ANEXO N° 1

Detalle de la generación programada para el día 23 de diciembre de 2022

23-12-2022 28-12-2022

Hidroeléctricas de Pasada	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	1285	1270	1181	1159	1207	1158	1129	1042	984	945	929	928	922	986	955	943	868	976	1032	1177	1241	1254	1250	1228	26,045
CHAPIQUINA	10	7	7	7	7	7	7	7	7	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	8	8	8	8	131
COSAPILLA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
PUCLARO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
LOSMOLLES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	46
LAPALOMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CH-HORNITOS	30	30	30	30	28	27	25	24	22	20	20	20	20	20	20	20	24	30	30	30	30	30	30	30	620
JUNCAL	21	20	20	20	20	18	18	18	17	17	17	17	18	18	18	19	19	19	21	21	21	21	21	21	460
JUNCALITO	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	10
COMPANIA-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36
BLANCO	47	47	46	45	45	44	44	43	43	42	42	42	42	42	42	42	43	45	48	50	50	50	50	49	1083
LOSQUILOS	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	732
CHACABUQUITO	19	19	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	439
SAUCEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
CARENA	7	7	7	7	7	7	7	6	6	5	4	4	3	3	2	3	3	5	3	6	7	7	7	7	130
ALFALFAL	123	126	119	115	110	108	107	106	97	98	98	96	93	91	91	92	92	95	107	111	118	120	121	122	2553
ALFALFAL-2	38	35	34	32	30	29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	197
LASLAJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAITENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUELTEHUES	28	26	27	27	28	28	28	27	26	28	28	28	28	27	26	27	28	28	28	29	29	28	29	29	664
VOLCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUAYACAN	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	199
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FLORIDA-2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	6	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	4	5	134
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	55
PUNTILLA	17	17	17	17	16	17	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	388
EYZAGUIRRE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
LASVERTIENTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELLLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
MALLARAUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSBAJOS	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
AUXDELMAIPO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	101
LOSMORROS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	41

23-12-2022 28-12-2022

[illegible]

23-12-2022 28-12-2022

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 23 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506	8,130
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	0	2	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38	144
Costos Totales [kUSD]	498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545	8,274
Costo Marginal Quillota 220 kV	140.6	137.3	140.4	140.2	137.6	140.1	140.4	131.3	89.8	82.1	80.0	89.2	52.6	51.9	60.6	72.2	55.8	0.0	0.0	124.3	140.6	145.5	179.8	143.4	103.14
Pérdidas [MWh]	221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269	6,104
Consumos Propios [MWh]	313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315	7,345
Demanda Total [MWh]	9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9780	9945	9820	9466	228,209
Generación Total [MWh]	9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050	241,658

HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
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	12
COLLIL	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	46
DONGO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	34

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	1710	1523	1553	1533	1566	1552	1532	1477	1267	1075	1113	1154	1368	1501	1574	1758	1929	2031	2134	2745	2877	2637	2447	2113	42,168
PE-TCHAMMA	3	7	16	19	30	38	64	47	27	15	27	14	23	30	34	37	45	54	60	58	41	20	11	7	725
PE-SIERRAGORDA	4	8	13	19	25	30	32	31	23	9	4	13	28	36	42	52	61	66	69	75	46	15	4	4	709
PE-VALLEDELOSVENTOS	2	2	2	2	3	4	5	6	5	2	1	5	0	0	43	0	0	0	0	70	60	37	17	5	270
PE-CERROTIGRE	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	1	5	93	106	128	135	135	131	147	133	116	55	1	1187
PE-LLANOSDELVIENTO	0	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-CALAMA	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	4	14	64	50	98	106	107	105	126	129	67	35	12	927
PE-TALTAL	4	5	5	5	5	5	6	5	5	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	17	8	2	2	8	87
PE-SARCO	119	107	99	92	85	71	57	47	34	25	22	24	30	34	41	54	65	75	90	128	137	133	129	114	1813
PE-CABOLEONES-1	99	87	78	70	65	57	46	39	31	28	28	31	39	43	47	54	63	73	84	115	124	115	103	83	1603
PE-CABOLEONES-2	133	113	101	92	87	74	63	55	46	39	37	41	51	54	58	70	83	95	111	160	169	157	145	117	2152
PE-CABOLEONES-3	134	127	122	115	111	99	80	63	49	41	37	39	46	49	53	62	72	83	102	147	160	146	129	109	2173
PE-SANJUAN	151	137	131	128	125	116	104	89	74	63	62	72	87	88	92	105	115	123	131	166	172	169	167	150	2815
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	2	1	1	0	24
PE-ELARRAYAN	89	83	83	84	85	83	80	79	70	63	56	53	58	55	55	61	68	72	75	93	95	93	90	80	1803
PE-TALINAYPONIENTE	48	45	44	44	45	44	42	42	38	34	31	31	35	33	33	36	39	41	43	53	54	53	51	45	1000
PE-TALINAYORIENTE	55	50	48	46	46	45	43	40	36	35	37	42	51	52	52	58	62	64	64	78	77	69	59	43	1250
PE-PUNTASIERRA	62	59	59	59	58	57	53	51	45	40	35	35	41	42	43	47	51	53	56	71	72	67	63	54	1273
PE-LOSCURUROS	78	72	69	65	65	62	60	56	48	44	46	51	61	62	63	70	75	77	78	95	95	89	80	60	1621
PE-MONTEREDONDO	20	15	16	17	17	16	16	15	13	12	11	11	13	13	13	15	16	16	16	19	19	18	18	17	370
PE-PUNTAPALMERAS	32	29	28	27	28	28	27	26	23	20	19	19	22	22	23	25	27	28	29	36	37	35	34	30	651
PE-CANELA	8	7	6	6	6	6	6	5	5	5	5	5	6	6	7	8	9	9	9	10	10	8	7	6	163
PE-CANELA-2	33	29	28	27	28	27	26	25	23	22	20	20	22	22	24	28	31	34	35	42	41	37	33	27	683
PE-TOTAL	24	23	21	20	20	21	21	20	16	13	10	9	12	14	16	19	22	23	24	30	30	27	24	20	478
PE-UCUQUER-2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	3	4	4	4	4	3	3	4	4	71
PE-UCUQUER	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	2	2	3	3	3	2	2	3	3	48
PE-LAESTRELLA	24	21	20	20	21	20	20	20	14	9	8	8	9	8	8	9	12	14	18	23	27	28	29	27	416
PE-LASPENAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	5	5	5	6	6	5	6	5	95
PE-CAMPO-LINDO-E1	0	0	0	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	2	19
PE-ELMAITEN	6	6	6	6	6	7	6	7	6	6	5	5	6	5	5	6	6	6	6	8	8	8	9	8	154
PE-NEGRETE	21	20	20	21	22	23	23	24	22	21	19	18	20	18	18	19	20	21	22	27	30	30	31	29	537
PE-MESAMAVIDA	30	28	28	28	29	32	34	36	37	39	39	40	44	42	41	43	46	46	46	56	58	57	58	54	988
PE-ALENA	49	47	49	50	54	55	55	59	57	50	44	45	49	46	43	45	47	48	48	60	62	62	64	61	1248
PE-CUEL	17	17	17	18	18	19	19	20	20	19	19	19	21	20	19	20	21	22	22	27	28	29	29	28	508
PE-LOMASDEDUQUECO	21	21	21	22	24	25	26	27	26	26	26	27	31	29	28	30	32	33	33	40	41	41	42	40	712
PE-LOSOLMOS	38	34	32	32	35	40	46	50	52	57	59	61	69	65	64	68	72	74	75	91	93	92	92	87	1478

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 23 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506	8,130
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	0	2	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38	144
Costos Totales [kUSD]	498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545	8,274
Costo Marginal Quillota 220 kV	140.6	137.3	140.4	140.2	137.6	140.1	140.4	131.3	89.8	82.1	80.0	89.2	52.6	51.9	60.6	72.2	55.8	0.0	0.0	124.3	140.6	145.5	179.8	143.4	103.14
Pérdidas [MWh]	221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269	6,104
Consumos Propios [MWh]	313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315	7,345
Demanda Total [MWh]	9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9780	9945	9820	9466	228,209
Generación Total [MWh]	9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050	241,658

PE-RENAICO	48	47	48	49	51	53	55	59	58	56	54	55	62	58	56	60	63	64	64	78	80	79	80	76	1450
PE-RENAICO-2	5	4	4	4	4	5	5	6	6	7	8	9	10	9	9	10	11	11	11	13	14	13	13	13	204
PE-MALLECONORTE	50	49	50	50	53	56	60	63	58	57	58	62	73	70	69	74	79	81	82	101	105	105	106	100	1708
PE-MALLECOSUR	60	59	60	60	62	65	67	68	60	58	60	64	75	72	72	77	82	84	84	103	108	108	110	105	1823
PE-SANGABRIEL	88	38	82	84	87	93	97	101	94	38	86	85	96	92	90	97	100	98	101	129	134	135	139	134	2318
PE-LAFLOR	18	17	17	17	18	19	20	22	21	20	19	20	22	21	20	21	22	23	23	28	29	29	30	26	521
PE-TOLPANSUR	50	28	47	49	53	54	54	56	52	28	45	45	51	48	46	49	53	54	56	69	72	71	72	66	1267
PE-ELNOGAL	6	6	6	6	6	6	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	41
PE-LOSBUENOSAIRE	15	15	15	16	16	16	17	17	17	16	15	15	17	16	15	16	18	18	18	22	22	22	23	21	417
PE-LAESPERANZA	6	6	6	6	6	6	7	7	7	7	6	6	7	7	7	7	7	7	8	9	9	10	10	9	172
PE-LEBU-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	3	62
PE-LEBU	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	6	6	6	6	7	6	7	6	111
PE-HUAJACHE	2	2	2	2	2	2	2	3	2	2	2	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	72
PE-RAKI	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	5	5	5	6	6	6	6	6	107
PE-ELARREBOL	1	0	1	0	1	1	1	0	0	1	0	0	0	1	0	3	5	5	3	2	2	2	2	2	32
PE-AURORA	21	19	17	18	22	25	26	27	25	24	24	25	30	31	34	40	46	52	56	71	73	76	80	78	938
PE-PUELCHESUR	10	10	11	12	17	21	26	36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	124	115	117	112	610
PE-SANPEDRO	0	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-SANPEDRO-2	10	8	9	9	9	9	8	9	8	9	8	8	8	8	9	9	10	13	13	15	18	17	18	18	266

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	38	1118	3571	4713	5013	5109	5184	5158	5129	5028	4898	4526	3980	2022	173	0	0	0	55,659
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	0	0	0	1	0	0	0	0	0	11
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	6	5	5	0	0	0	4	2	0	0	0	0	41
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	79
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	80
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	3	10	14	15	15	15	15	15	15	15	14	11	4	0	0	0	0	160
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	7	12	16	19	20	20	20	19	16	12	7	1	0	0	0	0	170
PFV-SANTAISABEL	0	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-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	4	16	27	30	31	31	31	31	30	29	26	18	7	0	0	0	0	310
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	9	39	67	76	79	77	75	75	0	72	64	40	12	0	0	0	0	685
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	8	8	8	8	7	6	5	3	1	0	0	0	0	75
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	23	85	127	137	141	141	140	138	135	130	121	93	33	0	0	0	0	1443
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	1	13	74	88	91	49	88	92	92	91	89	88	77	28	1	0	0	0	959
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	28	72	87	92	94	95	95	94	92	90	87	74	36	1	0	0	0	1033
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	3	13	28	40	49	46	55	54	49	42	31	16	5	0	0	0	0	431
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	104
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	18	66	90	94	93	91	100	96	97	95	91	59	18	0	0	0	0	1007
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	100
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	8	22	26	26	26	26	26	0	0	0	2	0	20	5	0	0	0	160
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	6	16	19	19	19	19	19	0	0	0	0	0	15	4	0	0	0	117

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 23 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506	8,130
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	0	2	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38	144
Costos Totales [kUSD]	498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545	8,274
Costo Marginal Quillota 220 kV	140.6	137.3	140.4	140.2	137.6	140.1	140.4	131.3	89.8	82.1	80.0	89.2	52.6	51.9	60.6	72.2	55.8	0.0	0.0	124.3	140.6	145.5	179.8	143.4	103.14
Pérdidas [MWh]	221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269	6,104
Consumos Propios [MWh]	313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315	7,345
Demanda Total [MWh]	9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9780	9945	9820	9466	228,209
Generación Total [MWh]	9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050	241,658

PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	92
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	9	147	207	200	209	226	223	225	208	184	199	173	76	7	0	0	0	2292
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	10	44	40	30	56	0	0	0	56	55	53	44	13	0	0	0	400
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	3	13	16	17	16	16	15	14	14	13	13	13	5	0	0	0	0	169
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	108	152	147	159	166	173	172	170	165	154	127	55	0	0	0	0	1747
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	35	113	137	137	137	137	137	137	137	137	137	127	50	2	0	0	0	1562
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	0	9	30	44	48	48	48	26	0	0	15	29	11	0	0	0	0	308
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	101
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	96
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	6	64	90	86	92	97	100	98	96	37	2	67	27	1	0	0	0	862
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	9	41	76	89	91	92	91	91	90	88	85	79	54	15	0	0	0	0	992
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	20	87	108	115	118	121	122	122	120	118	113	97	41	1	0	0	0	1304
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	12	18	17	19	20	20	20	20	20	19	15	6	0	0	0	0	207
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	53
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	1	8	57	77	82	84	82	81	79	79	78	76	63	34	3	0	0	0	885
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	25	67	90	99	101	101	100	100	100	98	89	71	31	2	0	0	0	1074
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	4	13	17	17	17	17	18	18	18	18	17	15	6	0	0	0	0	194
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	1	18	49	66	69	0	0	0	0	0	0	0	58	25	2	0	0	0	288
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	19	60	95	110	110	110	110	110	110	110	97	70	26	1	0	0	0	1138
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	78
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	80
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	7	6	2	0	0	0	86
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	1	15	37	46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	1	0	0	0	114
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	4	11	15	8	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	42
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	13	43	59	63	55	43	36	32	36	60	0	39	16	1	0	0	0	495
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	2	20	73	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	39	2	0	0	0	149
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	10	33	44	48	50	50	50	50	50	50	50	45	22	1	0	0	0	551
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	48	161	186	189	189	189	188	189	188	188	187	174	86	4	0	0	0	2163
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	7	35	52	53	55	56	56	55	55	55	54	47	19	0	0	0	0	598
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	18	54	30	24	18	17	17	22	21	19	31	60	33	2	0	0	0	366
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	84
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	5	17	25	27	28	29	29	28	28	27	24	17	7	0	0	0	0	292
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	12	42	58	62	63	63	63	62	62	62	60	50	21	2	0	0	0	683
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	1	5	14	20	23	25	26	25	25	25	23	19	12	4	0	0	0	0	246
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	1	7	7	8	8	0	0	4	8	8	8	7	4	0	0	0	0	70
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	2	51	141	195	205	205	205	205	205	205	202	196	172	95	18	0	0	0	2303
PFV-CAMPOSOLSOL	0	0	0	0	0	0	1	95	252	296	309	316	330	333	330	327	322	301	265	164	9	0	0	0	3648
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	1	20	61	95	108	112	113	113	113	111	108	101	77	34	4	0	0	0	1170
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	2	25	64	84	90	91	91	91	90	89	87	84	71	37	5	0	0	0	999
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	1	34	84	104	112	115	116	118	119	119	117	111	95	50	2	0	0	0	1295
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	18	63	74	80	84	86	85	85	84	83	81	72	40	1	0	0	0	939
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	4	15	26	29	30	32	33	34	33	32	31	27	9	1	0	0	0	333
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	2	56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	79	14	0	0	0	152

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 23 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506	8,130
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	0	2	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38	144
Costos Totales [kUSD]	498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545	8,274
Costo Marginal Quillota 220 kV	140.6	137.3	140.4	140.2	137.6	140.1	140.4	131.3	89.8	82.1	80.0	89.2	52.6	51.9	60.6	72.2	55.8	0.0	0.0	124.3	140.6	145.5	179.8	143.4	103.14
Pérdidas [MWh]	221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269	6,104
Consumos Propios [MWh]	313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315	7,345
Demanda Total [MWh]	9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9780	9945	9820	9466	228,209
Generación Total [MWh]	9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050	241,658

PFV-VALLESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	41	2	0	0	0	63
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	9	9	9	9	8	6	3	1	0	0	0	0	75
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	2
PFV-PEPASOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	98
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	1	0	0	2	3	3	3	2	0	0	0	0	26
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-PMGD-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	25
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	22
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	4	13	23	32	38	40	41	41	38	32	25	14	5	0	0	0	0	345
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	90
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	87
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	97
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	56
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	9	48	100	146	177	194	196	194	180	151	111	59	14	1	0	0	0	1581
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	16	64	83	84	89	92	94	94	94	95	91	79	38	2	0	0	0	1013
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	13	46	71	78	78	78	78	77	76	74	71	56	25	3	0	0	0	823
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-PMGD-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	101
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	42
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	40
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	7	8	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	89
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-SANTA CLARA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	32
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	32
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	8	5	1	0	0	0	96
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 23 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506	8,130
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	0	2	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38	144
Costos Totales [kUSD]	498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545	8,274
Costo Marginal Quillota 220 kV	140.6	137.3	140.4	140.2	137.6	140.1	140.4	131.3	89.8	82.1	80.0	89.2	52.6	51.9	60.6	72.2	55.8	0.0	0.0	124.3	140.6	145.5	179.8	143.4	103.14
Pérdidas [MWh]	221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269	6,104
Consumos Propios [MWh]	313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315	7,345
Demanda Total [MWh]	9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9780	9945	9820	9466	228,209
Generación Total [MWh]	9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050	241,658

PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
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	20
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-CABISOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0	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-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	31
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	5	9	14	21	26	26	27	26	23	18	11	5	1	0	0	0	212
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	2	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	2	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	50
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	29
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	7	7	7	8	7	6	3	0	0	0	0	84
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	21

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 23 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506	8,130
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	0	2	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38	144
Costos Totales [kUSD]	498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545	8,274
Costo Marginal Quillota 220 kV	140.6	137.3	140.4	140.2	137.6	140.1	140.4	131.3	89.8	82.1	80.0	89.2	52.6	51.9	60.6	72.2	55.8	0.0	0.0	124.3	140.6	145.5	179.8	143.4	103.14
Pérdidas [MWh]	221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269	6,104
Consumos Propios [MWh]	313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315	7,345
Demanda Total [MWh]	9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9780	9945	9820	9466	228,209
Generación Total [MWh]	9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050	241,658

PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	32
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	8	8	8	7	7	7	6	3	1	0	0	0	82
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	7	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	71
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	31
PFV-RDCL-SAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-PMGD-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	104
PFV-PMGD-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	8	9	9	9	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	86
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	90
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	28
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	31
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	0	33
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	8	8	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	80
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	92
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	30
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	64
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	85
PFV-LOMALOSCOLORADOS	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-PMGD-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0	69
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	12
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	1	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	46
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	66
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	30
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	104
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	40
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	1	1	27	47	68	77	81	83	81	75	63	46	30	3	1	0	0	0	684
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	100
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	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-PMGD-EL-HUASO	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-PMGD-FARDELA-NEGRA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 23 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506	8,130
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	0	2	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38	144
Costos Totales [kUSD]	498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545	8,274
Costo Marginal Quillota 220 kV	140.6	137.3	140.4	140.2	137.6	140.1	140.4	131.3	89.8	82.1	80.0	89.2	52.6	51.9	60.6	72.2	55.8	0.0	0.0	124.3	140.6	145.5	179.8	143.4	103.14
Pérdidas [MWh]	221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269	6,104
Consumos Propios [MWh]	313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315	7,345
Demanda Total [MWh]	9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9780	9945	9820	9466	228,209
Generación Total [MWh]	9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050	241,658

PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	65
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	9	8	8	7	4	1	0	0	0	95	
PFV-UTFSM-VINA-DEL-MAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0
PFV-PEDREROS	0	0	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-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	2	7	7	7	7	6	3	1	0	0	0	0	75
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	1	0	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	8	8	8	8	7	7	6	3	0	0	0	0	0	80
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	8	8	7	7	8	7	6	4	1	0	0	0	0	84
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0	94
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	0	91
PFV-SANTA_CAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	30
PFV-EL_ROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	7	7	6	6	6	6	6	6	3	1	0	0	0	0	73
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-PMGD-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	21
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	8	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	0	69
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	0	64
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	6	7	7	7	7	5	3	0	0	0	0	0	73
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	26
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	0	99
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	4	4	5	5	4	5	4	4	1	0	0	0	0	0	45
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	32
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0	42
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	0	68
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	8	8	6	4	1	0	0	0	0	94
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	28

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 23 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506	8,130
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	0	2	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38	144
Costos Totales [kUSD]	498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545	8,274
Costo Marginal Quillota 220 kV	140.6	137.3	140.4	140.2	137.6	140.1	140.4	131.3	89.8	82.1	80.0	89.2	52.6	51.9	60.6	72.2	55.8	0.0	0.0	124.3	140.6	145.5	179.8	143.4	103.14
Pérdidas [MWh]	221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269	6,104
Consumos Propios [MWh]	313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315	7,345
Demanda Total [MWh]	9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9780	9945	9820	9466	228,209
Generación Total [MWh]	9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050	241,658

PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	7	8	7	6	2	0	0	0	0	88
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	3	2	0	0	0	0	57
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	5	3	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	56
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	99
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	94
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	76
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	74
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	3	3	3	2	0	0	0	0	34
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LORETO	0	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-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	7	6	6	3	1	0	0	0	77
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	35
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	106
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	8	8	8	8	7	8	8	6	7	4	1	0	0	72
PFV-CURICURA	0	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-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	4	3	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	75
PFV-ALTOSTILITL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	2	17	46	68	75	79	83	111	111	109	94	77	68	37	7	0	0	983
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	101
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	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-NAZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	92
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	92
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	87
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	9	9	9	8	9	8	8	6	3	0	0	0	91
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	0	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	31

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 23 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506	8,130
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	0	2	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38	144
Costos Totales [kUSD]	498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545	8,274
Costo Marginal Quillota 220 kV	140.6	137.3	140.4	140.2	137.6	140.1	140.4	131.3	89.8	82.1	80.0	89.2	52.6	51.9	60.6	72.2	55.8	0.0	0.0	124.3	140.6	145.5	179.8	143.4	103.14
Pérdidas [MWh]	221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269	6,104
Consumos Propios [MWh]	313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315	7,345
Demanda Total [MWh]	9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9780	9945	9820	9466	228,209
Generación Total [MWh]	9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050	241,658

PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	7	7	7	7	6	6	6	5	3	0	0	0	0	70
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	39
PFV-PMGD-Peñaflores	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	32
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	71
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	35
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
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	1	4	5	6	6	6	6	6	7	6	6	5	3	0	0	0	0	68
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	8	7	7	8	7	6	3	0	0	0	0	81
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	5	5	2	4	5	5	4	3	1	0	0	0	0	44
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	0	0	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-PMGD-CANtera	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-PMGD-EL-SHARON	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	24
PFV-PMGD-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-PMGD-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	9	9	9	8	8	4	0	0	0	0	67
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	5	4	3	2	1	0	0	0	0	45
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	95
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-PMGD-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	8	8	8	8	7	7	6	3	0	0	0	80
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	22
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	30
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	73
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ALTOSOLAR	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-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	0	84

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 23 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506	8,130
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	0	2	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38	144
Costos Totales [kUSD]	498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545	8,274
Costo Marginal Quillota 220 kV	140.6	137.3	140.4	140.2	137.6	140.1	140.4	131.3	89.8	82.1	80.0	89.2	52.6	51.9	60.6	72.2	55.8	0.0	0.0	124.3	140.6	145.5	179.8	143.4	103.14
Pérdidas [MWh]	221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269	6,104
Consumos Propios [MWh]	313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315	7,345
Demanda Total [MWh]	9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9780	9945	9820	9466	228,209
Generación Total [MWh]	9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050	241,658

PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	8	7	8	5	0	0	0	0	87
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	3	3	3	2	0	0	0	0	31
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	24
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	31
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	31
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	3	2	2	0	0	0	0	28
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	31
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	29
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	2	0	0	0	0	26
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	7	7	4	1	0	0	0	89
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	107
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	30
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	33
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	8	9	9	9	9	9	7	6	5	0	0	0	81
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	1	2	2	2	0	0	0	0	27
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	31
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	2	2	9	9	9	9	5	8	6	8	6	8	6	1	0	0	0	87
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	30
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	53
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	9	8	8	9	8	8	7	4	1	0	0	0	0	76
PFV-PMGD-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	7	7	7	7	8	8	7	6	8	9	8	4	1	0	0	0	87

Periodo Desde: 23-12-2022 28-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 23 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506	8,130
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	0	2	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38	144
Costos Totales [kUSD]	498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545	8,274
Costo Marginal Quillota 220 kV	140.6	137.3	140.4	140.2	137.6	140.1	140.4	131.3	89.8	82.1	80.0	89.2	52.6	51.9	60.6	72.2	55.8	0.0	0.0	124.3	140.6	145.5	179.8	143.4	103.14
Pérdidas [MWh]	221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269	6,104
Consumos Propios [MWh]	313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315	7,345
Demanda Total [MWh]	9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9780	9945	9820	9466	228,209
Generación Total [MWh]	9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050	241,658

PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	6	6	6	6	6	6	6	6	3	1	0	0	0	65		
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	7	9	9	8	8	7	6	5	7	5	1	0	0	0	82	
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26	
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	25	
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	8	8	6	3	0	0	0	0	36	
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	69	
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12	
PFV-PMGD-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	23	
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-PMGD-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29	
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	28	
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	30	
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	4	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	57	
PFV-PENCAHUEESTE	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-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25	
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	18	
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	8	8	7	6	4	2	1	0	0	0	0	64	
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	57	
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	61	
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	27	
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	28	
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	57	
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31	
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	50	
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	8	9	8	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	81	
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	2	3	3	2	2	0	0	0	0	28

[illegible][illegible]

23-12-2022 28-12-2022

[illegible]

23-12-2022 28-12-2022

[illegible]

23-12-2022 28-12-2022

[illegible]

23-12-2022 28-12-2022

[illegible]

23-12-2022 28-12-2022

[illegible]

23-12-2022 28-12-2022

[illegible]

23-12-2022 28-12-2022

[illegible]

23-12-2022 28-12-2022

[illegible]

23-12-2022 28-12-2022

[illegible]

23-12-2022 28-12-2022

[illegible]

23-12-2022 28-12-2022

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 23 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506	8,130
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	0	2	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38	144
Costos Totales [kUSD]	498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545	8,274
Costo Marginal Quillota 220 kV	140.6	137.3	140.4	140.2	137.6	140.1	140.4	131.3	89.8	82.1	80.0	89.2	52.6	51.9	60.6	72.2	55.8	0.0	0.0	124.3	140.6	145.5	179.8	143.4	103.14
Pérdidas [MWh]	221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269	6,104
Consumos Propios [MWh]	313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315	7,345
Demanda Total [MWh]	9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9780	9945	9820	9466	228,209
Generación Total [MWh]	9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050	241,658

NEWEN_PROPANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENAPBIOBIO_COGEN	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	492
ESCUADRON_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	2	2	5	5	2	2	2	5	5	5	5	5	95
CORONEL_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
CORONEL_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
CORONEL_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
CORONEL_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
SANTAMARIA_CAR	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	178	178	190	220	178	178	178	220	220	220	220	220	5040
HORCONES_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
ARAUCO_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	3	5	5	5	5	5	116
MAPA_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35
LAUTARO-1_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-2_BL1_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	13	13	16	16	16	16	16	378
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	4	6	6	6	0	0	6	6	6	6	6	129
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-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
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CALLECALLE_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
CHUYACA_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
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	4	4	4	5	6	4	4	4	0	0	0	0	44
DEGAN-NAVE5_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINCAO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	8	9	1	1	1	9	9	1	0	0	0	0	0	0	36
CHIOLOE_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

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	1640	1531	1332	1219	1265	1391	1385	1322	890	896	914	910	916	913	910	888	890	867	871	1013	1353	1574	1619	1577	28,084
RAPEL-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
RAPEL-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
RAPEL-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
RAPEL-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
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESES-1	26	0	0	16	0	8	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	30	30	30	189
CIPRESES-2	20	0	30	30	0	30	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	30	30	30	250

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 23 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506	8,130
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	0	2	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38	144
Costos Totales [kUSD]	498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545	8,274
Costo Marginal Quillota 220 kV	140.6	137.3	140.4	140.2	137.6	140.1	140.4	131.3	89.8	82.1	80.0	89.2	52.6	51.9	60.6	72.2	55.8	0.0	0.0	124.3	140.6	145.5	179.8	143.4	103.14
Pérdidas [MWh]	221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269	6,104
Consumos Propios [MWh]	313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315	7,345
Demanda Total [MWh]	9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9780	9945	9820	9466	228,209
Generación Total [MWh]	9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050	241,658
CIPRESES-3	30	0	8	30	0	30	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	30	30	30	233
OJOSDEAGUA	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	142
LAMINA	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	106
ISLA	50	29	39	50	29	48	51	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	47	54	54	54	876
CURILLINQUE	61	35	48	61	35	59	62	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	58	66	66	66	1069
LOMAALTA	25	13	19	25	13	24	26	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	23	27	27	27	422
LOSHIERROS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	10	10	10	10	100
LOSHIERROS-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
PEHUENCHE-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
PEHUENCHE-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
COLBUN-1	182	169	0	0	177	182	156	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	160	156	177	165	1526
COLBUN-2	177	156	177	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	156	165	156	988
MACHICURA-1	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	576
MACHICURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHIBURGO	0	17	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	0	0	0	0	341
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	96
SANIGNACIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-1	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	478
ELTORO-2	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	1390
ELTORO-3	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	1382
ELTORO-4	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	1330
ABANICO	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	739
ANTUCO-1	148	148	148	148	148	148	148	148	148	146	146	147	146	146	146	146	146	146	146	146	147	148	148	148	3522
ANTUCO-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
RUCUE	71	71	71	71	71	71	71	71	71	69	69	70	69	69	69	69	69	69	69	70	71	71	71	71	1681
QUILLECO	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	723
LAJA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RALCO-1	177	177	177	185	177	177	177	178	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	110	177	177	216	177	2282
RALCO-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
PALMUCHO	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	710
PANGUE-1	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	1920
PANGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANGOSTURA-1	0	0	0	0	0	0	0	113	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	107	0	102	322
ANGOSTURA-2	76	119	0	0	0	0	0	119	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	315
ANGOSTURA-3	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	960
CANUTILLAR-1	77	77	77	71	77	77	77	77	67	75	76	86	78	75	72	68	70	58	59	77	77	71	77	0	1696
CANUTILLAR-2	77	77	77	70	77	77	77	77	67	69	86	70	86	86	86	68	68	57	60	72	77	0	77	71	1709

ANEXO N° 2

Detalle de la generación real del día 23 de diciembre de 2022

23-12-2022

DMED.

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED.
																									MWh	MWhh	MWhh
CHAPIQUINA	4.2	2.7	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	4.6	6.0	6.9	7.0	67.4	7.0	2.8
COSAPILLA	0.4	0.4	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.4	4.9	0.4	0.2
ELTORON2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24.2	1.0	1.0
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALTOHOSPIICIO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	22.4	0.9	0.9
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.7	0.5	0.5
RIOHUASCO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	26.4	1.3	1.1
PUCLARO	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.0	0.4	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.3	1.3	28.2	1.3	1.2
LOSMOLLES	1.9	1.9	1.9	1.6	1.4	1.5	1.8	1.5	1.8	1.8	1.9	1.7	1.8	1.9	1.8	1.8	1.7	1.7	2.1	1.8	1.8	1.7	1.8	1.7	42.5	2.1	1.8
LAPALOMA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	0.2	0.1
CH-HORNITOS	36.1	34.4	32.2	30.2	28.4	26.9	25.7	24.6	23.7	23.0	22.3	22.1	21.7	19.6	20.7	21.9	24.6	28.2	32.0	36.2	38.6	37.8	35.7	33.3	679.9	38.6	28.3
JUNCALITO	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.6	0.7	0.8	0.8	0.7	0.7	13.3	0.8	0.6
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	20.7	21.6	20.9	19.9	19.0	18.2	17.6	17.1	16.5	16.2	15.8	15.6	15.4	15.3	14.3	14.8	15.3	16.5	18.0	19.6	21.4	22.5	22.2	21.2	435.6	22.5	18.2
BLANCO	50.3	47.0	44.4	42.2	39.9	37.7	35.9	34.5	33.5	33.0	32.4	31.6	30.7	29.9	30.3	33.9	37.2	38.8	45.7	43.6	48.9	48.5	47.1	45.2	942.2	50.3	39.3
LOSQUILOS	31.1	31.0	31.4	31.2	30.5	30.3	29.4	29.4	29.5	28.1	28.6	27.6	27.8	27.3	26.3	26.1	26.8	28.9	27.9	30.4	29.0	29.8	29.8	29.5	697.7	31.4	29.1

23-12-2022

23-12-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX. MWhh	DMED. MWhh
DONGUIL	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	3.4	0.2	0.1
MAISAN	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.5	0.2	0.2
ELCANELO	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	51.5	2.2	2.1
ELAGRIO	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.7	0.4	0.4
PILMAQUEN	21.1	21.1	21.1	21.1	21.1	21.1	21.1	21.1	21.2	21.1	21.1	21.4	21.5	21.5	21.5	21.5	21.5	21.5	21.5	21.5	21.4	21.4	21.4	21.4	510.8	21.5	21.3
LOS-PORTONES	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.9	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	28.1	1.3	1.2
DOSVALLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PALACIOS	2.1	1.9	1.8	1.7	1.6	1.5	1.4	1.3	1.0	1.0	1.4	1.6	2.0	2.4	2.7	1.8	2.9	2.9	2.4	2.1	2.5	2.3	2.1	1.9	46.4	2.9	1.9
CORRENTOSO	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	13.3	0.7	0.6
PALMAR	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	65.4	2.8	2.7
PULELFU	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.5	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.1	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	106.4	4.7	4.4
MARIAELENA	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.1	0.1	0.0
LOSCOLONOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANLEUFU	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.5	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	46.5	2.1	1.9
CAPULLO	5.7	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.5	5.0	5.0	5.0	5.1	5.0	5.0	5.0	4.8	4.1	5.2	6.9	6.8	6.0	5.8	133.1	6.9	5.5
NALCAS	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.0	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	56.8	2.4	2.4
CALLAO	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.5	0.5	0.4
HIDROBONITO-MC1	3.1	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	3.0	2.9	2.9	2.8	2.8	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.1	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	67.9	3.1	2.8
HIDROBONITO-MC2	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	18.5	0.8	0.8
HIDROBONITO-MC3	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.7	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	16.3	0.7	0.7
RUCATAYO	28.1	26.3	22.1	20.8	20.5	20.9	21.6	20.8	22.4	22.9	22.4	22.1	21.2	20.5	20.2	20.2	20.1	17.4	18.6	16.8	25.5	25.2	25.1	25.1	526.7	28.1	21.9
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
CHILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENSENADA	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.9	0.4	1.0	1.1	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.1	1.1	1.0
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	0.0	0.0	0.0	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	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.1	0.5	0.5
DONGO	2.7	2.6	2.4	2.3	2.2	2.2	2.1	2.1	2.0	2.0	1.9	1.8	1.7	1.7	1.6	1.6	1.5	1.5	1.4	1.4	1.3	1.3	1.2	1.2	43.7	2.7	1.8
COLLIL	4.6	4.3	4.1	4.0	3.8	3.6	3.5	3.4	3.5	3.3	3.1	3.0	2.9	2.9	2.7	2.7	2.6	2.5	2.4	2.4	2.3	2.2	2.1	2.0	73.9	4.6	3.1
QUELTEHUES	25.6	28.0	28.0	28.2	29.4	27.7	25.0	29.2	30.1	30.1	30.1	26.3	25.0	27.6	25.0	24.3	24.4	23.0	26.0	24.4	26.8	30.7	30.5	30.6	656.0	30.7	27.3
VOLCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUAYACAN	9.3	9.7	9.7	9.6	9.6	9.7	9.6	9.5	9.5	7.4	4.6	4.7	4.9	5.4	6.3	4.5	4.5	4.5	4.5	8.2	8.3	8.6	8.3	8.8	179.8	9.7	7.5
FLORIDA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
FLORIDA-2	5.8	5.3	6.3	6.6	6.7	6.8	6.0	6.5	5.9	5.6	4.3	7.3	7.9	6.5	2.3	4.1	6.1	6.0	5.7	4.0	5.2	5.6	5.3	5.8	137.6	7.9	5.7
FLORIDA-3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	55.2	2.3	2.3
PUNTILLA	16.9	16.3	16.5	16.9	16.9	15.9	15.5	16.7	16.9	17.0	17.0	17.0	16.0	16.4	16.8	16.0	16.6	14.4	14.4	16.3	16.8	16.6	16.2	16.7	392.7	17.0	16.4
EYZAGUIRRE	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.5	0.5	0.5	0.5	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	15.9	0.7	0.7
LASVERTIENTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELLANO	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.4	0.5	0.5
ELRINCON	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.0	0.3	0.3
LOSMORROS	0.6	1.0	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.3	1.5	2.0	2.3	2.5	2.7	2.8	2.8	2.8	2.5	2.4	2.0	1.5	1.1	1.1	0.9	0.9	40.9	2.8	1.7
LOSBAJOS	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.1	5.2	5.2	5.2	5.3	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.3	5.2	125.1	5.3	5.2
AUXDELMAIPO	4.1	4.3	4.5	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.5	4.5	4.7	3.8	4.2	4.4	4.4	4.3	4.3	4.3	4.2	4.2	4.0	4.1	3.9	3.8	102.7	4.7	4.3
PULLINQUE	11.2	11.0	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	16.2	17.9	16.0	14.9	15.2	15.2	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.0	10.5	324.3	17.9	13.5
RECA	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.0	0.4	7.6	0.4	0.3
PANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DONAHILDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MUCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASFLORES	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.5	1.5	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	31.7	1.7	1.3
PEHUI	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	3.7	0.2	0.2
MOCHO	7.4	7.4	7.2	7.1	7.0	7.0	7.0	6.9	6.8	6.8	6.7	6.7	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.7	6.6	6.6	6.7	163.4	7.4	6.8
LICAN	12.2	9.1	7.6	6.6	5.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	4.2	4.8	15.0	17.7	14.1	4.9	3.3	110.2	17.7	4.6
CUMBRES	9.7	9.6	9.6	9.6	9.6	9.5	9.5	9.5	9.5	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.3	9.1	9.5	9.5	9.2	9.4	9.3	9.3			

	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	
ISLA	31.5	24.0	35.1	45.2	44.2	39.6	47.0	36.7	24.4	25.8	26.1	24.5	25.0	24.7	25.0	23.2	21.9	21.7	23.2	22.3	42.4	46.7	47.5	34.4	762.1	47.5	31.8	
CURILLINQUE	34.7	32.3	23.3	50.6	53.3	50.0	48.1	56.3	26.5	21.3	24.9	27.5	17.8	25.4	24.9	19.9	20.0	19.0	15.7	23.4	30.0	55.7	55.0	52.4	807.9	56.3	33.7	
LOMAALTA	12.5	14.3	8.2	16.5	22.3	21.7	19.3	23.0	15.5	7.9	7.9	11.3	7.1	8.6	9.4	7.8	7.1	7.1	6.0	6.6	8.4	21.2	22.5	23.4	315.5	23.4	13.1	
LOSHIERROS	3.7	3.4	3.3	3.0	2.8	3.1	4.5	3.2	3.5	4.7	4.3	3.8	3.9	3.7	3.5	3.5	3.4	3.5	4.1	7.8	10.0	10.4	5.8	3.8	106.6	10.4	4.4	
LOSHIERROS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	1.7	1.3	0.6	7.7	1.8	0.3	
COLBUN	354.0	328.0	217.0	19.0	107.0	138.0	154.0	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	152.0	278.0	327.0	305.0	2381.0	354.0	99.2	
MACHICURA	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	600.0	25.0	25.0	
CHIBURGO	0.0	16.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	0.0	0.0	0.0	340.0	18.0	14.2	
SANCLEMENTE	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	91.2	3.9	3.8	
SANIGNACIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PEHUENCHE	206.1	132.3	106.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	108.2	60.7	0.0	0.0	614.0	206.1	25.6	
RALCO	278.4	199.5	201.2	161.2	107.2	93.7	113.6	148.6	3.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	112.8	173.9	175.5	188.6	163.6	2125.7	278.4	88.6	
PALMUCHO	29.5	29.5	84.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.6	29.6	29.6	29.6	29.6	29.6	29.6	29.6	29.6	29.6	29.6	708.9	29.6	29.5	
PANGUE	84.7	84.7	84.4	80.2	76.9	80.3	90.1	84.0	88.4	89.2	91.1	88.6	48.5	21.9	20.7	19.9	19.2	41.1	88.1	140.7	194.8	224.0	225.1	210.4	2276.8	94.9	94.9	
ANGOSTURA	81.0	82.0	82.0	77.0	78.0	84.0	82.0	79.0	78.0	75.0	75.0	75.0	50.0	40.0	41.0	40.0	40.0	41.0	41.0	41.0	40.0	99.0	76.0	75.0	1571.0	225.1	65.5	
PE-TCHAMMA	0.0	0.0	2.8	4.6	12.5	28.4	47.4	47.0	49.6	17.7	1.2	7.6	20.0	21.4	19.0	21.5	26.1	26.0	55.0	27.3	12.9	2.6	0.0	469.4	55.0	19.6		
PE-SIERRAGORDA	0.6	9.9	16.0	12.8	16.7	29.6	30.1	28.8	22.5	4.2	0.3	16.9	24.1	50.3	64.9	74.5	72.2	69.8	65.2	70.4	60.7	16.6	0.0	2.2	759.2	74.5	31.6	
PE-VALLEDELOSIENTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	4.5	6.6	3.9	0.3	0.0	3.5	19.7	38.3	49.9	49.9	49.9	48.6	45.9	54.7	62.2	26.0	3.3	0.0	468.7	62.2	19.5	
PE-LLANOS-DEL-VENTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CALAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.2	9.0	17.4	10.8	1.9	0.0	1.7	50.4	106.0	109.9	104.4	100.9	98.9	94.9	127.7	118.9	48.0	9.0	0.0	1012.2	127.7	42.2	
PE-CERRO-TIGRE	8.1	3.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	68.7	89.9	100.1	105.3	144.1	144.1	166.5	173.0	130.6	88.6	35.5	1271.2	173.0	53.0	
PE-TALTAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	5.5	41.9	53.0	42.4	31.4	31.4	27.9	14.3	3.7	0.5	0.0	0.0	253.8	53.0	10.6		
PE-SARCO	153.6	84.1	110.5	119.9	102.2	83.8	43.9	22.7	16.4	4.5	3.8	2.0	11.3	20.0	17.2	17.2	96.2	126.3	126.3	155.9	167.7	167.7	167.3	167.6	1987.7	167.7	82.8	
PE-SANJUAN	182.2	181.5	160.3	109.2	80.9	62.3	57.0	75.9	87.3	98.5	99.5	101.2	101.2	101.3	120.5	128.8	126.7	124.5	162.1	182.3	183.3	179.9	162.5	2970.1	183.3	123.8		
PE-CABOLEONES	158.9	145.2	98.2	48.6	37.4	31.5	30.2	27.5	28.3	28.9	28.9	28.9	28.9	28.9	76.6	94.8	94.3	88.8	98.7	148.0	155.7	146.9	119.0	1802.0	158.9	75.1		
PE-CABOLEONES-2	88.1	47.2	49.7	55.5	40.3	24.4	7.6	4.6	0.1	1.1	3.3	19.1	32.2	59.3	52.1	52.1	77.4	133.3	140.4	163.6	174.7	157.2	168.0	162.0	1713.3	174.7	71.4	
PE-CABOLEONES-3	140.4	97.3	95.2	111.5	79.4	43.2	25.1	17.8	8.6	12.8	15.3	34.5	73.4	82.0	76.3	76.3	83.7	124.1	140.5	169.5	181.6	178.6	179.1	175.9	2221.9	181.6	92.6	
PE-PUNTACOLORADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-ELARRAYAN	82.9	95.4	92.2	102.9	99.8	83.4	99.5	75.4	53.6	49.5	44.4	46.8	49.7	57.0	55.1	55.1	64.1	91.7	91.7	103.2	108.4	108.9	108.6	106.2	1925.3	108.9	80.2	
PE-LOSCURUROS	104.1	96.0	82.5	63.6	80.6	89.7	80.3	76.1	85.2	86.7	86.3	87.7	88.1	79.0	77.1	71.6	70.1	68.7	66.1	84.6	104.8	105.9	99.4	92.3	2026.5	105.9	84.4	
PE-TALINAYORIENTE	62.3	43.7	48.5	36.3	42.1	58.9	62.7	62.2	73.7	70.3	68.7	74.2	74.6	64.9	64.9	62.0	58.9	63.3	63.9	64.1	83.6	76.4	65.8	55.0	1501.0	83.6	62.5	
PE-TALINAYPONIENTE	52.5	47.6	50.5	52.6	53.5	54.4	54.9	54.8	54.9	53.6	51.1	47.3	48.4	41.8	41.9	40.0	38.0	37.3	36.0	41.0	56.6	56.1	52.4	50.8	1167.9	56.6	48.7	
PE-PUNTASIERRA	80.7	73.7	73.7	76.7	80.7	79.9	80.4	78.6	79.3	79.1	74.0	77.4	79.9	73.3	59.5	56.5	55.1	54.6	58.6	73.8	81.4	81.5	81.5	80.4	1770.2	81.5	73.8	
PE-MONTEREDONDO	39.7	35.5	30.6	29.5	30.0	35.0	37.3	36.8	36.3	34.5	29.7	33.7	38.3	33.5	33.2	33.5	30.7	29.6	27.8	34.5	38.0	32.5	26.5	23.7	790.4	39.7	32.9	
PE-CANELA	6.3	2.5	2.6	5.2	7.9	8.5	7.5	6.6	7.3	6.8	5.6	8.4	10.9	10.4	12.6	13.8	13.8	14.6	14.3	14.7	11.3	10.1	9.7	8.2	219.3	14.7	9.1	
PE-CANELA-2	28.8	20.4	20.4	34.1	43.9	39.9	38.2	30.6	31.9	36.2	35.5	39.8	45.9	41.5	44.3	46.9	31.9	31.2	29.9	31.0	53.8	41.3	33.3	34.2	865.1	53.8	36.0	
PE-TOTORAL	30.7	13.5	13.1	31.8	33.1	30.3	26.3	21.9	20.4	19.4	12.8	17.4	20.0	20.0	20.1	27.6	30.6	30.6	30.1	36.5	40.9	38.1	33.8	33.1	632.1	40.9	26.3	
PE-PUNTAPALMERAS	31.5	17.2	17.2	28.9	34.9	35.5	32.8	30.4	31.4	33.2	29.2	32.8	35.0	32.0	32.0	28.8	28.0	27.2	25.0	34.0	42.0	39.2	41.0	35.2	754.3	42.0	31.4	
PE-UCUQUER	4.9	4.8	4.5	4.3	3.9	4.2	5.4	4.2	3.6	4.6	3.3	2.7	1.7	1.4	1.2	2.0	4.2	5.3	4.5	4.6	6.2	6.3	6.3	6.3	100.3	6.3	4.2	
PE-UCUQUER-2	0.5	4.9	4.7	5.5	5.2	6.1	7.2	5.3	4.2	5.0	2.9	2.1	1.4	1.0	0.5	2.7	3.3	0.2	2.2	2.1	2.0	2.8	4.2	4.0	80.0	7.2	3.3	
PE-LA-ESTRELLA	0.7	0.7	0.5	2.1	3.8	8.1	13.3	8.2	0.7	0.0	0.4	0.6	0.9	1.4	4.7	12.8	25.2	31.6	38.9	38.3	40.0	43.5	39.5	32.0	347.9	43.5	14.5	
PE-ELMAITEN	8.8	8.8	8.8	8.6	8.5	8.7	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	7.3	6.9	6.6	5.9	7.3	8.8	8.8	8.8	8.8	200.5	8.8	8.4	
PE-LASPENAS	7.5	8.0	8.0	7.2	5.2	7.5	4.5	2.0	2.9	4.4	5.8	6.0	6.2	6.1	6.0	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	5.5	6.2	6.2	8.3	8.3	147.1	8.3	6.1
PE-ALENA	0.9	7.6	40.9	47.6	52.8	45.9	43.9	57.3	67.5	69.9	58.9	58.8	65.0	63.8	67.8	63.8	53.7	50.1	48.3	49.2	46.3	39.8	60.6	55.3	1215.6	69.9	50.7	
PE-CUEL	3.6	4.3	2.7	2.9	4.0	12.9	12.2	9.8	4.1	2.0	1.2	6.4	0.0	0.3	0.3	1.0	1.1	1.6	0.9	0.0	0.0	0.6	3.4	17.4	92.7	17.4	3.9	
PE-LOS-OLMOS	73.9	65.2	42.7	48.5	57.9	70.4	74.6	80.9	74.0	80.9	82.8	82.8	82.8	77.7	76.8	69.8	67.8	66.1	62.8	78.0	94.8	97.4	95.6	96.9	1801.1	97.4	75.0	
PE-LAESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	8.5	8.7	8.8	8.8	8.8	8.0	52.5	8.8	2.2	
PE-NEGRETE	15.5	20.2	19.8	14.8	19.7	25.7	25.8	27.2	26.9	27.0	27.0	27.0	27.0	27.0	26.7	21.6												

23-12-2022

23-12-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWhh	MWhh
PFV-SANPEDRO-GPG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	17.4	66.3	90.9	94.9	97.4	100.5	100.4	98.5	98.7	93.2	83.8	65.3	18.9	0.4	0.0	0.0	0.0	1026.4	100.5	42.8
PFV-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	7.3	8.9	8.1	7.4	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.0	7.8	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	98.6	9.1	4.1
PFV-USYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	10.6	26.4	32.2	36.0	45.4	54.0	54.0	52.6	44.4	32.1	16.9	4.0	0.2	0.0	0.0	0.0	410.7	54.0	17.1
PFV-JAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	11.0	22.5	22.3	22.2	22.2	22.3	22.3	22.3	21.5	20.0	19.7	18.0	9.5	0.1	0.0	0.0	0.0	255.8	22.5	10.7
PFV-JAMA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	16.9	16.7	16.7	16.8	16.7	16.7	16.3	15.0	14.7	14.0	8.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	192.2	16.9	8.0
PFV-AZABACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	7.0	15.7	17.0	17.0	17.0	23.0	27.0	27.0	27.0	26.1	23.2	15.9	0.4	0.0	0.0	0.0	247.9	27.0	10.3
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	44.3	159.4	186.8	187.8	187.8	171.7	161.8	161.8	149.9	144.7	142.6	138.0	65.3	1.6	0.0	0.0	0.0	1903.7	187.8	79.3
PFV-TAMAYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	74.2	98.9	105.6	107.1	107.7	82.3	81.8	77.3	73.9	72.5	68.3	29.7	0.6	0.0	0.0	0.0	998.9	107.7	41.6
PFV-MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5	31.7	32.7	33.5	33.6	33.7	33.6	33.5	31.8	28.0	27.4	25.1	16.0	0.3	0.0	0.0	0.0	371.3	33.7	15.5
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	13.1	16.6	17.0	16.9	16.5	15.7	15.0	15.0	14.3	13.0	12.8	5.2	0.1	0.0	0.0	0.0	174.4	17.0	7.3
PFV-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	22.1	69.1	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	37.6	1.2	0.0	0.0	0.0	830.1	70.0	34.6
PFV-FINISTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	96.7	114.7	115.3	115.2	115.7	107.2	105.0	100.6	94.4	92.3	81.8	32.1	0.7	0.0	0.0	0.0	1198.4	115.7	49.9
PFV-VALLE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.5	18.2	9.9	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	9.1	0.5	0.0	0.0	0.0	137.0	18.2	5.7
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	6.3	8.9	9.0	9.0	9.0	7.2	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	3.8	0.1	0.0	0.0	0.0	80.3	9.0	3.3
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	5.0	8.2	8.6	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.6	5.9	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	93.0	9.0	3.9
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	51.1	51.2	51.2	51.2	51.2	51.2	51.2	54.6	63.2	63.2	63.2	34.0	0.7	0.0	0.0	0.0	654.7	63.2	27.3
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	52.3	71.5	72.0	72.0	72.1	72.1	72.2	78.8	90.1	88.5	84.0	49.0	1.4	0.0	0.0	0.0	895.0	90.1	37.3
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	29.3	55.0	61.7	63.4	64.2	64.6	64.7	60.9	58.7	58.7	52.1	21.9	1.0	0.0	0.0	0.0	660.3	64.7	27.5
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.8	2.7	1.2
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	13.5	54.5	59.0	59.4	60.0	59.1	58.1	58.0	55.7	50.0	49.4	21.0	0.2	0.0	0.0	0.0	599.4	60.0	25.0
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	1.9	2.6	3.3	3.9	4.2	4.2	4.0	3.4	2.6	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	33.2	4.2	1.4
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	86.2	108.2	118.5	132.7	148.7	158.1	163.5	164.5	163.9	160.3	139.8	48.7	1.0	0.0	0.0	0.0	1613.7	164.5	67.2
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	13.5	15.9	15.9	15.9	15.9	16.0	16.0	16.8	17.1	16.7	16.1	8.2	0.0	0.0	0.0	0.0	187.8	17.1	7.8
PFV-ANDES-IA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	12.8	42.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.4	42.5	2.3
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	16.1	54.3	72.1	72.1	72.1	72.1	72.1	72.1	68.0	62.1	60.4	56.1	40.6	1.2	0.0	0.0	0.0	791.3	72.1	33.0
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	32.5	43.7	45.0	45.0	45.0	45.0	45.0	40.5	39.0	38.2	34.0	12.5	0.2	0.0	0.0	0.0	473.2	45.0	19.7
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-NUEVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	56.0	85.2	95.1	95.1	95.1	93.2	92.1	92.1	87.2	80.0	69.7	23.5	0.5	0.0	0.0	0.0	980.0	95.1	40.8
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	26.8	76.9	100.8	105.5	105.5	78.8	72.7	73.5	69.2	66.9	66.2	68.7	36.9	0.3	0.0	0.0	0.0	948.9	105.5	39.5
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	90.4	112.0	113.0	113.1	107.9	105.0	103.0	93.7	89.1	87.8	89.3	41.3	0.0	0.0	0.0	0.0	1166.5	113.1	48.6
PFV-ATACAMASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.2	6.4	7.1	7.9	8.4	8.7	8.5	8.3	7.9	7.1	5.9	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	84.1	8.7	3.5
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5	29.1	41.0	42.1	42.3	41.7	37.1	37.1	35.7	34.0	33.1	31.5	17.3	0.5	0.0	0.0	0.0	430.0	42.3	17.9
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	9.1	13.8	13.7	13.5	13.0	11.8	11.8	11.3	10.9	10.5	9.4	5.0	0.2	0.0	0.0	0.0	136.3	13.8	5.7
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	77.0	103.1	104.8	104.7	104.7	104.1	103.6	103.6	100.7	89.8	86.9	41.3	2.1	0.0	0.0	0.0	1146.1	104.8	47.8
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	27.3	50.7	51.3	51.3	51.2	49.3	49.3	47.9	45.2	44.2	41.3	32.4	3.3	0.0	0.0	0.0	547.3	51.3	22.8
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	47.8	144.5	197.0	198.4	198.4	180.5	145.4	145.4	133.9	131.3	129.2	123.3	89.5	5.6	0.0	0.0	0.0	1870.4	198.4	77.9
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	41.4	49.8	49.9	49.9	46.2	38.0	38.0	34.7	34.0	33.4	32.0	23.2	1.2	0.0	0.0	0.0	484.6	49.9	20.2
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	17.2	66.0	89.3	70.1	69.9	69.9	69.9	69.9	69.9	69.9	69.9	68.6	33.8	2.0	0.0	0.0	0.0	836.6	89.3	34.9
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	27.5	46.3	48.0	48.0	48.0	48.0	48.0	44.7	43.0	42.5	42.3	27.0	1.6	0.0	0.0	0.0	517.6	48.0	21.6
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	4.4	19.6	20.0	20.0	20.7	25.0	25.0	23.6	22.0	21.6	20.8	11.0	0.6	0.0	0.0	0.0	236.0	25.0	9.8
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.7	34.8	29.9	29.0	29.0	29.0	29.0	29.0	26.5	25.0	25.0	25.0	23.8	1.9	0.0	0.0	0.0	347.8	34.8	14.5
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	1.5	1.8	1.9	1.9	1.8	1.5	1.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.6	1.9	0.6
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	2.9	9.2	10.0	10.0	11.0	22.0	22.0	20.4	18.0	16.9	11.4	5.5	0.3	0.0	0.0	0.0	160.9	22.0	6.7
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.2	5.2	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.1	3.5	0.1	0.0	0.0	0.0	81.8	9.0	3.4
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	8.0	8.4	8.6	0.0	8.6	8.6	8.5											

23-12-2022

DMED.

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA MWh	DMAx MW/hh	DMED. MW/hh	
PVV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	2.2	3.0	6.5	8.4	8.6	8.6	8.5	8.5	8.2	7.9	6.5	3.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	81.6	8.6	3.4
PFV-PMGD-PICUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.9	5.0	8.1	8.9	9.0	9.0	8.4	6.9	5.0	2.6	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	68.8	9.0	2.9
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.5	3.6	3.9	3.9	2.5	3.9	3.8	3.8	3.8	3.7	3.0	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	40.8	3.9	1.7
PFV-LAACACIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.7	6.9	7.5	6.2	7.3	7.2	6.9	6.8	6.7	6.6	5.3	2.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	73.9	7.5	3.1
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.0	2.0	2.5	2.3	2.0	2.6	2.6	2.5	2.4	2.1	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	2.6	1.0
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.5	1.9	6.7	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.7	6.4	5.8	3.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	69.0	6.9	2.9
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.5	2.4	2.1	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	2.5	1.0
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	6.4	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	4.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	83.9	6.9	3.5
PFV-PMGD-CONDOR-CHEPICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-LIMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	1.3	2.6	2.6	2.5	2.5	2.3	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.9	2.6	0.8
PFV-ALTOSDETITIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.5	1.8	1.9	2.1	1.1	0.8	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	2.1	0.5
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	1.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.6	2.8	1.2
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.1	2.2	2.2	2.3	2.3	1.8	2.2	2.2	2.1	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.7	2.3	1.0
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	6.5	8.2	8.8	8.9	8.8	8.7	8.6	8.4	8.0	6.9	3.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	96.3	8.9	4.0
PFV-LOSGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.0	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	32.3	2.9	1.3
PFV-GRANADA																												

	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-PFV-SUNHUNTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PRETTY-FIELD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	1.4	1.9	2.3	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.4	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	2.8	1.1
PFV-PMGD-CKILIR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	3.5	7.0	8.2	8.6	8.8	8.8	8.7	8.6	7.5	7.2	3.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	81.6	8.8	3.4
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	1.5	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.4	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	1.9	0.7
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	5.4	8.3	8.8	8.9	8.7	8.8	8.8	8.8	8.6	7.8	5.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	98.4	8.9	4.1
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.5	1.7	2.5	2.9	1.5	2.4	0.0	3.0	0.0	0.0	3.1	2.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	22.4	3.1	0.9
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	6.8	4.2	7.4	7.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	30.3	7.4	1.3
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.9	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.3	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.7	2.7	1.0
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	1.5	1.7	1.8	1.4	1.5	1.3	1.2	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7	1.8	0.6
PFV-CASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.3	2.0	1.3	2.4	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	2.4	0.4
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.8	2.2	2.3	2.4	2.5	2.4	2.4	2.3	2.1	1.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.6	2.5	1.0
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.2	7.6	8.7	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	7.8	3.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	93.5	9.0	3.9
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.1	0.1
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.5	0.5	0.6	0.5	0.5	0.4	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	0.6	0.2
PFV-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.6	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.9	2.9	2.8	2.5	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.4	2.9	1.3
PFV-JAURURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.5	2.0	2.3	2.4	2.4	2.3	2.1	1.9	1.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.9	2.4	0.8
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.3	1.9	2.4	2.6	2.6	2.5	2.5	2.1	1.6	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	2.6	0.9
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.4	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.8	2.7	1.2
PFV-ILLAPEL5X	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.5	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.3	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	2.8	1.2
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.8	2.2	2.5	2.6	2.6	2.4	2.1	1.5	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.6	0.9
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.8	2.3	2.6	2.6	2.5	2.4	2.0	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	2.6	0.8
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.9	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.0	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.9	2.3	0.9
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.3	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.5	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.6	3.0	1.4
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	1.2	0.6
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.7	2.2	2.5	2.6	2.6	2.4	2.0	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	2.6	0.8
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.1	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	2.5	1.1
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	2.5	2.7	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.5	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.9	2.8	1.3
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.7	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	0.7	0.2
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.6	2.7	2.7	2.5	2.2	2.6	2.7	2.7	2.6	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	2.7	1.2
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.2	1.4	1.5	1.6	1.5	1.4	1.2	0.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	1.6	0.5
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.3	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.2	1.5	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	2.5	1.1
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.3	3.6	4.6	5.2	5.4	5.4	5.0	4.2	3.1	1.7	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	42.0	5.4	1.7
PFV-TRINIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.6	1.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.4	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	29.3	2.8	1.2
PFV-PMGD-MANDINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.2	1.7	2.0	2.2	2.3	2.2	2.1	1.8	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	2.3	0.7
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.7	4.8	5.9	6.6	7.0	6.8	7.0	6.7	6.1	5.1	3.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	64.2	7.0	2.7
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.7	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.4	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	31.3	3.0	1.3
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.4	7.2	7.9	8.3	8.4	8.3	8.3	8.3	8.3	8.0	6.3	3.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	82.0	8.4	3.4
PFV-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.3	2.5	2.6	2.6	1.2	2.4	2.6	2.6	2.5	2.3	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.6	1.1
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	2.0	2.4	2.4	2.3	2.2	2.0	2.0	2.4	2.0	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.4	0.9
PFV-PMGD-EL-HUASO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.8	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.0	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.3	2.4	1.0
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.6	5.7	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	4.4	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	64.2	5.9	2.7
PFV-PMGD-HELIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.2	2.5	2.6	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.4	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.2	2.7	1.2
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	2.5	3.8	4.7	5.3	5.6	5.5	5.0	4.1	2.9	1.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	42.7	5.6	1.8
PFV-PMGD-MANAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.5	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.6	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	30.8	2.9	1.3
PFV-PMGD-SLK-CB-NUOVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.3	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.8	2.7	1.2
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.8	2.0	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	2.8	1.0
PFV-TILITIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	1.6	0.2
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1																		

23-12-2022

23-12-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWhh	MWhh
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.8	2.3	2.3	2.2	2.5	2.0	2.1	2.3	2.2	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	22.5	2.5	0.9
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.2	4.7	4.7	4.8	4.7	3.6	0.0	0.0	4.0	3.6	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	36.4	4.8	1.5
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.3	2.6	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	32.6	2.9	1.4
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	2.3	3.4	4.2	4.6	4.7	4.6	4.2	3.6	2.6	1.4	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	37.4	4.7	1.6
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	4.7	5.4	8.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	7.6	4.4	0.7	0.0	0.0	0.0	87.7	9.0	3.7
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.3	5.5	4.3	5.9	6.3	6.4	6.4	6.4	6.4	6.3	5.5	2.8	0.4	0.0	0.0	0.0	64.5	6.4	2.7
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	2.3	1.7	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	25.9	2.6	1.1
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	29.0	2.6	1.2
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.2	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	28.3	2.6	1.2
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.5	6.7	8.2	6.7	5.4	6.4	5.2	5.1	5.6	5.3	5.1	4.4	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	69.4	8.2	2.9
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.5	5.3	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.3	4.5	2.4	0.4	0.0	0.0	0.0	60.4	5.4	2.5
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.7	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	31.5	2.9	1.3
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	5.0	7.9	8.7	8.8	8.9	8.8	8.7	8.7	8.6	8.3	6.8	3.3	0.4	0.0	0.0	0.0	94.2	8.9	3.9
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.3	5.9	6.7	6.7	6.8	6.6	6.5	6.6	6.4	6.0	5.2	3.1	0.5	0.0	0.0	0.0	72.8	6.8	3.0
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	3.6	3.5	3.5	3.3	2.9	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	25.0	3.6	1.0
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.4	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	30.6	2.8	1.3
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.0	4.9	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.3	3.5	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	57.8	5.4	2.4
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	4.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.8	2.5	0.3	0.0	0.0	0.0	58.3	5.0	2.4
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	9.6	0.9	0.4
PFV-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	0.2	0.1
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.3	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	28.5	2.7	1.2
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	5.8	8.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	7.5	4.2	0.7	0.0	0.0	0.0	100.6	9.0	4.2
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	2.1	2.3	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.0	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	25.6	2.4	1.1
PFV-QUILAPILUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	14.0	55.2	69.1	71.0	71.0	71.0	71.0	71.0	63.4	59.0	58.6	61.7	45.8	6.3	0.0	0.0	0.0	788.3	71.0	32.8
PFV-PMGD TER LAGUNITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	6.2	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.2	5.7	3.8	4.1	3.5	0.4	0.0	0.0	0.0	87.8	9.0	3.7
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	4.7	5.2	5.2	5.2	5.3	5.2	5.2	5.1	5.0	4.2	2.4	0.3	0.0	0.0	0.0	56.0	5.3	2.3
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.4	2.6	2.7	2.7	2.8	2.7	2.7	2.6	2.3	1.8	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	28.5	2.8	1.2
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	1.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	2.4	1.1
PFV-SLK808	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.5	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	32.9	3.0	1.4
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-RECOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	5.5	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	4.7	0.7	0.0	0.0	0.0	69.0	5.6	2.9
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	5.8	8.2	8.6	8.7	8.6	8.7	8.7	8.6	8.6	8.5	7.5	3.6	0.5	0.0	0.0	0.0	96.6	8.7	4.0
PFV-PMGD-GUANACO-AMPLIACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DON-ANDRONICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	2.5	1.1
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.1	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	26.8	2.5	1.1
PFV-SAN-VICENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	1.5	1.9	2.1	2.2	2.1	1.9	1.6	1.1	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	2.2	0.7
PFV-FOTOVOLTSOLAR-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
PFV-DARLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	5.8	7.9	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.3	8.3	8.3	7.1	3.4	0.4	0.0	0.0	0.0	92.4	8.3	3.8
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.2	7.7	9.0	9.1	9.1	9.1	9.1	9.0	9.0	9.1	9.0	8.1	4.3	0.4	0.0	0.0	0.0	105.3	9.1	4.4
PFV-PEPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	5.7	8.0	8.6	8.7	8.7	8.8	8.7	8.7	8.7	7.4	7.1	3.7	0.5	0.0	0.0	0.0	95.0	8.8	4.0
PFV-FRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.5	0.7	1.7	2.3	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.5	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	27.3	2.9	1.1
PFV-CANDELARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.5	0.5	1.4	2.1	2.6	2.7	2.6	2.5	2.4	2.3	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	23.4	2.7	1.0
PFV-BLANQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	1.9	2.3	2.8	6.5	8.7	8.7	8.6	8.5	8.4	7.9	6.0	2.6	0.4	0.0	0.0	0.0	74.8	8.7	3.1
PFV-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.8	6.5	8.1	8.1	8.1	8.0	7.8	7.8	7.3	6.5	3.5	0.5	0.0	0.0	0.0	74.8	8.1	3.1
PFV_SAN_ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.2	1.9	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	21.9	2.4	0.9
PFV-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.3	1.9	2.4	2.7	2.8	2.7	2.5	2.1	1.6	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	2.8	0.9
PFV-PMGD-TREBO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.5	2.6	2.7	2.7	2.8	0.5	0.0	1.1	2.7	2.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	23.5	2.8	1.0
PFV-NAHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	5.7	8.0	8.6	8.7	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.6	7.6	3.5	0.4	0.0	0.0	0.0	96.8		

23-12-2022

23-12-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX. MWhh	DMED. MWhh
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	30.9	2.8	1.3
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.6	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.8	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	35.5	3.0	1.5
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	24.5	1.9	1.0
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	17.5	1.5	0.7
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	16.3	1.4	0.7
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.6	2.5	2.3	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	28.9	2.6	1.2
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.7	2.9	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.8	1.0	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	30.6	3.0	1.3
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.7	2.8	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	1.4	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	31.2	3.0	1.3
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.5	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.2	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	28.9	2.7	1.2
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	1.9	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	30.0	2.7	1.2
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.5	2.8	2.8	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	34.3	2.9	1.4
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.6	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	3.9	0.7	0.0	0.0	0.0	58.6	5.0	2.4
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	4.4	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	3.3	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	50.8	4.9	2.1
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.1	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	16.5	1.5	0.7
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	4.7	8.7	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.3	4.6	0.8	0.0	0.0	0.0	99.8	8.9	4.2
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	3.4	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	3.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	59.8	5.0	2.5
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.2	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	17.5	1.5	0.7
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.8	1.3	2.4	3.3	3.6	3.6	3.4	4.1	4.3	3.6	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	33.2	4.3	1.4
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	3.0	7.0	8.6	8.9	8.9	8.9	8.8	8.7	8.5	5.6	7.1	4.3	0.7	0.0	0.0	0.0	91.2	8.9	3.8
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	24.6	2.7	1.0
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.4	1.9	2.3	2.6	2.7	2.7	2.6	2.3	1.9	1.4	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	26.7	2.7	1.1
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.7	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	33.9	3.0	1.4
PFV-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	7.1	8.9	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.2	4.9	1.0	0.0	0.0	104.6	9.0	4.4
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.9	8.9	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.2	5.1	1.1	0.0	0.0	0.0	104.9	9.0	4.3
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.7	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.5	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	32.3	2.8	1.3
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.6	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	33.7	3.0	1.4
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	29.3	2.7	1.2
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.2	0.4	0.0	0.0	0.0	36.6	3.0	1.5
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.7	2.8	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.4	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	32.1	2.9	1.3
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	31.6	2.7	1.3
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	2.3	4.8	7.9	6.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.0	4.2	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	79.6	9.0	3.3
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	4.7	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.7	3.5	0.7	0.0	0.0	0.0	69.3	5.9	2.9
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.3	2.7	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	32.2	2.8	1.3
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.4	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.8	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	35.1	3.0	1.5
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	2.5	2.7	2.8	2.9	2.8	2.8	2.8	2.6	2.2	1.8	1.2	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	2.9	1.2
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.8	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.5	1.5	0.3	0.0	0.0	32.8	2.9	1.4
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.6	1.3	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	1.3	0.1
PFV-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	2.3	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	31.6	2.8	1.3
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	28.1	2.5	1.2
PFV-PITOTOY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	0.8	0.7	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	0.8	0.3
PMGD-IDAHUE-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-RINCONADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.3	2.0	5.9	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.0	7.5	6.8	3.8	0.5	0.0	0.0	0.0	77.3	8.1	3.2
PFV-PMGD-FULGOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	1.0	1.0	0.9	0.9	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.0	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	12.2	1.1	0.5
PFV-PMGD-CORTUJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.6	5.6	8.3	7.3	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.0	4.1	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	82.1	9.0	3.4
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.7	7.5	6.6	6.9	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	7.4	4.9	0.7	0.0	0.0	0.0	86.4	8.0	3.6
PFV-EL-RESPLANDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.3	2.5	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.5	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	32.2	2.8	1.3
PFV-VALLEDELALUNA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	27.7	2.5	1.2
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.6	2.7	2.8	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.6	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	31.4	2.9	1.3
PFV-SANFRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	30.3	2.8	1.3
PFV-LIPANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.3	1.9	2.4	2.6	2.8	2.7	2.6	2.1	1.6	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.7	2.8	0.9
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	4.4	6.5	8.0															

23-12-2022

23-12-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWhh	MWhh
PFV-PMGD-FOSTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.2	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.1	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	28.4	2.6	1.2
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	4.8	5.2	5.3	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.3	3.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	64.8	5.4	2.7
PFV-RODO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.1	2.2	2.1	1.4	2.3	2.2	2.2	2.1	2.0	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	23.0	2.3	1.0
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.1	2.8	2.9	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.8	2.4	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	32.4	3.0	1.4
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.0	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.9	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	24.3	2.2	1.0
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	22.8	2.0	1.0
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.5	6.3	6.8	6.9	7.3	7.4	7.4	7.3	7.2	6.8	5.8	3.2	0.5	0.0	0.0	0.0	78.7	7.4	3.3
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	28.6	2.7	1.2
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.0	1.5	1.9	2.1	2.1	2.1	1.9	1.6	1.2	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	2.1	0.7
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.8	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	22.1	2.1	0.9
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.7	2.1	2.4	2.3	2.4	2.3	2.3	2.3	1.4	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	20.6	2.4	0.9
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.7	2.9	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.6	2.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	31.6	3.0	1.3
PFV-PMGD-FARAMALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.3	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	2.7	1.2
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	6.1	7.8	8.3	8.6	8.8	8.8	8.7	8.6	8.6	8.2	7.4	4.0	0.4	0.0	0.0	0.0	96.3	8.8	4.0
PFV-UTFSM-VITACURA	0.0	0.0	0.0</																								

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA MWh	DMAx MW/hh	DMED. MW/hh	
TOCOPILLA-U16-TG+TV_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	
TOCOPILLA-U16-TG_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TOCOPILLA-TG2_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	
TOCOPILLA-TG3_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	
TOCOPILLA-TG3_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TOCOPILLA-TG3_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0.0	0.0	0.0	77.0	89.0	89.0	90.0	44.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	389.0	90.0	16.2
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	89.0	90.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_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	
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
KELAR-TG12_TG1+TG2+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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
KELAR-TG12_TG1+TG2+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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0																						

23-12-2022

23-12-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX. MWhh	DMED. MWhh	
ANDES-4_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ANDES-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ANDES-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ANDES-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ANDES-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SANLORENZO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SANLORENZO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SANLORENZO-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CENIZAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TERMOPACIFICO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CARDONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LLANOS-BLANCOS_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	
GUACOLDA-1_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
GUACOLDA-2_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
GUACOLDA-3_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
GUACOLDA-4_CAR	40.9	38.2	67.7	126.9	137.5	121.2	100.1	100.1	70.7	38.7	38.7	38.7	38.7	38.7	38.7	38.7	38.7	38.7	38.7	54.0	120.9	130.2	137.1	131.4	1763.7	137.5	73.5	
GUACOLDA-5_CAR	120.4	149.1	148.6	141.6	138.8	140.0	144.2	127.6	80.1	38.3	38.3	38.3	38.3	38.3	38.3	38.3	38.3	38.3	38.3	51.9	125.1	141.5	144.1	143.7	2179.6	149.1	90.8	
HUASCO_TV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
HUASCO_IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
HUASCO_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	
PCOLORADA_IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PCOLORADA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PENON_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
OLIVOS_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	
ESPINOS_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	
PMGD-ELFARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
RESPALDO-PAJONALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PRIME-CHAGUAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
COMBARBALA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
VENTANAS-1_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
VENTANAS-2_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	
NUEVAVENTANAS_CAR	228.0	130.0	82.0	80.0	82.0	82.0	82.0	82.0	83.0	83.0	82.0	82.0	84.0	82.0	83.0	84.0	82.0	102.0	210.0	240.0	241.0	241.0	240.0	241.0	3108.0	241.0	129.5	
CAMPICHE_CAR	242.0	136.0	90.0	88.0	84.0	85.0	85.0	84.0	84.0	84.0	84.0	85.0	85.0	85.0	85.0	84.0	84.0	84.0	107.0	200.0	269.0	266.0	270.0	267.0	3118.0	270.0	129.9	
COLMITO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	5.1	18.5	18.4	5.2	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	47.2	18.5	2.0	
COLMITO_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
COLMITO_GNA	18.5	18.6	25.6	25.3	0.0	0.0	26.0	20.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	34.7	34.7	34.7	263.4	34.7	10.6	
ACONCAGUA_GOGEN	21.0	20.0	20.0	20.0	21.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	21.0	20.0	17.0	16.0	16.0	16.0	17.0	18.0	20.0	20.0	18.0	18.0	20.0	459.0	21.0	19.1	
CONCON_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	
LIPIGASCONCON_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PLACILLA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
QUINTAY_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.9	0.0	0.0	0.0	1.7	0.9	0.1	
ELTOTORAL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	1.9	0.0	0.0	0.0	3.3	1.9	0.1	
LAGVERDE-TV_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	
LAGVERDE-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	
QUINTERO-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	
QUINTERO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
QUINTERO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
QUINTERO-1_GN	104.0	105.0	103.0	107.0	111.0	111.0	112.0	108.0	100.0	94.0	38.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	106.0	108.0	109.0	110.0	110.0	1643.0	112.0	68.5
QUINTERO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
QUINTERO-2_GN	112.0	112.0	111.0	109.0	110.0	112.0	118.0	111.0	8.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	112.0	113.0	115.0	116.0	115.0	1495.0	118.0	62.3
NEHUENCO-1_GAS	321.0	324.0	324.0	324.0	325.0	325.0	326.0	325.0	285.0	253.0	252.0	252.0	253.0	252.0	252.													

	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
LAUTARO-1_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAUTARO-2_COGEN	16.1	15.6	20.6	20.3	19.7	20.2	19.3	20.1	15.9	13.5	10.0	12.5	13.4	14.4	14.9	14.7	14.0	13.9	14.3	12.6	13.9	14.2	7.9	12.9	365.0	20.6	15.2
VALDIVIA_COGEN	18.3	13.8	13.4	24.6	22.3	32.1	35.7	41.2	43.1	44.9	44.2	43.3	40.7	44.3	41.6	46.3	39.7	39.1	29.8	38.3	32.4	26.3	12.5	14.7	782.6	46.3	32.6
ANTILHUE-TG1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANTILHUE-TG2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CALLECALLE_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
CHUYACA_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
TRAPEN_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
ALMENDRADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRINCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CALFUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN2_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
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN-NAVE5_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
CHILOE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MONTEPATRIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PUNITAQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELMOLLE	1.2	1.2	1.2	1.5	1.6	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	0.5	0.1	1.0	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	27.6	1.6	1.2
PMGD-DAGOBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-RAMADILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOCRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOMAVAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.8	0.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	0.7	0.9	5.8	0.9	0.2
PMGD-CONCHALI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CORTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DONAJAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.1	0.0
PMGD-ERMITANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SEPULTURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LAS-QUEMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CASABLANCA-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
CASABLANCA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	3.1	3.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TAPIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURAUMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-CENTRAL-DE-RESPALDO-EGIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-AGNI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DEUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CHORRILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TREBALMAPOCHO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELNOGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.									

