

Estudio para análisis de falla EAF 094/2021

"Desconexión forzada línea 110 kV Vizcachas-Puente Alto"

Fecha de Emisión: 20-04-2021

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

Fecha y Hora de la falla

Fecha	29/03/2021
Hora	11:14
Consumos desconectados (MW)	33.00
Demanda previa del sistema (MW)	10166.75
Porcentaje de desconexión	0.325 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 110 kV Vizcachas-Puente Alto / LT001CI1TR03----R026
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	110 kV
Segmento	Transmisión Zonal
Propietario instalación afectada	Transmisora Eléctrica Cordillera SpA
RUT	77.282.314-2
Representante Legal	Mauricio Infante E.
Dirección	Veintiuno de Mayo 0164, Puente Alto

(*) Datos correspondientes al Gerente General de la empresa propietaria de la instalación afectada, obtenidos de la plataforma REUC del Coordinador; no fueron remitidos los datos correspondientes al Representante Legal.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Línea 110 kV Vizcachas-Puente Alto / LT001CI1TR03----R026
Propietario elemento fallado	Transmisora Eléctrica Cordillera SpA
RUT	77.282.314-2
Representante Legal	Mauricio Infante E.
Dirección	Veintiuno de Mayo 0164, Puente Alto

(*) Datos correspondientes al Gerente General de la empresa propietaria de la instalación afectada, obtenidos de la plataforma REUC del Coordinador; no fueron remitidos los datos correspondientes al Representante Legal.

d.1 Origen y causa de la falla

Según lo informado por Transmisora Eléctrica Cordillera SpA, la desconexión forzada de la línea 110 kV Vizcachas - Puente Alto se produce por la operación de su protección diferencial de línea 87L, "a raíz de la intervención de terceros en trabajos programados por adecuación de esquemas de protecciones asociados al Proyecto Hidroeléctrico Alto Maipo, al insertar un block de pruebas, con falla de fábrica, en la bandeja correspondiente a la protección 21/21N".

d.2 Fenómeno Físico:

OPE1: Trabajos en instalaciones.

La empresa Transmisora Eléctrica Cordillera SpA envió informe preparado por AES Gener S.A. (ejecutor de las faenas en sus instalaciones) para acreditar la causa de la falla.

d.3 Reiteración

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

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: se han producido 2 fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 369-2019 y EAF 127-2020).

d.4 Fenómeno eléctrico

PR87L: Protección diferencial de línea.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde a la línea 110 kV Vizcachas - Puente Alto, la que posee con un conductor por fase del tipo AAAC ALLIANCE, con una capacidad nominal de 70.5 [MVA] (permanente a 25°C con sol y a tensión nominal) y cuya fecha de puesta en servicio fue en el año 1992, de acuerdo con lo informado en el Sistema Infotécnica del Coordinador.

Transmisora Eléctrica Cordillera SpA no remitió los antecedentes respecto de los mantenimientos realizados a este elemento durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

No informado.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

No informado.

La empresa Transmisora Eléctrica Cordillera SpA no envía antecedentes asociados a la proposición del origen de la falla.

h. Comuna donde se presenta la falla

13201: Puente Alto

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (31/03/2021)	Informe de 5 días (06/04/2021)
Transmisora Eléctrica Cordillera	30/03/2021	30/03/2021
Eléctrica Puntilla	29/03/2021	05/04/2021

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
Puntilla	2	6.00	11:14	12:07
Puntilla	3	2.00	11:14	11:56

Total: 8.00 MW

- Fechas, horas y montos señalados corresponden a lo informado por Eléctrica Puntilla S.A.

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Vizcachas - Puente Alto 110 KV	Zonal	Vizcachas - Puente Alto	11:14	11:19

- Fechas y horas señaladas corresponden a lo informado por Transmisora Eléctrica Cordillera SpA

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E Puente Alto (EEPA)	52C1 La Ballena	Puente Alto	4.80	0.047	No informado	11:14	11:19	11:19
S/E Puente Alto (EEPA)	52C2 Casas Viejas	Puente Alto	6.20	0.061	No informado	11:14	11:19	11:19
S/E Puente Alto (EEPA)	524 Pie Andino	Puente Alto	3.20	0.031	10912	11:14	11:19	11:19
S/E Puente Alto (EEPA)	52C5 San Francisco	Puente Alto	3.50	0.034	4866	11:14	11:19	11:19
S/E Puente Alto (EEPA)	52C6 Camilo Henríquez	Puente Alto	3.10	0.030	9916	11:14	11:19	11:19
S/E Costanera	52C1 Industrial	Puente Alto	4.40	0.043	778	11:14	11:19	11:19
S/E Costanera	52C2 Eyzaguirre	Puente Alto	2.50	0.025	6279	11:14	11:19	11:19
S/E Costanera	52C3 Aguirre Luco	Puente Alto	2.40	0.024	1221	11:14	11:19	11:19
S/E Costanera	52C4 San Carlos	Puente Alto	2.90	0.029	2975	11:14	11:19	11:19

Total: 33.00 MW 0.325 % >36947

- Fechas, horas y montos señalados corresponden a lo informado por Transmisora Eléctrica Cordillera SpA.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
S/E Puente Alto (EEPA)	52C1 La Ballena	CGE Distribución	Regulado	4.80	0.08	0.08	0.40
S/E Puente Alto (EEPA)	52C2 Casas Viejas	CGE Distribución	Regulado	6.20	0.08	0.08	0.52
S/E Puente Alto (EEPA)	524 Pie Andino	EEPA	Regulado	3.20	0.08	0.08	0.27
S/E Puente Alto (EEPA)	52C5 San Francisco	EEPA	Regulado	3.50	0.08	0.08	0.29
S/E Puente Alto (EEPA)	52C6 Camilo Henríquez	EEPA	Regulado	3.10	0.08	0.08	0.26
S/E Costanera	52C1 Industrial	EEPA	Regulado	4.40	0.08	0.08	0.37
S/E Costanera	52C2 Eyzaguirre	EEPA	Regulado	2.50	0.08	0.08	0.21
S/E Costanera	52C3 Aguirre Luco	EEPA	Regulado	2.40	0.08	0.08	0.20
S/E Costanera	52C4 San Carlos	EEPA	Regulado	2.90	0.08	0.08	0.24