	1	2	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-TER-LOUISIANA-PACIFIC-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LPLAUTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-AROMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LPPANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
REY_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SOUTHERN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WATTS-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WATTS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SKRETTINGOSORNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TAMBORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHIFIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOS-NEGROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CAMPESINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RAPACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-GAMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CIRUELILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CALAFATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ALERCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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
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
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
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
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
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
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
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
PIEDRAS-NEGRAS	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	66.7	2.8
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
CHANGOS->CUMBRES C1	-616.2	-566.6	-514.3	-448.7	-418.3	-429.5	-474.4	-377.3	-212.4	-240.8	-205.8	-180.2	-143.4	-120.3	-111.4	-93.9	-123.3	-112.0	-136.2	-230.8	-439.7	-546.2	-586.1	-612.7	-7940.6	-93.9	-330.9
CHANGOS->CUMBRES C2	-614.9	-565.5	-252.7	-448.2	-417.9	-429.1	-473.8	-377.2	-213.2	-241.7	-206.9	-181.6	-145.0	-122.0	-113.1	-95.6	-124.9	-113.6	-137.6	-231.9	-439.5	-545.4	-585.1	-611.5	-7687.6	-95.6	-320.3
CUMBRES->CHANGOS C1	638.8	587.1	533.0	465.5	434.3	445.7	491.6	391.9	223.3	251.0	214.7	188.7	152.0	128.9	120.0	102.4	132.1	121.0	145.7	241.6	455.8	565.7	606.7	634.2	8271.7	638.8	344.7
CUMBRES->CHANGOS C2	637.3	585.5	531.3	463.8	432.5	444.0	489.9	390.2	221.7	249.4	213.1	187.2	150.5	127.6	118.6	100.9	130.7	119.4	144.1	240.1	454.1	564.0	605.2	632.7	8233.7	637.3	343.1
TOTAL HORA.	8254.5	7680.0	7392.5	7182.0	6938.4	6903.9	7071.5	7131.3	7482.7	8033.8	8150.6	8303.4	8324.8	8337.5	8261.2	8119.4	8083.0	8079.5	8116.7	8168.3	8462.9	8883.7	8887.2	8666.1	190,915		
TOTAL HORA. SING	1417	1529	1655	1748	1799	1793	1736	1907	2297	2297	2326	2364	2456	2575	2604	2568	2516	2535	2472	2256	1881	1722	1693	1605	49,750		
TOTAL SEN	9672	9209	9048	8930	8738	8697	8807	9039	9780	10331	10477	10667	10780	10913	10865	10687	10599	10615	10588	10425	10344	10606	10580	10271	240,665		
CONS. PROPIOS	158	157	157	159	159	159	168	166	166	166	158	167	167	167	167	166	166	166	157	158	158	158	167	167	3,896		
CONS. PROPIOS SING	113	113	113	118	118	118	118	118	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	119	2,743		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-1254	-1152	-916	-913	-851	-874	-965	-768	-435	-491	-420	-369	-295	-249	-232	-196	-255	-233	-282	-472	-895	-1111	-1192	-1246	-16,067		
PERDIDAS APROX.	213	186	183	171	162	159	163	176	215	246	258	272	278	282	278	271	264	266	266	256	248	261	256	238	5,569		
PERDIDAS APROX. SING	99	101	85	97	95	98	103	99	109	118	111	109	112	123	125	114	115	114	112	108	116	125	133	127	2,646		
DEMANDA APROX.	6630	6185	6137	5938	5766	5712	5784	6019	6666	7130	7306	7505	7585	7639	7585	7485	7397	7415	7412	7282	7162	7354	7273	7016	165,383		
DEMANDA APROX. SING	2458	2467	2373	2447	2438	2451	2480	2459	2510	2558	2523	2511	2526	2588	2597	2538	2544	2541	2528	2507	2547	2595	2638	2605	60,428		
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 :	8887.2	8887

ANEXO N° 3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
23 de diciembre de 2022

23-12-2022																	SS-CC	
Hora Movl.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-		
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	COLBUN	-	-		
00:00	-	RALCO	RALCO	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	-		
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-		
00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	Control Suministro combustible.	-	-	-	COLBUN	-	-		
00:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	RNE	-	PC		
00:00	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	ENGIE	-	PC		
00:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	PC		
00:04	-	MASISA	MASISA_COGEN	0	DF	-	FS	PCP	SDCF	-	-	-	IL 2022002152 - SDCF 2022115401	STS	-	-		
00:13	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	Control Suministro combustible.	-	-	-	COLBUN	-	-		
00:16	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	-	PO	-	EP	-	EP	Sincronizada	-	-	SDCF 2022115195	ARAUCO	-	-		
00:29	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
00:33	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
00:36	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cancela SI 2022114216	-	-	-	AES ANDES	-	MT		
00:36	-	NUOVAVENTANAS	NUOVAVENTANAS_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Cancela SI 2022114215	-	-	2022002335	AES ANDES	-	MT		
00:58	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_slrv	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-		
00:58	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_slrv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-		
00:58	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_slrv	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-		
01:01	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_slrv	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-		
01:08	-	RALCO-2	RALCO_slrv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	A	IL 2020001251- Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	-		
01:11	-	RALCO-2	RALCO_slrv	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	A	IL 2020001251- Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	-		
02:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022000802 - 2022002043	RNE	-	PC		
02:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC		
02:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC		
02:05	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC		
02:05	-	NUOVAVENTANAS	NUOVAVENTANAS_CAR	82	LF	-	CF	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002337 - 2022002335	AES ANDES	-	PC		
02:06	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-		
02:10	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_slrv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-		
02:10	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_slrv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-		
02:10	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_slrv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-		
02:10	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	PC	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENLASA	-	PC		
02:16	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	84	LF	-	CF	-	OM	-	-	-	IL 2022002336	AES ANDES	-	-		
02:17	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-		
02:17	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-		
02:18	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002316	CARDONES	-	PC		
02:18	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_slrv	PC	RO	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	PC		
02:21	-	COLBUN-1	COLBUN_vslrg	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-		
02:22	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	250	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
02:23	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_slrv	PC	RO	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	PC		
02:24	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_slrv	PC	RO	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	PC		
02:25	-	COLBUN-1	COLBUN_vslrg	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-		
02:28	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-		
02:28	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-		
02:30	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	NEWEN	-	-		
02:30	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-		
02:32	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	PC		
02:33	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_DIESEL	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	-		
02:39	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	CARDONES	-	-		
02:39	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	STS	-	-		
02:42	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	CARDONES	-	-		
02:42	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	STS	-	PC		
02:45	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	PC		
02:46	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-		
02:48	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	PC		
02:48	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-		
02:56	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	145	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002338	RNE	-	-		
02:56	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
02:59	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_DIESEL	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	-		
03:16	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_DIESEL	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	MT		
03:18	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	COLBUN	-	MT		
03:20	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible de GN_A a DIESEL	-	-	-	COLBUN	-	MT		
03:28	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002339	ENEL GENERACION	-	PC		
03:45	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	Cambio de Combustible de GN_a a DIESEL	-	-	IL 2022002316	CARDONES	-	MT		
03:55	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	MT		
03:55	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	MT		
03:55	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	MT		
03:57	-	COLBUN-1	COLBUN_vslrg	-	DN	-	PP	-	OM	Con SSCC	-	A	-	COLBUN	-	-		
04:11	-	COLBUN-1	COLBUN_vslrg	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada con SSCC	-	A	-	COLBUN	-	MT		
04:53	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2+BL3 COGEN EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	Cancela SDCF 2022113686	-	-	-	ARAUCO	-	PC		

[illegible]

23-12-2022																	SS-CC	
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-		
07:50	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	MT		
07:50	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002025	ESCUADRON	-	MT		
07:50	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	MT		
07:50	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2020001130 - 2022002312	COLBUN	-	MT		
07:50	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT		
07:50	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT		
07:50	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT		
07:50	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT		
07:50	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT		
07:50	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001738	ARAUCO	-	-		
07:50	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	MT		
07:50	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_BLI+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	No baja	Ctx tensión en L-154 kV Charrúa-Parral	-	-	ARAUCO	-	PC		
07:50	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	MT		
07:50	-	ENAPBIOBIO_COGEN	ENAPBIOBIO_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	MT		
07:50	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT		
07:50	-	LAJAVE-2	LAJAVE-2_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT		
07:50	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	EP	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT		
07:50	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Limitada a 0 MW	-	-	2022002328	SANTA FE	-	MT		
07:55	-	CDC	Finaliza Prorrata Charrúa-Los Angeles 154 kV	-20	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Charrúa-Los Angeles 154 kV	-	-	-	CDC	-	-		
07:55	-	CDC	Inicio Prorrata Generalizada, costo SEN 0	-300	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Generalizada, costo SEN 0	-	-	-	CDC	-	-		
07:55	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	0	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022002240	SANTA FE	-	-		
07:55	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-		
07:55	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	119	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-		
07:55	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	70	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-		
07:55	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-		
07:55	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-		
07:55	-	PFV-USYA	PFV-USYA	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-		
07:55	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	96	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-		
07:55	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	83	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-		
07:55	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	70	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-		
07:55	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	47	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-		
07:55	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-		
07:55	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-		
07:55	-	LOSHIERROS	LOSHIERROS	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-		
07:55	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	CAPULLO	-	-		
07:55	-	PULELFU	PULELFU	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	CAPULLO	-	-		
07:55	-	BLANCO	BLANCO	34	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-		
07:55	-	CHACABUQUITO	CHACABUQUITO	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-		
07:55	-	CH-HORNITOS	CH-HORNITOS	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-		
07:55	-	CHIBURGO	CHIBURGO	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-		
07:55	-	JUNCAL	JUNCAL	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-		
07:55	-	LOSQUILLOS	LOSQUILLOS	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-		
07:55	-	QUILLECO	QUILLECO	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-		
07:55	-	RUCUE	RUCUE	69	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-		
07:55	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	63	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-		
07:55	-	ABANICO	ABANICO	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:55	-	ANTUCO	ANTUCO	145	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:55	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:55	-	ISLA	ISLA	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:55	-	LOMAALTA	LOMAALTA	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:55	-	PILMAIQUEN	PILMAIQUEN	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:55	-	PULLINQUE	PULLINQUE	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:55	-	SAUZAL	SAUZAL	63	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:55	-	SAUZALITO	SAUZALITO	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:55	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:55	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	96	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:55	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:55	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	71	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:55	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	56	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:55	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:55	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:55	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:55	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:55	-	PFV-FINISTERRE	PFV-FINISTERRE	68	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:55	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:55	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:55	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:55	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:55	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	37	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:55	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:55	-	GUAYACAN	GUAYACAN	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-		
07:55	-	MAMPIL	MAMPIL	34	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-		
07:55	-	PEUCHEN	PEUCHEN	31	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-		
07:55	-	LICAN	LICAN	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-		
07:55	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	46	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-		
07:55	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-		
07:55	-	CHAPQUINA	CHAPQUINA	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-		
07:55	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-		
07:55	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-		
07:55	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	34	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-		
07:55	-	PFV-ELAGUILA	PFV															

23-12-2022														SS-CC		
Hora Movl.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	COLBUN	-	FS
12:20	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	-	-	-
12:20	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	MTP	RO	-	MTP	-	RE	MT eventual de 20 MW	-	-	IL 2021002293 - 2022002146 - 2022002342	ENEL GENERACION	-	MT
12:23	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	MT
12:27	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	FS
12:33	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	Ctx L-220 kV Lastarria - Ciriuelos	N	-	COLBUN	-	PC
13:20	-	CDC	-	-650	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata por Ctx Transformador 220/110 kV Calama < 150 MVA	-	-	-	CDC	-	-
13:20	-	PE-VALLEDOSIENTOS	PE-VALLEDOSIENTOS	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Transformador 220/110 kV Calama	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:20	-	PFV-PUERTOSCO	PFV-PUERTOSCO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Transformador 220/110 kV Calama	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:20	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Transformador 220/110 kV Calama	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:20	-	PFV-USYA	PFV-USYA	53	N	-	CI	-	OM	SSCC de CTFE-1. Prorrata por Ctx Transformador 220/110 kV Calama	-	-	-	ACCIONA	-	-
14:20	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG On-Line	-	-	-	CDC	-	-
15:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN. A	MT	N	LC	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	COLBUN	-	MT
15:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Cancelada IL 2022002337	-	-	2022002335	AES ANDES	-	PC
15:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cancelada IL 2022002336	-	-	-	AES ANDES	-	-
15:04	-	CDC	-	-650	-	-	-	-	-	Aumento Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte por mayor disponibilidad de recurso eléctrico.	-	-	-	CDC	-	-
15:04	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ACCIONA	-	-
15:04	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	119	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ACCIONA	-	-
15:04	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	53	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ACCIONA	-	-
15:04	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	34	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ACCIONA	-	-
15:04	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	125	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ACCIONA	-	-
15:04	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	131	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ACCIONA	-	-
15:04	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	70	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	AES ANDES	-	-
15:04	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	68	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	AES ANDES	-	-
15:04	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	38	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	AES ANDES	-	-
15:04	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	AES ANDES	-	-
15:04	-	QUILLECO	QUILLECO	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	COLBUN	-	-
15:04	-	RUCJE	RUCJE	57	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	COLBUN	-	-
15:04	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	135	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	COLBUN	-	-
15:04	-	ABANICO	ABANICO	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:04	-	ANTUCO	ANTUCO	122	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:04	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:04	-	ISLA	ISLA	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:04	-	LOMAALTA	LOMAALTA	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:04	-	SAUZAL	SAUZAL	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:04	-	SAUZALITO	SAUZALITO	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:04	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:04	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:04	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:04	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:04	-	PE-RENACO	PE-RENACO	56	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:04	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	72	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:04	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	59	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:04	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	38	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:04	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	53	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:04	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	58	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:04	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:04	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:04	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	94	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:04	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:04	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:04	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:04	-	PFV-LASILIA	PFV-LASILIA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:04	-	PFV-SOLDILLA	PFV-SOLDILLA	42	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:04	-	GUAYACAN	GUAYACAN	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
15:04	-	MAMPIL	MAMPIL	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
15:04	-	PEUCHEN	PEUCHEN	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
15:04	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
15:04	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
15:04	-	CHAPOQUINA	CHAPOQUINA	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENGIE	-	-
15:04	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	59	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
15:04	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	101	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:04	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:04	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:04	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:04	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:04	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	74	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:04	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	95	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	93	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	103	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04	-	PE-CUEL	PE-CUEL	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	74	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04	-	PE-SARCO	PE-SARCO	111	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04	-	PE-CERRO TIGRE	PE-CERRO TIGRE	122	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	90	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	63	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	63	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	63	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	43	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04	-	PFV-VALLE ESCONDIDO	PFV-VALLE ESCONDIDO	52	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04	-	PFV-PAMPA TIGRE	PFV-PAMPA TIGRE	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	52	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	61	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:04	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	HIDRO LIRCAY	-	-
15:04	-	LIRCAY	LIRCAY	13	N	-	CI									

23-12-2022														SS-CC		
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
15:04	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	54	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
15:04	-	CHACAYES	CHACAYES	68	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
15:04	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	POTENCIA	-	-
15:04	-	RENAICO	RENAICO	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	POTENCIA	-	-
15:04	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
15:04	-	FLORENDA-2	FLORENDA-2	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	PUNTILLA	-	-
15:04	-	RIOCOLORADO	RIOCOLORADO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	RIO COLORADO	-	-
15:04	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	RNE	-	-
15:04	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	87	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	RNE	-	-
15:04	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	87	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	RNE	-	-
15:04	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	RNE	-	-
15:04	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	37	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	RNE	-	-
15:04	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	39	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	RNE	-	-
15:04	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	43	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	RNE	-	-
15:04	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	55	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	RNE	-	-
15:04	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	89	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	RNE	-	-
15:04	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	145	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	RNE	-	-
15:04	-	PFV-QUIJAPILUN	PFV-QUIJAPILUN	59	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	RNE	-	-
15:04	-	SANANDRES	SANANDRES	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	SAN ANDRES	-	-
15:04	-	RIOPICQUEUEN	RIOPICQUEUEN	2,2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	SCOTTA	-	-
15:04	-	PE-ALENA	PE-ALENA	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	SIEMENS	-	-
15:04	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	67	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	SIEMENS	-	-
15:04	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	95	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	SIEMENS	-	-
15:04	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	90	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	SUN POWER	-	-
15:04	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	69	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	SUN POWER	-	-
15:04	-	LACONFLUENCIA	LACONFLUENCIA	80	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
15:04	-	LAHIGUERA	LAHIGUERA	105	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
15:04	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	UCUQUER	-	-
15:04	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	UCUQUER	-	-
15:04	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	UCUQUER	-	-
15:15	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1	2	DN	-	DLC	-	FS	-	-	-	-	COBUN	-	MT
15:52	-	CDC	Finaliza Ctx L-220 kV Lastarria - Cruelos	-300	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx L-220 kV Lastarria - Cruelos	-	-	-	CDC	-	-
15:52	-	VALDIVIA	VALDIVIA	PC	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
15:52	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	N	-	COBUN	-	-
15:52	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	N	-	COBUN	-	-
15:52	-	PFV-PUELCHÉ SUR	PFV-PUELCHÉ SUR	15	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022107856	ENOR CHILE	-	-
16:52	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-
17:00	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	80	RO	-	MT	-	RE	Sube a 80 MW	-	-	IL 2021002298 - 2022002146 - 2022002342	ENEL GENERACION	-	MT
17:22	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata por Ctx Transformador 220/110 kV Calama < 150 MVA	-	-	-	CDC	-	-
17:22	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:22	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:22	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:22	-	PFV-USYA	PFV-USYA	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
17:32	-	CDC	-	-400	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	CDC	-	-
17:32	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
17:32	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	115	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
17:32	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
17:32	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	100	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
17:32	-	PFV-USYA	PFV-USYA	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
17:32	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	123	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
17:32	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	66	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
17:32	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	63	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
17:32	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
17:32	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
17:32	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	CAPULLO	-	-
17:32	-	PULLEFU	PULLEFU	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	CAPULLO	-	-
17:32	-	QUILLECO	QUILLECO	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COBUN	-	-
17:32	-	RUCUE	RUCUE	43	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COBUN	-	-
17:32	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	123	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COBUN	-	-
17:32	-	ABANICO	ABANICO	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:32	-	ANTUCO	ANTUCO	123	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:32	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:32	-	ISLA	ISLA	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:32	-	LOMAALTA	LOMAALTA	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:32	-	SAUZAL	SAUZAL	56	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:32	-	SAUZALITO	SAUZALITO	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:32	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:32	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:32	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:32	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:32	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	52	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:32	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	65	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:32	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	44	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:32	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:32	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:32	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	46	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:32	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	54	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:32	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:32	-	PFV-DIEGODELMAGRO	PFV-DIEGODELMAGRO	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:32	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	85	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:32	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	34	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:32	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:32	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	41	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:32	-	PFV-SOLDELLILA	PFV-SOLDELLILA	56	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:32	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:32	-	GUAYACAN	GUAYACAN	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
17:32	-	MAMPIL	MAMPIL	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
17:32	-	PEUCHEN	PEUCHEN	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
17:32	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
17:32	-	LICAN	LICAN	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
17:32	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
17:32	-	CHAPQUINA	CHAPQUINA	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE	-	-
17:32	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	55	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
17:32	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
17:32	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
17:32	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	95	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
17:32	-	PE-MONTREDOONDO	PE-MONTREDOONDO	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
17:32	-	PFV-LOSLODRS	PFV-LOSLODRS	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
17:32	-	PFV-TAMAYA														

23-12-2022																	SS-CC	
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-		
17:32	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	89	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:32	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	85	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:32	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	95	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:32	-	PE-CUEL	PE-CUEL	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:32	-	PE-ELABRAYAN	PE-ELABRAYAN	71	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:32	-	PE-SARCO	PE-SARCO	104	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:32	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:32	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	84	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:32	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	58	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:32	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:32	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:32	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	60	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:32	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:32	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:32	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:32	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:32	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	44	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:32	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:32	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:32	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:32	-	PFV-NUIEVOQUILLAGUA	PFV-NUIEVOQUILLAGUA	37	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:32	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:32	-	PFV-VALLE ESCONDIDO	PFV-VALLE ESCONDIDO	48	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:32	-	PFV-PAMPA TIGRE	PFV-PAMPA TIGRE	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:32	-	PE-CERRO TIGRE	PE-CERRO TIGRE	116	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:32	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:32	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	53	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:32	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
17:32	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	HIDRO LIRCA	-	-		
17:32	-	LIRCAY	LIRCAY	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	HIDRO MAULE	-	-		
17:32	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	121	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	LAP	-	-		
17:32	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	LAP	-	-		
17:32	-	CARILAFUEN	CARILAFUEN	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	LAP	-	-		
17:32	-	MALALCAHUELLO	MALALCAHUELLO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	LAP	-	-		
17:32	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	52	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-		
17:32	-	CHACAYES	CHACAYES	64	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-		
17:32	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	POTENCIA	-	-		
17:32	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-		
17:32	-	RIOCOLORADO	RIOCOLORADO	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RIO COLORADO	-	-		
17:32	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-		
17:32	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	83	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-		
17:32	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	83	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-		
17:32	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-		
17:32	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-		
17:32	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-		
17:32	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	51	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-		
17:32	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	84	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-		
17:32	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	135	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-		
17:32	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-		
17:32	-	PFV-QUIAPILIN	PFV-QUIAPILIN	57	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-		
17:32	-	RUCATAYO	RUCATAYO	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RUCATAYO	-	-		
17:32	-	ELPASO	ELPASO	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SAN ANDRES	-	-		
17:32	-	SANANDRES	SANANDRES	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SAN ANDRES	-	-		
17:32	-	CALLAO	CALLAO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SCOTTA	-	-		
17:32	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SCOTTA	-	-		
17:32	-	CUMBRES	CUMBRES	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SCOTTA	-	-		
17:32	-	NALCAS	NALCAS	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SCOTTA	-	-		
17:32	-	PALMAR	PALMAR	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SCOTTA	-	-		
17:32	-	RIOPICOQUEN	RIOPICOQUEN	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SCOTTA	-	-		
17:32	-	RIO BONITO	RIO BONITO	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SCOTTA	-	-		
17:32	-	PE-ALENA	PE-ALENA	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SIEMENS	-	-		
17:32	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	63	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SIEMENS	-	-		
17:32	-	PFV-RIECONDIDO	PFV-RIECONDIDO	89	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SIEMENS	-	-		
17:32	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	STS	-	-		
17:32	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	85	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SUN POWER	-	-		
17:32	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	65	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SUN POWER	-	-		
17:32	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	UCUQUER	-	-		
17:32	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	UCUQUER	-	-		
17:32	-	PE-LAFLOL	PE-LAFLOL	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	UCUQUER	-	-		
18:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	205	LF	-	MT	PCP	OM	Mas SSCC	-	-	2022002335	AES ANDES	-	PC		
18:00	-	NUEVAERENCA	NUEVAERENCA_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Conmuta combustible de GNL_A a GN_A	-	-	IL	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT		
18:15	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	DN	DLC	PP	-	OM	Por SSCC	-	-	-	2020001697	ENEL GENERACION	-	MT		
18:15	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	DRO	DLC	PP	-	OM	Por SSCC	-	-	-	IL	ENEL GENERACION	-	MT		
18:24	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	160	RO	-	CI	-	RE	-	-	-	IL	2021002293 - 2022002146 - 2022002342	ENEL GENERACION	-	MT	
18:28	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	220	LF	-	PC	PCP	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL	2020001130 - 2022002312	COLBUN	-	MT	
18:28	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL	2022000639	AES ANDES	-	-	
18:28	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL	2022000696	AES ANDES	-	PC	
18:28	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL	2022001546	AES ANDES	-	-	
18:28	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	-	N	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	AES ANDES	-	-		
18:28	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	ENGIE	-	-		
18:28	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	ENGIE	-	-		
18:31	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_BLI1 COGEN	PC	N	-	MT	-	OM	Normalizada topología L-154 kV Charrúa-Parral	-	-	-	ARAUCO	-	PC		
18:40	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	IL	2022002339	ENEL GENERACION	-	MT	
18:47	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	RO	LC	MT	-	OM	Mas SSCC	-	-	-	IL	2022002339	ENEL GENERACION	-	MT	
18:50	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	RE	Por SSCC	-	A	2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	-		
18:53	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
19:00	-</																	

[illegible]

23-12-2022																	SS-CC	
Hora Movl.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-		
19:59	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	-	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT		
20:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	A	-	COLBUN	-	-		
20:03	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-		
20:03	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	-	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT		
20:03	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	DLF	DLC	PP	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002316	CARDONES	-	-		
20:03	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-		
20:04	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	-	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT		
20:07	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-		
20:19	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-		
20:21	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-		
20:23	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-		
20:30	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002316	CARDONES	-	-		
20:31	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-		
20:35	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-		
20:35	-	ELTOTORAL	ELTOTORAL_DIESEL	-	N	-	PS	-	OM	Finaliza Ctx Transformador alto melipilla 220/110/13.2 Kv/150 MVA.	-	-	-	CHILQUINTA	-	-		
20:35	-	QUINTAY	QUINTAY_DIESEL	-	N	-	PS	-	OM	Ctx Transformador alto melipilla 220/110/13.2 Kv/150 MVA.	-	-	-	CHILQUINTA	-	-		
20:37	-	QUINTAY	QUINTAY_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-		
20:38	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	-	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-		
20:39	-	ELTOTORAL	ELTOTORAL_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-		
20:40	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	-	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-		
20:50	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	A	-	COLBUN	-	-		
20:56	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
21:00	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	-	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-		
21:01	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022002240	SANTA FE	-	-		
21:05	-	PE-PUELCHÉ SUR	PE-PUELCHÉ SUR	50	P	-	EP	-	EP	Sube a 50 MW por Ctx Linea 220 kV Charrua - Mulchen	-	-	SI 2022107856	ENOR CHILE	-	-		
21:05	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	-		
21:06	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	-	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	A	-	COLBUN	-	-		
21:08	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	MT	RO	-	PS	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	-		
21:10	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-		
21:12	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-		
21:15	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-		
21:18	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-		
21:22	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	-	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002240	SANTA FE	-	-		
21:23	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-		
21:23	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-		
21:25	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-		
21:28	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-		
21:59	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	-	PO	LC	EP	-	SIF	Sincronizada en pruebas	-	-	IL 2022001285 - IF 2022004656	ENEL GENERACION	-	-		
22:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	MT	RO	LC	PC	-	OM	Conmuta combustible de GN_A a GNL_A	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT		
22:00	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	-	N	-	MT	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-		
22:04	-	PE-PUELCHÉ SUR	PE-PUELCHÉ SUR	98	P	-	EP	-	EP	Sube a 98 MW por Ctx Linea 220 kV Charrua - Mulchen	-	-	SI 2022107856	ENOR CHILE	-	-		
22:05	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	-	DN	DLC	FS	-	OM	Cancela IF 2022004656	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
23:05	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-		
23:06	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT		
23:06	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT		
23:06	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT		
23:06	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	35	LF	LC	PC	PCP	OM	Inicio Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	IL 2022002316	CARDONES	-	PC		
23:06	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	AES ANDES	-	MT		
23:17	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1_GNL_B	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada la componente TG	-	-	-	ENGIE	-	-		
23:40	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL_B	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada la componente TV	-	-	-	ENGIE	-	-		
23:42	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002336	AES ANDES	-	MT		
23:42	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-		
23:42	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	150	RO	-	CI	-	RE	-	-	-	IL 2021002293 - 2022002146 - 2022002342	ENEL GENERACION	-	-		
23:42	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-		
23:42	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	MT		
23:42	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002337	AES ANDES	-	MT		
23:48	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-		
23:50	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-		
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-		
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-		

INFORME DIARIO

Viernes 23 de Diciembre del 2022



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-		PMG PE La Esperanza	172.1	52.5	-69.52 %	PMG
BESS Angamos	-	6.8	GNP		PMG PFV Antay	74.9	71.8	-4.18 %	PMG
BESS Arica	2.0	1.8	-10.69 %		PMG PFV Castilla	21.5	24.7	+14.91 %	PMG
BESS Cochran	-	0.2	GNP	LF	PMG PFV De los Andes	79.6	0.0	-100.00 %	PMG
CSP Cerro Dominador	1630.3	1701.8	+4.38 %		PMG PFV Del Desierto	85.9	0.0	-100.00 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	864.0	992.7	+14.89 %		PMG PFV Loma Los Colorados	8.9	5.3	-40.17 %	PMG
GEO Cerro Pabellon (Ampl.)	150.0	128.8	-14.11 %	P	PMG PFV Machicura	63.6	33.2	-47.82 %	PMG
HE Angostura	1597.2	1571.0	-1.64 %		PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Antuco	3522.7	3392.9	-3.68 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	0.0	14.6	-	PMG
HE Canutillar	3404.7	2980.0	-12.47 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.8	1.8	-0.54 %	PMG
HE Cipreses	672.2	666.4	-0.86 %	RO, LF	PMG PFV Puerto Seco	95.6	80.3	-15.98 %	PMG
HE Colbún	2513.9	2381.0	-5.29 %		PMG PFV SDGx01	6.7	6.7	-	PMG
HE El Toro	4580.9	4515.2	-1.43 %	RO	PMG PFV Sol del Norte	78.0	0.0	-100.00 %	PMG
HE Machicura	576.0	600.0	+4.17 %	LF	PMG PFV Teno Solar	0.0	71.0	-	PMG, P
HE Pangué	1920.0	2276.8	+18.58 %	LF, DF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HE Pehuenche	0.0	614.0	GNP		PMG TER CMPC Tissue	-	13.3	-	PMG
HE Pilmaiquén	504.0	510.8	+1.34 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HE Ralco	2282.6	2125.7	-6.87 %	RO	PMG TER Celco	117.5	66.9	-43.03 %	PMG
HE Rapel	0.0	0.0	-		PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Abanico	739.6	668.0	-9.69 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Alfalfal	2585.9	2454.3	-5.09 %	RO	PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	197.6	725.5	+267.17 %	RO	PMG TER El Totoral	0.0	3.3	-	PMG
HP Ancoa	501.8	484.3	-3.50 %	RO	PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG, LF, MM
HP Blanco	1083.0	942.2	-13.00 %	RO	PMG TER Licantén	146.2	67.4	-53.91 %	PMG
HP Capullo	135.6	133.1	-1.84 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Carilafquen	360.0	372.0	+3.33 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Chacabuquito	439.2	431.4	-1.78 %	RO	PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacayes	2267.6	2262.1	-0.24 %		PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP Chapiquina	131.0	67.4	-48.55 %		PMG TER Quintay	0.0	1.7	-	PMG
HP Convento Viejo	0.0	13.9	GNP		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMGD PFV Romería	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	264.0	226.4	-14.25 %		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
HP Curillinque	1068.3	807.9	-24.37 %	RO	TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
HP Digua	336.0	347.7	+3.48 %		TER Angamos-ANG1	4404.8	4580.4	+3.99 %	
HP El Paso	741.2	556.9	-24.87 %		TER Angamos-ANG2	4490.5	4666.7	+3.92 %	
HP El Pinar	0.0	14.8	GNP	P	TER Antihue	0.0	0.0	-	
HP Florida II	134.0	137.6	+2.69 %		TER Arauco	116.0	117.9	+1.59 %	LF
HP Guayacán	198.3	179.8	-9.32 %		TER Arauco MAPA	35.0	0.0	-100.00 %	P
HP Hornitos	620.0	679.9	+9.66 %	RO	TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
HP Isla	876.2	762.1	-13.01 %		TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	
HP Itata	0.0	0.0	-		TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
HP Juncal	460.0	435.6	-5.30 %	RO	TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP La Confluencia	2511.0	2407.6	-4.12 %	RO
HP La Higuera	2862.0	2813.8	-1.68 %	RO
HP La Mina	106.7	0.0	-100.00 %	
HP Laja I	0.0	35.8	GNP	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	RO
HP Lican	167.5	110.2	-34.19 %	
HP Lircay	432.0	393.5	-8.91 %	
HP Loma Alta	422.0	315.5	-25.24 %	
HP Los Hierros	100.0	106.6	+6.62 %	
HP Los Hierros II	12.0	7.7	-35.75 %	
HP Los Molles	44.7	42.5	-4.99 %	
HP Los Quilos	732.0	697.7	-4.69 %	RO
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	36.0	37.4	+3.78 %	
HP Mampil	312.2	277.6	-11.10 %	
HP Mocho	216.0	163.4	-24.37 %	
HP Palmucho	711.4	708.9	-0.34 %	
HP Peuchen	490.8	350.3	-28.62 %	DF
HP Providencia	24.0	20.6	-14.17 %	
HP Pullinque	318.0	324.3	+1.98 %	
HP Puntilla	387.7	392.7	+1.29 %	
HP Queltehues	664.4	656.0	-1.26 %	RO
HP Quilleco	722.5	620.0	-14.19 %	
HP Río Colorado	168.0	145.9	-13.15 %	
HP Río Picoiquén	60.0	52.6	-12.27 %	
HP Rucatayo	502.0	526.7	+4.91 %	
HP Rucue	1681.5	1469.0	-12.64 %	
HP San Andrés	944.3	828.3	-12.28 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1824.0	1378.6	-24.42 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	240.0	240.1	+0.05 %	
HP Volcán	0.0	0.0	-	RO, MM
PE Alena	1247.4	1215.6	-2.55 %	
PE Atacama	-	0.0	-	
PE Aurora	938.0	1172.9	+25.04 %	
PE Cabo Leones 1	1603.1	1802.0	+12.41 %	
PE Cabo Leones 2	2152.2	1713.3	-20.39 %	
PE Cabo Leones 3	2172.5	2221.9	+2.27 %	
PE Calama	926.2	1012.2	+9.28 %	
PE Campo Lindo	0.0	0.0	-	
PE Canela	162.8	219.3	+34.74 %	
PE Canela 2	682.4	865.1	+26.77 %	LF
PE Cerro Tigre	1186.7	1271.2	+7.12 %	
PE Cuel	508.1	92.7	-81.76 %	LF
PE El Arrayán	1803.2	1925.3	+6.77 %	
PE El Maitén	154.1	200.5	+30.14 %	
PE La Estrella	416.4	347.9	-16.43 %	
PE La Flor	520.9	544.1	+4.46 %	
PE Lebu	111.2	79.4	-28.60 %	
PE Llanos del Viento	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Atacama 1 GNL	1049.7	946.8	-9.80 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	521.9	GNP	
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	RO
TER CMPC Pacífico	533.0	119.0	-77.67 %	
TER CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	
TER Campiche	3277.3	3118.0	-4.86 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	530.7	614.0	+15.70 %	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	193.0	GNP	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	1960.8	1717.0	-12.43 %	
TER Cardones	0.0	0.0	-	RO
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	25.8	0.0	-100.00 %	
TER Cholguán	206.3	215.3	+4.37 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	0.0	0.0	-	RO, DF
TER Cochrane-CCH2	4146.2	4196.0	+1.20 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	648.0	459.0	-29.17 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1211.0	+146.14 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	108.0	47.2	-56.28 %	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	253.4	GNP	LF
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	157.8	GNP	
TER Degañ	43.6	0.0	-100.00 %	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	13.0	0.0	-100.00 %	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	354.0	360.0	+1.69 %	RO
TER Escuadrón	94.5	68.9	-27.09 %	
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	MM

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Lomas de Duqueco	711.8	962.3	+35.20 %		TER Guacolda 4	2052.0	1763.7	-14.05 %	RO
PE Los Buenos Aires	417.3	375.3	-10.07 %		TER Guacolda 5	2256.0	2179.6	-3.39 %	
PE Los Cururos	1620.5	2026.5	+25.05 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	1477.5	1801.1	+21.90 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Malleco Norte	1708.3	2074.5	+21.44 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE Malleco Sur	1823.2	2190.8	+20.17 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	988.1	1016.7	+2.89 %	LF	TER IEM	5153.1	5368.7	+4.18 %	
PE Monte Redondo	369.6	790.4	+113.86 %		TER Inacal	0.0	0.0	-	DF
PE Negrete	536.6	577.4	+7.60 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	610.1	211.8	-65.29 %	P	TER Kelar GNL	0.0	389.0	GNP	
PE Punta Colorada	23.6	0.0	-100.00 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	LC
PE Punta Palmeras	650.8	754.3	+15.91 %	LF	TER Laja Energía Verde	230.2	97.0	-57.86 %	
PE Punta Sierra	1272.9	1770.2	+39.06 %	RO	TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
PE Renaico	1449.8	1401.0	-3.37 %		TER Lautaro II	506.9	365.0	-28.00 %	
PE Renaico II	204.3	360.1	+76.28 %	P	TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	2317.9	2994.1	+29.18 %		TER Loma Los Colorados II	308.0	232.3	-24.58 %	
PE San Juan	2814.5	2970.1	+5.53 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	0.0	0.0	-	DF	TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	266.5	220.9	-17.11 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Sarco	1812.7	1987.7	+9.66 %		TER Los Pinos	0.0	70.0	GNP	RO
PE Sierra Gorda Este	709.3	759.2	+7.03 %		TER Los Vientos	0.0	0.0	-	MM
PE Talinay Oriente	1250.2	1501.0	+20.06 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	999.9	1167.9	+16.80 %		TER Masisa	176.0	0.1	-99.97 %	LF
PE Taltal	86.8	253.8	+192.44 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	725.3	469.4	-35.29 %		TER Mejillones-CTH	2797.3	2626.1	-6.12 %	
PE Tolpan Sur	1267.4	1521.4	+20.04 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	LF
PE Totoral	478.2	632.1	+32.20 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PE Ucuquer 2	70.7	80.0	+13.10 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	270.3	468.7	+73.37 %	LF	TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	551.4	484.6	-12.11 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	194.3	187.8	-3.33 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II	287.5	55.4	-80.73 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Atacama Solar II	1443.0	1180.8	-18.17 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	307.6	247.9	-19.41 %	LF	TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	1303.4	895.0	-31.34 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	3648.2	225.3	(*) -93.82 %	P	TER Nehuenco I Gas Arg	7042.7	6984.0	-0.83 %	
PFV Capricornio	207.2	660.3	+218.66 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	998.9	639.7	-35.96 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	991.9	654.7	-34.00 %		TER Nehuenco II Gas Arg	4979.8	7173.0	(*) +44.04 %	
PFV Chañares	292.0	236.0	-19.18 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	148.8	1146.1	+670.12 %		TER Newen GNL	0.0	38.5	GNP	
PFV Coya	1747.4	830.1	-52.50 %	P	TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	245.8	160.9	-34.54 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	2302.8	1559.0	-32.30 %		TER Norgener-NT01	2223.0	2092.6	-5.87 %	
PFV Domeyko	1074.2	1613.7	+50.22 %	P	TER Norgener-NT02	0.0	0.0	-	MM
PFV Doña Carmen	211.7	240.3	+13.47 %		TER Nueva Aldea	1210.0	1053.4	-12.94 %	
PFV ELENA	-	0.0	-		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Aguila	11.2	14.7	+31.26 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	1012.7	908.6	-10.28 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Romero	1580.8	1136.9	-28.08 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Finis Terrae	1562.3	1198.4	-23.29 %		TER Nueva Renca GNL	3266.8	3160.0	-3.27 %	
PFV Granja Solar	1033.4	948.9	-8.18 %		TER Nueva Renca Gas Arg	3825.0	3492.0	-8.71 %	
PFV Guanchoi	1170.1	129.5	-88.93 %	P	TER Nueva Ventanas	4293.8	3108.0	-27.62 %	LF
PFV Huatacondo	684.9	473.2	-30.91 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Jama	277.7	448.0	+61.31 %		TER PAS Mejillones	528.0	526.4	-0.31 %	
PFV Javiera	597.8	517.6	-13.42 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	168.6	174.4	+3.48 %	LF	TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	170.5	90.4	-46.96 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	823.1	678.3	-17.59 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV La Silla	14.7	17.6	+19.93 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	114.1	430.0	+276.72 %		TER Quintero 1A Gas Arg	1693.8	1643.0	-3.00 %	RO
PFV Lalackama II	42.2	136.3	+222.73 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Llano de Llampos	938.6	941.1	+0.27 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	345.3	275.0	-20.35 %	LF	TER Quintero 1B Gas Arg	1490.0	1495.0	+0.34 %	
PFV Los Tilos	39.6	39.6	-0.21 %		TER Renca	0.0	0.0	-	MM
PFV Luz del Norte	1295.1	1349.8	+4.22 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Malgarida	2163.4	1870.4	-13.54 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	400.1	371.3	-7.21 %		TER San Isidro I Gas Arg	7443.5	6992.6	-6.06 %	
PFV Nuevo Quillagua	958.8	980.0	+2.21 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Pampa Camarones	41.3	59.1	+43.10 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	494.8	547.3	+10.61 %		TER San Isidro II Gas Arg	5121.3	6049.9	+18.13 %	
PFV Pampa Tigre	885.4	599.4	-32.30 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	79.5	64.8	-18.55 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	159.9	144.1	-9.87 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	983.4	788.3	-19.84 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	151.6	1250.9	+725.11 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	682.8	347.8	-49.06 %		TER Santa Fe	1440.5	1230.5	-14.58 %	
PFV San Andres	333.4	280.5	-15.87 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV San Pedro	1006.9	1026.4	+1.93 %		TER Santa Marta	331.9	94.8	-71.44 %	LF
PFV Santa Isabel	0.0	0.0	-	DF	TER Santa María	5040.4	4945.0	-1.89 %	LF
PFV Santiago	684.2	491.1	-28.22 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	1137.7	791.3	-30.44 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Sol de los Andes	365.7	836.6	+128.76 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	2292.3	1903.7	-16.95 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	862.4	998.9	+15.82 %		TER Taltal 2 GNL	0.0	1.0	GNP	
PFV Uribe Solar	52.9	29.8	-43.75 %	LF	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Usya	430.7	410.7	-4.65 %	LF	TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Valle Escondido	63.1	1139.3	+1705.26 %		TER Teno	0.0	0.0	-	
PFV Valle del Sol	310.2	137.0	-55.84 %	P	TER Teno Gas GLP	77.8	337.7	+334.08 %	
PMG HP Aillin	69.9	31.7	-54.65 %	PMG, P	TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
PMG HP Alto Renaico	19.2	18.7	-2.71 %	PMG	TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PMG HP Callao	10.6	10.5	-0.58 %	PMG	TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PMG HP Carena	130.0	148.1	+13.92 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Chiburgo	341.0	340.0	-0.29 %	PMG, RO	TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Cipresillos	92.4	111.1	+20.26 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
PMG HP Corrales	70.1	69.7	-0.50 %	PMG, P	TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Correntoso	21.6	13.3	-38.66 %	PMG	TER Tocopilla-U16 GNL	214.0	27.3	-87.24 %	
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	-	PMG	TER Trapen	2.6	0.0	-100.00 %	LF
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG	TER Trincao	36.0	0.0	-100.00 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG
PMG HP Juncalito	10.2	13.3	+30.39 %	PMG
PMG HP Llauquereo	1.6	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP MC1	68.4	67.9	-0.77 %	PMG
PMG HP MC2	17.7	18.5	+4.66 %	PMG
PMG HP MC3	-	16.3	-	PMG
PMG HP Mariposas	48.0	45.5	-5.21 %	PMG
PMG HP Nalcas	57.6	56.8	-1.41 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	142.8	145.2	+1.69 %	PMG
PMG HP Palacios	52.1	46.4	-11.03 %	PMG
PMG HP Piedras Negras	-	66.7	-	PMG
PMG HP Pulelfu	111.4	106.4	-4.49 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	70.3	70.1	-0.30 %	PMG
PMG HP Renaico	74.2	90.0	+21.35 %	PMG
PMG HP Río Huasco	26.4	26.4	-0.13 %	PMG
PMG HP San Clemente	96.0	91.2	-5.00 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	0.0	782.6	GNP	
TER Ventanas II	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Viñales	504.0	476.8	-5.40 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	156.2	GNP	LF
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	152.3	GNP	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	227269.3	225154.3	-0.93 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	59.2	59.5	+0.52 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.2	22.3	+0.58 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	99.7	102.7	+2.97 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	0.0	0.0	-
PMGD HP Caliboro	23.7	22.3	-6.11 %
PMGD HP Cavanha	0.0	46.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	46.5	-
PMGD HP Chilco	-	0.0	-
PMGD HP Collil	46.5	73.9	+58.85 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	11.0	4.9	-55.64 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	65.6	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	57.8	-
PMGD HP Dongo	32.8	45.1	+37.57 %
PMGD HP Donguil	0.0	3.4	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	0.0	-
PMGD HP El Agrio	7.2	9.7	+35.16 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	22.8	18.3	-19.59 %
PMGD HP El Brinco	-	3.0	-
PMGD HP El Canelo	51.0	51.5	+0.94 %
PMGD HP El Colorado	10.9	12.1	+11.66 %
PMGD HP El Diuto	61.6	64.0	+3.91 %
PMGD HP El Galpón	14.6	13.2	-9.51 %
PMGD HP El Llano	0.0	12.4	-
PMGD HP El Manzano	65.9	66.7	+1.26 %
PMGD HP El Mirador	0.0	9.9	-
PMGD HP El Toro N°2	23.1	24.2	+4.86 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	19.3	23.1	+19.57 %
PMGD HP Eyzaguirre	16.3	15.8	-3.06 %
PMGD HP La Arena	0.0	0.0	-
PMGD HP La Bifurcada	4.7	4.6	-3.18 %
PMGD HP La Compañía II	36.3	36.9	+1.46 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.8	2.0	+141.84 %
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	12.3	10.5	-14.59 %
PMGD HP Las Flores	0.0	31.7	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	125.0	125.1	+0.04 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Morros	40.1	40.9	+1.98 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	-	14.3	-
PMGD PFV Lo Miranda	66.1	49.7	-24.92 %
PMGD PFV Lo Sierra	14.4	19.0	+31.99 %
PMGD PFV Lockma	-	33.2	-
PMGD PFV Loica	29.4	31.7	+7.90 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	13.9	13.7	-1.40 %
PMGD PFV Loreto	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Gorriónes	31.1	32.3	+4.06 %
PMGD PFV Los Jotes	0.0	1.3	-
PMGD PFV Los Lagos	21.9	22.1	+0.71 %
PMGD PFV Los Libertadores	63.5	56.4	-11.26 %
PMGD PFV Los Lirios	-	0.0	-
PMGD PFV Los Magnolios	30.6	27.7	-9.63 %
PMGD PFV Los Molinos	106.9	106.5	-0.37 %
PMGD PFV Los Paltos	27.0	26.5	-1.98 %
PMGD PFV Los Patos	31.7	32.6	+2.81 %
PMGD PFV Los Perales	19.6	19.4	-1.07 %
PMGD PFV Los Puquios	23.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tauretes	22.9	22.9	+0.05 %
PMGD PFV Los Tordos	56.5	58.2	+3.10 %
PMGD PFV Luce Solar	28.2	28.1	-0.22 %
PMGD PFV Lunders	24.8	28.1	+13.27 %
PMGD PFV Lumbreras	34.4	34.2	-0.45 %
PMGD PFV Luna	11.9	21.0	+76.89 %
PMGD PFV Luna del Norte	20.8	20.9	+0.06 %
PMGD PFV Malaquita II	97.1	66.4	-31.62 %
PMGD PFV Malinke	16.1	16.0	-0.38 %
PMGD PFV Manao	30.8	30.8	+0.08 %
PMGD PFV Mandinga	0.0	0.1	+2493.44 %
PMGD PFV Marambio	26.1	24.4	-6.53 %
PMGD PFV Marchigue II	79.6	88.7	+11.48 %
PMGD PFV Marchigue VII	21.8	28.0	+28.17 %
PMGD PFV Marin	28.7	28.2	-1.98 %
PMGD PFV María Pinto	27.5	27.3	-0.77 %
PMGD PFV Meco Chillan	64.7	69.3	+7.13 %
PMGD PFV Meli	20.4	20.4	+0.00 %
PMGD PFV Membrillo	19.3	15.0	-22.25 %
PMGD PFV Mercurio Sur	18.0	16.5	-8.06 %
PMGD PFV Milán A	23.5	23.1	-1.54 %
PMGD PFV Mitchi	25.0	25.0	+0.00 %
PMGD PFV Montt	31.7	31.4	-1.02 %
PMGD PFV Mostazal	91.0	81.7	-10.27 %
PMGD PFV Moya	76.2	79.6	+4.43 %
PMGD PFV Mutupín	86.7	21.0	-75.73 %
PMGD PFV Nahuén	94.8	96.8	+2.08 %
PMGD PFV Nan	-	10.1	-
PMGD PFV Nazarino Verano	27.9	27.7	-0.73 %
PMGD PFV Nihue	31.7	31.7	-0.06 %
PMGD PFV Norte Chico	15.6	15.6	+0.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	2.2	0.8	-62.94 %
PMGD HP Los Portones	33.6	28.1	-16.26 %
PMGD HP MSA-I	0.0	7.0	-
PMGD HP Maisán	3.5	4.6	+29.66 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	61.5	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	1.1	-
PMGD HP Melo	46.2	42.9	-7.12 %
PMGD HP Molinera Villarrica	4.5	3.0	-33.56 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque	0.0	6.9	-
PMGD HP Munilque II	9.2	7.0	-24.49 %
PMGD HP Palmar	84.0	65.4	-22.17 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	3.9	3.7	-4.03 %
PMGD HP Pichilonco	2.6	4.0	+55.16 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	26.0	28.3	+8.71 %
PMGD HP Purísima	10.1	9.9	-1.79 %
PMGD HP Quillaileo	9.2	10.2	+10.18 %
PMGD HP Reca	7.0	7.6	+8.22 %
PMGD HP Roblería	40.9	36.9	-9.87 %
PMGD HP Río Mulchén	5.8	6.5	+12.96 %
PMGD HP Río Trueno	18.9	20.9	+10.88 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	3.4	-
PMGD HP Santa Isabel	9.4	12.1	+28.66 %
PMGD HP Santa Rosa	11.4	11.7	+2.73 %
PMGD HP Sauce Andes	10.3	14.4	+40.30 %
PMGD HP Trailelfú	5.9	6.3	+6.82 %
PMGD HP Tranquil	0.0	0.0	-
PMGD HP Truful Truful	18.5	18.6	+0.38 %
PMGD PE El Arrebol	31.6	126.7	+300.65 %
PMGD PE El Nogal	40.7	50.6	+24.27 %
PMGD PE Huajache	71.4	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	95.2	147.1	+54.44 %
PMGD PE Lebu III	62.5	33.1	-47.02 %
PMGD PE Raki	107.1	162.8	+51.93 %
PMGD PE Ucuquer	48.4	100.3	+107.32 %
PMGD PFV Albor Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Alcaldesa	24.2	24.6	+1.24 %
PMGD PFV Alcon Solar	-	75.3	-
PMGD PFV Alhué	43.9	48.3	+10.10 %
PMGD PFV Alicahue	21.1	20.9	-0.64 %
PMGD PFV Alto Solar	16.2	17.1	+5.30 %
PMGD PFV Altos de Til Til	13.1	11.5	-12.07 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	39.7	41.2	+3.79 %
PMGD PFV Amparo del Sol	23.5	29.6	+26.09 %
PMGD PFV Anakena	0.0	52.3	-
PMGD PFV Antonia	28.4	23.9	-15.81 %
PMGD PFV Argomedo	72.4	42.0	-42.02 %
PMGD PFV Ariztía	16.9	22.1	+30.98 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ocoa	29.8	34.2	+14.70 %
PMGD PFV Olivillo	89.8	82.1	-8.66 %
PMGD PFV Orion	27.2	32.1	+18.09 %
PMGD PFV Ovalle Norte	88.6	96.3	+8.64 %
PMGD PFV Ovejería	80.3	85.7	+6.71 %
PMGD PFV PAS1	78.7	94.1	+19.62 %
PMGD PFV Pachira	93.6	99.8	+6.66 %
PMGD PFV Paine	101.4	97.9	-3.43 %
PMGD PFV Palto Sunlight	84.9	84.9	+0.06 %
PMGD PFV Pama	0.0	14.5	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	57.1	57.8	+1.21 %
PMGD PFV Panquehue II	33.2	42.7	+28.67 %
PMGD PFV Paraguay	67.5	64.5	-4.45 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	28.4	23.5	-16.95 %
PMGD PFV Parque Curicura	0.0	0.0	-
PMGD PFV Parque Jotabeche	-	0.0	-
PMGD PFV Parque La Colonia	-	105.3	-
PMGD PFV Parque Nancagua	21.1	20.9	-0.87 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	28.3	32.9	+16.42 %
PMGD PFV Parque San Javier	56.4	60.4	+6.98 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	35.5	94.2	+165.36 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	64.2	64.3	+0.14 %
PMGD PFV Pastrán	103.5	103.6	+0.15 %
PMGD PFV Pedreros	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pegasus	28.0	32.8	+17.31 %
PMGD PFV Penaflor	32.3	95.6	+195.87 %
PMGD PFV Pencahue Este	3.0	2.9	-1.43 %
PMGD PFV Pepa	97.6	95.0	-2.72 %
PMGD PFV Pequen	0.0	0.0	-
PMGD PFV Peralillo	22.9	24.0	+4.72 %
PMGD PFV Pica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Picunche	71.2	68.8	-3.40 %
PMGD PFV Pilpilen	29.7	30.0	+0.97 %
PMGD PFV Piquero	100.2	91.9	-8.34 %
PMGD PFV Pirque	26.5	26.8	+1.00 %
PMGD PFV Pitotoy	8.2	7.2	-12.13 %
PMGD PFV Pitra	31.9	29.0	-9.11 %
PMGD PFV Placilla	95.1	83.2	-12.55 %
PMGD PFV Playerito	32.0	31.2	-2.51 %
PMGD PFV Playero	31.9	30.6	-3.91 %
PMGD PFV Plomo Verano	-	11.5	-
PMGD PFV Población	25.1	25.9	+3.09 %
PMGD PFV Portezuelo	26.5	27.2	+2.47 %
PMGD PFV Pretty Field	31.7	27.4	-13.60 %
PMGD PFV Puelche	27.0	29.7	+9.75 %
PMGD PFV Puente Solar	23.7	26.2	+10.43 %
PMGD PFV Pullalli	26.4	21.9	-17.06 %
PMGD PFV Punta Baja	21.5	21.8	+1.25 %
PMGD PFV Queltehue	28.4	25.4	-10.61 %
PMGD PFV Quetena	92.3	93.0	+0.75 %
PMGD PFV Quillay	26.7	26.3	-1.28 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Aromo del Verano	17.4	17.6	+1.44 %
PMGD PFV Astillas	100.5	100.6	+0.14 %
PMGD PFV Avel Solar	-	44.0	-
PMGD PFV Aviles	72.7	72.7	+0.09 %
PMGD PFV Bellavista	74.6	84.1	+12.71 %
PMGD PFV Bellavista	20.9	10.1	-51.65 %
PMGD PFV Berruoco	81.1	104.7	+28.98 %
PMGD PFV Bulnes Barones	14.0	3.4	-75.54 %
PMGD PFV Bér gamo	-	0.0	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	0.0	93.5	+654175.49 %
PMGD PFV Cabilsol	24.1	20.2	-16.27 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	56.3	52.8	-6.16 %
PMGD PFV Caimi	0.4	1.0	+136.60 %
PMGD PFV Calama	104.3	102.5	-1.72 %
PMGD PFV Calle Larga	29.9	29.6	-1.01 %
PMGD PFV Candelaria Solar	25.4	23.4	-7.89 %
PMGD PFV Canelillo	28.2	28.2	+0.15 %
PMGD PFV Canesa	31.3	31.3	-0.12 %
PMGD PFV Cantera	21.8	21.6	-1.23 %
PMGD PFV Cantillana	92.3	40.9	-55.75 %
PMGD PFV Caracoles	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	70.5	70.0	-0.63 %
PMGD PFV Casuto	24.4	19.8	-18.91 %
PMGD PFV Catemu	19.2	18.2	-5.20 %
PMGD PFV Catán	25.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chacabuco	100.3	87.8	-12.43 %
PMGD PFV Chalinga	29.3	28.8	-1.78 %
PMGD PFV Chancon	23.4	20.6	-11.97 %
PMGD PFV Chimbarongo	18.9	18.8	-0.63 %
PMGD PFV Chuchiñi	19.1	21.3	+11.94 %
PMGD PFV Cipres	56.7	58.6	+3.32 %
PMGD PFV Citrino	22.0	22.5	+2.51 %
PMGD PFV Ckilir	-	81.6	-
PMGD PFV Cocharcas	26.2	26.7	+1.63 %
PMGD PFV Cocinillas	28.0	27.5	-1.82 %
PMGD PFV Coinco	-	0.0	-
PMGD PFV Colchagua	-	13.5	-
PMGD PFV Condor Chépica	-	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	26.5	28.1	+6.32 %
PMGD PFV Cordillerilla	12.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	80.8	82.1	+1.62 %
PMGD PFV Covadonga	84.3	81.8	-3.01 %
PMGD PFV Crucero	26.2	27.4	+4.39 %
PMGD PFV Cruz	32.2	31.4	-2.41 %
PMGD PFV Curacavi	29.4	29.0	-1.40 %
PMGD PFV Cuz Cuz	19.9	22.6	+13.91 %
PMGD PFV Dadinco	28.6	30.0	+4.83 %
PMGD PFV Darlin	92.3	92.4	+0.05 %
PMGD PFV Diego de Almagro	70.5	81.9	+16.28 %
PMGD PFV Don Andrónico	27.1	26.9	-0.86 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quinantu	98.7	100.6	+1.90 %
PMGD PFV Quinta	26.6	30.8	+15.72 %
PMGD PFV RDCL SAN	0.0	15.0	-
PMGD PFV RLA	27.3	28.2	+3.20 %
PMGD PFV Ranguil	28.5	28.3	-0.63 %
PMGD PFV Rauquen	71.7	82.4	+14.86 %
PMGD PFV Recoleta	68.8	69.0	+0.22 %
PMGD PFV Rexner	26.1	26.2	+0.22 %
PMGD PFV Rinconada	89.1	77.3	-13.25 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	-	70.4	-
PMGD PFV Rinconada Norte	33.2	32.9	-1.02 %
PMGD PFV Rodeo	24.6	23.0	-6.33 %
PMGD PFV Rovián	76.7	69.0	-10.00 %
PMGD PFV SDSI	26.5	31.6	+19.18 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	28.3	27.8	-1.59 %
PMGD PFV Salerno Solar	30.4	30.4	+0.00 %
PMGD PFV San Antonio	61.1	57.3	-6.13 %
PMGD PFV San Camilo	28.1	25.9	-7.61 %
PMGD PFV San Carlos	27.2	20.6	-24.22 %
PMGD PFV San Emilio I	24.0	19.9	-16.89 %
PMGD PFV San Francisco	32.0	30.3	-5.41 %
PMGD PFV San Isidro	21.7	21.9	+0.78 %
PMGD PFV San José II	33.1	36.6	+10.68 %
PMGD PFV San Pedro	21.1	21.8	+3.51 %
PMGD PFV San Ramiro	81.2	82.0	+0.90 %
PMGD PFV Santa Adriana	27.1	27.2	+0.62 %
PMGD PFV Santa Amélia	33.5	34.3	+2.43 %
PMGD PFV Santa Carolina	29.6	22.6	-23.75 %
PMGD PFV Santa Cecilia	10.8	12.5	+15.46 %
PMGD PFV Santa Clara	31.7	31.7	+0.02 %
PMGD PFV Santa Cruz	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Elizabeth	-	21.4	-
PMGD PFV Santa Emilia	83.9	72.3	-13.81 %
PMGD PFV Santa Ester	28.2	32.2	+14.25 %
PMGD PFV Santa Francisca	41.8	42.0	+0.34 %
PMGD PFV Santa Inés	29.5	30.0	+1.57 %
PMGD PFV Santa Julia	24.1	33.6	+39.42 %
PMGD PFV Santa Laura	21.4	24.6	+15.00 %
PMGD PFV Santa Luisa	26.8	30.9	+15.20 %
PMGD PFV Santa Margarita	28.7	30.1	+4.90 %
PMGD PFV Santa Rita	26.5	32.3	+22.04 %
PMGD PFV Santuario	28.1	32.1	+14.20 %
PMGD PFV Saturno Norte	27.0	17.5	-35.24 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	70.9	72.1	+1.73 %
PMGD PFV Sol del Norte	20.8	21.0	+0.73 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	-	0.0	-
PMGD PFV Talca	87.8	69.4	-20.93 %
PMGD PFV Talhuén	28.1	35.2	+25.37 %
PMGD PFV Tamarugo	25.1	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Enrique	-	30.3	-
PMGD PFV Don Eugenio	26.6	24.3	-8.65 %
PMGD PFV Don Jorge	35.2	35.1	-0.33 %
PMGD PFV Don Mariano	27.1	24.5	-9.40 %
PMGD PFV Don Martín	-	0.0	-
PMGD PFV Don Rodrigo	-	0.0	-
PMGD PFV Doñihue	84.6	67.7	-19.98 %
PMGD PFV Duqueco Solar	87.2	25.7	-70.47 %
PMGD PFV Eclipse	44.9	49.1	+9.31 %
PMGD PFV El Boco	31.2	64.2	+105.61 %
PMGD PFV El Castaño	74.7	78.7	+5.26 %
PMGD PFV El Cernicalo	15.5	17.5	+12.59 %
PMGD PFV El Cernicalo II	15.5	16.3	+5.12 %
PMGD PFV El Chincol	30.6	34.3	+11.78 %
PMGD PFV El Chucao	27.2	28.9	+6.22 %
PMGD PFV El Cóndor	12.5	9.5	-23.67 %
PMGD PFV El Divisadero	20.9	22.4	+7.43 %
PMGD PFV El Estero	15.2	19.6	+28.90 %
PMGD PFV El Flamenco	94.0	91.3	-2.91 %
PMGD PFV El Huaso	23.0	23.4	+1.53 %
PMGD PFV El Ingenio	-	4.4	-
PMGD PFV El Laurel	68.0	68.7	+0.99 %
PMGD PFV El Litre	91.4	92.2	+0.83 %
PMGD PFV El Monte	28.0	27.9	-0.57 %
PMGD PFV El Picurio	30.0	24.1	-19.80 %
PMGD PFV El Pilpen	31.2	33.4	+6.99 %
PMGD PFV El Pitio	30.9	32.5	+5.24 %
PMGD PFV El Piuquen	30.9	33.7	+9.12 %
PMGD PFV El Queltehue	32.4	32.4	+0.09 %
PMGD PFV El Quemado	31.4	30.9	-1.48 %
PMGD PFV El Queule	46.0	48.3	+5.02 %
PMGD PFV El Resplandor	28.0	32.2	+15.33 %
PMGD PFV El Roble	27.1	96.3	+255.39 %
PMGD PFV El Romeral	72.4	56.8	-21.58 %
PMGD PFV El Salitral	32.7	32.8	+0.40 %
PMGD PFV El Sauce	27.1	31.6	+16.49 %
PMGD PFV El Sharon	23.4	28.6	+22.13 %
PMGD PFV El Tiuque	9.3	9.6	+3.44 %
PMGD PFV El Zorzal	28.3	29.1	+2.84 %
PMGD PFV Encino	-	14.8	-
PMGD PFV Encon	83.5	83.6	+0.12 %
PMGD PFV Erinome	27.8	28.5	+2.52 %
PMGD PFV Escorial del Verano	28.9	28.6	-1.26 %
PMGD PFV Esfena	14.3	14.3	-0.05 %
PMGD PFV Esperanza	26.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	28.1	28.1	-0.28 %
PMGD PFV Fardela Negra	30.2	24.5	-18.94 %
PMGD PFV Filomena	24.5	25.6	+4.24 %
PMGD PFV Foster	29.2	28.4	-2.88 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Tambo Real	20.6	20.7	+0.26 %
PMGD PFV Taranto	82.1	75.3	-8.35 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	-	2.9	-
PMGD PFV Til Til	16.6	4.3	-74.16 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	27.9	28.0	+0.28 %
PMGD PFV Trebal	18.0	18.4	+2.46 %
PMGD PFV Trebo	30.7	23.5	-23.59 %
PMGD PFV Trica-Dos	24.5	25.6	+4.46 %
PMGD PFV Tricahue II	87.0	74.8	-14.07 %
PMGD PFV Trinidad	31.1	29.2	-5.99 %
PMGD PFV Tucuguere	32.7	32.4	-0.84 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.2	0.4	+81.90 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.2	-
PMGD PFV UTFSM Viña	2.3	2.3	+2.57 %
PMGD PFV Valle Este II	89.4	90.0	+0.70 %
PMGD PFV Valle Oeste II	87.2	88.4	+1.26 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	23.0	27.7	+20.43 %
PMGD PFV Ventisquero	-	75.5	-
PMGD PFV Venturada	82.0	104.3	+27.26 %
PMGD PFV Vicente	16.6	16.8	+1.45 %
PMGD PFV Victoria	100.0	98.7	-1.34 %
PMGD PFV Villa Alegre	68.7	72.8	+5.92 %
PMGD PFV Villa Cruz	24.8	31.5	+26.87 %
PMGD PFV Villa Moscoso	-	0.0	-
PMGD PFV Villa Prat	25.8	26.7	+3.36 %
PMGD PFV Villa Seca	27.9	24.6	-11.91 %
PMGD PFV Villa Solar	24.5	27.3	+11.21 %
PMGD PFV Vituco 2B	26.5	26.4	-0.63 %
PMGD PFV Ñilhue	5.5	3.7	-32.12 %
PMGD PFV Ñiquén	26.5	30.0	+13.27 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Francisco	32.9	27.3	-17.17 %
PMGD PFV Fulgor	12.1	12.2	+0.65 %
PMGD PFV GR Lemu	28.2	25.0	-11.21 %
PMGD PFV GR Peumo	93.7	86.4	-7.81 %
PMGD PFV GR Pitao	105.5	89.3	-15.36 %
PMGD PFV GR Rauli	98.6	87.7	-10.99 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	67.1	96.3	+43.37 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	25.5	27.7	+8.26 %
PMGD PFV Girasoles	24.5	23.8	-2.88 %
PMGD PFV Granada	86.4	94.4	+9.20 %
PMGD PFV Guadalo	26.0	34.7	+33.43 %
PMGD PFV Guadalupe	52.8	56.1	+6.17 %
PMGD PFV Guanaco Solar	38.6	96.6	+150.26 %
PMGD PFV Guarana	14.1	14.0	-0.54 %
PMGD PFV Helios	28.2	28.2	-0.09 %
PMGD PFV Homero	32.9	28.1	-14.68 %
PMGD PFV Hormiga	12.6	13.0	+3.06 %
PMGD PFV Hornitos	1.7	0.9	-47.03 %
PMGD PFV Huape	25.4	29.3	+15.04 %
PMGD PFV ICB	-	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	30.5	29.1	-4.57 %
PMGD PFV Jahuel	50.2	56.0	+11.52 %
PMGD PFV Jaururo	22.9	20.0	-12.82 %
PMGD PFV Javiera Carrera	-	58.2	-
PMGD PFV José Soler Mallafré	13.5	12.0	-11.06 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	26.4	26.1	-1.42 %
PMGD PFV La Acacia	75.8	73.9	-2.57 %
PMGD PFV La Blanquina	91.3	74.8	-18.02 %
PMGD PFV La Chapeana	18.5	19.4	+4.83 %
PMGD PFV La Chimba Bis	26.3	26.6	+1.16 %
PMGD PFV La Esperanza II	79.6	100.8	+26.69 %
PMGD PFV La Estancia	29.0	28.6	-1.42 %
PMGD PFV La Foresta	28.6	29.1	+1.42 %
PMGD PFV La Frontera	42.4	37.4	-11.94 %
PMGD PFV La Lajuela	74.6	41.9	-43.81 %
PMGD PFV La Ligua	21.4	19.6	-8.55 %
PMGD PFV La Manga	30.9	16.9	-45.48 %
PMGD PFV La Muralla	25.8	26.3	+2.10 %
PMGD PFV La Palma Solar	86.7	58.6	-32.43 %
PMGD PFV Lagunilla	19.6	21.9	+11.93 %
PMGD PFV Las Cabras	24.2	28.6	+18.22 %
PMGD PFV Las Cachañas	69.5	62.0	-10.79 %
PMGD PFV Las Catitas	50.4	50.8	+0.79 %
PMGD PFV Las Chacras	28.0	28.6	+2.01 %
PMGD PFV Las Codornices	30.6	35.6	+16.22 %
PMGD PFV Las Lechuzas	30.6	35.1	+14.50 %
PMGD PFV Las Majadas	96.1	98.4	+2.43 %
PMGD PFV Las Mercedes	26.9	23.1	-14.15 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	70.7	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.7	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.0	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	27.7	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	8.4	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	18.6	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifín	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.6	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Mollacas	18.5	16.7	-10.00 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	-	17.7	-
PMGD PFV Las Palomas	30.3	31.6	+4.39 %
PMGD PFV Las Perdices	30.0	30.6	+2.11 %
PMGD PFV Las Rojas	22.0	22.5	+2.52 %
PMGD PFV Las Tencas	74.1	73.6	-0.70 %
PMGD PFV Las Terrazas	26.0	0.2	-99.42 %
PMGD PFV Las Torcazas	27.0	27.5	+1.68 %
PMGD PFV Las Tortolas	30.0	33.9	+12.95 %
PMGD PFV Las Turcas	26.1	16.9	-35.13 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	57.4	59.8	+4.19 %
PMGD PFV Lingue	27.8	26.2	-5.83 %
PMGD PFV Lipangue	20.8	21.7	+4.14 %
PMGD PFV Lirio del Campo	28.8	28.5	-1.04 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	64.8	64.8	+0.00 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	45.0	36.4	-19.14 %
PMGD PFV Llay Llay	103.5	100.6	-2.81 %
PMGD PFV Lo Boza	2.7	4.1	+52.67 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	5.8	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	14398.6	15766.2	+9.50 %

Abreviaturas:

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

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

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

PFV Campos del Sol	Generación en prueba de Puesta en Servicio.
TER Nehuenco II Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Pangue	50.0	C. Pangue U-2 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2022004517.
PFV Santa Isabel	0.0	Indisponible. Causa informada: Por falla en transformador de 220/23 kV, 176 MVA. Causa informada: Incendio en bushing, según IF 2022002905.
TER Cochrane-CCH1	0.0	Indisponible. Revisión de lógica de control en válvula de control turbina. según SDCF 2022110433.
TER Ventanas II	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2022004535.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Cipreses	98.0	C. Cipreses U-3 limitada en 31 MW, su capacidad de absorber o inyectar reactivos quedó limitada en la banda de +/- 2 MVAR aproximadamente, según IL 2022001963. C. Cipreses U-2 limitada no podrá operar permanentemente en el rango de potencia comprendido entre 0 y 20 MW, debido a la elevación de temperatura en los descansos principales del generador, según IL 2022001962.
HE Pangue	100.0	C. Pangue varía generación de 517 a 23 MW, provocando oscilación en la frecuencia. Causa informada: Mientras se investigue su origen, las unidades podrá generar a plena carga, no participando del control primario ni secundario de frecuencia AGC y el control de tensión deberá asegurar una potencia reactiva de +15 MVAR para generaciones mayor a 200 MW, según IL 2022002146.
TER Mejillones-CTM1	84.0	Limitada en 124 MW. Causa informada: Presurización del hogar caldera, según IL 2022002013.
TER Nueva Ventanas	87.3	Control temperatura descarga agua de mar, según IL 20220023325.
TER Santa María	63.0	Limitada a 220 MW. Causa informada: Infiltración de agua de mar en el condensador, según IL 2022002312.
TER Ventanas II	60.0	Limitada en 190 MW por control de parámetros del sistema del sistema de combustión, según IL 2022002158.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Guacolda 3	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Los Vientos	0.0	Mantenimiento Mayor
TER Norgener-NT02	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Puelche Sur	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Renaico II	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Campos del Sol	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Coya	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Domeyko	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Guanchoi	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Valle del Sol	0.0	En período de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Antuco	100.0	C. Antuco U-1 y U-2, tasa de toma de carga de la central Antuco se deberá limitar a 40 MW por cada hora, con 2 escalones máximos por hora de 20 MW cada 15 minutos, lo anterior para no afectar con golpes de agua a las obras hidráulicas de los canales de regadío (Zañartu, Collao, Ríos - Pinochet, Antuco), que se encuentran inmediatamente aguas abajo de la descarga de la central Antuco. El Mínimo Técnico de la unidad N °1, en base a las pruebas realizadas durante la puesta en servicio es 53 MW. Debido a la entrada en vigencia de temporada de riego 2021/ 2022, la unidad deberá generar una potencia mínima de 80 MW, para cumplir compromisos de regadío con las asociaciones de Canalistas del Laja. Para cargas mayores a 80 MW, la Unidad se debe mantener limitada debido al comportamiento anormal en lógica asociada al set-point del controlador SCADA 800M, por lo que en todo su rango de generación (0 a 160 MW) no participa en el control primario, secundario (AGC) ni Terciario de frecuencia, según IL 2021002458 - 2021002459.
HE Cipreses	98.0	C. Cipreses con limitación. Causa informada: De acuerdo a convenio de riego de la Laguna Maule de 1947, en temporada de riego y cuando el río Maule en Armerillo se encuentra deficitario (actual escenario) se debe al menos generar el caudal afluente a la laguna La Invernada, lo que implica no embalsar. En la práctica, ésta condición se cumple manteniendo la cota de la Laguna en un mismo nivel (con las fluctuaciones aceptables que permite el convenio). Para este periodo de la temporada actual, la cota se ha fijado en: 1.309.01 msnm. como cota objetivo semanal en la laguna de invernada, según IL 2022002173.
HE El Toro	100.0	Central El Toro podrá variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean compensadas de manera tal que, al final de cada día, el volumen total de agua extraída desde el embalse Laja sea el mismo que el volumen total de agua solicitada por la DOH, como tasa de extracción, para ese día. O, dicho de otra manera, que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoyá intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. Dado lo anterior, Central El Toro podrá colaborar en control primario de frecuencia (CPF) del Sistema Eléctrico. 3.- Considerar que debido a los trabajos de desembanque que se están desarrollando en la bocatoma Polcura, el nivel de operación se limitará entre las cotas 731,5 y 732,20 msnm, lo que permitirá disponer un volumen de regulación de 43000 m3 para reaccionar a las variaciones potenciales producto del CPF. Según IL 2022002267.
HE Ralco	100.0	Se requiere mantener unidad 1 en servicio siempre que el sistema lo requiera. Dicho requerimiento se debe a una condición técnica de válvula protección turbina la cual se encuentra trabajando en forma deficiente y por recomendación entregada por especialistas técnicos que indican disminuir los movimientos de apertura y cierre de dicha válvula y así evitar la degradación acelerada y una indisponibilidad de la unidad por un tiempo prolongado, según IL 2022001251.
HP Alfalfal	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001757.
HP Alfalfal 2	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001760.
HP La Confluencia	100.0	Mínimo técnico operacional de 100 MW. Causa informada: Posible desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45 por el alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes de ruta I-45, según IL 2022002140.
HP La Higuera	100.0	Indisponibilidad para participar en CTF debido a seguridad a las personas que transitan en ruta I45 (camino a las Termas del Flaco), esta seguridad está dada por vertimiento en reservorio que podría generar socavamiento de camino, según IL 2022002049 y con mínimo técnico operacional de 130 MW. Causa informada: Posible desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes, el desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45 por el alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes de ruta I-45, según IL 2022002139.
HP Las Lajas	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001761.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Cardones	100.0	Limitada a arranques seguidos dentro de 8 horas radica en que el transformador de Servicios Auxiliares tiene potencia nominal de 4 MVA con la capacidad de aumentar a 8 MVA por 1/2 hora cada 8 horas. La capacidad mayor a la nominal es requerida por el SFC (Convertidor Estático de Frecuencia) , SEE (Sistema de Excitación) y bomba principal de combustible durante el arranque de la unidad, según IL 2022000687
TER Cochrane-CCH1	100.0	Con limitación. Causa informada: No puede entregar CPF debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado", según IL 2022000634.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Con limitación. Causa informada: No puede entregar CPF debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado", según IL 2022000639.
TER Guacolda 4	100.0	Limitada a participar en CPF. Causa informada: Problemas de ajuste en válvulas de control que provocan oscilaciones de potencia, según IL 2022000802. Y limitada en 140 MW. Causa informada: Por alta presión de succión del Ventilador de Tiro inducido, según IL 2022002043.
TER Los Pinos	100.0	Debe mantener los SS/AA alimentados desde el sistema de 220 kV (cerrado 52J18 de la línea de 220 kV Los Pinos - Charrúa) cada vez que se encuentre en virado, durante el proceso de detención. Causa informada: Generador de emergencia no cuenta con la capacidad suficiente para mantener dicho sistema en servicio (requiere 5 hrs de virado), según IL 2022001899.
TER Nehuenco 9B GNL	100.0	Limitada a carga base y a operar solo con gas. Causa informada: Causas que se detallan en la carta GM N°216/2022, actualiza condición de operación. Los arranques quedaran limitados a 1 arranque por semana, según IL 2022002187.
TER Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
TER Quintero 1A Gas Arg	100.0	100 arranques autorizados por el fabricante General Electric (12-12-2022), para ejecutar la próxima boroscopia , en seguimiento del deterioro detectado en la primera fila de álabes móviles de Turbina a Gas. Por lo anterior se debe priorizar detenciones y arranques para la TG*1B. La Unidad TG-1A no tiene restricciones operativas para entregar SSCC, operación en MT o Carga Base producto de esta limitación. Según IL 2022002241.
TER Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000260.
TER San Isidro I Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N°2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso y la resolución exenta N°25/97, del director ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), 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. Para proceder al despacho de la unidad, se requiere un documento por parte del Coordinador Eléctrico Nacional que indique la condición de emergencia y que no existe disponibilidad de generación de otras fuentes para satisfacer los requerimientos de energía del sistema, según IL 2022001908.
TER San Isidro II Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N°2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso y la resolución exenta N°25/97, del director ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), 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. Para proceder al despacho de la unidad, se requiere un documento por parte del Coordinador Eléctrico Nacional que indique la condición de emergencia y que no existe disponibilidad de generación de otras fuentes para satisfacer los requerimientos de energía del sistema, según IL 2022001909.
TER Taltal 1 GNL	100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcaza, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. Cerro Pabellón G3A, PFV Valle del Sol, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PFV Campos de Sol, PE Renaico 2, Aillín, El Pinar U-1, PE Puelche Sur, PFV Coya, Finis Terrae Fase 3, PFV Guanchoi, Cogeneradora Mapa, PFV Caracas y PE Campo Lindo continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con cota 430.39 m.s.n.m. y un gasto de 57 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Ralco se declara en condición de agotamiento con cota 717.18 m.s.n.m. y un gasto de 176 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 104.00 m.s.n.m. y un gasto de 0 MWh.
00:04	STS	C. Masisa con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión de rotura en tubo de economizador N° 1, según SDCF 2022115401.
00:17	Arauco	C. Celco sincronizada en pruebas, según SDCF 2022115195.
00:26	AES Andes	C. Nueva Ventana cancelada limitación, según IL 2022002348.
00:27	Enel Transmisión	SDAC deshabilitado.
00:33	CGE	S/E Talca Transformador N° 4 de 66/15 kV, 30 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 12.5 MW de consumos correspondientes a S/E Talca, según IF 2022004715.
00:42	STS	S/E Negrete 52B1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 14.3 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Negrete, Tap Off Renaico, Nahuelbuta, Angol, Los Sauces y Deuco, según IF 2022004718.
00:42	RNE	C. PE Negrete sale del servicio en forma intempestiva con 30 MW, según IF 2022004720.
00:42	Ucuquer2	C. PE La Esperanza sale del servicio en forma intempestiva con 8.5 MW, según IF 2022004714.
00:42	Ucuquer2	C. PE La Flor sale del servicio en forma intempestiva con 18 MW, según IF 2022004716.
00:42	Scotta	C. Picoquén sale del servicio en forma intempestiva con 2.7 MW, según IF 2022004717.
00:42	Potencia	Cs. Renaico y Alto Renaico salen del servicio en forma intempestiva con 4.2 MW y 0.9 MW respectivamente, según IF 2022004734 y 2022004735.
00:47	STS	S/E Negrete Interruptor B2 abierto.
00:47	STS	S/E Negrete Interruptor B1 cerrado.
00:49	STS	S/E Negrete Interruptor B2 cerrado y recuperado el 100% de los consumos de SS/EE Tap Off Renaico, Nahuelbuta, Angol, Los Sauces y Deuco, según IF 2022004718.
01:02	CGE	S/E Talca Transformador N° 4 de 66/15 kV, 30 MVA cerrado, según IF 2022004715. Alimentador 52C14 queda fuera de servicio para su revisión, los consumos serán transferidos por red de media tensión.
01:03	Ucuquer2	C. PE La Flor disponible, según IF 2022004716.
01:05	Potencia	C. Alto Renaico disponible y en servicio, según IF 2022004735.
01:09	Ucuquer2	C. PE La Esperanza disponible, según IF 2022004714.
01:25	Potencia	C. Renaico disponible y en servicio, según IF 2022004734.
01:31	CGE	S/E Rosario interruptor B2 de línea de 66 kV Rosario - San Fernando abierto.
01:40	Scotta	C. Picoquén disponible, según IF 2022004717.
02:05	AES Andes	C. Nueva Ventanas limitada a 82 MW. Causa informada: Revisión de componentes del sistema de abastecimiento de carbón, según IL 2022002337.
02:16	AES Andes	C. Campiche limitada a 84 MW. Causa informada: Revisión de componentes del sistema de abastecimiento de carbón, según IL 2022002336.
02:30	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.17 m.s.n.m. y un gasto de 170 MWh.
02:46	Santa Fe Energía	S/E Celulosa Pacifico interruptor JL2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2022004721.
02:47	Transelec	S/E Charrúa interruptores JS23, J27, J29 y J31 abiertos para permitir el cierre del interruptor J18, el cual se encuentra aun con baja capacidad de ruptura.
02:54	Celeoredes	S/E Charrúa 52J18 de línea de 220 kV Charrúa - Los Pinos cerrado.
02:56	RNE	C. Guacolda U-5 limitada a 145 MW. Causa informada: Alto diferencial de temperatura de agua de mar, según IL 2022002338.
03:16	Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1 abierta para regular tensión.

Hora	Centro de Control	Observación
03:27	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta para regular tensión.
03:28	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta para regular tensión.
03:34	CGE	S/E Talca normalizado el 100% de los consumos a través de redes de media tensión.
03:53	Santa Fe Energía	S/E Celulosa Pacífico Interruptor JL2 cerrado, según IF 2022004721.
04:18	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar cerrado.
04:52	Transelec	Línea de 154 kV Maule - Linares - Parral interrupción forzada por protecciones, se pierden 6 MW de consumos correspondientes a la S/E Yervas Buenas, según IF 2022004725, 2022004726 y 2022004727.
04:53	Arauco	C. Planta Valdivia disponible, según SDCF 2022113686.
05:14	Transelec	Línea de 154 kV Maule - Linares prueba de cierre sin éxito.
05:20	CGE	S/E Talca normalizada topología.
05:21	Transelec	Línea de 154 kV Parral - Linares prueba de cierre con éxito.
05:29	CGE	S/E Linares transformador de 154/66 kV, 75 MVA normalizado.
05:33	CGE	S/E Villa Alegre interruptor B2 abierto por control transferencia de línea de 154 kV Charrúa - Linares.
05:43	Transelec	Línea de 154 kV Maule - Linares, tramo Maule - Yervas Buenas prueba de cierre con éxito y queda indisponible el tramo Yervas Buenas - Linares.
05:44	Chilquinta	S/E Yervas Buenas recuperado el 100% de los consumos.
06:17	Transelec	S/E Charrúa paño A6 cambio de grupo de ajustes en protecciones 21/21N sistema 1 y 2 (Configuración línea larga).
06:29	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 cerrada.
06:39	Arauco	C. Celco cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022115195. Continúa limitada a 0 MW de inyección según IL 2022002325.
06:42	CGE	Línea de 66 kV Linares - Parral tramo Linares - Tap Longaví con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Mantenimiento correctivo a línea entre estructuras N° 18 y 19, según SDCF 2022115425.
07:08	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 cerrada.
08:02	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta para regular tensión.
08:18	Chilquinta	S/E Quintero transformador N° 1 de 115/13.2, 25 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Realizar limpieza por alta contaminación generada en incendio en instalaciones del Puerto Ventanas, según SDCF 2022115428.
08:35	CGE	Línea de 66 kV Portezuelo - Marchigüe con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda de emergencia en vano E 45 y 46, árbol con proyección y potencial contacto con la línea mencionada, según SICF 2022115444.
09:13	CGE	S/E Pan de Azúcar interruptor H6 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión y eventual relleno de gas SF6, según SICF 2022115447.
09:25	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 cerrada.
09:30	Río Colorado	C. Embalse Ancoa limitada a no bajar de 20,4 MW. Causa informada: Por convenios suscritos y actualmente vigentes con los regantes usuarios (carta DE00062-22, de 4 de enero de 2022, para más detalles de los convenios). Los caudales retirados del embalse son definidos exclusivamente por las asociaciones de regantes usuarios de dichas aguas, según IL 2022002340. Cancelada IL 2022002226.
09:31	CGE	S/E Pan de Azúcar interruptor H6 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2022115447.
10:03	Enel Transmisión	S/E El Salto habilitado trip por contingencia específica del Autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
10:08	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2 inicia inyección hacia Argentina.
10:25	Pacific Hydro	C. Chacayes con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Rechazo de carga de 90 MW con U-1 conectada a Rancagua y U-2 Conectada a Alto Jahuel, por obstrucción de rejas en cámara de carga. Se necesita esta maniobra para retiro de material vegetal que está provocando diferencial de altura aguas arriba de canal de aducción, impidiendo la generación normal por altura neta, según SDCF 2022115497.
10:31	Chilquinta	Línea de 110 kV Agua Santa - Miraflores 3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza manual de aislación en estructura 12 por alta contaminación producto de incendio, según SDCF 2022115498.
10:59	Enel Generación	C. Pangue "Las unidades podrán operar excepcional y transitoriamente por debajo de su valor de mínimo técnico normal de 80 MW, manteniendo un monitoreo permanente de las pulsaciones de presión, vibraciones y temperaturas de los descansos. En caso de que las variables monitoreadas indiquen que existe algún riesgo sobre la integridad de las unidades generadoras, se deberá volver al mínimo técnico normal de 80 MW." Bajo las anteriores condiciones, se podrá despachar una unidad entre 20 MW y 35 MW entre las 9 y 17 Hrs, debido a que en ese horario se corre el riesgo de que personas externas (turistas, pescadores, etc) puedan verse afectados por las variaciones bruscas de caudal aguas debajo de la central. Si se requiere despachar ambas unidades simultáneamente, el valor a consignar a cada Unidad será el mínimo técnico normal de 80 MW, según IL 2022002344.
11:28	Chilquinta	S/E Quintero transformador N° 1 de 115/13.2, 25 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022115428.
11:40	Pacific Hydro	C. Chacayes cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022115497.

Hora	Centro de Control	Observación
11:48	Enor Chile	C. PFV Cerro Dominador con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión y reemplazo de batería asociada al controlador 6MD85 de paño JT1 de PFV Cerro Dominador producto de pérdida en la entrega de datos hacia el SITR del CEN y sistema SCADA interno de subestación, según SICF 2022115513.
11:55	SUN Power	C. PFV Luz del Norte cancelada limitación, según IL 2022002323.
12:02	AES Andes	S/E Ventanas Transformador N°4 de 110/4.16 kV, 20 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza manual de aislación por alta presencia de contaminación, según SDCF 2022115518.
12:28	Chilquinta	S/E Quintero transformador N° 2 de 115/13.2, 25 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Realizar limpieza por alta contaminación generada en incendio en instalaciones del Puerto Ventanas, según SDCF 2022115512.
12:56	Chilquinta	Línea de 110 kV Agua Santa - Miraflores 3 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022115498.
13:04	Chilquinta	Línea de 110 kV Agua Santa - Miraflores 4 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza manual de aislación en estructura 12 por alta contaminación producto de incendio, según SDCF 2022115545.
13:14	CGE	Línea de 66 kV Portezuelo - Marchigüe cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2022115444.
13:15	CGE	S/E Pucón con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño en desconectador 89BT1, según SICF 2022115558.
13:26	Celeoredes	S/E La Pólvara transformador de 220/110 kV, 90 MVA interrupción forzada por protecciones (El equipo se encontraba energizado en vacío por lado de 110 kV), según IF 2022004738.
13:26	Chilquinta	S/E Laguna Verde Barra de 110 kV interrupción forzada por protecciones, se pierden 12 MW de consumos correspondientes a SS/EE Casablanca, Algarrobo Norte, San Jerónimo, Las Piñatas, Las Balandras y El Totoral. Causa informada: Poste de alumbrado caído en desconectador lado barra.
13:26	AES Andes	S/E Central Laguna Verde Transformador de 110/12 KV, 30 MVA interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Corte de conductor fase B de línea de 110 kV Laguna Verde - Agua Santa N°1 (Chilquinta), según IF 2022004741.
13:46	Chilquinta	S/E Algarrobo cerrada líneas de 66 kV Algarrobo - Laguna Verde 1 y 2. Se normaliza el 100% de los consumos de las SS/EE Casablanca, Algarrobo Norte, San Jerónimo, Las Piñatas, Las Balandras y El Totoral.
13:54	CGE	S/E Pucón cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2022115558.
14:50	Celeoredes	S/E Hualqui con limitación. Causa informada: Pérdida de supervisión y telecontrol, según IL 2022002343.
14:52	CGE	Línea de 66 kV Victoria - Angol interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2022004737.
14:52	Scotta	C. Picoquén sale del servicio en forma intempestiva con 2.4 MW. Causa informada: Coincidente con reconexión automática con éxito de línea de 66 kV Victoria - Angol, según IF 20220004740.
14:59	Chilquinta	S/E Quintero transformador N° 2 de 115/13.2 kV, 25 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Realizar limpieza por alta contaminación generada en incendio en instalaciones del Puerto Ventanas, según SDCF 2022115512.
15:00	AES Andes	C. Campiche cancelada limitación, según IL 2022002336.
15:00	AES Andes	C. Nueva Ventana cancelada limitación, según IL 2022002337.
15:14	STS	S/E Quellón ECE1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por una inspección se detecta descarga eléctrica en los chicotes que conectan dichos bancos, según SDCF 2022115600.
15:18	Scotta	C. Picoquén disponible y en servicio, según IF 20220004740.
15:28	Chilquinta	S/E Quintero transformador N° 1 de 115/13.2, 25 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Realizar limpieza por alta contaminación generada en incendio en instalaciones del Puerto Ventanas, según SDCF 2022115601.
15:28	Chilquinta	S/E Quintero transformador N° 2 de 115/13.2 kV 25 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Realizar limpieza por alta contaminación generada en incendio en instalaciones del Puerto Ventanas, según SDCF 2022115602.
16:46	Chilquinta	Línea de 110 kV Agua Santa - Miraflores 4 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022115545.
16:46	Celeoredes	S/E La Pólvara transformador de 220/110 kV, 90 MVA disponible, en servicio, según IF 2022004738.
17:10	CGE	Línea de 66 kV Linares - Parral cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022115425.
17:12	AES Andes	S/E Ventanas Transformador N°4 de 110/4.16 kV, 20 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022115518.
17:15	AES Andes	S/E Ventanas Transformador TP de 110/4.16 kV, 20 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza manual de aislación por alta presencia de contaminación, según SDCF 2022115620.
17:33	Transec	Línea de 154 kV Maule - Linares, tramo Yervas Buenas - Linares cerrado, según IF 2022004725, 2022004726 y 2022004727.
18:00	Celeoredes	S/E Mulchén con limitación. Causa informada: Pérdida de supervisión y telecontrol, según IL 2022002345.
18:33	Enel Transmisión	S/E El Salto deshabilitado trip por contingencia específica del Autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
19:00	STS	S/E Quellón 52ECE1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022115600. Banco de CCEE 2 de 24 kV, 1.8 MVar con limitación. Causa informada: Indisponible debido a corto circuito generado entre el interruptor 52ECE1-2 y los reactores, según IL 2022002347.
19:20	AES Andes	C. Nueva Ventanas limitada a 245 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2022002348. Cancelada IL 2022002335.
20:21	Transec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1 cerrada.
20:34	Chilquinta	S/E Laguna Verde Barra de 110 kV en servicio. Normalizada topología en S/E Algarrobo 66 kV.

Hora	Centro de Control	Observación
20:35	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2 finaliza inyección hacia Argentina.
20:49	Transelec	S/E Paposo barra 2 de 220 KV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: En apoyo para normalizar instalaciones de la TG-2, según SDCF 2022115622. Cancelada SDCF 2022115013.
21:00	AES Andes	S/E Central Laguna Verde Transformador de 110/12 KV 30 MVA, según IF 2022004741.
21:04	Besalco	C. Convento Viejo U-1 sincronizada en pruebas, según IF 2022004698
21:09	Besalco	C. Convento Viejo U-2 sincronizada en pruebas, según IF 2022004701.
21:59	Enel Generación	C. Taltal TG-2 sincronizada en pruebas, según IF 2022004656.
22:04	Besalco	C. Convento Viejo U-1 disponible y en servicio, según IF 2022004698.
22:04	Enel Generación	C. Taltal U-2 fuera de servicio y disponible, según IF 2022004656.
22:04	Transelec	S/E Paposo barra 2 de 220 KV cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022115622.
22:11	Besalco	C. Convento Viejo U-2 disponible y en servicio, según IF 2022004701.
22:23	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 cerrado. S/E Monterrico 52B4 cerrado y 52BT1 abierto (los consumos son transferidos hacia S/E Chillan), para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
22:25	CGE	S/E Villa Alegre interruptor 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
23:33	AES Andes	S/E Ventanas Transformador TP de 110/4.16 kV, 20 MVA cancela solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022115620.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -398.4 [MW].
07:44	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín 16 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:44	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida 5 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
13:55	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -36.1 [MW/m].
14:51	Besalco	C. San Andrés vierte.
18:04	San Andrés	C. El Paso vierte
18:10	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 43.7 [MW/m].
19:47	CGE	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Chacahuín y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:47	Chilquinta	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Panimávida y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 558.6 [MW].
22:30	San Andrés	C. San Andrés deja de verter.
23:59	Enel Generación	Bocatoma Maule de Pehuenche promedio de extracciones diarias 3.5 m3/s, a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Lago Laja promedio de extracciones diarias 41 m3/s, a solicitud de la DOH.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
AES Andes	S/E Mantos Blancos sin datos SCADA.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
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		
Engie Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Engie Transmisión	S/E Chacaya 110 kV sin datos SCADA y telecontrol.	31/08/2021	00:00	23/12/2022	23:00
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Enor Chile	Cs. Esperanza DS1 y DS2 datos SCADA con error (F/S permanente)	01/06/2022	17:26		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Chiloé	C. Chiloé datos scada.	01/08/2022	07:30		
Besalco	C. Convento Viejo datos scada.	02/08/2022	00:00		
Colbún	C. Carena sin datos scada	25/10/2022	06:50		
Enlasa	Cs. Trapén, Teno Gas, Teno Diesel datos SCADA F/S	15/11/2022	14:30	23/12/2022	23:00
CGE	S/E Traiguén 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
Siemens	C. PE Alena data scada.	07/12/2022	00:00	23/12/2022	23:00
RNE	S/E y Central Quilapilún datos scada.	17/12/2022	00:00	23/12/2022	23:00
CGE	Datos scada zona O'Higgins y Maule.	22/12/2022	06:00		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Mariposas	Hot line F/S	23/02/2019	05:00		
ENAP BíoBío	Hot line F/S.	31/10/2020	07:30		
SWC	TG Salvador Hot line F/S.	28/02/2021	12:00		
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Potencia	Hot line F/S.	12/02/2022	10:00		
On Group	Hot line F/S	14/12/2022	07:00		
Imelsa -Crell	Hot line F/S.	22/12/2022	14:30		
Enor Chile	Hot line F/S.	23/12/2022	11:00		

ANEXO N° 4
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 23 de
diciembre de 2022

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-01-2023 07:24:06
Estados: Ejecución Extensa, Revisión Extensa
Total registros General: 309
Total registros Subestación: 153

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Sub Estación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022115630	Subestación	Ejecución Extensa	AES ANDRES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Curso Farsoso	207	S/E VENTANAS	1195	VENTANAS 110/4.16KV 20MVA TP	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Transformador TP 110/4.16 KV fuera de servicio, para realizar limpieza manual de aislación por alta presencia de contaminación debido a incendio en la zona de puerto de ventanas.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Transformador TP 110/4.16 KV fuera de servicio, para realizar limpieza manual de aislación por alta presencia de contaminación debido a incendio en la zona de puerto de ventanas.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-22 17:09	
2022115632	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Curso Farsoso	582	S/E PAPOSO	1631	BA S/E PAPOSO 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación con riesgo. Restricciones: Barra 220 kV sección 2 de Paposo. Temporalidad de los riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	A solicitud de Enel C. de Paposo. Al término de los trabajos, se realizará la conexión de la TIG2 de	Barra 220 kV sección 2 de Paposo. Independencia durante el proceso de maniobras de conexión de la TIG2 de	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-22 17:00	
2022115602	Subestación	Ejecución Extensa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Externo	Curso Farsoso	794	S/E QUINTERO	383	QUINTERO 115/13.2KV 25MVA 2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación con instalación energizada por alta contaminación generada en incendio en instalaciones del Puerto. Ventanas.	Riesgo Bajo se trabajará con personal especialista.		No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-22 15:30	
2022115601	Subestación	Ejecución Extensa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Externo	Curso Farsoso	794	S/E QUINTERO	382	QUINTERO 115/13.2KV 25MVA 1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación con instalación energizada por alta contaminación generada en incendio en instalaciones del Puerto. Ventanas.	Riesgo Bajo se trabajará con personal especialista.		No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-22 15:30	
2022115600	Subestación	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Curso Farsoso	525	S/E QUELLÓN	16797	S/E QUELLÓN ECE1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	De curso forzado se solicita desconectar Banco de Condensadores 23 kV de S/E Quellón, en la cual, por una inspección se detecta descarga eléctrica en los chistes que conectan dichos bancos.	Riesgo bajo y controlado, temas se realizarán con equipos desenergizados.	La falta de este equipo dificulta la regulación de voltaje en la S/E Quellón la cual puede afectar a los clientes asociados a la distribuidora SAESA.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-22 15:04	
2022114875	Subestación	Ejecución Extensa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1917	S/E PARINACOTA	22878	S/E PARINACOTA J11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere inhabilitar función 59 de pallo 52171 en protecciones EPAC 3000 (serie EPAC 122) y protección I2R 111 hacia bobinas de disparo 1 y 2 de interruptor CT1 de SE. Permisos. Las cuales no debieron estar energizadas dado que son equipos que fueron reemplazados por protecciones de pallo 11 de propiedad de Transelc. Según acciones correctivas señaladas por TRANSEMEL en EAF- 305-2022.	Riesgo controlado y bajo. Se inhabilitará función 59 de pallo 52171	Una vez cancelada la SI, se dará deshabilitada la función 59 que actúa sobre pallo 52171 en SE Parinacota. Acciones correctivas señaladas por TRANSEMEL en EAF-305-2022. Se intervienen equipos en servicio sin afectar la continuidad del suministro. Registro interno PT 09088	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-22 15:00	
2022114110	Subestación	Ejecución Extensa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	715	S/E RENCA	895 896	BA S/E RENCA 110KV BP1 BA S/E RENCA 110KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación en patio de 110KV con líneas energizadas en la Subestación.	Riesgo de operación de elemento en lavado.	Frente a una operación automática, ENEL respectará solo previa coordinación con el Coordinador Eléctrico Nacional.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-22 14:00	
2022115558	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Farsoso	486	S/E PUCÓN	1374	S/E PUCÓN BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por seguridad de la instalación y continuidad de suministro, se requiere precaución operacional sobre interruptor 528T (NO reconectar) por rotura elemento anti-lluvia en	Riesgo medio, trabajo con instalaciones energizadas, con documentos de seguridad aprobados internamente por CGE T		No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-22 13:10	
2022115518	Subestación	Ejecución Extensa	AES ANDRES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Curso Farsoso	207	S/E VENTANAS	1196	VENTANAS 110/4.16KV 20MVA T4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Transformador T4 110/4.16 KV fuera de servicio, para realizar limpieza manual de aislación por alta presencia de contaminación.	Riesgo controlado, trabajos se desarrollarán con equipo fuera de servicio.	Transformador T4 110/4.16 KV fuera de servicio, para realizar limpieza manual de aislación por alta presencia de contaminación debido a incendio en la zona de puerto de ventanas.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-22 12:00	
2022115513	Subestación	Ejecución Extensa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Curso Farsoso	2095	S/E PV CERRO DOMINADOR	telecomunicación	otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión y reemplazo de batería asociada controlador (M405) asociado pallo J11 de PV Cerro Dominador	El riesgo del trabajo es producto de pérdida en la entrega de datos hacia el S78 del CEN y sistema SCADA interno de subestación.	Revisión y reemplazo de batería asociada controlador (M405) asociado pallo J11 de PV Cerro Dominador producto de pérdida en la entrega de datos hacia el S78 del CEN y sistema SCADA interno de subestación.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-22 12:00	
2022115512	Subestación	Ejecución Extensa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Externo	Curso Farsoso	794	S/E QUINTERO	383	QUINTERO 115/13.2KV 25MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere desconectar Transformador 110/12 kV N7 para realizar limpieza por alta contaminación general en incendio en instalaciones del Puerto Ventanas. Consumos serán repaidados mediante el Transformador 110/12 kV N7.	Transformador 110/12 kV N7 para realizar limpieza por alta contaminación general en incendio en instalaciones del Puerto Ventanas. Consumos serán repaidados mediante el Transformador 110/12 kV N7.		No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-22 11:10	
2022113431	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	513	BA S/E POLPAICO (TRANSELEC) 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico: Solicitud de Enel Tx para trabajos de lavado de aislación de sus instalaciones en S/E Polpaico - 220 kV	Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Barra de 220 kV. Sección 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: S/E Polpaico: Solicitud de Enel Tx para trabajos de lavado de aislación de sus instalaciones en S/E Polpaico - 220 kV. Restricciones: S/E Polpaico: No reconectar interruptores asociados a Barra de 220 kV Sección 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Barra de 220 kV Sección 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-22 10:00	
2022113430	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	1694	BA S/E POLPAICO (TRANSELEC) 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico: Solicitud de Enel Tx para trabajos de lavado de aislación de sus instalaciones en S/E Polpaico - 220 kV	Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Barra de 220 kV. Sección 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: S/E Polpaico: Solicitud de Enel Tx para trabajos de lavado de aislación de sus instalaciones en S/E Polpaico - 220 kV. Restricciones: S/E Polpaico: No reconectar interruptores asociados a Barra de 220 kV Sección 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Barra de 220 kV Sección 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-22 10:00	
2022112862	Subestación	Ejecución Extensa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	7887 12615	S/E POLPAICO JS S/E POLPAICO JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de Aislación con tensión a equipos de los pallos CT 11	Riesgo de operación de componentes por lavado de aislación	Frente a una operación automática Enel solo reconstruirá previa coordinación con el CEN.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-22 10:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-01-2023 07:24:06
Estados: Ejecución Extensa, Ejecución Extensa
Total registros General: 309
Total registros Subestación: 153

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	HRU	Sub Estación	RIU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Referencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
2022113714	Subestación	Ejecución Extensa	ALFA TRANSMISIÓN DE ENERGÍA S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	584	S/E POUANCO (TRANSELEC)	7511 7555	S/E POUANCO 12 S/E POUANCO 132	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	A solicitud de Enel Transmisión por leada de atención a pafos 11 (E Suba 2) y 61 (E Suba 1) 1 de abril de 225 kv.	Riesgo declarado por ENEL Tx	Asociados a SI 2022113430-2022113431	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 10:00
2022115447	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	581	S/E PAN DE AZÚCAR	7702	S/E PAN DE AZÚCAR HS	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Revisión y eventual relleno de gas SF6, por atención de alarma.	Riesgo bajo, trabajos bajo procedimiento interno de COE Transmisión.	S216 de S/E Pan de Azúcar, debido a atención de alarma de gas SF6 se realizó relleno de gas de ser necesario.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 09:11
2022109901	Subestación	Ejecución Extensa	MATAQUITO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1991	Intervención	Origen Externo	Programada	2291	S/E HUAIQUI	30007 30008	S/E HUAIQUI 16 S/E HUAIQUI 15	Roca y pade franja servidumbre		Sin Limitaciones	A solicitud de Transmte, se requiere la no reconexión de equipos S215 y S26 de RI Huaiqui, por trabajos de Roca en franja de servidumbre, correspondiente a la LT 220KV Charraie Huaiqui CL.	Riesgo a controlar por Transmte.	Trabajos serán suspendidos diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00
2022110421	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2010	S/E TEN GIS	10214 10215	S/E TEN GIS 1B S/E TEN GIS 1B	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	A solicitud de empresa ENGIE se requiere protección de no reconectar interruptores S218 y S219 en S/E TEN GIS para realizar control de carbón de extinción y limpieza de cubículo de extinción con cambio de filtros, de acuerdo con evaluación de generador principal 30 kv 442 MVA IBM (ENGIE).	El principal riesgo es la ocurrencia de apertura intempestiva de interruptores S218 y S219 como consecuencia de actuación de las protecciones asociadas al Generador en Central S/E EM. Medidas de mitigación adoptadas por personal de ENGIE.	Trabajos de revisión de carbones de extinción y limpieza de cubículo de extinción con cambio de filtros de acuerdo con evaluación del generador principal de S/E EM. Medidas de mitigación adoptadas por personal de ENGIE.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00
2022112018	Subestación	Ejecución Extensa	COMPAÑÍA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1024	Intervención	Origen Interno	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	15648 14127	S/E CENTRAL LA CEBADA 11 S/E CENTRAL LA CEBADA 11	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC: REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°1 y 1 En ESTE 244 a 172 INSPECCIÓN ESTRUCTURA COMPLETA EN ESTE 244 a 218. No considera crucetas ni escaleras.	Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos. Nota 3: No se realizarán trabajos distintos en una misma estructura de manera simultánea.		No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00
2022114109	Subestación	Ejecución Extensa	COBON S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	2337	S/E INCA DE ORO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Se realizaran trabajos de actualización de WINCC sacada Siemens en servidores 1 y 2 de la Central Diego de Almagro Sur, que eventualmente podrán poner en riesgo la comunicación y datos del sistema de información de tiempo real, estos podrán ocasionar pérdidas de datos de Scada en forma intermitente hacia el coordinador.	Pérdida de comunicación y datos del sistema de información de tiempo real. Pérdidas de datos de Scada en forma intermitente hacia el coordinador.	Se realizaran trabajos de actualización de WINCC sacada Siemens en servidores 1 y 2 de la Central Diego de Almagro Sur, que eventualmente podrán poner en riesgo la comunicación y datos del sistema de información de tiempo real, estos podrán ocasionar pérdidas de datos de Scada en forma intermitente hacia el coordinador.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00
2022112138	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	404	S/E SAN FERNANDO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Se realizó el reemplazo de RTU OPTO MA, por un S/E AXON en subestación San Fernando, se realizó instalación de monitor rasquable y RTU S/E AXON, retiro y reemplazo de equipos, traslado de señales a nueva RTU y pruebas a pantallas (SCADA y control local).	Riesgo medio, trabajos controlados.	Por el reemplazo de RTU OPTO MA, por un S/E AXON en subestación San Fernando, se considera la pérdida de comunicación intermitente menores a 3, además de pruebas efectivas de bloques de reconexión de forma momentánea sobre los interruptores S218, S263, S263, S264, S265, S266, S268, S2C1 y S2C2. Para los alimentadores MT además, se realizará pruebas de bloqueo de redutid.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00
2022113808	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	2185 2186	BA S/E LAGUNAS 220KV BP2 BA S/E LAGUNAS 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Limpieza de aislador Paño JS (S26, B05-1, B05-2 y TCS-1, prefabricados, cables de los marcos de las barras principales y transferencia, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento.	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: Limpieza de aislador Paño JS (S26, B05-2, B05-2 y TCS-1, prefabricados, cables de los marcos de las barras principales y transferencia, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento. Restricciones: Lagunas: S212, S212, S215, S26, S267, S217, S218, S2C2, S2C2, S210, S215, S213, S214, S215, S25 No reconectar Lagunas, S218, S214 (SOO Corahuasi) No reconectar Lagunas, S218, S218, S212 (SOO GSA) No reconectar Lagunas, S2121 (Soa Gringo Solar) No reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00
2022113716	Subestación	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2224	S/E LLANQUIPUÉ	435	LLANQUIPUÉ 230/69/24V 90MVA T1	Mantenimiento preventivo		Sin Limitaciones	Realizar Medidas Restricción de Atención a Protecciones Mecánicas del Transformador T1 SE Llanguel. SE BLOQUEARÁN LAS VÍAS DE TRÁFICO ASOCIADA A LAS PROTECCIONES MECÁNICAS T1, 3, QUEDAN OPERATIVOS PARA PROTEGER AL PAÑO DE TRANSFORMACIÓN PROT. RTT, PROT. S21/SON S21/SON.	Riesgo controlado y bajo.	Registro interno PT 2022-05138	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00
2022113821	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	484	S/E CORDONEL	7192	S/E CORDONEL	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	A solicitud de Transmte según SOD 1893 por trabajos de leada de atención en las estructuras E4 y E55 de la línea LT Busamun. Coronel-Lagunillas, se requiere no reconectar S261 de S/E Coronel.	Riesgo controlado por Transmte, empresa ejecutora de los trabajos.	Trabajos ejecutados por Transmte.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-01-2023 07:24:06

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 309
Total registros Subestación: 153

	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2022115013	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	582	S/E PAPOSO	2663	S/E PAPOSO /702	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones			A solicitud de Enel C. Tabul, curso forzoso en apoyo a Mediciones eléctricas varias en barra 15 [V4] y 6.6 [V4]	Instalación con riesgo: Palo 102 de subestación Paposo. Temporalidad del riesgo: Al término de los trabajos de Enel C. Tabul. Nivel de riesgo: Bajo.	Restricciones: Desconectarlo 88702. No tiene consumo afectado a solicitud de Enel C. Tabul.		ninguno			21-12-22 20:00
2022113325	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	300	S/E LOS MAQUIS	26206 26207 31156	S/E LOS MAQUIS /9 [EN_REVISION] S/E LOS MAQUIS /10 [EN_REVISION] S/E LOS MAQUIS /9/10 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones			A solicitud de Yenera Región Solar, proyecto (muestra Los Andes) NUP 435, se requiere intervenir gabinete de control de Pafos 89 y 110 (Pafos 01) - desconectarlos F/5), para realizar los trabajos de: 1.- Ejecución de Maniobra de protecciones diferenciales transformador ABB- RT1670 por Protecciones Siemens 75A87 (1-1) y 75A87 (1-2) del paflo 89/105. 2.- Ejecución de Precomisionamiento y protocolización del controlador OMDS del paflo/105. 3.- Ejecución de Precomisionamiento y protocolización de protecciones Siemens 75A87(1-1) y 75A87 (1-2) del paflo 89/105. 4.- Encendido de la unidad	Riesgo bajo, trabajos con instalación desconectada (F/5).	Se verificará que al insertar los bloques de pruebas de las unidades de baño de los paflo 89 y 105, no afecte al normal funcionamiento de la protección diferencial de barras ABB 8B300. Considerar que al insertar el block de pruebas las funciones que se bloquean son: 87B, 50BP, 21,67,67N,87T,50, 50N,5,55N. Antes de insertar los bloques de pruebas en los módulos de baño.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-12-22 08:00	
2022113361	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	430	S/E MARQUESA	1200 1202	S/E MARQUESA E2 S/E MARQUESA E3	Alambrado de control	Sin Limitaciones			Trabajos previos de por el reemplazo del Reintestador y Control en el paflo E2 y E3 de S/E Marquesa instalada al NUP 1302. Estos trabajos consisten en: controlador alambrado de control e incorporación de los equipos para la comunicación vial.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, facha planificada y controlada en terreno. No existe riesgo sobre ningún equipo	Considerar trabajos en alambrado de control y pruebas de cable. Habrá pérdida de comunicación subestación interna a 5 minutos en S/E Marquesa y Centro de Control.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-12-22 08:00	
2022113542	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO CAMPO LINDO SPA [En_Revisión]	1854	Desconexión	Origen Interno	Programada	2330	S/E CAMPO LINDO [EN_REVISION]	485	CAMPO LINDO 202/33/33M 300MVA.1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones			Energización transformador elevador T1.300 MVA (200/33 kV) Campo Lindo, en vacío (24 horas), primera energización. Perteneciente al proyecto PE Campo Lindo, NUP 962 (Etapas 2).	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura	Participación al proyecto PE Campo Lindo, NUP 962 (Etapas 2)	No tiene consumo afectado	ninguno		21-12-22 08:00	
2022113411	Subestación	Ejecución Exitosa	AR LLAÑOS DEL VIENTO SPA [En_Revisión]	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1910	S/E O'Higgins	30277	S/E O'Higgins 111 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones			Energización y prueba de puesta en servicio paflo 111 S/E O'Higgins y 17 220 kV O'Higgins - Llanos del viento. Condiciones requeridas: A disposición de jefa faenas S2171, B8111-1, B8111-1.1, B8111-2 y B8111-3 en S/E O'Higgins. A disposición de jefa faenas S2171, B8111-1 y B8111-2 en S/E Llanos del viento.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Energización y prueba de puesta en servicio paflo 111 S/E O'Higgins y 17 220 kV O'Higgins - Llanos del viento. Condiciones requeridas: A disposición de jefa faenas S2171, B8111-1, B8111-1.1, B8111-2 y B8111-3 en S/E O'Higgins. A disposición de jefa faenas S2171, B8111-1 y B8111-2 en S/E Llanos del viento.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-12-22 00:00	
2022113313	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2003	S/E DON HECTOR	17392	S/E DON HECTOR .#	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones			A solicitud de El Pelicano por Programación y configuración PPC (Power Plant Controller) para habilitación de servicio CPF (control primario frecuencia) y CMF (control rápido frecuencia) de P. El Pelicano	Bajo	Actividad: S/E Don Hctor: A solicitud de El Pelicano, según SODN 03.2022 (Anexo SD 2022113046) por S/E El Pelicano: 1) Programación y configuración PPC (Power Plant Controller) para habilitación de servicio CPF (control primario frecuencia) y CMF (control rápido frecuencia) de P. El Pelicano. 2) Pruebas de funcionamiento a nueva configuración y programación en PPC. P. El Pelicano durante distintos horarios para verificar correcta respuesta a sobrefrecuencia en Línea 220 kV. Restricción: No aplica	No tiene consumo afectado	ninguno		20-12-22 21:00	
2022113312	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2003	S/E DON HECTOR	17393	S/E DON HECTOR .#	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones			A solicitud de El Pelicano, según SODN 03.2022 (Anexo SD 2022113046) por S/E El Pelicano: 1) Programación y configuración PPC (Power Plant Controller) para habilitación de servicio CPF (control primario frecuencia) y CMF (control rápido frecuencia) de P. El Pelicano. 2) Pruebas de funcionamiento a nueva configuración y programación en PPC. P. El Pelicano durante distintos horarios para verificar correcta respuesta a sobrefrecuencia en Línea 220 kV. Restricción: No aplica	Bajo	Actividad: S/E Don Hctor: A solicitud de El Pelicano, según SODN 03.2022 (Anexo SD 2022113046) por S/E El Pelicano: 1) Programación y configuración PPC (Power Plant Controller) para habilitación de servicio CPF (control primario frecuencia) y CMF (control rápido frecuencia) de P. El Pelicano. 2) Pruebas de funcionamiento a nueva configuración y programación en PPC. P. El Pelicano durante distintos horarios para verificar correcta respuesta a sobrefrecuencia en Línea 220 kV. Restricción: No aplica	No tiene consumo afectado	ninguno		20-12-22 21:00	
2022114195	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	579	S/E LOS VILOS	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones			SE Los Vilos: Revisión de estado de comunicación por pérdida de datos SCADA LOS VILOS. - Pruebas punto a punto dirección SE PDA. - Pruebas punto a punto dirección SCADA Carré Navia. - Pruebas punto a punto dirección SCADA Alta Jahuil. Restricciones: No hay intermedios en riesgo. SCADA Los Vilos. Temporalidad de los riesgos. Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Bajo	SE Los Vilos: Revisión de estado de comunicación por pérdida de datos SCADA LOS VILOS. - Pruebas punto a punto dirección SE PDA. - Pruebas punto a punto dirección SCADA Carré Navia. - Pruebas punto a punto dirección SCADA Alta Jahuil. Restricciones: No hay intermedios en riesgo. SCADA Los Vilos. Temporalidad de los riesgos. Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		20-12-22 09:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-01-2023 07:24:06
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 309
Total registros Subestación: 153

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	RDG	Subestación	RI(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2022111391	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2003	S/E DON HECTOR	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Punta Colorado: MRP programado, INGRESO VISUAL, SISTEMAS DE CONTROL.	Bajo	Actividades: Tendido de conductores al interior de sala de 16.50 - 3E Don Héctor, trabajos relacionados a Proyecto SUMP. Las actividades a realizar son: 1. Tendido e instalación de cables de red UTP. 2. Conectar equipo de portador Entel a Rack SUMP. 3. Pruebas de canales de comunicaciones entre los equipos. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. Telecomunicación Don Héctor o Barra 220 kV, Sección 1-Don Héctor o Barra 220 kV, Sección 2-Don Héctor o SCADA Don Héctor. Temperatura de los Riesgos: Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Sala: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 08:00
2022111392	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2003	S/E DON HECTOR	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Don Héctor. Reemplazo de Router y aumento de velocidad de enlace del portador.	Bajo	Actividades: Reemplazo de Router y aumento de velocidad de enlace del portador. S/E Don Héctor. Las actividades a realizar son: 1) interrupción del servicio para realizar Configuración de MRP SUMP, TRANSELEC en equipo Cisco 3925E-N-21 Configuración remota de la VRF SUMP, TRANSELEC entre el técnico en terreno y el especialista de datos de Entel IT-20. Checklist y medición del servicio. Nota: Servicio que se vea afectado en SCADA Don Héctor e indisponibilidad de LAN 5 hacia S/E Manabillo. Restricciones: Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Sala: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 08:00
2022111396	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Foroso	566	S/E CHARRUA	2416 2423	S/E CHARRUA K1 S/E CHARRUA K8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Atenden LT 2022002293 y 2022002294.	Bajo	Actividades: S/E Charica: Investigar y corregir anomalía de posición del desconector BK1-3 hacia protección B762 y de BK1-3 sobre protección B761 de las Barras A-B de 500 kV, para normalizar bloques de las protecciones. Instalaciones en Riesgo: Palo Línea L02L, C/A-Entre Ríos 1 o Palo Acceptorador BK01-Charica. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Sala: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	19-12-22 16:30
2022111395	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Foroso	566	S/E CHARRUA	1658 476	BA S/E CHARRUA 500KV BP1-2 BA S/E CHARRUA 500KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Atenden LT 2022002293 y 2022002294.	Bajo	Actividades: S/E Charica: Investigar y corregir anomalía de posición del desconector BK1-3 hacia protección B762 y de BK1-3 sobre protección B761 de las Barras A-B de 500 kV, para normalizar bloques de las protecciones. Instalaciones en Riesgo: Palo Línea L02L, C/A-Entre Ríos 1 o Palo Acceptorador BK01-Charica. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Sala: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	19-12-22 16:30
2022112291	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	573	S/E HUAPEN	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos relacionados a proyecto TRA-023-2018 Sistema Lectura Remota de Protecciones Fase 1.	Bajo	Actividades: S/E Huapén: Instalación e integración de equipos de SUMP. Tendido de cables de comunicación en sala de comando. Pruebas S&T correspondiente a la integración del SUMP SE. Huapén a modo concentraciones SUMP. En cuanto a los trabajos diurnos, sólo se contempla la intervención de tablero de SAAS. Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE-Huapén. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Sala: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	19-12-22 09:00
2022112297	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2061	S/E ENTRE RIOS	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Entre Ríos: Para habilitar canales principal y respaldos del SUMP, se ejecutará las siguientes actividades: Certificación de Elementos de Fibra óptica disponibles para ser usados en la habilitación de canal principal. Instalación de SPT 125 MM en Switch SUMP, en puerto asignado para conexión. Instalación de jumper de FC entre CDF CDF001 y equipo SUMP (20 metros), instalador de cable UTP entre equipo SUMP y M800 de RE-FLORIDA (20 metros). Pruebas de habilitación de canal principal y respaldos. Instalaciones en Riesgo: S5, AA, C, C. Autor: Rios.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	19-12-22 08:30

Fecha generación reporte: 16-01-2023 07:24:01

Fecha generación reporte: 16-01-2023 07:24:01

Total registros General: 309

Numero	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDC	SubEstación	IDC	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Políticas	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativa	Estado Operativo	Fecha Inicio
2022112294	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Charrua: Pruebas de comunicación de nueva PMU de SISEE Tinea y Pichipulli con el CNA. Instalaciones en Riesgo: Telecomunicación Charrua. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-22 08:30	
2022111783	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Integración y pruebas punto a punto SCADA, por proyecto de integración de cambio de RTU en S/E Alto Jahuel 500 kV.	Bajo	Actividades: Integración y pruebas punto a punto SCADA, por proyecto de integración de cambio de RTU en S/E Alto Jahuel 500 kV. Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA. Transitaré ruido Alto Jahuel y ruido Cerro Navea. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-22 08:00	
2022112293	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1646	S/E ANTUQUE (TRANSELEC)	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Antuque: Prototipación SAT de sistema de teleprotección entre las subestaciones Charrua - Antuque - TMAPO-201, TMAPO202 (No se considera puesta en servicio). Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Antuque-Charrua, C1 o 1.220KV Antuque-Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-22 08:00	
2022112287	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	566	S/E CHARRUA	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay.	Bajo	Actividades: R/E La Purísima: Configuración de orden de comunicación para TMAPO-201 y TMAPO-202 (Intervenciones desvirtuadas del servicio, no se considera PES). Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Antuque-Charrua, C1 o 1.220KV Antuque-Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-22 08:00	
2022111784	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVEA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Integración y pruebas punto a punto SCADA, por proyecto de integración de cambio de RTU en S/E Alto Jahuel 500 kV.	Bajo	Actividades: Integración y pruebas punto a punto SCADA, por proyecto de integración de cambio de RTU en S/E Alto Jahuel 500 kV. Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA. Transitaré ruido Alto Jahuel y ruido Cerro Navea. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-22 08:00	
2022111785	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Reemplazo de URT D200 de la Lata 2 de 500 kV.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Reemplazo de URT D200 de la Lata 2 de 500 kV. Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Sistema SCADA o paflo de 500 kV K73 - AT33 o paflo de 500 kV K82 - Acapiguar 2 o paflo de 500 kV K2 - Seccionador 2 o paflo de 500 kV K80 - Seccionador o paflo de 500 kV K4C - Seccionador o paflo de 500 kV K2 - Anusa 2 o paflo de 500 kV K73 - AT33 o paflo de 500 kV K82 - Acapiguar 1 o paflo de 500 kV K74 - AT34 o paflo de 500 kV K3 - L4. Agente 1 o paflo de 500 kV K3 - L4. Bloqueos del jefe de fauna. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-22 08:00	
2022112296	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	566	S/E CHARRUA	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay.	Bajo	Actividades: SE Charrua: Prototipación SAT de sistema de teleprotección entre las subestaciones Charrua - Antuque - TMAPO-201, TMAPO202 (No se considera puesta en servicio). Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Antuque-Charrua, C1 o 1.220KV Antuque-Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-22 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-01-2023 07:24:06

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Fallida

Total registros General: 309

Total registros Subestación: 153

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Sub Estación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202211175	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2063	S/E PARANAL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Intervención remota de SCADA GIS para poder configurar los señales asociadas al equipo DGA. El objetivo de este trabajo es dejar implementada la comunicación con el equipo DGA asociados a los Transformadores. - Intervención remota donde se procedió a realizar trabajos de configuración de RTU LCCAs para habilitar la comunicación con los DGA asociados a los transformadores junto con la integración de las señales binarias y analógicas y sus pruebas hasta el SCADA. - Intervención remota para configurar equipos DGA asociados a los transformadores.	Riesgo bajo y controlado, habrá pérdida de comunicación	PT N°7025 registro interno STS. Se perderá comunicación con la RTU por 5 min aproximadamente cuando se reinicia la RTU LCCAs y cuando se realiza DBMS.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	19-12-22 08:00
2022111061	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	2250	S/E CENTINELA	tendido_cable	otros: tendido_cable	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Por solicitud de empresa Redactor, se requiere precaución de no recomendar en interruptores de 524V 525 de S/E Centinela por lavado de aislamiento de CT hasta las medidas necesarias.	Trabajos serán realizados por empresa Redactor. Riesgo Bajo, se toman todas las medidas necesarias.	Por solicitud de empresa Redactor, se requiere precaución de no recomendar en interruptores de 524V 525 de S/E Centinela por lavado de aislamiento de CT hasta las medidas necesarias.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	19-12-22 08:00
2022111083	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	2250	S/E CENTINELA	tendido_cable	otros: tendido_cable	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Por solicitud de empresa Redactor, se requiere precaución de no recomendar en interruptores de 525V 526 de S/E Centinela por lavado de aislamiento de CT hasta las medidas necesarias.	Trabajos serán realizados por empresa Redactor. Riesgo Bajo, se toman todas las medidas necesarias.	Por solicitud de empresa Redactor, se requiere precaución de no recomendar en interruptores de 525V 526 de S/E Centinela por lavado de aislamiento de CT hasta las medidas necesarias.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	19-12-22 08:00
2022111091	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2018	S/E SANTA BARBARA	17594	S/E SANTA BARBARA BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconector 528BT1 en S/E Santa Barbara por trabajos electromecánicos, montaje de postes y sus accesorios, trabajos con cambio pluma y/o canastillo, maniobras de bajo, trabajo manual en piso y altura, se informa que solo se instalarán los portales. S/E.	Riesgo bajo y controlado	PT 2022-08862 registro interno STS	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	19-12-22 08:00
2022111930	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Punta Colorada, Reemplazo por renovación tecnológica router Cisco 3841 por Cisco 2115-BP. Reemplazo de Router y aumento de velocidad de enlace del portador.	Bajo	Actividades: Reemplazo de Router y aumento de velocidad de enlace del portador, S/E Punta Colorada, Reemplazo por renovación tecnológica router Cisco 3841 por Cisco 2115-BP. Cambio de router marca Cisco modelo existente por router Cisco actualizado. J. Cable de alimentación existente. NOTA: Tiempo de corte de servicios Dns, Servicio VPN se ve afectado lo que dura el cambio de equipo. NOTA: Servicios afectados: Lan B Vlan1 SCADA PUNTA COLORADA, quedará reemplazada por Lan A, Vlan1 TRANSELEC_PUNTA_COLORADA. consumos. KTE	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	19-12-22 08:00
2022111918	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	593	S/E VALLENAR	705 706	VALLENAR TR1 110/13.8KV 10MVA 1 VALLENAR TR2 110/13.8KV 10MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Vallenar: Excavaciones para el refuerzo de la malla de puesta a tierra en patio 13.2KV. Tendido de conductor de malla de puesta a tierra, relleno y compactado de excavaciones.	Bajo	Actividades: Tendido y conexonado de conductor malla tierra, S/E Vallenar: Excavaciones para el refuerzo de la malla de puesta a tierra en patio 13.2 KV. Tendido de conductor de malla de puesta a tierra, relleno y compactado de excavaciones. Retiro y reposición de grava. Trabajo a realizar en zona cercada de equipos de 13.2 KV, energizados. No se utilizará maquinaria pesada para realizar este trabajo, solo se utilizarán herramientas manuales. —Nota 1: Bloques a la recomen se normalizarán	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	19-12-22 08:00
2022111917	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	593	S/E VALLENAR	531	BA S/E VALLENAR 13.8KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Vallenar: Excavaciones para el refuerzo de la malla de puesta a tierra en patio 13.2KV. Tendido de conductor de malla de puesta a tierra, relleno y compactado de excavaciones.	Bajo	Actividades: Tendido y conexonado de conductor malla tierra, S/E Vallenar: Excavaciones para el refuerzo de la malla de puesta a tierra en patio 13.2 KV. Tendido de conductor de malla de puesta a tierra, relleno y compactado de excavaciones. Retiro y reposición de grava. Trabajo a realizar en zona cercada de equipos de 13.2 KV, energizados. No se utilizará maquinaria pesada para realizar este trabajo, solo se utilizarán herramientas manuales. —Nota 1: Bloques a la recomen se normalizarán	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	19-12-22 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-01-2023 07:24:06

Estados: Ejecución Exitosa Revisión Exitosa

Total registros General: 309

Total registros Subestación: 153

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	RDG	Sub Estación	RI(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
2022110637	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSNEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	385	S/E DUQUECO	15595	S/E DUQUECO 94	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere No reconectar S2B4 en S/E Duqueco por trabajos electromecánicos, montaje de postes y sus accesorios, trabajos con camión grúa y sus canastillo, maniobras de lago, trabajo manual en piso y altura, se informa que solo se instalará el portal 5 en S/E Santa Bárbara.	Riesgo bajo y controlado, trabajos en S/E Santa Bárbara	Faenas coordinadas entre C.C.Pálmox y CCT-Grupo SAESA, PT 2022-08862 registro interno STS	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-22 08:00	
2022112138	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1911	S/E OGP1	22828	S/E OGP1 BL1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor, se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Cambio de Rolé - ABM RELEVO por Rolé de la Simens SINOTEC S-7587 en Panel de Protecciones de la Barra del paflo BL1 - Montarrol en encuentra fuera de servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-22 00:00		
2022111987	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2018	S/E SANTA BARBARA	17594	S/E SANTA BARBARA BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar S2B71 en S/E Santa Bárbara por trabajos electromecánicos, montaje de postes y sus accesorios, trabajos con camión grúa y sus canastillo, maniobras de lago, trabajo manual en piso y altura, se informa que solo se instalará el portal 1 en S/E Santa Bárbara.	Riesgo bajo y controlado.	PT 2022-08870 registro interno STS	No tiene consumo afectado		ninguno		17-12-22 08:00	
2022111758	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSNEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	385	S/E DUQUECO	15595	S/E DUQUECO 94	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere No reconectar S2B4 en S/E Duqueco por trabajos electromecánicos, montaje de postes y sus accesorios, trabajos con camión grúa y sus canastillo, maniobras de lago, trabajo manual en piso y altura, se informa que solo se instalará el portal 5 en S/E Santa Bárbara.	Riesgo bajo y controlado, trabajos en S/E Santa Bárbara.	Faenas coordinadas entre C.C.Pálmox y CCT-Grupo SAESA, PT 2022-08870 registro interno STS	No tiene consumo afectado		ninguno		17-12-22 08:00	
2023111462	Subestación	Ejecución Exitosa	ALTA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	300	S/E LOS MAQUIS	26106 36207 31156	S/E LOS MAQUIS J9 [EN_REVISION] S/E LOS MAQUIS J10 [EN_REVISION] S/E LOS MAQUIS J6/J10 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizarán los siguientes trabajos: 1.- Instalación de Mufas; 2.- Confección de Mufas; 3.- Compartimiento G6; 4.- Vario Gas SF6 en G6 (Compartimiento Caja de Cable); 5.- Líneado con Gas SF6 a presión nominal; 6.- Prueba de Cable.	Trabajo relacionados a proyecto PIV Mantata de Los Andes, NUP 415. Los Maquis se encuentran desconectados del sistema.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-22 08:00		
2022110986	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1892	S/E LAGUNA SECA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Carga de aljibes en RTU y SCADA Paflo Laguna Seca 220 kV - JT3 Transformador 220/23 kV N°3.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Intermitencia satélites de protecciones en Centro de control SCADA.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-22 08:00	
2022110988	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1869	S/E ESCONDIDA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Carga de aljibes en RTU y SCADA Paflo Escondida 220 kV - JT2 Transformador 220/13.8 kV N°2.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Intermitencia satélites de protecciones en Centro de control SCADA.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-22 08:00	
2022111628	Subestación	Ejecución Exitosa	GENERADORA SOL SOLIV SPA [En_Revision]	2016	Intervención	Origen Interno	Programada	2335	S/E CARACAS II [EN_REVISION]	30660 30661 30662	S/E CARACAS I E1 [EN_REVISION] S/E CARACAS I E2 [EN_REVISION] S/E CARACAS I E1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de puesta en servicio de paflos y transformadores en la S/E Caracas I.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Generadora Sol Soliv.	Pruebas de puesta en servicio de nuevas instalaciones, NUP 1300.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-12-22 00:00	
2022109484	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	308	S/E CENTRAL CURILINDUE	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de Obras de Sistema de Control.	Actividades: S/E Curilindue: Pruebas punto a punto SCADA.- Instalaciones en Riesgo: Paflo Transformador AT01.- Curilindue o SCADA Curilindue Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: Subestación Curilindue Paflo AT S1: Protección 2U/22N.- Verificación de Bloqueo realizado por personal de TRANSELEC.- Tablero de interconexión CFQ01.- Tablero de Protección CEG01 y Armario RTU Delimitado.	No tiene consumo afectado		ninguno		14-12-22 08:30		
2022109485	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	308	S/E CENTRAL CURILINDUE	13205	S/E CENTRAL CURILINDUE AT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de Obras de Sistema de Control.	Actividades: S/E Curilindue: Pruebas punto a punto SCADA.- Instalaciones en Riesgo: Paflo Transformador AT01.- Curilindue o SCADA Curilindue Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: Subestación Curilindue Paflo AT S1: Protección 2U/22N.- Verificación de Bloqueo realizado por personal de TRANSELEC.- Tablero de interconexión CFQ01.- Tablero de Protección CEG01 y Armario RTU Delimitado.	No tiene consumo afectado		ninguno		14-12-22 08:30		
2022108838	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2246	S/E SECCIONADORA EL ROSAL	3297 3298 3396 3397	BA S/E SECCIONADORA EL ROSAL 220KV B2 [EN_REVISION] BA S/E SECCIONADORA EL ROSAL 220KV B1 [EN_REVISION] BA S/E SECCIONADORA EL ROSAL 220KV B1 BA S/E SECCIONADORA EL ROSAL 220KV B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Obras Civiles por proyecto "Camión Control Hidráulica Laja a Paflo J9 de S/E Seccionadora El Rosal 220 kV	Riesgo bajo según análisis	Condiciones requeridas: No reconectar S211, S212, S214 y S215	No tiene consumo afectado		ninguno		13-12-22 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-01-2023 07:24:06

Estados: Ejecución Exitosa: 6 Desconexión Exitosa:

Total registros General: 309
Total registros Subestación: 153

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
202210629	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	516	S/E OSORNO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Intervención remota de SCADA. Concedido remoto a servidor ICCP para retiro de remotas conectadas, por conexión directa de remotas a SCADA. Al momento de que se realice el retiro del servidor ICCP, existirá pérdida de comunicación con algunas Subestaciones de manera momentánea (Kapator, Curid, Ancoa, San Fabian, Matencillo, Kimal, Osorno, Melipall, Central Calle Calle, Central La Flor, Cator, Sallinhu, Quinta, San Andrés), no mayor a 15 minutos.	Riesgo controlado, trabajos a nivel de SCADA.	La ejecución de los trabajos será realizada en horario diurno dentro del periodo solicitado en SD, con suspensión diaria (Registro interno PT 2022-00889)	No tiene consumo afectado		ninguno		13-12-22 08:00	
2022109239	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	477	S/E TENO EMPALME	1635	S/E TENO EMPALME A1	Roca y pelda franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 0675 se solicita no reconectar interruptor S24, en S/E Empalme Teno por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno		13-12-22 08:00	
202310802	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1793	S/E NUEVA CARDONES	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará adecuación, prueba y amarillado de sistema de Control Automático de Reactores (CAR). Para estas pruebas se colocará el control de los reactores en automático y se simulará las posiciones de los interruptores de los reactores. Se realizará distintos escenarios para evaluar el funcionamiento del CAR, no se realizará ningún mando efectivo de apertura o cierre de los interruptores de los reactores y modificación de base de datos.	Riesgos asociados: Orden de apertura o cierre de los reactores, en caso de requerir una maniobra se interrumpirá la prueba y se colocará el mando de CAR en manual para realizarla, luego de finalizada la maniobra se volverá a Control según con las pruebas. Además, se requiere la deshabilitación de la reconexión automática (778) y prevención de no reconectar la LT 2x500 IV Caribbe - Nueva Cardones Obs. N° 1 y 2.	Durante el desarrollo de las pruebas se inhibirá el mando de los interruptores de los reactores, en caso de requerir una maniobra se interrumpirá la prueba y se colocará el mando de CAR en manual para realizarla, luego de finalizada la maniobra se volverá a Control según con las pruebas. Además, se requiere la deshabilitación de la reconexión automática (778) y prevención de no reconectar la LT 2x500 IV Caribbe - Nueva Cardones Obs. N° 1 y 2.	No tiene consumo afectado		ninguno		13-12-22 08:30	
202210826	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay.	Bajo	Riesgo: SCADA Local S/E Charvia a Paflo Línea UELI, Chv-Entre Ríos 1 a Paflo Línea UELI, Chv-Entre Ríos 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		13-12-22 08:00	
202210828	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	RFID_o emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay.	Bajo	Riesgo: SCADA Local S/E Charvia a Paflo Línea UELI, Chv-Entre Ríos 1 a Paflo Línea UELI, Chv-Entre Ríos 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		13-12-22 08:00	
202210974	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Externo	Programada	2235	S/E PUQUÍOS	[EN_REVISIÓN]	[EN_REVISIÓN]	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislamiento Barras 220kV S/E Laguna por Transelac.	- Instalación en riesgo: Palo 11 - Temporalidad del riesgo: Mientras duren los trabajos. - Nivel de riesgo: Bajo.	No Reconectar S211	No tiene consumo afectado		ninguno		13-12-22 08:00	
2022108976	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2241	S/E OYARIVIDE	[EN_REVISIÓN]	[EN_REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización de Transformador N°2 de 220kV/3 kV, en vacío para pruebas de Puesta en Servicio	- Instalación en riesgo: Línea Geográficos - Opavide de 220 kV C1 y C2, S/E Geográficos Paflos 108, 109, 111 y 112. - Temporalidad del riesgo: Mientras dure la energización del transformador 2 de 220kV/3 kV de la Subestación Opavide. - Nivel del riesgo: Bajo.	Ninguno	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-22 00:00	
2022108975	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2241	S/E OYARIVIDE	[EN_REVISIÓN]	[EN_REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización de Transformador N°1 de 220kV/3 kV, en vacío para pruebas de Puesta en Servicio	- Instalación en riesgo: Línea Geográficos - Opavide de 220 kV C1 y C2, S/E Geográficos Paflos 108, 109, 111 y 112. - Temporalidad del riesgo: Mientras dure la energización del transformador 1 de 220kV/3 kV de la Subestación Opavide. - Nivel del riesgo: Bajo.	Ninguno	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-22 00:00	
2022108115	Subestación	Ejecución Exitosa	ALTA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Programada	223	S/E COLBUN	13173	S/E COLBUN JTR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colbun, se requiere apertura de interruptor S217R y 8817R para realizar inspección y reparación barra 13.8 kV de 10kA en S/E Colbun.	Riesgo a controlar son comandos adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-12-22 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-01-2023 07:24:06

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 109
Total registros Subestación: 153

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	RSQ	SubEstación	RIQ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202207788	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	593	S/E VALLENAR	705 706	VALLENAR TR1 110/13.8KV 10MVA 1 VALLENAR TR2 110/13.8KV 10MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E VALLENAR: Construcción multa de puesta a tierra auxiliar. Excavación de piso para multa auxiliar. 2x2x3 m, mediante retroexcavadora,..... Nota: Bloqueos a la recomenación serán normalizados diariamente	Actividades: Tendido y conexonado de conductormulta tierra, S/E Vallenar: Construcción multa de puesta a tierra auxiliar. Excavación de piso para multa auxiliar. 2x2x3 m, mediante retroexcavadora,..... Nota: Bloqueos a la recomenación serán normalizados diariamente. Suministro o y aspojo de grava en diferentes puntos d el subestación Restricciones: Subestación Vallenar, S2CT con bloqueo a la recomenación inmovilizado Subestación Vallenar, S2C1 con bloqueo a la recomenación inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno		06-12-22 08:00		
202207787	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	593	S/E VALLENAR	1719 531	BA S/E VALLENAR 110KV BP1 BA S/E VALLENAR 13.8KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E VALLENAR: Construcción multa de puesta a tierra auxiliar. Excavación de piso para multa auxiliar. 2x2x3 m, mediante retroexcavadora,..... Nota: Bloqueos a la recomenación serán normalizados diariamente	Actividades: Tendido y conexonado de conductormulta tierra, S/E Vallenar: Construcción multa de puesta a tierra auxiliar. 2x2x3 m, mediante retroexcavadora,..... Nota: Bloqueos a la recomenación serán normalizados diariamente. Suministro o y aspojo de grava en diferentes puntos d el subestación Restricciones: Subestación Vallenar, S2CT con bloqueo a la recomenación inmovilizado Subestación Vallenar, S2C1 con bloqueo a la recomenación inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno		06-12-22 08:00		
202207785	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	593	S/E VALLENAR	705 706	VALLENAR TR1 110/13.8KV 10MVA 1 VALLENAR TR2 110/13.8KV 10MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E VALLENAR: Excavaciones para el refuerzo de la multa de puesta a tierra en patio 110 KV. Tendido de conductor de multa de puesta a tierra, refuerzo y compactado de excavaciones. Retiro y reposición de grava. Trabajo a realizar en zona cercana de equipos de 110 KV, energizados. No se utilizará maquinaria pesada para realizar este trabajo. Nota 1: Bloqueos a la recomenación se normalizarán diariamente al finalizar la jornada.	Actividades: Tendido y conexonado de conductormulta tierra, S/E Vallenar: Excavaciones para el refuerzo de la multa de puesta a tierra en patio 110 KV. Excavaciones para el refuerzo de la multa de puesta a tierra, tendido de conductor de multa de puesta a tierra, refuerzo y compactado de excavaciones. Retiro y reposición de grava. Trabajo a realizar en zona cercana de equipos de 110 KV, energizados. No se utilizará maquinaria pesada para realizar este trabajo. Nota 1: Bloqueos a la recomenación se normalizarán diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-12-22 08:00		
202207784	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	593	S/E VALLENAR	1719 521	BA S/E VALLENAR 110KV BP1 BA S/E VALLENAR 13.8KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E VALLENAR: Excavaciones para el refuerzo de la multa de puesta a tierra en patio 110 KV. Tendido de conductor de multa de puesta a tierra, refuerzo y compactado de excavaciones. Retiro y reposición de grava. Trabajo a realizar en zona cercana de equipos de 110 KV, energizados. No se utilizará maquinaria pesada para realizar este trabajo. Nota 1: Bloqueos a la recomenación se normalizarán diariamente al finalizar la jornada.	Actividades: Tendido y conexonado de conductormulta tierra, S/E Vallenar: Excavaciones para el refuerzo de la multa de puesta a tierra en patio 110 KV. Excavaciones para el refuerzo de la multa de puesta a tierra, refuerzo y compactado de excavaciones. Retiro y reposición de grava. Trabajo a realizar en zona cercana de equipos de 110 KV, energizados. No se utilizará maquinaria pesada para realizar este trabajo. Nota 1: Bloqueos a la recomenación se normalizarán diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-12-22 08:00		
202207782	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCILLO	107	MANTENCILLO TR2 220/115/13.2KV 90MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E MANTENCILLO: Excavaciones, tendido del conductor de multa a tierra, refuerzo y compactado de canalizaciones de multa a tierra patio 110 KV. Bloqueos a la recomenación se normalizarán diariamente al finalizar la jornada diaria.	Actividades: Tendido y conexonado de conductormulta tierra, S/E Mantencillo: Excavaciones, tendido del conductor de multa a tierra, refuerzo y compactado de canalizaciones de multa a tierra patio 110 KV, remoción y reposición de grava. Refuerzo de grava en sector perimetral exterior de los patios 110 KV. Pto de Multa patio CT2. Suministro y descarga de grava con camión fuera del cerco perimetral y traslado de grava al patio se realizará de forma manual,..... Nota: Trabajos a nivel de piso, camión circulará por caminos habilitados y fuera del área de maniobra.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-12-22 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-01-2023 07:24:06

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 109

Total registros Subestación: 153

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	HDU	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Referencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eléctico	Fecha Inicio
2022106385	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSISOBRA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	2250	S/E CENTINELA	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos relacionados con excavaciones y obras civiles en el patio de 220KV cercanos a los interruptores 12 y 13. Estas actividades incluyen: trazado y replanteo, excavación, perfilado de excavación, conformación de sello, preparación de zona de refuerzo, montaje de canales prefabricados, relleno y compactado, confección de moldaje para elementos de hormigón, hormigonado canales y domos in situ, instalación de tubos para BBOC y remoción de granta.	Riesgo: Acarreamiento de distancia y contacto eléctrico involuntario con zona energizada.	Condición operacional en subestación Centinela, no reconocel interruptores 12, 13, 14, 15, 17 y 18.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-22 08:00	
2022105759	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1871	S/E ESMERALDA	22510	S/E ESMERALDA J11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar S2171 en SE Esmeralda a solicitud de Transmel, por lavado de ánodo en instalación energizada a 1. 220KV Ancasco-Esmeralda, CI.	Riesgo controlado de parte de Transmel.	Fueron coordinadas con Transmel, solicitud se suspendió el día martes al finalizar la jornada laboral (08 a 18 hrs. (SOO) 21172 Transmel, registro interno STD	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-22 08:00	
2022105741	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	1359 1630	BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP1 BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Punta Colorada: Levantamiento de Observaciones (apuntal) en pafios 121, 119, 116,118 y tableros casetas N° 6 y N° 7	Bajo	Actividad: Canalización, montaje y tendido de cables, S/E Punta Colorada Equipos: Obra Nueva denominada "Nueva Línea Nueva - Materialista, Punta Colorada 2x220KV, 2x450MVA y Nueva Línea Nueva Por Die Anular - Punta Colorada 2x220KV, 2x500MVA". Levantamiento de Observaciones (apun- tal) en pafios 121, 119, 116,118 y tableros casetas N° 6 y N° 7	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-22 08:00	
2022105740	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	1359 1630	BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP1 BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Punta Colorada: - A solicitud de Estram: Pruebas funcionales en los equipos de patio en los pafios 121, 119, 116, 118 y tableros casetas N° 6 y N° 7 - Pruebas de nivel 0, nivel 1 y nivel 2.	Bajo	Actividad: Pruebas de Control: Pruebas efectivas de disparos, arranques, endoscamos y señales de equipos derivadas de la operación, S/E Punta Colorada. A solicitud de Estram: Pruebas funcionales en los equipos de patio en los pafios 121, 119, 116, 118 y Tableros Casetas N° 6 y N° 7. Pruebas de nivel 0, nivel 1 y nivel 2. Pruebas de endoscamos secundarios (Nota 1: No se contempla trabajos de pruebas en tableros propiedad de Transmel.). Nota 2: Tableros energizados por medio de alimentación externa alimentados por línea.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-22 08:00	
2022104725	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/EEE Alto Jahuel y Cerro Nueva. Mantenimiento mensual de software SCADA.	Bajo	Actividad: S/EEE Alto Jahuel y Cerro Nueva: Mantenimiento mensual de software SCADA. Restricciones: Normalización sujeta a la coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA. Transmel Redo S/E Alto Jahuel o SCADA Transmel Redo S/E Cerro Nueva. Temporalidad de los trabajos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: S/EEE Alto Jahuel y Cerro Nueva. Definición y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-22 08:00	
2022103717	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	1359 1630	BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP1 BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Punta Colorada: - A solicitud de Estram: Levantamiento de trabajos pendientes en los pafios 121, 119, 116,118	Bajo	Actividad: Obras de Construcción y Montaje de Equipos AT, S/E Punta Colorada. A solicitud de Estram: Levantamiento de trabajos pendientes en los pafios 121, 119, 116,118 (la instalación se encuentra fuera de explotación). Obras de Construcción y Montaje de Equipos AT.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-22 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-01-2023 07:24:06

Estados: Ejecución Extensa, Ejecución Extensa

Total registros General: 309

Total registros Subestación: 153

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Sub Estación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Observación	Fecha Inicio
2022104897	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/E POLIFACO (TRANSELEC)	grupo_a emergenci a	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polipaico: Normalización sistema de detección y extinción de incendios en salas de control y protecciones. Reticiones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Polipaico: Equipos CEE o SAA CA. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena. S/E Polipaico: Satisfacción de las zonas de trabajo.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			01-12-22 08:00		
2022104706	Subestación	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Externo	Programada	1910	S/E O'HIGGINS	2212 BA S/E O'HIGGINS 220KV BP2 2213 BA S/E O'HIGGINS 220KV BP3 2214 BA S/E O'HIGGINS 220KV BT		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos en Zona segregada proyecto Límite del Viento. (Etapas 1 N°161) 1.- Desmonificación de Generador de obra. 2.- Instalación de Batería asociada al banco 2. 3.- Normalización de Batería en Banco 2. 4.- Mantenimiento preventivo al grupo Generador. 5.- Instalación definitiva en el TTA del cable asociado al TP segregado.	Riesgo bajo. Trabajo programado.	Se requiere orden de no recomendar en: S/E O'Higgins: 5204, 5205, 5206, 5207, 5208, 5209, 5210, 5211, 5212, 5213, 5214, 5215, 5216, S/E Ascaso: 5201, 5210, S/E Aguilón: 5213, 5214, 5215, 5216, S/E Favelón: 5211.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-12-22 06:00		
2022104705	Subestación	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Externo	Programada	1910	S/E O'HIGGINS	2212 BA S/E O'HIGGINS 220KV BP2 2213 BA S/E O'HIGGINS 220KV BP3 2214 BA S/E O'HIGGINS 220KV BT		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos en Zona segregada proyecto Límite del Viento. (Etapas 1 N°161) Trabajos Proyecto Límite del Viento en serendibres de línea AT MEL (Etapas 1 N°161) 1.- Mejoras a Puerta a tierra Corta Alrededor exterior que va hacia torre 52. 2.- Desmonificación instalaciones de Faena.	Riesgo bajo. Trabajo programado.	Se requiere orden de no recomendar en: S/E O'Higgins: 5206, 5208, 5207, S/E Ascaso: 5210, 5213, S/E Aguilón: 5213, 5214.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-12-22 06:00		
2022105905	Subestación	Ejecución Extensa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1926	S/E RANDE	30014 S/E RANDE FT3 [EN_REVISION] 30015 S/E RANDE FT3 [EN_REVISION] 30016 S/E RANDE E32 [EN_REVISION] 30017 S/E RANDE E34 [EN_REVISION] 30018 S/E RANDE E9 [EN_REVISION] 30019 S/E RANDE E10 [EN_REVISION] 30020 S/E RANDE E11 [EN_REVISION] 30021 S/E RANDE E12 [EN_REVISION] 30022 S/E RANDE E13 [EN_REVISION] 30023 S/E RANDE E14 [EN_REVISION] 30024 S/E RANDE E15 [EN_REVISION] 30025 S/E RANDE E16 [EN_REVISION] 30026 S/E RANDE E17 [EN_REVISION] 30027 S/E RANDE EBC3 [EN_REVISION] 30028 S/E RANDE 30KV BP1 [EN_REVISION] 30031 S/E RANDE E23 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Puesta en servicio y pruebas de inspección ampliación de Fisis Torres (NUP 1755)	Puesta en servicio y pruebas de inspección ampliación de Fisis Torres (NUP 1755)	Puesta en servicio y pruebas de inspección ampliación de Fisis Torres (NUP 1755)	No tiene consumo afectado	ninguno		01-12-22 00:00			
2022104137	Subestación	Ejecución Extensa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Externo	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	28590 S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR JB 28591 S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR J11		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de Elctran. S/E Nueva Pan de Azúcar 220 KV. Pruebas de pre-comisionamiento y comisionamiento a nuevas salidas instaladas (pafes J1 y J2), NUP 2562.	Elctran no declara riesgos asociados a los trabajos.	Trabajos de Elctran. Continuación de Solicitud 2022054613. A solicitud de Elctran, en esta actividad se requiere tener la barra B 220 KV desacoplada mediante retiro de puentes acopladores internos de barra B 220 KV en subestación Nueva Pan de Azúcar, considerando de la siguiente forma: Sección de barra asociada a los diagramas 1 y 2 Energizada. Sección de barra asociada a los diagramas 3 y 4 Desenergizada. Además se requieren las siguientes condiciones a solicitud de Elctran en subestación Nueva Pan de Azúcar: 2022054613. Por solicitud de empresa Rednor, se requiere prestación de no recomendar en interruptores de 5217 y 5218 de S/E Centinela por lavado de aislación LT 220KV Encuentro - Centinela, CI de 220 KV, tramo 001 - 214.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-11-22 18:00		
2022104894	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	606	Intervención	Origen Externo	Programada	2250	S/E CENTINELA	telecomunicación	otros: telecomunicación	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Por solicitud de empresa Rednor, se requiere prestación de no recomendar en interruptores de 5217 y 5218 de S/E Centinela por lavado de aislación LT 220KV Encuentro - Centinela, CI de 220 KV, tramo 001 - 214.	Trabajos serán realizados por empresa Rednor. Riesgo Bajo, se toman todas las medidas necesarias.	de no recomendar en interruptores de 5217 y 5218 de S/E Centinela por lavado de aislación LT 220KV Encuentro - Centinela, CI de 220 KV, tramo 001 - 214.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-11-22 08:00		
2022102945	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	194 PAN DE AZÚCAR 130/110KV 4BWA.1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar: Obra Capos Reemplazo Interruptor 52HT1.3) Desenergización a nivel primaria, estructura, construcción de obras civiles.2) Montaje de nuevas estructuras para posterior montaje de interruptor.3) Conexión primaria de nuevo interruptor 52HT1.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		29-11-22 08:00			
2022097990	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2430 S/E CHARRUA J71		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	* Nota: Trabajos previos asociados a "Proyecto Ampliación en SE Charrua", NUP 1569.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-22 08:00			

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-01-2023 07:24:06

Estados: Ejecución Exitosa, Desconexión Exitosa

Total registros General: 309
Total registros Subestación: 153

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio	
2022102153	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	562	S/E CARDONES	grupo_emergencia otro: grupo_emergencia		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		SE Cardones: 1.- Retiro y montaje de equipos en postes. 2.- Modificación de Racks y Tableros del STS. 3.- Implementación de control de Acceso. 4.- Instalación de límites de seguridad. 5.- Obras civiles. 6.- Puente en servicio.	Bajo	Actividades: Trabajos en STS, SE Cardones: 1.- Retiro y montaje de equipos en postes. 2.- Modificación de Racks y Tableros del STS. 3.- Implementación de control de Acceso. 4.- Instalación de límites de seguridad. 5.- Obras civiles. 6.- Puente en servicio. /- NOTA: No se intervienen equipos en explotación. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. SS.GG. Cardones o S.A.A. C.A. Cardones. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-22 08:00
2022100490	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MANTENCILLO	503	BA S/E MANTENCILLO 110KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		S/E Mantencillo, Proyecto Conexión Nuevo Palo H. Pruebas de Control a Palo de Transformador.	Bajo	Actividades: Pruebas del Control a Palo de Transformador, S/E Mantencillo, Proyecto Conexión Nuevo Palo H. Las actividades a realizar serán las siguientes: • Chequeo de conexiones. • Cheques SUGAA C.A. y C.C. todos en Palo H. • Energización de SUGAA C.A. y C.C. con fuente externa. • Prueba de Cierre/Apertura de modo Manual/Remoto a desconectadores C/S puesta a tierra. • Pruebas de Cierre/Apertura a interruptores. • Pruebas de control Local/Remoto al equipo híbrido 52/HG. • Prueba de inspección	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-22 08:00
2022100717	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2235	S/E PUQUJOS (IN_REVISION)	3275 3279 3280	BA S/E PUQUJOS B1 23KV BA S/E PUQUJOS B2 220KV BA S/E PUQUJOS B1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		En S/E Puquijos, energización de: - Barra 1 y 2 de 220 KV - T1 de 220/23 KV - Barra 4 de 23 KV Por pruebas de alimentadores en 23 KV correspondiente a Puesta en Servicio.	- Instalación en riesgo: Línea Laguna- Puquijos de 220 KV, S/E Puquijos, Barra 1 y 2 de 220 KV, T1 de 220/23 KV. - Temporalidad del riesgo: Mientras dure la energización de la barra 4 de 23 KV de la Subestación Puquijos, asociada a la PES de alimentadores de 23 KV. - Nivel del riesgo: Bajo.	Ninguno	No tiene consumo afectado	ninguno			16-11-22 08:00	
2022100716	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2235	S/E PUQUJOS (IN_REVISION)	3277 3279 3280	BA S/E PUQUJOS B2 23KV BA S/E PUQUJOS B2 220KV BA S/E PUQUJOS B1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		En S/E Puquijos, energización de: - Barra 1 y 2 de 220 KV - T2 de 220/23 KV - Barra 2 de 23 KV Por pruebas de alimentadores en 23 KV correspondiente a Puesta en Servicio.	- Instalación en riesgo: Línea Laguna- Puquijos de 220 KV, S/E Puquijos, Barra 1 y 2 de 220 KV, T2 de 220/23 KV. - Temporalidad del riesgo: Mientras dure la energización de la barra 2 de 23 KV de la Subestación Puquijos, asociada a la PES de alimentadores de 23 KV. - Nivel del riesgo: Bajo.	Ninguno	No tiene consumo afectado	ninguno			16-11-22 08:00	
2022100715	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2235	S/E PUQUJOS (IN_REVISION)	3278 3279 3280	BA S/E PUQUJOS B1 23KV BA S/E PUQUJOS B2 220KV BA S/E PUQUJOS B1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		En S/E Puquijos, energización de: - Barra 1 y 2 de 220 KV - T1 de 220/23 KV - Barra 1 de 23 KV Por pruebas de alimentadores en 23 KV correspondiente a Puesta en Servicio.	- Instalación en riesgo: Línea Laguna- Puquijos de 220 KV, S/E Puquijos, Barra 1 y 2 de 220 KV, T1 de 220/23 KV. - Temporalidad del riesgo: Mientras dure la energización de la barra 1 de 23 KV de la Subestación Puquijos, asociada a la PES de alimentadores de 23 KV. - Nivel del riesgo: Bajo.	Ninguno	No tiene consumo afectado	ninguno			16-11-22 08:00	
2022101054	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Foraseo	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	1695	BA S/E POLPAICO (TRANSELEC) 220KV BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		En S/E Polpaico: Solicitar de empresa Celco Redes para atención de punto caliente en punto 21 (Mantenimiento) con transferencia. Riesgo: S/E Polpaico: Barra de 220 KV Sección 2. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: En S/E Polpaico: Solicitar de empresa Celco Redes para atención de punto caliente en punto 21 (Mantenimiento) con transferencia. Restricciones: Interrupción 52/2 transferido. Instalaciones en riesgo: S/E Polpaico: Barra de 220 KV Sección 2. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-22 18:00	
2022090715	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2235	S/E PUQUJOS (IN_REVISION)	3274 3279 3280	BA S/E PUQUJOS B5 23KV BA S/E PUQUJOS B2 220KV BA S/E PUQUJOS B1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		En S/E Puquijos, energización de: - Barra 1 y 2 de 220 KV - T1 de 220/23 KV - Barra 5 de 23 KV Por pruebas de alimentadores en 23 KV correspondiente a Puesta en Servicio.	- Instalación en riesgo: Línea Laguna- Puquijos de 220 KV, S/E Puquijos, Barra 1 y 2 de 220 KV, T1 de 220/23 KV. - Temporalidad del riesgo: Mientras dure la energización de la barra 5 de 23 KV de la Subestación Puquijos, asociada a la PES de alimentadores de 23 KV. - Nivel del riesgo: Bajo.	Ninguno	No tiene consumo afectado	ninguno			10-11-22 00:00	