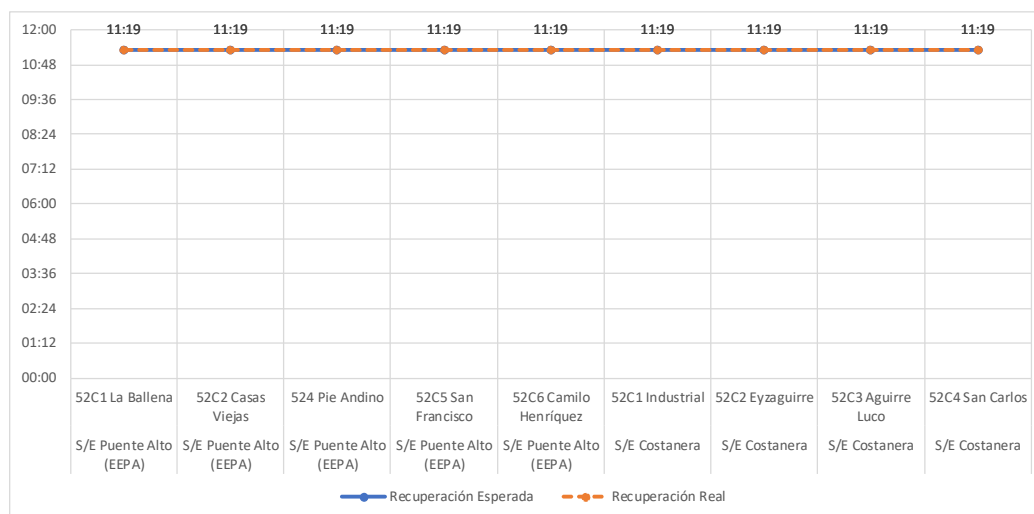
Clientes Regulados : 2.75 MWh

Clientes Libres : 0.00 MWh

Total : 2.75 MWh

- Fechas, horas y montos señalados corresponden a lo informado por Transmisora Eléctrica Cordillera SpA.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecian diferencias entre los horarios de recuperación real respecto de los horarios de disponibilidad de las barras primarias respectivas para recuperar consumos.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	26.40	0.08	316.80
Último 20 %	6.60	0.08	79.20
100 % Total	33.00	0.08	396.00

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

Demanda del sistema previo a la falla: 10166.75 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Andina (CTA), Angamos (ANG1 y ANG2), Cochrane (CCH1 y CCH2), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Hornitos (CTH), Mejillones (CTM3 e IEM), Norgener (NTO1) y Tocopilla (U15 y U16).

Operación Programada

En anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 29 de marzo de 2021.

Operación Real

En anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 29 de marzo de 2021.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En anexo N°3 se presenta el detalle del movimiento de centrales e informe diario del CDC para el día 29 de marzo de 2021.

Mantenimientos

En anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 29 de marzo de 2021.

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada. Por su parte, la unidad N°1 de central Puntilla no se encontraba en servicio.

Otros antecedentes relevantes

De acuerdo con lo informado por Transmisora Eléctrica Cordillera SpA:

En nuestro sistema no tenemos pérdida de Generación (EEPA no posee Generación de su propiedad). Sí fue afectada la generación de aproximadamente 7,8 MW por parte de Central Puntilla y 0,6 MW por parte de Central Eyzaguirre, ambas propiedad de la Empresa EPSA.

Se toma contacto con el Centro de Control del Coordinador, para informar de la situación y solicitar la autorización para la recuperación de servicio, la que fue otorgada a las 11:18 horas.

ACCIONES TOMADAS: Se detienen inmediatamente los trabajos en subestación Vizcachas, solicitando el informe correspondiente y las acciones necesarias para evitar este tipo de situaciones a futuro, informe enviado por AES-Gener que se adjunta al presente

De acuerdo con los registros del Coordinador:

Número	Coordinado	Tipo Programación	Tipo/Trabajo/Objetivo	Fecha Inicio	Fecha Fin
2021020553	EEPA	Programada	SubEstación ➤ S/E VIZCACHAS ➤ Tipo: otros - tendido cable ➤ Intervención / Origen Interno / Programada ➤ No tiene consumo afectado ➤ Afecta: Protecciones ➤ Trabajos a Realizar: Programación y protocolización de esquemas de protecciones de acuerdo a ECAP en sistema 1 y 2 (TSD610 Y 7SA631) EE-ES-2019-1794-R3_ECAP PHAM - Etapa I - SE Alto Maipo 110kV Ver menos ➤ Desc. Nivel Riesgo: trabajo con riesgo bajo para las personas y equipos, con alto riesgo par el servicio, ya que serán intervenidas las protecciones. Ver menos ➤ Comentarios Adicionales: Trabajo a realizar por personal especialista de AES-Gener, bajo la supervisión de personal EEPA, correspondiente a la adecuación de esquema de protecciones por incorporación de proyecto PHAM Ver menos	29-03-2021 08:00 Fecha Efectiva Inicio 29-03-2021 09:05	30-03-2021 18:00 Fecha Efectiva Fin 29-03-2021 18:17

Acciones preventivas y/o correctivas

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

b) Acciones correctivas a corto plazo:

Transmisora Eléctrica Cordillera SpA indica *“Realizar la intervención con algún método distinto al realizado en esta oportunidad”*.

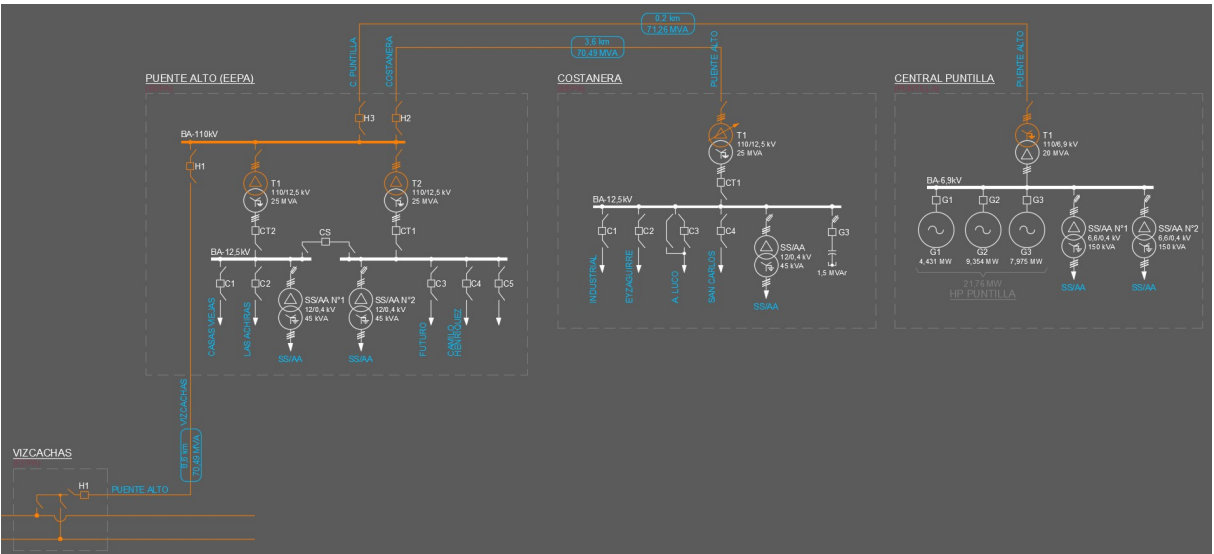
Eléctrica Puntilla S.A. indica *“Revisión de Protecciones, despeje de fallas”*

c) Acciones correctivas a largo plazo:

Transmisora Eléctrica Cordillera SpA indica *“N/A”*.

Eléctrica Puntilla S.A. no indica.

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
11:14	Transmisora Eléctrica Cordillera	Apertura del interruptor 52H1 de S/E Vizcachas de la línea 110 kV Vizcachas - Puente Alto, por operación de la protección diferencial de línea 87L.
11:14	Transmisora Eléctrica Cordillera	Apertura del interruptor 52H1 de S/E Puente Alto de la línea 110 kV Vizcachas - Puente Alto, por operación de la protección diferencial de línea 87L.
11:14	Transmisora Eléctrica Cordillera	Apertura del interruptor 52C2 de S/E Costanera (Alimentador Eyzaguirre) por operación de EDACxCEx.
11:14	Transmisora Eléctrica Cordillera	Apertura del interruptor 52C3 de S/E Costanera (Alimentador Aguirre Luco) por operación de EDACxCEx.
11:14	Transmisora Eléctrica Cordillera	Apertura del interruptor 52C4 de S/E Costanera (Alimentador San Carlos) por operación de EDACxCEx.
11:14	Eléctrica Puntilla	Apertura del interruptor 52G2 de la unidad N°2 de central Puntilla, por operación de la protección de baja tensión 27.
11:14	Eléctrica Puntilla	Apertura del interruptor 52G3 de la unidad N°3 de central Puntilla, por operación de la protección de baja tensión 27.

- Horas y eventos señalados corresponden a lo informado por Transmisora Eléctrica Cordillera SpA y Eléctrica Puntilla S.A.

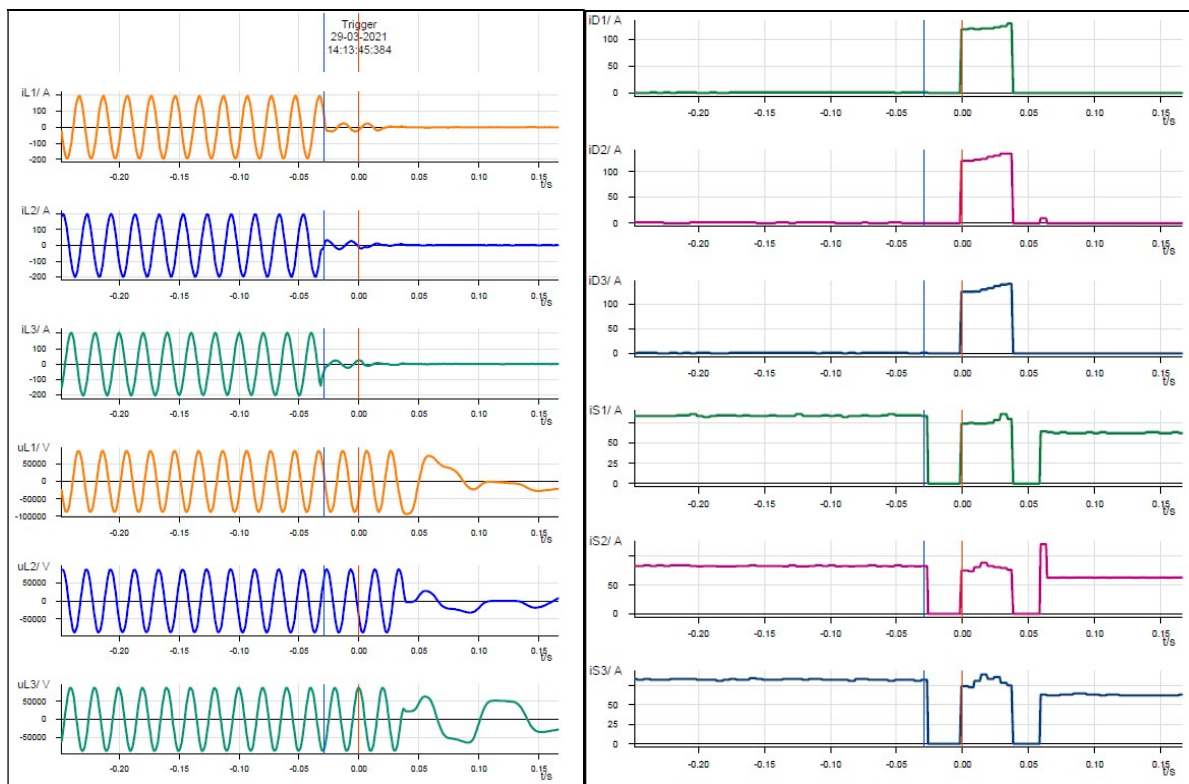
6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
29/03/2021	Transmisora Eléctrica Cordillera	11:18	Se realiza cierre del interruptor 52C2 de S/E Costanera.
29/03/2021	Transmisora Eléctrica Cordillera	11:19	Se realiza cierre del interruptor 52C3 de S/E Costanera.
29/03/2021	Transmisora Eléctrica Cordillera	11:19	Se realiza cierre del interruptor 52C4 de S/E Costanera.
29/03/2021	Transmisora Eléctrica Cordillera	11:19	Se realiza cierre del interruptor 52H1 de S/E Puente Alto, energizando la línea 110 kV Vizcachas - Puente Alto.
29/03/2021	Transmisora Eléctrica Cordillera	11:19	Se realiza cierre del interruptor 52H1 de S/E Costanera, normalizando la línea 110 kV Vizcachas - Puente Alto y todos los consumos afectados.
29/03/2021	Eléctrica Puntilla	11:56	Se realiza cierre del interruptor 52G3 de la unidad N°3 de central Puntilla.
29/03/2021	Eléctrica Puntilla	12:07	Se realiza cierre del interruptor 52G2 de la unidad N°2 de central Puntilla.

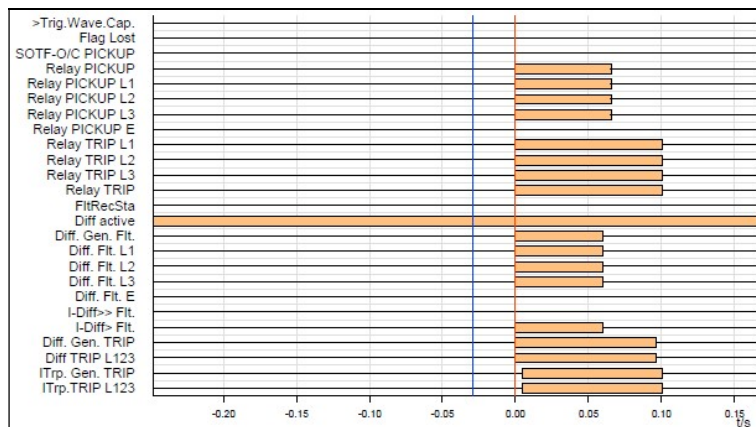
- Fechas, horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por Transmisora Eléctrica Cordillera SpA y Eléctrica Puntilla S.A.