Numero	Tipos	Estado	Empresa	Id Contrato	Tipo Solitud	Origen	Tipo Programación	IDC	SubEstación	IDC	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022094219	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	28219 28218	S/E PUNTA COLORADA 100 S/E PUNTA COLORADA 117	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Obras de Construcción y Montaje de Equipos AT, S/E Punta Colorado, A solicitud de Entero; Levantamiento de trabajos pendientes en los pafios 117, 120 (zona en explotación);	Bajo	Actividades: Obras de Construcción y Montaje de Equipos AT, S/E Punta Colorado, A solicitud de Entero; Levantamiento de trabajos pendientes en los pafios 117, 120 (zona en explotación); Electromecánico: Cambio de tornillos en bandajes nuevos en pafios 120, 117;Electromecánico: Ajuste de conexiones malta de tierra de bandajes nuevos en pafios 120, 117;Aelectromecánico: Aplicación espinma ignífuga en los ductos existentes que ingresan los equipos de pafios 120, 117;OCC: Reparación de tapas de canchales de los pafios 120, 117;OCC: Limpieza de	No tiene consumo afectado	ninguno			01-11-22 08:00	
2022094218	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	1359 1630	BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP1 BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Obras de Construcción y Montaje de Equipos AT, S/E Punta Colorado, A solicitud de Entero; Levantamiento de trabajos pendientes en los pafios 117, 120 (zona en explotación);	Bajo	Actividades: Obras de Construcción y Montaje de Equipos AT, S/E Punta Colorado, A solicitud de Entero; Levantamiento de trabajos pendientes en los pafios 117, 120 (zona en explotación); Electromecánico: Cambio de tornillos en bandajes nuevos en pafios 120, 117;Electromecánico: Ajuste de conexiones malta de tierra de bandajes nuevos en pafios 120, 117;Aelectromecánico: Aplicación espinma ignífuga en los ductos existentes que ingresan los equipos de pafios 120, 117;OCC: Reparación de tapas de canchales de los pafios 120, 117;OCC: Limpieza de	No tiene consumo afectado	ninguno			01-11-22 08:00	
2022095024	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA TCEC QUEBRADA BLANCA S.A.	1684	Intervención	Origen Interno	Programada	2245	S/E PATULLOS [EN_REVISION]	3263 3264	BA S/E PATULLOS 230V BP1 [EN_REVISION] BA S/E PATULLOS 230V BP2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ensergiación de barra 1 y 2 de 23 kv de S/E Patillos por pruebas de alimentadores en 23 kv correspondiente a Subestación Patillos - Nivel del riesgo: Bajo - Ensergiación de Barra 1 y 2 de 23 kv Subestación Patillos por pruebas de puesta en servicio.	Muy Bajo	- Instalación en riesgo: Línea Puerto Patache - Patillos de 230 kv C1 y C2, S/E Puerto Patache Patillos 26, 109, 111 y 112. - Temporalidad del riesgo: Mientras dure la ensergiación del transformador 1 y 2 de 220/23 kv de la Subestación Patillos. - Nivel del riesgo: Bajo	ninguno	No tiene consumo afectado	ninguno		01-11-22 00:00	
2022095064	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA TCEC QUEBRADA BLANCA S.A.	1684	Intervención	Origen Interno	Programada	2235	S/E PUQUIOS [EN_REVISION]	3276 3279 3280	BA S/E PUQUIOS B3 23KV BA S/E PUQUIOS B2 220KV BA S/E PUQUIOS B1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En S/E Puquios, ensergiación de: - Barra 1 y 2 de 220 kv - T3 de 220/23 kv - Por pruebas de alimentadores en 23 kv Subestación Puquios, asociada la PES de alimentadores de 23 kv - Nivel del riesgo: Bajo	Muy Bajo	- Instalación en riesgo: Línea Laguna, Pafios de 220 kv, S/E Puquios, Barra 1 y 2 de 220 kv, T3 de 220/23 kv. - Temporalidad del riesgo: Mientras dure la ensergiación de la barra 1 de 23 kv de la Subestación Puquios, asociada la PES de alimentadores de 23 kv - Nivel del riesgo: Bajo	ninguno	No tiene consumo afectado	ninguno		11-10-22 00:00	
202207499	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1911	S/E OGP1	22827	S/E OGP1 B.2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo de movimiento de tierra y traslado de vehículos en la cancha a cruzes bajo la T 220KV 69KV OGP1 - 1E 137 No Rectificar 12kv y 52kv de SE Guardamarina, intersecciones asociados a Líneas 120 kv Guardamarina - Amalgama y Mejillones - Guardamarina a solicitud de ENGIE por existencia de tomas de terreno habitacionales bajo líneas indicadas. Asociada a li. 2022001495 e li. 2022001496 de ENGIE.	Riesgo Bajo, el trabajo se realiza con SE OGP1: No procedimiento actualizado y personal calificado.	SE OGP1: No Rectificar 12kv y 52kv de SE Guardamarina, intersecciones asociados a Líneas 120 kv Guardamarina - Amalgama y Mejillones - Guardamarina a solicitud de ENGIE, registro a intervención de terreno bajo líneas 120 kv asociadas.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-10-22 08:00	
2022090074	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD ALSTAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL	1959	Intervención	Origen Externo	Curso Foroso	2288	S/E GUARDAMARINA [EN_REVISION]	29888 29891	S/E GUARDAMARINA H1 [EN_REVISION] S/E GUARDAMARINA H4 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Proyecto NUP N° 234: Los equipos del Pafio 1A quedarán abiertos y Bloqueados y retiro chictos a barra transferencia	Proyecto NUP N° 234: Los equipos del Pafio 1B quedarán abiertos y Bloqueados y retiro chictos a barra transferencia.	Proyecto NUP N° 234: Los equipos del Pafio 1B quedarán abiertos y Bloqueados y retiro chictos a barra transferencia, Reemplaza 10 N° 2022027663	No tiene consumo afectado	ninguno			01-08-22 00:00	
2022051592	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1858	S/E CRUCERO	24495	S/E CRUCERO 17A	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Proyecto NUP N° 234: Los equipos del Pafio 1A quedarán abiertos y Bloqueados y retiro chictos a barra transferencia	Riesgo bajo según análisis	Unidad de bahia bloqueada, Reemplaza 10 N° 2022027666	No tiene consumo afectado	ninguno			01-07-22 00:00	
2022051589	Subestacion	Ejecución Exitosa	EDENOR TRANSMISIÓN S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1858	S/E CRUCERO	22365	S/E CRUCERO 17B	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Proyecto NUP N° 234: Los equipos del Pafio 1B quedarán abiertos y Bloqueados y retiro chictos a barra transferencia	Riesgo bajo según análisis	Proyecto NUP N° 234: Los equipos del Pafio 1B quedarán abiertos y Bloqueados y retiro chictos a barra transferencia, Reemplaza 10 N° 2022027663	No tiene consumo afectado	ninguno			01-07-22 00:00	
2022051386	Subestacion	Ejecución Exitosa	EDENOR TRANSMISIÓN S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1858	S/E CRUCERO	22372	S/E CRUCERO 16B	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Proyecto NUP N° 234: Los equipos del Pafio 1B quedarán abiertos y Bloqueados y retiro chictos a barra transferencia	Riesgo bajo según análisis	Condiciones requeridas: Unidad de bahia bloqueada, Reemplaza 10 N° 2022027676	No tiene consumo afectado	ninguno			01-07-22 00:00	
2022051382	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1858	S/E CRUCERO	24494	S/E CRUCERO 16A	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Proyecto NUP N° 234: Los equipos del Pafio 1A quedarán abiertos y Bloqueados y retiro chictos a barra transferencia	Riesgo bajo según análisis	Condiciones requeridas: Unidad de bahia bloqueada, Reemplaza 10 N° 2022027663	No tiene consumo afectado	ninguno			01-07-22 00:00	

Total registros General: 309
Total registros Subestacion: 153

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Actividad	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substitución	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
202113384	Subestación	Ejecución Extraña	ENGIE	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	276	CENTRAL TOCOPILLA-AUTOTRANFO 220/110/13.8 KV N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo a realizar, está a revisión por especialista	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo	CONDICIONES REQUERIDAS: a) Albornos y Bloqueados: BBAAT1-1, BBAAT1-2, BBAAT1-3, BBAAT1-1, BBAAT1-2, BBAAT1-3. b) Albornos: 12BATT1, 12BATT1, BBAAT1-1T, BBAAT1-1T, BBAAT1-2T, BBAAT1-3T. c) Albornos y retirados de 12BATT1. d) Centrales y Bloqueados: BBAAT1-1T, BBAAT1-2T, BBAAT1-3T. e) Albornos y Bloqueados los siguientes: F del ABMA MASH (AT), F110, F130, F130, F141, F131, F150, Central Marshalling. f) Albornos y Bloqueados los siguientes: F del ABMA MASH: HATT1, MCB HATT1, LPT, BBAAT1-1T, BBAAT1-2T, BBAAT1-3T. LA CONDICIÓN ACTUAL NO PERMITE VISUALIZAR EL ESTADO DEL SHFT2 EN S/E VALDE LOS VIENTOS.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-01-22 00:00		
2020049324	Subestación	Ejecución Extraña	CGE	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1823	S/E CALAMA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión de controlador HTS de S/E Valle de los Vientos.	NO HAY RIESGOS MAYORES.		No tiene consumo afectado	ninguno		02-07-20 13:36		
2018053252	Subestación	Ejecución Extraña	TRANSELEC	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO 482 1627	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCIÓN 1 BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCIÓN 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Verificación protección diferencial de barras, Habilitación de las Unidades de Barra 87B asociada a los palcos 15 y 16 de SAESA	Verificación protección diferencial de barras, Habilitación de las Unidades de Barra 87B asociada a los palcos 15 y 16 de SAESA	Secciónamiento Cable Redes (S/E) Riego Requiere SP Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. Barra 220 kv, Sección 2-D, Alameda a Barra 220 kv, Sección 1-D, Alameda.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-08-18 7:00			
2017050514	Subestación	Ejecución Extraña	TOTAL SUNPOWER EL PELICANO	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2005	S/E DON HECTOR	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		SE Don Héctor (Armario TP SBBP/CTI) Normalización de pendentales del Proyecto Don Héctor.- Verificación y corrección de textos en disyuntivos de INM - Verificación de estados de los cables de alarmas en INM - Revisión de desempeño de INM. Coordinado Previamente con el CNOT - Telecontrol en posición local - Instalación con rango Sistema SCADA de S/E Don Héctor.	SE Don Héctor (Armario TP SBBP/CTI) Normalización de pendentales del Proyecto Don Héctor.- Verificación y corrección de textos en disyuntivos de INM - Verificación de estados de los cables de alarmas en INM - Revisión de desempeño de INM. Coordinado Previamente con el CNOT - Telecontrol en posición local - Instalación con rango Sistema SCADA de S/E Don Héctor.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-10-17 08:00		
2700	Subestación	Ejecución Extraña	CEMENTO BIO BIO DEL SUR	200	Intervención	Origen Interno	Programada	879	S/E CEMENTOS BIO BIO	telecomunicación	otros: telecomunicación	Servicios Auxiliares	Sin Limitaciones		Deshabilitación del esquema EDAC de BF y STB de Comandos Río Bio del Sur S.A. por deficiencias técnicas de los equipos que los componen. El nuevo sistema mantendrá los niveles de desempeño de los equipos de cargas asociados a los diferentes esquemas de frecuencia convenidos de acuerdo con la solicitud de habilitación autorizada según D.O. N° 1537/2006. Fecha: 17.12.08.2016 hasta el 30.10.2016.	Deshabilitación del esquema EDAC de BF y STB de Comandos Río Bio del Sur S.A. por deficiencias técnicas de los equipos que los componen. El nuevo sistema mantendrá los niveles de desempeño de los equipos de cargas asociados a los diferentes esquemas de frecuencia convenidos de acuerdo con la solicitud de habilitación autorizada según D.O. N° 1537/2006. Fecha: 17.12.08.2016 hasta el 30.10.2016.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-09-16 11:40		
7304	Subestación	Ejecución Extraña	PAQUEE EDUCO EL ARAVAYAN	1932	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1698	S/E EL ARAVAYAN	1489	BA S/E EL ARAVAYAN 33KV BARRA PRINCIPAL	Servicios Auxiliares	Sin Limitaciones		Desconexión de Transformador de 55AA debido a pérdida de aislamiento en media lado 33kv, mientras se realizan trabajos correctivos, los 55AA serán energizados mediante EE.	Desconexión de Transformador de 55AA debido a pérdida de aislamiento en media lado 33kv, mientras se realizan trabajos correctivos, los 55AA serán energizados mediante EE.	No tiene consumo afectado	ninguno		13-05-16 14:40		

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 16-01-2023 07:24:06
Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros Generado: 309
Total registros Central Generadora: 45

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	RfId	Central	RfId	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	
202215487	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO CHACAYES	214	Desconexión	Origen Interno	Curso Forosco	216	HF CHACAYES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Rechazo de carga de 90 MW con Unidad 1 conectada a Ramigua y Unidad 2 Conectada a Jahuai de Chacayes, por obstrucción de riegos en cámara de carga. Se necesita esta maniobra para retirar de material vegetal que está provocando diferencial de altura aguas arriba de canal de aducción, impidiendo la generación normal por altura neta.	Riesgo bajo. Maniobras se coordinarán en línea con el coordinador. Rechazo de carga de 90 MW con Unidad 1 conectada a línea Ramigua y Unidad 2 conectada a línea Jahuai de Central Chacayes, esto por obstrucción de riegos en cámara de carga. Se necesita esta maniobra para retirar de material vegetal que está provocando diferencial de altura aguas arriba de canal de aducción, impidiendo la generación normal por altura neta.	No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)		23-12-22 10:30	
202214372	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1705	PIV CAPRICORNIO (PIV_REVISION)		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	88		Se instalará un servidor del Scada que se encuentre fuera de servicio y se verá cómo funciona la redundancia. Se hará en ambos servidores con respecto al Scada SP7 de CCDE.	Riesgo bajo, análisis en matriz de riesgo	Esto es para probar la redundancia de los servidores Scada, se requiere parque a disposición del jefe de faena además puede existir intermitencia o pérdida de datos.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		23-12-22 09:00	
202214357	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENLASE GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Interno	Programada	143	TER TRAFEN	404	TER TRAFEN (U1-U5G)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Actualización de empuje Estaca. Reemplazo Switch de comunicaciones en Central Térmica Trafen. Reemplazo puede presentar intermitencias en las comunicaciones de la Central hacia S7RS. Sin condiciones requeridas. NOTA: Central Trafen estará disponible (Conectada Normal) para inyectar energía al SEN durante la ejecución de los trabajos.	El riesgo del trabajo es bajo.	Actualización de empuje Estaca. Reemplazo Switch de comunicaciones en Central Térmica Trafen. Reemplazo puede presentar intermitencias en las comunicaciones de la Central hacia S7RS. Sin condiciones requeridas. NOTA: Central Trafen estará disponible (Conectada Normal) para inyectar energía al SEN durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		23-12-22 08:00	
202212068	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ÉOLICA MONTE REDONDO SPA	49	Intervención	Origen Externo	Programada	145	PE MONTE REDONDO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	48		Trabajos externos (Transecto) Línea 220 KV, Punta Sierra - Tap Off Monte Redondo - La Cebada C1 y línea 220 KV, Punta Sierra - La Cebada C2. A solicitud de Transalco: SO2 N° 3366 REEMPLAZO DE CABLETAS CIRCUNTO N°1 y 2 EN ESTE, 244 y 272. INSPECCION ESTRUCTURA COMPLETA EN ESTE, 244 y 272. (No considera cruces ni exámenes). Nota 1: No existen cruces de líneas con terrenos en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos	Nota 1: No existen cruces de líneas con terrenos en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos	No reconectar S2G5	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		23-12-22 08:00	
202207973	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER IEM		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	376.96		Control de carbonos sistema de excitación del generador	Riesgo bajo, debido a que se interviene una excitable o cardén a vez	Control de carbonos sistema de excitación del generador	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		23-12-22 08:00	
202213324	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPMOS S.A.	41	Intervención	Origen Externo	Programada	183	TER OLIVOS		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	115.2		S/E Chagay: Perfil N°5 lavado de aislación equipos energizados en patio 103 KV.	No Reconectar S2H5 hacia Central Olivos	Lavado de aislación equipos en servicio. (Trabajos de terrenos CGE solicitan no reconectar S2H5.) Central Olivos disponible en caso de generación.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		23-12-22 08:00	
2022151401	Central Generadora	Ejecución Exitosa	NIDOMAS SPA	514	Desconexión	Origen Interno	Curso Forosco	168	TER MAGSA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Revisión de rotura en tubo economizador N°1	El riesgo es bajo y controlado	Sin comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)		23-12-22 00:00	
202214256	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELECTRICA CAMPOES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	236	TER CAMPICHE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	269.66		Se realizará Medición de ruido.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Unidad opera en plena carga estable y mientras duran los trabajos no puede existir SSCC.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		23-12-22 00:00	
202214255	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELECTRICA VENTANAS S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	112	TER NUEVA VENTANAS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	267.07		Se realizará Medición de ruido.	Riesgo bajo según actividad a realizar	Unidad opera en plena carga estable y mientras duran los trabajos no puede existir SSCC.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		23-12-22 00:00	
2022151400	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE SOLAR FOTOVOLTAICO LUZ DEL NORTE SPA	309	Intervención	Origen Interno	Curso Forosco	319	PIV LUZ DEL NORTE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Reparación de filtración por bushing 23 kv. No proceso limitación de generación ya que trabajos se realizarán en horario donde a hay irradiación solar.	Riesgo es bajo por que se trabajara en equipo desenergizado	Reparación de transformador MT 17 Bloque 1	No tiene consumo afectado	ninguno	U (Unidad con limitación Forzada)		22-12-22 21:45	
202212876	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDES SOLAR II SPA	1996	Desconexión	Origen Interno	Programada	643	PIV ANDES SOLAR II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Switchgear 23 kv. No proceso limitación de generación ya que trabajos se realizarán en horario donde a hay irradiación solar.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	-	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Programada)		22-12-22 19:00	
202212306	Central Generadora	Ejecución Exitosa	FOTOVOLTAICA DEL DESIERTO SPA	1789	Desconexión	Origen Externo	Programada	1771	PIV DEL DESIERTO		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones		Desconexión de AT1 para Reemplazo de rolé de flujo	A solicitud de terrenos (AES Chile) se realizará apertura y cierre de los interruptores S2E1, S2E5, S2E7, S2E6, S2E7, INCOMMING ABIERTO. BRET7 abierto y BRET7-7 CERRADO. Además se realizará apertura y cierre de los desconectores B0E1, B0E2, B0E3, B0E4, B0E5, B0E6. Con el objetivo de desconectar de AT1 para Reemplazo de rolé de flujo según SO 2022112028	A solicitud de terrenos (AES Chile) se realizará apertura y cierre de los interruptores S2E1, S2E5, S2E7, S2E6, S2E7, INCOMMING ABIERTO. BRET7 abierto y BRET7-7 CERRADO. Además se realizará apertura y cierre de los desconectores B0E1, B0E2, B0E3, B0E4, B0E5, B0E6. Con el objetivo de desconectar de AT1 para Reemplazo de rolé de flujo según SO 2022112028	Desconexión de AT1 para Reemplazo de rolé de flujo según SO 2022112028	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		22-12-22 18:00
202212791	Central Generadora	Ejecución Exitosa	FOTOVOLTAICA DE LOS ANDES SPA	1785	Desconexión	Origen Externo	Programada	1768	PIV DE LOS ANDES		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones		Desconexión de AT1 para Reemplazo de rolé de flujo	A solicitud de terrenos (AES Chile) se realizará apertura y cierre de los interruptores S2E1, S2E5, S2E7, S2E6, S2E7, INCOMMING ABIERTO. BRET7 abierto y BRET7-7 CERRADO. Además se realizará apertura y cierre de los desconectores B0E1, B0E2, B0E3, B0E4, B0E5, B0E6. Con el objetivo de desconectar de AT1 para Reemplazo de rolé de flujo según SO 2022112028	A solicitud de terrenos (AES Chile) se realizará apertura y cierre de los interruptores S2E1, S2E5, S2E7, S2E6, S2E7, INCOMMING ABIERTO. BRET7 abierto y BRET7-7 CERRADO. Además se realizará apertura y cierre de los desconectores B0E1, B0E2, B0E3, B0E4, B0E5, B0E6. Con el objetivo de desconectar de AT1 para Reemplazo de rolé de flujo según SO 2022112028	Desconexión de AT1 para Reemplazo de rolé de flujo según SO 2022112028	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		22-12-22 18:00

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 16-01-2023 07:24:06

Estados: Ejecución Exitosa Ejecución Exitosa

Total registros Generac: 309

Total registros Central Generadora: 45

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solución	Origen	Tipo Programación	RW	Central	ISO	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202212763	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE SOLAR SOL DEL NORTE SPA [en_revisión]	1786	Desconexión	Origen Externo	Programada	2770	PPV SOL DEL NORTE	CENTRAL COMPLETA		Mantenimiento preventivo	7.88	Desconexión de AT1 para Reemplazo de rolé de flujo	A solicitud de terceros (AES Chile) se realiza apertura y cierre de los interruptores S2E1, S2E5, S2E6, S2E7, S2E8, S2E9, S2E10, S2E11, S2E12, S2E13, S2E14, S2E15, S2E16, S2E17, S2E18, S2E19, S2E20, S2E21, S2E22, S2E23, S2E24, S2E25, S2E26, S2E27, S2E28, S2E29, S2E30, S2E31, S2E32, S2E33, S2E34, S2E35, S2E36, S2E37, S2E38, S2E39, S2E40, S2E41, S2E42, S2E43, S2E44, S2E45, S2E46, S2E47, S2E48, S2E49, S2E50, S2E51, S2E52, S2E53, S2E54, S2E55, S2E56, S2E57, S2E58, S2E59, S2E60, S2E61, S2E62, S2E63, S2E64, S2E65, S2E66, S2E67, S2E68, S2E69, S2E70, S2E71, S2E72, S2E73, S2E74, S2E75, S2E76, S2E77, S2E78, S2E79, S2E80, S2E81, S2E82, S2E83, S2E84, S2E85, S2E86, S2E87, S2E88, S2E89, S2E90, S2E91, S2E92, S2E93, S2E94, S2E95, S2E96, S2E97, S2E98, S2E99, S2E100, S2E101, S2E102, S2E103, S2E104, S2E105, S2E106, S2E107, S2E108, S2E109, S2E110, S2E111, S2E112, S2E113, S2E114, S2E115, S2E116, S2E117, S2E118, S2E119, S2E120, S2E121, S2E122, S2E123, S2E124, S2E125, S2E126, S2E127, S2E128, S2E129, S2E130, S2E131, S2E132, S2E133, S2E134, S2E135, S2E136, S2E137, S2E138, S2E139, S2E140, S2E141, S2E142, S2E143, S2E144, S2E145, S2E146, S2E147, S2E148, S2E149, S2E150, S2E151, S2E152, S2E153, S2E154, S2E155, S2E156, S2E157, S2E158, S2E159, S2E160, S2E161, S2E162, S2E163, S2E164, S2E165, S2E166, S2E167, S2E168, S2E169, S2E170, S2E171, S2E172, S2E173, S2E174, S2E175, S2E176, S2E177, S2E178, S2E179, S2E180, S2E181, S2E182, S2E183, S2E184, S2E185, S2E186, S2E187, S2E188, S2E189, S2E190, S2E191, S2E192, S2E193, S2E194, S2E195, S2E196, S2E197, S2E198, S2E199, S2E200, S2E201, S2E202, S2E203, S2E204, S2E205, S2E206, S2E207, S2E208, S2E209, S2E210, S2E211, S2E212, S2E213, S2E214, S2E215, S2E216, S2E217, S2E218, S2E219, S2E220, S2E221, S2E222, S2E223, S2E224, S2E225, S2E226, S2E227, S2E228, S2E229, S2E230, S2E231, S2E232, S2E233, S2E234, S2E235, S2E236, S2E237, S2E238, S2E239, S2E240, S2E241, S2E242, S2E243, S2E244, S2E245, S2E246, S2E247, S2E248, S2E249, S2E250, S2E251, S2E252, S2E253, S2E254, S2E255, S2E256, S2E257, S2E258, S2E259, S2E260, S2E261, S2E262, S2E263, S2E264, S2E265, S2E266, S2E267, S2E268, S2E269, S2E270, S2E271, S2E272, S2E273, S2E274, S2E275, S2E276, S2E277, S2E278, S2E279, S2E280, S2E281, S2E282, S2E283, S2E284, S2E285, S2E286, S2E287, S2E288, S2E289, S2E290, S2E291, S2E292, S2E293, S2E294, S2E295, S2E296, S2E297, S2E298, S2E299, S2E300, S2E301, S2E302, S2E303, S2E304, S2E305, S2E306, S2E307, S2E308, S2E309, S2E310, S2E311, S2E312, S2E313, S2E314, S2E315, S2E316, S2E317, S2E318, S2E319, S2E320, S2E321, S2E322, S2E323, S2E324, S2E325, S2E326, S2E327, S2E328, S2E329, S2E330, S2E331, S2E332, S2E333, S2E334, S2E335, S2E336, S2E337, S2E338, S2E339, S2E340, S2E341, S2E342, S2E343, S2E344, S2E345, S2E346, S2E347, S2E348, S2E349, S2E350, S2E351, S2E352, S2E353, S2E354, S2E355, S2E356, S2E357, S2E358, S2E359, S2E360, S2E361, S2E362, S2E363, S2E364, S2E365, S2E366, S2E367, S2E368, S2E369, S2E370, S2E371, S2E372, S2E373, S2E374, S2E375, S2E376, S2E377, S2E378, S2E379, S2E380, S2E381, S2E382, S2E383, S2E384, S2E385, S2E386, S2E387, S2E388, S2E389, S2E390, S2E391, S2E392, S2E393, S2E394, S2E395, S2E396, S2E397, S2E398, S2E399, S2E400, S2E401, S2E402, S2E403, S2E404, S2E405, S2E406, S2E407, S2E408, S2E409, S2E410, S2E411, S2E412, S2E413, S2E414, S2E415, S2E416, S2E417, S2E418, S2E419, S2E420, S2E421, S2E422, S2E423, S2E424, S2E425, S2E426, S2E427, S2E428, S2E429, S2E430, S2E431, S2E432, S2E433, S2E434, S2E435, S2E436, S2E437, S2E438, S2E439, S2E440, S2E441, S2E442, S2E443, S2E444, S2E445, S2E446, S2E447, S2E448, S2E449, S2E450, S2E451, S2E452, S2E453, S2E454, S2E455, S2E456, S2E457, S2E458, S2E459, S2E460, S2E461, S2E462, S2E463, S2E464, S2E465, S2E466, S2E467, S2E468, S2E469, S2E470, S2E471, S2E472, S2E473, S2E474, S2E475, S2E476, S2E477, S2E478, S2E479, S2E480, S2E481, S2E482, S2E483, S2E484, S2E485, S2E486, S2E487, S2E488, S2E489, S2E490, S2E491, S2E492, S2E493, S2E494, S2E495, S2E496, S2E497, S2E498, S2E499, S2E500, S2E501, S2E502, S2E503, S2E504, S2E505, S2E506, S2E507, S2E508, S2E509, S2E510, S2E511, S2E512, S2E513, S2E514, S2E515, S2E516, S2E517, S2E518, S2E519, S2E520, S2E521, S2E522, S2E523, S2E524, S2E525, S2E526, S2E527, S2E528, S2E529, S2E530, S2E531, S2E532, S2E533, S2E534, S2E535, S2E536, S2E537, S2E538, S2E539, S2E540, S2E541, S2E542, S2E543, S2E544, S2E545, S2E546, S2E547, S2E548, S2E549, S2E550, S2E551, S2E552, S2E553, S2E554, S2E555, S2E556, S2E557, S2E558, S2E559, S2E560, S2E561, S2E562, S2E563, S2E564, S2E565, S2E566, S2E567, S2E568, S2E569, S2E570, S2E571, S2E572, S2E573, S2E574, S2E575, S2E576, S2E577, S2E578, S2E579, S2E580, S2E581, S2E582, S2E583, S2E584, S2E585, S2E586, S2E587, S2E588, S2E589, S2E590, S2E591, S2E592, S2E593, S2E594, S2E595, S2E596, S2E597, S2E598, S2E599, S2E600, S2E601, S2E602, S2E603, S2E604, S2E605, S2E606, S2E607, S2E608, S2E609, S2E610, S2E611, S2E612, S2E613, S2E614, S2E615, S2E616, S2E617, S2E618, S2E619, S2E620, S2E621, S2E622, S2E623, S2E624, S2E625, S2E626, S2E627, S2E628, S2E629, S2E630, S2E631, S2E632, S2E633, S2E634, S2E635, S2E636, S2E637, S2E638, S2E639, S2E640, S2E641, S2E642, S2E643, S2E644, S2E645, S2E646, S2E647, S2E648, S2E649, S2E650, S2E651, S2E652, S2E653, S2E654, S2E655, S2E656, S2E657, S2E658, S2E659, S2E660, S2E661, S2E662, S2E663, S2E664, S2E665, S2E666, S2E667, S2E668, S2E669, S2E670, S2E671, S2E672, S2E673, S2E674, S2E675, S2E676, S2E677, S2E678, S2E679, S2E680, S2E681, S2E682, S2E683, S2E684, S2E685, S2E686, S2E687, S2E688, S2E689, S2E690, S2E691, S2E692, S2E693, S2E694, S2E695, S2E696, S2E697, S2E698, S2E699, S2E700, S2E701, S2E702, S2E703, S2E704, S2E705, S2E706, S2E707, S2E708, S2E709, S2E710, S2E711, S2E712, S2E713, S2E714, S2E715, S2E716, S2E717, S2E718, S2E719, S2E720, S2E721, S2E722, S2E723, S2E724, S2E725, S2E726, S2E727, S2E728, S2E729, S2E730, S2E731, S2E732, S2E733, S2E734, S2E735, S2E736, S2E737, S2E738, S2E739, S2E740, S2E741, S2E742, S2E743, S2E744, S2E745, S2E746, S2E747, S2E748, S2E749, S2E750, S2E751, S2E752, S2E753, S2E754, S2E755, S2E756, S2E757, S2E758, S2E759, S2E760, S2E761, S2E762, S2E763, S2E764, S2E765, S2E766, S2E767, S2E768, S2E769, S2E770, S2E771, S2E772, S2E773, S2E774, S2E775, S2E776, S2E777, S2E778, S2E779, S2E780, S2E781, S2E782, S2E783, S2E784, S2E785, S2E786, S2E787, S2E788, S2E789, S2E790, S2E791, S2E792, S2E793, S2E794, S2E795, S2E796, S2E797, S2E798, S2E799, S2E800, S2E801, S2E802, S2E803, S2E804, S2E805, S2E806, S2E807, S2E808, S2E809, S2E810, S2E811, S2E812, S2E813, S2E814, S2E815, S2E816, S2E817, S2E818, S2E819, S2E820, S2E821, S2E822, S2E823, S2E824, S2E825, S2E826, S2E827, S2E828, S2E829, S2E830, S2E831, S2E832, S2E833, S2E834, S2E835, S2E836, S2E837, S2E838, S2E839, S2E840, S2E841, S2E842, S2E843, S2E844, S2E845, S2E846, S2E847, S2E848, S2E849, S2E850, S2E851, S2E852, S2E853, S2E854, S2E855, S2E856, S2E857, S2E858, S2E859, S2E860, S2E861, S2E862, S2E863, S2E864, S2E865, S2E866, S2E867, S2E868, S2E869, S2E870, S2E871, S2E872, S2E873, S2E874, S2E875, S2E876, S2E877, S2E878, S2E879, S2E880, S2E881, S2E882, S2E883, S2E884, S2E885, S2E886, S2E887, S2E888, S2E889, S2E890, S2E891, S2E892, S2E893, S2E894, S2E895, S2E896, S2E897, S2E898, S2E899, S2E900, S2E901, S2E902, S2E903, S2E904, S2E905, S2E906, S2E907, S2E908, S2E909, S2E910, S2E911, S2E912, S2E913, S2E914, S2E915, S2E916, S2E917, S2E918, S2E919, S2E920, S2E921, S2E922, S2E923, S2E924, S2E925, S2E926, S2E927, S2E928, S2E929, S2E930, S2E931, S2E932, S2E933, S2E934, S2E935, S2E936, S2E937, S2E938, S2E939, S2E940, S2E941, S2E942, S2E943, S2E944, S2E945, S2E946, S2E947, S2E948, S2E949, S2E950, S2E951, S2E952, S2E953, S2E954, S2E955, S2E956, S2E957, S2E958, S2E959, S2E960, S2E961, S2E962, S2E963, S2E964, S2E965, S2E966, S2E967, S2E968, S2E969, S2E970, S2E971, S2E972, S2E973, S2E974, S2E975, S2E976, S2E977, S2E978, S2E979, S2E980, S2E981, S2E982, S2E983, S2E984, S2E985, S2E986, S2E987, S2E988, S2E989, S2E990, S2E991, S2E992, S2E993, S2E994, S2E995, S2E996, S2E997, S2E998, S2E999, S3000, S3001, S3002, S3003, S3004, S3005, S3006, S3007, S3008, S3009, S3010, S3011, S3012, S3013, S3014, S3015, S3016, S3017, S3018, S3019, S3020, S3021, S3022, S3023, S3024, S3025, S3026, S3027, S3028, S3029, S3030, S3031, S3032, S3033, S3034, S3035, S3036, S3037, S3038, S3039, S3040, S3041, S3042, S3043, S3044, S3045, S3046, S3047, S3048, S3049, S3050, S3051, S3052, S3053, S3054, S3055, S3056, S3057, S3058, S3059, S3060, S3061, S3062, S3063, S3064, S3065, S3066, S3067, S3068, S3069, S3070, S3071, S3072, S3073, S3074, S3075, S3076, S3077, S3078, S3079, S3080, S3081, S3082, S3083, S3084, S3085, S3086, S3087, S3088, S3089, S3090, S3091, S3092, S3093, S3094, S3095, S3096, S3097, S3098, S3099, S3100, S3101, S3102, S3103, S3104, S3105, S3106, S3107, S3108, S3109, S3110, S3111, S3112, S3113, S3114, S3115, S3116, S3117, S3118, S3119, S3120, S3121, S3122, S3123, S3124, S3125, S3126, S3127, S3128, S3129, S3130, S3131, S3132, S3133, S3134, S3135, S3136, S3137, S3138, S3139, S3140, S3141, S3142, S3143, S3144, S3145, S3146, S3147, S3148, S3149, S3150, S3151, S3152, S3153, S3154, S3155, S3156, S3157, S3158, S3159, S3160, S3161, S3162, S3163, S3164, S3165, S3166, S3167, S3168, S3169, S3170, S3171, S3172, S3173, S3174, S3175, S3176, S3177, S3178, S3179, S3180, S3181, S3182, S3183, S3184, S3185, S3186, S3187, S3188, S3189, S3190, S3191, S3192, S3193, S3194, S3195, S3196, S3197, S3198, S3199, S3200, S3201, S3202, S3203, S3204, S3205, S3206, S3207, S3208, S3209, S3210, S3211, S3212, S3213, S3214, S3215, S3216, S3217, S3218, S3219, S3220, S3221, S3222, S3223, S3224, S3225, S3226, S3227, S3228, S3229, S3230, S3231, S3232, S3233, S3234, S3235, S3236, S3237, S3238, S3239, S3240, S3241, S3242, S3243, S3244, S3245, S3246, S3247, S3248, S3249, S3250, S3251, S3252, S3253, S3254, S3255, S3256, S3257, S3258, S3259, S3260, S3261, S3262, S3263, S3264, S3265, S3266, S3267, S3268, S3269, S3270, S3271, S3272, S3273, S3274, S3275, S3276, S3277, S3278, S3279, S3280, S3281, S3282, S3283, S3284, S3285, S3286, S3287, S3288, S3289, S3290, S3291, S3292, S3293, S3294, S3295, S3296, S3297, S3298, S3299, S3300, S3301, S3302, S3303, S3304, S3305, S3306, S3307, S3308, S3309, S3310, S3311, S3312, S3313, S3314, S3315, S3316, S3317, S3318, S3319, S3320, S3321, S3322, S3323, S3324, S3325, S3326, S3327, S3328, S3329, S3330, S3331, S3332, S3333, S3334, S3335, S3336, S3337, S3338, S3339, S3340, S3341, S3342, S3343, S3344, S3345, S3346, S3347, S3348, S3349, S3350, S3351, S3352, S3353, S3354, S3355, S3356, S3357, S3358, S3359, S3360, S3361, S3362, S3363, S3364, S3365, S3366, S3367, S3368, S3369, S3370, S3371, S3372, S3373, S3374, S3375, S3376, S3377, S3378, S3379, S3380, S3381, S3382, S3383, S3384, S3385, S3386, S3387, S3388, S3389, S3390, S3391, S3392, S3393, S3394, S3395, S3396, S3397, S3398, S3399, S3400, S3401, S3402, S3403, S3404, S3405, S3406, S3407, S3408, S3409, S3410, S3411, S3412, S3413, S3414, S3415, S3416, S3417, S3418, S3419, S3420, S3421, S3422, S3423, S3424, S3425, S3426, S3427, S3428, S3429, S3430, S3431, S3432, S3433, S3434, S3435, S3436, S3437, S3438, S3439, S3440, S3441, S3442, S3443, S3444, S3445, S3446, S3447, S3448, S3449, S3450, S3451, S3452, S3453, S3454, S3455, S3456, S3457, S3458, S3459, S3460, S3461, S3462, S3463, S3464, S3465, S3466, S3467, S3468, S3469, S3470, S3471, S3472, S3473, S3474, S3475, S3476, S3477, S3478, S3479, S3480, S3481, S3482, S3483, S3484, S3485, S3486, S3487, S3488, S3489, S3490, S3491, S3492, S3493, S3494, S3495, S3496, S3497, S3498, S3499, S3500, S3501, S3502, S3503, S3504, S3505, S3506, S3507, S3508, S3509, S3510, S3511, S3512, S3513, S3514, S3515, S3516, S3517, S3518, S3519, S3520, S3521, S3522, S3523, S3524, S3525, S3526, S3527, S3528, S3529, S3530, S3531, S3532, S3533, S3534, S3535, S3536, S3537, S3538, S3539, S3540, S3541, S3542, S3543, S3544, S3545, S3546, S3547, S3548, S3549, S3550, S3551, S3552, S3553, S3554, S3555, S3556, S3557, S3558, S3559, S3560, S3561, S3562, S3563, S3564, S3565, S3566, S3567, S3568, S3569, S3570, S3571, S3572, S3573, S3574, S3575, S3576, S3577, S3578, S3579, S3580, S3581, S3582, S3583, S3584, S3585, S3586, S3587, S3588, S3589, S3590, S3591, S3592, S3593, S3594, S3595, S3596, S3597, S3598, S3599, S3600, S3601, S3602, S3603, S3604, S3605, S3606, S3607, S3608, S3609, S3610, S3611, S3612, S3613, S3614, S3615, S3616, S3617, S3618, S3619, S3620, S3621, S3622, S3623, S3624, S3625, S3626, S3627, S3628, S3629, S3630, S3631, S3632, S3633, S3634, S3635, S3636, S3637, S3638, S3639, S3640, S3641, S3642, S3643, S3644, S3645, S3646, S3647, S3648, S3649, S3650, S3651, S3652, S3653, S3654, S3655, S3656, S3657, S3658, S3659, S3660, S3661, S3662, S3663, S3664, S3665, S3666, S3667, S3668, S3669, S3670, S3671, S3672, S3673, S3674, S3675, S3676, S3677, S3678, S3679, S3680, S3681, S3682, S3683, S3684, S3685, S3686, S3687, S3688, S3689, S3690, S3691, S3692, S3693, S3694, S3695, S3696, S3697, S3698, S3699, S3700, S3701, S3702, S3703, S3704, S3705, S3706, S3707, S3708, S3709, S3710, S3711, S3712, S3713, S3714, S3715, S3716, S3717, S3718, S3719, S3720, S3721, S3722, S3723, S3724, S3725, S3726, S3727, S3728, S3729, S3730, S3731, S3732, S3733, S3734, S3735, S3736, S3737, S3738, S3739, S3740, S3741, S3742, S3743, S3744, S3745, S3746, S3747, S3748, S3749, S3750, S3751, S3752, S3753, S3754, S3755, S3756, S3757, S3758, S3759, S3760, S3761, S3762, S3763, S3764, S3765, S3766, S3767, S3768, S3769, S3770, S3771, S3772, S3773, S3774, S3775, S3776, S3777, S3778, S3779, S3780, S3781, S3782, S3783, S3784, S3785, S3786, S3787, S3788, S3789, S3790, S3791, S3792, S3793, S3794, S3795, S3796, S3797, S3798, S3799, S3800, S3801, S3802, S3803, S3804, S3805, S3806, S3807, S3808, S3809, S3810, S3811, S3812, S3813, S3814, S3815, S3816, S3817, S3818, S3819							

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 16-01-2023 07:24:08

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros Generado: 109

Total registros Central Generadora: 45

Número	Tipos	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solución	Origen	Tipo Programación	RSU	RDU	Central	RSU	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Ejecución	Fecha Inicio
202107856	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR PUELICHE SUR SPA [EN_REVISION]	1833	Intervención	Origen Interno	Programada	1815		PE PUELICHE SUR [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	158.9	Energización, comensamiento y prueba de puesta en servicio de PE Pueliche Sur. Prueba considera inyección de energía de potencia según programa enviado al CEN. Condiciones bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Energización, comensamiento y prueba de puesta en servicio de PE Pueliche Sur. Prueba considera inyección de energía de potencia según programa enviado al CEN. Condiciones requeridas: Unidad generadora PE Pueliche Sur a disposición del jefe de faena. Instalaciones permanecerán en pruebas hasta que se finalicen todas las actividades y pruebas necesarias para la entrada en operación.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		03-12-22 00:00	
20210909	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GEOTÉRMICA DEL NORTE S.A.	411	Intervención	Origen Interno	Programada	1717		GEO CERRO PABELLON (AMPLICACION) [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	33	Puesta en servicio y pruebas de inyección de Unidad V7 de Geotérmica Cerro Pabellón.	Nivel de riesgo bajo, de acuerdo a las normas de seguridad.	Puesta en servicio y pruebas de inyección de Unidad V7 de Geotérmica Cerro Pabellón.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-12-22 00:00
20210908	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1794		PPV DOMKEYO [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	186	Puesta en servicio y pruebas de primera inyección Parque Fotovoltaico Domkeyo.	Nivel de riesgo bajo, de acuerdo a las normas de seguridad.	Puesta en servicio y pruebas de primera inyección Parque Fotovoltaico Domkeyo.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-12-22 00:00
20210907	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1704		PPV CAMPOS DEL SOL [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	380	Puesta en servicio y pruebas de inyección Parque Fotovoltaico Campos del Sol.	Nivel de riesgo bajo, de acuerdo a las normas de seguridad.	Puesta en servicio y pruebas de inyección Parque Fotovoltaico Campos del Sol.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-12-22 00:00
20210906	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1900		PPV GUANCHICH [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	80	Puesta en servicio y pruebas de primera inyección Parque Fotovoltaico Guanchich.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a las normas de seguridad.	Puesta en servicio y pruebas de primera inyección Parque Fotovoltaico Guanchich.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-12-22 00:00
20210904	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1839		PPV VALLE DEL SOL [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	149	Puesta en servicio y pruebas de primera inyección Parque Fotovoltaico Valle del Sol.	Nivel de riesgo bajo, de acuerdo a las normas de seguridad.	Puesta en servicio y pruebas de primera inyección Parque Fotovoltaico Valle del Sol.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-12-22 00:00
20210903	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1753		PE RENANCO II [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	25	Puesta en servicio y pruebas de primera inyección Parque Edificio Renanco 2.	Nivel de riesgo bajo, de acuerdo a las normas de seguridad.	Puesta en servicio y pruebas de primera inyección Parque Edificio Renanco 2.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-12-22 00:00
20210907	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1794		PPV DOMKEYO [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas para determinar la representación dinámica de los componentes de las instalaciones de generación de acuerdo a lo indicado en el artículo 20 del Anexo Técnico Requisitos Técnicos Mínimos de instalaciones que se interconectan al S para el proyecto NUP1514 PPV Domkeyo. Solicitud de no limitación de la planta (potencia no menor a 80 MW) para realizar pruebas PM de las instalaciones de generación de acuerdo a NUP1514 PPV Domkeyo.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a los protocolos internos de EGP	Solicitud de no limitación de la planta (potencia no menor a 80 MW) para realizar pruebas PM de las instalaciones de generación de acuerdo a NUP1514 PPV Domkeyo.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		29-11-22 00:00
202098643	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGÍA SETE SPA	574	Desconexión	Origen Interno	Programada	188		TER TRINCAO	2405	TER TRINCAO U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Proyecto limpieza bocanoma Polibora con designado mecanizado e hidráulico. Se solicita iniciar faena con cota en 736 mm, con generación ajustada al cuadro base, para iniciar desviado y bajar cota a 731 mm. Una vez ingresa la cota 731 mm, se deberá regular el nivel de la bocanoma en un rango mínimo de 731 y máximo de 731,5 mm, para proceder a retirar sedimentos de la bocanoma.	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Trabajo Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo.	Dragado bocanoma Polibora. Se requiere esta vez 100 mm para iniciar desviado, hasta cota 733 mm.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento o Mayor)		21-11-22 00:00
202097111	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	116		HE ANTILCO		CENTRAL COMPLETA	Obras Cíviles	Sin Limitaciones	Proyecto limpieza bocanoma Polibora con designado mecanizado a Indufra. Se solicita iniciar faena con cota en 736 mm, con generación ajustada al cuadro base, para iniciar desviado y bajar cota a 731 mm. Una vez ingresa la cota 731 mm, se deberá regular el nivel de la bocanoma en un rango mínimo de 731 y máximo de 731,5 mm, para proceder a retirar sedimentos de la bocanoma.	Riesgo bajo para el SEN, en terreno tomas las medidas necesarias para este tipo de trabajo.	Dragado bocanoma Polibora. Se requiere esta vez 100 mm para iniciar desviado, hasta cota 733 mm.	No tiene consumo afectado		ninguno	MO (Unidad con Restricción Operativa)		08-11-22 09:30
202094401	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERADORA METROPOLITANA SPA	608	Desconexión	Origen Interno	Programada	72		TER LOS VIENTOS	82	TER LOS VIENTOS U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	1) Cambio de Quemadores. 2) Boreoscopia TG 3) Mantenimiento BOP 4) Instalación de instrumentación para realización de pruebas. 5) Lavado off line de compresor turbina.	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Medio.	~COMENTARIO ADICIONAL: Si exigencia GE (GER no tiene) 3) Mantenimiento e inspecciones anuales según programa de mto de planta 3) Realización de proyecto de cambio a quemadores duales.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento o Mayor)		01-11-22 00:00
202089155	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TECNORIO S.A.	1867	Desconexión	Origen Interno	Programada	10		TER LAS VEGAS	574	TER LAS VEGAS U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Medio.	Solicitud del Coordinador mediante carta DE04986-11 se aplica la fecha de inicio del MM. Respuesta Carta OM 1000410.	Mantenimiento preventivo sistema de refrigeración.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento o Mayor)		15-10-22 00:00
202080922	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELECTRICA LAS JUNTAS S.A.	1724	Intervención	Origen Interno	Programada	1697		HP AILLIN [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	7	Puesta en servicio de la central Aillin - Primera Etapa de pruebas.	Puesta en servicio Central Aillin - Primera Etapa de pruebas.	Puesta en servicio, pruebas con carga.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		15-09-22 19:30
202075617	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROENERGIA S.A.	652	Intervención	Origen Interno	Programada	1804		HP MCH [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	2.5	Puesta en servicio de Central MCH. Central en etapa de pruebas.	Puesta en servicio de Central MCH. Central en etapa de pruebas. NUP1815	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		30-08-22 08:00	
202045360	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzado	367		TER TOCOPILLA	1091	TER TOCOPILLA TG2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Problema de estabilidad en sistema de combustión.	Riesgo bajo, se consideran todos los protocolos de seguridad de la actividad.	Problema de estabilidad en sistema de combustión.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		20-05-23 10:31
202107989	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GEOTÉRMICA DEL NORTE S.A.	411	Intervención	Origen Interno	Programada	1717		GEO CERRO PABELLON (AMPLICACION) [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	20	Puesta en servicio y primera inyección de Unidad V7 de Geotérmica Cerro Pabellón.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a las normas de seguridad de la actividad.	N/A	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		24-11-21 00:00
202004866	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COMASA	66	Desconexión	Origen Interno	Programada	211		TER LAUTARO	704	TER LAUTARO U1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Sin Comentarios	Nivel de riesgo controlado	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento o Mayor)		02-02-20 12:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(i)	Central	ID(i)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eficaz	Fecha Inicio
2057041902	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TOTAL SUNPOWER EL PELICANO	NO Aplica	Intervención	Origen Interno	Programada		EL PELICANO	1927	EL PELICANO	Puesta en servicio de nueva instalación	1			Energización inicial de centro de distribución de carga en 230V y alimentadores al parque solar, circuitos 1, 2, 3, 4, 5 y más servicios auxiliares. Desde el viernes 15 de Septiembre 21:30 hasta el lunes 17 de Septiembre a las 18:00hrs. Se procedió a la energización inicial del centro de distribución de carga de 230V, para efectuar las revisiones correspondiente de los equipos de potencia, sistemas de protección, de control y de comunicación según protocolos del fabricante, la guía de maniobra para efectuar las pruebas de circuitos y sistemas de control correspondientes.	No tiene consumo afectado		protocolos_de_servicio	P (Prueba de Puesta en Servicio)		15-09-17 21:30

Reporte Desconexión/Intervención Línea																						
Fecha generación reporte: 16-01-2023 07:24:06																						
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa																						
Total registros General: 309																						
Total registros Línea: 111																						
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022115545	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	567	AGUA SANTA - MIRAFLORES 110KV	771 772	AGUA SANTA - EST. 11 110KV C4 EST. 11 - MIRAFLORES110KV C4	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Limpieza manual de aislación del Cto. 4 en estructura 12 por alta contaminación producto de incendio.	Riesgo bajo, trabajo a realizar por personal especializado.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-22 13:01
2022109979	Línea	Ejecución Exitosa	MANTOVERDE S.A.	1968	Intervención	Origen Interno	Programada	672	DIEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110KV	17	DIEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110KV C1	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado energizado de aislación en LTE 110KV D. Almagro - M. Verde. Estructuras 25 a 34.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas de mitigación correspondiente.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-22 11:10
2022115488	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	567	AGUA SANTA - MIRAFLORES 110KV	918 919	AGUA SANTA - EST. 11 110KV C3 EST. 11 - MIRAFLORES110KV C3	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Limpieza manual de aislación en Estructura 12 por alta contaminación producto de incendio.	Riesgo bajo. Se realizará la labor por personal especializado.	Se requiere la precaución de No reconexión del Cto. 4 durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 10:30
202211871	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	703	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L2	3487 3488	HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L2 C2 ESTRUCTURA 9 - MAITENCILLO 110KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Huasco: Lavado de aislación de bushing pasamuros pafios H1 y H2 con línea energizada.	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-22 09:00
202211870	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	702	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L1	1425 1426	ESTRUCTURA 9 - MAITENCILLO 110KV L1 C1 HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Huasco: Lavado de aislación de bushing pasamuros pafios H1 y H2 con línea energizada.	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-22 09:00
2022113462	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1540	LUCERO - CHILAN 66KV	3677 4334 4335 434 3628 4332 3629 4333	TAP QUILMO - EST 788A 66KV C1 [EN_REVISION] TAP QUILMO - EST. 788A 66KV C1 [EN_REVISION] EST. 788A - LUCERO 66KV C1 [EN_REVISION] TAP QUILMO - CHILAN 66KV C1 CHILAN - TAP QUILMO II 66KV C1 CHILAN - TAP QUILMO II 66KV C1 [EN_REVISION] TAP QUILMO II - TAP QUILMO 66KV C1 TAP QUILMO II - TAP QUILMO 66KV C1 [EN_REVISION]	Roca y podo franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del interruptor S2B6 de S/E Charrúa o R3 de S/E Chillán por trabajos de poda, roce y tala en la LT 66KV Chillán-Lucero. Esta coordinado con STS la precaución en Lucero.	Poda, roce y tala.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-22 08:38	
2022115444	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	373	PORTEZUELO - MARCHIGUE 66KV	627	PORTEZUELO - MARCHIGUE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Por seguridad a la instalación y continuidad de suministro en la zona, se requiere poda de emergencia en vano E-45 y F-46, árbol con proyección y potencial contacto con la línea mencionada. Se solicita bloqueo de reconexión automática del interruptor S2-B9B1 S/E Portezuelo.	Riesgo medio, trabajo con instalaciones energizadas, con procedimientos de seguridad aprobados internamente por CGE T.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-22 08:33
2022113454	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	959	CHILAN - MONTERRICO 66V	1578 1579	CHILAN - ESTRUCTURA 14 66KV C1 ESTRUCTURA 14 - MONTERRICO 66KV C1	Roca y podo franja servidumbre		Sin Limitaciones	Precaución en S2B3 de SE Monterrico, de la LT Monterrico-Chillán por trabajos de poda	Riesgo medio con bloqueo	Riesgo medio	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:30
2022113471	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	280	COCHARCAS - PARRAL 66KV	427 4230 4231 428 1207 1208 1209 4251 4252 1073	TAP NIQUEN - SAN GREGORIO 66KV C1 TAP OFF NIQUEN - EST. 232 66KV C1 [EN_REVISION] EST. 232 - SAN GREGORIO 66KV C1 [EN_REVISION] SAN CARLOS - TAP OFF NIQUEN 66KV C1 SAN GREGORIO - ESTRUCTURA 291 66KV C1 SAN GREGORIO - ESTRUCTURA 278 66KV C1 SAN GREGORIO - EST. 232A 66KV C1 [EN_REVISION] EST. 232A - PARRAL 66KV C1 [EN_Revision] COCHARCAS - SAN CARLOS 66KV C1	Roca y podo franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión en S2B1 Monterrico o S2B3 de Parral, por trabajos de poda en la LT Parral-Monterrico.	Riesgo medio con bloqueo	Poda	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-22 08:06
2022113350	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	882	GALLEQUILLOS - CALDERA 110KV	589 1731 1732	TAP IMPULSION - CALDERA 110KV C1 GALLEQUILLOS - ESTRUCTURA 89 110KV C1 ESTRUCTURA 89 110KV - TAP IMPULSION 110KV C1	Obras Civiles		Sin Limitaciones	Mejoramiento de accesos a estructuras 89, 90, 103, 111, 112, 113	Riesgo medio controlado. Mejoramiento de accesos	Se requiere bloqueo de reconexión del S2H3 de SE Galinguillos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022115445	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	944	MAULE - LINARES 154KV	1546	YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Reparación de línea por robo (Curso Forzoso)	Bajo	Actividades: Normalización por robo de conductor en vano 221-222 (Fases Derecha e Izquierda) de línea 154 KV Maule - Parral, sector Verbas Buenos - Linares. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riego: Línea 154 KV Maule-Parral, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de fauna: Línea 154KV Maule - Parral, Estructuras 220 y 222 Instalación bloques provisionales. Línea 154KV Maule - Parral, Vano 222-223 L. 11.2 KV LUZUNARES. Postes 107947 / 107948 Desconexión y Bloqueo S2H1 en S5/EE Ovale y precaución S2H2 en S/E Punitaquí.- Dependiendo de la condición de la topología existente en el momento.-Bloqueo S2H3 S/E Ilapel	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-22 08:00	
202211054	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	358	OVALLE - ILLAPEL 110KV	3285 3286 3287	OVALLE - TAP PUNITAQUI 110KV C1 TAP PUNITAQUI - TAP OFF ESTRUCTURA N°348 110KV C1 TAP ESTRUCTURA N°348 - ILLAPEL 110KV C1	Lavado de Aislación		Bloqueo S2H1 en S5/EE Ovale y precaución S2H2 en S/E Punitaquí.- Dependiendo de la condición de la topología existente en el momento.-Bloqueo S2H3 S/E Ilapel	Bajo riesgo durante todo el trabajo buenas planificadas y controladas en terreno.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-22 08:00		
2022109814	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CPRESSES - ITAHUE 154KV	1384 1385 1386 1387	CENTRAL CPRESSES - EST.92 154KV C2 EST.162A (EL COLORADO) - ITAHUE 154KV C2 EST.92 - EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) 154KV C2 EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) - EST.162A (EL COLORADO) 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riego: Línea 154 KV Cpreses-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 KV Cpreses-Itahue, Circuito 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Fauna: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Cpreses-Itahue, Circuito 1 y Circuito 2.-	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-22 08:00	
2022108213	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CPRESSES - ITAHUE 154KV	1299 1300 1301 1302	CENTRAL CPRESSES - CENTRAL CURILLENQUE 154KV C1 CENTRAL CURILLENQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riego: Línea 154 KV Cpreses-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 KV Cpreses-Itahue, Circuito 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Fauna: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Cpreses-Itahue, Circuito 1 y Circuito 2.-	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-22 08:00	
2022108260	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo		No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-22 08:00	
2022108274	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1632	HUALQUI - CHARRUA 220KV	3881	ESTRUCTURA 166 - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 220 KV Charra-Hualqui, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-22 08:00	
2022112260	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	438	CHARRUA - RALCO 220KV	635	CHARRUA - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		No reconectar interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: L. 220KV Ralco-Charrua, C1 o L.220KV Ralco-Pumchoc-Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-22 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea																						
Fecha generación reporte: 16-01-2023 07:24:06																						
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa																						
Total registros General: 309																						
Total registros Línea: 111																						
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(i)	Línea	ID(i)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022114384	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1574	CHARRUA – SECCIONADORA EL ROSAL 220KV	3682 3683	CHARRUA – TAP EL ROSAL 220KV C1 TAP EL ROSAL – EST. 61A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con empresa ENGIE.-	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles.- Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charraa - El Rosal, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de fauna: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00
2022113942	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV [EN_REVISION]	3601	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Excavación y Montaje de ductos entre estructuras: 76 y 77	Bajo	Actividades: Excavación y Montaje de ductos entre estructuras 76 y 77 Restricciones: Tarapacá, 5211; 5212 No reconectar Geoglifos, 5211; 5212; 5214; 5215 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Geoglifos, C1 o L 220KV Tarapacá-Geoglifos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00
2022113941	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV [EN_REVISION]	3600	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Excavación y Montaje de ductos entre estructuras: 76 y 77	Bajo	Actividades: Excavación y Montaje de ductos entre estructuras 76 y 77 Restricciones: Tarapacá, 5211; 5212 No reconectar Geoglifos, 5211; 5212; 5214; 5215 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Geoglifos, C1 o L 220KV Tarapacá-Geoglifos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00
2022113926	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV [EN_REVISION]	3603	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Excavación y Montaje de ductos entre estructuras: 84 y 85	Bajo	Actividades: Excavación y Montaje de ductos entre estructuras 84 y 85 Restricciones: Geoglifos, 5212; 5213; 5215; 5216 No reconectar Lagunas, 5215; 5216 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Geoglifos-Laguna, C1 o L 220KV Geoglifos-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00
2022113925	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV [EN_REVISION]	3602	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Excavación y Montaje de ductos entre estructuras: 84 y 85	Bajo	Actividades: Excavación y Montaje de ductos entre estructuras 84 y 85 Restricciones: Geoglifos, 5212; 5213; 5215; 5216 No reconectar Lagunas, 5215; 5216 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Geoglifos-Lagunas, C1 o L 220KV Geoglifos-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea																						
Fecha generación reporte: 16-01-2023 07:24:06																						
Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa																						
Total registros General: 309																						
Total registros Línea: 111																						
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	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
2022113916	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1560	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV [IN_REVISION]	3633	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de Proyecto Teck QBB: Trabajos de Movimiento de Suelo (relleno Excavación y Reconposición) bajo Línea Eléctrica entre las Torres 16 y 17 en cruce Ruta 1 a la altura de Puerto Patache, línea 220 kV Puerto Patache - Cóndores C1	Bajo	Actividades: A solicitud de Proyecto Teck QBB: Trabajos de Movimiento de Suelo (relleno Excavación y Reconposición) bajo Línea Eléctrica entre las Torres 16 y 17 en cruce Ruta 1 a la altura de Puerto Patache, 5212, 5213 No reconectar Cóndores, 5211 No reconectar instalaciones en riesgo: L 220kV Puerto Patache - Cóndores, C1	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00	
2022113389	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCAHUASI - LAS COMPAÑIAS 110KV	1254 1257	LAS COMPAÑIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1	Lavado de Aislación		Lavado de aislación a estructuras, desde la "N" 69 a la 71 (Tramo Línea 110KV Las Compañías-Romeral).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Mantenillo-Algarrobo 110KV C1, durante los trabajos de lavado de aislación a estructuras.	Bloques del jefe de Faena: no reconectar interruptores de Tramo Línea Mantenillo-Las Compañías 110KV C1. -	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00	
2022113388	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	DOS AMIGOS - INCAHUASI 110KV	1253 1256	INCAHUASI - TAP PAONALES 110KV C1 TAP PAONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Lavado de Aislación		Lavado de aislación a estructuras, desde la "N" 69 a la 71 (Tramo Línea 110KV Las Compañías-Romeral).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Mantenillo-Algarrobo 110KV C1, durante los trabajos de lavado de aislación a estructuras.	Bloques del jefe de Faena: no reconectar interruptores de Tramo Línea Mantenillo-Las Compañías 110KV C1. -	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00	
2022113384	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	ALGARROBO - MAITENCILLO 110KV C1	Lavado de Aislación		Lavado de aislación a estructuras, desde la "N" 69 a la 71 (Tramo Línea 110KV Las Compañías-Romeral).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Mantenillo-Algarrobo 110KV C1, durante los trabajos de lavado de aislación a estructuras.	Bloques del jefe de Faena: no reconectar interruptores de Tramo Línea Mantenillo-Las Compañías 110KV C1. -	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00	
2022113037	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1337 1338	PANGUPULLI - LOS LAGOS 66KV C1 PULLINQUE - PANGUPULLI 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Trabajos coordinados con empresa STS.-	Bajo	Actividades: Roca en Franja de servidumbre.- Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en riesgo: Línea 66 kV Pullinque - Los Lagos, C1.-	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00	
2022113032	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1401	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Roca en franja de servidumbre.-	Bajo	Actividades: Roca en Franja de servidumbre.- Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en riesgo: Línea 66 kV Pullinque - Los Lagos, C2.-	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00	
2022112322	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	253	VALDIVIA - PICARTE 66KV	274 646 469 4671 275 4688 4470 4472	VALDIVIA - EST 3 66KV C1 EST 3 - EST 27 66KV C1 EST 27 - EST 43 66KV C1 PICARTE 66KV C1 EST 1 - EST 3 66KV C2 EST 3 - EST 27 66KV C2 EST 27 - EST 43 66KV C2 EST 43 - PICARTE 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo		No reconectar Línea 66 kV Valdivia Picarte. Por trabajos en cercanía a LAT. Retiro de letrero corporativo en St Picarte.	Riesgo controlado y bajo. Trabajos en cercanías a LAT. Retiro interno PT OMS	Se respetan distancias mínimas de seguridad respecto a LAT. Retiro interno PT OMS	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00	
2022112303	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	880	COPAYAPU - GALLEGUILLOS 110KV	1729	COPAYAPU - GALLEGUILLOS 110KV C1	Lavado de Aislación		Lavado de aislación con instalación en servicio	Nivel de riesgo medio controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del S2H1 de SE Copayapu y del S2H1 de SE Galleguillos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea																						
Fecha generación reporte: 16-01-2023 07:24:06																						
Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa																						
Total registros General: 309																						
Total registros Línea: 111																						
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022112261	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	438	CHARRUA - RALCO 220KV	221 634	CHARRUA - TAP ZONA DE CAIDA 220KV C2 TAP ZONA DE CAIDA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		No reconectar interruptores asociados a la instalación con riego.	Bajo	Actividades: Roca en franja servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: L 220KV Ralco-Charrúa, C1 o L 220KV Ralco-Palmucho-Charrúa, C2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00	
2022112255	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	179	BOCAMINA - CORONEL 154KV	1333 1350 1351	BOCAMINA - TAP QUIRÉNCLO 154KV C1 LAGUINILLAS - TAP QUIRÉNCLO 154KV C1 TAP QUIRÉNCLO - CORONEL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo		No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riego.	Bajo	Actividades: Lavado de cadena de aislación estructuras E14 y E15. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 220KV BOCAMINA-Laguinillas, C1 o Línea 154KV BOCAMINA-Coronel-Laguinillas, C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00	
2022112254	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	178	LAGUINILLAS - BOCAMINA 220KV	1356	LAGUINILLAS - BOCAMINA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riego.	Bajo	Actividades: Lavado de cadena de aislación estructuras E14 y E15. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 220KV BOCAMINA-Laguinillas, C1 o Línea 154KV BOCAMINA-Coronel-Laguinillas, C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00	
2022112232	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1395	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo		No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riego.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación en estructuras N° 8. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 154KV Hualpén-San Vicente, C1 o Línea 154KV Hualpén-San Vicente, C2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00	
2022112231	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1328 1329	HUALPEN - TAP PETROQUIMICAS 154KV C1 TAP PETROQUIMICAS - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo		No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riego.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación en estructuras N° 8. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 154KV Hualpén-San Vicente, C1 o Línea 154KV Hualpén-San Vicente, C2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00	
2022112189	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	84	CHARRUA - CELULOSA PACIFICO 220KV	130 90 91 1108 1109 4094 1130	TAP MARIA DOLORES - LAJA 220KV C1 CHARRUA - EST 70 220KV C1 EST 70 - TAP MARIA DOLORES 220KV C1 TAP MARIA DOLORES - EST 137 220KV C1 EST 137 - EST 204 220KV C1 EST 204 - PLANTA RIO VERGARA 220KV C1 PLANTA RIO VERGARA - CELULOSA PACIFICO 220KV C1	Roca y podes franja servidumbre		Actividad de roca y podes en torno a la L7 220KV Charrúa - Celulosa Pacifico.	Bajo	Riego bajo, solo se realiza roca manual y mecanizado a nivel de piso.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00	
2022111907	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	702	HUASCO - MANTENCILLO 110KV L1	1425 1426	ESTRUCTURA 9 - MANTENCILLO 110KV L1 C1 HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo		Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 - 12 - 14 a 101.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 - 12 - 14 a 101,Nota: Días sábados y domingos no se efectúan lavados de aislación. Restricciones: Subestación Huasco, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mantencillo, S2H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riego: L 110KV Huasco-Mantencillo, C1. Temporalidad de los Riegos: Durante de los	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea																						
Fecha generación reporte: 16-01-2023 07:24:06																						
Estatus: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa																						
Total registros General: 309																						
Total registros Línea: 111																						
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022111809	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	LA CEBADA- PUNTA SIERRA 220KV	3113	EST. 2728 - EST. 2348 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Reemplazo de crucetas (Ferretería y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito). REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTR. 244 a 272	Medio	Actividades: Reemplazo de crucetas (Ferretería y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito). REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTR. 244 a 272. INSPECCION ESTRUCTURA COMPLETA EN ESTR. 244 a 259. (No considera crucetas ni escalines). Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos. Restricciones: Subestación Punta Sierra, 5122 con bloqueo a la reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00	
2022111808	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	LA CEBADA- PUNTA SIERRA 220KV	2996 2997	EST. 272A - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 TAP MONTE REDONDO- EST. 2348 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Reemplazo de crucetas (Ferretería y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito). REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTR. 244 a 272	Medio	Actividades: Reemplazo de crucetas (Ferretería y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito). REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTR. 244 a 272. INSPECCION ESTRUCTURA COMPLETA EN ESTR. 244 a 259. (No considera crucetas ni escalines). Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos. Restricciones: Subestación Punta Sierra, 5122 con bloqueo a la reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00	
2022111347	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	153	CHARRUA - CONCEPCION 220KV	1320	CHARRUA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Inspección exhaustiva y evaluación de las estructuras de acero corten de la Línea 220 kV Charrua- Concepción. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua- Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00	
2022111387	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	ALGARROBO- DOS AMIGOS 110V	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Lavado de Aislación		Lavado de aislación a estructuras, desde la "x" 69 a la 71 (Tramo Línea 110KV Las Compañías- Romero).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Mantenimiento Algarrobo 110KV C1. Durante los trabajos de lavado de aislación a estructuras.	Instalación con riesgo: Tramo Línea Mantenimiento Las Compañías 110KV C1.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00	
2022110606	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2966	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles próximo a instalación energizada. Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Entre Rios-Ancoa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 kV Entre Rios-Ancoa, C2.-	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00	
2022110596	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	814	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo		Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea																						
Fecha generación reporte: 16-01-2023 07:24:06																						
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa																						
Total registros General: 309																						
Total registros Línea: 111																						
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(i)	Línea	ID(i)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022110591	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	1368	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con ENOR Chile (Tap Off Doña Carmen).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales - Los Vilos (Círculo 1 y 2). Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogales - Los Vilos círculo 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		23-12-22 08:00	
2022110590	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	3547 3548	TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILOS 220KV C1 NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con ENOR Chile (Tap Off Doña Carmen).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales - Los Vilos (Círculo 1 y 2). Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogales - Los Vilos círculo 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		23-12-22 08:00	
2022109512	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	176	ITAHUE - TINGUIRRICA 154KV	1285 1286	ITAHUE - TAP OFF TENO 154KV C1 TAP OFF TENO - TINGUIRRICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Itahue-Convento Viejo, C1 o Línea 154 KV Itahue-Tinguirrica, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Itahue-Convento Viejo, C1 y Línea 154 KV Itahue-Tinguirrica, C1.-	No tiene consumo afectado	ninguno		23-12-22 08:00	
2022109511	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1351	SECCIONADORA CONVENTO VIEJO - TINGUIRRICA 154 KV	3110	SECCIONADORA CONVENTO VIEJO - TINGUIRRICA 154 KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Itahue-Convento Viejo, C1 o Línea 154 KV Itahue-Tinguirrica, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Itahue-Convento Viejo, C1 y Línea 154 KV Itahue-Tinguirrica, C1.-	No tiene consumo afectado	ninguno		23-12-22 08:00	
2022109500	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves en varias estructuras.- Instalaciones en Riesgo: L 500KV Ancoo-Alto Jahuel, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Ancoo-Alto Jahuel C1.-	No tiene consumo afectado	ninguno		23-12-22 08:00	
2022109495	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1372	PUNTA DE CORTES - TUNICHE 2.220KV	3154	PUNTA DE CORTES - TUNICHE 2.220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Tinguirrica-Rancagua-A. Jah. C2 o L 154KV Tinguirrica-Rancagua-A. Jah. C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea Línea 154KV Tinguirrica-Rancagua-A. Jah, Círculo 1 y 2.	No tiene consumo afectado	ninguno		23-12-22 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea																						
Fecha generación reporte: 16-01-2023 07:24:06																						
Estatus: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa																						
Total registros General: 309																						
Total registros Línea: 111																						
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(i)	Línea	ID(i)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022109494	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1372	PUNTA DE CORTES - TUNICHE 2 220KV	3153	PUNTA DE CORTES - TUNICHE 2 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154kV Tinguiririca-Rancagua A. Jáb. C2 o L 154kV Tinguiririca-Rancagua A. Jáb. C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea Línea 154kV Tinguiririca-Rancagua A. Jáb., Circuito 1 y 2.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00
2022109455	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	703	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L2	3487 3488	HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L2 C2 ESTRUCTURA 9 - MAITENCILLO 110KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 10 a 29 / 31 a 73 / 75 a 83 y 084 a 121.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 10 a 29 / 31 a 73 / 75 a 83 y 084 a 121. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Huasco, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Huasco-Maitencillo, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00
2022108815	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1359	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 162 a 240A	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 162 a 240A. Restricciones: Subestación P. Asúcar, 52Z1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Asúcar, 52Z1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colónide, 52Z2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colónide, 52Z1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colónide, 52Z2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colónide, 52Z1 con	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00
2022108814	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1248	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 162 a 240A	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 162 a 240A. Restricciones: Subestación P. Asúcar, 52Z1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Asúcar, 52Z1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colónide, 52Z2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colónide, 52Z1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colónide, 52Z2 con	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00
2022108361	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV [EN_REVISION]	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Inspección de línea por corrosión en Línea 220 Guindo Lagunitas y Línea 154 kV Hualpén - Lagunitas en estructuras 16 a 19, 26 a 31, 36 a 39, 20 a 25 y 40 a 48. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunitas, C1 o Línea 220 KV Guindo-Lagunitas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea																						
Fecha generación reporte: 16-01-2023 07:24:06																						
Estatus: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa																						
Total registros General: 309																						
Total registros Línea: 111																						
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	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
2022108360	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo		No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Inspección de línea por corrosión en Línea 220 Guindo Lagunillas y Línea 154 KV Hualpen - Lagunillas en estructuras 16 a 19, 26 a 31, 36 a 39, 20 a 25 y 45 a 48. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpen-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Guindo-Lagunilla, C1. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-22 08:00
2022108055	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación		Lavado de aislación Línea 2x220 Kv Guacolda - Maitencillo Ctos 3-4.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas de mitigación correspondiente	SE Maitencillo: No Reconectar interruptores S219 - S210; SE Guacolda: No Reconectar interruptores S213 - S214.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-22 08:00
2022108018	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1	116 182	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación		Lavado de aislación Línea 2x220 Kv Guacolda - Maitencillo Ctos 1-2.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas de mitigación correspondiente	SE Maitencillo: No Reconectar interruptores S215 - S216; SE Guacolda: No Reconectar interruptores S211 - S212.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-22 08:00
2022105541	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV (EN_REVISION)	3602	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Construcción de acceso a campamento 1 de CMDIC (cruces bajo LAT Geoglifos Lagunas 220 KV), entre las estructuras E114 a E119.	Bajo	Actividades: Construcción de acceso a campamento 1 de CMDIC (cruces bajo LAT Geoglifos-Lagunas 220 KV), entre las estructuras E114 a E119. Restricciones: Lagunas, S215, S216 No reconectar Geoglifos, S212, S213, S215, S216 No reconectar instalaciones en Riesgo: L 220KV Geoglifos-Lagunas, C1 y L 220KV Geoglifos-Lagunas, C2 Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-22 08:00
2022105540	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV (EN_REVISION)	3603	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Construcción de acceso a campamento 1 de CMDIC (cruces bajo LAT Geoglifos Lagunas 220 KV), entre las estructuras E114 a E119.	Bajo	Actividades: Construcción de acceso a campamento 1 de CMDIC (cruces bajo LAT Geoglifos-Lagunas 220 KV), entre las estructuras E114 a E119. Restricciones: Lagunas, S215, S216 No reconectar Geoglifos, S212, S213, S215, S216 No reconectar instalaciones en Riesgo: L 220KV Geoglifos-Lagunas, C1 y L 220KV Geoglifos-Lagunas, C2 Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-22 08:00
2022108585	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	217	SAN VICENTE - ESTRUCTURA 23 66KV	1349	SAN VICENTE - ESTRUCTURA 23 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo		No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 066 KV Newen-San Vicente, C1. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-22 08:00
2022108358	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo		L 500KV Los Changos - Kimal, C1 y C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito).	Bajo	Restricciones: Subestación Los Changos, S2K10, S2K11, S2K13, S2K14 con bloqueo a la reconexión. Subestación Kimal, S2K2, S2K3, S2K5, S2K6, con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos- Kimal, C2. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-22 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea																						
Fecha generación reporte: 16-01-2023 07:24:06																						
Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa																						
Total registros General: 309																						
Total registros Línea: 111																						
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022105257	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	L 500KV Los Changos - Kimal, C1 y C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito).	Bajo	Restricciones: Subestación Los Changos, S2K10, S2K11, S2K13, S2K14 con bloqueo a la reconexión. Subestación Kimal, S2K2, S2K3, S2K5, S2K6, con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-22 08:00
2022105688	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	314	Intervención	Origen Interno	Programada	859	MELIPEUCO - CAREN BAJO 23KV	1666	MELIPEUCO - CAREN BAJO 23KV C1	Roca y poda franja servidumbre		Sin Limitaciones	Roca, poda, sala menor y chequeo en franja de servidumbre	Bajo pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad	Se coordinará con Transmisora Melipeuco la no reconexión del interruptor S2E1 de SE Melipeuco. SE Caren Bajo: interruptor S2,10 no posee reconexión automática deshabilitada	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-22 08:00
2022112556	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1122	ZALDIVAR - ESCONDIDA 220KV	2103	ZALDIVAR - ESCONDIDA 220KV C1	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 kv Zaldivar - Escondida	Riesgo bajo. Trabajos según procedimientos internos de lavado de aislación.	Se requiere orden de no reconectar en: SE Escondida S213, SE Zaldivar: S21.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-22 07:30
2022112551	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1110	O'HIGGINS - DOMEYKO 220KV	2072 2073 2074 2075 2076 2077	O'HIGGINS - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°2 220KV C1 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°2 - TAP OFF LLANOS 220KV C1 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°3 - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°4 220KV C1 TAP OFF LLANOS - TAP OFF PALESTINA 220KV C1 TAP OFF PALESTINA - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°3 220KV C1	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 kv O'Higgins - Domeyko	Riesgo bajo. Trabajo se realiza bajo procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar en: SE Domeyko S212, SE O'Higgins S212.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-22 07:30
2022113062	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1327	ANDALICAN - HORCONES 66KV	3022 3023 3024 3025 3094 3095 3096 3097 3098 4390 4391	ANDALICAN - ESTRUCTURA 92 66KV C1 ESTRUCTURA 92 - ESTRUCTURA 107 66KV C1 ESTRUCTURA 107 - ESTRUCTURA 118 66KV C1 ESTRUCTURA 118 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - HORCONES 66KV C1 ESTRUCTURA 143A - ESTRUCTURA 150 66KV C1 ESTRUCTURA 140 - ESTRUCTURA 143A 66KV C1 ESTRUCTURA 132D - ESTRUCTURA 140 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - ESTRUCTURA 132D 66KV C1 ANDALICAN - EST. 129 66KV C1 [En Revision] EST. 129 - EST. 150 66KV C1 [En Revision]	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Desconexión del tramo Andalcán-Horcones N°1 por trabajos de proyecto NUP 1130 Aumento de Capacidad de Línea Tap Lata-Horcones.	Riesgo controlado, trabajos con instalación desconectada y personal calificado.	La carga de la línea será transferida a línea Andalcán-Horcones N°2 a través de barra 66 kV de SE Horcones.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-22 07:00
2022113959	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV [EN_REVISION]	3601	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Trabajos bajo línea eléctrica entre T31 y T32, Cruce de Concentrado con empresa Techint en PK151+690	Bajo	Actividades: Trabajos bajo línea eléctrica entre T31 y T32, Cruce de Concentrado con empresa Techint en PK151+690. Restricciones: Geoglifos, S211, S212, S2H4, S215 No reconectar Tarapacá, S211, S212. No reconectar instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Geoglifos, C1 o L 220KV Tarapacá-Geoglifos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-22 07:00
2022113958	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV [EN_REVISION]	3600	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Trabajos bajo línea eléctrica entre T31 y T32, Cruce de Concentrado con empresa Techint en PK151+690	Bajo	Actividades: Trabajos bajo línea eléctrica entre T31 y T32, Cruce de Concentrado con empresa Techint en PK151+690. Restricciones: Geoglifos, S211, S212, S2H4, S215 No reconectar Tarapacá, S211, S212. No reconectar instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Geoglifos, C1 o L 220KV Tarapacá-Geoglifos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-22 07:00
2022113063	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1327	ANDALICAN - HORCONES 66KV	3027 3028 3029 3030 3031 3032	ANDALICAN - ESTRUCTURA 85 66KV C2 ESTRUCTURA 85 - ESTRUCTURA 92 66KV C2 ESTRUCTURA 92 - ESTRUCTURA 107 66KV C2 ESTRUCTURA 107 - ESTRUCTURA 118 66KV C2 ESTRUCTURA 118 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - HORCONES 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Trabajos cercanos a la línea Andalcán-Horcones N°2 sobre línea Andalcán-Horcones N°1 de acuerdo a solicitud 2022112201.	Riesgo controlado, trabajos con instalación desconectada y personal calificado.	Se requiere bloqueo de reconexión del S2B2 de SE Andalcán y S2B3 de SE Horcones.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-22 07:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea																						
Fecha generación reporte: 16-01-2023 07:24:06																						
Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa																						
Total registros General: 309																						
Total registros Línea: 111																						
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022106127	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	1323	SANTA MARTA - PADRE HURTADO 110KV	3016	SANTA MARTA - PADRE HURTADO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Trabajos de construcción de la Mesalina, locales técnicos y andenes de la futura estación ciudad satélite en instalaciones de propiedad de EFE.	Trabajos en instalaciones de propiedad de EFE.	A solicitud de EFE, según SDO N°208/2022, se requiere la desconexión de la línea 110 KV Santa Marta - Padre Hurtado para realizar trabajos en instalaciones de propiedad de EFE. Considerar que al desconectar la línea 110 KV Santa Marta - Padre Hurtado el transformador N°1 y barra A 23 KV de S/E Padre Hurtado quedarán desconectados durante la desconexión de la línea. Observación 1: La totalidad de los consumos de S/E Padre Hurtado serán transferidos vía redes de distribución hacia otras instalaciones. Observación 2: la barra	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 07:00
2022115425	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	336	LINARES - PARRAL 66KV	1204 1205 1206	LINARES - ESTRUCTURA 28- 66KV C1 ESTRUCTURA 28 - ESTRUCTURA 63 66KV C1 ESTRUCTURA 63 - TAP LONGAVI 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión de LT 66KV Linares Tap Longavi, por mantenimiento correctivo a línea entre estructuras N°18 y N°19. Para ello se requiere realizar microcorte a S/E Longavi, EFE Longavi y S/E Retiro. Los consumos asociados al Paflo 81 de S/E Linares serán transferidos hacia el Paflo 82 de S/E Parral.	Riesgo bajo controlado según procedimiento interno de CSE Transmisión. Trabajo se ejecuta con LT 66KV desconectada.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 06:00	
2022111069	Línea	Ejecución Exitosa	AR LLANOS DEL VIENTO SPA [En_Revisión]	1833	Intervención	Origen Interno	Programada	1667	LLANOS DEL VIENTO - OHIGGINS 220KV [EN_REVISION]	4003 4051	LLANOS DEL VIENTO - EST. S2 220KV C1 [EN_REVISION] EST. S2 - OHIGGINS 220KV C1 [EN_REVISION]	Puesta en servicio de nueva instalación		Sin Limitaciones	Energización y prueba de puesta en servicio LT 220 KV O'Higgins - Llanos del viento. Condiciones requeridas: A disposición de jefe faenas S2111, 89111-1, 89111-2 y 89111-3 en S/E O'Higgins. A disposición de jefe faenas S2171, 89171-1 y 89171-2 en S/E Llanos del viento.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Energización y prueba de puesta en servicio LT 220 KV O'Higgins - Llanos del viento. Condiciones requeridas: A disposición de jefe faenas S2111, 89111-1, 89111-2 y 89111-3 en S/E O'Higgins. A disposición de jefe faenas S2171, 89171-1 y 89171-2 en S/E Llanos del viento.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 00:00
2022112236	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV [EN_REVISION]	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Est V5 y V6. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Bocatmina Lagunillas, C1 o Línea 154KV Bocatmina Coronel-Lagunillas, C1 o Línea 154KV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Guindo-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		22-12-22 08:00
2022112235	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	179	BOCAMINA - CORONEL 154KV	1333 1351	BOCAMINA - TAP QUIRÉNCO 154KV C1 LAGUNILLAS - TAP QUIRÉNCO 154KV C1 TAP QUIRÉNCO - CORONEL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Est V5 y V6. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Bocatmina Lagunillas, C1 o Línea 154KV Bocatmina Coronel-Lagunillas, C1 o Línea 154KV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Guindo-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		22-12-22 08:00
2022112234	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1332	TAP PFC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP PFC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Est V5 y V6. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Bocatmina Lagunillas, C1 o Línea 154KV Bocatmina Coronel-Lagunillas, C1 o Línea 154KV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Guindo-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		22-12-22 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea																						
Fecha generación reporte: 16-01-2023 07:24:06																						
Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa																						
Total registros General: 309																						
Total registros Línea: 111																						
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022112233	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	178	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV	1356	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Estr VS y VE. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV BOCAMINA-Lagunillas, C1 o Línea 154KV BOCAMINA-Coronel-Lagunillas, C1 o Línea 154KV Huaplen-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Guindó-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		22-12-22 08:00	
2022111988	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	789	ANTILLANCA- RAHUE 220KV	1187 1526	EST. 22 - ANTILLANCA 220KV C1 RAHUE - EST. 109 220KV C1	Roca y poda franja servidumbre		No reconectar Línea 220 kV Antillanca - Rahue C1 por faenas de tala de árboles prioridad 1 y 2 estructura 5 a la 7 de línea indicada.	Riesgo controlado, se mantendrán las distancias con línea 220 kV energizada.	Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada diaria 08 a 17 hrs. (PT 7115 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno		22-12-22 08:00	
2022111065	Línea	Ejecución Exitosa	AR LLANOS DEL VIENTO SPA [En_Revision]	1833	Intervención	Origen Interno	Programada	1667	LLANOS DEL VIENTO - O'HIGGINS 220KV [En_Revision]	4003 4051	LLANOS DEL VIENTO - EST. 52 220KV C1 [En_Revision] EST. 52 - O'HIGGINS 220KV C1 [En_Revision]	Puesta en servicio de nueva instalación		Energización y prueba de puesta en servicio LT 220 kV O'Higgins - Llanos del viento. Condiciones requeridas: A disposición de jefe faenas 5211, 8911-1, 8911-2 y 8911-3 en S/E O'Higgins. A disposición de jefe faenas 5217, 8917-1 y 8917-2 en S/E Llanos del viento.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	requeridas: A disposición de jefe faenas 5211, 8911-1, 8911-2 y 8911-3 en S/E O'Higgins. A disposición de jefe faenas 5217, 8917-1 y 8917-2 en S/E Llanos del viento.	No tiene consumo afectado		ninguno		22-12-22 00:00	
2022106333	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA NEVADA [En_Revision]	61	Intervención	Origen Interno	Programada	1512	TRES QUEBRADAS - LAMA 220KV [En_Revision]	3523 3570	TRES QUEBRADAS - EST. A 220KV C1 EST. A - LAMA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Energización y pruebas de puesta en servicio de línea 220 kV Tres Quebradas - Lama. Condiciones requeridas en S/E Tres Quebradas: a disposición de jefe faena 5212, 8912-1, 8912-2. Condiciones requeridas en S/E Lama: A disposición de jefe de faena 5211, 8911-1, 8911-2, 8911-3. Solicitud se mantendrán vigente hasta la entrega a la operación comercial.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	requeridas: A disposición de jefe faena 5212, 8912-1, 8912-2. Condiciones requeridas en S/E Lama: A disposición de jefe de faena 5211, 8911-1, 8911-2, 8911-3. Solicitud se mantendrán vigente hasta la entrega a la operación comercial.	No tiene consumo afectado		ninguno		22-12-22 00:00	
2022106332	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA NEVADA [En_Revision]	61	Intervención	Origen Interno	Programada	1511	PUNTA COLORADA - TRES QUEBRADAS 220KV [En_Revision]	3522 3568 3569	PUNTA COLORADA - EST. A 220KV C1 EST. A - EST. B 220KV C1 EST. B - TRES QUEBRADAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Energización y prueba de puesta en servicio de línea 220 kV Punta Colorado - Tres Quebradas. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faena: 5217, 8917-1, 8917-2, 8917-3 en S/E Punta Colorado. Condiciones requeridas en S/E Tres Quebradas: A disposición de jefe de faena: 5313, 8913-1 y 8913-2. Solicitud se mantendrán vigente hasta la entrega a la operación comercial.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	requeridas: A disposición de jefe de faena: 5217, 8917-1, 8917-2, 8917-3 en S/E Punta Colorado. Condiciones requeridas en S/E Tres Quebradas: A disposición de jefe de faena: 5313, 8913-1 y 8913-2. Solicitud se mantendrán vigente hasta la entrega a la operación comercial.	No tiene consumo afectado		ninguno		22-12-22 00:00	
2022111533	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1429	PUERTO VARAS - SANGRA 66KV	3292 3293 3375	SANGRA - ESTR. 47-A 66KV C1 ESTR. 47-A - PUERTO VARAS 66KV C1 SANGRA - ESTR. 47-A 66KV C2 ESTR. 47-A - PUERTO VARAS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo		No Reconectar Línea 66 kV Pto. Varas Sangra cotos 1 y 2, por trabajos de tala y poda prioridad 1	Riesgo controlado y bajo. Se respetan distancias mínimas de seguridad con LAT.	PT 07059 registro interno de STS	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	
2022112920	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV [En_Revision]	3603	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		L 220KV Geoglifos-Lagunas, C1 y C2. Inspección Visual Pedestre, Estructural(s): E798-E170, Total: 30.5 KM		Actividades: L 220KV Geoglifos-Lagunas, C1 y C2. Inspección Visual Pedestre, Estructural(s): E798-E170, Total: 30.5 KM, Fecha de ejecución: 20-21.12.2022, OOHM: 8247266 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	
2022112919	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV [En_Revision]	3602	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		L 220KV Geoglifos-Lagunas, C1 y C2. Inspección Visual Pedestre, Estructural(s): E798-E170, Total: 30.5 KM		Actividades: L 220KV Geoglifos-Lagunas, C1 y C2. Inspección Visual Pedestre, Estructural(s): E798-E170, Total: 30.5 KM, Fecha de ejecución: 20-21.12.2022, OOHM: 8247266 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	
2022112917	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV [En_Revision]	3601	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		L 220KV Tarapacá-Geoglifos, C1 y C2. Inspección Visual Pedestre, Estructural(s): E01-E79A, Total: 26 KM		Actividades: L 220KV Tarapacá-Geoglifos, C1 y C2. Inspección Visual Pedestre, Estructural(s): E01-E79A, Total: 26 KM, Fecha de reprograma: 20-21.12.2022, OOHM: 8247260 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea																						
Fecha generación reporte: 16-01-2023 07:24:06																						
Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa																						
Total registros General: 309																						
Total registros Línea: 111																						
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022112916	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV (EN_REVISION)	3600	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	L 220KV Tarapacá-Geoglifos, C1 y C2, Inspección Visual Pedestre, Estructural(s): ESI-ETPA, Total: 26 KM, Fecha de reprograma: 20-11-12-2022, ODHM: 8247260	Actividades: L 220KV Tarapacá-Geoglifos, C1 y C2, Inspección Visual Pedestre, Estructural(s): ESI-ETPA, Total: 26 KM, Fecha de reprograma: 20-11-12-2022, ODHM: 8247260	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	
2022111673	Línea	Ejecución Exitosa	ST5	83	Intervención	Origen Interno	Programada	719	AHUAPI - ANTILLANCA 110KV	1184	AHUAPI - ANTILLANCA 110KV C1	Roca y podes franja servidumbre		Sin Limitaciones	No Reconectar Línea 110 kV Antillanca - Ahuapi-Coghues, por faenas de roca, podas y tala de árboles con prioridad 1 y 2 en franja de seguridad de tramo Línea 110 kV Ahuapi - Coghues.	Riesgo controlado y bajo. Se respetan distancias mínimas de seguridad, respecto a LAT energizada.	Faenas con aviso de suspensión diaria a ejecutar dentro de jornada laboral indicada en SDI (no se trabajará día festivo). PT 2022-07043 interno de ST5.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00
2022113567	Línea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISION EL TENIENTE	357	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzado	686	MINERO - SAUZAL 110KV (EN_REVISION)	3250 3251 3252	MINERO - TAP BARAHONA 110KV C3 TAP BARAHONA - TAP BELLAVISTA 110KV C3 TAP BELLAVISTA - SAUZAL 110KV C3	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Revisar y reparar desconectador aéreo 110 kV en Tramo SICS 1 (TAP BELLAVISTA - SAUZAL 110KV C3)	Riesgo a las Personas: Bajo, se considera uso de procedimientos de trabajo seguro y cumplimiento de los estándares de seguridad. Riesgo operacional por falta de suministro. Bajo. Las cargas están determinadas para ejecutar los trabajos.	Se requiere sacar de servicio Línea Minero-Sauzal 3 por falla en desconectador de línea 110 kV sector Bombas de impulsión 1. Tramo SICS 1 (TAP BELLAVISTA - SAUZAL 110KV C3)	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-22 08:00
2022111680	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	466	Intervención	Origen Interno	Programada	1165	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV	2822 2823	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C1 LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C2	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado de aislación en ambos circuitos por contaminación normal con camión lavador, desde E198 hasta E27.	Riesgos: Acortamiento de distancia a punto energizado, descarga eléctrica por el chorro de agua, descarga eléctrica por asilación, falta a tierra (Flash-over). Medidas de mitigación: Fijar la zona de desplazamiento por las estructuras y la distancia a los puntos energizados, control en la ubicación y desplazamiento de los cordeles (menajáes, mangueras y cuerdas de vida). La conductividad del agua no debe superar los 300 µS, medir cada vez que se realice reabastecimiento de agua, mantener distancia desde la punta de la pistola a punto energizado, según nivel de tensión.	Se requiere precaución operacional de no reconectar LT 24000 kV Los Changos - Cumbre en ambos extremos, se requiere la deshabilitación de la 79 de los paños K5, K6, K8, en SCIA y paños K1, K2, K4, K5, en SCIM, esto para realizar trabajos de lavado de aislación.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-22 07:00
2022101915	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL NORTE S.A.	397	Intervención	Origen Interno	Programada	1092	KAPATUR - O'HIGGINS 220KV	2035 2036	KAPATUR - O'HIGGINS 220KV C1 KAPATUR - O'HIGGINS 220KV C2	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar Líneas 220KV Kapatur - O'Higgins circuitos N° 1 y 2, por trabajos de lavado de aislación con agua a presión, pitón Manual y Remoto a líneas indicadas.	Riesgo controlado y bajo. Lavado de aislación con agua a presión de manera alternada.	Lavado de aislación de los circuitos se realizará de forma alternada, solicitud se suspenderá diariamente una vez terminada la jornada laboral diaria 07 a 18 hrs. Faenas Coordinadas con C.C. MEL y CCT-Grupo SAEJA, (PT 69137 registro interno STN)	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-22 07:00
2022110714	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	972	DON HECTOR - MATENCILLO 220KV	1796	DON HECTOR – MATENCILLO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Matencillo: Excavaciones, tendido de conductor de malla a tierra, relleno y compactado de canalizaciones de malla a tierra patio 220 kV, remoción y reposición de gravilla.	Bajo	Refuerzo de grava en sector perimetral exterior del patio de 220 kV. Suministro y descarga de grava con camión, fuera del cerco perimetral y traslado de grava al patio se realizará en forma manual. Nota: trabajos a nivel de piso, camión circulará por caminos habilitados y fuera del cerco perimetral del patio de 220 kV.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-22 08:00
2022110713	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	972	DON HECTOR - MATENCILLO 220KV	1795	DON HECTOR – MATENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Matencillo: Excavaciones, tendido de conductor de malla a tierra, relleno y compactado de canalizaciones de malla a tierra patio 220 kV, remoción y reposición de gravilla.	Bajo	Refuerzo de grava en sector perimetral exterior del patio de 220 kV. Suministro y descarga de grava con camión, fuera del cerco perimetral y traslado de grava al patio se realizará en forma manual. Nota: trabajos a nivel de piso, camión circulará por caminos habilitados y fuera del cerco perimetral del patio de 220 kV.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-22 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea																						
Fecha generación reporte: 16-01-2023 07:24:06																						
Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa																						
Total registros General: 309																						
Total registros Línea: 111																						
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022111629	Línea	Ejecución Exitosa	GENERADORA SOL SOLIV SPA [N_Revision]	2016	Intervención	Origen Interno	Programada	1743	CARACAS II - CENTRAL CHAGUAL 23 KV [N_Revision]	4194	CARACAS I I - CENTRAL CHAGUAL 23 KV C1 [N_Revision]	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Línea de 23 KV y sus respectivos paños en observaciones por pruebas de puesta en servicio del PPV Caracas II. Proyecto NUP 1320.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Generadora Sol Soliv SpA.	Pruebas de puesta en servicio de nuevas instalaciones, NUP 1320.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-12-22 00:00	
2022109483	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1299 1300 1301 1302	CENTRAL CPRESSES - ITAHUE 154KV CENTRAL CURILINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de Obras de Sistemas de Control.-		Actividades: S/E Curilinke: Pruebas punto a punto SCADA.- Instalaciones en Ringo Palo Transformación ATOS- Curilinke o SCADA Curilinke Temporalidad de los Riesgos Durante de los trabajos- Nivel de Riesgo: Bajo- Bloqueos del jefe de fauna- Subestación Curilinke Páño AT S/E Protección 21/22IN.- Verificación de Bloqueo realizado por personal de TRANSELEC- Tablero de Interconexión CFQ01, Tablero de Protección CES01 y Armario RTU Delimitado.	No tiene consumo afectado		ninguno		14-12-22 08:30		
2022110653	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de anti trepados en LAT Atacama-Esmeralda.		Restricciones: No hay- Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de fauna- No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		14-12-22 08:00	
2022108129	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	237	PICARTE - CORRAL 66KV	236 260	PICARTE - TAP TRES BOCAS 66KV C1 TAP TRES BOCAS - CORRAL 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No Reconectar línea 66 KV Picarte - Corral para realizar faenas de retiro de indicador de falla en mal estado e instalación de nuevo indicador de falla en estructura N°140 y 174 de LAT. Mediante el uso de método de pértiga a distancia.	Riesgo controlado y bajo, trabajos en instalaciones energizadas con método de pértiga a distancia	Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada laboral 09:00 a 18:15 hrs. (PT 6863 registro interno 575)	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-22 09:00	
2022108124	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1505	REMEHUE - LOS TAMBORES 66KV	3489 3599	REMEHUE - ENMALLE AEREO 1 66KV C1 ENMALLE AEREO 1 - LOS TAMBORES 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar Línea 66 KV Remehue Los Tambores. Se instalarán dispositivos desviadores de vientos en todas las estructuras tipo Anclaje en la extensión de la Línea. Esto mediante el uso de método de pértiga a distancia.	Riesgo bajo y controlado.	Maniobras operacionales: Desbalsitada reconexión S2B7 en SE Remehue y S2B1 en SE La Unión. Trabajos a realizar dentro de horarios de jornada laboral, con aviso de suspensión diaria. Registro interno PT 2022-08660 Los Trabajos se realizarán con la línea AT energizada en todo momento, se respetarán las distancias de 1.2 M.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-22 09:00	
2022106487	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	1185	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV	2822 2823	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C1 LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	SE Parinas Decreto ID 19_04_ON_01: trabajos a nivel de piso (confección de plataforma, nivelación de terreno y obras civiles) en franja de servidumbre línea 24000V Los Changos - Cumbre de propiedad de TEN.	Riesgos a controlar por Transelec.	Se requiere deshabilitación de reconexión automática en los paños K6 / K9 en subestación Los Changos, y K1 / K4 en subestación Cumbre. Además, precaución de no reconectar los paños K5, K6, K8, K9 en subestación Los Changos y K1, K2, K4, K5 en subestación Cumbre.	No tiene consumo afectado		ninguno		08-12-22 08:00	
2022107786	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	189	MAITENCILLO - VALLENAR 110KV	1249 1250 1251	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUCTURA 63 - VALLENAR 110KV C1 MAITENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Vallenar: Construcción malla de puesta a tierra auxiliar. Excavación de pozo para malla auxiliar, 2x2x3 m, mediante retroexcavadora. ...-Nota: Bloqueos a la reconexión serán normalizados diariamente		Actividades: Tendido y conexonado de conductormalla tierra, S/E Vallenar: Construcción malla de puesta a tierra auxiliar. Excavación de pozo para malla auxiliar, 2x2x3 m, mediante retroexcavadora. ...-Nota: Bloqueos a la reconexión serán normalizados diariamente. Suministr o y acople de grava en diferentes puntos d el subestación Restricciones: Subestación Vallenar, SACT con bloqueo a la reconexión Subestación Vallenar, S2C1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallenar, S2C1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallenar, S2C2 con Bloqueo a la Actividad.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-12-22 08:00	
2022107783	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	189	MAITENCILLO - VALLENAR 110KV	1249 1250 1251	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUCTURA 63 - VALLENAR 110KV C1 MAITENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Vallenar: Excavaciones para el refuerzo de la malla de puesta a tierra en patio 110 KV. Tendido de conductor de malla de puesta a tierra. Bloqueos a la reconexión se normalizarán diariamente al finalizar la jornada.		Actividades: Tendido y conexonado de conductormalla tierra, S/E Vallenar: Excavaciones para el refuerzo de la malla de puesta a tierra en patio 110 KV, Excavaciones para el refuerzo de la malla de puesta a tierra, Tendido de conductor de malla de puesta a tierra, relleno y compactado de excavaciones. Retiro y reposición de grava. Trabajo a realizar en zona cercana de equipos de 110 KV, energizados. No se utilizará maquinaria pesada para realizar este trabajo. _Nota 1: Bloqueos a la reconexión se normalizarán diariamente al	No tiene consumo afectado		ninguno		06-12-22 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea																						
Fecha generación reporte: 16-01-2023 07:24:06																						
Estatus: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa																						
Total registros General: 309																						
Total registros Línea: 111																						
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022107781	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1173	MATENCILLO - CARDONES 110KV	1420	CASTILLA - CARDONES 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo		S/E Matencillo: Excavaciones, tendido del conductor de malla a tierra, relleno y compactado de canalizaciones de malla a tierra patio 110 kV. Bloques a la reconexión se normalizarán diariamente al finalizar la jornada diaria.	Actividades: Tendido y conexonado de conductormalla tierra, S/E Matencillo: Excavaciones, tendido del conductor de malla a tierra, relleno y compactado de canalizaciones de malla a tierra patio 110 kV, relleno y reposición de grava. Refuerzo de grava en sector perimetral exterior de los patios 110 kV, Patio de Mufas patio C72, suministro y descarga de grava con camión fuera del cerco perimetral y traslado de grava al patio se realizará de forma manual.... Nota: Trabajos a nivel de piso, camión circulará por caminos habilitados y fuera del cerco perimetral.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-12-22 08:00	
2022106470	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	1185	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV	2822 2823	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C1 LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C2	Obras Civiles		SE Parinas Decreto ID 19_DA_ON_01: Proceso de construcción ODOC de la línea 2x220KV Subestación Parinas - PE Talat. Implica cruce de maquinaria bajo línea existente 2x500 KV Los Changos. Cambio de propiedad de TEN.	Riesgos a controlar por Transelc.	Se requiere deshabilitación de reconexión automática en los pafios K6 / K9 en subestación Los Changos, y K1, K4 en subestación Cumbre. Además, precaución de no reconectar los pafios K6, K8, K9 en subestación Los Changos y K1, K2, K4, K5 en subestación Cumbre.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-22 08:00
2022106926	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	84	CHARRUA - CELULOSA PACIFICO 220KV	130 90 91 1108 1109 4594 1130	TAP MARIA DOLORES - LAJA 220KV C1 CHARRUA - EST. 70 220KV C1 EST. 70 - TAP MARIA DOLORES 220KV C1 TAP MARIA DOLORES - EST.137 220KV C1 EST.137 - EST.254 220KV C1 EST.254 - PLANTA RIO VERGARA 220KV C1 PLANTA RIO VERGARA - CELULOSA PACIFICO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Riesgo bajo, se toman todas las medidas de control correspondiente.	Se Reemplazara PPM (Placa Peligro de Muerte) y Placa Numeración de todos los postes y estructuras pertenecientes a la LT 220 KV Charrua - Celulosa Pacifico. Se considera el Bloqueo a la Reconexión de las interrupciones: S/E Charrua S24R2, S/E Planta Laja S24L1, S/E SFE S24T, S/E Planta Santa Fe S24L2 y S2 4L1; S/E PRV S24L3 y S24L4; S/E Planta Pacifico S24L2.	Se Reemplazara PPM (Placa Peligro de Muerte) y Placa Numeración de todos los postes y estructuras pertenecientes a la LT 220 KV Charrua - Celulosa Pacifico. Se considera el Bloqueo a la Reconexión de las interrupciones: S/E Charrua S24R2, S/E Planta Laja S24L1, S/E SFE S24T, S/E Planta Santa Fe S24L2 y S2 4L1; S/E PRV S24L3 y S24L4; S/E Planta Pacifico S24L2.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-12-22 08:00
2022104481	Línea	Ejecución Exitosa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	1568	ENCUENTRO - CENTINELA 220KV	3667	ENCUENTRO - CENTINELA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Lavado de Aislación de la Línea Encuentro - Centinela C1 de 220 KV. Desde Torre N° 01 hasta Torre N° 14.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	En S/E Encuentro: No reconectar S44 y en S/E Centinela: No reconectar S47 y S28 (Lavados se realizarán en forma diaria en horario de 08:00 hr a las 18:00 hrs).	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-22 08:00
2022104816	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	1573 1653	ALTO JAHUEL - EL RODEO 500KV C1 EL RODEO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo		S/E Alto Jahuel: Excavaciones y reforzamiento de fundaciones de desconector semi-pantógrafo 89K3-4 (NUP 1530).	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Excavaciones y reforzamiento de fundaciones de desconector semi-pantógrafo 89K3-4 (NUP 1530). Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuito 1. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos, Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de línea: S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-22 08:00
2022104293	Línea	Ejecución Exitosa	PALMUCHO	88	Intervención	Origen Interno	Programada	825	DUQUECO - FAENAS PANQUE 66KV	1621 3940	DUQUECO - TAP SANTA BARBARA 66KV C1 TAP SANTA BARBARA - FAENAS PANQUE 66KV C1	Roca y pode franja servidumbre		Riesgo moderado según la condición del trabajo. Se toman todas las medidas de seguridad para la realización de este tipo de trabajos.	Solicitará vigencias y supervisión de trabajos Sr. Joel Alonso Tapia Cel.941048831 Correo joelalonsotapia@tafrica.com	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-22 08:00	
2022106059	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TSCC QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	1542	LAGUNAS - PUQUIOS 220KV (EN_REVISION)	3592 4256 4257 4258 4259	LAGUNAS - EST. 162 220KV C1 (En_Revisión) EST. 162 - EST. 165 220KV C1 (En_Revisión) EST. 165 - EST. 205 220KV C1 (En_Revisión) EST. 205 - EST. 345 220KV C1 (En_Revisión) EST. 345 - PUQUIOS 220KV C1 (En_Revisión)	Otro Tipo de Trabajo		Energización de: - Línea Laguna - Puquios de 220 KV, - S/E Puquios: Barras 1 y 2 de 220 KV, transformadores T1, T2, T3, T4 y T5 de 220/23 kv, - S/E Puquios: Barras 1, 2, 3, 4 y 5 de 23 kv, - S/E Puquios: S2ET1, S2ET2, S2ET3, S2ET4 y S2ET5, correspondiente a pruebas por puesta en servicio.	- Instalación en riesgo: BPT a BPT de 220 KV B Subestación Lagunas - Duración del riesgo: 220/23 kv de la Subestación Puquios. Nivel del riesgo: Bajo - Energización de la Subestación Puquios: 220 kv, S/E Puquios: Barras 1 y 2 de 220kv, transformadores T1, T2, T3, T4 y T5 de 220/23 kv, y Barras 1, 2, 3, 4 y 5 de 23 kv, por pruebas de puesta en servicio.	- Energización de Línea 220KV Lagunas Puquios, por pruebas de puesta en Servicio. - Energización de Transformadores T1, T2, T3, T4 y T5 de 220/23 kv de la Subestación Puquios, por pruebas de puesta en servicio. - Energización de Línea Lagunas - Puquios de 220kv, S/E Puquios: Barras 1 y 2 de 220kv, transformadores T1, T2, T3, T4 y T5 de 220/23 kv, y Barras 1, 2, 3, 4 y 5 de 23 kv, por pruebas de puesta en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-22 00:00
2022094825	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	661	Intervención	Origen Interno	Programada	1091	KAPATUR - LABERINTO 220KV	2031 2032 2033 2034	EST. 28 - LABERINTO 220KV C1 KAPATUR - EST. 28 220KV C1 EST. 28 - LABERINTO 220KV C2 KAPATUR - EST. 28 220KV C2	Lavado de Aislación		Lavado de aislación de la LT 220 kv Kapatut - Laberinto, ctos 1 y 2 con la instalación en servicio. Se considera precaución de no reconectar.	Riesgo bajo, trabajo programado	Lavado de aislación de la LT 220 kv Kapatut - Laberinto, ctos 1 y 2 con la instalación en servicio. Se considera precaución de no reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-10-22 08:30
2022062639	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1285	ESCONDIDA - MONTURUAQUI 69KV	2151 2182	ESCONDIDA - NEURARA 69KV C1 NEURARA - MONTURUAQUI 69KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Trabajos de mejoramiento y confección de caminos cercanos a línea 69 kv Escondida Monturuaqui	Trabajo con bajo nivel de riesgo.	Se requiere orden de no reconectar los siguientes interruptores: S2B2, S2B3 de S/E Escondida, S2B1 de S/E Escondida Norte, S2B1L de S/E Monturuaqui, S2B11 de S/E Tap DM 003.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-07-22 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea																						
Fecha generación reporte: 16-01-2023 07:24:06																						
Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa																						
Total registros General: 309																						
Total registros Línea: 111																						
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
202200067	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Externo	Programada	1136	CENTRAL CHAPIQUILLA - ARICA 66KV	2127	CHAPIQUILLA - TAP EL AGUILA 66KV C1	Obras Civiles		Sin Limitaciones	Reparación de ruta 11CH, trabajos cercanos a línea 66KV Chapiquilla-Arica (validad). Asociar esta solicitud, a los IT CIN 2019003419 & 2020002270.	Riesgo medio, empresa externa a ENGIE realiza trabajos cercano a línea con maquinaria altura.	Condiciones Requeridas: SE ARICA NO RECONECTAR S2B2 SE CHAPIQUILLA NO RECONECTAR S2B2. Esta solicitud reemplaza a la SI 2020100399.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-22 00:00
2018039135	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1173	MAITENCILLO - CARDONES 110KV	1422 1420 1429 1432	CHUSCHAMPIS - CASTILLA 110KV C1 CASTILLA - CARDONES 110KV C1 MAITENCILLO - PUNTA TORO 110KV C1 PUNTA TORO - CHUSCHAMPIS 110KV C1	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado de aislación, estructura N° 484 a 615.	L 110KV Maitencillo-Cardones, C1 durante la faena	Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea. Subestación Maitencillo, S2H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno		09-07-18 07:00
2017024760	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	661	Intervención	Origen Externo	Programada	934	CENTRAL SANTIAGO SOLAR - CERRO NAVIA 110KV	147 148 149	CERRO NAVIA - TAP BATUCO 110KV C1 TAP BATUCO - TAP PUNTA PEUCO 110KV C1 TAP PUNTA PEUCO - CENTRAL SANTIAGO SOLAR 110KV C1	Obras Civiles		Sin Limitaciones		Trabajos en los accesos a proyecto Santiago Solar, movimiento de tierra, maquinaria y personal a nivel de piso, bajo la LT Las Vegas - Cerro Navia 2x110 kV. Entre las torres N° 209 - 200 y 201 - 202. En caso de operación automática no reconectar interruptores en SE Las Vegas S2H3 , S2H4 y en SE Cerro Navia S2H3 , S2H4.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-06-17 08:00	