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

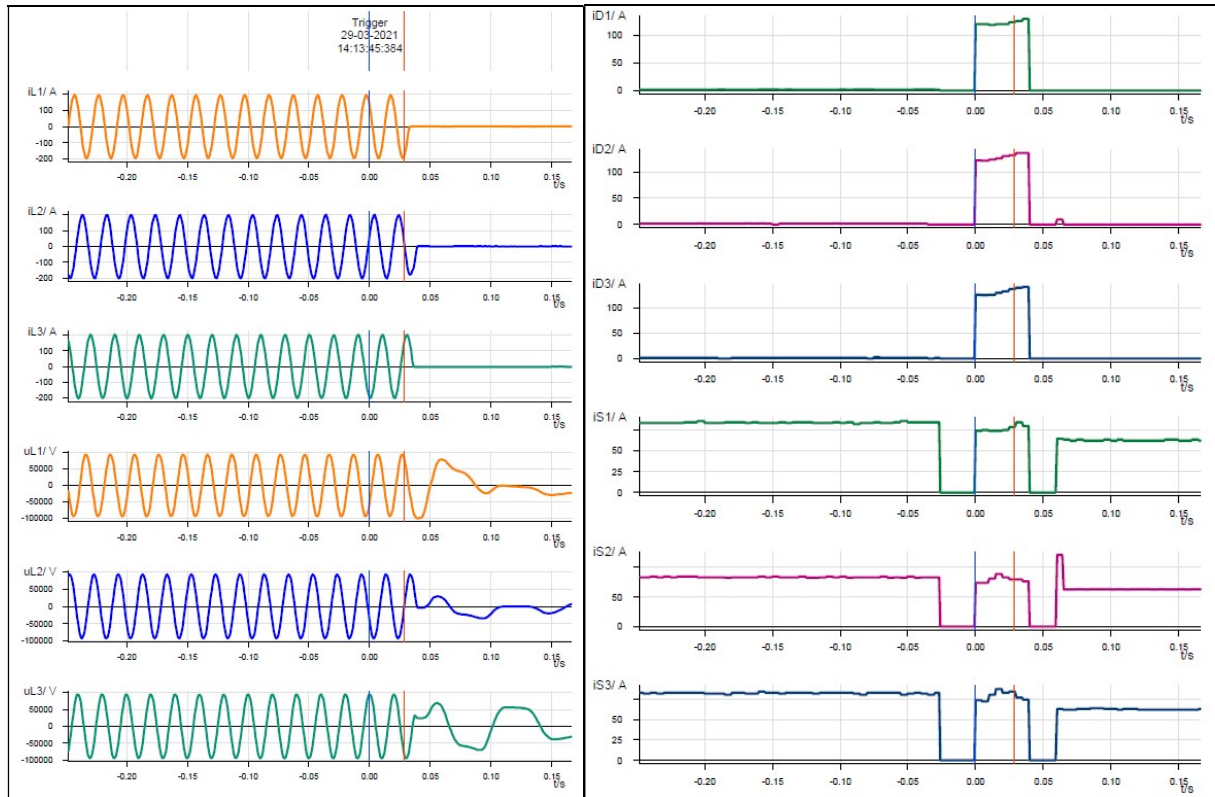
Alrededor de las 11:14 horas del día 29 de marzo de 2021 se registra la apertura de los interruptores 52H1 de S/E Vizcachas y 52H1 de S/E Puente Alto, asociados a la línea 110 kV Vizcachas - Puente Alto. La apertura de los mencionados interruptores se origina por operación de la protección diferencial de línea 87L de la línea de transmisión previamente indicada, en momentos que se realizaban trabajos programados sobre los sistemas de protecciones de dicha instalación, asociados a labores del proyecto Alto Maipo. A continuación, se presentan los registros asociados.



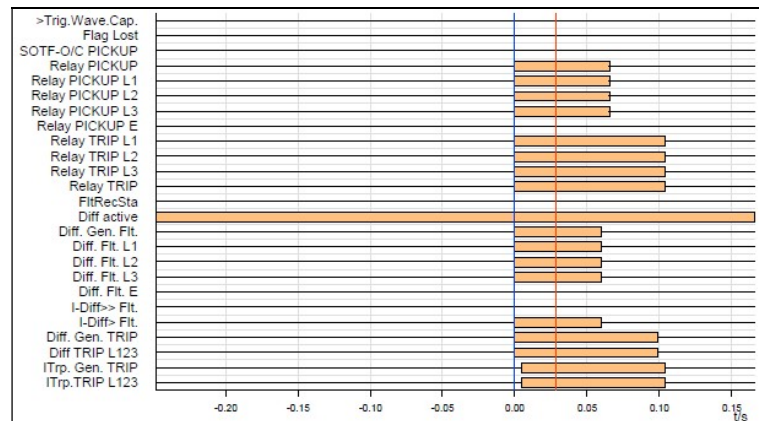
Registros oscilográfico, paño H1 S/E Vizcachas



Registro de eventos, paño H1 S/E Vizcachas



Registros oscilográfico, paño H1 S/E Puente Alto



Registro de eventos, paño H1 S/E Puente Alto

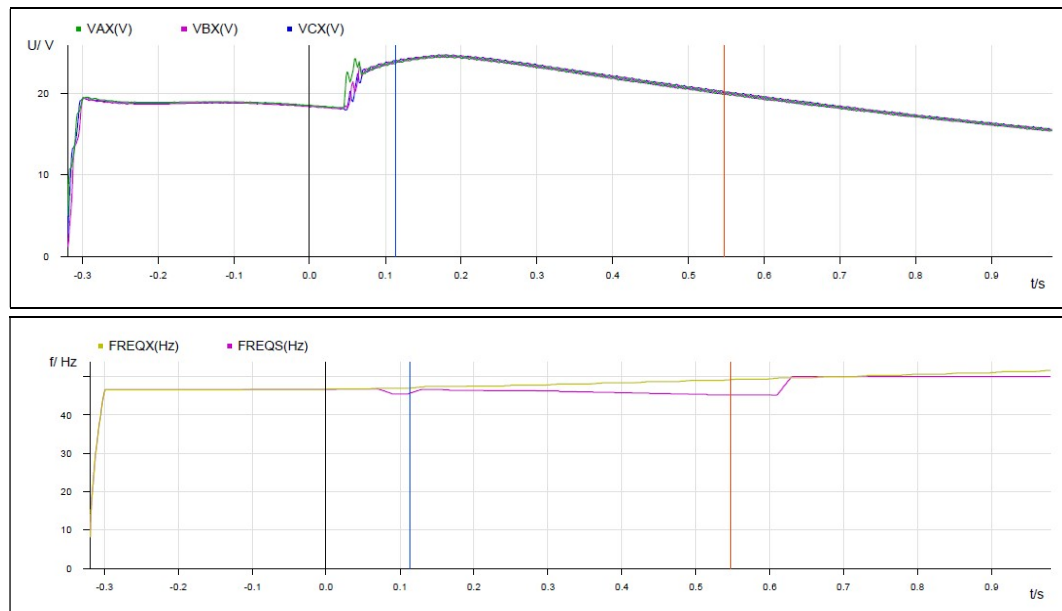
En los registros previos de los relés se aprecia la detección de una corriente diferencial en la línea, pese a la inexistencia de una falla en la línea (sólo se observan corrientes normales de carga en los registros) la que provoca la operación de forma instantánea del relé 87L. Respecto de esta operación, Transmisora Eléctrica Cordillera SpA indica lo siguiente:

- A las 11:13:45 hrs. del 29 de marzo de 2021, se produce la pérdida de suministro en SS/EE Puente Alto y Costanera, provocada por la apertura indeseada de interruptores 52H1 de subestación Vizcachas y 52H1 de subestación Puente Alto, ante la operación de la protección diferencial de línea 87T, a raíz de la intervención de terceros en trabajos programados por adecuación de esquemas de protecciones asociados al Proyecto Hidroeléctrico Alto Maipo, al insertar un block de pruebas, con falla de fábrica, en la bandeja correspondiente a la protección 21/21N. Falla que se visualiza en alarmas técnicas del sistema SCADA, indicando "TRIP DE PROTECCION 87L", "POSICION INTERRUPTOR 52H1 ABIERTO S/E VIZCACHAS" y "POSICION INTERRUPTOR 52H1 ABIERTO S/E PUENTE ALTO".

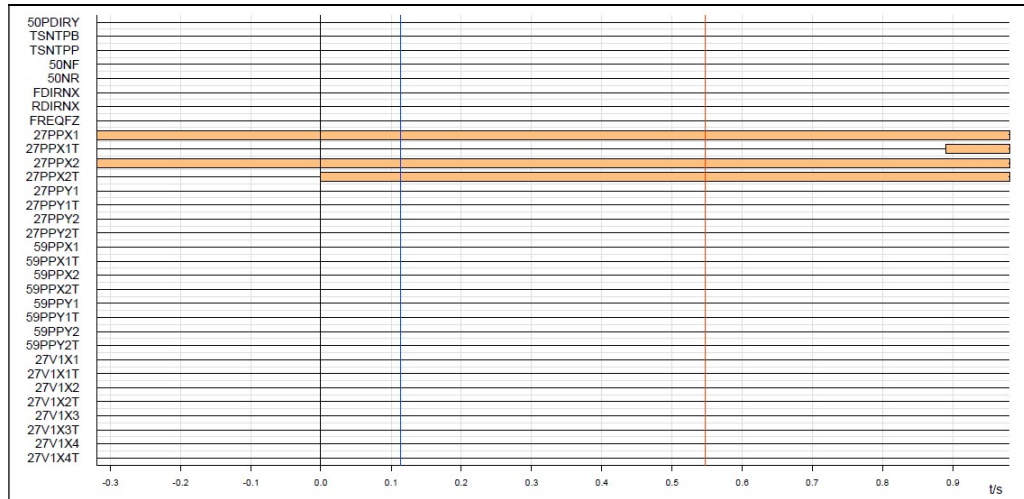
Respecto de la “falta de fábrica, en la bandeja correspondiente” utilizada para realizar el bloqueo de la protección 87L de la línea, Transmisora Eléctrica Cordillera SpA envía además un informe técnico preparado por AES Gener S.A. (ejecutor de los trabajos), del que se destaca lo siguiente:

- De acuerdo a registro oscilográfico y secuencia de eventos, se aprecia el decaimiento drásticamente de las corrientes, pero no desaparecen por completo durante breve instante, debido a la estrella de las corrientes secundarias se provoca divisor de corrientes.
- En vista que anteriormente se había verificado el conexionado del block de prueba, encontrándose este correctamente, se procede a analizar el block de prueba modelo MMLB-01 marca ALSTOM (equipo nuevo), determinando que el armado de fábrica no corresponde, ya que los pines de inserción están al revés, es decir, los pines largos de inserción están conectados a los números pares del block (lado relé), mientras que los pines cortos de inserción están conectados a los números impares del block (lado fuente).
- En consecuencia, de acuerdo a análisis el block de prueba utilizado posee defecto de fábrica, lo cual al momento de ser insertado se hizo contacto inicialmente en la estrella hacia el lado relé ubicado en los números pares y posteriormente se efectúa contacto de los números impares, causando indeseadamente la operación de la protección diferencial de línea 87L.
- La empresa contratista con la que se está realizando la implementación del esquema de protecciones, solicitó la creación del caso formal a fábrica (GE - ALSTOM), para comunicar lo ocurrido a consecuencia de este defecto. El número de caso es el GS-02453819

Tras la desconexión de la línea 110 kV Vizcachas - Puente Alto, se forma una isla transitoria y deficitaria entre los consumos de las SS/EE Costanera y Puente Alto (33 MW) y la central Puntilla (8 M de generación), la que resulta inestable, produciéndose operación de protecciones de las unidades de central Puntilla, además de la operación del EDACxCEx implementado en S/E Costanera, cuyos registros se presentan a continuación.



Registro oscilográfico, unidad N°2 central Puntilla



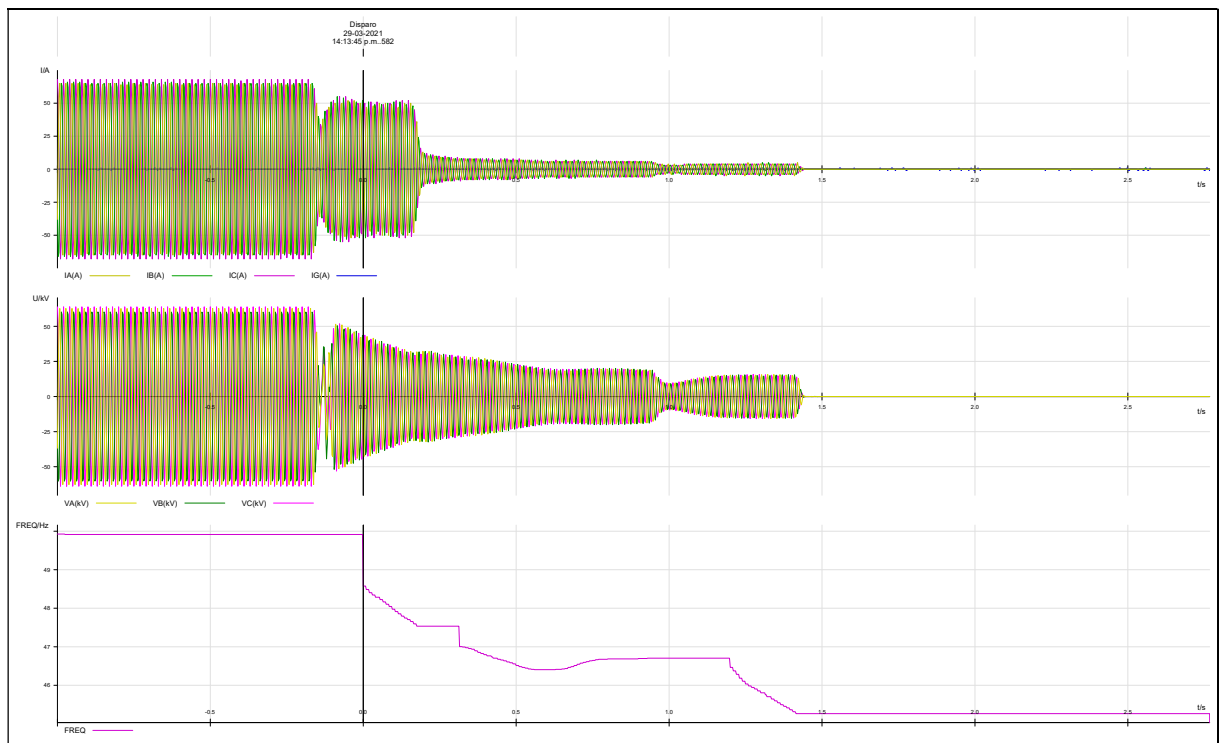
Registro de eventos, unidad N°2 central Puntilla