ANEXO N° 5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por AES Andes S.A., Casablanca Transmisora de Energía S.A., Chilquinta Transmisión S.A., Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y Energía de Casablanca S.A.

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 23-12-2022 18:50

Finalizado

Número:

2022004741

Solicitante:

AES ANDES S.A.

Empresa:

AES ANDES S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CENTRAL LAGUNA VERDE

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - LAGUNA VERDE 110/12KV 30MVA
Nombre : LAGUNA VERDE 110/12KV 30MVA
Fecha Perturbacion : 23-12-2022 13:26
Fecha Normaliza : 23-12-2022 23:00
Protección : 86, 21/21N
Interruptor : 52HT1, 52CT1
Consumo : 0
Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Valparaíso

Comuna

Valparaíso

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Conductor cortado

Comentarios Tipo Causa:

Corte de conductor fase B LT 110 kV Laguna Verde Agua Santa N°1 (Chilquinta), lo que origina la operación del relé maestro 86 (21/21N) del transformador.

Causas

-Fenómeno Físico: Caída de árbol sobre línea o instalación

-Elemento: Conductores

-Fenómeno Eléctrico: Diferencial de tierra

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Corte de conductor fase B LT 110 kV Laguna Verde Agua Santa N°1, lo que origina la operación del relé maestro 86 (21/21N) del transformador.

-Elemento: Corte de conductor fase B LT 110 kV Laguna Verde Agua Santa N°1, lo que origina la operación del relé maestro 86 (21/21N) del transformador.

-Fenómeno Eléctrico: Corte de conductor fase B LT 110 kV Laguna Verde Agua Santa N°1, lo que origina la operación del relé maestro 86 (21/21N) del transformador.

-Operación de los interruptores: Corte de conductor fase B LT 110 kV Laguna Verde Agua Santa N°1, lo que origina la operación del relé maestro 86 (21/21N) del transformador.

Observaciones:

- Observaciones:** Corte de conductor fase B LT 110 kV Laguna Verde Agua Santa N°1 (Chilquinta), lo que origina la operación del relé maestro 86 (21/21N) del transformador.
- Acciones Inmediatas:** Coordinación con personal de Chilquinta
- Hechos Sucidos:** Aislar la zona para reparación por parte de Chilquinta
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

23-12-2022 13:26

Fecha / Hora Estimada Retorno:

23-12-2022 21:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

23-12-2022 21:00

Archivos Subidos

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

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 23-12-2022 16:59

Finalizado

Número:

2022004738

Solicitante:

CASABLANCA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.

Empresa:

CASABLANCA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E LA POLVORA

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores3d - LA POLVORA 220/110/13.8 KV 150MVA 1 + UR
Nombre : LA POLVORA 220/110/13.8 KV 150MVA 1 + UR
Fecha Perturbacion : 23-12-2022 13:26
Fecha Normaliza : 23-12-2022 17:00
Protección : Proteccion diferencial de transformador 87T
Interruptor : 52J1, 52J2 y 52HT1.
Consumo : 0 MW
Comentario : Sin comentarios adicionales.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Valparaíso

Comuna

Casablanca

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Operación por actuación de protecciones de los interruptores asociados al transformador debido a falla externa a las instalaciones de S/E La Pólvara.

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: Operación por actuación de protecciones 87T debido a falla externa en el transformador quedando con relé maestro 86 operado.

-Fenómeno Eléctrico: Operación función diferencial de transformador S/E La Pólvara, debido a falla externa. Cabe destacar que la protección de distancia 21 de la línea mencionada tuvo arranque en zona 3 directa desde S/E La Pólvara.

-Operación de los interruptores: Ante la falla externa en instalaciones de Chilquinta (S/E Laguna Verde) opera la diferencial de transformador dando orden de trip sobre los interruptores 52J1, 52J2 y 52HT1, quedando las líneas Laguna Verde - La Pólvara C1 y C2 energizadas desde la Pólvara.

Observaciones:

-Observaciones: Sin comentarios adicionales.

-Acciones Inmediatas: Informar al CDC CEN, apoyo de comunicaciones con Chilquinta, interrogación de protecciones e inspecciones por parte de

mantenimiento en terreno.

-Hechos Sucedidos: Operación por actuación de protecciones de los interruptores 52J1, 52J2 y 52HT1 asociados al transformador debido a falla externa a las instalaciones de S/E La Pólvara.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Se investiga.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Se investiga.

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

23-12-2022 13:26

Fecha / Hora Estimada Retorno:

23-12-2022 17:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

23-12-2022 16:46

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 24-12-2022 13:08

Finalizado

Número:
2022004746

Solicitante:
Despacho Transmisión

Empresa:
CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:
Interno

SubEstación:
S/E CENTRAL LAGUNA VERDE

Falla Sobre:
barra

Elementos
Tipo: barras - BA S/E LAGUNA VERDE 110KV BP1-1
Nombre : BA S/E LAGUNA VERDE 110KV BP1-1
Fecha Perturbacion : 23-12-2022 13:26
Fecha Normaliza : 23-12-2022 20:24
Protección : Distancia Zona 4
Interruptor : 52H1 y 52H2 S/E Laguna Verde
Consumo : 25.1
Comentario : Consumos recuperados a las 13:46.

¿Produce otra indisponibilidad?
No

Zona Afectada
Valparaíso

Comuna
Valparaíso

Tipo Causa
Causa Presunta
Causa Secundaria
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:
Operación Automática interruptores 52H1 y 52H2 de S/E Laguna Verde afectando los consumos de la red de 66kV asociado a las líneas Laguna Verde-Tap Algarrobo Cto. 1 y 2

Causas
-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Conductores
-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:
-Fenómeno Físico: .
-Elemento: .
-Fenómeno Eléctrico: .
-Operación de los interruptores: .

Observaciones:
-Observaciones: Operación Automática interruptores 52H1 y 52H2 de S/E Laguna Verde afectando los consumos de la red de 66kV asociado a las líneas Laguna Verde-Tap Algarrobo Cto. 1 y 2
-Acciones Inmediatas: Se coordina con Celeo Redes y el CEN

-Hechos Sucedidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA ELÉCTRICA DEL LITORAL S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 15.74 / Región : Valparaíso / Clientes Afectados: 51926
ENERGÍA DE CASABLANCA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 6.5 / Región : Valparaíso / Clientes Afectados: 4708

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

23-12-2022 13:26

Fecha / Hora Estimada Retorno:

23-12-2022 20:24

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

23-12-2022 20:24

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF TX-93 23-12-2022 OA Interruptores 52H1 y 52H2 SE Laguna Verde.zip	30/12/2022
(/informe_fallas/download_file/63a7170dad651f4d769f8d2d/IF TX-93 23-12-2022 OA Interruptores 52H1 y 52H2 SE Laguna Verde.zip)	16:40:21

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 09-01-2023 16:32

Pendiente

Número:

2023000124

Solicitante:

ENERGÍA DE CASABLANCA S.A.

Empresa:

ENERGÍA DE CASABLANCA S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CASABLANCA

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores3d - CASABLANCA 66/12KV 18.3MVA 2

Nombre : CASABLANCA 66/12KV 18.3MVA 2

Fecha Perturbacion : 23-12-2022 13:26

Fecha Normaliza : 23-12-2022 13:46

Protección : Falla externa

Interruptor : Falla externa

Consumo : 6.21

Comentario : Falla externa

Tipo: transformadores3d - CASABLANCA 66/12KV 25MVA 1

Nombre : CASABLANCA 66/12KV 25MVA 1

Fecha Perturbacion : 23-12-2022 13:26

Fecha Normaliza : 23-12-2022 13:46

Protección : Falla externa

Interruptor : Falla externa

Consumo : 4

Comentario : Falla externa

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Valparaíso

Comuna

Casablanca

Algarrobo

Cartagena

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Falla externa

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Transformadores de poder

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Falla externa

-Elemento: Falla externa

-Fenómeno Eléctrico: Falla externa

-Operación de los interruptores: Falla externa

Observaciones:

-Observaciones: Falla externa

-Acciones Inmediatas: Falla externa

-Hechos Sucedidos: Falla externa

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Falla externa

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Falla externa

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

ENERGÍA DE CASABLANCA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 10.21 / Región : Valparaíso / Clientes Afectados: 6849

Retorno Automatico:

Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

23-12-2022 13:26

Fecha / Hora Estimada Retorno:

23-12-2022 13:46

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF-DX-03 23 de Diciembre 2022 Perdida de Suministro alimentador Casablanca.doc (/informe_fallas/download_file/63bc6a0cad651f5dbd683508/IF-DX-03 23 de Diciembre 2022 Perdida de Suministro alimentador Casablanca.doc)	09/01/2023 16:34:04
 Anexo EAF Edecsa.xlsx (/informe_fallas/download_file/63bc6a0cad651f5dbd683508/Anexo EAF Edecsa.xlsx)	09/01/2023 16:34:15

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 09-01-2023 15:20

Pendiente

Número:

2023000123

Solicitante:

FELIPE GONZALO ARAVENA COFRE

Empresa:

COMPAÑÍA ELÉCTRICA DEL LITORAL S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E LAS BALANDRAS

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores3d - LBALANDRAS 66/12.5KV 12.5MVA 1
Nombre : LBALANDRAS 66/12.5KV 12.5MVA 1
Fecha Perturbacion : 23-12-2022 13:26
Fecha Normaliza : 23-12-2022 13:46
Protección : Externa
Interruptor : Externa
Consumo : 18.21
Comentario : Falla externa

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Valparaíso

Comuna

Casablanca
Algarrobo
El Quisco
El Tabo

Tipo Causa

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

Comentarios Tipo Causa:

Falla Externa

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Transformadores de poder

-Fenómeno Eléctrico: Desbalance de tensión

-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Falla externa

-Elemento: Falla externa

-Fenómeno Eléctrico: Falla externa

-Operación de los interruptores: Falla externa

Observaciones:

-**Observaciones:** Falla externa
-**Acciones Inmediatas:** Falla externa
-**Hechos Sucedidos:** Falla externa
-**Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Falla externa
-**Acciones Correctivas a Largo Plazo:** Falla externa

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA ELÉCTRICA DEL LITORAL S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 18.21 / Región : Valparaíso / Clientes Afectados: 48441

Retorno Automatico:

Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

23-12-2022 13:26

Fecha / Hora Estimada Retorno:

23-12-2022 13:46

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF-DX-04 23 de diciembre 2022 Perdida de Suministro alimentador Litoral.doc (/informe_fallas/download_file/63bc58d8ad651f1d932ecb20/IF-DX-04 23 de diciembre 2022 Perdida de Suministro alimentador Litoral.doc)	09/01/2023 15:23:54
 Anexo EAF Litoral.xlsx (/informe_fallas/download_file/63bc58d8ad651f1d932ecb20/Anexo EAF Litoral.xlsx)	09/01/2023 15:24:13

ANEXO Nº 6

Otros antecedentes aportados por Chilquinta Transmisión S.A., Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y Energía de Casablanca S.A.

Informe de Falla

Empresa

CHILQUINTA

Código de identificación

IF-TX-93

Versión

1

Operación Automática interruptores 52H1 y 52H2 de S/E Laguna Verde

1. OBJETO	3
2. ANTECEDENTES GENERALES	3
2.1. Detalle de la instalación fallada	3
2.2. Resumen del evento	3
2.3. Descripción de la operación.	4
2.4. Cronología de eventos.	4
2.5. Esquema topológico del sistema afectado.	7
2.6. Detalle de consumos afectados	8
3. EVENTOS SCADA	8
4. PROTECCIONES	9
4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones	9
4.2. Ajustes	9
4.3. Registros Oscilográficos. (Hora UTC ± 00.00)	10
4.4. Registro Eventos (Hora UTC ± 00.00)	11
5. ANTECEDENTES RELEVANTES.....	12
5.1. Información Mantenimiento Subestaciones	12
5.2. Registros fotográficos con fecha, hora y coordenada UTM del punto de falla	15
5.3. Número de reiteración de la causa en la instalación.....	15
5.4. Mantenimiento de los últimos 24 meses móviles a la subestación en comento.	16
5.5. Acciones correctivas de corto plazo.	18

1. OBJETO

Aportar la información solicitada por el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN), debido a una desconexión intempestiva o limitación en las instalaciones de Chilquinta Transmisión S.A., de acuerdo a lo exigido por el procedimiento DO "Informe de falla de los Coordinados".

2. ANTECEDENTES GENERALES

2.1. Detalle de la instalación fallada

Propietario Instalación Afectada:	Chilquinta Transmisión S.A.
RUT Propietario:	77.402.187-6
Representante legal Propietario:	Francisco Mualim Tietz
Dirección Propietario:	Av. Argentina N°1 piso 9, Valparaíso

Nombre Instalación:	S/E Laguna Verde
Tipo de Instalación:	Subestación de Poder
Tensión de Línea:	No aplica
Segmento:	Transmisión zonal (Tz)
Tipo de Elemento Fallado:	No aplica
Elemento o Equipo Fallado:	No aplica

2.2. Resumen del evento

Referencia Informe CEN:	2022004746
Fecha inicio:	23 de diciembre del 2022
Hora inicio:	13:26:19 hrs.
Fecha término:	23 de diciembre del 2022
Hora término:	20:24:17 hrs.
Duración:	6 horas 57 minutos y 58 segundos
Equipos afectados:	Barra 110 kV N°1 de S/E Laguna Verde
Consumo interrumpido:	25.1 MW
Porcentaje de Desconexión:	100%
Comuna donde se origina la falla:	Valparaíso
Comunas afectadas por la falla:	Casablanca, Algarrobo, El Quisco y El Tabo.
Fenómeno Físico	CLI2 (Objeto llevado por el viento hacia los conductores)
Elemento	TX4 (Estructura o Postación)

Fenómeno Eléctrico	DI21N (Distancia residual)
Modo	13
Reiteración (SI/NO).	NO
N° de reiteración.	0
Cantidad de fallas.	0
Ubicación urbana o rural (DS327, Título IX, Art. 25°)	Alimentador Casablanca (Rural) Alimentador Cooperativa Agrícola (Rural) Alimentador Emelca (Rural) Alimentador Córpora (Rural) Alimentador Punta de Tralca (Rural) Alimentador Esmeralda (Rural) Alimentador Balandras (Rural) Alimentador Zañartu (Rural) Alimentador Las Piñatas (Rural) Alimentador San Jerónimo (Rural) Alimentador Algarrobo Norte (Rural) Alimentador Quintay (Rural)

2.3. Descripción de la operación.

En S/E Laguna Verde, operación automática de los interruptores 52H1 y 52H2 asociados a la línea de transmisión (LLTT) 110 kV Laguna Verde – La Pólvara ctos.1 y 2 por actuación de relés de distancia en zona 4 (reversa), afectando los consumos de las SS/EE Quintay, Algarrobo Norte, Casablanca, San Jerónimo, Las Balandras, Las Piñatas y El Totoral.

2.4. Cronología de eventos.

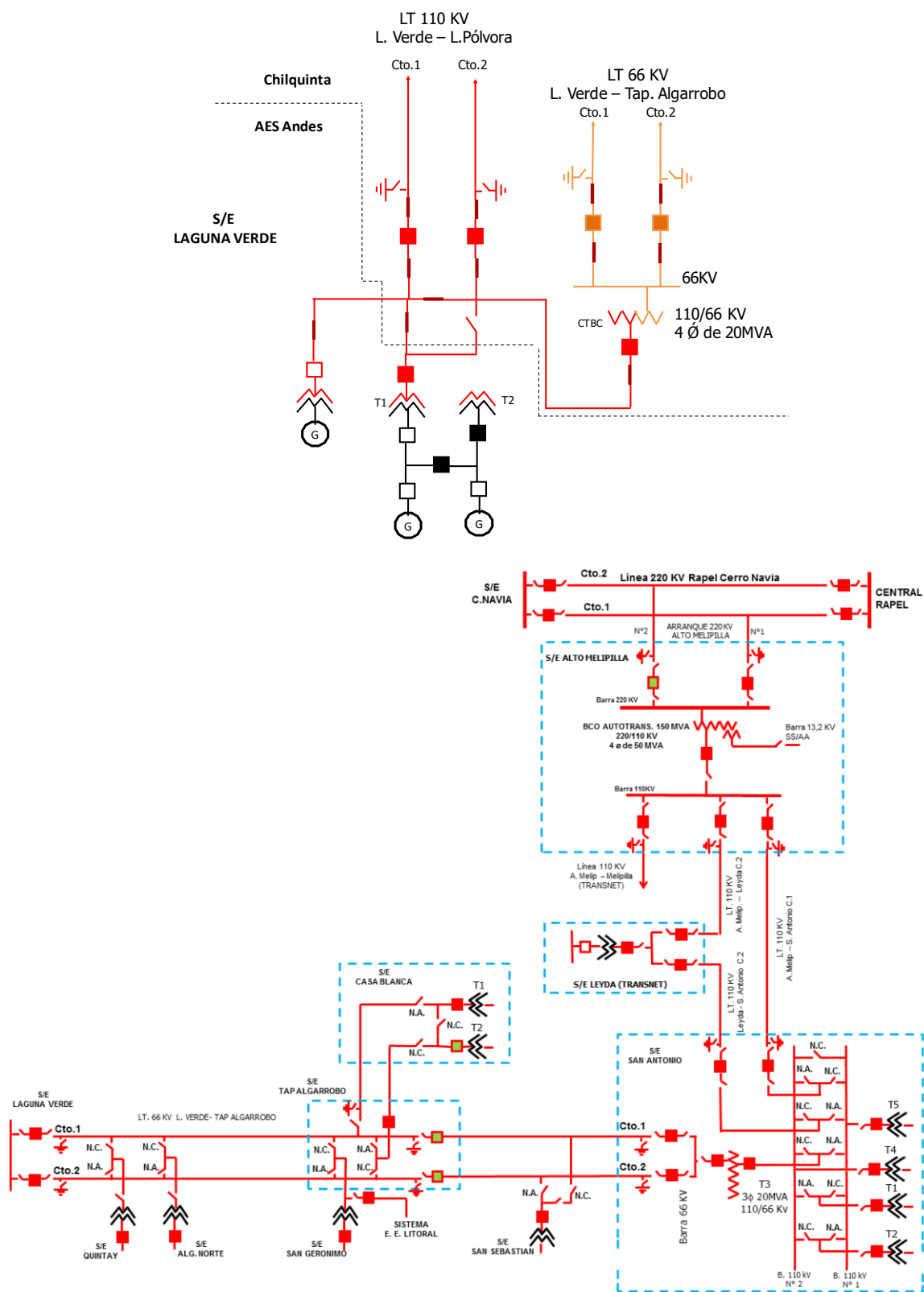
13:26:19 hrs. En S/E Laguna Verde, operación automática de los interruptores 52H1 y 52H2 asociados a la línea de transmisión (LLTT) 110 kV Laguna Verde – La Pólvara ctos.1 y 2 por actuación de relés de distancia en zona 4 (reversa), afectando los consumos de las SS/EE Quintay, Algarrobo Norte, Casablanca, San Jerónimo, Las Balandras, Las Piñatas y El Totoral.

13:28:36 hrs. En S/E Laguna Verde: abierto interruptor 52B1 asociado a LT 66 kV Laguna Verde – Tap Algarrobo cto.1, como maniobra requerida para recuperación de consumos.

- 13:33 hrs. Personal de Celeo Redes reporta actuación de Relé Maestro del ATR-1 220/110 kV en S/E La Pólvara (energizado en vacío), coincidiendo con la apertura de los interruptores H1 y H2 de S/E Laguna Verde.
- 13:34 hrs. Se solicita al CEN autorización para prueba de cierre.
- 13:35:24 hrs. En S/E Laguna Verde: abierto interruptor 52B2 asociado a LT 66 kV Laguna Verde – Tap Algarrobo cto.2, como maniobra requerida para recuperación de consumos.
- 13:35:36 hrs. En S/E Laguna Verde: realizado cierre no exitoso del interruptor 52H1.
- 13:37:19 hrs. En S/E Laguna Verde: realizado cierre no exitoso del interruptor 52H2.
- 13:46:03 hrs. En S/E Tap Algarrobo: cerrado interruptor 52B2 de la LT 66 kV San Antonio – Tap Algarrobo cto.2, recuperando el 100% de los consumos de SS/EE Quintay, Algarrobo Norte, San Jerónimo, Las Balandras, Las Piñatas y El Totoral.
- 13:46:09 hrs. En S/E Tap Algarrobo: cerrado interruptor 52B1 de la LT 66 kV San Antonio – Tap Algarrobo cto.1, recuperando 100% de los consumos de S/E Casablanca.
- 14:45 hrs. En S/E Laguna Verde: en inspección de visual se detecta falla en puentes entre desconectador lado barra 89H1-1 de la LT 110 kV Laguna Verde – La Pólvara cto.1 y la barra 110 kV N°1, generada por caída de poste de alumbrado de la subestación.
- 14:54:22 hrs. En S/E Laguna Verde: abierto desconectador de línea 89H1-2 de LT 110 kV Laguna Verde – La Pólvara cto.1.
- 14:56:22 hrs. En S/E Laguna Verde: abierto desconectador de línea 89H2-2 de LT 110 kV Laguna Verde – La Pólvara cto.2.
- 14:59:05 hrs. En S/E Laguna Verde: abierto desconectador de barra 89H2-1 de LT 110 kV Laguna Verde – La Pólvara cto.2.
- 15:14 hrs. En S/E Laguna Verde: abiertos desconectadores lados barra y línea de las LLTT 66 kV Laguna Verde – Tap Algarrobo ctos.1 y 2 (89B1-1, 89B1-2, 89B2-1 y 89B2-2).
- 17:54:09 hrs. En S/E Laguna Verde: abierto interruptor 52HT del ATR-1 110/66 kV.

- 17:58 hrs. En S/E Laguna Verde: abierto desconectador 89HT del ATR-1 110/66 kV.
- 18:20 hrs. En S/E Laguna Verde: en coordinación con AES Andes despejada y aterrada barras 110 kV de la Planta como preparativo para trabajos de reparación.
- 19:16 hrs. En S/E Laguna Verde: cerrados desconectores lados barra y línea de las LLTT 66 kV Laguna Verde – Tap Algarrobo ctos.1 y 2 (89B1-1, 89B1-2, 89B2-1 y 89B2-2) como maniobra preparativa para normalización de esquema 66 kV.
- 19:48:09 hrs. En S/E Laguna Verde: cerrado desconectador 89H2-1 como maniobra preparativa para normalización de esquema 110 kV.
- 20:07 hrs. En S/E Laguna Verde: personal de mantenimiento culmina trabajos de reparación de conductores y puentes afectados por falla entre desconectador 89H1-1 y barra 110 kV N°1.
- 20:16:35 hrs. En S/E Laguna Verde: cerrado desconectador 89H1-2 de la LT 110 kV Laguna Verde – La Pólvara cto.1, como maniobra preparativa para normalización de esquema 110 kV.
- 20:16:51 hrs. En S/E Laguna Verde: cerrado desconectador 89H2-2 de la LT 110 kV Laguna Verde – La Pólvara cto.2, como maniobra preparativa para normalización de esquema 110 kV.
- 20:20hrs. En S/E Laguna Verde: cerrado desconectador 89HT del ATR-1 110/66 kV.
- 20:22:14 hrs. En S/E Laguna Verde: cerrado interruptor 52H1 de la LT 110 kV Laguna Verde – La Pólvara cto.1 energizando exitosamente barras 110 kV N°s.1 y 2.
- 20:23:01 hrs. En S/E Laguna Verde: cerrado interruptor 52H2 de la LT 110 kV Laguna Verde – La Pólvara cto.2.
- 20:24:17 hrs. En S/E Laguna Verde: cerrado interruptor 52HT energizando ATR-1 110/66 kV y barra 66 kV. Fin de la indisponibilidad.
- 20:34:33 hrs. Normalizado Esquema 66 kV quedando la S/E Laguna Verde con su consumo normal.

2.5. Esquema topológico del sistema afectado.



2.6. Detalle de consumos afectados

Instalaciones afectadas	Detalle	Horarios		
Subestación	Equipo	Hora desconexión	Hora recuperación	Duración (hh:mm:ss)
Laguna Verde	Barra 110kV No. 1	23-12-2022 13:26:19	23-12-2022 20:22:14	6:55:55
Laguna Verde	Barra 110kV No. 2	23-12-2022 13:26:19	23-12-2022 20:22:14	6:55:55
Laguna Verde	Transformador 110/66 KV N°1	23-12-2022 13:26:19	23-12-2022 20:24:17	6:57:58

DETALLE CLIENTES AFECTADOS								
Subestaciones	Transf.	N°	Alimentadores	MW	Cientes	Hora desconexión	Hora recuperación	Duración
Quintay	66/12 KV	1	Quintay	0,6	1.341	23-12-2022 13:26:19	23-12-2022 13:46:03	0:19:44
Algarrobo Norte	66/12 KV	1	Algarrobo Norte	2,2	5.409	23-12-2022 13:26:19	23-12-2022 13:46:03	0:19:44
San Jerónimo	66/12 KV	1	San Jerónimo	2,0	4.328	23-12-2022 13:26:19	23-12-2022 13:46:03	0:19:44
Las Piñatas	66/12 KV	1	Las Piñatas	0,7	2.834	23-12-2022 13:26:19	23-12-2022 13:46:03	0:19:44
Las Balandras	66/12 KV	1	Las Balandras	3,7	10.850	23-12-2022 13:26:19	23-12-2022 13:46:03	0:19:44
			Zañartu	2,5	8.569	23-12-2022 13:26:19	23-12-2022 13:46:03	0:19:44
El Totoral	66/12 KV	1	Punta de Tralca	1,6	6.052	23-12-2022 13:26:19	23-12-2022 13:46:03	0:19:44
			Esmeralda	1,4	12.690	23-12-2022 13:26:19	23-12-2022 13:46:03	0:19:44
Casablanca	66/12 KV	1	Casablanca	3,5	764	23-12-2022 13:26:19	23-12-2022 13:46:09	0:19:50
			C.Agrícola	1,7	2.310	23-12-2022 13:26:19	23-12-2022 13:46:09	0:19:50
	66/12 KV	2	Corpora	2,4	1.487	23-12-2022 13:26:19	23-12-2022 13:46:09	0:19:50
			Emelca	2,8	1	23-12-2022 13:26:19	23-12-2022 13:46:09	0:19:50
Total				25,1	56.635			

La información contenida en las tablas de indisponibilidad, han sido elaboradas considerando la medición de los equipos de medida dispuestos en las cabeceras de cada uno de los alimentadores asociados al evento de referencia, por lo que la inyección de los PMGD's no se encuentra considerada.

3. EVENTOS SCADA

Los eventos registrados por el sistema SCADA se encuentran en el archivo **Eventos SCADA.xls** adjunto a este informe.

4. PROTECCIONES

4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones

El análisis de los registros oscilográficos de los relés modelo MiCOM P443 de los paños asociados a la línea 2x110 [kV] Laguna Verde – La Pólvara, en el extremo S/E Laguna Verde permite concluir que la señales de trip son originadas por la actuación de las funciones de distancia residual (21N), específicamente mediante las zonas 4 (reversa). A continuación, se pueden observar las magnitudes de las variables analógicas que produjeron las señales de disparo, las cuales se pueden apreciar en los archivos COMTRADE generados por los equipos de protección.

MAGNITUDES (RMS) – SEL 311C – S/E LAGUNA VERDE PAÑO H1			
Ia (A)	Ib (A)	Ic (A)	In (A)
2459	262	173	2079

MAGNITUDES (RMS) – SEL 311C – S/E LAGUNA VERDE PAÑO H2			
Ia (A)	Ib (A)	Ic (A)	In (A)
2503	187	480	1838

De acuerdo a los ajustes de los equipos de protección, las señales analógicas registradas y la disposición física donde acontece el cortocircuito, se verifica la correcta operación de los relés SEL 311C emplazados en la S/E Laguna Verde.

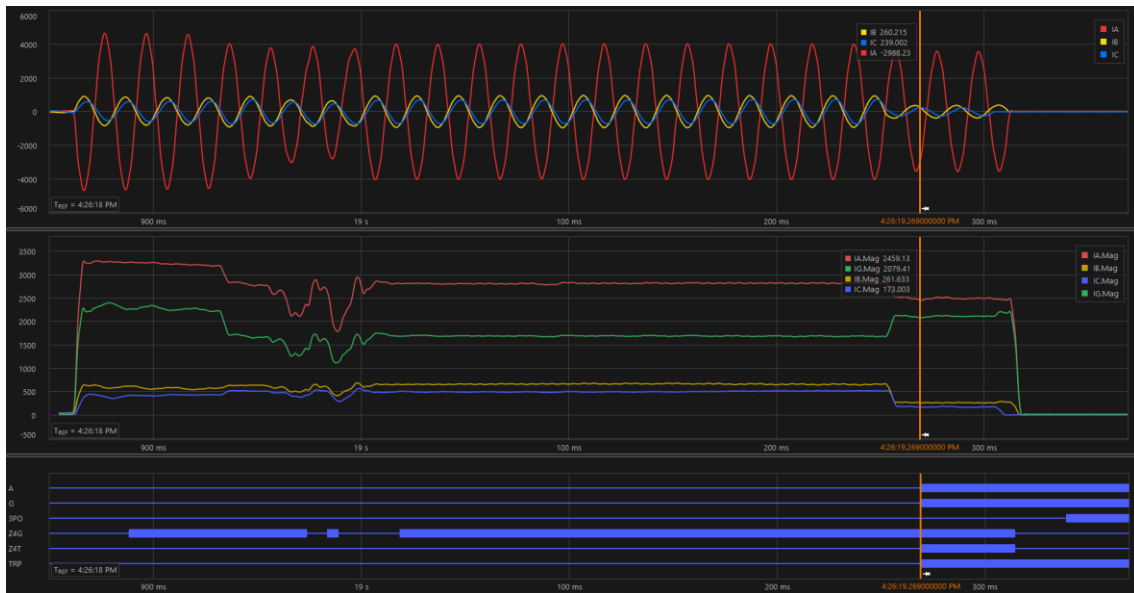
4.2. Ajustes

Se adjuntan al presente informe los Print-Out de los equipos de protección asociados al evento.

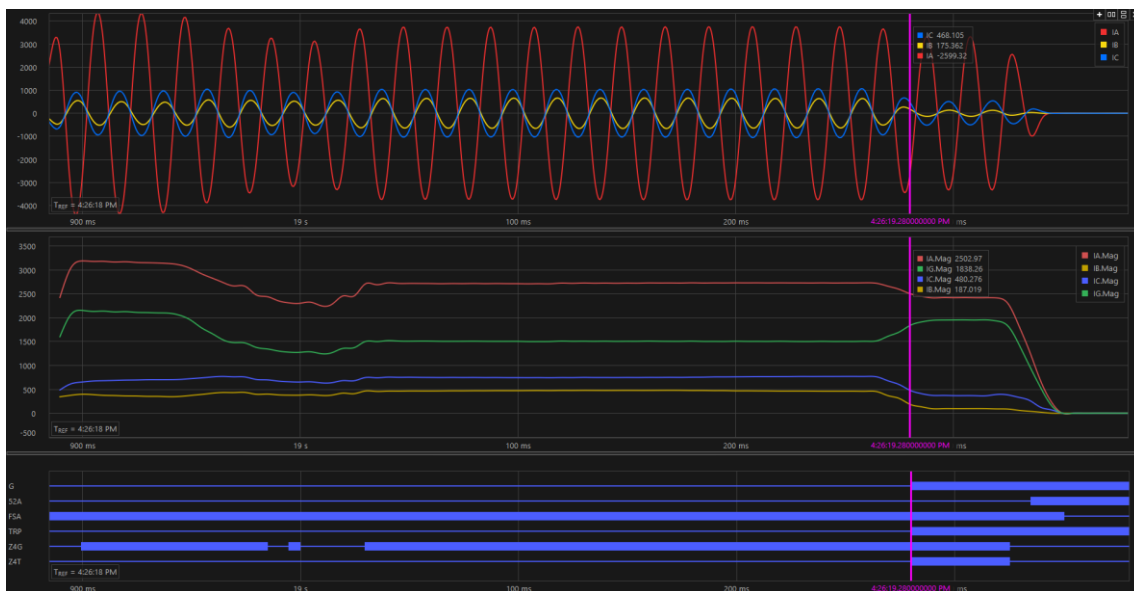
4.3. Registros Oscilográficos. (Hora UTC ± 00.00)

En el presente apartado, se exponen los registros oscilográficos con las señales analógicas y digitales más relevantes, sin embargo, se encuentran anexados los COMTRADES donde se pueden visualizar la totalidad de las señales.

- S/E Laguna Verde, paño H1, relé SEL 311C:



- S/E Laguna Verde, paño H2, relé SEL 311C:



4.4. Registro Eventos (Hora UTC ±00.00)

- S/E Laguna Verde, paño H1, relé SEL 311C:

```
=>SER 12/23/2022
S/E LAGUNA VERDE      Date: 12/30/2022   Time: 15:38:06.026
PAÑO AGUA SANTA  C1, SISTEMA 1
FID=SEL-311C-R112-V0-Z005004-D20070918   CID=9C9A
```

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
20	12/23/2022	16:26:19.270	Z4GT	Asserted
19	12/23/2022	16:26:19.270	OUT101	Asserted
18	12/23/2022	16:26:19.270	OUT102	Asserted
17	12/23/2022	16:26:19.270	OUT103	Asserted
16	12/23/2022	16:26:19.270	OUT104	Asserted
15	12/23/2022	16:26:19.315	Z4GT	Deasserted
14	12/23/2022	16:26:19.450	OUT101	Deasserted
13	12/23/2022	16:26:19.450	OUT102	Deasserted
12	12/23/2022	16:26:19.450	OUT103	Deasserted
11	12/23/2022	16:26:19.450	OUT104	Deasserted
10	12/23/2022	16:35:36.461	M4PT	Asserted
9	12/23/2022	16:35:36.461	OUT101	Asserted
8	12/23/2022	16:35:36.461	OUT102	Asserted
7	12/23/2022	16:35:36.461	OUT103	Asserted
6	12/23/2022	16:35:36.461	OUT104	Asserted
5	12/23/2022	16:35:36.516	M4PT	Deasserted
4	12/23/2022	16:35:36.641	OUT101	Deasserted
3	12/23/2022	16:35:36.641	OUT102	Deasserted
2	12/23/2022	16:35:36.641	OUT103	Deasserted
1	12/23/2022	16:35:36.641	OUT104	Deasserted

- S/E Laguna Verde, paño H2, relé SEL 311C:

```
=>SER 12/23/22
S/E LAGUNA VERDE      Date: 12/30/2022   Time: 15:50:04.474
PAÑO AGUA SANTA  C2, SISTEMA 1
FID=SEL-311C-R112-V0-Z005004-D20070918   CID=9C9A
```

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
46	12/23/2022	16:26:19.280	Z4GT	Asserted
45	12/23/2022	16:26:19.280	OUT101	Asserted
44	12/23/2022	16:26:19.280	OUT102	Asserted
43	12/23/2022	16:26:19.280	OUT103	Asserted
42	12/23/2022	16:26:19.280	OUT104	Asserted
41	12/23/2022	16:26:19.320	IN102	Deasserted
40	12/23/2022	16:26:19.325	Z4GT	Deasserted
39	12/23/2022	16:26:19.335	IN101	Asserted
38	12/23/2022	16:26:19.460	OUT101	Deasserted
37	12/23/2022	16:26:19.460	OUT102	Deasserted
36	12/23/2022	16:26:19.460	OUT103	Deasserted
35	12/23/2022	16:26:19.460	OUT104	Deasserted
34	12/23/2022	16:35:36.183	LOP	Asserted
33	12/23/2022	16:35:37.113	LOP	Deasserted
32	12/23/2022	16:37:19.290	IN101	Deasserted
31	12/23/2022	16:37:19.310	IN102	Asserted
30	12/23/2022	16:37:19.580	M4PT	Asserted
29	12/23/2022	16:37:19.580	OUT101	Asserted
28	12/23/2022	16:37:19.580	OUT102	Asserted
27	12/23/2022	16:37:19.580	OUT103	Asserted
26	12/23/2022	16:37:19.580	OUT104	Asserted
25	12/23/2022	16:37:19.620	IN102	Deasserted
24	12/23/2022	16:37:19.635	IN101	Asserted
23	12/23/2022	16:37:19.640	M4PT	Deasserted
22	12/23/2022	16:37:19.760	OUT101	Deasserted
21	12/23/2022	16:37:19.760	OUT102	Deasserted
20	12/23/2022	16:37:19.760	OUT103	Deasserted
19	12/23/2022	16:37:19.760	OUT104	Deasserted
18	12/23/2022	23:22:14.689	IN101	Deasserted
17	12/23/2022	23:22:14.724	IN101	Asserted
16	12/23/2022	23:22:21.111	IN101	Deasserted
15	12/23/2022	23:22:25.665	IN101	Asserted
14	12/23/2022	23:23:01.963	IN101	Deasserted
13	12/23/2022	23:23:01.978	IN102	Asserted
12	12/23/2022	23:23:02.133	IN102	Deasserted
11	12/23/2022	23:23:02.168	IN102	Asserted
10	12/23/2022	23:23:07.948	IN102	Deasserted
9	12/23/2022	23:23:13.538	IN102	Asserted
8	12/23/2022	23:24:17.509	IN102	Deasserted
7	12/23/2022	23:24:33.632	IN102	Asserted
6	12/23/2022	23:24:33.988	IN102	Deasserted
5	12/23/2022	23:24:34.419	IN102	Asserted
4	12/23/2022	23:31:51.303	IN102	Deasserted
3	12/23/2022	23:32:06.141	IN102	Asserted
2	12/23/2022	23:32:10.105	IN102	Deasserted
1	12/23/2022	23:32:16.022	IN102	Asserted

5. ANTECEDENTES RELEVANTES

5.1. Información Mantenimiento Subestaciones

Viernes 23 de diciembre de 2022

A las 13:26 horas del día viernes 23 de diciembre del 2022, se produjo la operación automática de los interruptores 52H1 y 52H2 asociados a las líneas de transmisión 110 kV Laguna Verde – La Pólvara circuito 1 y circuito 2, por actuación de relés de distancia en zona 4, afectando los consumos de las SS/EE Quintay, Algarrobo Norte, Casablanca, San Jerónimo, Las Balandras, Las Piñatas y El Totoral.

El Área de Operaciones y Mantenimiento Transmisión, se dirige a la subestación (S/E) Laguna Verde para realizar la inspección visual respectiva, siendo posible localizar e identificar el fenómeno físico causante de la falla eléctrica, el cual fue provocado por el azote intermitente y recio del viento, en un sector inhóspito y de difícil acceso, generando vaivenes y vibraciones persistentes en el poste metálico de la luminaria, cuyas rachas imperantes escindieron el material, impeliéndolo a precipitarse sobre la instalación.

Posteriormente y una vez realizada la reparación, se informa al Despacho de Chilquinta Transmisión S.A., que la línea se encuentra en condiciones para ser energizada por medio del cierre de los interruptores en la subestación (S/E) Laguna Verde.

El Despacho de Chilquinta Transmisión S.A., posteriormente solicita la autorización al Coordinador Eléctrico Nacional, la energización de las líneas de transmisión 110 kV Laguna Verde – La Pólvara circuito 1 y circuito 2, la que se produce de manera exitosa.

Es importante contextualizar las condiciones meteorológicas imperantes para el día viernes 23 de diciembre del 2022, cuando una vasta parte del Territorio Nacional incluyendo los sectores del litoral y cordillera de la costa de la Región de Valparaíso se encontraban incluidas en alertas meteorológicas decretadas por Organismos Privados y Públicos como la DGAC y la ONEMI, que anunciaban vientos normales a moderados, los que se confirmaron con el aviso meteorológico A451-2/2022 el día viernes 23 de diciembre a las 09:39 horas, dando a conocer a la población de este evento meteorológico, que afectaría desde la región de Valparaíso hasta el Biobío.



Aviso Meteorológico Actualización

Código: A451-2/2022

⇒ Viento Normal a Moderado

Emisión: **Viernes 23 de diciembre del 2022 a las 09:39 hrs.**

Condición Sinóptica: **Baja segregada**

Desde: **la tarde del viernes 23 de diciembre del 2022**

Hasta: **la noche del sábado 24 de diciembre del 2022**

Zonas que afecta: **Valparaíso (Litoral)**
O'Higgins (Litoral)
Maule (Litoral, Cordillera Costa, Valle)
Ñuble (Litoral, Cordillera Costa, Valle, Precordillera, Cordillera)
Biobío (Litoral, Cordillera Costa, Valle, Precordillera, Cordillera)

*** AVISOS Y/O ALERTAS VIGENTES ***

ALERTA AA67-1/2022: "Evento de Altas Temperaturas Extremas en zonas desde la región de O'Higgins a la región de Los Ríos".
Válido desde la tarde del SÁBADO 24.DIC.2022 hasta la tarde del DOMINGO 25.DIC.2022.

AVISO A449/2022: "Viento Normal a Moderado en Archipiélago Juan Fernández".
Válido desde la tarde del VIERNES 23.DIC.2022 hasta la tarde del DOMINGO 25.DIC.2022.

AVISO A450-4/2022: "Evento de Altas Temperaturas en zonas desde la región de Valparaíso a la región de Los Lagos".
Válido desde la mañana del SÁBADO 24.DIC.2022 hasta la tarde del DOMINGO 25.DIC.2022.

AVISO A451-2/2022: "Viento Normal a Moderado en zonas de las regiones de Valparaíso, O'Higgins, Maule, Ñuble y Biobío".
Válido desde la tarde del VIERNES 23.DIC.2022 hasta la noche del SÁBADO 24.DIC.2022.

**SISTEMA DE GESTIÓN DE EMERGENCIAS****DIRECCIÓN REGIONAL DE ONEMI VALPARAÍSO**

Código: F-PO-MAC-01R-03

Versión: 02

Página: 2 de 3

Informe de Monitoreo Diario Regional**4.2. La Ligua**

Fecha	Tº Min/Max	Pronóstico
22/12/2022	9°C / 31°C	Despejado
23/12/2022	10°C / 29°C	Despejado con viento entre 25 y 40 km/h
24/12/2022	11°C / 30°C	Despejado

Fuente: Dirección Meteorológica de Chile. Fecha y hora de emisión: miércoles 21 de diciembre a las 05:26 horas

4.3. Valparaíso / Viña del Mar / Papudo / Zapallar / Cartagena / San Antonio

Fecha	Tº Min/Max	Pronóstico
22/12/2022	14°C / 21°C	Despejado con viento entre 25 y 40 km/h
23/12/2022	13°C / 20°C	Despejado con viento entre 25 y 40 km/h
24/12/2022	12°C / 19°C	Despejado

Fuente: Dirección Meteorológica de Chile. Fecha y hora de emisión: miércoles 21 de diciembre a las 05:22 horas

**DIRECCIÓN GENERAL DE AERONÁUTICA CIVIL
DIRECCIÓN METEOROLÓGICA DE CHILE
SECCIÓN CENTRO NACIONAL DE ANÁLISIS**TELÉFONOS: 224364537-8 224364540 E-mail: meteochile@meteochile.cl<http://www.meteochile.gob.cl>**PRONÓSTICO INTENSIDAD DE VIENTO (KM/H)**

REGIÓN	ZONA	22 DICIEMBRE	23 DICIEMBRE	24 DICIEMBRE
COQUIMBO	LITORAL	25-40	25-40	--
	CORDILLERA COSTA	--	--	--
	PRECORDILLERA Y VALLES PRECORDILLERANOS	--	--	--
	CORDILLERA	--	--	--
VALPARAÍSO	LITORAL	25-40	25-40	--
	CORDILLERA COSTA	--	25-40	--
	PRECORDILLERA Y VALLES PRECORDILLERANOS	--	--	--
	CORDILLERA	--	--	--

5.2. Registros fotográficos con fecha, hora y coordenada UTM del punto de falla

Al realizar la inspección visual respectiva, ha sido posible localizar e identificar el fenómeno físico causante de la falla eléctrica, el cual fue provocado por el azote intermitente y recio del viento, en un sector inhóspito y de difícil acceso, generando vaivenes y vibraciones persistentes en el poste metálico de la luminaria, cuyas rachas imperantes escindieron el material, impeliéndolo a precipitarse sobre la instalación.



5.3. Número de reiteración de la causa en la instalación.

Para la subestación S/E Laguna Verde, el número de reiteraciones que ha tenido el fenómeno físico (CLI2) objeto llevado por el viento hacia los conductores que originó la indisponibilidad en la instalación en un plazo móvil de 24 meses, es ninguna (0).

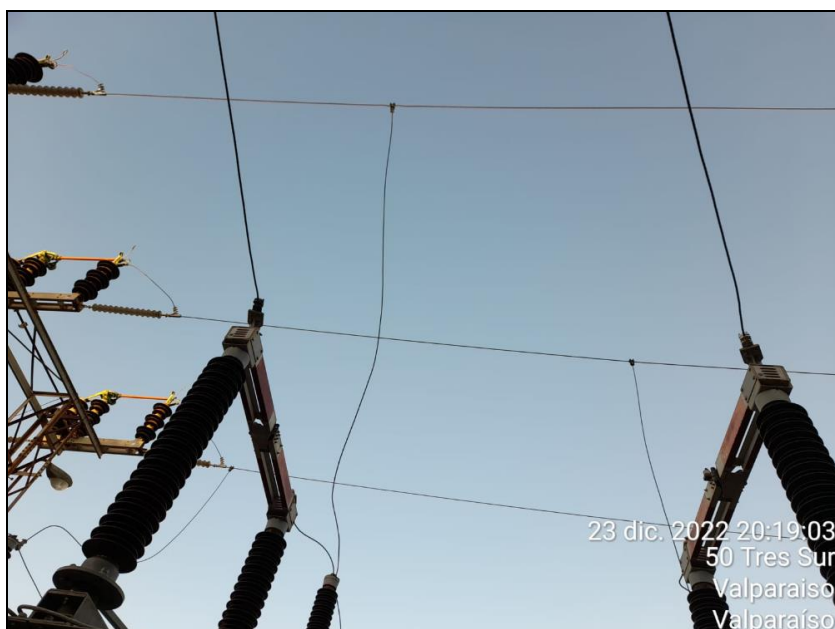
5.4. Mantenimiento de los últimos 24 meses móviles a la subestación en comento.

ÍTEM	FECHA	MANTENIMIENTO	DETALLE
1	01-12-2020	CONTROL PLAGAS	Preventivo
2	01-12-2020	RECINTO	Preventivo
3	01-01-2021	INSP TERMOGRAFICA	Predictivo
4	01-01-2021	INSPECCION VISUAL	Preventivo
5	01-01-2021	SISTEMA CC	Preventivo
6	01-02-2021	RECINTO	Preventivo
7	01-03-2021	LAVADO DE AISLACION	Preventivo
8	01-03-2021	CONTROL PLAGAS	Preventivo
9	01-04-2021	RECINTO	Preventivo
10	01-05-2021	INSP CORONOGRFICA	Predictivo
11	01-05-2021	INSP TERMOGRAFICA	Predictivo
12	01-05-2021	INSPECCION VISUAL	Preventivo
13	01-06-2021	RECINTO	Preventivo
14	01-07-2021	CONTROL PLAGAS	Preventivo
15	01-08-2021	RECINTO	Preventivo
16	01-09-2021	LAVADO DE AISLACION	Preventivo
17	01-09-2021	INSP TERMOGRAFICA	Predictivo
18	01-09-2021	INSPECCION VISUAL	Preventivo
19	01-10-2021	ENSAYO ELEC TR PODER	Preventivo
20	01-10-2021	RECINTO	Preventivo
21	01-10-2021	CDBC	Preventivo
22	01-11-2021	CONTROL PLAGAS	Preventivo
23	01-11-2021	DESMALEZADO	Preventivo
24	01-12-2021	LAVADO DE AISLACION	Preventivo
25	01-12-2021	RECINTO	Preventivo
26	01-01-2022	INSP TERMOGRAFICA	Predictivo
27	01-01-2022	INSPECCION VISUAL	Preventivo
28	01-03-2022	CONTROL PLAGAS	Preventivo
29	01-03-2022	LAVADO DE AISLACION	Preventivo
30	01-04-2022	ESQ PROT TR PODER	Preventivo
31	01-04-2022	ENSAYO FISICO QUIM	Preventivo
32	01-04-2022	ENSAYO FISICO QUIM	Preventivo
33	01-04-2022	ENSAYO FISICO QUIM	Preventivo
34	01-04-2022	ENSAYO FISICO QUIM	Preventivo
35	01-05-2022	INSP TERMOGRAFICA	Predictivo
36	01-05-2022	INSPECCION VISUAL	Preventivo

ÍTEM	FECHA	MANTENIMIENTO	DETALLE
37	01-05-2022	INSP CORONOGRFICA	Predictivo
38	01-06-2022	MTTO TIPO C TX	Preventivo
39	01-07-2022	CONTROL PLAGAS	Preventivo
40	01-09-2022	INSP TERMOGRAFICA	Predictivo
41	01-09-2022	INSPECCION VISUAL	Preventivo
42	01-09-2022	LAVADO DE AISLACION	Preventivo
43	01-10-2022	ENSAYO FISICO QUIM	Preventivo
44	01-10-2022	ENSAYO FISICO QUIM	Preventivo
45	01-10-2022	ENSAYO FISICO QUIM	Preventivo
46	01-10-2022	ENSAYO FISICO QUIM	Preventivo
47	01-11-2022	CONTROL PLAGAS	Preventivo
48	01-11-2022	DESMALEZADO	Preventivo
49	01-11-2022	PYC LLTT	Preventivo
50	01-12-2022	LAVADO DE AISLACION	Preventivo

5.5. Acciones correctivas de corto plazo.

Con relación a las acciones correctivas adoptadas por Chilquinta Transmisión S.A, se informa que el día 23 de diciembre del 2022 el área de Mantenimiento acude a la S/E Laguna Verde, donde procede a reparar la fase A de la barra de 110 [kV] asociada al evento de referencia, mediante el remplazo del conductor y ferretería (prensas, pernos, etc). Posterior a la intervención y la instalación con carga, se realiza inspección termográfica la cual da como resultado que no existe atipicidades en la barra.



ANEXO

INFORME PROBATORIO FUERZA MAYOR POR INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO

Fecha: 23.12.2022

Empresa: CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.

1. INFORMACIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

CAUSA DE LA INTERRUPCIÓN	CL12 – Objeto llevado por el viento hacia los conductores.
INSTALACIÓN_ID_FALLADA	Subestación (S/E) Laguna Verde
PROPIETARIO DE LA INSTALACIÓN O EQUIPO DONDE OCURRIÓ LA FALLA	Chilquinta Transmisión S.A.
RUT PROPIETARIO INSTALACIÓN O EQUIPO	77.402.187-6
NOMBRE DE LA INSTALACIÓN ASOCIADA	Subestación (S/E) Laguna Verde
COMUNAS AFECTADAS	Casablanca, Algarrobo, El Quisco y El Tabo.
CANTIDAD DE CLIENTES AFECTADOS	56.635
FECHA Y HORA DE INICIO	23/12/2022, 13:26:19 hrs.
FECHA Y HORA DE TÉRMINO	23/12/2022, 20:24:17 hrs.

2. DESCRIPCIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

2.1 DESCRIPCIÓN DE LOS HECHOS Y DE LAS CIRCUNSTANCIAS

Viernes 23 de diciembre de 2022

A las 13:26 horas del día viernes 23 de diciembre del 2022, se produjo la operación automática de los interruptores 52H1 y 52H2 asociados a las líneas de transmisión 110 kV Laguna Verde – La Pólvara circuito 1 y circuito 2, por actuación de relés de distancia en zona 4, afectando los consumos de las SS/EE Quintay, Algarrobo Norte, Casablanca, San Jerónimo, Las Balandras, Las Piñatas y El Totoral.

El Área de Mantenimiento Transmisión, se dirige a la subestación (S/E) Laguna Verde para realizar la inspección visual respectiva, siendo posible localizar e identificar el fenómeno físico causante de la falla eléctrica, el cual fue provocado por el azote intermitente y recio del viento, en un sector inhóspito y de difícil acceso, generando vaivenes y vibraciones persistentes en el poste metálico de la luminaria, cuyas rachas imperantes escindieron el material, impeliéndolo a precipitarse sobre la instalación.

Posteriormente y una vez realizada la reparación, se informa al Despacho de Chilquinta Transmisión S.A., que la línea se encuentra en condiciones para ser energizada por medio del cierre de los interruptores en la subestación (S/E) Laguna Verde.

El Despacho de Chilquinta Transmisión S.A., posteriormente solicita la autorización al Coordinador Eléctrico Nacional, la energización de las líneas de transmisión 110 kV Laguna Verde – La Pólvara circuito 1 y circuito 2, la que se produce de manera exitosa.

Es importante contextualizar las condiciones meteorológicas imperantes para el día viernes 23 de diciembre del 2022, cuando una vasta parte del Territorio Nacional incluyendo los sectores del litoral y cordillera de la costa de la Región de Valparaíso se encontraban incluidas en alertas meteorológicas decretadas por Organismos Privados y Públicos como la DGAC y la ONEMI, que anunciaban vientos normales a moderados, los que se confirmaron con el aviso meteorológico A451-2/2022 el día viernes 23 de diciembre a las 09:39 horas, dando a conocer a la población de este evento meteorológico, que afectaría desde la región de Valparaíso hasta el Biobío.



Aviso Meteorológico Actualización

Código: A451-2/2022

⇒ Viento Normal a Moderado

Emisión: **Viernes 23 de diciembre del 2022 a las 09:39 hrs.**

Condición Sinóptica: **Baja segregada**

Desde: **la tarde del viernes 23 de diciembre del 2022**

Hasta: **la noche del sábado 24 de diciembre del 2022**

Zonas que afecta: **Valparaíso (Litoral)**
O'Higgins (Litoral)
Maule (Litoral, Cordillera Costa, Valle)
Ñuble (Litoral, Cordillera Costa, Valle, Precordillera, Cordillera)
Biobío (Litoral, Cordillera Costa, Valle, Precordillera, Cordillera)

*** AVISOS Y/O ALERTAS VIGENTES ***

ALERTA AA67-1/2022: "Evento de Altas Temperaturas Extremas en zonas desde la región de O'Higgins a la región de Los Ríos".
Válido desde la tarde del SÁBADO 24.DIC.2022 hasta la tarde del DOMINGO 25.DIC.2022.

AVISO A449/2022: "Viento Normal a Moderado en Archipiélago Juan Fernández".
Válido desde la tarde del VIERNES 23.DIC.2022 hasta la tarde del DOMINGO 25.DIC.2022.

AVISO A450-4/2022: "Evento de Altas Temperaturas en zonas desde la región de Valparaíso a la región de Los Lagos".
Válido desde la mañana del SÁBADO 24.DIC.2022 hasta la tarde del DOMINGO 25.DIC.2022.

AVISO A451-2/2022: "Viento Normal a Moderado en zonas de las regiones de Valparaíso, O'Higgins, Maule, Ñuble y Biobío".
Válido desde la tarde del VIERNES 23.DIC.2022 hasta la noche del SÁBADO 24.DIC.2022.

**SISTEMA DE GESTIÓN DE EMERGENCIAS****DIRECCIÓN REGIONAL DE ONEMI VALPARAÍSO**

Código: F-PO-MAC-01R-03

Versión: 02

Página: 2 de 3

Informe de Monitoreo Diario Regional**4.2. La Ligua**

Fecha	Tº Min/Max	Pronóstico
22/12/2022	9°C / 31°C	Despejado
23/12/2022	10°C / 29°C	Despejado con viento entre 25 y 40 km/h
24/12/2022	11°C / 30°C	Despejado

Fuente: Dirección Meteorológica de Chile. Fecha y hora de emisión: miércoles 21 de diciembre a las 05:26 horas

4.3. Valparaíso / Viña del Mar / Papudo / Zapallar / Cartagena / San Antonio

Fecha	Tº Min/Max	Pronóstico
22/12/2022	14°C / 21°C	Despejado con viento entre 25 y 40 km/h
23/12/2022	13°C / 20°C	Despejado con viento entre 25 y 40 km/h
24/12/2022	12°C / 19°C	Despejado

Fuente: Dirección Meteorológica de Chile. Fecha y hora de emisión: miércoles 21 de diciembre a las 05:22 horas

**DIRECCIÓN GENERAL DE AERONÁUTICA CIVIL****DIRECCIÓN METEOROLÓGICA DE CHILE****SECCIÓN CENTRO NACIONAL DE ANÁLISIS**TELÉFONOS: 224364537-8 224364540 E-mail: meteochile@meteochile.cl<http://www.meteochile.gob.cl>**PRONÓSTICO INTENSIDAD DE VIENTO (KM/H)**

REGIÓN	ZONA	22 DICIEMBRE	23 DICIEMBRE	24 DICIEMBRE
COQUIMBO	LITORAL	25-40	25-40	--
	CORDILLERA COSTA	--	--	--
	PRECORDILLERA Y VALLES PRECORDILLERANOS	--	--	--
	CORDILLERA	--	--	--
VALPARAÍSO	LITORAL	25-40	25-40	--
	CORDILLERA COSTA	--	25-40	--
	PRECORDILLERA Y VALLES PRECORDILLERANOS	--	--	--
	CORDILLERA	--	--	--

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

Los eventos climatológicos son previsibles, pues sabemos que cada cierto tiempo se desplegarán. Sin embargo, los cálculos de su fuerza son siempre estimativos y los resultados imprevisibles, pues se relacionan elementos que interactúan muchas veces de formas insospechadas, más allá del control técnico y de la pericia de los profesionales para adelantarse o prever su ocurrencia, siendo imposible anticiparse racionalmente a estas situaciones.

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

La irresistibilidad es una consecuencia *sine qua non* de la imprevisibilidad cuando se trata de eventos climáticos que arrecian más allá de lo previsto. Son resultados adversos, inadvertidos e impensados que escapan a las medidas técnicas preventivas y acciones que se aplican de forma racional a las instalaciones eléctricas, por lo que ha sido imposible evitar las consecuencias de su acción.

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

La fuerza, constancia y persistencia de la naturaleza es un hecho totalmente externo, que no está bajo el control del ser humano y completamente ajeno a la voluntad de Chilquinta Transmisión S.A, pues como técnicos y profesionales podemos controlar la eficiencia y perfecto funcionamiento de nuestras instalaciones, no obstante, nos vemos ocasionalmente afectados por hechos de la naturaleza que escapan a nuestro control. El hábitat es una fuerza de suyo externa, que cuenta con particularidades únicas, su actuar es imposible de anticipar, y no existe posibilidad de evitar ser afectados por su rigor

2.5 REGISTRO FOTOGRÁFICO DEL PUNTO DE FALLA.

Se ha realizado la inspección visual respectiva, siendo posible localizar e identificar el fenómeno físico causante de la falla eléctrica, el cual fue provocado por el azote intermitente y recio del viento, en un sector inhóspito y de difícil acceso, generando vaivenes y vibraciones persistentes en el poste metálico de la luminaria, cuyas rachas imperantes escindieron el material, impeliéndolo a precipitarse sobre la instalación.



2.6 MANTENIMIENTO DE LOS ÚLTIMOS 24 MESES MÓVILES A LA LÍNEA EN COMENTO

ÍTEM	FECHA	MANTENIMIENTO	DETALLE
1	01-12-2020	CONTROL PLAGAS	Preventivo
2	01-12-2020	RECINTO	Preventivo
3	01-01-2021	INSP TERMOGRAFICA	Predictivo
4	01-01-2021	INSPECCION VISUAL	Preventivo
5	01-01-2021	SISTEMA CC	Preventivo
6	01-02-2021	RECINTO	Preventivo
7	01-03-2021	LAVADO DE AISLACION	Preventivo
8	01-03-2021	CONTROL PLAGAS	Preventivo
9	01-04-2021	RECINTO	Preventivo
10	01-05-2021	INSP CORONOGRFICA	Predictivo
11	01-05-2021	INSP TERMOGRAFICA	Predictivo
12	01-05-2021	INSPECCION VISUAL	Preventivo
13	01-06-2021	RECINTO	Preventivo
14	01-07-2021	CONTROL PLAGAS	Preventivo
15	01-08-2021	RECINTO	Preventivo
16	01-09-2021	LAVADO DE AISLACION	Preventivo
17	01-09-2021	INSP TERMOGRAFICA	Predictivo
18	01-09-2021	INSPECCION VISUAL	Preventivo
19	01-10-2021	ENSAYO ELEC TR PODER	Preventivo
20	01-10-2021	RECINTO	Preventivo

ÍTEM	FECHA	MANTENIMIENTO	DETALLE
21	01-10-2021	CDBC	Preventivo
22	01-11-2021	CONTROL PLAGAS	Preventivo
23	01-11-2021	DESMALEZADO	Preventivo
24	01-12-2021	LAVADO DE AISLACION	Preventivo
25	01-12-2021	RECINTO	Preventivo
26	01-01-2022	INSP TERMOGRAFICA	Predictivo
27	01-01-2022	INSPECCION VISUAL	Preventivo
28	01-03-2022	CONTROL PLAGAS	Preventivo
29	01-03-2022	LAVADO DE AISLACION	Preventivo
30	01-04-2022	ESQ PROT TR PODER	Preventivo
31	01-04-2022	ENSAYO FISICO QUIM	Preventivo
32	01-04-2022	ENSAYO FISICO QUIM	Preventivo
33	01-04-2022	ENSAYO FISICO QUIM	Preventivo
34	01-04-2022	ENSAYO FISICO QUIM	Preventivo
35	01-05-2022	INSP TERMOGRAFICA	Predictivo
36	01-05-2022	INSPECCION VISUAL	Preventivo
37	01-05-2022	INSP CORONOGRFICA	Predictivo
38	01-06-2022	MTTO TIPO C TX	Preventivo
39	01-07-2022	CONTROL PLAGAS	Preventivo
40	01-09-2022	INSP TERMOGRAFICA	Predictivo
41	01-09-2022	INSPECCION VISUAL	Preventivo
42	01-09-2022	LAVADO DE AISLACION	Preventivo

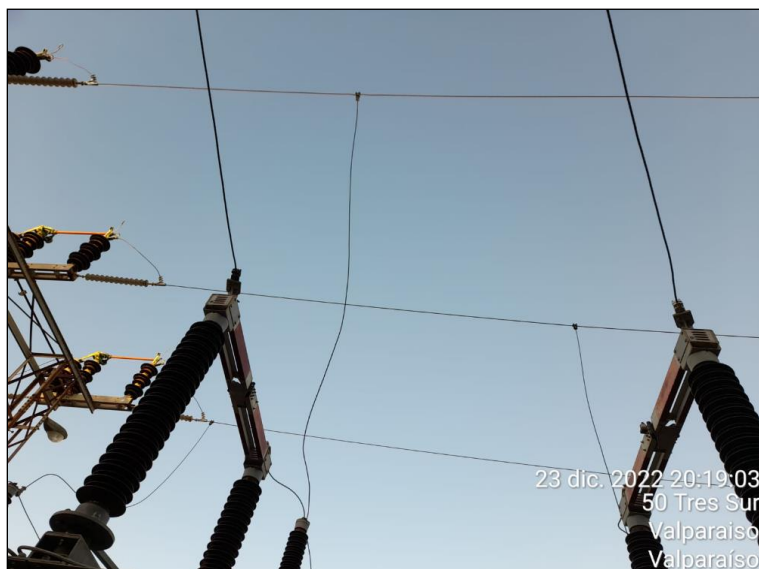
ÍTEM	FECHA	MANTENIMIENTO	DETALLE
43	01-10-2022	ENSAYO FISICO QUIM	Preventivo
44	01-10-2022	ENSAYO FISICO QUIM	Preventivo
45	01-10-2022	ENSAYO FISICO QUIM	Preventivo
46	01-10-2022	ENSAYO FISICO QUIM	Preventivo
47	01-11-2022	CONTROL PLAGAS	Preventivo
48	01-11-2022	DESMALEZADO	Preventivo
49	01-11-2022	PYC LLTT	Preventivo
50	01-12-2022	LAVADO DE AISLACION	Preventivo

2.7 NÚMERO DE REITERACIONES DEL FENÓMENO FÍSICO CAUSANTE DE LA FALLA ELÉCTRICA.

Para la subestación S/E Laguna Verde, el número de reiteraciones que ha tenido el fenómeno físico (CLI2) objeto llevado por el viento hacia los conductores que originó la indisponibilidad en la instalación en un plazo móvil de 24 meses, es ninguna (0).

2.8 ACCIONES CORRECTIVAS DE CORTO PLAZO.

Con relación a las acciones correctivas adoptadas por Chilquinta Transmisión S.A, se informa que el día 23 de diciembre del 2022 el área de Mantenimiento acude a la S/E Laguna Verde, donde procede a reparar la fase A de la barra de 110 [kV] asociada al evento de referencia, mediante el remplazo del conductor y ferretería (prensas, pernos, etc). Posterior a la intervención y la instalación con carga, se realiza inspección termográfica la cual da como resultado que no existe atipicidades en la barra.



HIST_TIMESTAMP	TEXT	CATEGORY	AREA	LOCATION	RTU_TIME	MS
23/12/2022 13:26:22d	Opero TM Vca Gabinete L.V-A.S.1 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:26:18d	894
23/12/2022 13:26:22d	Op.Dist.SEL311 Zona 4 S2 L.V-A.S.2 ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:26:19d	970
23/12/2022 13:26:22d	Op.Dist.SEL311 S/C Resid.S2 L.V-A.S.2 ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:26:19d	970
23/12/2022 13:26:22d	Op.Dist.SEL311 S/C F.A S2 L.V-A.S.2 ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:26:19d	970
23/12/2022 13:26:22d	Int.110kV L.VERDE-A.SANTA 2 TRANSITO	ALARM1A	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:26:19d	365
23/12/2022 13:26:22d	Op.Rele SEL311 S1 L.V-A.S.2 ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:26:19d	341
23/12/2022 13:26:22d	Op.Rele SEL311 S2 L.V-A.S.2 ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:26:19d	341
23/12/2022 13:26:22d	Int.110kV L.VERDE-A.SANTA 2 ABIERTO	ALARM1A	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:26:19d	383
23/12/2022 13:26:22d	Bloqueo C/A Desc.110 Linea L.V-A.S.2 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:26:19d	371
23/12/2022 13:26:24d	Int.110kV L.VERDE-A.SANTA 1 TRANSITO	ALARM1A	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:26:19d	308
23/12/2022 13:26:24d	Op.Rele Dist.SEL311 S1 L.V-A.S.1 ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:26:19d	278
23/12/2022 13:26:24d	Op.Rele Dist.SEL311 S2 L.V-A.S.1 ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:26:19d	278
23/12/2022 13:26:24d	Int.110kV L.VERDE-A.SANTA 1 ABIERTO	ALARM1A	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:26:19d	320
23/12/2022 13:26:24d	Op.Rele Dist.SEL311 S1 L.V-A.S.1 NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:26:19d	458
23/12/2022 13:26:24d	Op.Rele Dist.SEL311 S2 L.V-A.S.1 NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:26:19d	458
23/12/2022 13:26:24d	Bloqueo C/A Desc.110 Linea L.V-A.S.1 ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:26:19d	314
23/12/2022 13:26:24d	Bloqueo C/A Desc.110 Barra L.V-A.S.1 ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:26:19d	326
23/12/2022 13:26:24d	Op.Dist.SEL311 Zona 4 S1 L.V-A.S.2 ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:26:20d	335
23/12/2022 13:26:24d	Op.Dist.SEL311 S/C Resid.S1 L.V-A.S.2 ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:26:20d	335
23/12/2022 13:26:24d	Op.Dist.SEL311 S/C F.A S1 L.V-A.S.2 ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:26:20d	335
23/12/2022 13:26:24d	Potencia Aparente LV-T.ALG.1(48MVA) -0.0 1.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:26:23d	309
23/12/2022 13:26:24d	Potencia Aparente LV-T.ALG.1(48MVA) -0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:26:23d	309
23/12/2022 13:26:24d	Corriente Fase B LV-T.ALG.1(420A) 0.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:26:23d	308
23/12/2022 13:26:24d	Corriente Fase B LV-T.ALG.1(420A) 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:26:23d	308
23/12/2022 13:26:24d	Corriente Fase C LV-T.ALG.1(420) 0.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:26:23d	308
23/12/2022 13:26:24d	Corriente Fase C LV-T.ALG.1(420) 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:26:23d	308
23/12/2022 13:26:24d	Corriente Promedio LV-T.ALG.1(420A) 0.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:26:23d	308
23/12/2022 13:26:24d	Corriente Promedio LV-T.ALG.1(420A) 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:26:23d	308
23/12/2022 13:26:24d	Corriente Fase A LV-T.ALG.1(420A) 0.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:26:23d	308
23/12/2022 13:26:24d	Corriente Fase A LV-T.ALG.1(420A) 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:26:23d	308
23/12/2022 13:26:24d	Voltaje A-B BCO.AUTOTR. -0.0 63.4	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:26:23d	308
23/12/2022 13:26:24d	Voltaje A-B BCO.AUTOTR. -0.0 62.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:26:23d	308
23/12/2022 13:26:24d	Voltaje Desbal.BCO.AUTOTR. 200.0 1.1	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:26:23d	308
23/12/2022 13:26:24d	Voltaje Desbal.BCO.AUTOTR. 200.0 2.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:26:23d	308
23/12/2022 13:26:24d	Voltaje C-A BCO.AUTOTR. 2.7 63.4	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:26:23d	308
23/12/2022 13:26:24d	Voltaje C-A BCO.AUTOTR. 2.7 62.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:26:23d	308
23/12/2022 13:26:24d	Voltaje Promedio BCO.AUTOTR. 1.9 65.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:26:23d	308
23/12/2022 13:26:24d	Voltaje Promedio BCO.AUTOTR. 1.9 64.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:26:23d	308
23/12/2022 13:26:24d	Voltaje B-C BCO.AUTOTR. 2.9 62.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:26:23d	308
23/12/2022 13:26:26d	Op.Rele SEL311 S1 L.V-A.S.2 NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:26:19d	515
23/12/2022 13:26:26d	Op.Rele SEL311 S2 L.V-A.S.2 NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:26:19d	515
23/12/2022 13:26:27d	Faltan SS.AA. ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:32:58d	945
23/12/2022 13:26:27d	Faltan SS.AA. NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:32:58d	955
23/12/2022 13:26:27d	Faltan SS.AA. ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:32:58d	957
23/12/2022 13:26:27d	Falta Tension BARRA 12kV NÂ'1 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:32:58d	978
23/12/2022 13:26:27d	Falta Tension Control CTBC TR-2 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:32:58d	953
23/12/2022 13:26:27d	Bloqueo Rele BF por Bajo Volt.Princ. ALARMA	ALARM5A	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:32:59d	437
23/12/2022 13:26:27d	Sel.Manual/Automatico G.Electrogeno MANUAL	ALARM5A	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:32:59d	603
23/12/2022 13:26:27d	Falla Regulador de Voltaje TR-1 ALARMA	ALARM4B	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:32:58d	749
23/12/2022 13:26:27d	Falta Tension BARRA 12kV NÂ'2 ALARMA	ALARM4I	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:32:58d	978
23/12/2022 13:26:27d	Corr.Sobre Minimo Oper.F6 Al.CASABLANCA ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:32:58d	356
23/12/2022 13:26:27d	Corr.Sobre Minimo Oper.F6 Al.CASABLANCA NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:32:58d	807
23/12/2022 13:26:27d	Corr.Sobre Minimo Oper.F6 Al.CASABLANCA ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:32:58d	356
23/12/2022 13:26:27d	Corr.Sobre Minimo Oper.F6 Al.CASABLANCA NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:32:58d	807
23/12/2022 13:26:27d	Corr.Sobre Minimo Oper.F6 Al.CORPORA ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:32:58d	774
23/12/2022 13:26:27d	Corr.Sobre Minimo Oper.F6 Al.CORPORA NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:32:59d	210
23/12/2022 13:26:27d	Corr.Sobre Minimo Oper.F6 Al.CORPORA ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:32:58d	774
23/12/2022 13:26:27d	Corr.Sobre Minimo Oper.F6 Al.CORPORA NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:32:59d	210
23/12/2022 13:26:27d	Corriente F.C(Az) Al.CORPORA(560A) 0.0 1.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:26:26d	594
23/12/2022 13:26:27d	Corriente F.C(Az) Al.CORPORA(560A) 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:26:26d	594
23/12/2022 13:26:27d	Corriente F.A(Ro) Al.CORPORA(560A) 0.0 1.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:26:26d	594
23/12/2022 13:26:27d	Corriente F.A(Ro) Al.CORPORA(560A) 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:26:26d	594
23/12/2022 13:26:27d	Corriente F.B(BI) Al.CORPORA(560A) 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:26:26d	594
23/12/2022 13:26:27d	Corriente F.B(BI) Al.CORPORA(560A) 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:26:26d	594
23/12/2022 13:26:27d	Corriente Promedio Al.CORPORA(560A) 0.0 1.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:26:26d	594
23/12/2022 13:26:27d	Corriente Promedio Al.CORPORA(560A) 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:26:26d	594
23/12/2022 13:26:27d	Corriente Al.CASABLANCA(560A) 0.0 1.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:26:26d	594
23/12/2022 13:26:27d	Corriente Al.CASABLANCA(560A) 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:26:26d	594
23/12/2022 13:26:27d	Corriente F.B(BI) Al.EMELCA 0.0 1.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:26:26d	596
23/12/2022 13:26:27d	Corriente F.B(BI) Al.EMELCA 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:26:26d	596
23/12/2022 13:26:27d	Corriente Promedio Al.EMELCA 0.0 1.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:26:26d	596
23/12/2022 13:26:27d	Corriente Promedio Al.EMELCA 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:26:26d	596
23/12/2022 13:26:27d	Corriente F.A(Ro) Al.EMELCA 0.0 1.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:26:26d	596
23/12/2022 13:26:27d	Corriente F.A(Ro) Al.EMELCA 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:26:26d	596
23/12/2022 13:26:27d	Corriente F.C(Az) Al.EMELCA 0.0 1.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:26:26d	596
23/12/2022 13:26:27d	Corriente F.C(Az) Al.EMELCA 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:26:26d	596
23/12/2022 13:26:27d	Voltaje Promedio TR-1 0.0 11.8	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:26:26d	594
23/12/2022 13:26:27d	Voltaje Promedio TR-1 0.0 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:26:26d	594
23/12/2022 13:26:27d	Voltaje B-C TR-1 0.0 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:26:26d	594
23/12/2022 13:26:27d	Voltaje C-A TR-1 0.0 11.8	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:26:26d	594
23/12/2022 13:26:27d	Voltaje C-A TR-1 0.0 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:26:26d	594
23/12/2022 13:26:27d	Voltaje A-B TR-1 0.0 11.8	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:26:26d	594

23/12/2022 13:26:27d	Voltaje A-B TR-1 0.0 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:26:26d	594
23/12/2022 13:26:27d	Voltaje A-B 12kV TR-2 -0.0 11.8	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:26:26d	596
23/12/2022 13:26:27d	Voltaje A-B 12kV TR-2 -0.0 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:26:26d	596
23/12/2022 13:26:27d	Potencia Aparente 12kV TR-2 0.0 0.5	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:26:26d	596
23/12/2022 13:26:27d	Voltaje Promedio 12kV TR-2 -0.0 11.8	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:26:26d	596
23/12/2022 13:26:27d	Voltaje Promedio 12kV TR-2 -0.0 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:26:26d	596
23/12/2022 13:26:27d	Voltaje C-A 12kV TR-2 -0.0 11.8	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:26:26d	596
23/12/2022 13:26:27d	Voltaje C-A 12kV TR-2 -0.0 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:26:26d	596
23/12/2022 13:26:27d	Voltaje B-C 12kV TR-2 -0.0 11.8	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:26:26d	596
23/12/2022 13:26:27d	Voltaje B-C 12kV TR-2 -0.0 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:26:26d	596
23/12/2022 13:26:28d	Corriente Fase A BCO.AUTOTR. 0.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:26:27d	357
23/12/2022 13:26:28d	Corriente Fase A BCO.AUTOTR. 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:26:27d	357
23/12/2022 13:26:28d	Potencia Aparente BCO.AUTOTR.(69MVA) -0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:26:27d	357
23/12/2022 13:26:28d	Potencia Aparente BCO.AUTOTR.(69MVA) -0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:26:27d	357
23/12/2022 13:26:28d	Corriente Fase C BCO.AUTOTR. 0.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:26:27d	357
23/12/2022 13:26:28d	Corriente Fase C BCO.AUTOTR. 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:26:27d	357
23/12/2022 13:26:28d	Voltaje Desbal.BCO.AUTOTR. 0.0 2.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:26:27d	357
23/12/2022 13:26:28d	Voltaje Desbal.BCO.AUTOTR. 0.0 1.1	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:26:27d	357
23/12/2022 13:26:28d	Corriente Promedio BCO.AUTOTR.(360A) 0.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:26:27d	357
23/12/2022 13:26:28d	Corriente Promedio BCO.AUTOTR.(360A) 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:26:27d	357
23/12/2022 13:26:28d	Corriente Fase B BCO.AUTOTR. 0.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:26:27d	357
23/12/2022 13:26:28d	Corriente Fase B BCO.AUTOTR. 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:26:27d	357
23/12/2022 13:26:29d	Corr.Sobre Mínimo Oper.F6 Al.CASABLANCA ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:32:58d	356
23/12/2022 13:26:29d	Corr.Sobre Mínimo Oper.F6 Al.CASABLANCA NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:32:58d	807
23/12/2022 13:26:31d	Corr.Sobre Mínimo Oper.F6 Al.CORPORA ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:32:58d	774
23/12/2022 13:26:31d	Corr.Sobre Mínimo Oper.F6 Al.CORPORA NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:32:59d	210
23/12/2022 13:26:35d	Corr.Sobre Mínimo Oper.F6 Al.CASABLANCA ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:32:58d	356
23/12/2022 13:26:35d	Corr.Sobre Mínimo Oper.F6 Al.CASABLANCA NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:32:58d	807
23/12/2022 13:26:35d	Corriente F.A(Ro) F6 Al.CORPORA 0.0 1.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:26:34d	631
23/12/2022 13:26:35d	Corriente F.B(BI) F6 Al.CORPORA 0.0 1.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:26:34d	631
23/12/2022 13:26:35d	Corriente F.C(Az) F6 Al.CASABLANCA(560A) 0.0 1.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:26:34d	631
23/12/2022 13:26:35d	Corriente F.A(Ro) F6 Al.CASABLANCA(560A) 0.0 1.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:26:34d	631
23/12/2022 13:26:35d	Corriente F.B(BI) F6 Al.CASABLANCA(560A) 0.0 1.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:26:34d	631
23/12/2022 13:26:37d	Corr.Sobre Mínimo Oper.F6 Al.CORPORA ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:32:58d	774
23/12/2022 13:26:37d	Corr.Sobre Mínimo Oper.F6 Al.CORPORA NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:32:59d	210
23/12/2022 13:26:39d	Int.12kV BCO.COND.2 ABIERTO	ALARM1A	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:33:17d	469
23/12/2022 13:26:39d	Corr.Sobre Mínimo Oper.F6 Al.CASABLANCA ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:32:58d	356
23/12/2022 13:26:39d	Corr.Sobre Mínimo Oper.F6 Al.CASABLANCA NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:32:58d	807
23/12/2022 13:26:39d	Corr.Sobre Mínimo Oper.F6 Al.CORPORA ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:32:58d	774
23/12/2022 13:26:39d	Corr.Sobre Mínimo Oper.F6 Al.CORPORA NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:32:59d	210
23/12/2022 13:26:39d	Corriente F.B(BI) F6 Al.C.AGRICOLA(500A) 0.0 1.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:26:38d	560
23/12/2022 13:26:39d	Corriente F.C(Az) F6 Al.C.AGRICOLA(500A) 0.0 1.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:26:38d	560
23/12/2022 13:26:39d	Corriente F.A(Ro) F6 Al.C.AGRICOLA(500A) 0.0 1.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:26:38d	560
23/12/2022 13:26:39d	Corriente F.C(Az) F6 Al.EMELCA 0.0 1.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:26:38d	560
23/12/2022 13:26:39d	Corriente F.A(Ro) F6 Al.EMELCA 0.0 1.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:26:38d	560
23/12/2022 13:26:39d	Corriente F.B(BI) F6 Al.EMELCA 0.0 1.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:26:38d	560
23/12/2022 13:26:41d	Corr.Sobre Mínimo Oper.F6 Al.CASABLANCA ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:32:58d	356
23/12/2022 13:26:41d	Corr.Sobre Mínimo Oper.F6 Al.CASABLANCA NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:32:58d	807
23/12/2022 13:26:43d	Corr.Sobre Mínimo Oper.F6 Al.CASABLANCA ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:32:58d	356
23/12/2022 13:26:43d	Corr.Sobre Mínimo Oper.F6 Al.CASABLANCA NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:32:58d	807
23/12/2022 13:26:43d	Corr.Sobre Mínimo Oper.F6 Al.CORPORA ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:32:58d	774
23/12/2022 13:26:43d	Corr.Sobre Mínimo Oper.F6 Al.CORPORA NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:32:59d	210
23/12/2022 13:26:53d	Estado Control BCO.COND.3 DESCONECTADO	ALARM5A	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:33:29d	833
23/12/2022 13:26:53d	C.AUT.BCO:Int.12kV BCO.3 No Opero ALARMA	ALARM5A	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:33:29d	833
23/12/2022 13:26:53d	Corr.Sobre Mínimo Oper.F6 Al.CASABLANCA ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:32:58d	356
23/12/2022 13:26:53d	Corr.Sobre Mínimo Oper.F6 Al.CASABLANCA NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:32:58d	807
23/12/2022 13:26:53d	Corr.Sobre Mínimo Oper.F6 Al.CORPORA ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:32:58d	774
23/12/2022 13:26:53d	Corr.Sobre Mínimo Oper.F6 Al.CORPORA NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:32:59d	210
23/12/2022 13:26:55d	Corr.Sobre Mínimo Oper.F6 Al.CASABLANCA ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:32:58d	356
23/12/2022 13:26:55d	Corr.Sobre Mínimo Oper.F6 Al.CASABLANCA NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:32:58d	807
23/12/2022 13:26:59d	Corr.Sobre Mínimo Oper.F6 Al.CASABLANCA ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:32:58d	356
23/12/2022 13:26:59d	Corr.Sobre Mínimo Oper.F6 Al.CASABLANCA NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:32:58d	807
23/12/2022 13:27:10d	Op.Superv.Baterias/Falla Carg.Bat. ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:27:09d	44
23/12/2022 13:27:13d	Falla Cargador de Baterías ALARMA	ALARM4I	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:33:50d	397
23/12/2022 13:27:13d	Falla Cargador de Baterías NORMAL	ALARM4I	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:33:50d	398
23/12/2022 13:27:13d	Falla Cargador de Baterías ALARMA	ALARM4I	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:33:50d	401
23/12/2022 13:27:53d	C.AUT.BCO:Int.12kV BCO.3 No Opero NORMAL	ALARM5A	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:34:29d	827
23/12/2022 13:28:38d	Int.66kV L.VERDE-T.ALGARROBO 1 ABIERTO By GURDANET	ALARM1A	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:28:36d	44
23/12/2022 13:29:21d	Falla Cargador de Baterías ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	AN	23/12/2022 13:27:14d	696
23/12/2022 13:29:21d	Falta AC F5 Al.S.JERONIMO ALARMA	ALARM4I	CQTSTC	JE	23/12/2022 13:26:33d	316
23/12/2022 13:29:21d	Falla Comunic.PML L.L.BALANDRAS ALARMA	ALARM7A	CQTSTC	JE	23/12/2022 13:26:44d	966
23/12/2022 13:29:21d	Op.Rele SC S311 L.L.BALANDRAS ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	JE	23/12/2022 13:26:26d	238
23/12/2022 13:29:21d	Op.SC F.A S311 L.L.BALANDRAS ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	JE	23/12/2022 13:26:26d	241
23/12/2022 13:29:21d	Op.SC F.C S311 L.L.BALANDRAS ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	JE	23/12/2022 13:26:26d	241
23/12/2022 13:29:21d	Op.Residual S311 L.L.BALANDRAS ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	JE	23/12/2022 13:26:26d	242
23/12/2022 13:29:21d	Voltaje A-B F5 Al.S.JERONIMO 0.0 11.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 13:29:20d	990
23/12/2022 13:29:21d	Voltaje A-B F5 Al.S.JERONIMO 0.0 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 13:29:20d	990
23/12/2022 13:29:21d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 0.0 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 13:29:20d	990
23/12/2022 13:29:21d	Voltaje C-A F5 Al.S.JERONIMO 0.0 11.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 13:29:20d	990
23/12/2022 13:29:21d	Voltaje C-A F5 Al.S.JERONIMO 0.0 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 13:29:20d	990
23/12/2022 13:35:28d	Int.66kV L.VERDE-T.ALGARROBO 2 ABIERTO By GURDANET	ALARM1A	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:35:24d	238
23/12/2022 13:35:40d	Falta Tension T/P 110kV L.V-A.S.2 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:35:36d	163
23/12/2022 13:35:40d	Falta Tension T/P 110kV L.V-A.S.2 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:35:36d	470

23/12/2022 13:35:40d	Voltaje Desbal.BCO.AUTOTR. 200.0 1.1	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:35:39d	379
23/12/2022 13:35:40d	Voltaje Desbal.BCO.AUTOTR. 200.0 2.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:35:39d	379
23/12/2022 13:35:44d	LV.IN110.IN_C1.AC.CERRAR TIMEOUT by GURDANET	CONTROL	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:35:44d	0
23/12/2022 13:35:44d	Int.110kV L.VERDE-A.SANTA 1 TRANSITO	ALARM1A	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:35:36d	205
23/12/2022 13:35:44d	Int.110kV L.VERDE-A.SANTA 1 CERRADO By SCADA	ALARM1A	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:35:36d	229
23/12/2022 13:35:44d	Int.110kV L.VERDE-A.SANTA 1 TRANSITO	ALARM1A	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:35:36d	535
23/12/2022 13:35:44d	Falta Tension T/P 110kV L.V-A.S.1 ALARMA	ALARM5A	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:35:36d	247
23/12/2022 13:35:44d	Op.Rele Dist.SEL311 S1 L.V-A.S.1 ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:35:36d	505
23/12/2022 13:35:44d	Op.Rele Dist.SEL311 S2 L.V-A.S.1 ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:35:36d	505
23/12/2022 13:35:44d	Int.110kV L.VERDE-A.SANTA 1 ABIERTO	ALARM1A	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:35:36d	547
23/12/2022 13:35:44d	Falta Tension T/P 110kV L.V-A.S.1 NORMAL	ALARM5A	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:35:36d	547
23/12/2022 13:35:44d	Op.Rele Dist.SEL311 S1 L.V-A.S.1 NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:35:36d	685
23/12/2022 13:35:44d	Op.Rele Dist.SEL311 S2 L.V-A.S.1 NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:35:36d	685
23/12/2022 13:35:44d	Bloq.SDU39+Res.Desc.Int.110 L.V-A.S.1 ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:35:36d	217
23/12/2022 13:35:44d	Bloqueo C/A Desc.110 Barra L.V-A.S.1 NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:35:36d	211
23/12/2022 13:35:44d	Bloqueo C/A Desc.110 Linea L.V-A.S.1 NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:35:36d	235
23/12/2022 13:35:44d	Bloqueo C/A Desc.110 Linea L.V-A.S.1 ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:35:36d	541
23/12/2022 13:35:44d	Bloqueo C/A Desc.110 Barra L.V-A.S.1 ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:35:36d	553
23/12/2022 13:35:44d	Voltaje Desbal.BCO.AUTOTR. 0.0 2.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:35:43d	376
23/12/2022 13:35:44d	Voltaje Desbal.BCO.AUTOTR. 0.0 1.1	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:35:43d	376
23/12/2022 13:35:50d	Resorte Descarg.Int.110kV L.V-A.S.1 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:35:46d	222
23/12/2022 13:35:50d	Resorte Descarg.Int.110kV L.V-A.S.1 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:35:46d	741
23/12/2022 13:35:50d	Bloq.SDU39+Res.Desc.Int.110 L.V-A.S.1 NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:35:46d	741
23/12/2022 13:37:22d	Falta Tension T/P 110kV L.V-A.S.1 ALARMA	ALARM5A	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:37:19d	915
23/12/2022 13:37:22d	Falta Tension T/P 110kV L.V-A.S.1 NORMAL	ALARM5A	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:37:20d	233
23/12/2022 13:37:22d	Op.Dist.SEL311 S/C F.B S2 L.V-A.S.2 ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:37:20d	241
23/12/2022 13:37:24d	Op.Dist.SEL311 S/C F.B S1 L.V-A.S.2 ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:37:20d	156
23/12/2022 13:37:26d	Int.110kV L.VERDE-A.SANTA 2 TRANSITO	ALARM1A	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:37:19d	897
23/12/2022 13:37:26d	Int.110kV L.VERDE-A.SANTA 2 CERRADO By GURDANET	ALARM1A	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:37:19d	922
23/12/2022 13:37:26d	Int.110kV L.VERDE-A.SANTA 2 TRANSITO	ALARM1A	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:37:20d	228
23/12/2022 13:37:26d	Falta Tension T/P 110kV L.V-A.S.2 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:37:19d	940
23/12/2022 13:37:26d	Op.Rele SEL311 S1 L.V-A.S.2 ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:37:20d	198
23/12/2022 13:37:26d	Op.Rele SEL311 S2 L.V-A.S.2 ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:37:20d	204
23/12/2022 13:37:26d	Int.110kV L.VERDE-A.SANTA 2 ABIERTO	ALARM1A	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:37:20d	246
23/12/2022 13:37:26d	Falta Tension T/P 110kV L.V-A.S.2 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:37:20d	246
23/12/2022 13:37:26d	Op.Rele SEL311 S1 L.V-A.S.2 NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:37:20d	378
23/12/2022 13:37:26d	Op.Rele SEL311 S2 L.V-A.S.2 NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:37:20d	378
23/12/2022 13:37:26d	Bloq SF6+L/R Int.110kV L.V-A.S.2 (52HL2) ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:37:19d	913
23/12/2022 13:37:26d	Bloqueo C/A Desc.110 Linea L.V-A.S.2 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:37:19d	928
23/12/2022 13:37:26d	Bloqueo C/A Desc.110 Linea L.V-A.S.2 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:37:20d	234
23/12/2022 13:37:32d	Resorte Descarg.Int.110kV L.V-A.S.2 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:37:29d	917
23/12/2022 13:37:32d	Resorte Descarg.Int.110kV L.V-A.S.2 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:37:30d	261
23/12/2022 13:37:32d	Bloq SF6+L/R Int.110kV L.V-A.S.2 (52HL2) NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 13:37:30d	265
23/12/2022 13:37:56d	Corriente Promedio ALG-CAS.1 0.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:37:56d	155
23/12/2022 13:37:56d	Corriente Promedio ALG-CAS.1 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:37:56d	155
23/12/2022 13:37:56d	Potencia Aparente ALG-CAS.1 -0.0 0.1	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:37:56d	155
23/12/2022 13:37:56d	Potencia Aparente ALG-CAS.1 -0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:37:56d	155
23/12/2022 13:37:56d	Voltaje Promedio ALG-CAS.1 -0.0 62.5	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:37:56d	155
23/12/2022 13:37:56d	Voltaje Promedio ALG-CAS.1 -0.0 62.0	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:37:56d	155
23/12/2022 13:37:56d	Corriente F.B(BI) ALG-CAS.1 0.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:37:56d	155
23/12/2022 13:37:56d	Corriente F.B(BI) ALG-CAS.1 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:37:56d	155
23/12/2022 13:37:56d	Corriente F.C(Az) ALG-CAS.1 0.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:37:56d	155
23/12/2022 13:37:56d	Corriente F.C(Az) ALG-CAS.1 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:37:56d	155
23/12/2022 13:37:56d	Corriente F.A(Ro) ALG-CAS.1 0.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:37:56d	155
23/12/2022 13:37:56d	Corriente F.A(Ro) ALG-CAS.1 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:37:56d	155
23/12/2022 13:37:56d	Voltaje A-B ALG-CAS.1 -0.0 62.5	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:37:56d	155
23/12/2022 13:37:56d	Voltaje A-B ALG-CAS.1 -0.0 62.0	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:37:56d	155
23/12/2022 13:37:56d	Voltaje B-C ALG-CAS.1 -0.0 62.5	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:37:56d	155
23/12/2022 13:37:56d	Voltaje B-C ALG-CAS.1 -0.0 62.0	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:37:56d	155
23/12/2022 13:37:57d	Falla Cargador Baterias ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:28:44d	434
23/12/2022 13:37:57d	Falta Vca Cale.Desc.66 SECC.L.V-T.A.1 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:28:44d	425
23/12/2022 13:37:57d	Falta Vca Calef.Int.66 ALG-CAS.2 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:28:44d	480
23/12/2022 13:37:57d	Falta Vca/Falla TM Cal.Int.ALG-CAS.1 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:28:44d	485
23/12/2022 13:37:57d	Falta Ten.Calef.Desc.89B5-1 ALG-CAS.1 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:28:44d	430
23/12/2022 13:37:57d	Falta Tension 66kV ALG-CAS.1 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:28:44d	442
23/12/2022 13:43:44d	AL.IN066.IN_SECC_C1.AC.CERRAR TIMEOUT by GURDANET	CONTROL	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:43:44d	0
23/12/2022 13:43:56d	AL.IN066.IN_SECC_C2.AC.CERRAR TIMEOUT by GURDANET	CONTROL	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:43:56d	0
23/12/2022 13:44:26d	AL.IN066.IN_SECC_C1.AC.CERRAR TIMEOUT by GURDANET	CONTROL	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:44:26d	0
23/12/2022 13:44:38d	AL.IN066.IN_SECC_C2.AC.CERRAR TIMEOUT by GURDANET	CONTROL	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:44:38d	0
23/12/2022 13:45:40d	AL.IN066.IN_SECC_C1.AC.CERRAR TIMEOUT by PMARTINJ	CONTROL	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:45:40d	0
23/12/2022 13:46:02d	Falla Cargador de Baterias NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	AN	23/12/2022 13:45:59d	269
23/12/2022 13:46:03d	Falla Cargador Baterias NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:48:23d	867
23/12/2022 13:46:03d	Falla Cargador Baterias ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:48:23d	878
23/12/2022 13:46:03d	Falla Cargador Baterias NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:48:23d	924
23/12/2022 13:46:03d	Int.66kV SECC.L.VER-T.ALG.2 CERRADO	ALARM1A	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:48:23d	869
23/12/2022 13:46:03d	Falta Vca Cale.Desc.66 SECC.L.V-T.A.1 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:48:23d	867
23/12/2022 13:46:03d	Falta Vca Calef.Int.66 ALG-CAS.2 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:48:23d	900
23/12/2022 13:46:03d	Falta Vca/Falla TM Cal.Int.ALG-CAS.1 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:48:23d	919
23/12/2022 13:46:03d	Falta Ten.Calef.Desc.89B5-1 ALG-CAS.1 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:48:23d	867
23/12/2022 13:46:03d	Corriente Desbal.AI.CORPORA 103.0 20.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:46:02d	600
23/12/2022 13:46:03d	Corriente Desbal.AI.CORPORA 103.0 25.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:46:02d	600
23/12/2022 13:46:03d	Corriente Desbal.AI.EMELCA 100.0 40.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:46:02d	602
23/12/2022 13:46:03d	Corriente Desbal.AI.EMELCA 100.0 50.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:46:02d	602

23/12/2022 13:46:06d	Falta AC F5 AI.S.JERONIMO NORMAL	ALARM4I	CQTSTC	JE	23/12/2022 13:46:01d	515
23/12/2022 13:46:06d	Corriente F.R S311 L.L.BALANDRAS 1530.0 1080.0	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:46:05d	614
23/12/2022 13:46:06d	Corriente F.T S311 L.L.BALANDRAS 1594.0 1080.0	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:46:05d	614
23/12/2022 13:46:06d	Corriente F.S S311 L.L.BALANDRAS 1416.0 1080.0	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:46:05d	614
23/12/2022 13:46:07d	Corriente F.C(Az) AI.CORPORA(560A) 122.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:46:06d	647
23/12/2022 13:46:07d	Corriente F.C(Az) AI.CORPORA(560A) 122.0 1.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:46:06d	647
23/12/2022 13:46:07d	Corriente F.A(Ro) AI.CORPORA(560A) 102.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:46:06d	647
23/12/2022 13:46:07d	Corriente F.A(Ro) AI.CORPORA(560A) 102.0 1.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:46:06d	647
23/12/2022 13:46:07d	Corriente Desbal.AI.CORPORA 10.0 25.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:46:06d	647
23/12/2022 13:46:07d	Corriente Desbal.AI.CORPORA 10.0 20.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:46:06d	647
23/12/2022 13:46:07d	Corriente F.B(BI) AI.CORPORA(560A) 107.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:46:06d	647
23/12/2022 13:46:07d	Corriente F.B(BI) AI.CORPORA(560A) 107.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:46:06d	647
23/12/2022 13:46:07d	Corriente Promedio AI.CORPORA(560A) 110.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:46:06d	647
23/12/2022 13:46:07d	Corriente Promedio AI.CORPORA(560A) 110.0 1.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:46:06d	647
23/12/2022 13:46:07d	Corriente AI.CASABLANCA(560A) 181.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:46:06d	647
23/12/2022 13:46:07d	Corriente AI.CASABLANCA(560A) 181.0 1.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:46:06d	647
23/12/2022 13:46:07d	Corriente F.C(Az) F6 AI.EMELCA 231.0 1.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:46:06d	648
23/12/2022 13:46:07d	Corriente F.A(Ro) F6 AI.EMELCA 219.2 1.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:46:06d	648
23/12/2022 13:46:07d	Corriente F.B(BI) AI.EMELCA 198.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:46:06d	649
23/12/2022 13:46:07d	Corriente F.B(BI) AI.EMELCA 198.0 1.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:46:06d	649
23/12/2022 13:46:07d	Corriente F.B(BI) F6 AI.EMELCA 198.3 1.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:46:06d	648
23/12/2022 13:46:07d	Corriente Promedio AI.EMELCA 202.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:46:06d	649
23/12/2022 13:46:07d	Corriente Promedio AI.EMELCA 202.0 1.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:46:06d	649
23/12/2022 13:46:07d	Corriente F.A(Ro) AI.EMELCA 201.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:46:06d	649
23/12/2022 13:46:07d	Corriente F.A(Ro) AI.EMELCA 201.0 1.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:46:06d	649
23/12/2022 13:46:07d	Corriente Desbal.AI.EMELCA 2.3 50.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:46:06d	649
23/12/2022 13:46:07d	Corriente Desbal.AI.EMELCA 2.3 40.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:46:06d	649
23/12/2022 13:46:07d	Corriente F.C(Az) AI.EMELCA 207.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:46:06d	649
23/12/2022 13:46:07d	Corriente F.C(Az) AI.EMELCA 207.0 1.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:46:06d	649
23/12/2022 13:46:09d	Faltan SS.AA. NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:52:44d	837
23/12/2022 13:46:09d	Falta Tension BARRA 12kV NÂ;1 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:52:44d	809
23/12/2022 13:46:09d	Falta Tension Control CTBC TR-2 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:52:44d	846
23/12/2022 13:46:09d	Sel.Manual/Automatico G.Electrogeno AUTOMATICO	ALARM5A	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:52:46d	797
23/12/2022 13:46:09d	Falla Regulador de Voltaje TR-1 NORMAL	ALARM4B	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:52:46d	547
23/12/2022 13:46:09d	Falla Cargador de Baterías NORMAL	ALARM4I	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:52:44d	838
23/12/2022 13:46:09d	Falta Tension BARRA 12kV NÂ;2 NORMAL	ALARM4I	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:52:44d	811
23/12/2022 13:46:09d	Bloqueo Rele BF por Bajo Volt.Princ. NORMAL	ALARM5A	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:52:45d	652
23/12/2022 13:46:09d	Int.66kV SECC.LVER.T.ALG.1 CERRADO	ALARM1A	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:48:30d	292
23/12/2022 13:46:09d	Falta Tension 66kV ALG-CAS.1 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:48:30d	291
23/12/2022 13:46:10d	URI:Se Ha Reiniciado ALARMA	ALARM7A	CQTSTC	BD	23/12/2022 13:46:07d	370
23/12/2022 13:46:10d	Voltaje A-B F5 AI.ZANARTU 11.3 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	BD	23/12/2022 13:46:09d	489
23/12/2022 13:46:10d	Voltaje A-B F5 AI.ZANARTU 11.3 11.6	SCADA-AL	CQTSTC	BD	23/12/2022 13:46:09d	489
23/12/2022 13:46:10d	Voltaje B-C F5 AI.ZANARTU 11.1 11.6	SCADA-AL	CQTSTC	BD	23/12/2022 13:46:09d	489
23/12/2022 13:46:10d	Voltaje C-A F5 AI.ZANARTU 10.8 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	BD	23/12/2022 13:46:09d	489
23/12/2022 13:46:10d	Voltaje C-A F5 AI.ZANARTU 10.8 11.6	SCADA-AL	CQTSTC	BD	23/12/2022 13:46:09d	489
23/12/2022 13:46:11d	Corr.Sobre Minimo Oper.F6 AI.EMELCA ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:52:44d	842
23/12/2022 13:46:11d	Corr.Sobre Minimo Oper.F6 AI.EMELCA NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:52:44d	858
23/12/2022 13:46:11d	Corriente F.B(BI) F6 AI.C.AGRICOLA(500A) 97.6 1.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:46:10d	593
23/12/2022 13:46:11d	Corriente F.C(Az) F6 AI.C.AGRICOLA(500A) 93.8 1.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:46:10d	593
23/12/2022 13:46:11d	Corriente F.A(Ro) F6 AI.C.AGRICOLA(500A) 84.9 1.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:46:10d	593
23/12/2022 13:46:11d	Voltaje Promedio TR-1 11.9 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:46:10d	592
23/12/2022 13:46:11d	Voltaje Promedio TR-1 11.9 11.8	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:46:10d	592
23/12/2022 13:46:11d	Voltaje B-C TR-1 12.1 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:46:10d	592
23/12/2022 13:46:11d	Voltaje A-B TR-1 12.0 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:46:10d	592
23/12/2022 13:46:11d	Voltaje A-B TR-1 12.0 11.8	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:46:10d	592
23/12/2022 13:46:11d	Voltaje A-B 12kV TR-2 12.2 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:46:10d	595
23/12/2022 13:46:11d	Voltaje A-B 12kV TR-2 12.2 11.8	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:46:10d	595
23/12/2022 13:46:11d	Potencia Aparente 12kV TR-2 5.1 0.5	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:46:10d	595
23/12/2022 13:46:11d	Voltaje Promedio 12kV TR-2 12.1 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:46:10d	595
23/12/2022 13:46:11d	Voltaje Promedio 12kV TR-2 12.1 11.8	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:46:10d	595
23/12/2022 13:46:11d	Voltaje C-A 12kV TR-2 11.9 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:46:10d	595
23/12/2022 13:46:11d	Voltaje C-A 12kV TR-2 11.9 11.8	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:46:10d	595
23/12/2022 13:46:11d	Voltaje B-C 12kV TR-2 12.3 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:46:10d	595
23/12/2022 13:46:11d	Voltaje B-C 12kV TR-2 12.3 11.8	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:46:10d	595
23/12/2022 13:46:11d	Voltaje B-C F5 AI.S.JERONIMO 11.8 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 13:46:11d	84
23/12/2022 13:46:12d	Voltaje Desbalance ALG-CAS.1 2.0 2.0	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:46:11d	299
23/12/2022 13:46:12d	Voltaje Desbalance ALG-CAS.1 2.0 2.0	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:46:11d	299
23/12/2022 13:46:12d	Corriente Promedio ALG-CAS.1 105.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:46:11d	299
23/12/2022 13:46:12d	Corriente Promedio ALG-CAS.1 105.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:46:11d	299
23/12/2022 13:46:12d	Potencia Aparente ALG-CAS.1 11.5 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:46:11d	299
23/12/2022 13:46:12d	Potencia Aparente ALG-CAS.1 11.5 0.1	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:46:11d	299
23/12/2022 13:46:12d	Voltaje Promedio ALG-CAS.1 63.4 62.0	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:46:11d	299
23/12/2022 13:46:12d	Voltaje Promedio ALG-CAS.1 63.4 62.5	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:46:11d	299
23/12/2022 13:46:12d	Corriente F.B(BI) ALG-CAS.1 97.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:46:11d	299
23/12/2022 13:46:12d	Corriente F.B(BI) ALG-CAS.1 97.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:46:11d	299
23/12/2022 13:46:12d	Corriente F.C(Az) ALG-CAS.1 117.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:46:11d	299
23/12/2022 13:46:12d	Corriente F.C(Az) ALG-CAS.1 117.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:46:11d	299
23/12/2022 13:46:12d	Corriente F.A(Ro) ALG-CAS.1 101.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:46:11d	299
23/12/2022 13:46:12d	Corriente F.A(Ro) ALG-CAS.1 101.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:46:11d	299
23/12/2022 13:46:12d	Voltaje A-B ALG-CAS.1 63.9 62.0	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:46:11d	299
23/12/2022 13:46:12d	Voltaje A-B ALG-CAS.1 63.9 62.5	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:46:11d	299
23/12/2022 13:46:12d	Voltaje B-C ALG-CAS.1 64.1 62.0	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:46:11d	299
23/12/2022 13:46:12d	Voltaje B-C ALG-CAS.1 64.1 62.5	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:46:11d	299

23/12/2022 13:46:14d	Voltaje A-B F5 AI.L.BALANDRAS 11.4 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	BD	23/12/2022 13:46:13d	321
23/12/2022 13:46:14d	Voltaje A-B F5 AI.L.BALANDRAS 11.4 11.6	SCADA-AL	CQTSTC	BD	23/12/2022 13:46:13d	321
23/12/2022 13:46:14d	Voltaje B-C F5 AI.L.BALANDRAS 11.2 11.6	SCADA-AL	CQTSTC	BD	23/12/2022 13:46:13d	321
23/12/2022 13:46:14d	Voltaje C-A F5 AI.L.BALANDRAS 11.0 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	BD	23/12/2022 13:46:13d	321
23/12/2022 13:46:14d	Voltaje C-A F5 AI.L.BALANDRAS 11.0 11.6	SCADA-AL	CQTSTC	BD	23/12/2022 13:46:13d	321
23/12/2022 13:46:15d	Voltaje C-A TR-1 11.7 11.7 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:46:14d	530
23/12/2022 13:46:19d	Corriente F.C(Az) F6 AI.CASABLANCA(560A) 180.4 1.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:46:18d	575
23/12/2022 13:46:19d	Corriente F.A(Ro) F6 AI.CASABLANCA(560A) 159.2 1.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:46:18d	575
23/12/2022 13:46:19d	Corriente F.B(BI) F6 AI.CASABLANCA(560A) 143.7 1.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:46:18d	575
23/12/2022 13:46:21d	Falla Comunic.PML L.L.BALANDRAS NORMAL	ALARM7A	CQTSTC	JE	23/12/2022 13:46:16d	820
23/12/2022 13:46:22d	Voltaje Promedio PML L.L.BALANDRAS 62.8 63.4	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:46:21d	365
23/12/2022 13:46:22d	Voltaje A-B PML L.L.BALANDRAS 63.1 63.4	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:46:21d	365
23/12/2022 13:46:22d	Voltaje C-A PML LL..BALANDRAS 61.8 63.4	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:46:21d	365
23/12/2022 13:46:22d	Voltaje C-A PML LL..BALANDRAS 61.8 62.0	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:46:21d	365
23/12/2022 13:46:23d	Corriente F.A(Ro) F6 AI.CORPORA 105.5 1.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:46:22d	617
23/12/2022 13:46:23d	Corriente F.B(BI) F6 AI.CORPORA 109.3 1.0	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:46:22d	617
23/12/2022 13:46:23d	Voltaje C-A TR-1 11.8 11.8	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:46:22d	616
23/12/2022 13:46:29d	Voltaje C-A F5 AI.S.JERONIMO 11.8 11.7 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 13:46:28d	476
23/12/2022 13:46:39d	Falla Comunic.Rele BF 5451 NORMAL	ALARM7A	CQTSTC	TT	23/12/2022 13:46:08d	250
23/12/2022 13:46:39d	RTU:Se Ha Reiniciado ALARMA	ALARM7A	CQTSTC	TT	23/12/2022 13:46:05d	170
23/12/2022 13:46:39d	Voltaje C-A F5 AI.S.JERONIMO 11.7 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 13:46:39d	82
23/12/2022 13:46:39d	Voltaje A-B F5 AI.P.DE TRALCA 11.6 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 13:46:38d	699
23/12/2022 13:46:39d	Voltaje A-B F5 AI.P.DE TRALCA 11.6 11.6	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 13:46:38d	699
23/12/2022 13:46:39d	Voltaje C-A F5 AI.P.DE TRALCA 11.3 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 13:46:38d	699
23/12/2022 13:46:39d	Voltaje C-A F5 AI.P.DE TRALCA 11.3 11.6	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 13:46:38d	699
23/12/2022 13:46:46d	Voltaje C-A F5 AI.S.JERONIMO 11.7 11.7 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 13:46:45d	208
23/12/2022 13:46:47d	Voltaje A-B F5 AI.P.DE TRALCA 11.6 11.6 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 13:46:46d	683
23/12/2022 13:46:48d	Op.Rele Dist.S311 S/C Direc.ALG-CAS.1 ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:48:31d	60
23/12/2022 13:46:48d	Op.Rele Dist.S311 S/C Direc.ALG-CAS.1 NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:48:32d	562
23/12/2022 13:46:54d	Voltaje Desbalance ALG-CAS.1 1.4 2.0	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:46:53d	629
23/12/2022 13:46:54d	Voltaje Desbalance ALG-CAS.1 1.4 2.0	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:46:53d	629
23/12/2022 13:46:56d	Corriente F.S S311 L.L.BALANDRAS 1071.0 1080.0	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:46:55d	221
23/12/2022 13:47:07d	RTU:Se Ha Reiniciado NORMAL	ALARM7A	CQTSTC	TT	23/12/2022 13:47:05d	200
23/12/2022 13:47:07d	Voltaje Promedio PML L.L.BALANDRAS 63.7 63.4	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:47:06d	758
23/12/2022 13:47:07d	Voltaje A-B PML L.L.BALANDRAS 64.1 63.4	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:47:06d	758
23/12/2022 13:47:07d	Corriente F.S S311 L.L.BALANDRAS 1089.0 1080.0	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:47:06d	758
23/12/2022 13:47:07d	Voltaje C-A PML LL..BALANDRAS 62.8 62.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:47:06d	758
23/12/2022 13:47:07d	Voltaje A-B F5 AI.P.DE TRALCA 11.6 11.6	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 13:47:06d	697
23/12/2022 13:47:11d	Voltaje A-B F5 AI.P.DE TRALCA 11.7 11.6	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 13:47:10d	744
23/12/2022 13:47:11d	Voltaje A-B F5 AI.P.DE TRALCA 11.7 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 13:47:10d	744
23/12/2022 13:47:12d	Voltaje A-B F5 AI.S.JERONIMO 11.8 11.7 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 13:47:11d	351
23/12/2022 13:47:12d	Voltaje C-A F5 AI.S.JERONIMO 11.9 11.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 13:47:11d	351
23/12/2022 13:47:17d	Int.12kV BCO.COND.2 CERRADO	ALARM1A	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:53:53d	507
23/12/2022 13:48:23d	Voltaje A-B F5 AI.P.DE TRALCA 11.7 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 13:48:22d	712
23/12/2022 13:48:35d	Voltaje Promedio PML L.L.BALANDRAS 63.3 63.4	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:48:34d	478
23/12/2022 13:48:39d	Voltaje Promedio PML L.L.BALANDRAS 63.4 63.4	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:48:39d	71
23/12/2022 13:48:41d	Voltaje Promedio PML L.L.BALANDRAS 63.3 63.4	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:48:40d	388
23/12/2022 13:48:44d	URI:Se Ha Reiniciado NORMAL	ALARM7A	CQTSTC	BD	23/12/2022 13:47:07d	170
23/12/2022 13:48:44d	Voltaje A-B F5 AI.L.BALANDRAS 12.1 11.6	SCADA-AL	CQTSTC	BD	23/12/2022 13:48:43d	277
23/12/2022 13:48:44d	Voltaje A-B F5 AI.L.BALANDRAS 12.1 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	BD	23/12/2022 13:48:43d	277
23/12/2022 13:48:44d	Voltaje B-C F5 AI.L.BALANDRAS 12.0 11.6	SCADA-AL	CQTSTC	BD	23/12/2022 13:48:43d	277
23/12/2022 13:48:44d	Voltaje C-A F5 AI.L.BALANDRAS 11.8 11.6	SCADA-AL	CQTSTC	BD	23/12/2022 13:48:43d	277
23/12/2022 13:48:44d	Voltaje C-A F5 AI.L.BALANDRAS 11.8 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	BD	23/12/2022 13:48:43d	277
23/12/2022 13:48:44d	Voltaje A-B F5 AI.ZANARTU 12.0 11.6	SCADA-AL	CQTSTC	BD	23/12/2022 13:48:43d	277
23/12/2022 13:48:44d	Voltaje A-B F5 AI.ZANARTU 12.0 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	BD	23/12/2022 13:48:43d	277
23/12/2022 13:48:44d	Voltaje B-C F5 AI.ZANARTU 11.9 11.6	SCADA-AL	CQTSTC	BD	23/12/2022 13:48:43d	277
23/12/2022 13:48:44d	Voltaje C-A F5 AI.ZANARTU 11.7 11.6	SCADA-AL	CQTSTC	BD	23/12/2022 13:48:43d	277
23/12/2022 13:48:44d	Voltaje C-A F5 AI.ZANARTU 11.7 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	BD	23/12/2022 13:48:43d	277
23/12/2022 13:48:45d	Voltaje Promedio PML L.L.BALANDRAS 64.1 63.4	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:48:45d	84
23/12/2022 13:48:51d	Voltaje A-B F5 AI.S.JERONIMO 11.9 11.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 13:48:50d	444
23/12/2022 13:48:51d	Voltaje A-B F5 AI.P.DE TRALCA 11.8 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 13:48:50d	711
23/12/2022 13:50:02d	Falta AC F5 AI.L.PINATAS ALARMA	ALARM4I	CQTSTC	PI	23/12/2022 13:26:36d	240
23/12/2022 13:50:02d	Falta AC F5 AI.L.PINATAS NORMAL	ALARM4I	CQTSTC	PI	23/12/2022 13:45:59d	730
23/12/2022 13:50:02d	Falla Term.1-2. Reconectador AI.PINATAS NORMAL	ALARM7A	CQTSTC	PI	23/12/2022 13:26:21d	860
23/12/2022 13:50:02d	Falla Term.1-2. Reconectador AI.PINATAS ALARMA	ALARM7A	CQTSTC	PI	23/12/2022 13:46:02d	380
23/12/2022 13:50:02d	Falla Term.3-4. Reconectador AI.PINATAS NORMAL	ALARM7A	CQTSTC	PI	23/12/2022 13:26:21d	860
23/12/2022 13:50:02d	Falla Term.3-4. Reconectador AI.PINATAS ALARMA	ALARM7A	CQTSTC	PI	23/12/2022 13:46:02d	380
23/12/2022 13:50:02d	Falla Term.5-6. Reconectador AI.PINATAS NORMAL	ALARM7A	CQTSTC	PI	23/12/2022 13:26:20d	540
23/12/2022 13:50:02d	Falla Term.5-6. Reconectador AI.PINATAS ALARMA	ALARM7A	CQTSTC	PI	23/12/2022 13:46:02d	380
23/12/2022 13:50:02d	Corr.Sobre Min.Oper.F5 AI.L.PINATAS ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	PI	23/12/2022 13:45:59d	730
23/12/2022 13:50:02d	Corr.Sobre Min.Oper.F5 AI.L.PINATAS NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	PI	23/12/2022 13:46:02d	380
23/12/2022 13:50:22d	Falta Alim.Vca (Calef) F6 TR-1 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	QT	23/12/2022 13:26:19d	282
23/12/2022 13:50:22d	Falta Alim.Vca (Calef) F6 TR-1 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	QT	23/12/2022 13:45:58d	707
23/12/2022 13:55:25d	Voltaje C-A PML LL..BALANDRAS 63.4 63.4	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:55:24d	745
23/12/2022 13:55:29d	Voltaje C-A PML LL..BALANDRAS 63.3 63.4	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:55:28d	685
23/12/2022 13:55:54d	Voltaje C-A PML LL..BALANDRAS 63.4 63.4	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:55:53d	298
23/12/2022 13:55:59d	Voltaje Promedio TR-1 12.7 12.7	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:55:58d	699
23/12/2022 13:55:59d	Voltaje A-B TR-1 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:55:58d	699
23/12/2022 13:55:59d	Voltaje A-B TR-1 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:55:58d	699
23/12/2022 13:55:59d	Voltaje C-A F5 AI.P.DE TRALCA 11.6 11.6 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 13:55:58d	697
23/12/2022 13:56:09d	Voltaje C-A PML LL..BALANDRAS 63.4 63.4	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:56:08d	280
23/12/2022 13:56:11d	Voltaje Promedio TR-1 12.6 12.7	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:56:10d	616
23/12/2022 13:56:11d	Voltaje A-B TR-1 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:56:10d	616

23/12/2022 13:56:11d	Voltaje A-B TR-1 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:56:10d	616
23/12/2022 13:56:13d	Voltaje C-A PML LL..BALANDRAS 63.4 63.4	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:56:12d	982
23/12/2022 13:56:15d	Voltaje A-B TR-1 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:56:14d	669
23/12/2022 13:56:15d	Voltaje A-B TR-1 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:56:14d	669
23/12/2022 13:56:15d	Voltaje C-A F5 AI.P.DE TRALCA 11.6 11.6	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 13:56:14d	780
23/12/2022 13:56:17d	Voltaje C-A PML LL..BALANDRAS 63.4 63.4	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:56:16d	921
23/12/2022 13:56:19d	Voltaje Promedio TR-1 12.7 12.7	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:56:18d	601
23/12/2022 13:56:21d	Voltaje C-A PML LL..BALANDRAS 63.4 63.4	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 13:56:21d	80
23/12/2022 13:56:27d	Voltaje B-C TR-1 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:56:26d	700
23/12/2022 13:56:31d	Voltaje Promedio TR-1 12.7 12.7	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:56:30d	633
23/12/2022 13:56:31d	Voltaje B-C TR-1 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:56:30d	633
23/12/2022 13:56:31d	Voltaje A-B TR-1 12.8 12.8 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:56:30d	633
23/12/2022 13:56:31d	Voltaje C-A F5 AI.P.DE TRALCA 11.6 11.6 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 13:56:30d	748
23/12/2022 13:56:43d	Voltaje A-B TR-1 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:56:42d	672
23/12/2022 13:56:47d	Voltaje A-B TR-1 12.8 12.8 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:56:46d	605
23/12/2022 13:57:07d	Voltaje A-B TR-1 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:57:06d	615
23/12/2022 13:57:59d	Voltaje A-B TR-1 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:57:58d	684
23/12/2022 13:58:07d	Voltaje C-A F5 AI.P.DE TRALCA 11.7 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 13:58:06d	779
23/12/2022 13:58:11d	Voltaje A-B TR-1 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:58:10d	607
23/12/2022 13:59:43d	Voltaje A-B TR-1 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 13:59:42d	699
23/12/2022 14:00:11d	Voltaje A-B TR-1 12.5 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 14:00:10d	699
23/12/2022 14:00:11d	Voltaje C-A F5 AI.P.DE TRALCA 11.6 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 14:00:10d	698
23/12/2022 14:00:31d	Corriente F.S S311 L.L.BALANDRAS 1079.0 1080.0	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 14:00:30d	493
23/12/2022 14:04:43d	Voltaje C-A PML LL..BALANDRAS 63.3 63.4	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 14:04:42d	505
23/12/2022 14:04:51d	Voltaje C-A PML LL..BALANDRAS 63.4 63.4	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 14:04:50d	705
23/12/2022 14:06:15d	Corriente F.R S311 L.L.BALANDRAS 1079.0 1080.0	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 14:06:14d	703
23/12/2022 14:06:23d	Corriente F.R S311 L.L.BALANDRAS 1085.0 1080.0	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 14:06:22d	474
23/12/2022 14:06:35d	Corriente F.R S311 L.L.BALANDRAS 1077.0 1080.0	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 14:06:34d	395
23/12/2022 14:06:39d	Corriente F.R S311 L.L.BALANDRAS 1086.0 1080.0	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 14:06:38d	445
23/12/2022 14:07:19d	Voltaje C-A F5 AI.P.DE TRALCA 11.7 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 14:07:18d	810
23/12/2022 14:07:23d	Corriente F.R S311 L.L.BALANDRAS 1078.0 1080.0	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 14:07:22d	744
23/12/2022 14:07:23d	Voltaje C-A F5 AI.P.DE TRALCA 11.7 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 14:07:22d	852
23/12/2022 14:07:27d	Corriente F.R S311 L.L.BALANDRAS 1082.0 1080.0	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 14:07:26d	455
23/12/2022 14:07:31d	Corriente F.R S311 L.L.BALANDRAS 1075.0 1080.0	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 14:07:30d	511
23/12/2022 14:07:39d	Voltaje C-A F5 AI.P.DE TRALCA 11.7 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 14:07:38d	817
23/12/2022 14:07:59d	Voltaje C-A F5 AI.P.DE TRALCA 11.7 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 14:07:58d	835
23/12/2022 14:08:59d	Corriente F.R S311 L.L.BALANDRAS 1096.0 1080.0	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 14:08:58d	773
23/12/2022 14:08:59d	Voltaje C-A F5 AI.P.DE TRALCA 11.7 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 14:08:58d	772
23/12/2022 14:09:11d	Corriente F.R S311 L.L.BALANDRAS 1072.0 1080.0	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 14:09:10d	372
23/12/2022 14:09:11d	Voltaje C-A F5 AI.P.DE TRALCA 11.7 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 14:09:10d	807
23/12/2022 14:09:27d	Voltaje C-A F5 AI.P.DE TRALCA 11.7 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 14:09:26d	771
23/12/2022 14:09:35d	Voltaje C-A F5 AI.P.DE TRALCA 11.7 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 14:09:34d	867
23/12/2022 14:09:43d	Voltaje C-A F5 AI.P.DE TRALCA 11.7 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 14:09:42d	856
23/12/2022 14:09:47d	Voltaje C-A F5 AI.P.DE TRALCA 11.7 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 14:09:46d	793
23/12/2022 14:10:23d	Voltaje C-A F5 AI.P.DE TRALCA 11.7 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 14:10:22d	775
23/12/2022 14:10:31d	Voltaje C-A F5 AI.P.DE TRALCA 11.7 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 14:10:30d	762
23/12/2022 14:10:39d	Voltaje C-A F5 AI.P.DE TRALCA 11.7 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 14:10:38d	855
23/12/2022 14:10:47d	Voltaje C-A F5 AI.P.DE TRALCA 11.7 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 14:10:46d	847
23/12/2022 14:10:51d	Voltaje C-A F5 AI.P.DE TRALCA 11.7 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 14:10:50d	780
23/12/2022 14:10:55d	Voltaje C-A F5 AI.P.DE TRALCA 11.7 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 14:10:54d	828
23/12/2022 14:11:07d	Voltaje C-A F5 AI.P.DE TRALCA 11.7 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 14:11:06d	856
23/12/2022 14:11:27d	Voltaje C-A F5 AI.P.DE TRALCA 11.7 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 14:11:26d	763
23/12/2022 14:11:31d	Voltaje C-A F5 AI.P.DE TRALCA 11.7 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 14:11:30d	817
23/12/2022 14:11:39d	Voltaje C-A F5 AI.P.DE TRALCA 11.7 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 14:11:38d	795
23/12/2022 14:11:43d	Voltaje C-A F5 AI.P.DE TRALCA 11.7 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 14:11:42d	844
23/12/2022 14:11:51d	Corriente F.R S311 L.L.BALANDRAS 1086.0 1080.0	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 14:11:50d	714
23/12/2022 14:11:55d	Corriente F.R S311 L.L.BALANDRAS 1079.0 1080.0	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 14:11:54d	434
23/12/2022 14:11:59d	Corriente F.R S311 L.L.BALANDRAS 1081.0 1080.0	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 14:11:58d	700
23/12/2022 14:11:59d	Voltaje C-A F5 AI.P.DE TRALCA 11.7 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 14:11:58d	815
23/12/2022 14:12:03d	Voltaje C-A F5 AI.P.DE TRALCA 11.7 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 14:12:02d	858
23/12/2022 14:12:23d	Corriente F.R S311 L.L.BALANDRAS 1078.0 1080.0	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 14:12:22d	436
23/12/2022 14:12:59d	Voltaje C-A F5 AI.P.DE TRALCA 11.7 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 14:12:58d	857
23/12/2022 14:13:03d	Voltaje C-A F5 AI.P.DE TRALCA 11.7 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 14:13:02d	797
23/12/2022 14:18:03d	Corriente F.T S311 L.L.BALANDRAS 1074.0 1080.0	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 14:18:02d	709
23/12/2022 14:36:44d	Falla Comunic.PML LV-T.A.2 NORMAL	ALARM7A	CQTSTC	AL	23/12/2022 14:39:07d	803
23/12/2022 14:40:36d	Falla Comunic.PML LV-T.A.2 ALARMA	ALARM7A	CQTSTC	AL	23/12/2022 14:42:59d	536
23/12/2022 14:51:10d	Falla Comunic.PML LV-T.A.2 NORMAL	ALARM7A	CQTSTC	AL	23/12/2022 14:53:33d	528
23/12/2022 14:54:18d	Desc.110 L.Linea L.VERDE-A.SANTA 1 TRANSITO By GURDANET	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 14:54:15d	13
23/12/2022 14:54:26d	Desc.110 L.Linea L.VERDE-A.SANTA 1 ABIERTO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 14:54:22d	90
23/12/2022 14:55:02d	Falla Comunic.PML LV-T.A.2 ALARMA	ALARM7A	CQTSTC	AL	23/12/2022 14:57:25d	96
23/12/2022 14:55:10d	Falla 125Vcc Desc.110 Linea L.V-A.S.1 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 14:55:05d	154
23/12/2022 14:55:10d	Falla 220Vca Desc.110 Linea L.V-A.S.1 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 14:55:06d	744
23/12/2022 14:55:12d	Sel./R Gab.Desc.110 Linea L.V-A.S.1 LOCAL	ALARM5A	CQTSTC	LV	23/12/2022 14:55:09d	344
23/12/2022 14:55:16d	Authorized by user: GURDANET@SCADA	TAGGING	CQTSTC	LV	23/12/2022 14:55:16d	0
23/12/2022 14:55:16d	Created By: GURDANET@SCADA Created For: GURDANET@SCADA	TAGGING	CQTSTC	LV	23/12/2022 14:55:16d	0
23/12/2022 14:55:16d	Tag: 1 (TCHQT52B87904) Type: DO NOT OPERATE Placed on: POINT LV DE110 DE_UI_C1 AC	TAGGING	CQTSTC	LV	23/12/2022 14:55:16d	0
23/12/2022 14:56:20d	Desc.110 L.Linea L.VERDE-A.SANTA 2 TRANSITO By GURDANET	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 14:56:15d	438
23/12/2022 14:56:26d	Desc.110 L.Linea L.VERDE-A.SANTA 2 ABIERTO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 14:56:22d	505
23/12/2022 14:56:30d	Falla Comunic.PML LV-T.A.2 NORMAL	ALARM7A	CQTSTC	AL	23/12/2022 14:58:53d	843
23/12/2022 14:57:19d	Authorized by user: GURDANET@SCADA	TAGGING	CQTSTC	LV	23/12/2022 14:57:19d	0
23/12/2022 14:57:19d	Created By: GURDANET@SCADA Created For: GURDANET@SCADA	TAGGING	CQTSTC	LV	23/12/2022 14:57:19d	0
23/12/2022 14:57:19d	Tag: 1 (TCHQT52B8797F) Type: DO NOT OPERATE Placed on: POINT LV DE110 DE_UI_C2 AC	TAGGING	CQTSTC	LV	23/12/2022 14:57:19d	0
23/12/2022 14:59:02d	Desc.110 L.Barra L.VERDE-A.SANTA 2 TRANSITO By GURDANET	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 14:58:57d	796