UNIDAD 2		Date: 04/04/2021		Time: 22:20:39.609	
PU-U2				Time Source: External	
Serial No = 3141610074		FID = SEL-700G-R106-V0-Z003002-D02130405			
CID = C181					
#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE	
1	03/29/2021	12:07:23.775	IN102	Asserted	
2	03/29/2021	12:07:23.775	52AX	Asserted	
3	03/29/2021	11:59:51.189	TRIP1	Deasserted	
4	03/29/2021	11:33:38.905	40Z1T	Deasserted	
5	03/29/2021	11:33:38.900	IN102	Deasserted	
6	03/29/2021	11:33:38.900	52AX	Deasserted	
7	03/29/2021	11:33:38.845	40Z1T	Asserted	
8	03/29/2021	11:33:26.069	IN102	Asserted	
9	03/29/2021	11:33:26.069	52AX	Asserted	
10	03/29/2021	11:13:46.587	IN102	Deasserted	
11	03/29/2021	11:13:46.587	52AX	Deasserted	
12	03/29/2021	11:13:46.533	TRIP1	Asserted	
13	03/28/2021	20:46:25.462	IN102	Asserted	
14	03/28/2021	20:46:25.462	52AX	Asserted	
15	03/28/2021	20:44:03.208	TRIP1	Deasserted	
16	03/28/2021	19:59:38.788	IN102	Deasserted	
17	03/28/2021	19:59:38.788	52AX	Deasserted	
18	03/28/2021	19:59:38.728	TRIP1	Asserted	
19	02/18/2021	15:15:19.784	IN102	Asserted	
20	02/18/2021	15:15:19.784	52AX	Asserted	

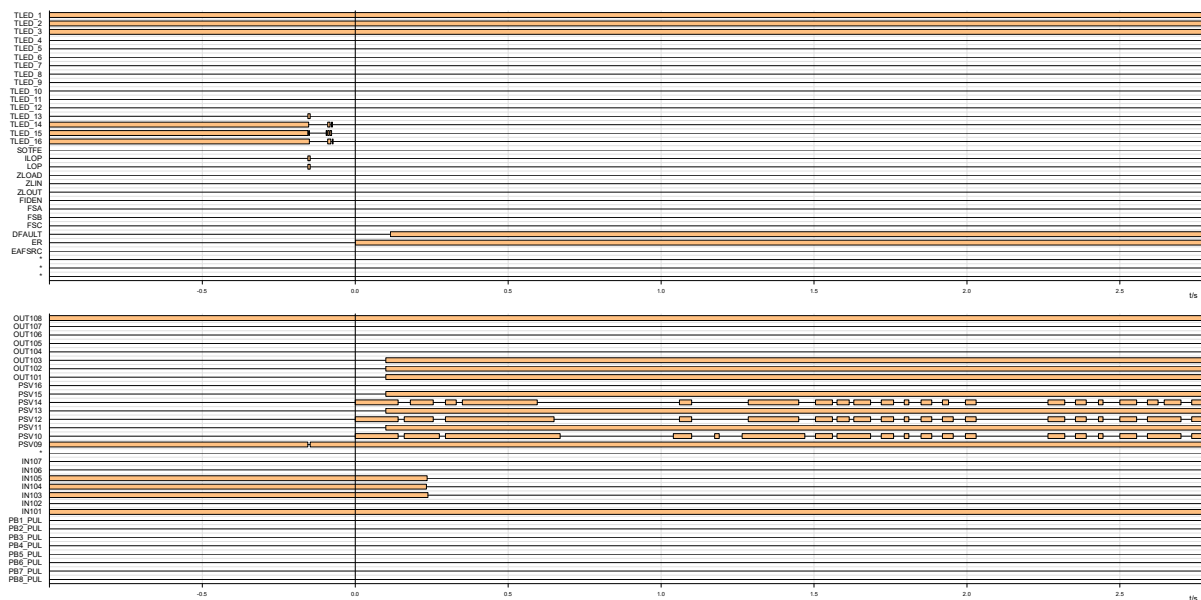
Registro de eventos, unidad N°2 central Puntilla

EnerVista Events		
File	Home	Data
1 2 3		737877 days 11 h : 13 m : 45.439039 s 0 days 0 h : 0 m : 0.000000 s 737877 days 11 h : 13 m : 45.439039 s
Sources 1		Events 1024
Event Selector		Statistics
Date/Time	Event	
☐ Mar 29 2021 11:13:45.988851	1271	Ph UV 1 Trip PKP B
☐ Mar 29 2021 11:13:45.983629	1270	Ph UV 1 Trip PKP A
☐ Mar 29 2021 11:13:45.978408	1269	Ph UV 1 Trip PKP B
☐ Mar 29 2021 11:13:45.970591	1268	Ph UV 1 Trip PKP A
☐ Mar 29 2021 11:13:45.967983	1267	Ph UV 1 Trip PKP B
☐ Mar 29 2021 11:13:45.679876	1266	Ph TOC 1 Trip PKP B
☐ Mar 29 2021 11:13:45.677347	1265	Ph TOC 1 Trip PKP C
☐ Mar 29 2021 11:13:45.674823	1264	Ph TOC 1 Trip PKP A
☐ Mar 29 2021 11:13:45.669769	1263	Ph TOC 1 Trip PKP B
☐ Mar 29 2021 11:13:45.667243	1262	Ph TOC 1 Trip PKP C
☐ Mar 29 2021 11:13:45.664713	1261	Ph TOC 1 Trip PKP A
☐ Mar 29 2021 11:13:45.662188	1260	Ph TOC 1 Trip PKP B
☐ Mar 29 2021 11:13:45.662188	1259	Ph TOC 1 Trip PKP
☐ Mar 29 2021 11:13:45.444048	1258	Ph UV 1 Trip PKP B
☐ Mar 29 2021 11:13:45.439039	1257	Ph UV 1 Trip PKP C
☐ Mar 29 2021 11:13:45.439039	1256	Ph UV 1 Trip PKP A
☒ Mar 29 2021 11:13:45.439039	1255	Ph UV 1 Trip PKP
☐ Mar 29 2021 06:57:45.475160	1254	Ph UV 1 Trip PKP C
☐ Mar 29 2021 06:57:45.475160	1253	Ph UV 1 Trip PKP
☐ Mar 29 2021 06:57:45.470149	1252	NegSeq IOC 1 Trip PKP
☐ Mar 28 2021 20:40:00.004055	1251	Trans. Rec Trigger