23/12/2022 14:59:08d	Desc.110 L.Barra L.VERDE-A.SANTA 2 ABIERTO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 14:59:05d	332
23/12/2022 14:59:48d	Falla 125Vcc Desc.110 L.Línea L.V-A.S.2 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 14:59:46d	588
23/12/2022 14:59:50d	Sel.L/R Gab.Desc.110 Línea L.V-A.S.2 LOCAL	ALARM5A	CQTSTC	LV	23/12/2022 14:59:48d	420
23/12/2022 14:59:50d	Falla 220Vca Desc.110 L.Línea L.V-A.S.2 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 14:59:47d	447
23/12/2022 15:00:17d	Authorized by user: GURDANET@SCADA	TAGGING	CQTSTC	LV	23/12/2022 15:00:17d	0
23/12/2022 15:00:17d	Created By: GURDANET@SCADA Created For: GURDANET@SCADA	TAGGING	CQTSTC	LV	23/12/2022 15:00:17d	0
23/12/2022 15:00:17d	Tag: 1 (TCHQT52B87A31) Type: DO NOT OPERATE Placed on: POINT LV DE110 DE_BA_C2 AC	TAGGING	CQTSTC	LV	23/12/2022 15:00:17d	0
23/12/2022 15:00:38d	Falla 125Vcc Desc.110 L.Barra L.V-A.S.2 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 15:00:34d	570
23/12/2022 15:00:38d	Falla 220Vca Desc.110 L.Barra L.V-A.S.2 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 15:00:35d	368
23/12/2022 15:00:55d	Sel.L/R Gab.Desc.110 Barra L.V-A.S.2 LOCAL	ALARM5A	CQTSTC	LV	23/12/2022 15:00:36d	269
23/12/2022 15:01:42d	Falla Comunic.PML L.V-T.A.2 ALARMA	ALARM7A	CQTSTC	AL	23/12/2022 15:04:05d	303
23/12/2022 15:14:33d	Desc. línea 66KV LAGUNA V. C1 ABIERTO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 15:14:33d	0
23/12/2022 15:14:33d	Desc. línea 66KV LAGUNA V. C1 STATUS MANUAL ENTRY BY GURDANET WAS CERRADO IS ABIERTO	OPERATOR	CQTSTC	LV	23/12/2022 15:14:33d	0
23/12/2022 15:14:40d	Desc. Barra 66KV LAGUNA V. C1 ABIERTO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 15:14:40d	0
23/12/2022 15:14:40d	Desc. Barra 66KV LAGUNA V. C1 STATUS MANUAL ENTRY BY GURDANET WAS CERRADO IS ABIERTO	OPERATOR	CQTSTC	LV	23/12/2022 15:14:40d	0
23/12/2022 15:15:00d	Authorized by user: GURDANET@SCADA	TAGGING	CQTSTC	LV	23/12/2022 15:15:00d	0
23/12/2022 15:15:00d	Created By: GURDANET@SCADA Created For: GURDANET@SCADA	TAGGING	CQTSTC	LV	23/12/2022 15:15:00d	0
23/12/2022 15:15:00d	Tag: 1 (TCHQT52B87DA4) Type: DO NOT OPERATE Placed on: POINT LV DE066 DE_LI_C1 AC	TAGGING	CQTSTC	LV	23/12/2022 15:15:00d	0
23/12/2022 15:15:16d	Desc. Barra 66KV LAGUNA V. C2 ABIERTO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 15:15:16d	0
23/12/2022 15:15:16d	Desc. Barra 66KV LAGUNA V. C2 STATUS MANUAL ENTRY BY GURDANET WAS CERRADO IS ABIERTO	OPERATOR	CQTSTC	LV	23/12/2022 15:15:16d	0
23/12/2022 15:15:23d	Desc. línea 66KV LAGUNA V. C2 ABIERTO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 15:15:23d	0
23/12/2022 15:15:23d	Desc. línea 66KV LAGUNA V. C2 STATUS MANUAL ENTRY BY GURDANET WAS CERRADO IS ABIERTO	OPERATOR	CQTSTC	LV	23/12/2022 15:15:23d	0
23/12/2022 15:15:54d	Authorized by user: GURDANET@SCADA	TAGGING	CQTSTC	LV	23/12/2022 15:15:54d	0
23/12/2022 15:15:54d	Created By: GURDANET@SCADA Created For: GURDANET@SCADA	TAGGING	CQTSTC	LV	23/12/2022 15:15:54d	0
23/12/2022 15:15:54d	Tag: 1 (TCHQT52B87DDA) Type: DO NOT OPERATE Placed on: POINT LV DE066 DE_LI_C2 AC	TAGGING	CQTSTC	LV	23/12/2022 15:15:54d	0
23/12/2022 15:24:06d	Falla Comunic.PML L.V-T.A.2 NORMAL	ALARM7A	CQTSTC	AL	23/12/2022 15:26:28d	884
23/12/2022 15:27:52d	Falla Comunic.PML L.V-T.A.2 ALARMA	ALARM7A	CQTSTC	AL	23/12/2022 15:30:15d	994
23/12/2022 15:36:24d	Falla Comunic.PML L.V-T.A.2 NORMAL	ALARM7A	CQTSTC	AL	23/12/2022 15:38:48d	672
23/12/2022 15:40:16d	Falla Comunic.PML L.V-T.A.2 ALARMA	ALARM7A	CQTSTC	AL	23/12/2022 15:42:40d	609
23/12/2022 15:42:12d	Falla Comunic.PML L.V-T.A.2 NORMAL	ALARM7A	CQTSTC	AL	23/12/2022 15:44:36d	436
23/12/2022 15:46:34d	Falla Comunic.PML L.V-T.A.2 ALARMA	ALARM7A	CQTSTC	AL	23/12/2022 15:48:58d	320
23/12/2022 15:47:24d	Falla Comunic.PML L.V-T.A.2 NORMAL	ALARM7A	CQTSTC	AL	23/12/2022 15:49:47d	678
23/12/2022 15:51:16d	Falla Comunic.PML L.V-T.A.2 ALARMA	ALARM7A	CQTSTC	AL	23/12/2022 15:53:39d	312
23/12/2022 15:53:37d	Op.Dist.SEL311 Zona 4 S1 L.V-A.S.1 ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 15:53:37d	18
23/12/2022 15:53:37d	Op.Dist.SE311 S/C Resid.S1 L.V-A.S.1 ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 15:53:37d	19
23/12/2022 15:53:37d	Op.Dist.SEL311 S/C F.B S1 L.V-A.S.1 ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 15:53:37d	19
23/12/2022 15:53:37d	Op.Dist.SEL311 S/C F.A S1 L.V-A.S.1 ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 15:53:37d	19
23/12/2022 15:53:37d	Op.Dist.SEL311 Zona 4 S2 L.V-A.S.1 ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 15:53:37d	19
23/12/2022 15:53:37d	Op.Dist.SEL311 S/C Resid.S2 L.V-A.S.1 ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 15:53:37d	19
23/12/2022 15:53:37d	Op.Dist.SEL311 S/C F.B S2 L.V-A.S.1 ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 15:53:37d	19
23/12/2022 15:53:37d	Op.Dist.SEL311 S/C F.A S2 L.V-A.S.1 ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 15:53:37d	19
23/12/2022 16:22:14d	Falla Comunic.PML L.V-T.A.2 NORMAL	ALARM7A	CQTSTC	AL	23/12/2022 16:24:36d	954
23/12/2022 16:27:06d	Falla Comunic.PML L.V-T.A.2 ALARMA	ALARM7A	CQTSTC	AL	23/12/2022 16:29:29d	765
23/12/2022 16:49:39d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 16:49:38d	839
23/12/2022 16:50:08d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 16:50:07d	163
23/12/2022 16:50:12d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 16:50:11d	111
23/12/2022 16:50:39d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 16:50:38d	882
23/12/2022 16:53:11d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 16:53:10d	914
23/12/2022 16:53:24d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 16:53:23d	170
23/12/2022 16:53:35d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 16:53:34d	872
23/12/2022 16:54:48d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 16:54:47d	168
23/12/2022 16:55:48d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 16:55:47d	212
23/12/2022 16:55:56d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 16:55:55d	197
23/12/2022 16:56:15d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 16:56:14d	885
23/12/2022 16:57:23d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 16:57:23d	27
23/12/2022 16:57:28d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 16:57:27d	187
23/12/2022 16:58:27d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 16:58:26d	907
23/12/2022 16:58:39d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 16:58:38d	934
23/12/2022 16:59:19d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 16:59:18d	860
23/12/2022 16:59:28d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 16:59:27d	390
23/12/2022 17:00:59d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 17:00:58d	937
23/12/2022 17:01:15d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 17:01:14d	908
23/12/2022 17:04:24d	Voltaje B-C F5 Al.L.PINATAS 12.7 12.6	SCADA-AL	CQTSTC	PI	23/12/2022 17:04:23d	803
23/12/2022 17:05:20d	Voltaje B-C F5 Al.L.PINATAS 12.6 12.6	SCADA-AL	CQTSTC	PI	23/12/2022 17:05:19d	912
23/12/2022 17:05:36d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 17:05:35d	227
23/12/2022 17:05:55d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 17:05:54d	911
23/12/2022 17:06:03d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.6 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 17:06:03d	8
23/12/2022 17:43:23d	Falla Comunic.PML L.V-T.A.2 NORMAL	ALARM7A	CQTSTC	AL	23/12/2022 17:45:46d	523
23/12/2022 17:47:04d	Falla Comunic.PML L.V-T.A.2 ALARMA	ALARM7A	CQTSTC	AL	23/12/2022 17:49:27d	820
23/12/2022 17:51:28d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 17:51:27d	462
23/12/2022 17:51:44d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 17:51:43d	435
23/12/2022 17:53:08d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 17:53:07d	430
23/12/2022 17:53:28d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 17:53:27d	445
23/12/2022 17:53:44d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 17:53:43d	417
23/12/2022 17:53:48d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 17:53:47d	460
23/12/2022 17:53:58d	Cambiador Tap Panel BCO.AUTOTR. MANUAL By GURDANET	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 17:53:55d	807
23/12/2022 17:54:12d	Int.110kV BCO.AUTOTR. ABIERTO By GURDANET	ALARM1A	CQTSTC	LV	23/12/2022 17:54:09d	736
23/12/2022 17:54:24d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 17:54:23d	134
23/12/2022 17:54:32d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 17:54:31d	433
23/12/2022 17:55:48d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 17:55:47d	444
23/12/2022 17:55:52d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 17:55:51d	490
23/12/2022 17:56:31d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 17:56:31d	89
23/12/2022 17:57:44d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 17:57:43d	383

23/12/2022 17:58:12d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 17:58:11d	384
23/12/2022 17:58:20d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 17:58:19d	372
23/12/2022 17:58:47d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 17:58:47d	43
23/12/2022 17:58:54d	Desc. 110KV BCO. AUTOTR. LAGUNA V. ABIERTO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 17:58:54d	0
23/12/2022 17:58:54d	Desc. 110KV BCO. AUTOTR. LAGUNA V. STATUS MANUAL ENTRY BY GURDANET WAS CERRADO IS ABIERTO	OPERATOR	CQTSTC	LV	23/12/2022 17:58:54d	0
23/12/2022 17:59:17d	Authorized by user: GURDANET@SCADA	TAGGING	CQTSTC	LV	23/12/2022 17:59:17d	0
23/12/2022 17:59:17d	Created By: GURDANET@SCADA Created For: GURDANET@SCADA	TAGGING	CQTSTC	LV	23/12/2022 17:59:17d	0
23/12/2022 17:59:17d	Tag: 1 (TCHQT52B8A424) Type: DO NOT OPERATE Placed on: POINT LV DE110 DE_TR AC	TAGGING	CQTSTC	LV	23/12/2022 17:59:17d	0
23/12/2022 17:59:20d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 17:59:19d	420
23/12/2022 18:00:20d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 18:00:19d	142
23/12/2022 18:00:44d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 18:00:43d	418
23/12/2022 18:00:52d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 18:00:51d	404
23/12/2022 18:01:04d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 18:01:03d	650
23/12/2022 18:01:44d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 18:01:43d	146
23/12/2022 18:02:16d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 18:02:15d	185
23/12/2022 18:03:28d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 18:03:27d	481
23/12/2022 18:03:32d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 18:03:31d	194
23/12/2022 18:03:40d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 18:03:39d	403
23/12/2022 18:03:44d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 18:03:43d	236
23/12/2022 18:04:24d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 18:04:23d	147
23/12/2022 18:04:48d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 18:04:47d	436
23/12/2022 18:05:20d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 18:05:19d	265
23/12/2022 18:05:24d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 18:05:23d	317
23/12/2022 18:06:12d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 18:06:11d	329
23/12/2022 18:06:24d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 18:06:23d	235
23/12/2022 18:17:36d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 18:17:35d	609
23/12/2022 18:17:48d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 18:17:47d	642
23/12/2022 18:22:29d	Desc. 110KV BARRA 2 L. TRANS. STATUS MANUAL ENTRY BY GURDANET WAS CERRADO IS ABIERTO	OPERATOR	CQTSTC	LV	23/12/2022 18:22:29d	0
23/12/2022 18:22:36d	Desc. 110KV BARRA 2 L. TRANS. CERRADO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 18:22:36d	0
23/12/2022 18:22:36d	Desc. 110KV BARRA 2 L. TRANS. STATUS MANUAL ENTRY BY GURDANET WAS ABIERTO IS CERRADO	OPERATOR	CQTSTC	LV	23/12/2022 18:22:36d	0
23/12/2022 18:23:24d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 18:23:23d	544
23/12/2022 18:23:36d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 18:23:35d	249
23/12/2022 18:23:52d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 18:23:51d	322
23/12/2022 18:24:04d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 18:24:03d	247
23/12/2022 18:24:20d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 18:24:19d	325
23/12/2022 18:24:52d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 18:24:51d	588
23/12/2022 18:25:31d	Desc. 110KV BARRA 1 L. TRANS. STATUS MANUAL ENTRY BY GURDANET WAS CERRADO IS ABIERTO	OPERATOR	CQTSTC	LV	23/12/2022 18:25:31d	0
23/12/2022 18:25:50d	Authorized by user: GURDANET@SCADA	TAGGING	CQTSTC	LV	23/12/2022 18:25:50d	0
23/12/2022 18:25:50d	Created By: GURDANET@SCADA Created For: GURDANET@SCADA	TAGGING	CQTSTC	LV	23/12/2022 18:25:50d	0
23/12/2022 18:25:50d	Tag: 1 (TCHQT52B8AA5E) Type: DO NOT OPERATE Placed on: POINT LV DE DE_BA01_TR1 AC	TAGGING	CQTSTC	LV	23/12/2022 18:25:50d	0
23/12/2022 18:25:52d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 18:25:51d	313
23/12/2022 18:25:56d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 18:25:55d	358
23/12/2022 18:26:00d	Authorized by user: GURDANET@SCADA	TAGGING	CQTSTC	LV	23/12/2022 18:26:00d	0
23/12/2022 18:26:00d	Created By: GURDANET@SCADA Created For: GURDANET@SCADA	TAGGING	CQTSTC	LV	23/12/2022 18:26:00d	0
23/12/2022 18:26:00d	Tag: 1 (TCHQT52B8AA68) Type: DO NOT OPERATE Placed on: POINT LV DE DE_BA02_TR1 AC	TAGGING	CQTSTC	LV	23/12/2022 18:26:00d	0
23/12/2022 18:27:32d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 18:27:31d	391
23/12/2022 18:27:48d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 18:27:47d	469
23/12/2022 18:28:36d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 18:28:35d	264
23/12/2022 18:28:52d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 18:28:51d	564
23/12/2022 18:29:56d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 18:29:55d	334
23/12/2022 18:30:08d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 18:30:07d	364
23/12/2022 18:31:04d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 18:31:03d	475
23/12/2022 18:31:16d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 18:31:15d	936
23/12/2022 18:32:00d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 18:31:59d	360
23/12/2022 18:32:16d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 18:32:15d	438
23/12/2022 18:32:28d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 18:32:27d	689
23/12/2022 18:32:56d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 18:32:55d	362
23/12/2022 18:33:40d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 18:33:39d	658
23/12/2022 18:34:28d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 18:34:27d	460
23/12/2022 18:35:44d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 18:35:43d	365
23/12/2022 18:35:48d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 18:35:47d	301
23/12/2022 18:36:32d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 18:36:31d	390
23/12/2022 18:36:40d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 18:36:39d	696
23/12/2022 18:44:36d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 18:44:35d	696
23/12/2022 18:45:04d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 18:45:03d	476
23/12/2022 18:47:20d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 18:47:19d	433
23/12/2022 18:47:32d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 18:47:31d	353
23/12/2022 18:47:44d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 18:47:43d	388
23/12/2022 18:48:36d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 18:48:35d	336
23/12/2022 18:48:44d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 18:48:43d	651
23/12/2022 18:49:20d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 18:49:19d	630
23/12/2022 18:49:36d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 18:49:35d	602
23/12/2022 18:52:24d	Voltaje B-C F5 Al.S.JERONIMO 12.6 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 18:52:23d	826
23/12/2022 19:14:45d	Authorized by user: GURDANET@SCADA	TAGGING	CQTSTC	LV	23/12/2022 19:14:45d	0
23/12/2022 19:14:45d	Removed By: GURDANET@SCADA Removed For: GURDANET@SCADA	TAGGING	CQTSTC	LV	23/12/2022 19:14:45d	0
23/12/2022 19:14:45d	Tag: 1 (TCHQT52B87DA4) Type: DO NOT OPERATE Removed from: POINT LV DE066 DE_LI_C1 AC	TAGGING	CQTSTC	LV	23/12/2022 19:14:45d	0
23/12/2022 19:15:03d	Authorized by user: GURDANET@SCADA	TAGGING	CQTSTC	LV	23/12/2022 19:15:03d	0
23/12/2022 19:15:03d	Removed By: GURDANET@SCADA Removed For: GURDANET@SCADA	TAGGING	CQTSTC	LV	23/12/2022 19:15:03d	0
23/12/2022 19:15:03d	Tag: 1 (TCHQT52B87DDA) Type: DO NOT OPERATE Removed from: POINT LV DE066 DE_LI_C2 AC	TAGGING	CQTSTC	LV	23/12/2022 19:15:03d	0
23/12/2022 19:15:56d	Desc. línea 66KV LAGUNA V. C1 CERRADO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 19:15:56d	0
23/12/2022 19:15:56d	Desc. línea 66KV LAGUNA V. C1 STATUS MANUAL ENTRY BY GURDANET WAS ABIERTO IS CERRADO	OPERATOR	CQTSTC	LV	23/12/2022 19:15:56d	0
23/12/2022 19:16:01d	Desc. Barra 66KV LAGUNA V. C1 CERRADO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 19:16:01d	0
23/12/2022 19:16:01d	Desc. Barra 66KV LAGUNA V. C1 STATUS MANUAL ENTRY BY GURDANET WAS ABIERTO IS CERRADO	OPERATOR	CQTSTC	LV	23/12/2022 19:16:01d	0

23/12/2022 19:16:06d	Desc. linea 66KV LAGUNA V. C2 CERRADO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 19:16:06d	0
23/12/2022 19:16:06d	Desc. linea 66KV LAGUNA V. C2 STATUS MANUAL ENTRY BY GURDANET WAS ABIERTO IS CERRADO	OPERATOR	CQTSTC	LV	23/12/2022 19:16:06d	0
23/12/2022 19:16:17d	Desc. Barra 66KV LAGUNA V. C2 CERRADO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 19:16:17d	0
23/12/2022 19:16:17d	Desc. Barra 66KV LAGUNA V. C2 STATUS MANUAL ENTRY BY GURDANET WAS ABIERTO IS CERRADO	OPERATOR	CQTSTC	LV	23/12/2022 19:16:17d	0
23/12/2022 19:25:45d	Corr.Sobre Mínimo Oper.F6 TR-1 ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:25:42d	680
23/12/2022 19:25:45d	Corr.Sobre Mínimo Oper.F6 TR-1 NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:25:42d	778
23/12/2022 19:26:17d	Corr.Sobre Mínimo Oper.F6 TR-1 ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:26:14d	835
23/12/2022 19:26:17d	Corr.Sobre Mínimo Oper.F6 TR-1 NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:26:14d	873
23/12/2022 19:26:39d	Corriente Residual F6 TR-1 48.6 40.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:26:39d	80
23/12/2022 19:26:39d	Corriente Residual F6 TR-1 48.6 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:26:39d	80
23/12/2022 19:28:07d	Corriente Residual F6 TR-1 35.1 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:28:07d	20
23/12/2022 19:28:07d	Corriente Residual F6 TR-1 35.1 40.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:28:07d	20
23/12/2022 19:28:59d	Corriente F.B(BI) F6 TR-1 5.7 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:28:59d	84
23/12/2022 19:29:04d	Corriente F.B(BI) F6 TR-1 1.3 3.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:29:03d	125
23/12/2022 19:29:15d	Corriente F.B(BI) F6 TR-1 5.3 3.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:29:15d	50
23/12/2022 19:29:19d	Corriente F.B(BI) F6 TR-1 9.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:29:19d	96
23/12/2022 19:30:27d	Corriente Residual F6 TR-1 40.5 40.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:30:27d	23
23/12/2022 19:30:35d	Corriente Residual F6 TR-1 39.1 40.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:30:35d	3
23/12/2022 19:30:39d	Corriente Residual F6 TR-1 42.8 40.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:30:39d	53
23/12/2022 19:31:32d	Voltaje A-B F5 AI.P.DE TRALCA 12.6 12.6	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 19:31:31d	992
23/12/2022 19:31:36d	Voltaje A-B F5 AI.P.DE TRALCA 12.6 12.6	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 19:31:36d	36
23/12/2022 19:31:48d	Voltaje A-B F5 AI.P.DE TRALCA 12.6 12.6	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 19:31:47d	955
23/12/2022 19:32:03d	Corriente Residual F6 TR-1 45.0 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:32:03d	53
23/12/2022 19:32:16d	Corriente Residual F6 TR-1 43.9 45.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:32:15d	627
23/12/2022 19:32:31d	Corriente Residual F6 TR-1 45.8 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:32:31d	50
23/12/2022 19:32:39d	Corriente Residual F6 TR-1 44.3 45.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:32:39d	34
23/12/2022 19:33:07d	Corriente Residual F6 TR-1 45.0 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:33:07d	38
23/12/2022 19:33:12d	Corriente Residual F6 TR-1 43.0 45.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:33:11d	298
23/12/2022 19:33:16d	Voltaje B-C F5 AI.S.JERONIMO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 19:33:15d	535
23/12/2022 19:33:19d	Corriente Residual F6 TR-1 45.8 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:33:19d	73
23/12/2022 19:33:23d	Corriente Residual F6 TR-1 44.1 45.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:33:23d	2
23/12/2022 19:33:27d	Corriente Residual F6 TR-1 45.0 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:33:27d	53
23/12/2022 19:33:31d	Corriente Residual F6 TR-1 44.2 45.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:33:30d	989
23/12/2022 19:33:55d	Corriente Residual F6 TR-1 45.3 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:33:55d	50
23/12/2022 19:33:59d	Corriente Residual F6 TR-1 42.2 45.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:33:59d	98
23/12/2022 19:34:59d	Corriente Residual F6 TR-1 45.2 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:34:59d	38
23/12/2022 19:35:03d	Corriente Residual F6 TR-1 44.6 45.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:35:03d	144
23/12/2022 19:35:07d	Corriente Residual F6 TR-1 45.8 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:35:07d	24
23/12/2022 19:35:23d	Corriente Residual F6 TR-1 42.8 45.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:35:23d	97
23/12/2022 19:35:39d	Corriente Residual F6 TR-1 46.1 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:35:39d	68
23/12/2022 19:35:40d	Voltaje B-C F5 AI.P.DE TRALCA 12.7 12.7	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 19:35:40d	52
23/12/2022 19:35:44d	Voltaje A-B F5 AI.P.DE TRALCA 12.7 12.7	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 19:35:43d	989
23/12/2022 19:35:49d	Voltaje A-B F5 AI.P.DE TRALCA 12.7 12.7 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 19:35:48d	144
23/12/2022 19:35:56d	Corriente Residual F6 TR-1 43.4 45.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:35:55d	146
23/12/2022 19:36:04d	Corriente Residual F6 TR-1 45.3 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:36:03d	566
23/12/2022 19:36:19d	Corriente Residual F6 TR-1 44.8 45.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:36:19d	99
23/12/2022 19:36:35d	Corriente Residual F6 TR-1 48.2 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:36:35d	70
23/12/2022 19:36:36d	Voltaje B-C F5 AI.P.DE TRALCA 12.7 12.7	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 19:36:36d	48
23/12/2022 19:36:44d	Corriente Residual F6 TR-1 44.1 45.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:36:43d	165
23/12/2022 19:36:52d	Corriente Residual F6 TR-1 45.1 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:36:51d	141
23/12/2022 19:37:03d	Corriente Residual F6 TR-1 44.9 45.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:37:03d	67
23/12/2022 19:37:28d	Corriente Residual F6 TR-1 45.1 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:37:27d	135
23/12/2022 19:37:32d	Corriente Residual F6 TR-1 43.9 45.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:37:31d	177
23/12/2022 19:37:36d	Corriente Residual F6 TR-1 45.6 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:37:35d	117
23/12/2022 19:37:40d	Corriente Residual F6 TR-1 43.8 45.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:37:39d	164
23/12/2022 19:37:44d	Corriente Residual F6 TR-1 45.6 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:37:43d	538
23/12/2022 19:37:52d	Voltaje B-C F5 AI.P.DE TRALCA 12.7 12.7	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 19:37:52d	66
23/12/2022 19:37:56d	Corriente Residual F6 TR-1 42.7 45.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:37:55d	139
23/12/2022 19:38:04d	Corriente Residual F6 TR-1 45.9 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:38:03d	117
23/12/2022 19:38:16d	Corriente Residual F6 TR-1 44.6 45.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:38:15d	147
23/12/2022 19:38:24d	Voltaje B-C F5 AI.P.DE TRALCA 12.7 12.7	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 19:38:24d	2
23/12/2022 19:38:36d	Corriente Residual F6 TR-1 45.6 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:38:35d	163
23/12/2022 19:38:48d	Corriente Residual F6 TR-1 43.9 45.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:38:47d	194
23/12/2022 19:39:08d	Voltaje B-C F5 AI.P.DE TRALCA 12.7 12.7	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 19:39:08d	83
23/12/2022 19:39:12d	Corriente Residual F6 TR-1 45.9 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:39:11d	148
23/12/2022 19:39:13d	Voltaje A-B F5 AI.P.DE TRALCA 12.7 12.7	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 19:39:12d	131
23/12/2022 19:39:16d	Voltaje A-B F5 AI.P.DE TRALCA 12.7 12.7 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 19:39:16d	67
23/12/2022 19:39:20d	Corriente Residual F6 TR-1 44.4 45.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:39:19d	129
23/12/2022 19:39:32d	Corriente Residual F6 TR-1 46.0 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:39:31d	168
23/12/2022 19:39:52d	Corriente Residual F6 TR-1 44.3 45.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:39:51d	395
23/12/2022 19:39:55d	Corriente Residual F6 TR-1 46.1 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:39:55d	116
23/12/2022 19:40:11d	Corriente Residual F6 TR-1 44.4 45.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:40:11d	84
23/12/2022 19:40:20d	Corriente Residual F6 TR-1 45.8 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:40:19d	179
23/12/2022 19:40:28d	Corriente Residual F6 TR-1 43.7 45.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:40:27d	165
23/12/2022 19:40:31d	Corriente Residual F6 TR-1 45.3 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:40:31d	101
23/12/2022 19:40:36d	Corriente Residual F6 TR-1 43.8 45.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:40:35d	706
23/12/2022 19:40:39d	Corriente Residual F6 TR-1 45.2 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:40:39d	86
23/12/2022 19:41:00d	Voltaje B-C F5 AI.P.DE TRALCA 12.7 12.7	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 19:41:00d	80
23/12/2022 19:41:08d	Corriente Residual F6 TR-1 44.9 45.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:41:07d	191
23/12/2022 19:41:16d	Corriente Residual F6 TR-1 48.0 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:41:15d	178
23/12/2022 19:41:35d	Corriente Residual F6 TR-1 44.6 45.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:41:35d	87
23/12/2022 19:41:40d	Corriente Residual F6 TR-1 47.0 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:41:39d	239
23/12/2022 19:41:52d	Corriente Residual F6 TR-1 43.8 45.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:41:51d	162

23/12/2022 19:42:00d	Corriente Residual F6 TR-1 46.8 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:41:59d	149
23/12/2022 19:42:32d	Corriente Residual F6 TR-1 44.0 45.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:42:31d	194
23/12/2022 19:42:36d	Corriente Residual F6 TR-1 45.6 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:42:35d	349
23/12/2022 19:42:56d	Corriente Residual F6 TR-1 44.4 45.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:42:55d	157
23/12/2022 19:43:00d	Corriente Residual F6 TR-1 45.0 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:42:59d	196
23/12/2022 19:43:16d	Voltaje B-C F5 AL.SJERONIMO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 19:43:15d	816
23/12/2022 19:43:47d	Corriente Residual F6 TR-1 44.9 45.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:43:47d	100
23/12/2022 19:43:56d	Corriente Residual F6 TR-1 46.3 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:43:55d	195
23/12/2022 19:44:36d	Corriente Residual F6 TR-1 44.9 45.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:44:35d	122
23/12/2022 19:44:44d	Corriente Residual F6 TR-1 45.9 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:44:43d	214
23/12/2022 19:45:00d	Corriente Residual F6 TR-1 44.4 45.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:44:59d	181
23/12/2022 19:45:04d	Corriente Residual F6 TR-1 47.2 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:45:03d	229
23/12/2022 19:45:08d	Corriente Residual F6 TR-1 43.9 45.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:45:07d	169
23/12/2022 19:45:12d	Corriente Residual F6 TR-1 46.4 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:45:11d	117
23/12/2022 19:46:00d	Corriente Residual F6 TR-1 44.3 45.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:45:59d	124
23/12/2022 19:46:04d	Corriente Residual F6 TR-1 46.9 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:46:03d	604
23/12/2022 19:47:09d	Authorized by user: GURDANET@SCADA	TAGGING	CQTSTC	LV	23/12/2022 19:47:09d	0
23/12/2022 19:47:09d	Removed By: GURDANET@SCADA Removed For: GURDANET@SCADA	TAGGING	CQTSTC	LV	23/12/2022 19:47:09d	0
23/12/2022 19:47:09d	Tag: 1 (TCHQT52B87A31) Type: DO NOT OPERATE Removed from: POINT LV DE110 DE_BA_C2 AC	TAGGING	CQTSTC	LV	23/12/2022 19:47:09d	0
23/12/2022 19:47:12d	Corriente Residual F6 TR-1 44.4 45.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:47:11d	194
23/12/2022 19:47:20d	Corriente Residual F6 TR-1 46.5 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:47:19d	184
23/12/2022 19:47:42d	Sel.L/R Gab.Desc.110 Barra L.V-A.S.2 REMOTO	ALARM5A	CQTSTC	LV	23/12/2022 19:47:38d	349
23/12/2022 19:47:42d	Falla 125Vcc Desc.110 L.Barra L.V-A.S.2 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 19:47:37d	166
23/12/2022 19:47:42d	Falla 220Vca Desc.110 L.Barra L.V-A.S.2 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 19:47:37d	550
23/12/2022 19:48:04d	Desc.110 L.Barra L.VERDE-A.SANTA 2 TRANSITO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 19:48:01d	268
23/12/2022 19:48:08d	Corriente Residual F6 TR-1 44.4 45.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:48:07d	199
23/12/2022 19:48:09d	LV.DE110.DE_BA_C2.AC.CERRAR TIMEOUT by PMARTINJ	CONTROL	CQTSTC	LV	23/12/2022 19:48:09d	0
23/12/2022 19:48:12d	Desc.110 L.Barra L.VERDE-A.SANTA 2 CERRADO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 19:48:09d	657
23/12/2022 19:48:12d	Corriente Residual F6 TR-1 45.0 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:48:11d	352
23/12/2022 19:48:16d	Corriente Residual F6 TR-1 44.7 45.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:48:15d	181
23/12/2022 19:48:20d	Corriente Residual F6 TR-1 45.6 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:48:19d	126
23/12/2022 19:48:40d	Corriente Residual F6 TR-1 43.8 45.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:48:39d	138
23/12/2022 19:48:44d	Corriente Residual F6 TR-1 46.3 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:48:43d	182
23/12/2022 19:49:00d	Corriente Residual F6 TR-1 44.8 45.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:48:59d	156
23/12/2022 19:49:08d	Corriente Residual F6 TR-1 46.7 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:49:07d	142
23/12/2022 19:49:28d	Corriente Residual F6 TR-1 44.4 45.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:49:27d	158
23/12/2022 19:49:36d	Corriente Residual F6 TR-1 46.5 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:49:35d	246
23/12/2022 19:49:56d	Corriente Residual F6 TR-1 44.3 45.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:49:55d	158
23/12/2022 19:49:57d	Voltaje A-B F5 AL.P.DE TRALCA 12.6 12.6	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 19:49:56d	136
23/12/2022 19:50:00d	Voltaje A-B F5 AL.P.DE TRALCA 12.6 12.6	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 19:50:00d	76
23/12/2022 19:50:04d	Corriente Residual F6 TR-1 45.7 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:50:03d	144
23/12/2022 19:50:05d	Voltaje A-B F5 AL.P.DE TRALCA 12.6 12.6	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 19:50:04d	120
23/12/2022 19:50:24d	Corriente Residual F6 TR-1 44.2 45.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:50:23d	153
23/12/2022 19:50:32d	Corriente Residual F6 TR-1 46.5 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:50:31d	136
23/12/2022 19:50:45d	Voltaje A-B F5 AL.P.DE TRALCA 12.6 12.6	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 19:50:44d	155
23/12/2022 19:50:52d	Corriente Residual F6 TR-1 44.8 45.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:50:51d	267
23/12/2022 19:50:53d	Voltaje A-B F5 AL.P.DE TRALCA 12.6 12.6	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 19:50:52d	138
23/12/2022 19:50:56d	Voltaje A-B F5 AL.P.DE TRALCA 12.6 12.6	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 19:50:56d	76
23/12/2022 19:50:56d	Corriente Residual F6 TR-1 45.8 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:50:55d	206
23/12/2022 19:51:04d	Voltaje A-B F5 AL.P.DE TRALCA 12.6 12.6	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 19:51:04d	63
23/12/2022 19:51:24d	Voltaje A-B F5 AL.P.DE TRALCA 12.6 12.6	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 19:51:24d	78
23/12/2022 19:51:29d	Voltaje A-B F5 AL.P.DE TRALCA 12.6 12.6	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 19:51:28d	123
23/12/2022 19:51:32d	Corriente Residual F6 TR-1 44.8 45.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:51:31d	405
23/12/2022 19:51:36d	Corriente Residual F6 TR-1 46.8 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:51:35d	126
23/12/2022 19:51:37d	Voltaje A-B F5 AL.P.DE TRALCA 12.6 12.6	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 19:51:36d	120
23/12/2022 19:51:49d	Voltaje A-B F5 AL.P.DE TRALCA 12.6 12.6	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 19:51:48d	141
23/12/2022 19:51:52d	Voltaje A-B F5 AL.P.DE TRALCA 12.6 12.6	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 19:51:52d	75
23/12/2022 19:52:00d	Corriente Residual F6 TR-1 44.4 45.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:51:59d	187
23/12/2022 19:52:04d	Corriente Residual F6 TR-1 46.1 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:52:03d	127
23/12/2022 19:52:20d	Voltaje A-B F5 AL.P.DE TRALCA 12.6 12.6	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 19:52:20d	74
23/12/2022 19:52:28d	Voltaje A-B F5 AL.P.DE TRALCA 12.6 12.6	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 19:52:28d	62
23/12/2022 19:52:45d	Voltaje A-B F5 AL.P.DE TRALCA 12.6 12.6	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 19:52:44d	250
23/12/2022 19:52:47d	Corriente Residual F6 TR-1 44.6 45.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:52:47d	92
23/12/2022 19:52:48d	Voltaje A-B F5 AL.P.DE TRALCA 12.6 12.6	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 19:52:48d	80
23/12/2022 19:52:52d	Corriente Residual F6 TR-1 45.0 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:52:51d	144
23/12/2022 19:52:56d	Voltaje A-B F5 AL.P.DE TRALCA 12.6 12.6	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 19:52:56d	60
23/12/2022 19:52:56d	Corriente Residual F6 TR-1 44.3 45.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:52:55d	191
23/12/2022 19:53:00d	Corriente Residual F6 TR-1 46.3 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:52:59d	125
23/12/2022 19:53:08d	Voltaje A-B F5 AL.P.DE TRALCA 12.6 12.6	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 19:53:08d	91
23/12/2022 19:53:20d	Corriente Residual F6 TR-1 44.1 45.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:53:19d	140
23/12/2022 19:53:24d	Corriente Residual F6 TR-1 46.3 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:53:23d	188
23/12/2022 19:53:29d	Voltaje A-B F5 AL.P.DE TRALCA 12.6 12.6	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 19:53:28d	220
23/12/2022 19:53:32d	Voltaje A-B F5 AL.P.DE TRALCA 12.6 12.6	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 19:53:32d	47
23/12/2022 19:53:37d	Voltaje A-B F5 AL.P.DE TRALCA 12.6 12.6	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 19:53:36d	199
23/12/2022 19:53:41d	Voltaje A-B F5 AL.P.DE TRALCA 12.6 12.6	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 19:53:40d	142
23/12/2022 19:53:44d	Voltaje A-B F5 AL.P.DE TRALCA 12.6 12.6	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 19:53:44d	77
23/12/2022 19:53:52d	Corriente Residual F6 TR-1 44.9 45.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:53:51d	191
23/12/2022 19:53:56d	Corriente Residual F6 TR-1 45.7 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:53:55d	232
23/12/2022 19:54:16d	Corriente Residual F6 TR-1 44.9 45.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:54:15d	145
23/12/2022 19:54:24d	Corriente Residual F6 TR-1 47.2 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:54:23d	667
23/12/2022 19:54:32d	Corriente Residual F6 TR-1 43.2 45.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:54:31d	119
23/12/2022 19:54:36d	Corriente Residual F6 TR-1 47.4 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:54:35d	158
23/12/2022 19:57:36d	Corriente Residual F6 TR-1 44.9 45.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:57:35d	189

23/12/2022 19:57:40d	Corriente Residual F6 TR-1 46.2 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:57:39d	237
23/12/2022 19:58:48d	Corriente Residual F6 TR-1 44.5 45.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:58:47d	159
23/12/2022 19:58:52d	Corriente Residual F6 TR-1 45.8 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 19:58:51d	210
23/12/2022 20:04:32d	Corriente Residual F6 TR-1 44.7 45.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 20:04:31d	145
23/12/2022 20:04:36d	Corriente Residual F6 TR-1 45.6 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 20:04:35d	198
23/12/2022 20:05:37d	Voltaje C-A F5 AL.L.BALANDRAS 11.7 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	BD	23/12/2022 20:05:36d	662
23/12/2022 20:05:57d	Voltaje C-A F5 AL.L.BALANDRAS 11.7 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	BD	23/12/2022 20:05:56d	787
23/12/2022 20:10:32d	Estado Control SCADA CTBC TR-1 MANUAL BY PMARTINI	ALARM5B	CQTSTC	CB	23/12/2022 20:17:10d	87
23/12/2022 20:14:16d	Corriente Residual F6 TR-1 44.5 45.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 20:14:15d	220
23/12/2022 20:14:20d	Corriente Residual F6 TR-1 46.3 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 20:14:19d	157
23/12/2022 20:14:46d	Authorized by user: GURDANET@SCADA	TAGGING	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:14:46d	0
23/12/2022 20:14:46d	Removed By: GURDANET@SCADA Removed For: GURDANET@SCADA	TAGGING	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:14:46d	0
23/12/2022 20:14:46d	Tag: 1 (TCHQT52B87904) Type: DO NOT OPERATE Removed from: POINT LV DE110 DE_LI_C1 AC	TAGGING	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:14:46d	0
23/12/2022 20:14:48d	Falla 125Vcc Desc.110 L.Linea L.V-A.S.2 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:14:45d	72
23/12/2022 20:14:48d	Falla 220Vca Desc.110 L.Linea L.V-A.S.2 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:14:45d	798
23/12/2022 20:14:52d	Sel.L/R Gab.Desc.110 Linea L.V-A.S.2 REMOTO	ALARM5A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:14:49d	215
23/12/2022 20:14:54d	Authorized by user: GURDANET@SCADA	TAGGING	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:14:54d	0
23/12/2022 20:14:54d	Removed By: GURDANET@SCADA Removed For: GURDANET@SCADA	TAGGING	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:14:54d	0
23/12/2022 20:14:54d	Tag: 1 (TCHQT52B8797F) Type: DO NOT OPERATE Removed from: POINT LV DE110 DE_LI_C2 AC	TAGGING	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:14:54d	0
23/12/2022 20:15:12d	Sel.L/R Gab.Desc.110 Linea L.V-A.S.1 REMOTO	ALARM5A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:15:08d	816
23/12/2022 20:15:16d	Falla 125Vcc Desc.110 Linea L.V-A.S.1 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:15:10d	149
23/12/2022 20:15:16d	Falla 220Vca Desc.110 Linea L.V-A.S.1 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:15:10d	527
23/12/2022 20:16:30d	Desc.110 L.Linea L.VERDE-A.SANTA 1 TRANSITO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:16:25d	592
23/12/2022 20:16:34d	LV.DE110.DE_LI_C1.AC.CERRAR TIMEOUT by GURDANET	CONTROL	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:16:34d	0
23/12/2022 20:16:44d	Desc.110 L.Linea L.VERDE-A.SANTA 1 CERRADO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:16:35d	47
23/12/2022 20:16:44d	Desc.110 L.Linea L.VERDE-A.SANTA 2 TRANSITO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:16:42d	832
23/12/2022 20:16:51d	LV.DE110.DE_LI_C2.AC.CERRAR TIMEOUT by GURDANET	CONTROL	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:16:51d	0
23/12/2022 20:16:56d	Desc.110 L.Linea L.VERDE-A.SANTA 2 CERRADO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:16:51d	83
23/12/2022 20:17:59d	Authorized by user: GURDANET@SCADA	TAGGING	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:17:59d	0
23/12/2022 20:17:59d	Removed By: GURDANET@SCADA Removed For: GURDANET@SCADA	TAGGING	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:17:59d	0
23/12/2022 20:17:59d	Tag: 1 (TCHQT52B8A424) Type: DO NOT OPERATE Removed from: POINT LV DE110 DE_TR AC	TAGGING	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:17:59d	0
23/12/2022 20:20:16d	Desc. 110KV BCO. AUTOTR. LAGUNA V. CERRADO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:20:16d	0
23/12/2022 20:20:16d	Desc. 110KV BCO. AUTOTR. LAGUNA V. STATUS MANUAL ENTRY BY GURDANET WAS ABIERTO IS CERRADO	OPERATOR	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:20:16d	0
23/12/2022 20:22:18d	Int.110kV L.VERDE-A.SANTA 1 TRANSITO	ALARM1A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:22:14d	358
23/12/2022 20:22:18d	Int.110kV L.VERDE-A.SANTA 1 CERRADO By GURDANET	ALARM1A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:22:14d	376
23/12/2022 20:22:18d	Bloq.SDU39+Res.Desc.Int.110 L.V-A.S.1 ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:22:14d	364
23/12/2022 20:22:18d	Bloqueo C/A Desc.110 Barra L.V-A.S.1 NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:22:14d	364
23/12/2022 20:22:18d	Bloqueo C/A Desc.110 Linea L.V-A.S.1 NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:22:14d	382
23/12/2022 20:22:26d	Resorte Descarg.Int.110kV L.V-A.S.1 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:22:24d	369
23/12/2022 20:22:32d	Resorte Descarg.Int.110kV L.V-A.S.1 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:22:27d	499
23/12/2022 20:22:32d	Bloq.SDU39+Res.Desc.Int.110 L.V-A.S.1 NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:22:27d	499
23/12/2022 20:23:06d	Int.110kV L.VERDE-A.SANTA 2 TRANSITO	ALARM1A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:23:01d	970
23/12/2022 20:23:06d	Int.110kV L.VERDE-A.SANTA 2 CERRADO By GURDANET	ALARM1A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:23:01d	994
23/12/2022 20:23:06d	Bloq SF6+L/R Int.110KV L.V-A.S.2 (52HL2) ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:23:01d	978
23/12/2022 20:23:06d	Bloqueo C/A Desc.110 Linea L.V-A.S.2 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:23:02d	0
23/12/2022 20:23:16d	Resorte Descarg.Int.110kV L.V-A.S.2 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:23:11d	983
23/12/2022 20:23:16d	Resorte Descarg.Int.110kV L.V-A.S.2 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:23:15d	36
23/12/2022 20:23:16d	Bloq SF6+L/R Int.110KV L.V-A.S.2 (52HL2) NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:23:15d	40
23/12/2022 20:24:20d	Int.110kV BCO.AUTOTR. CERRADO By GURDANET	ALARM1A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:17d	558
23/12/2022 20:24:20d	Falla Rele Dif. SEL787 BCO.AUTOTR. ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:17d	571
23/12/2022 20:24:20d	Falla Rele S/C SEL751 BCO.AUTOTR. ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:17d	576
23/12/2022 20:24:22d	Int.110kV L.VERDE-A.SANTA 1 TRANSITO	ALARM1A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:17d	719
23/12/2022 20:24:22d	Desc.110 L.Barra L.VERDE-A.SANTA 1 TRANSITO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:17d	719
23/12/2022 20:24:22d	Desc.110 L.Linea L.VERDE-A.SANTA 1 TRANSITO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:17d	719
23/12/2022 20:24:22d	Desc.110 Tierra Mot.L.VERDE-A.SANTA 1 TRANSITO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:17d	719
23/12/2022 20:24:22d	Sel.L/R Gab.Desc.110 Tierra L.V-A.S.1 REMOTO	ALARM5A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:17d	719
23/12/2022 20:24:22d	Int.110kV TG AESGENER TRANSITO	ALARM1A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:17d	719
23/12/2022 20:24:22d	Int.12kV TR1 AESGENER TRANSITO	ALARM1A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:17d	719
23/12/2022 20:24:22d	Opero TM Vca Gabinete L.V-A.S.1 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:17d	719
23/12/2022 20:24:22d	Int.110kV L.VERDE-A.SANTA 1 CERRADO	ALARM1A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:18d	355
23/12/2022 20:24:22d	Desc.110 L.Barra L.VERDE-A.SANTA 1 CERRADO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:18d	313
23/12/2022 20:24:22d	Desc.110 L.Linea L.VERDE-A.SANTA 1 CERRADO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:18d	211
23/12/2022 20:24:22d	Int.110kV TG AESGENER ABIERTO	ALARM1A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:18d	331
23/12/2022 20:24:22d	Int.110kV L.VERDE-A.SANTA 1 TRANSITO	ALARM1A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:19d	418
23/12/2022 20:24:22d	Sel.L/R Gab.Desc.110 Tierra L.V-A.S.1 LOCAL	ALARM5A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:18d	475
23/12/2022 20:24:22d	Sel.L/R Gab.Desc.110 Tierra L.V-A.S.1 REMOTO	ALARM5A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:19d	382
23/12/2022 20:24:22d	Opero TM Vca Gabinete L.V-A.S.1 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:18d	373
23/12/2022 20:24:22d	Opero TM Vca Gabinete L.V-A.S.1 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:19d	418
23/12/2022 20:24:22d	Int.110kV L.VERDE-A.SANTA 1 CERRADO	ALARM1A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:19d	778
23/12/2022 20:24:22d	Desc.110 Tierra Mot.L.VERDE-A.SANTA 1 ABIERTO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:20d	54
23/12/2022 20:24:22d	Sel.L/R Gab.Desc.110 Tierra L.V-A.S.1 LOCAL	ALARM5A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:20d	0
23/12/2022 20:24:22d	Int.12kV TR1 AESGENER ABIERTO	ALARM1A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:20d	6
23/12/2022 20:24:22d	Opero TM Vca Gabinete L.V-A.S.1 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:19d	820
23/12/2022 20:24:22d	Bloqueo C/A Desc.110 Linea L.V-A.S.1 ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:17d	725
23/12/2022 20:24:22d	Bloqueo C/A Desc.110 Linea L.V-A.S.1 NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:18d	361
23/12/2022 20:24:22d	Bloqueo C/A Desc.110 Linea L.V-A.S.1 ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:19d	424
23/12/2022 20:24:22d	Bloqueo C/A Desc.110 Linea L.V-A.S.1 NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:19d	784
23/12/2022 20:24:26d	Falla Rele Dif. SEL787 BCO.AUTOTR. NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:24d	284
23/12/2022 20:24:26d	Int.110kV L.VERDE-A.SANTA 1 TRANSITO	ALARM1A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:24d	376
23/12/2022 20:24:26d	Desc.110 Tierra Mot.L.VERDE-A.SANTA 1 TRANSITO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:22d	672
23/12/2022 20:24:26d	Sel.L/R Gab.Desc.110 Tierra L.V-A.S.1 REMOTO	ALARM5A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:23d	458
23/12/2022 20:24:26d	Int.12kV TR1 AESGENER TRANSITO	ALARM1A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:23d	314
23/12/2022 20:24:26d	Int.110kV TG AESGENER TRANSITO	ALARM1A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:25d	481

23/12/2022 20:24:26d	Opero TM Vca Gabinete L.V-A.S.1 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:24d	382
23/12/2022 20:24:26d	Bloqueo C/A Desc.110 Linea L.V-A.S.1 ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:24d	382
23/12/2022 20:24:26d	Int.110kV L.VERDE-A.SANTA 2 TRANSITO	ALARM1A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:17d	497
23/12/2022 20:24:26d	Desc.110 L.Barra L.VERDE-A.SANTA 2 TRANSITO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:17d	497
23/12/2022 20:24:26d	Desc.110 L.Linea L.VERDE-A.SANTA 2 TRANSITO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:17d	497
23/12/2022 20:24:26d	Desc.110 Tierra Mot.L.VERDE-A.SANTA 2 TRANSITO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:17d	497
23/12/2022 20:24:26d	Sel.L/R Gab.Desc.110 Tierra L.V-A.S.2 REMOTO	ALARM5A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:17d	497
23/12/2022 20:24:26d	Int.110kV L.VERDE-A.SANTA 2 CERRADO	ALARM1A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:18d	32
23/12/2022 20:24:26d	Desc.110 L.Barra L.VERDE-A.SANTA 2 CERRADO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:18d	20
23/12/2022 20:24:26d	Desc.110 L.Linea L.VERDE-A.SANTA 2 CERRADO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:18d	32
23/12/2022 20:24:26d	Desc.110 Tierra Mot.L.VERDE-A.SANTA 2 ABIERTO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:19d	467
23/12/2022 20:24:26d	Sel.L/R Gab.Desc.110 Tierra L.V-A.S.2 LOCAL	ALARM5A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:18d	50
23/12/2022 20:24:26d	Bloqueo C/A Desc.110 Linea L.V-A.S.2 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:17d	503
23/12/2022 20:24:26d	Bloqueo C/A Desc.110 Linea L.V-A.S.2 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:18d	38
23/12/2022 20:24:28d	Falla Rele S/C SEL751 BCO.AUTOTR. NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:25d	873
23/12/2022 20:24:31d	Int.110kV L.VERDE-A.SANTA 2 TRANSITO	ALARM1A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:25d	861
23/12/2022 20:24:31d	Desc.110 Tierra Mot.L.VERDE-A.SANTA 2 TRANSITO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:25d	339
23/12/2022 20:24:31d	Sel.L/R Gab.Desc.110 Tierra L.V-A.S.2 REMOTO	ALARM5A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:25d	729
23/12/2022 20:24:31d	Desc.110 L.Barra L.VERDE-A.SANTA 2 TRANSITO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:26d	258
23/12/2022 20:24:31d	Desc.110 L.Linea L.VERDE-A.SANTA 2 TRANSITO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:26d	102
23/12/2022 20:24:31d	Bloqueo C/A Desc.110 Linea L.V-A.S.2 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:25d	867
23/12/2022 20:24:34d	Desc.110 L.Barra L.VERDE-A.SANTA 1 TRANSITO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:25d	553
23/12/2022 20:24:34d	Desc.110 L.Linea L.VERDE-A.SANTA 1 TRANSITO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:26d	748
23/12/2022 20:24:36d	Falla Comun.Rele Dif.SEL787 B.AUTOTR. ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:34d	910
23/12/2022 20:24:36d	Falla Comun.Rele S/C SEL751 B.AUTOTR. ALARMA	ALARM7A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:34d	608
23/12/2022 20:24:36d	Int.110kV L.VERDE-A.SANTA 1 CERRADO	ALARM1A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:33d	771
23/12/2022 20:24:36d	Desc.110 L.Barra L.VERDE-A.SANTA 1 CERRADO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:33d	771
23/12/2022 20:24:36d	Desc.110 L.Linea L.VERDE-A.SANTA 1 CERRADO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:33d	771
23/12/2022 20:24:36d	Desc.110 Tierra Mot.L.VERDE-A.SANTA 1 ABIERTO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:33d	771
23/12/2022 20:24:36d	Sel.L/R Gab.Desc.110 Tierra L.V-A.S.1 LOCAL	ALARM5A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:33d	771
23/12/2022 20:24:36d	Int.110kV TG AESGENER ABIERTO	ALARM1A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:33d	771
23/12/2022 20:24:36d	Int.12kV TR1 AESGENER ABIERTO	ALARM1A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:33d	771
23/12/2022 20:24:36d	Opero TM Vca Gabinete L.V-A.S.1 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:33d	771
23/12/2022 20:24:36d	Bloqueo C/A Desc.110 Linea L.V-A.S.1 NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:33d	777
23/12/2022 20:24:36d	Int.110kV L.VERDE-A.SANTA 2 CERRADO	ALARM1A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:33d	547
23/12/2022 20:24:36d	Desc.110 L.Barra L.VERDE-A.SANTA 2 CERRADO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:33d	547
23/12/2022 20:24:36d	Desc.110 L.Linea L.VERDE-A.SANTA 2 CERRADO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:33d	547
23/12/2022 20:24:36d	Desc.110 Tierra Mot.L.VERDE-A.SANTA 2 ABIERTO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:33d	547
23/12/2022 20:24:36d	Sel.L/R Gab.Desc.110 Tierra L.V-A.S.2 LOCAL	ALARM5A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:33d	547
23/12/2022 20:24:36d	Bloqueo C/A Desc.110 Linea L.V-A.S.2 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:33d	553
23/12/2022 20:24:38d	Op.Superv.Baterias/Falla Carg.Bat. NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:35d	299
23/12/2022 20:24:46d	Voltaje A-B BCO.AUTOTR. 68.3 62.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:45d	859
23/12/2022 20:24:46d	Voltaje A-B BCO.AUTOTR. 68.3 63.4	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:45d	859
23/12/2022 20:24:46d	Voltaje C-A BCO.AUTOTR. 68.6 62.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:45d	859
23/12/2022 20:24:46d	Voltaje C-A BCO.AUTOTR. 68.6 63.4	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:45d	859
23/12/2022 20:24:46d	Voltaje Promedio BCO.AUTOTR. 68.5 64.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:45d	859
23/12/2022 20:24:46d	Voltaje Promedio BCO.AUTOTR. 68.5 65.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:45d	859
23/12/2022 20:24:46d	Voltaje B-C BCO.AUTOTR. 68.7 62.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:45d	859
23/12/2022 20:24:48d	Op.Superv.Baterias/Falla Carg.Bat. ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:45d	265
23/12/2022 20:24:54d	Falla Comun.Rele S/C SEL751 B.AUTOTR. NORMAL	ALARM7A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:24:52d	418
23/12/2022 20:25:08d	Falla Comun.Rele Dif.SEL787 B.AUTOTR. NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:25:06d	84
23/12/2022 20:25:08d	Voltaje C-A TR-1 11.8 11.8	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 20:25:07d	975
23/12/2022 20:25:12d	Voltaje C-A TR-1 11.8 11.8	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 20:25:11d	912
23/12/2022 20:25:16d	Voltaje C-A TR-1 11.8 11.8	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 20:25:15d	958
23/12/2022 20:25:52d	Voltaje C-A TR-1 11.8 11.8	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 20:25:51d	942
23/12/2022 20:26:00d	Voltaje C-A TR-1 11.8 11.8	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 20:25:59d	944
23/12/2022 20:26:06d	Control SCADA Subir/Bajar CTBC AUTOTR. ALARMA	ALARM5A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:26:06d	0
23/12/2022 20:26:12d	Voltaje C-A TR-1 11.8 11.8	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 20:26:11d	959
23/12/2022 20:26:16d	Voltaje C-A TR-1 11.8 11.8	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 20:26:16d	4
23/12/2022 20:26:24d	Voltaje C-A TR-1 11.8 11.8	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 20:26:23d	990
23/12/2022 20:26:32d	Voltaje C-A TR-1 11.8 11.8	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 20:26:31d	974
23/12/2022 20:26:40d	Voltaje C-A TR-1 11.8 11.8	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 20:26:39d	962
23/12/2022 20:26:44d	Voltaje C-A TR-1 11.8 11.8	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 20:26:44d	6
23/12/2022 20:28:32d	Corriente Residual F6 TR-1 4.4 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 20:28:31d	308
23/12/2022 20:28:32d	Corriente Residual F6 TR-1 4.4 40.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 20:28:31d	308
23/12/2022 20:28:40d	Corriente Residual F6 TR-1 47.2 40.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 20:28:39d	401
23/12/2022 20:28:40d	Corriente Residual F6 TR-1 47.2 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 20:28:39d	401
23/12/2022 20:28:48d	Voltaje C-A TR-1 11.9 11.8	SCADA-AL	CQTSTC	CB	23/12/2022 20:28:47d	945
23/12/2022 20:30:00d	Voltaje B-C F5 AI.S.JERONIMO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 20:30:00d	10
23/12/2022 20:30:01d	Voltaje B-C F5 AI.P.DE TRALCA 12.7 12.7	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 20:30:00d	233
23/12/2022 20:30:01d	Voltaje A-B F5 AI.P.DE TRALCA 12.7 12.6	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 20:30:00d	233
23/12/2022 20:30:24d	Corriente Residual F6 TR-1 44.8 45.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 20:30:23d	309
23/12/2022 20:30:28d	Corriente Residual F6 TR-1 45.0 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 20:30:27d	253
23/12/2022 20:30:36d	Corriente Residual F6 TR-1 44.3 45.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 20:30:35d	343
23/12/2022 20:30:37d	Voltaje B-C F5 AI.L.PINATAS 12.7 12.6	SCADA-AL	CQTSTC	PI	23/12/2022 20:30:36d	767
23/12/2022 20:30:37d	Voltaje B-C F5 AI.P.DE TRALCA 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 20:30:36d	217
23/12/2022 20:30:37d	Voltaje A-B F5 AI.P.DE TRALCA 12.7 12.7	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 20:30:36d	217
23/12/2022 20:30:40d	Corriente Residual F6 TR-1 47.0 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 20:30:39d	281
23/12/2022 20:30:44d	Corriente Residual F6 TR-1 43.9 45.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 20:30:43d	325
23/12/2022 20:30:45d	Voltaje A-B F5 AI.L.PINATAS 12.7 12.7	SCADA-AL	CQTSTC	PI	23/12/2022 20:30:44d	747
23/12/2022 20:30:48d	Corriente Residual F6 TR-1 45.8 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 20:30:47d	265
23/12/2022 20:31:24d	Corriente Residual F6 TR-1 44.5 45.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 20:31:23d	247
23/12/2022 20:31:28d	Corriente Residual F6 TR-1 45.7 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 20:31:27d	296

23/12/2022 20:31:36d	Corriente Residual F6 TR-1 44.9 45.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 20:31:35d	284
23/12/2022 20:31:37d	Voltaje A-B F5 AI.P.DE TRALCA 12.7 12.7 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 20:31:36d	265
23/12/2022 20:31:40d	Corriente Residual F6 TR-1 45.4 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 20:31:39d	323
23/12/2022 20:31:44d	Corriente Residual F6 TR-1 44.2 45.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 20:31:43d	264
23/12/2022 20:31:45d	Voltaje A-B F5 AI.P.DE TRALCA 12.7 12.7	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 20:31:44d	250
23/12/2022 20:31:48d	Corriente Residual F6 TR-1 45.0 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 20:31:47d	311
23/12/2022 20:31:49d	Voltaje A-B F5 AI.P.DE TRALCA 12.7 12.7 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 20:31:48d	301
23/12/2022 20:31:52d	Corriente Residual F6 TR-1 44.6 45.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 20:31:51d	252
23/12/2022 20:31:54d	Int.66kV L.VERDE-T.ALGARROBO 1 CERRADO By GURDANET	ALARM1A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:31:51d	259
23/12/2022 20:31:54d	Int.110kV L.VERDE-A.SANTA 2 TRANSITO	ALARM1A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:31:51d	293
23/12/2022 20:31:54d	Desc.110 L.Barra L.VERDE-A.SANTA 2 TRANSITO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:31:51d	293
23/12/2022 20:31:54d	Desc.110 L.Linea L.VERDE-A.SANTA 2 TRANSITO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:31:51d	293
23/12/2022 20:31:54d	Desc.110 Tierra Mot.L.VERDE-A.SANTA 2 TRANSITO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:31:51d	293
23/12/2022 20:31:54d	Sel.L/R Gab.Desc.110 Tierra L.V-A.S.2 REMOTO	ALARM5A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:31:51d	293
23/12/2022 20:31:54d	Int.110kV L.VERDE-A.SANTA 2 CERRADO	ALARM1A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:31:51d	347
23/12/2022 20:31:54d	Desc.110 L.Barra L.VERDE-A.SANTA 2 CERRADO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:31:51d	341
23/12/2022 20:31:54d	Desc.110 L.Linea L.VERDE-A.SANTA 2 CERRADO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:31:51d	341
23/12/2022 20:31:54d	Desc.110 Tierra Mot.L.VERDE-A.SANTA 2 ABIERTO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:31:51d	347
23/12/2022 20:31:54d	Sel.L/R Gab.Desc.110 Tierra L.V-A.S.2 LOCAL	ALARM5A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:31:51d	347
23/12/2022 20:31:54d	Bloqueo C/A Desc.110 Linea L.V-A.S.2 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:31:51d	299
23/12/2022 20:31:54d	Bloqueo C/A Desc.110 Linea L.V-A.S.2 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:31:51d	353
23/12/2022 20:31:54d	Corriente Fase A BCO.AUTOTR. 314.0 0.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:31:53d	960
23/12/2022 20:31:54d	Corriente Fase A BCO.AUTOTR. 314.0 5.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:31:53d	960
23/12/2022 20:31:54d	Corriente Fase A BCO.AUTOTR. 314.0 310.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:31:53d	960
23/12/2022 20:31:54d	Potencia Aparente BCO.AUTOTR.(69MVA) 38.4 0.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:31:53d	960
23/12/2022 20:31:54d	Potencia Aparente BCO.AUTOTR.(69MVA) 38.4 0.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:31:53d	960
23/12/2022 20:31:54d	Potencia Aparente BCO.AUTOTR.(69MVA) 38.4 36.5	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:31:53d	960
23/12/2022 20:31:54d	Corriente Fase C BCO.AUTOTR. 334.0 0.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:31:53d	960
23/12/2022 20:31:54d	Corriente Fase C BCO.AUTOTR. 334.0 5.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:31:53d	960
23/12/2022 20:31:54d	Corriente Fase C BCO.AUTOTR. 334.0 310.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:31:53d	960
23/12/2022 20:31:54d	Corriente Fase C BCO.AUTOTR. 334.0 330.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:31:53d	960
23/12/2022 20:31:54d	Corriente Promedio BCO.AUTOTR.(360A) 329.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:31:53d	960
23/12/2022 20:31:54d	Corriente Promedio BCO.AUTOTR.(360A) 329.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:31:53d	960
23/12/2022 20:31:54d	Corriente Fase B BCO.AUTOTR. 338.0 0.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:31:53d	960
23/12/2022 20:31:54d	Corriente Fase B BCO.AUTOTR. 338.0 5.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:31:53d	960
23/12/2022 20:31:54d	Corriente Fase B BCO.AUTOTR. 338.0 310.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:31:53d	960
23/12/2022 20:31:54d	Corriente Fase B BCO.AUTOTR. 338.0 330.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:31:53d	960
23/12/2022 20:31:56d	Int.110kV L.VERDE-A.SANTA 1 TRANSITO	ALARM1A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:31:51d	307
23/12/2022 20:31:56d	Desc.110 L.Barra L.VERDE-A.SANTA 1 TRANSITO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:31:51d	307
23/12/2022 20:31:56d	Desc.110 L.Linea L.VERDE-A.SANTA 1 TRANSITO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:31:51d	307
23/12/2022 20:31:56d	Desc.110 Tierra Mot.L.VERDE-A.SANTA 1 TRANSITO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:31:51d	307
23/12/2022 20:31:56d	Sel.L/R Gab.Desc.110 Tierra L.V-A.S.1 REMOTO	ALARM5A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:31:51d	307
23/12/2022 20:31:56d	Int.110kV TG AESGENER TRANSITO	ALARM1A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:31:51d	307
23/12/2022 20:31:56d	Int.12kV TR1 AESGENER TRANSITO	ALARM1A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:31:51d	307
23/12/2022 20:31:56d	Opero TM Vca Gabinete L.V-A.S.1 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:31:51d	307
23/12/2022 20:31:56d	Int.110kV L.VERDE-A.SANTA 1 CERRADO	ALARM1A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:31:51d	361
23/12/2022 20:31:56d	Desc.110 L.Barra L.VERDE-A.SANTA 1 CERRADO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:31:51d	361
23/12/2022 20:31:56d	Desc.110 L.Linea L.VERDE-A.SANTA 1 CERRADO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:31:51d	355
23/12/2022 20:31:56d	Int.110kV TG AESGENER ABIERTO	ALARM1A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:31:51d	361
23/12/2022 20:31:56d	Opero TM Vca Gabinete L.V-A.S.1 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:31:51d	361
23/12/2022 20:31:56d	Desc.110 Tierra Mot.L.VERDE-A.SANTA 1 ABIERTO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:31:51d	373
23/12/2022 20:31:56d	Sel.L/R Gab.Desc.110 Tierra L.V-A.S.1 LOCAL	ALARM5A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:31:51d	367
23/12/2022 20:31:56d	Int.12kV TR1 AESGENER ABIERTO	ALARM1A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:31:51d	367
23/12/2022 20:31:56d	Bloqueo C/A Desc.110 Linea L.V-A.S.1 ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:31:51d	313
23/12/2022 20:31:56d	Bloqueo C/A Desc.110 Linea L.V-A.S.1 NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:31:51d	367
23/12/2022 20:31:56d	Voltaje B-C F5 AI.S.JERONIMO 12.6 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	JE	23/12/2022 20:31:55d	730
23/12/2022 20:31:56d	Corriente Residual F6 TR-1 50.4 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 20:31:55d	304
23/12/2022 20:31:57d	Voltaje B-C F5 AI.L.PINATAS 12.4 12.6	SCADA-AL	CQTSTC	PI	23/12/2022 20:31:56d	716
23/12/2022 20:31:57d	Voltaje A-B F5 AI.L.PINATAS 12.5 12.7	SCADA-AL	CQTSTC	PI	23/12/2022 20:31:56d	716
23/12/2022 20:31:57d	Voltaje B-C F5 AI.P.DE TRALCA 12.6 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 20:31:56d	176
23/12/2022 20:31:57d	Voltaje B-C F5 AI.P.DE TRALCA 12.6 12.7	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 20:31:56d	176
23/12/2022 20:31:57d	Voltaje A-B F5 AI.P.DE TRALCA 12.5 12.6	SCADA-AL	CQTSTC	TT	23/12/2022 20:31:56d	176
23/12/2022 20:31:58d	Potencia Aparente LV-T.ALG.1(48MVA) 38.3 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:31:58d	18
23/12/2022 20:31:58d	Potencia Aparente LV-T.ALG.1(48MVA) 38.3 1.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:31:58d	18
23/12/2022 20:31:58d	Corriente Fase B LV-T.ALG.1(420A) 335.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:31:58d	18
23/12/2022 20:31:58d	Corriente Fase B LV-T.ALG.1(420A) 335.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:31:58d	18
23/12/2022 20:31:58d	Corriente Fase C LV-T.ALG.1(420) 330.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:31:58d	18
23/12/2022 20:31:58d	Corriente Fase C LV-T.ALG.1(420) 330.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:31:58d	18
23/12/2022 20:31:58d	Corriente Promedio LV-T.ALG.1(420A) 324.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:31:58d	18
23/12/2022 20:31:58d	Corriente Promedio LV-T.ALG.1(420A) 324.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:31:58d	18
23/12/2022 20:31:58d	Corriente Fase A LV-T.ALG.1(420A) 307.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:31:58d	18
23/12/2022 20:31:58d	Corriente Fase A LV-T.ALG.1(420A) 307.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:31:58d	18
23/12/2022 20:31:58d	Temp.Aceite Fase Reserva BCO.AUTOTR. 75.2 65.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:31:58d	18
23/12/2022 20:32:02d	Resorte Descarg.Int.66kV L.V-T.ALG.1 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:01d	949
23/12/2022 20:32:04d	Int.66kV L.VERDE-T.ALGARROBO 2 CERRADO By GURDANET	ALARM1A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:01d	767
23/12/2022 20:32:04d	Int.110kV L.VERDE-A.SANTA 1 TRANSITO	ALARM1A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:01d	861
23/12/2022 20:32:04d	Desc.110 L.Barra L.VERDE-A.SANTA 1 TRANSITO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:01d	861
23/12/2022 20:32:04d	Desc.110 L.Linea L.VERDE-A.SANTA 1 TRANSITO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:01d	861
23/12/2022 20:32:04d	Desc.110 Tierra Mot.L.VERDE-A.SANTA 1 TRANSITO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:01d	765
23/12/2022 20:32:04d	Sel.L/R Gab.Desc.110 Tierra L.V-A.S.1 REMOTO	ALARM5A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:01d	861
23/12/2022 20:32:04d	Int.110kV TG AESGENER TRANSITO	ALARM1A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:01d	861
23/12/2022 20:32:04d	Int.12kV TR1 AESGENER TRANSITO	ALARM1A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:01d	861
23/12/2022 20:32:04d	Opero TM Vca Gabinete L.V-A.S.1 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:01d	861

23/12/2022 20:32:04d	Bloqueo C/A Desc.110 Linea L.V-A.S.1 ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:01d	867
23/12/2022 20:32:04d	Corriente Residual F6 TR-1 26.1 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 20:32:03d	297
23/12/2022 20:32:04d	Corriente Residual F6 TR-1 26.1 40.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 20:32:03d	297
23/12/2022 20:32:06d	Resorte Descarg.Int.66kV L.V-T.ALG.1 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:06d	103
23/12/2022 20:32:06d	Corriente Fase A BCO.AUTOTR. 425.0 330.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:05d	995
23/12/2022 20:32:06d	Temp.Aceite Fase Reserva BCO.AUTOTR. 58.4 65.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:05d	995
23/12/2022 20:32:06d	Corriente Promedio BCO.AUTOTR.(360A) 446.0 390.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:05d	995
23/12/2022 20:32:06d	Corriente Promedio BCO.AUTOTR.(360A) 446.0 420.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:05d	995
23/12/2022 20:32:08d	Op.Superv.Baterias/Falla Carg.Bat. NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:06d	835
23/12/2022 20:32:08d	Int.110kV L.VERDE-A.SANTA 2 TRANSITO	ALARM1A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:01d	832
23/12/2022 20:32:08d	Desc.110 L.Barra L.VERDE-A.SANTA 2 TRANSITO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:01d	832
23/12/2022 20:32:08d	Desc.110 L.Linea L.VERDE-A.SANTA 2 TRANSITO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:01d	832
23/12/2022 20:32:08d	Desc.110 Tierra Mot.L.VERDE-A.SANTA 2 TRANSITO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:01d	832
23/12/2022 20:32:08d	Sel.L/R Gab.Desc.110 Tierra L.V-A.S.2 REMOTO	ALARM5A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:01d	832
23/12/2022 20:32:08d	Int.110kV L.VERDE-A.SANTA 2 CERRADO	ALARM1A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:05d	27
23/12/2022 20:32:08d	Desc.110 L.Barra L.VERDE-A.SANTA 2 CERRADO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:05d	27
23/12/2022 20:32:08d	Desc.110 L.Linea L.VERDE-A.SANTA 2 CERRADO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:05d	27
23/12/2022 20:32:08d	Desc.110 Tierra Mot.L.VERDE-A.SANTA 2 ABIERTO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:05d	27
23/12/2022 20:32:08d	Sel.L/R Gab.Desc.110 Tierra L.V-A.S.2 LOCAL	ALARM5A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:05d	27
23/12/2022 20:32:08d	Bloqueo C/A Desc.110 Linea L.V-A.S.2 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:01d	838
23/12/2022 20:32:08d	Bloqueo C/A Desc.110 Linea L.V-A.S.2 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:05d	33
23/12/2022 20:32:08d	Corriente Residual F6 TR-1 41.2 40.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 20:32:07d	329
23/12/2022 20:32:11d	Int.110kV L.VERDE-A.SANTA 1 CERRADO	ALARM1A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:05d	54
23/12/2022 20:32:11d	Desc.110 L.Barra L.VERDE-A.SANTA 1 CERRADO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:05d	54
23/12/2022 20:32:11d	Desc.110 L.Linea L.VERDE-A.SANTA 1 CERRADO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:05d	54
23/12/2022 20:32:11d	Desc.110 Tierra Mot.L.VERDE-A.SANTA 1 ABIERTO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:05d	54
23/12/2022 20:32:11d	Sel.L/R Gab.Desc.110 Tierra L.V-A.S.1 LOCAL	ALARM5A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:05d	54
23/12/2022 20:32:11d	Int.110kV TR AESGENER ABIERTO	ALARM1A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:05d	54
23/12/2022 20:32:11d	Int.12kV TR1 AESGENER ABIERTO	ALARM1A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:05d	54
23/12/2022 20:32:11d	Opero TM Vca Gabinete L.V-A.S.1 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:05d	54
23/12/2022 20:32:11d	Bloqueo C/A Desc.110 Linea L.V-A.S.1 NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:05d	60
23/12/2022 20:32:14d	Op.Superv.Baterias/Falla Carg.Bat. ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:12d	781
23/12/2022 20:32:16d	Op.Superv.Baterias/Falla Carg.Bat. NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:13d	147
23/12/2022 20:32:16d	Op.Superv.Baterias/Falla Carg.Bat. ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:13d	196
23/12/2022 20:32:16d	Op.Superv.Baterias/Falla Carg.Bat. NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:13d	872
23/12/2022 20:32:16d	Op.Superv.Baterias/Falla Carg.Bat. ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:13d	906
23/12/2022 20:32:16d	Resorte Descarg.Int.66kV L.V-T.ALG.2 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:15d	341
23/12/2022 20:32:16d	Int.110kV L.VERDE-A.SANTA 2 TRANSITO	ALARM1A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:14d	688
23/12/2022 20:32:16d	Desc.110 Tierra Mot.L.VERDE-A.SANTA 2 TRANSITO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:14d	670
23/12/2022 20:32:16d	Bloqueo C/A Desc.110 Linea L.V-A.S.2 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:14d	694
23/12/2022 20:32:18d	Resorte Descarg.Int.66kV L.V-T.ALG.2 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:16d	244
23/12/2022 20:32:18d	Int.110kV L.VERDE-A.SANTA 1 TRANSITO	ALARM1A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:14d	599
23/12/2022 20:32:18d	Desc.110 Tierra Mot.L.VERDE-A.SANTA 1 TRANSITO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:14d	551
23/12/2022 20:32:18d	Sel.L/R Gab.Desc.110 Tierra L.V-A.S.1 REMOTO	ALARM5A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:14d	575
23/12/2022 20:32:18d	Int.12kV TR1 AESGENER TRANSITO	ALARM1A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:14d	575
23/12/2022 20:32:18d	Int.110kV L.VERDE-A.SANTA 1 CERRADO	ALARM1A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:15d	944
23/12/2022 20:32:18d	Desc.110 Tierra Mot.L.VERDE-A.SANTA 1 ABIERTO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:15d	944
23/12/2022 20:32:18d	Sel.L/R Gab.Desc.110 Tierra L.V-A.S.1 LOCAL	ALARM5A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:15d	944
23/12/2022 20:32:18d	Int.12kV TR1 AESGENER ABIERTO	ALARM1A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:15d	944
23/12/2022 20:32:18d	Opero TM Vca Gabinete L.V-A.S.1 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:14d	611
23/12/2022 20:32:18d	Opero TM Vca Gabinete L.V-A.S.1 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:15d	944
23/12/2022 20:32:18d	Bloqueo C/A Desc.110 Linea L.V-A.S.1 ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:14d	605
23/12/2022 20:32:18d	Bloqueo C/A Desc.110 Linea L.V-A.S.1 NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:15d	950
23/12/2022 20:32:20d	Op.Superv.Baterias/Falla Carg.Bat. NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:17d	660
23/12/2022 20:32:20d	Int.110kV L.VERDE-A.SANTA 2 CERRADO	ALARM1A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:15d	931
23/12/2022 20:32:20d	Desc.110 Tierra Mot.L.VERDE-A.SANTA 2 ABIERTO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:15d	931
23/12/2022 20:32:20d	Sel.L/R Gab.Desc.110 Tierra L.V-A.S.2 REMOTO	ALARM5A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:14d	718
23/12/2022 20:32:20d	Sel.L/R Gab.Desc.110 Tierra L.V-A.S.2 LOCAL	ALARM5A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:15d	931
23/12/2022 20:32:20d	Bloqueo C/A Desc.110 Linea L.V-A.S.2 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:15d	937
23/12/2022 20:32:26d	Op.Superv.Baterias/Falla Carg.Bat. ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:32:23d	901
23/12/2022 20:33:20d	Corriente Residual F6 TR-1 45.3 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 20:33:19d	297
23/12/2022 20:33:24d	Corriente Residual F6 TR-1 44.4 45.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 20:33:23d	234
23/12/2022 20:33:25d	Int.66kV SECC.L.VER-T.ALG.2 ABIERTO By GURDANET	ALARM1A	CQTSTC	AL	23/12/2022 20:35:48d	876
23/12/2022 20:33:26d	Temp.Aceite Fase Reserva BCO.AUTOTR. 68.3 65.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:33:25d	949
23/12/2022 20:33:30d	Corriente Promedio BCO.AUTOTR.(360A) 375.0 420.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:33:29d	993
23/12/2022 20:33:30d	Corriente Promedio BCO.AUTOTR.(360A) 375.0 390.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:33:29d	993
23/12/2022 20:33:35d	Int.66kV SECC.L.VER-T.ALG.1 ABIERTO By GURDANET	ALARM1A	CQTSTC	AL	23/12/2022 20:35:59d	853
23/12/2022 20:33:38d	Corriente Fase A BCO.AUTOTR. 208.0 330.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:33:37d	976
23/12/2022 20:33:38d	Corriente Fase A BCO.AUTOTR. 208.0 310.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:33:37d	976
23/12/2022 20:33:38d	Potencia Aparente BCO.AUTOTR.(69MVA) 24.9 36.5	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:33:37d	976
23/12/2022 20:33:38d	Corriente Fase C BCO.AUTOTR. 230.0 330.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:33:37d	976
23/12/2022 20:33:38d	Corriente Fase C BCO.AUTOTR. 230.0 310.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:33:37d	976
23/12/2022 20:33:38d	Temp.Aceite Fase Reserva BCO.AUTOTR. 32.7 65.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:33:37d	976
23/12/2022 20:33:38d	Corriente Fase B BCO.AUTOTR. 205.0 330.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:33:37d	976
23/12/2022 20:33:38d	Corriente Fase B BCO.AUTOTR. 205.0 310.0	SCADA-AL	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:33:37d	976
23/12/2022 20:33:44d	Corriente Residual F6 TR-1 45.2 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 20:33:43d	356
23/12/2022 20:33:52d	Corriente Residual F6 TR-1 42.1 45.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 20:33:51d	237
23/12/2022 20:34:12d	Estado Control SCADA CTBC TR-1 AUTOMATICO By GURDANET	ALARM5B	CQTSTC	CB	23/12/2022 20:40:50d	591
23/12/2022 20:34:26d	Cambiador Tap Panel BCO.AUTOTR. AUTOMATICO By GURDANET	ALARM4A	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:34:24d	155
23/12/2022 20:34:44d	Corriente Residual F6 TR-1 45.5 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 20:34:43d	298
23/12/2022 20:34:48d	Corriente Residual F6 TR-1 43.3 45.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 20:34:47d	342
23/12/2022 20:35:04d	Corriente Residual F6 TR-1 45.9 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 20:35:03d	313
23/12/2022 20:35:08d	Corriente Residual F6 TR-1 41.8 45.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 20:35:07d	359

23/12/2022 20:35:44d	Estado Control BCO.COND.3 CONECTADO By PMARTINJ	ALARM5A	CQTSTC	CB	23/12/2022 20:42:21d	803
23/12/2022 20:37:04d	Corriente Residual F6 TR-1 45.5 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 20:37:03d	303
23/12/2022 20:37:08d	Corriente Residual F6 TR-1 41.6 45.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 20:37:07d	348
23/12/2022 20:37:16d	Corriente Residual F6 TR-1 20.4 40.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 20:37:15d	338
23/12/2022 20:37:28d	Corriente Residual F6 TR-1 48.3 40.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 20:37:27d	361
23/12/2022 20:37:28d	Corriente Residual F6 TR-1 48.3 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 20:37:27d	361
23/12/2022 20:38:08d	Corriente Residual F6 TR-1 1.2 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 20:38:07d	396
23/12/2022 20:38:08d	Corriente Residual F6 TR-1 1.2 40.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 20:38:07d	396
23/12/2022 20:39:20d	Corriente F.T S311 L.L.BALANDRAS 1080.0 1080.0	SCADA-AL	CQTSTC	AL	23/12/2022 20:39:19d	796
23/12/2022 20:39:28d	Corriente Residual F6 TR-1 46.1 40.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 20:39:27d	350
23/12/2022 20:39:28d	Corriente Residual F6 TR-1 46.1 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 20:39:27d	350
23/12/2022 20:40:56d	Corriente Residual F6 TR-1 0.8 45.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 20:40:55d	388
23/12/2022 20:40:56d	Corriente Residual F6 TR-1 0.8 40.0	SCADA-AL	CQTSTC	QT	23/12/2022 20:40:55d	388
23/12/2022 20:52:59d	Desc.110KV BARRA 1 L. TRANS. CERRADO	ALARM1B	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:52:59d	0
23/12/2022 20:52:59d	Desc.110KV BARRA 1 L. TRANS. STATUS MANUAL ENTRY BY GURDANET WAS ABIERTO IS CERRADO	OPERATOR	CQTSTC	LV	23/12/2022 20:52:59d	0

SEL-311C Settings Report

Overview Information

File Name	Configuración Nueva 1
RDB	Panquehue_V1.rdb
Device	SEL-311C
Setting Version Number	005
Part Number	0311C0132425421
Firmware ID	SEL-311C-R112-V0-Z005004-D20070918
SELBoot Firmware ID	SELBOOT-311-R102

Settings

[Global](#)[Group 1](#)[Group 2](#)[Text](#)[Selogic 1](#)[Selogic 2](#)[SER](#)[DNP Analog map](#)[DNP Binary map](#)

Settings Legend

Visible Setting

Hidden Setting

Invalid Setting

Global			
Top			
Setting	Description	Range	Value
TGR	Group Change Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	1800,00
NFREQ	Nominal Frequency (Hz)	Select: 50, 60	60
PHROT	Phase Rotation	Select: ABC, ACB	ABC
DATE_F	Date Format	Select: MDY, YMD	MDY
FP_TO	Front Panel Timeout (minutes)	Range = 0,00 to 30,00	15,00
SCROLLD	Display Update Rate (seconds)	Range = 1 to 60	5
LER	Length of Event Report (cycles)	Select: 15, 30, 60, 180	60
PRE	Cycle Length of Prefault in Event Report (cycles in increments of 1)	Range = 1 to 59	20
DCLOP	DC Battery LO Voltage Pickup (Vdc)	Range = 20,00 to 300,00, OFF	OFF
DCHIP	DC Battery HI Voltage Pickup (Vdc)	Range = 20,00 to 300,00, OFF	OFF
IN101D	Input 101 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN102D	Input 102 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN103D	Input 103 Debounce time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN104D	Input 104 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN105D	Input 105 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN106D	Input 106 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN201D	Input 201 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN202D	Input 202 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN203D	Input 203 Debounce time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN204D	Input 204 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN205D	Input 205 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN206D	Input 206 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN207D	Input 207 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN208D	Input 208 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
EBMON	Breaker Monitor	Select: Y, N	N
EPMU	Synchronized Phasor Measurement	Select: Y, N	N
Global			
Top			