Registro de eventos, unidad N°3 central Puntilla



Registro oscilográfico, EDacxCEx S/E Costanera



Registro de señales digitales, EDacxCEx S/E Costanera

EDAC CEx			Date: 29/03/2021 Time: 16:55:46.187	
S/E Puente Alto			Serial Number: 2006132216	
FID=SEL-451-1-R109-V0-Z004004-D20060413				
#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
1	29/03/2021	14:19:22.276	HABIL. MED. FREC	Asserted
2	29/03/2021	14:18:48.739	52C4	Asserted
3	29/03/2021	14:18:39.001	52C3	Asserted
4	29/03/2021	14:18:12.994	52C2	Asserted
5	29/03/2021	14:13:50.606	DISPARO 3ER ESCALON	Deasserted
6	29/03/2021	14:13:50.606	DISPARO 2DO ESCALON	Deasserted
7	29/03/2021	14:13:50.606	DISPARO 1ER ESCALON	Deasserted
8	29/03/2021	14:13:50.606	OPERO ESCALON 3	Deasserted
9	29/03/2021	14:13:50.606	OPERO ESCALON 2	Deasserted
10	29/03/2021	14:13:50.606	OPERO ESCALON 1	Deasserted
11	29/03/2021	14:13:49.748	HABIL. MED. FREC	Deasserted
12	29/03/2021	14:13:49.748	UMBRAL FREC	Deasserted
13	29/03/2021	14:13:45.826	52C2	Deasserted
14	29/03/2021	14:13:45.824	52C4	Deasserted
15	29/03/2021	14:13:45.821	52C3	Deasserted
16	29/03/2021	14:13:45.684	DISPARO 3ER ESCALON	Asserted
17	29/03/2021	14:13:45.684	DISPARO 2DO ESCALON	Asserted
18	29/03/2021	14:13:45.684	DISPARO 1ER ESCALON	Asserted
19	29/03/2021	14:13:45.684	OPERO ESCALON 3	Asserted
20	29/03/2021	14:13:45.684	OPERO ESCALON 2	Asserted
21	29/03/2021	14:13:45.684	OPERO ESCALON 1	Asserted
22	29/03/2021	14:13:45.582	UMBRAL FREC	Asserted
23	29/03/2021	14:13:45.434	POTENCIALES OK	Asserted
24	29/03/2021	14:13:45.427	POTENCIALES OK	Deasserted
25	29/03/2021	09:57:46.147	POTENCIALES OK	Asserted
26	29/03/2021	09:57:45.478	POTENCIALES OK	Deasserted
27	28/03/2021	23:24:33.005	POTENCIALES OK	Asserted
28	28/03/2021	23:24:32.965	POTENCIALES OK	Deasserted
29	26/03/2021	18:52:13.091	52C3	Asserted
30	26/03/2021	13:20:37.736	52C3	Deasserted

Registro de eventos, EDACxCEX S/E Costanera

En los registros previos, tanto de S/E Costanera como de central Puntilla, se observa que producto del desbalance carga-generación con el que queda la isla transitoria, se produce una caída de frecuencia que provoca la operación del tercer escalón del EDACxCEX implementado en S/E Costanera (ajuste de 49.5 Hz, con gradiente de frecuencia de -0.9/-1.2/-1.9 Hz/s según escalón), además de presentarse una caída de tensión que ocasiona la operación de las protecciones de baja tensión 27 de las dos unidades que se encontraban E/S de central Puntilla.

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

Detalle de la generación programada para el día 29 de marzo de 2021 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 29 de marzo de 2021 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 29 de marzo de 2021 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 29 de marzo de 2021 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por Transmisora Eléctrica Cordillera SpA y Eléctrica Puntilla S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por Transmisora Eléctrica Cordillera SpA, Eléctrica Puntilla S.A. y AES Gener 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:

Transmisora Eléctrica Cordillera SpA y Eléctrica Puntilla S.A.:

- Completitud de la información entregada al Coordinador, de acuerdo con lo indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019.

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 los Transmisora Eléctrica Cordillera SpA y Eléctrica Puntilla S.A., y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye incorrecta operación de la protección diferencial de línea 87L de la línea 110 kV Vizcachas - Puente Alto.
Se concluye correcto modo de operación de los interruptores 52H1 de S/E Vizcachas y 52H1 de S/E Puente Alto.
- Se concluye correcta operación de la protección de baja tensión 27 de la unidad N°2 de central Puntilla.
Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52G2 de central Puntilla.
- Se concluye correcta operación de la protección de baja tensión 27 de la unidad N°3 de central Puntilla.
Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52G3 de central Puntilla.

9.4 Desempeño EDAC

Según los antecedentes proporcionados por Transmisora Eléctrica Cordillera SpA, y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye correcta operación del EDACxCEx de S/E Costanera.
Se concluye correcto modo de operación de los interruptores 52C2, 52C3 y 52C4 de S/E Costanera.

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Análisis de las acciones e instrucciones del CDC y la actuación de los CC que corresponda

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) La desconexión forzada de la línea 110 kV Vizcachas - Puente Alto se produce por la operación indeseada de su protección diferencial de línea 87L, "a raíz de la intervención de terceros en trabajos programados por adecuación de esquemas de protecciones asociados al Proyecto Hidroeléctrico Alto Maipo, al insertar un block de pruebas, con falla de fábrica, en la bandeja correspondiente a la protección 21/21N". Lo anterior provocó la pérdida de 33 MW de consumos en las SS/EE Puente Alto y Costanera (al menos 36947 clientes), junto con la salida de servicio de la central Puntilla (unidades N°2 y N°3) con 8 MW de generación.
- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 29 de marzo de 2021.

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

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

Por el momento no se solicitarán auditorías o instrucciones de acciones correctivas.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a Transmisora Eléctrica Cordillera SpA la siguiente información:

- Envío de la información faltante de acuerdo con lo indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019.
- Antecedentes complementarios asociados a la operación del EDACxCEx en S/E Costanera, que permitan analizar los registros oscilográficos enviados.
- Detalle de las medidas de corto plazo informadas, y estado de ejecución de las labores asociadas a la solicitud de trabajo N° 2021020553.