Group 1			
Top			
Setting	Description	Range	Value
RID	Relay Identifier (30 chars)	Range = ASCII string with a maximum length of 30.	S/E LAGUNA VERDE
TID	Terminal Identifier (30 chars)	Range = ASCII string with a maximum length of 30.	PANO AGUA SANTA C1, SISTEMA 1
CTR	Phase (IA,IB,IC) CT Ratio, CTR:1	Range = 1 to 6000	160
CTRP	Polarizing (IPOL) CT Ratio, CTRP:1	Range = 1 to 6000	160
PTR	Phase (VA,VB,VC) PT Ratio, PTR:1	Range = 1,00 to 10000,00	1000,00
PTRS	Synch. Voltage (VS) PT Ratio, PTRS:1	Range = 1,00 to 10000,00	1000,00
APP	Application	Select: 311C, 221G, 221G5, 221H, 221F, 221F3, 221C, 221-16, 2PG10	311C
EADVS	Advanced Settings Enable	Select: Y, N	Y
Z1MAG	Pos-Seq Line Impedance Magnitude (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 255,00	0,49
Z1ANG	Pos-Seq Line Impedance Angle (degrees)	Range = 5,00 to 90,00	58,00
Z0MAG	Zero-Seq Line Impedance Magnitude (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 255,00	1,03
Z0ANG	Zero-Seq Line Impedance Angle (degrees)	Range = 5,00 to 90,00	71,00
LL	Line Length (unitless)	Range = 0,10 to 999,00	6,00
EFLOC	Fault Location Enable	Select: Y, N	Y
E21P	Enable Mho Phase Distance Elements	Select: N, 1-4, 1C-4C	4
ECCVT	CCVT Transient Detection Enable	Select: Y, N	N
Z1P	Reach Zone 1 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,34
Z2P	Reach Zone 2 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,83
Z3P	Reach Zone 3 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	1,47
Z4P	Reach Zone 4 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,50
50PP1	Phase-Phase Overcurrent Fault Detector Zone 1 (Amps secondary)	Range = 0,50 to 170,00	0,50
50PP2	Phase-Phase Overcurrent Fault Detector Zone 2 (Amps secondary)	Range = 0,50 to 170,00	0,50
50PP3	Phase-Phase Overcurrent Fault Detector Zone 3 (Amps secondary)	Range = 0,50 to 170,00	0,50
50PP4	Phase-Phase Overcurrent Fault Detector Zone 4 (Amps secondary)	Range = 0,50 to 170,00	0,50
E21MG	Enable Mho Ground Distance Elements	Select: N, 1-4	4
Z1MG	Zone 1 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,34
Z2MG	Zone 2 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,83

Z3MG	Zone 3 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	1,47
Z4MG	Zone 4 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,50
E21XG	Enable Quad Ground Distance Elements	Select: N, 1-4	4
XG1	Zone 1 Reactance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,34
XG2	Zone 2 Reactance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,83
XG3	Zone 3 Reactance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	1,47
XG4	Zone 4 Reactance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,50
RG1	Zone 1 Resistance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 50,00	0,58
RG2	Zone 2 Resistance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 50,00	1,66
RG3	Zone 3 Resistance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 50,00	2,50
RG4	Zone 4 Resistance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 50,00	0,82
XGPOL	Quad Ground Polarizing Quantity	Select: I2, IG	IG
TANG	Non-Homogenous Correction Angle (degrees)	Range = -45,0 to 45,0	-6,0
50L1	Zone 1 Phase Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50L2	Zone 2 Phase Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50L3	Zone 3 Phase Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50L4	Zone 4 Phase Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50GZ1	Zone 1 Residual Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50GZ2	Zone 2 Residual Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50GZ3	Zone 3 Residual Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50GZ4	Zone 4 Residual Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
k0M1	Zone 1 ZSC Factor Mag (unitless)	Range = 0,000 to 6,000	0,386
k0A1	Zone 1 ZSC Factor Ang (degrees)	Range = -180,00 to 180,00	24,59
k0M	Zone 2,3,&4 ZSC Factor Mag (unitless)	Range = 0,000 to 6,000	0,386
k0A	Zone 2,3,&4 ZSC Factor Ang (degrees)	Range = -180,00 to 180,00	24,59
Z1PD	Zone 1 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0,00
Z2PD	Zone 2 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	20,00
Z3PD	Zone 3 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	100,00
Z4PD	Zone 4 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	12,50
Z1GD	Zone 1 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0,00
Z2GD	Zone 2 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	20,00
Z3GD	Zone 3 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	100,00
Z4GD	Zone 4 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	12,50

Z1D	Zone 1 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0,00
Z2D	Zone 2 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	20,00
Z3D	Zone 3 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	100,00
Z4D	Zone 4 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	12,50
E50P	Enable Phase Overcurrent Elements	Select: N, 1-3	N
E50G	Enable Residual Ground Overcurrent Elements	Select: N, 1-4	1
50G1P	Level 1 (Amps secondary)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	19,00
67G1D	Level 1 (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	5,00
E50Q	Enable Negative-Sequence Overcurrent Elements	Select: N, 1-4	N
E51P	Enable Phase Time-Overcurrent Elements	Select: Y, N	Y
51PP	Pickup (Amps secondary)	Range = 0,25 to 16,00, OFF	1,65
51PC	Curve	Select: U1-U5, C1-C5	C1
51PTD	Time Dial	Range = 0,05 to 1,00	0,55
51PRS	Electromechanical Reset Delay	Select: Y, N	N
E51G	Enable Residual Ground Time-Overcurrent Elements	Select: Y, N	Y
51GP	Pickup (Amps secondary)	Range = 0,25 to 16,00, OFF	0,75
51GC	Curve	Select: U1-U5, C1-C5	C1
51GTD	Time Dial	Range = 0,05 to 1,00	0,30
51GRS	Electromechanical Reset Delay	Select: Y, N	N
E51Q	Enable Negative-Sequence Time-Overcurrent Elements	Select: Y, N	N
EOOS	Enable Out-of-Step Elements	Select: Y, N	N
ELOAD	Enable Load Encroachment Elements	Select: Y, N	N
E32	Enable Directional Control Elements	Select: Y, AUTO	AUTO
ELOP	Loss-Of-Potential Enable	Select: Y, Y1, N	Y
DIR3	Level 3 Direction	Select: F, R	F
DIR4	Level 4 Direction	Select: F, R	R
ORDER	Ground Directional Element Priority	Select: I, Q, V	QVI
EVOLT	Enable Voltage Element Enables	Select: Y, N	N
E25	Synchronism Check Enable	Select: Y, N	N
E81	Frequency Elements Enables	Select: N, 1-6	N
E79	Reclosures Enables	Select: N, 1-4	N
ESOTF	Enable Switch-Onto-Fault	Select: Y, N	N
ECOMM	Comm.-Assisted Trip Scheme Enables	Select: N, DCB, POTT, DCUB1, DCUB2	N
EZ1EXT	Zone 1 Extension	Select: Y, N	N
EDEM	Demand Metering Type	Select: THM, ROL	THM
DMTC	Time Constant (minutes)	Select: 5, 10, 15, 30, 60	60
PDEMP	Phase Pickup (Amps secondary)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	OFF

GDEMP	Residual Ground Pickup (Amps secondary)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	OFF
QDEMP	Negative-Sequence Pickup (Amps secondary)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	OFF
TDURD	Minimum Trip Duration Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 2,00 to 16000,00	9,00
CFD	Close Failure Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	60,00
3POD	Three-Pole Open Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 60,00	0,50
OPO	Open Pole Option	Select: 27, 52	52
50LP	Load Detection Phase Pickup (Amps secondary)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	0,25
ELAT	SELogic Latch Bits Enables	Select: N, 1-16	N
EDP	SELogic Display Points Enables	Select: N, 1-16	16
ESV	SELogic Variable Timers Enables	Select: N, 1-16	N
Group 1			
Top			

Group 2			
Top			
Setting	Description	Range	Value
RID	Relay Identifier (30 chars)	Range = ASCII string with a maximum length of 30.	SEL-311C POTT
TID	Terminal Identifier (30 chars)	Range = ASCII string with a maximum length of 30.	EXAMPLE: BUS B, BREAKER 3
CTR	Phase (IA,IB,IC) CT Ratio, CTR:1	Range = 1 to 6000	200
CTRP	Polarizing (IPOL) CT Ratio, CTRP:1	Range = 1 to 6000	200
PTR	Phase (VA,VB,VC) PT Ratio, PTR:1	Range = 1,00 to 10000,00	2000,00
PTRS	Synch. Voltage (VS) PT Ratio, PTRS:1	Range = 1,00 to 10000,00	2000,00
APP	Application	Select: 311C, 221G, 221G5, 221H, 221F, 221F3, 221C, 221-16, 2PG10	311C
EADVS	Advanced Settings Enable	Select: Y, N	N
Z1MAG	Pos-Seq Line Impedance Magnitude (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 255,00	7,80
Z1ANG	Pos-Seq Line Impedance Angle (degrees)	Range = 5,00 to 90,00	84,00
Z0MAG	Zero-Seq Line Impedance Magnitude (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 255,00	24,80
Z0ANG	Zero-Seq Line Impedance Angle (degrees)	Range = 5,00 to 90,00	81,50
LL	Line Length (unitless)	Range = 0,10 to 999,00	100,00
EFLOC	Fault Location Enable	Select: Y, N	Y
E21P	Enable Mho Phase Distance Elements	Select: N, 1-4, 1C-4C	3
ECCVT	CCVT Transient Detection Enable	Select: Y, N	N
Z1P	Reach Zone 1 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	6,24
Z2P	Reach Zone 2 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	9,36
Z3P	Reach Zone 3 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	1,87
50PP1	Phase-Phase Overcurrent Fault Detector Zone 1 (Amps secondary)	Range = 0,50 to 170,00	0,50
E21MG	Enable Mho Ground Distance Elements	Select: N, 1-4	3
Z1MG	Zone 1 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	6,24
Z2MG	Zone 2 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	9,36
Z3MG	Zone 3 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	1,87
E21XG	Enable Quad Ground Distance Elements	Select: N, 1-4	3
XG1	Zone 1 Reactance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	6,24
XG2	Zone 2 Reactance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	9,36
XG3	Zone 3 Reactance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	1,87

RG1	Zone 1 Resistance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 50,00	2,50
RG2	Zone 2 Resistance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 50,00	5,00
RG3	Zone 3 Resistance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 50,00	6,00
50L1	Zone 1 Phase Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50GZ1	Zone 1 Residual Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
k0M1	Zone 1 ZSC Factor Mag (unitless)	Range = 0,000 to 6,000	0,726
k0A1	Zone 1 ZSC Factor Ang (degrees)	Range = -180,00 to 180,00	-3,69
Z1PD	Zone 1 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z2PD	Zone 2 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	20,00
Z3PD	Zone 3 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z1GD	Zone 1 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z2GD	Zone 2 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	20,00
Z3GD	Zone 3 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z1D	Zone 1 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z2D	Zone 2 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z3D	Zone 3 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
E50P	Enable Phase Overcurrent Elements	Select: N, 1-3	1
50P1P	Level 1 (Amps secondary)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	11,25
67P1D	Level 1 (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
E50G	Enable Residual Ground Overcurrent Elements	Select: N, 1-4	N
E50Q	Enable Negative-Sequence Overcurrent Elements	Select: N, 1-4	N
E51P	Enable Phase Time-Overcurrent Elements	Select: Y, N	N
E51G	Enable Residual Ground Time-Overcurrent Elements	Select: Y, N	Y
51GP	Pickup (Amps secondary)	Range = 0,25 to 16,00, OFF	0,75
51GC	Curve	Select: U1-U5, C1-C5	U3
51GTD	Time Dial	Range = 0,50 to 15,00	2,00
51GRS	Electromechanical Reset Delay	Select: Y, N	Y
E51Q	Enable Negative-Sequence Time-Overcurrent Elements	Select: Y, N	Y
51QP	Pickup (Amps secondary)	Range = 0,25 to 16,00, OFF	2,20
51QC	Curve	Select: U1-U5, C1-C5	U3
51QTD	Time Dial	Range = 0,50 to 15,00	2,00
51QRS	Electromechanical Reset Delay	Select: Y, N	N
EOOS	Enable Out-of-Step Elements	Select: Y, N	N
ELOAD	Enable Load Encroachment Elements	Select: Y, N	Y
ZLF	Forward Load Impedance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00	9,22

ZLR	Reverse Load Impedance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00	9,22
PLAF	Positive Forward Load Angle (degrees)	Range = -90,00 to 90,00	30,00
NLAF	Negative Forward Load Angle (degrees)	Range = -90,00 to 90,00	-30,00
PLAR	Positive Reverse Load Angle (degrees)	Range = 90,00 to 270,00	150,00
NLAR	Negative Reverse Load Angle (degrees)	Range = 90,00 to 270,00	210,00
E32	Enable Directional Control Elements	Select: Y, AUTO	AUTO
ELOP	Loss-Of-Potential Enable	Select: Y, Y1, N	Y
DIR3	Level 3 Direction	Select: F, R	R
DIR4	Level 4 Direction	Select: F, R	F
ORDER	Ground Directional Element Priority	Select: I, Q, V	QVI
EVOLT	Enable Voltage Element Enables	Select: Y, N	N
E25	Synchronism Check Enable	Select: Y, N	N
E81	Frequency Elements Enables	Select: N, 1-6	N
E79	Reclosures Enables	Select: N, 1-4	N
ESOTF	Enable Switch-Onto-Fault	Select: Y, N	Y
CLOEND	Close Enable Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
52AEND	52A Enable Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	10,00
SOTFD	SOTF Duration (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,50 to 16000,00	30,00
ECOMM	Comm.-Assisted Trip Scheme Enables	Select: N, DCB, POTT, DCUB1, DCUB2	POTT
Z3RBD	Zone 3 Reverse Block Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	5,00
EBLKD	Echo Block Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	10,00
ETDPU	Echo Time Delay Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	2,00
EDURD	Echo Duration Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	4,00
EWFC	Weak-Infeed Enable	Select: Y, N	N
EZ1EXT	Zone 1 Extension	Select: Y, N	N
EDEM	Demand Metering Type	Select: THM, ROL	THM
DMTC	Time Constant (minutes)	Select: 5, 10, 15, 30, 60	60
PDEMP	Phase Pickup (Amps secondary)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	OFF
GDEMP	Residual Ground Pickup (Amps secondary)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	OFF
QDEMP	Negative-Sequence Pickup (Amps secondary)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	OFF
TDURD	Minimum Trip Duration Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 2,00 to 16000,00	9,00
CFD	Close Failure Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	60,00
3POD	Three-Pole Open Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 60,00	0,50
OPO	Open Pole Option	Select: 27, 52	52
50LP	Load Detection Phase Pickup (Amps secondary)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	0,25

ELAT	SELogic Latch Bits Enables	Select: N, 1-16	16
EDP	SELogic Display Points Enables	Select: N, 1-16	16
ESV	SELogic Variable Timers Enables	Select: N, 1-16	N
Group 2			
			Top

Text			
Top			
Setting	Description	Range	Value
NLB1	Local Bit 1 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB2	Local Bit 2 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB3	Local Bit 3 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB4	Local Bit 4 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB5	Local Bit 5 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB6	Local Bit 6 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB7	Local Bit 7 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB8	Local Bit 8 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB9	Local Bit 9 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB10	Local Bit 10 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB11	Local Bit 11 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB12	Local Bit 12 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB13	Local Bit 13 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB14	Local Bit 14 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB15	Local Bit 15 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB16	Local Bit 16 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
CLB1	Clear Local Bit 1 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB2	Clear Local Bit 2 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB3	Clear Local Bit 3 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB4	Clear Local Bit 4 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB5	Clear Local Bit 5 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB6	Clear Local Bit 6 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
		Range = ASCII string with	

CLB7	Clear Local Bit 7 Label (7 char; enter NA to null)	a maximum length of 7.	NA
CLB8	Clear Local Bit 8 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB9	Clear Local Bit 9 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB10	Clear Local Bit 10 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB11	Clear Local Bit 11 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB12	Clear Local Bit 12 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB13	Clear Local Bit 13 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB14	Clear Local Bit 14 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB15	Clear Local Bit 15 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB16	Clear Local Bit 16 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB1	Set Local Bit 1 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB2	Set Local Bit 2 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB3	Set Local Bit 3 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB4	Set Local Bit 4 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB5	Set Local Bit 5 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB6	Set Local Bit 6 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB7	Set Local Bit 7 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB8	Set Local Bit 8 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB9	Set Local Bit 9 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB10	Set Local Bit 10 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB11	Set Local Bit 11 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB12	Set Local Bit 12 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB13	Set Local Bit 13 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB14	Set Local Bit 14 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB15	Set Local Bit 15 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB16	Set Local Bit 16 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with	NA

		a maximum length of 7.	
PLB1	Pulse Local Bit 1 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB2	Pulse Local Bit 2 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB3	Pulse Local Bit 3 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB4	Pulse Local Bit 4 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB5	Pulse Local Bit 5 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB6	Pulse Local Bit 6 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB7	Pulse Local Bit 7 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB8	Pulse Local Bit 8 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB9	Pulse Local Bit 9 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB10	Pulse Local Bit 10 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB11	Pulse Local Bit 11 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB12	Pulse Local Bit 12 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB13	Pulse Local Bit 13 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB14	Pulse Local Bit 14 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB15	Pulse Local Bit 15 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB16	Pulse Local Bit 16 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
DP1_1	Display Point 1 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	S/E LAGUNA VERDE
DP2_1	Display Point 2 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	AGUA SANTA C1
DP3_1	Display Point 3 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	52HL1 CERRADO
DP4_1	Display Point 4 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP5_1	Display Point 5 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	::IA
DP6_1	Display Point 6 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	::IB
DP7_1	Display Point 7 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	::IC
DP8_1	Display Point 8 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP9_1	Display Point 9 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with	::VA

		a maximum length of 16.	
DP10_1	Display Point 10 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	::VB
DP11_1	Display Point 11 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	::VC
DP12_1	Display Point 12 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP13_1	Display Point 13 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	::MW3
DP14_1	Display Point 14 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	::MVAR3
DP15_1	Display Point 15 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	::FREQ
DP16_1	Display Point 16 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	::PF3
DP1_0	Display Point 1 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP2_0	Display Point 2 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP3_0	Display Point 3 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	52HL1 ABIERTO
DP4_0	Display Point 4 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP5_0	Display Point 5 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP6_0	Display Point 6 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP7_0	Display Point 7 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP8_0	Display Point 8 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP9_0	Display Point 9 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP10_0	Display Point 10 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP11_0	Display Point 11 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP12_0	Display Point 12 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP13_0	Display Point 13 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP14_0	Display Point 14 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP15_0	Display Point 15 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP16_0	Display Point 16 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
79LL	Last Shot Label (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
79SL	Shot Counter Label (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with	NA

	a maximum length of 14.	
Text	Top	

Selogic 1			
Top			
Setting	Description	Range	Value
TR	Direct Trip conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	M1PT + M2PT + M3PT + M4PT + Z1GT + Z2GT + Z3GT + Z4GT + 51PT + OC + 51GT + 67G1T
DTT	Direct transfer trip conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
ULTR	Unlatch trip conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	52A + !(50L + 50G1)
52A	Circuit breaker status	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	IN101
CL	Close conditions (other than automatic reclosing or CLOSE command)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	CC
ULCL	Unlatch close conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	TRIP
67G1TC	Level 1 residual ground	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	32GF
51PTC	Phase	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	M2P
51GTC	Residual Ground	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	32GF
OUT101	Output Contact 101	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	TRIP
OUT102	Output Contact 102	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	TRIP
OUT103	Output Contact 103	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal	TRIP

		operators: !/\() * +	
OUT104	Output Contact 104	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	TRIP
OUT105	Output Contact 105	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT106	Output Contact 106	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT107	Output Contact 107	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT201	Output Contact 201	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT202	Output Contact 202	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT203	Output Contact 203	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT204	Output Contact 204	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT205	Output Contact 205	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT206	Output Contact 206	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT207	Output Contact 207	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT208	Output Contact 208	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT209	Output Contact 209	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
		Valid range = Boolean equation using word bit	

OUT210	Output Contact 210	elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT211	Output Contact 211	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT212	Output Contact 212	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
DP1	Display Point 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	1
DP2	Display Point 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	1
DP3	Display Point 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	IN101
DP4	Display Point 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	1
DP5	Display Point 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	1
DP6	Display Point 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	1
DP7	Display Point 7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	1
DP8	Display Point 8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	1
DP9	Display Point 9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	1
DP10	Display Point 10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	1
DP11	Display Point 11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	1
		Valid range = Boolean	

DP12	Display Point 12	equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	1
DP13	Display Point 13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	1
DP14	Display Point 14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	1
DP15	Display Point 15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	1
DP16	Display Point 16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	1
SS1	Select Setting Group 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	1
SS2	Select Setting Group 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
SS3	Select Setting Group 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
SS4	Select Setting Group 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
SS5	Select Setting Group 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
SS6	Select Setting Group 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
ER	Event report trigger conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	/M2P + /Z2G + /51G + /51Q + /50P1 + /LOP
FAULT	Fault indication	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	51G + M2P + Z2G
BSYNCH	Block synchronism check elements	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0

CLMON	Close bus monitor	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
E32IV	Enable for V0 polarized and IN polarized elements	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	1
Sellogic 1 Top			

Selogic 2			
Top			
Setting	Description	Range	Value
TR	Direct Trip conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	M1P + Z1G + M2PT + Z2GT + 51GT + 51QT + OC
TRCOMM	Communications-assisted trip conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	M2P + Z2G
TRSOTF	Switch-onto-fault trip conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	M2P + Z2G + 50P1
DTT	Direct transfer trip conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
ULTR	Unlatch trip conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	!(50L + 51G)
PT1	Permissive trip 1 (used for ECOMM = POTT, DCUB1, or DCUB2)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	IN102
52A	Circuit breaker status	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	IN101
CL	Close conditions (other than automatic reclosing or CLOSE command)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	CC
ULCL	Unlatch close conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	TRIP
SET1	Set Latch Bit 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
SET2	Set Latch Bit 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
SET3	Set Latch Bit 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
		Valid range = Boolean	

SET4	Set Latch Bit 4	equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
SET5	Set Latch Bit 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
SET6	Set Latch Bit 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
SET7	Set Latch Bit 7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
SET8	Set Latch Bit 8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
SET9	Set Latch Bit 9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
SET10	Set Latch Bit 10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
SET11	Set Latch Bit 11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
SET12	Set Latch Bit 12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
SET13	Set Latch Bit 13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
SET14	Set Latch Bit 14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
SET15	Set Latch Bit 15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
SET16	Set Latch Bit 16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
RST1	Reset Latch Bit 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0

RST2	Reset Latch Bit 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+ 0	0
RST3	Reset Latch Bit 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+ 0	0
RST4	Reset Latch Bit 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+ 0	0
RST5	Reset Latch Bit 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+ 0	0
RST6	Reset latch Bit 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+ 0	0
RST7	Reset Latch Bit 7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+ 0	0
RST8	Reset Latch Bit 8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+ 0	0
RST9	Reset Latch Bit 9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+ 0	0
RST10	Reset Latch Bit 10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+ 0	0
RST11	Reset Latch Bit 11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+ 0	0
RST12	Reset Latch Bit 12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+ 0	0
RST13	Reset Latch Bit 13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+ 0	0
RST14	Reset latch Bit 14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+ 0	0
RST15	Reset Latch Bit 15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal 0	0

		operators: !/\() * +	
RST16	Reset Latch Bit 16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
67P1TC	Level 1 phase	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	1
51GTC	Residual Ground	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	1
51QTC	Negative-Sequence	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	1
OUT101	Output Contact 101	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	TRIP
OUT102	Output Contact 102	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	TRIP
OUT103	Output Contact 103	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	CLOSE
OUT104	Output Contact 104	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	KEY
OUT105	Output Contact 105	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT106	Output Contact 106	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT107	Output Contact 107	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT201	Output Contact 201	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT202	Output Contact 202	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
		Valid range = Boolean equation using word bit	

OUT203	Output Contact 203	elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT204	Output Contact 204	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT205	Output Contact 205	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT206	Output Contact 206	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT207	Output Contact 207	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT208	Output Contact 208	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT209	Output Contact 209	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT210	Output Contact 210	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT211	Output Contact 211	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT212	Output Contact 212	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
DP1	Display Point 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	52A
DP2	Display Point 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
DP3	Display Point 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
DP4	Display Point 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
		Valid range = Boolean	

DP5	Display Point 5	equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
DP6	Display Point 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
DP7	Display Point 7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
DP8	Display Point 8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
DP9	Display Point 9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
DP10	Display Point 10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
DP11	Display Point 11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
DP12	Display Point 12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
DP13	Display Point 13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
DP14	Display Point 14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
DP15	Display Point 15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
DP16	Display Point 16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
SS1	Select Setting Group 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
SS2	Select Setting Group 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0

SS3	Select Setting Group 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
SS4	Select Setting Group 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
SS5	Select Setting Group 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
SS6	Select Setting Group 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
ER	Event report trigger conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	/M2P + /Z2G + /51G + /51Q + /50P1 + /LOP
FAULT	Fault indication	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	51G + 51Q + M2P + Z2G
BSYNCH	Block synchronism check elements	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
CLMON	Close bus monitor	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
E32IV	Enable for V0 polarized and IN polarized elements	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	1
Sellogic 2			
			Top

SER			
Top			
Setting	Description	Range	Value
SER1	Sequential Events Recorder 1, 24 elements max. (enter NA to null)	Valid range = 0, NA or a list of relay elements.	M1P, Z1G, M2P, Z2G, M3P, Z3G, 51G, 51Q, 50P1, 67G1T
SER2	Sequential Events Recorder 2, 24 elements max. (enter NA to null)	Valid range = 0, NA or a list of relay elements.	IN101, IN102, OUT101, OUT102, OUT103, OUT104, LOP
SER3	Sequential Events Recorder 3, 24 elements max. (enter NA to null)	Valid range = 0, NA or a list of relay elements.	KEY, Z3RB, PTRX, M1PT, M2PT, M3PT, M4PT, Z1GT, Z2GT, Z3GT, Z4GT, 51PT, OC, 51GT
SER			
Top			

DNP Analog map Top			
Setting	Description	Range	Value
DNPA	DNP Analog Map	Valid range = 0, NA or a list of relay elements.	103 104 105
DNP Analog map Top			

DNP Binary map Top			
Setting	Description	Range	Value
DNPB	DNP Binary Map	Valid range = 0, NA or a list of relay elements.	1000 1001 1002 1003 1004 1005 1006 1007 1008 1009 1010 1011 1012 1013 1014 1015 1023
DNP Binary map Top			

SEL-311C Settings Report

Overview Information

File Name	Configuración Nueva 1
RDB	SE_LAGUNA.rdb
Device	SEL-311C
Setting Version Number	005
Part Number	0311C0132425421
Firmware ID	SEL-311C-R112-V0-Z005004-D20070918
SELBoot Firmware ID	SELBOOT-311-R102

Settings

[Global](#)[Group 1](#)[Group 2](#)[Text](#)[Selogic 1](#)[Selogic 2](#)[SER](#)[DNP Analog map](#)[DNP Binary map](#)

Settings Legend

Visible Setting

Hidden Setting

Invalid Setting

Global			
Top			
Setting	Description	Range	Value
TGR	Group Change Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	1800,00
NFREQ	Nominal Frequency (Hz)	Select: 50, 60	50
PHROT	Phase Rotation	Select: ABC, ACB	ABC
DATE_F	Date Format	Select: MDY, YMD	MDY
FP_TO	Front Panel Timeout (minutes)	Range = 0,00 to 30,00	15,00
SCROLLD	Display Update Rate (seconds)	Range = 1 to 60	5
LER	Length of Event Report (cycles)	Select: 15, 30, 60, 180	60
PRE	Cycle Length of Prefault in Event Report (cycles in increments of 1)	Range = 1 to 59	20
DCLOP	DC Battery LO Voltage Pickup (Vdc)	Range = 20,00 to 300,00, OFF	OFF
DCHIP	DC Battery HI Voltage Pickup (Vdc)	Range = 20,00 to 300,00, OFF	OFF
IN101D	Input 101 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN102D	Input 102 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN103D	Input 103 Debounce time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN104D	Input 104 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN105D	Input 105 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN106D	Input 106 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN201D	Input 201 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN202D	Input 202 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN203D	Input 203 Debounce time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN204D	Input 204 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN205D	Input 205 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN206D	Input 206 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN207D	Input 207 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN208D	Input 208 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
EBMON	Breaker Monitor	Select: Y, N	N
EPMU	Synchronized Phasor Measurement	Select: Y, N	N
Global			
Top			

Group 1			
Top			
Setting	Description	Range	Value
RID	Relay Identifier (30 chars)	Range = ASCII string with a maximum length of 30.	S/E LAGUNA VERDE
TID	Terminal Identifier (30 chars)	Range = ASCII string with a maximum length of 30.	PANO AGUA SANTA C2, SISTEMA 1
CTR	Phase (IA,IB,IC) CT Ratio, CTR:1	Range = 1 to 6000	160
CTRP	Polarizing (IPOL) CT Ratio, CTRP:1	Range = 1 to 6000	160
PTR	Phase (VA,VB,VC) PT Ratio, PTR:1	Range = 1,00 to 10000,00	1000,00
PTRS	Synch. Voltage (VS) PT Ratio, PTRS:1	Range = 1,00 to 10000,00	1000,00
APP	Application	Select: 311C, 221G, 221G5, 221H, 221F, 221F3, 221C, 221-16, 2PG10	311C
EADVS	Advanced Settings Enable	Select: Y, N	Y
Z1MAG	Pos-Seq Line Impedance Magnitude (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 255,00	0,49
Z1ANG	Pos-Seq Line Impedance Angle (degrees)	Range = 5,00 to 90,00	58,00
Z0MAG	Zero-Seq Line Impedance Magnitude (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 255,00	1,03
Z0ANG	Zero-Seq Line Impedance Angle (degrees)	Range = 5,00 to 90,00	71,00
LL	Line Length (unitless)	Range = 0,10 to 999,00	6,00
EFLOC	Fault Location Enable	Select: Y, N	Y
E21P	Enable Mho Phase Distance Elements	Select: N, 1-4, 1C-4C	4
ECCVT	CCVT Transient Detection Enable	Select: Y, N	N
Z1P	Reach Zone 1 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,34
Z2P	Reach Zone 2 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,83
Z3P	Reach Zone 3 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	1,47
Z4P	Reach Zone 4 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,50
50PP1	Phase-Phase Overcurrent Fault Detector Zone 1 (Amps secondary)	Range = 0,50 to 170,00	0,50
50PP2	Phase-Phase Overcurrent Fault Detector Zone 2 (Amps secondary)	Range = 0,50 to 170,00	0,50
50PP3	Phase-Phase Overcurrent Fault Detector Zone 3 (Amps secondary)	Range = 0,50 to 170,00	0,50
50PP4	Phase-Phase Overcurrent Fault Detector Zone 4 (Amps secondary)	Range = 0,50 to 170,00	0,50
E21MG	Enable Mho Ground Distance Elements	Select: N, 1-4	4
Z1MG	Zone 1 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,34
Z2MG	Zone 2 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,83

Z3MG	Zone 3 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	1,47
Z4MG	Zone 4 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,50
E21XG	Enable Quad Ground Distance Elements	Select: N, 1-4	4
XG1	Zone 1 Reactance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,34
XG2	Zone 2 Reactance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,83
XG3	Zone 3 Reactance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	1,47
XG4	Zone 4 Reactance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,50
RG1	Zone 1 Resistance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 50,00	0,58
RG2	Zone 2 Resistance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 50,00	1,66
RG3	Zone 3 Resistance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 50,00	2,50
RG4	Zone 4 Resistance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 50,00	0,82
XGPOL	Quad Ground Polarizing Quantity	Select: I2, IG	IG
TANG	Non-Homogenous Correction Angle (degrees)	Range = -45,0 to 45,0	-6,0
50L1	Zone 1 Phase Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50L2	Zone 2 Phase Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50L3	Zone 3 Phase Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50L4	Zone 4 Phase Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50GZ1	Zone 1 Residual Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50GZ2	Zone 2 Residual Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50GZ3	Zone 3 Residual Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50GZ4	Zone 4 Residual Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
k0M1	Zone 1 ZSC Factor Mag (unitless)	Range = 0,000 to 6,000	0,386
k0A1	Zone 1 ZSC Factor Ang (degrees)	Range = -180,00 to 180,00	24,59
k0M	Zone 2,3,&4 ZSC Factor Mag (unitless)	Range = 0,000 to 6,000	0,386
k0A	Zone 2,3,&4 ZSC Factor Ang (degrees)	Range = -180,00 to 180,00	24,59
Z1PD	Zone 1 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0,00
Z2PD	Zone 2 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	20,00
Z3PD	Zone 3 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	100,00
Z4PD	Zone 4 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	12,50
Z1GD	Zone 1 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0,00
Z2GD	Zone 2 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	20,00
Z3GD	Zone 3 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	100,00
Z4GD	Zone 4 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	12,50

Z1D	Zone 1 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0,00
Z2D	Zone 2 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	20,00
Z3D	Zone 3 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	100,00
Z4D	Zone 4 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	12,50
E50P	Enable Phase Overcurrent Elements	Select: N, 1-3	N
E50G	Enable Residual Ground Overcurrent Elements	Select: N, 1-4	1
50G1P	Level 1 (Amps secondary)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	19,00
67G1D	Level 1 (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	5,00
E50Q	Enable Negative-Sequence Overcurrent Elements	Select: N, 1-4	N
E51P	Enable Phase Time-Overcurrent Elements	Select: Y, N	Y
51PP	Pickup (Amps secondary)	Range = 0,25 to 16,00, OFF	1,65
51PC	Curve	Select: U1-U5, C1-C5	C1
51PTD	Time Dial	Range = 0,05 to 1,00	0,55
51PRS	Electromechanical Reset Delay	Select: Y, N	N
E51G	Enable Residual Ground Time-Overcurrent Elements	Select: Y, N	Y
51GP	Pickup (Amps secondary)	Range = 0,25 to 16,00, OFF	0,75
51GC	Curve	Select: U1-U5, C1-C5	C1
51GTD	Time Dial	Range = 0,05 to 1,00	0,30
51GRS	Electromechanical Reset Delay	Select: Y, N	N
E51Q	Enable Negative-Sequence Time-Overcurrent Elements	Select: Y, N	N
EOOS	Enable Out-of-Step Elements	Select: Y, N	N
ELOAD	Enable Load Encroachment Elements	Select: Y, N	N
E32	Enable Directional Control Elements	Select: Y, AUTO	AUTO
ELOP	Loss-Of-Potential Enable	Select: Y, Y1, N	Y
DIR3	Level 3 Direction	Select: F, R	F
DIR4	Level 4 Direction	Select: F, R	R
ORDER	Ground Directional Element Priority	Select: I, Q, V	QVI
EVOLT	Enable Voltage Element Enables	Select: Y, N	N
E25	Synchronism Check Enable	Select: Y, N	N
E81	Frequency Elements Enables	Select: N, 1-6	N
E79	Reclosures Enables	Select: N, 1-4	N
ESOTF	Enable Switch-Onto-Fault	Select: Y, N	N
ECOMM	Comm.-Assisted Trip Scheme Enables	Select: N, DCB, POTT, DCUB1, DCUB2	N
EZ1EXT	Zone 1 Extension	Select: Y, N	N
EDEM	Demand Metering Type	Select: THM, ROL	THM
DMTC	Time Constant (minutes)	Select: 5, 10, 15, 30, 60	60
PDEMP	Phase Pickup (Amps secondary)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	OFF

GDEMP	Residual Ground Pickup (Amps secondary)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	OFF
QDEMP	Negative-Sequence Pickup (Amps secondary)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	OFF
TDURD	Minimum Trip Duration Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 2,00 to 16000,00	9,00
CFD	Close Failure Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	60,00
3POD	Three-Pole Open Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 60,00	0,50
OPO	Open Pole Option	Select: 27, 52	52
50LP	Load Detection Phase Pickup (Amps secondary)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	0,25
ELAT	SELogic Latch Bits Enables	Select: N, 1-16	N
EDP	SELogic Display Points Enables	Select: N, 1-16	16
ESV	SELogic Variable Timers Enables	Select: N, 1-16	N
Group 1			
			Top

Group 2			
Top			
Setting	Description	Range	Value
RID	Relay Identifier (30 chars)	Range = ASCII string with a maximum length of 30.	SEL-311C POTT
TID	Terminal Identifier (30 chars)	Range = ASCII string with a maximum length of 30.	EXAMPLE: BUS B, BREAKER 3
CTR	Phase (IA,IB,IC) CT Ratio, CTR:1	Range = 1 to 6000	200
CTRP	Polarizing (IPOL) CT Ratio, CTRP:1	Range = 1 to 6000	200
PTR	Phase (VA,VB,VC) PT Ratio, PTR:1	Range = 1,00 to 10000,00	2000,00
PTRS	Synch. Voltage (VS) PT Ratio, PTRS:1	Range = 1,00 to 10000,00	2000,00
APP	Application	Select: 311C, 221G, 221G5, 221H, 221F, 221F3, 221C, 221-16, 2PG10	311C
EADVS	Advanced Settings Enable	Select: Y, N	N
Z1MAG	Pos-Seq Line Impedance Magnitude (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 255,00	7,80
Z1ANG	Pos-Seq Line Impedance Angle (degrees)	Range = 5,00 to 90,00	84,00
Z0MAG	Zero-Seq Line Impedance Magnitude (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 255,00	24,80
Z0ANG	Zero-Seq Line Impedance Angle (degrees)	Range = 5,00 to 90,00	81,50
LL	Line Length (unitless)	Range = 0,10 to 999,00	100,00
EFLOC	Fault Location Enable	Select: Y, N	Y
E21P	Enable Mho Phase Distance Elements	Select: N, 1-4, 1C-4C	3
ECCVT	CCVT Transient Detection Enable	Select: Y, N	N
Z1P	Reach Zone 1 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	6,24
Z2P	Reach Zone 2 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	9,36
Z3P	Reach Zone 3 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	1,87
50PP1	Phase-Phase Overcurrent Fault Detector Zone 1 (Amps secondary)	Range = 0,50 to 170,00	0,50
E21MG	Enable Mho Ground Distance Elements	Select: N, 1-4	3
Z1MG	Zone 1 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	6,24
Z2MG	Zone 2 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	9,36
Z3MG	Zone 3 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	1,87
E21XG	Enable Quad Ground Distance Elements	Select: N, 1-4	3
XG1	Zone 1 Reactance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	6,24
XG2	Zone 2 Reactance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	9,36
XG3	Zone 3 Reactance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	1,87

RG1	Zone 1 Resistance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 50,00	2,50
RG2	Zone 2 Resistance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 50,00	5,00
RG3	Zone 3 Resistance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 50,00	6,00
50L1	Zone 1 Phase Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50GZ1	Zone 1 Residual Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
k0M1	Zone 1 ZSC Factor Mag (unitless)	Range = 0,000 to 6,000	0,726
k0A1	Zone 1 ZSC Factor Ang (degrees)	Range = -180,00 to 180,00	-3,69
Z1PD	Zone 1 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z2PD	Zone 2 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	20,00
Z3PD	Zone 3 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z1GD	Zone 1 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z2GD	Zone 2 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	20,00
Z3GD	Zone 3 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z1D	Zone 1 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z2D	Zone 2 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z3D	Zone 3 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
E50P	Enable Phase Overcurrent Elements	Select: N, 1-3	1
50P1P	Level 1 (Amps secondary)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	11,25
67P1D	Level 1 (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
E50G	Enable Residual Ground Overcurrent Elements	Select: N, 1-4	N
E50Q	Enable Negative-Sequence Overcurrent Elements	Select: N, 1-4	N
E51P	Enable Phase Time-Overcurrent Elements	Select: Y, N	N
E51G	Enable Residual Ground Time-Overcurrent Elements	Select: Y, N	Y
51GP	Pickup (Amps secondary)	Range = 0,25 to 16,00, OFF	0,75
51GC	Curve	Select: U1-U5, C1-C5	U3
51GTD	Time Dial	Range = 0,50 to 15,00	2,00
51GRS	Electromechanical Reset Delay	Select: Y, N	Y
E51Q	Enable Negative-Sequence Time-Overcurrent Elements	Select: Y, N	Y
51QP	Pickup (Amps secondary)	Range = 0,25 to 16,00, OFF	2,20
51QC	Curve	Select: U1-U5, C1-C5	U3
51QTD	Time Dial	Range = 0,50 to 15,00	2,00
51QRS	Electromechanical Reset Delay	Select: Y, N	N
EOOS	Enable Out-of-Step Elements	Select: Y, N	N
ELOAD	Enable Load Encroachment Elements	Select: Y, N	Y
ZLF	Forward Load Impedance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00	9,22

ZLR	Reverse Load Impedance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00	9,22
PLAF	Positive Forward Load Angle (degrees)	Range = -90,00 to 90,00	30,00
NLAF	Negative Forward Load Angle (degrees)	Range = -90,00 to 90,00	-30,00
PLAR	Positive Reverse Load Angle (degrees)	Range = 90,00 to 270,00	150,00
NLAR	Negative Reverse Load Angle (degrees)	Range = 90,00 to 270,00	210,00
E32	Enable Directional Control Elements	Select: Y, AUTO	AUTO
ELOP	Loss-Of-Potential Enable	Select: Y, Y1, N	Y
DIR3	Level 3 Direction	Select: F, R	R
DIR4	Level 4 Direction	Select: F, R	F
ORDER	Ground Directional Element Priority	Select: I, Q, V	QVI
EVOLT	Enable Voltage Element Enables	Select: Y, N	N
E25	Synchronism Check Enable	Select: Y, N	N
E81	Frequency Elements Enables	Select: N, 1-6	N
E79	Reclosures Enables	Select: N, 1-4	N
ESOTF	Enable Switch-Onto-Fault	Select: Y, N	Y
CLOEND	Close Enable Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
52AEND	52A Enable Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	10,00
SOTFD	SOTF Duration (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,50 to 16000,00	30,00
ECOMM	Comm.-Assisted Trip Scheme Enables	Select: N, DCB, POTT, DCUB1, DCUB2	POTT
Z3RBD	Zone 3 Reverse Block Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	5,00
EBLKD	Echo Block Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	10,00
ETDPU	Echo Time Delay Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	2,00
EDURD	Echo Duration Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	4,00
EWFC	Weak-Infeed Enable	Select: Y, N	N
EZ1EXT	Zone 1 Extension	Select: Y, N	N
EDEM	Demand Metering Type	Select: THM, ROL	THM
DMTC	Time Constant (minutes)	Select: 5, 10, 15, 30, 60	60
PDEMP	Phase Pickup (Amps secondary)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	OFF
GDEMP	Residual Ground Pickup (Amps secondary)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	OFF
QDEMP	Negative-Sequence Pickup (Amps secondary)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	OFF
TDURD	Minimum Trip Duration Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 2,00 to 16000,00	9,00
CFD	Close Failure Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	60,00
3POD	Three-Pole Open Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 60,00	0,50
OPO	Open Pole Option	Select: 27, 52	52
50LP	Load Detection Phase Pickup (Amps secondary)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	0,25

ELAT	SELogic Latch Bits Enables	Select: N, 1-16	16
EDP	SELogic Display Points Enables	Select: N, 1-16	16
ESV	SELogic Variable Timers Enables	Select: N, 1-16	N
Group 2			
			Top

Text			
			Top
Setting	Description	Range	Value
NLB1	Local Bit 1 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB2	Local Bit 2 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB3	Local Bit 3 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB4	Local Bit 4 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB5	Local Bit 5 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB6	Local Bit 6 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB7	Local Bit 7 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB8	Local Bit 8 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB9	Local Bit 9 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB10	Local Bit 10 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB11	Local Bit 11 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB12	Local Bit 12 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB13	Local Bit 13 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB14	Local Bit 14 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB15	Local Bit 15 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB16	Local Bit 16 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
CLB1	Clear Local Bit 1 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB2	Clear Local Bit 2 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB3	Clear Local Bit 3 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB4	Clear Local Bit 4 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB5	Clear Local Bit 5 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB6	Clear Local Bit 6 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
		Range = ASCII string with	

CLB7	Clear Local Bit 7 Label (7 char; enter NA to null)	a maximum length of 7.	NA
CLB8	Clear Local Bit 8 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB9	Clear Local Bit 9 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB10	Clear Local Bit 10 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB11	Clear Local Bit 11 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB12	Clear Local Bit 12 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB13	Clear Local Bit 13 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB14	Clear Local Bit 14 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB15	Clear Local Bit 15 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB16	Clear Local Bit 16 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB1	Set Local Bit 1 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB2	Set Local Bit 2 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB3	Set Local Bit 3 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB4	Set Local Bit 4 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB5	Set Local Bit 5 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB6	Set Local Bit 6 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB7	Set Local Bit 7 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB8	Set Local Bit 8 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB9	Set Local Bit 9 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB10	Set Local Bit 10 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB11	Set Local Bit 11 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB12	Set Local Bit 12 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB13	Set Local Bit 13 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB14	Set Local Bit 14 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB15	Set Local Bit 15 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB16	Set Local Bit 16 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with	NA

		a maximum length of 7.	
PLB1	Pulse Local Bit 1 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB2	Pulse Local Bit 2 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB3	Pulse Local Bit 3 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB4	Pulse Local Bit 4 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB5	Pulse Local Bit 5 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB6	Pulse Local Bit 6 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB7	Pulse Local Bit 7 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB8	Pulse Local Bit 8 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB9	Pulse Local Bit 9 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB10	Pulse Local Bit 10 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB11	Pulse Local Bit 11 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB12	Pulse Local Bit 12 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB13	Pulse Local Bit 13 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB14	Pulse Local Bit 14 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB15	Pulse Local Bit 15 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB16	Pulse Local Bit 16 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
DP1_1	Display Point 1 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	S/E LAGUNA VERDE
DP2_1	Display Point 2 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	AGUA SANTA C2
DP3_1	Display Point 3 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	52HL2 CERRADO
DP4_1	Display Point 4 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP5_1	Display Point 5 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	::IA
DP6_1	Display Point 6 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	::IB
DP7_1	Display Point 7 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	::IC
DP8_1	Display Point 8 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP9_1	Display Point 9 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with	::VA

		a maximum length of 16.	
DP10_1	Display Point 10 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	::VB
DP11_1	Display Point 11 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	::VC
DP12_1	Display Point 12 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP13_1	Display Point 13 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	::MW3
DP14_1	Display Point 14 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	::MVAR3
DP15_1	Display Point 15 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	::FREQ
DP16_1	Display Point 16 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	::PF3
DP1_0	Display Point 1 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP2_0	Display Point 2 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP3_0	Display Point 3 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	52HL2 ABIERTO
DP4_0	Display Point 4 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP5_0	Display Point 5 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP6_0	Display Point 6 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP7_0	Display Point 7 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP8_0	Display Point 8 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP9_0	Display Point 9 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP10_0	Display Point 10 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP11_0	Display Point 11 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP12_0	Display Point 12 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP13_0	Display Point 13 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP14_0	Display Point 14 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP15_0	Display Point 15 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP16_0	Display Point 16 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
79LL	Last Shot Label (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
79SL	Shot Counter Label (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with	NA

	a maximum length of 14.	
Text	Top	

Selogic 1			
Top			
Setting	Description	Range	Value
TR	Direct Trip conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	M1PT + M2PT + M3PT + M4PT + Z1GT + Z2GT + Z3GT + Z4GT + 51PT + OC + 51GT + 67G1T
DTT	Direct transfer trip conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
ULTR	Unlatch trip conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	52A + !(50L + 50G1)
52A	Circuit breaker status	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	IN101
CL	Close conditions (other than automatic reclosing or CLOSE command)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	CC
ULCL	Unlatch close conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	TRIP
67G1TC	Level 1 residual ground	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	32GF
51PTC	Phase	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	M2P
51GTC	Residual Ground	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	32GF
OUT101	Output Contact 101	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	TRIP
OUT102	Output Contact 102	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	TRIP
OUT103	Output Contact 103	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal	TRIP

		operators: !/\() * +	
OUT104	Output Contact 104	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	TRIP
OUT105	Output Contact 105	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT106	Output Contact 106	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT107	Output Contact 107	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT201	Output Contact 201	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT202	Output Contact 202	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT203	Output Contact 203	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT204	Output Contact 204	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT205	Output Contact 205	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT206	Output Contact 206	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT207	Output Contact 207	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT208	Output Contact 208	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT209	Output Contact 209	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
		Valid range = Boolean equation using word bit	

OUT210	Output Contact 210	elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT211	Output Contact 211	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT212	Output Contact 212	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
DP1	Display Point 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	1
DP2	Display Point 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	1
DP3	Display Point 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	!IN101
DP4	Display Point 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	1
DP5	Display Point 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	1
DP6	Display Point 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	1
DP7	Display Point 7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	1
DP8	Display Point 8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	1
DP9	Display Point 9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	1
DP10	Display Point 10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	1
DP11	Display Point 11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	1
		Valid range = Boolean	

DP12	Display Point 12	equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	1
DP13	Display Point 13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	1
DP14	Display Point 14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	1
DP15	Display Point 15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	1
DP16	Display Point 16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	1
SS1	Select Setting Group 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	1
SS2	Select Setting Group 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
SS3	Select Setting Group 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
SS4	Select Setting Group 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
SS5	Select Setting Group 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
SS6	Select Setting Group 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
ER	Event report trigger conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	/M2P + /Z2G + /51G + /51Q + /50P1 + /LOP
FAULT	Fault indication	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	51G + M2P + Z2G
BSYNCH	Block synchronism check elements	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0

CLMON	Close bus monitor	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
E32IV	Enable for V0 polarized and IN polarized elements	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	1
Sellogic 1 Top			

Selogic 2			
Top			
Setting	Description	Range	Value
TR	Direct Trip conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	M1P + Z1G + M2PT + Z2GT + 51GT + 51QT + OC
TRCOMM	Communications-assisted trip conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	M2P + Z2G
TRSOTF	Switch-onto-fault trip conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	M2P + Z2G + 50P1
DTT	Direct transfer trip conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
ULTR	Unlatch trip conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	!(50L + 51G)
PT1	Permissive trip 1 (used for ECOMM = POTT, DCUB1, or DCUB2)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	IN102
52A	Circuit breaker status	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	IN101
CL	Close conditions (other than automatic reclosing or CLOSE command)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	CC
ULCL	Unlatch close conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	TRIP
SET1	Set Latch Bit 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
SET2	Set Latch Bit 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
SET3	Set Latch Bit 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
		Valid range = Boolean	

SET4	Set Latch Bit 4	equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
SET5	Set Latch Bit 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
SET6	Set Latch Bit 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
SET7	Set Latch Bit 7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
SET8	Set Latch Bit 8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
SET9	Set Latch Bit 9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
SET10	Set Latch Bit 10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
SET11	Set Latch Bit 11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
SET12	Set Latch Bit 12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
SET13	Set Latch Bit 13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
SET14	Set Latch Bit 14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
SET15	Set Latch Bit 15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
SET16	Set Latch Bit 16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
RST1	Reset Latch Bit 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0

RST2	Reset Latch Bit 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
RST3	Reset Latch Bit 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
RST4	Reset Latch Bit 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
RST5	Reset Latch Bit 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
RST6	Reset latch Bit 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
RST7	Reset Latch Bit 7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
RST8	Reset Latch Bit 8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
RST9	Reset Latch Bit 9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
RST10	Reset Latch Bit 10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
RST11	Reset Latch Bit 11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
RST12	Reset Latch Bit 12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
RST13	Reset Latch Bit 13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
RST14	Reset latch Bit 14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
RST15	Reset Latch Bit 15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal	0

		operators: !/\() * +	
RST16	Reset Latch Bit 16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
67P1TC	Level 1 phase	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	1
51GTC	Residual Ground	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	1
51QTC	Negative-Sequence	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	1
OUT101	Output Contact 101	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	TRIP
OUT102	Output Contact 102	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	TRIP
OUT103	Output Contact 103	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	CLOSE
OUT104	Output Contact 104	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	KEY
OUT105	Output Contact 105	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT106	Output Contact 106	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT107	Output Contact 107	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT201	Output Contact 201	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT202	Output Contact 202	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
		Valid range = Boolean equation using word bit	

OUT203	Output Contact 203	elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT204	Output Contact 204	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT205	Output Contact 205	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT206	Output Contact 206	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT207	Output Contact 207	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT208	Output Contact 208	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT209	Output Contact 209	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT210	Output Contact 210	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT211	Output Contact 211	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT212	Output Contact 212	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
DP1	Display Point 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	52A
DP2	Display Point 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
DP3	Display Point 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
DP4	Display Point 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
		Valid range = Boolean	

DP5	Display Point 5	equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
DP6	Display Point 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
DP7	Display Point 7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
DP8	Display Point 8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
DP9	Display Point 9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
DP10	Display Point 10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
DP11	Display Point 11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
DP12	Display Point 12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
DP13	Display Point 13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
DP14	Display Point 14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
DP15	Display Point 15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
DP16	Display Point 16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
SS1	Select Setting Group 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
SS2	Select Setting Group 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0

SS3	Select Setting Group 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
SS4	Select Setting Group 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
SS5	Select Setting Group 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
SS6	Select Setting Group 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
ER	Event report trigger conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	/M2P + /Z2G + /51G + /51Q + /50P1 + /LOP
FAULT	Fault indication	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	51G + 51Q + M2P + Z2G
BSYNCH	Block synchronism check elements	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
CLMON	Close bus monitor	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
E32IV	Enable for V0 polarized and IN polarized elements	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	1
Sellogic 2			
			Top

SER			
Top			
Setting	Description	Range	Value
SER1	Sequential Events Recorder 1, 24 elements max. (enter NA to null)	Valid range = 0, NA or a list of relay elements.	M1P, Z1G, M2P, Z2G, M3P, Z3G, 51G, 51Q, 50P1, 67G1T
SER2	Sequential Events Recorder 2, 24 elements max. (enter NA to null)	Valid range = 0, NA or a list of relay elements.	IN101, IN102, OUT101, OUT102, OUT103, OUT104, LOP
SER3	Sequential Events Recorder 3, 24 elements max. (enter NA to null)	Valid range = 0, NA or a list of relay elements.	KEY, Z3RB, PTRX, M1PT, M2PT, M3PT, M4PT, Z1GT, Z2GT, Z3GT, Z4GT, 51PT, OC, 51GT
SER			
Top			

DNP Analog map Top			
Setting	Description	Range	Value
DNPA	DNP Analog Map	Valid range = 0, NA or a list of relay elements.	103 104 105
DNP Analog map Top			

DNP Binary map Top			
Setting	Description	Range	Value
DNPB	DNP Binary Map	Valid range = 0, NA or a list of relay elements.	1000 1001 1002 1003 1004 1005 1006 1007 1008 1009 1010 1011 1012 1013 1014 1015 1023
DNP Binary map Top			

Informe de Falla

Empresa

**Energía de
Casablanca**

Código de identificación

IF-DX-03

Versión

1

Pérdida de Suministro de Alimentadores Corpora, Casablanca y Cooperativa

1.	OBJETO	3
2.	ANTECEDENTES GENERALES	3
2.1.	Resumen del evento	3
2.2.	Descripción de la operación.....	4
2.3.	Cronología de eventos.	4
2.4.	Esquema topológico sistema afectado	4
2.5.	Detalle de consumos afectados.....	4
3.	EVENTOS SCADA	5
4.	PROTECCIONES	5
4.1.	Análisis de la actuación del esquema de protecciones	5
4.2.	Ajustes.....	5
4.3.	Registros oscilográficos (UTC±00:00)	5

1. OBJETO

Aportar la información solicitada por el CEN, debido a una desconexión intempestiva o limitación en las instalaciones de Energía Casablanca Distribución, de acuerdo a lo exigido por el procedimiento DO "Informe de falla de los Coordinados".

2. ANTECEDENTES GENERALES

2.1. Resumen del evento

Propietario Instalación Afectada:	Energía de Casablanca
RUT Propietario:	96.766.110-4
Representante legal Propietario:	Paulina Andrea Guzman Trujillo
Dirección Propietario:	Av. Portales 187

Nombre Instalación:	Alimentadores 12 kV, Casablanca, Cooperativa y Corpora.
Tipo de Instalación:	Alimentadores 12 kV.
Tensión:	12 kV.
Segmento:	Distribución
Tipo de Elemento Fallado:	Externa
Elemento o Equipo Fallado:	Externa

Referencia Informe CEN	2023000124
Fecha inicio:	23 de diciembre 2022
Hora inicio:	12:26:00
Fecha término:	23 de diciembre 2022
Hora término:	12:46:00
Duración:	20 minutos
Equipos afectados:	S/E Casablanca.
Consumo interrumpido:	10,21 MW
Comuna donde se origina la falla:	Casablanca
Proposición origen causa	Externa
Fenómeno Físico	Externa (OPE6)
Elemento	Externa
Fenómeno Eléctrico	Externa
Modo	Externa
Reiteración (SI/NO).	No
N° de reiteración.	0

Cantidad de fallas.	0
Ubicación urbana o rural (DS327, Título IX, Art. 25°)	Alimentador Casablanca – rural Alimentador Cooperativa – rural Alimentador Corpora – rural

2.2. Descripción de la operación.

No aplica, externos.

2.3. Cronología de eventos.

12:26:00 horas. Se registra pérdida de tensión en el alimentador 12 kV. de la subestación Casablanca, alimentadores Corpora, Casablanca y Cooperativa.

12:46:00 horas. Con la coordinación realizada entre Centros de Control se procede con la recuperación de la S/E Casablanca, normalizando los alimentadores Corpora, Casablanca y Cooperativa. involucrado en este evento, recuperando 6849 clientes.

2.4. Esquema topológico sistema afectado

No aplica, externos

2.5. Detalle de consumos afectados.

Instalacion Afectada		Detalle				Horarios		
Subestacion	Barra	Alimentador	Clientes	Comuna	MW	Hora Desconexion	Hora Recuperacion	Duracion
S/E Casablanca		Corpora	1499	Casablanca	1,36	23-12-2022 13:26	23-12-2022 13:46	0:20
		Cooperativa	2324	Casablanca	4,33	23-12-2022 13:26	23-12-2022 13:46	0:20
		Casablanca	3026	Casablanca	4,52	23-12-2022 13:26	23-12-2022 13:46	0:20
Total			6849		10,21			

La información contenida en las tablas de indisponibilidad, han sido elaboradas considerando la medición de los equipos de medida dispuestos en las cabeceras de cada uno de los alimentadores asociados al evento de referencia. De existir generación distribuida está considerada en esta medida.

3. EVENTOS SCADA

No aplica, externos

4. PROTECCIONES

4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones

No aplica, externos

4.2. Ajustes

No aplica, externos

4.3. Registros oscilográficos (UTC±00:00)

No aplica, externos

						Se requiere del tiempo de interrupción equivalente para la determinación del porcentaje de Energía Interrumpida que corresponde a Energía No Suministrada según las exoneraciones de indisponibilidad de suministro del Título 3-2 de la normativa A modo de ejemplo el valor presentado viene del cálculo de la celda "TTINA equivalente por administrador" de la Hoja "Ejemplo de agregación"				Determinado a partir de la suma de la "Hora de Desconexión" y el "Tiempo de interrupción equivalente Tr"		Se debe completar con la comuna donde está conectado el cliente		El valor presentado viene del cálculo de la celda "Energía Interrumpida Art. 3.12.3.2 y Tr", según la comuna y Sistema TX correspondiente de la Hoja "Ejemplo de agregación"		N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio		Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT (MWh)		N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio		ID Cooridinado		Coordinado		Responsable del envío de este registro es la distribuidora a la que se encuentra conectado el cliente libre		Corresponde al Rut del Cliente Libre sin el dígito verificador		Razón social del cliente libre	
ID Barrio	Barrio	ID Paflo	Paflo	Nombre Alimentador de Cabecera	Pérdida de consumo (MWh)	Hora de Desconexión (dd-mm-yyyy hh-mm)	Tiempo de interrupción equivalente Tr (horas)	Hora de Normalización equivalente (dd-mm-yyyy hh-mm)	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zona	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Cooridinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre De	Cliente Libre De	CapEx equivalente (MWh)											
994	BA S/E CASABLANCA 12KV B1	4492	S/E CASABLANCA C1	Casablanca	0.56	23-12-2022 13:26	0.33	23-12-2022 13:46	Casablanca	C	No aplica	1	No aplica	No aplica	213	Energía de Casablanca S.A.	ID	79655750	MULTIRRIGO CASABLANCA S.A.												
994	BA S/E CASABLANCA 12KV B1	4492	S/E CASABLANCA C1	Casablanca	0.24	23-12-2022 13:26	0.33	23-12-2022 13:46	Casablanca	C	No aplica	1	No aplica	No aplica	213	Energía de Casablanca S.A.	ID	78187230	AGRICOLA CASAS DEL BOSQUE LTDA												
994	BA S/E CASABLANCA 12KV B1	4492	S/E CASABLANCA C1	Casablanca	0.16	23-12-2022 13:26	0.33	23-12-2022 13:46	Casablanca	C	No aplica	1	No aplica	No aplica	213	Energía de Casablanca S.A.	ID	75118170	AGRICOLA CAMO LIMITADA												
994	BA S/E CASABLANCA 12KV B1	4493	S/E CASABLANCA C2	Cooperativa	1.26	23-12-2022 13:26	0.33	23-12-2022 13:46	Casablanca	C	No aplica	1	No aplica	No aplica	213	Energía de Casablanca S.A.	ID	71681610	POYASA SUD S.A.												
2775	BA S/E CASABLANCA 12KV B2	4494	S/E CASABLANCA C1	Corpora	0.47	23-12-2022 13:26	0.33	23-12-2022 13:46	Casablanca	C	No aplica	1	No aplica	No aplica	213	Energía de Casablanca S.A.	ID	75188904	TRESMONTES S.A.												
994	BA S/E CASABLANCA 12KV B1	4493	S/E CASABLANCA C2	Cooperativa	0.08	23-12-2022 13:26	0.33	23-12-2022 13:46	Casablanca	C	No aplica	1	No aplica	No aplica	213	Energía de Casablanca S.A.	ID	88190200	ECHART ALIMENTOS SPA												
994	BA S/E CASABLANCA 12KV B1	4493	S/E CASABLANCA C2	Cooperativa	0.18	23-12-2022 13:26	0.33	23-12-2022 13:46	Casablanca	C	No aplica	1	No aplica	No aplica	213	Energía de Casablanca S.A.	ID	90060000	COMPANIA MOLINERA SAN CRISTOBAL S.A.												
2775	BA S/E CASABLANCA 12KV B2	4494	S/E CASABLANCA C1	Corpora	0.03	23-12-2022 13:26	0.33	23-12-2022 13:46	Casablanca	C	No aplica	1	No aplica	No aplica	213	Energía de Casablanca S.A.	ID	88880500	AGRICOLA SUPER LTDA												
2775	BA S/E CASABLANCA 12KV B2	4494	S/E CASABLANCA C1	Corpora	0.12	23-12-2022 13:26	0.33	23-12-2022 13:46	Casablanca	C	No aplica	1	No aplica	No aplica	213	Energía de Casablanca S.A.	ID	95568600	VIA INCOMITA SPA												
2775	BA S/E CASABLANCA 12KV B2	4494	S/E CASABLANCA C1	Corpora	0.04	23-12-2022 13:26	0.33	23-12-2022 13:46	Casablanca	C	No aplica	1	No aplica	No aplica	213	Energía de Casablanca S.A.	ID	76146366	QUANTUM INTEGRAL S.A.												
2775	BA S/E CASABLANCA 12KV B2	4494	S/E CASABLANCA C1	Corpora	0.21	23-12-2022 13:26	0.33	23-12-2022 13:46	Casablanca	C	No aplica	1	No aplica	No aplica	213	Energía de Casablanca S.A.	ID	76907493	AGRICOLA CERES LTDA												
2775	BA S/E CASABLANCA 12KV B2	4494	S/E CASABLANCA C1	Corpora	1.11	23-12-2022 13:26	0.33	23-12-2022 13:46	Casablanca	C	No aplica	1	No aplica	No aplica	213	Energía de Casablanca S.A.	ID	76388964	TRESMONTES S.A.												
994	BA S/E CASABLANCA 12KV B1	4492	S/E CASABLANCA C1	Casablanca	0.15	23-12-2022 13:26	0.33	23-12-2022 13:46	Casablanca	C	No aplica	1	No aplica	No aplica	213	Energía de Casablanca S.A.	ID	96612100	CAVI												
994	BA S/E CASABLANCA 12KV B1	4492	S/E CASABLANCA C1	Casablanca	2.08	23-12-2022 13:26	0.33	23-12-2022 13:46	Casablanca	C	No aplica	1	No aplica	No aplica	213	Energía de Casablanca S.A.	ID	90286600	CHETIFARACO												
994	BA S/E CASABLANCA 12KV B1	4492	S/E CASABLANCA C1	Casablanca	0.02	23-12-2022 13:26	0.33	23-12-2022 13:46	Casablanca	C	No aplica	1	No aplica	No aplica	213	Energía de Casablanca S.A.	ID	76241021	EURAM												
2775	BA S/E CASABLANCA 12KV B2	4494	S/E CASABLANCA C1	Corpora	0.27	23-12-2022 13:26	0.33	23-12-2022 13:46	Casablanca	C	No aplica	1	No aplica	No aplica	213	Energía de Casablanca S.A.	ID	76730290	VERAMONTES												

							Se requiere del Tiempo de Interrupción equivalente para la determinación del porcentaje de Energía interrumpida que corresponde a Energía No Suministrada según los estándares de indisponibilidad de suministro del Título 3-2 de la normativa. A modo de ejemplo el valor presentado viene del cálculo de la celda "TTINA equivalente por alimentador" de la Hoja "Ejemplo de agregación".	Determinado a partir de la suma de la "Hora de Desconexión" y el "Tiempo de interrupción equivalente Tx".		El valor presentado viene del cálculo de la celda "Sistema de Transmisión Zona" de la Hoja "Ejemplo de agregación".	El valor presentado viene del cálculo de la celda "Energía Interrumpida Art. 3.12 Gx y Tx", según la comuna y Sistema TX correspondiente de la Hoja "Ejemplo de agregación".	El valor presentado viene del cálculo de la celda "Energía Interrumpida Art. 3.12 Gx y Tx", según la comuna y Sistema TX correspondiente de la Hoja "Ejemplo de agregación".	El valor presentado viene del cálculo de la celda "Energía Interrumpida Art. 2.5. Dx", según la comuna y Sistema TX correspondiente de la Hoja "Ejemplo de agregación".	El valor presentado viene del cálculo de la celda "Energía Interrumpida Art. 2.5. Dx", según la comuna y Sistema TX correspondiente de la Hoja "Ejemplo de agregación".			Este registro es una agregación de todos los clientes regulados que fueron afectados por la pérdida de suministro de la comuna y Sistema zonal en cuestión.			El valor presentado viene del cálculo de la celda "Coph equivalente", según la comuna y Sistema TX correspondiente de la Hoja "Ejemplo de agregación".
ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Alimentador	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tx [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT [MWh]	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT [MWh]	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Coph equivalente [MW]
994	BA S/E CASABLANCA 12KV B1	4492	S/E CASABLANCA C1	Casablanca	0.65	23-12-2022 13:26	0.33	23-12-2022 13:46	Casablanca	C	0.54	2365	0.00	0	213	ENERGÍA DE CASABLANCA S.A.	RE	No Aplica	No Aplica	1.63
994	BA S/E CASABLANCA 12KV B1	4492	S/E CASABLANCA C1	Casablanca	0.65	23-12-2022 13:26	0.33	23-12-2022 13:46	Algarrobo	C	0.08	623	0.00	0	213	ENERGÍA DE CASABLANCA S.A.	RE	No Aplica	No Aplica	0.24
994	BA S/E CASABLANCA 12KV B1	4493	S/E CASABLANCA C2	Cooperativa	4.33	23-12-2022 13:26	0.33	23-12-2022 13:46	Casablanca	C	0.54	2366	0.00	0	213	ENERGÍA DE CASABLANCA S.A.	RE	No Aplica	No Aplica	1.63
2775	BA S/E CASABLANCA 12KV B2	4494	S/E CASABLANCA C3	Corpora	4.52	23-12-2022 13:26	0.33	23-12-2022 13:46	Cartagena	C	0.02	101	0.00	0	213	ENERGÍA DE CASABLANCA S.A.	RE	No Aplica	No Aplica	0.07
2775	BA S/E CASABLANCA 12KV B2	4494	S/E CASABLANCA C3	Corpora	4.52	23-12-2022 13:26	0.33	23-12-2022 13:46	Casablanca	C	0.67	1378	0.00	0	213	ENERGÍA DE CASABLANCA S.A.	RE	No Aplica	No Aplica	2.00
2775	BA S/E CASABLANCA 12KV B2	4494	S/E CASABLANCA C3	Corpora	4.52	23-12-2022 13:26	0.33	23-12-2022 13:46	Curacavi	C	0.01	6	0.00	0	213	ENERGÍA DE CASABLANCA S.A.	RE	No Aplica	No Aplica	0.02
990	BA S/E ALGARROBO NORTE 12.5KV	4475	S/E ALGARROBO NORTE B1	San José	0.08	23-12-2022 13:26	0.33	23-12-2022 13:46	Algarrobo	C	0.00	86	0.00	0	213	ENERGÍA DE CASABLANCA S.A.	RE	No Aplica	No Aplica	0.00
990	BA S/E ALGARROBO NORTE 12.5KV	4475	S/E ALGARROBO NORTE B1	San José	0.08	23-12-2022 13:26	0.33	23-12-2022 13:46	Algarrobo	C	0.00	4	0.00	0	213	ENERGÍA DE CASABLANCA S.A.	RE	No Aplica	No Aplica	0.00



Informe de Falla

Empresa

**Compañía Eléctrica
del Litoral**

Código de identificación

IF-DX-04

Versión

1

Pérdida de Suministro de Alimentadores Quintay, Algarrobo Norte, San Gerónimo, Las Piñatas, Balandras, Zañartu, Esmeralda y Punta de Tralca.

1.	OBJETO	3
2.	ANTECEDENTES GENERALES	3
2.1.	Resumen del evento	3
2.2.	Descripción de la operación.....	4
2.3.	Cronología de eventos.	4
2.4.	Esquema topológico sistema afectado	4
2.5.	Detalle de consumos afectados.....	5
3.	EVENTOS SCADA	5
4.	PROTECCIONES	5
4.1.	Análisis de la actuación del esquema de protecciones	5
4.2.	Ajustes.....	5
4.3.	Registros oscilográficos (UTC±00:00)	5

1. OBJETO

Aportar la información solicitada por el CEN, debido a una desconexión intempestiva o limitación en las instalaciones de Compañía Eléctrica del Litoral Distribución, de acuerdo a lo exigido por el procedimiento DO "Informe de falla de los Coordinados".

2. ANTECEDENTES GENERALES

2.1. Resumen del evento

Propietario Instalación Afectada:	Compañía Eléctrica del Litoral
RUT Propietario:	91.344.000-5
Representante legal Propietario:	Paulina Andrea Guzman Trujillo
Dirección Propietario:	Av. Peñablanca 540, Algarrobo

Nombre Instalación:	Alimentadores 12 kV, Quintay, Algarrobo Norte, San Gerónimo, Las Piñatas, Balandras, Zañartu, Esmeralda y Punta de Tralca.
Tipo de Instalación:	Alimentadores 12 kV.
Tensión:	12 kV.
Segmento:	Distribución
Tipo de Elemento Fallado:	Externa
Elemento o Equipo Fallado:	Externa

Referencia Informe CEN	2023000123
Fecha inicio:	23 de diciembre 2022
Hora inicio:	12:26:00
Fecha término:	23 de diciembre 2022
Hora término:	13:46:00
Duración:	20 minutos
Equipos afectados:	S/E Quintay, Algarrobo Norte, San Gerónimo, Las Piñatas, El Totoral y Las Balandras.
Consumo interrumpido:	18,43 MW
Comuna donde se origina la falla:	Algarrobo
Proposición origen causa	Externa
Fenómeno Físico	Externa (OPE6)
Elemento	Externa
Fenómeno Eléctrico	Externa
Modo	Externa

Reiteración (SI/NO).	No
N° de reiteración.	0

Cantidad de fallas.	0
Ubicación urbana o rural (DS327, Título IX, Art. 25°)	Alimentador Quintay – rural Alimentador Algarrobo Norte – Urbano Alimentador San Gerónimo – Urbano Alimentador Las Piñatas – Urbano Alimentador Esmeralda – Urbano Alimentador Punta de Tralca – Urbano Alimentador Balandras – Urbano Alimentador Zañartu – Urbano

2.2. Descripción de la operación.

No aplica, externos.

2.3. Cronología de eventos.

12:26:00 horas. Se registra pérdida de tensión en el alimentador 12 kV. de las Subestaciones Quintay, Algarrobo Norte, San Gerónimo, Las Piñatas, El Totoral y Las Balandras, afectando los alimentadores Quintay, Algarrobo Norte, San Gerónimo, Las Piñatas, Balandras, Zañartu, Esmeralda y Punta de Tralca.

12:46:00 horas. Con la coordinación realizada entre Centros de Control se procede con la recuperación de la S/E San Gerónimo, Las Piñatas, El Totoral, Las Balandras Algarrobo Norte y Quintay, normalizando los alimentadores San Gerónimo, Las Piñatas, Esmeralda, Punta de Tralca, Balandras, Zañartu Algarrobo Norte y Quintay. involucrado en este evento, recuperando 48.574 clientes.

2.4. Esquema topológico sistema afectado

No aplica, externos

2.5. Detalle de consumos afectados.

Instalacion Afectada		Detalle				Horarios		
Subestación	Barra	Alimentador	Clientes	Comuna	MW	Hora Desconexión	Hora Recuperacion	Duracion
S/E Quintay		Quintay	926	Casablanca	0,65	23-12-2022 13:26	23-12-2022 13:46	0:20
S/E Algarrobo Norte		Algarrobo Norte	5470	Algarrobo	1,72	23-12-2022 13:26	23-12-2022 13:46	0:20
S/E Geronimo		San Geronimo	4334	Algarrobo	3,94	23-12-2022 13:26	23-12-2022 13:46	0:20
S/E Las Piñatas		Las Piñatas	2062	Algarrobo	0,7	23-12-2022 13:26	23-12-2022 13:46	0:20
S/E El Totoral		Esmeralda	9157	El Tabo	3,6	23-12-2022 13:26	23-12-2022 13:46	0:20
		Punta de Tralca	6168	El Quisco	1,4	23-12-2022 13:26	23-12-2022 13:46	0:20
S/E Las Balandras		Balandras	11862	Algarrobo	3,58	23-12-2022 13:26	23-12-2022 13:46	0:20
		Zañartu	8595	El Quisco	2,65	23-12-2022 13:26	23-12-2022 13:46	0:20
Total			48574		18,24			

La información contenida en las tablas de indisponibilidad, han sido elaboradas considerando la medición de los equipos de medida dispuestos en las cabeceras de cada uno de los alimentadores asociados al evento de referencia. De existir generación distribuida está considerada en esta medida.

3. EVENTOS SCADA

No aplica, externos

4. PROTECCIONES

4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones

No aplica, externos

4.2. Ajustes

No aplica, externos

4.3. Registros oscilográficos (UTC±00:00)

No aplica, externos

							Se requiere del tiempo de interrupción equivalente para la determinación del porcentaje de Energía Interrumpida que corresponde a Energía No Suministrado según los estándares de indisponibilidad de suministro del Título 3-2 de la normativa A modo de ejemplo el valor presentado viene del cálculo de la celda "TTINA equivalente por alimentador" de la Hoja "Ejemplo de agregación"	Determinado a partir de la suma de la "Hora de Desconexión" y el "Tiempo de interrupción equivalente Tr"		El valor presentado viene del cálculo de la celda "Sistema de Transmisión Zonal" de la Hoja "Ejemplo de agregación"	El valor presentado viene del cálculo de la celda "Energía Interrumpida Art. 3.12 Gx y Tx", según la comuna y Sistema TX correspondiente de la hoja "Ejemplo de agregación"	El valor presentado viene del cálculo de la celda "Energía Interrumpida Art. 3.12 Gx y Tx", según la comuna y Sistema TX correspondiente de la hoja "Ejemplo de agregación"	El valor presentado viene del cálculo de la celda "Energía Interrumpida Art. 2.5. Dx", según la comuna y Sistema TX correspondiente de la hoja "Ejemplo de agregación"	El valor presentado viene del cálculo de la celda "Energía Interrumpida Art. 2.5. Dx", según la comuna y Sistema TX correspondiente de la hoja "Ejemplo de agregación"			Este registro es una agregación de todos los clientes regulados que fueron afectados por la pérdida de suministro de la comuna y Sistema zonal en cuestión			El valor presentado viene del cálculo de la celda "Cpgh equivalente", según la comuna y Sistema TX correspondiente de la hoja "Ejemplo de agregación"
ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Alimentador	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Cpgh equivalente [MW]
1028	BA S/E QUINTAY 12KV	4648	S/E QUINTAY C1	Quintay	0.65	23-12-2022 13:26	0.33	23-12-2022 13:46	Casablanca	C	0.10	930	0.00	0	94	LITORAL	RE	No Aplica	No Aplica	0.29
990	BA S/E ALGARROBO NORTE 12.5KV	4479	S/E ALGARROBO NORTE C1	Algarrobo Norte	1.72	23-12-2022 13:26	0.33	23-12-2022 13:46	Algarrobo	C	0.38	5492	0.00	0	94	LITORAL	RE	No Aplica	No Aplica	1.14
1082	BA S/E SAN JERONIMO 12KV	4854	S/E SAN JERONIMO C1	San Geronimo	3.94	23-12-2022 13:26	0.33	23-12-2022 13:46	Algarrobo	C	0.36	5055	0.00	0	94	LITORAL	RE	No Aplica	No Aplica	1.09
1081	BA S/E LAS PINATAS 12KV	4853	S/E LAS PINATAS C1	Las Piñatas	0.63	23-12-2022 13:26	0.33	23-12-2022 13:46	Algarrobo	C	0.14	1168	0.00	0	94	LITORAL	RE	No Aplica	No Aplica	0.42
1081	BA S/E LAS PINATAS 12KV	4853	S/E LAS PINATAS C1	Las Piñatas	0.07	23-12-2022 13:26	0.33	23-12-2022 13:46	El Quisco	C	0.00	129	0.00	0	94	LITORAL	RE	No Aplica	No Aplica	0.01
1079	BA S/E EL TOTORAL 12KV BP1	4846	S/E EL TOTORAL C2	Esmeralda	3.43	23-12-2022 13:26	0.33	23-12-2022 13:46	El Tabo	C	0.43	8666	0.00	0	94	LITORAL	RE	No Aplica	No Aplica	1.28
1079	BA S/E EL TOTORAL 12KV BP1	4846	S/E EL TOTORAL C2	Esmeralda	0.17	23-12-2022 13:26	0.33	23-12-2022 13:46	El Quisco	C	0.04	430	0.00	0	94	LITORAL	RE	No Aplica	No Aplica	0.13
1079	BA S/E EL TOTORAL 12KV BP1	4845	S/E EL TOTORAL C1	Punta de Traica	1.4	23-12-2022 13:26	0.33	23-12-2022 13:46	El Quisco	C	0.36	6197	0.00	0	94	LITORAL	RE	No Aplica	No Aplica	1.08
1080	BA S/E LAS BALANDRAS 12KV	4849	S/E LAS BALANDRAS C1	Balandras	2.75	23-12-2022 13:26	0.33	23-12-2022 13:46	Algarrobo	C	0.75	9117	0.00	0	94	LITORAL	RE	No Aplica	No Aplica	2.24
1080	BA S/E LAS BALANDRAS 12KV	4849	S/E LAS BALANDRAS C1	Balandras	0.83	23-12-2022 13:26	0.33	23-12-2022 13:46	El Quisco	C	0.15	2739	0.00	0	94	LITORAL	RE	No Aplica	No Aplica	0.45
1080	BA S/E LAS BALANDRAS 12KV	4848	S/E LAS BALANDRAS C2	Zufertu	2.62	23-12-2022 13:26	0.33	23-12-2022 13:46	El Quisco	C	0.68	8518	0.00	0	94	LITORAL	RE	No Aplica	No Aplica	2.03