Se solicitará a CGE Distribución S.A. la siguiente información:

- Detalle de los consumos afectados de sus clientes abastecidos desde S/E Puente Alto.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 29 de marzo de 2021

27-03-2021 01-04-2021

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
222 0	231 0	213 0	225 0	227 0	230 0	219 0	228 0	251 0	233 2	223 0	226 0	222 0	220 0	221 0	201 0	223 0	231 0	250 10	268 3	269 0	273 0	273 0	259 1
222	231	213	225	227	230	219	228	252	235	223	226	222	220	221	201	223	231	260	272	269	273	273	260
73.4	55.3	55.2	55.1	55.1	56.9	57.0	76.9	70.0	61.4	57.6	57.3	57.5	57.5	57.5	57.5	57.5	57.3	63.1	76.0	85.2	80.2	78.8	78.7
191	183	181	177	177	181	186	200	253	307	352	393	405	403	395	389	381	323	286	236	237	235	228	214
482	481	481	481	481	481	481	483	483	475	474	474	474	474	475	474	474	475	481	484	485	484	484	483
8008	7707	7536	7382	7390	7495	7734	8236	8815	9287	9498	9557	9589	9596	9693	9627	9595	9447	9190	9152	9413	9367	9115	8678
8680	8371	8198	8040	8048	8156	8401	8919	9552	10070	10325	10424	10468	10473	10563	10490	10451	10245	9957	9873	10135	10087	9827	9375

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
562	533	515	512	532	526	552	553	556	512	511	509	565	566	565	548	525	541	532	633	678	748	743	670
4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	5	9	9	9	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
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
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	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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	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
21	20	19	19	18	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	18	20	21	22	22	22	22	22
10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	16	18	18	18	18	18
21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
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	7	7	7	7	7	7	6	6	4	4	2	2	2	2	3	5	6	6	7	7	8	8	7
83	83	83	80	80	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	81	81	81	81	83	83	83
11	11	11	11	11	11	11	11	12	11	11	12	12	11	11	12	11	12	12	11	12	11	12	11
38	38	38	38	37	37	35	35	35	33	33	30	30	30	30	30	30	32	34	34	37	38	38	38
10	10	10	10	11	10	10	10	10	10	10	11	10	10	10	10	10	10	11	10	10	10	10	10
6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	1	1	0	0	1	1	1	1
2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
9	9	9	9	9	9	9	9	9	10	10	10	10	10	10	10	10	10	9	9	8	9	9	
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	
3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	
3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	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	
36	36	36	36	36	36	36	40	40	40	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	50	50	48	44
6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	4	4	4	4	4	4	4	4	8	8	8	7	7
42	42	38	38	38	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	38	42	48	48	48	42	42
25	25	25	25	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	25	25	33	33	
2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
10	0	0	0	30	30	50	50	50	0	0	0	50	50	50	30	0	0	0	50	50	50	50	30
8	8	0	0	0	0	0	0	4	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	10	10	
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	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	
15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	

Periodo Desde: 27-03-2021 01-04-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes 29 de marzo de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	222	231	213	225	227	230	219	228	251	233	223	226	222	220	221	201	223	231	250	268	269	273	273	259	5,637
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	10	3	0	0	0	1	17
Costos Totales [KUSD]	222	231	213	225	227	230	219	228	252	235	223	226	222	220	221	201	223	231	260	272	269	273	273	260	5,654
Costo Marginal Quillota 220 kV	73.4	55.3	55.2	55.1	55.1	56.9	57.0	76.9	70.0	61.4	57.6	57.3	57.5	57.5	57.5	57.1	57.5	57.3	63.1	76.0	85.2	80.2	78.8	78.7	64.07
Pérdidas [MWh]	191	183	181	177	177	181	186	200	253	307	352	393	405	403	395	389	381	323	286	236	237	235	228	214	6,511
Consumos Propios [MWh]	482	481	481	481	481	481	481	483	483	475	474	474	474	474	475	474	474	475	481	484	485	484	484	483	11,510
Demanda Total [MWh]	8008	7707	7536	7382	7390	7495	7734	8236	8815	9287	9498	9557	9589	9596	9693	9627	9595	9447	9190	9152	9413	9367	9115	8678	211,106
Generación Total [MWh]	8680	8371	8198	8040	8048	8156	8401	8919	9552	10070	10325	10424	10468	10473	10563	10490	10451	10245	9957	9873	10135	10087	9827	9375	229,127

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
lunes 29 de marzo de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	222	231	213	225	227	230	219	228	251	233	223	226	222	220	221	201	223	231	250	268	269	273	273	259
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	10	3	0	0	0	1
Costos Totales [kUSD]	222	231	213	225	227	230	219	228	252	235	223	226	222	220	221	201	223	231	260	272	269	273	273	260
Costo Marginal Quillota 220 kV	73.4	55.3	55.2	55.1	55.1	56.9	57.0	76.9	70.0	61.4	57.6	57.3	57.5	57.5	57.5	57.5	57.5	57.3	63.1	76.0	85.2	80.2	78.8	78.7
Pérdidas [MWh]	191	183	181	177	177	181	186	200	253	307	352	393	405	403	395	389	381	323	286	236	237	235	228	214
Consumos Propios [MWh]	482	481	481	481	481	481	481	483	483	475	474	474	474	474	475	474	474	475	481	484	485	484	484	483
Demanda Total [MWh]	8008	7707	7536	7382	7390	7495	7734	8236	8815	9287	9498	9557	9589	9596	9693	9627	9595	9447	9190	9152	9413	9367	9115	8678
Generación Total [MWh]	8680	8371	8198	8040	8048	8156	8401	8919	9552	10070	10325	10424	10468	10473	10563	10490	10451	10245	9957	9873	10135	10087	9827	9375

CHANLEUFU	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
TRANQUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUI	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PILMAIQUEN	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	11	11	11	11	11	11
RUCATAYO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	16	16	16	16	16	16	16	16	0	17	17	0	0
CUMBRES	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
PULELFU	3	2	1	1	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
CAPULLO	4	4	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PALMAR	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
CORRENTOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NALCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CALLAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HIDROBONITO-MC1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
HIDROBONITO-MC2	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELCOLORADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLLIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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	429	404	393	384	378	368	351	322	264	186	137	129	158	220	273	322	387	452	495	494	454	411	369	342	8,123
PE-SIERRAGORDA	10	13	17	23	30	39	46	50	44	26	12	10	22	44	62	70	74	75	66	42	14	5	5	10	808
PE-VALLEDELOSIENTOS	1	1	2	3	5	6	8	9	7	2	1	6	25	49	61	65	69	69	64	54	37	17	4	1	563
PE-TALTAL	50	59	64	67	66	62	56	48	42	40	41	43	42	40	37	34	31	26	19	11	7	8	0	0	893
PE-SARCO	6	4	3	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	3	5	10	18	33	51	65	71	70	67	61	482
PE-CABOLEONES-1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	3	5	10	16	23	28	31	33	31	26	21	240
PE-CABOLEONES-2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	1	2	5	13	25	36	43	42	39	29	24	19	288
PE-CABOLEONES-3	11	8	7	6	5	4	4	4	3	3	2	2	3	4	5	8	13	19	24	29	32	33	32	28	290
PE-SANJUAN	8	7	6	5	5	4	3	3	3	2	2	3	4	7	15	24	36	53	70	80	80	77	72	64	631
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	4	4	3	2	1	0	0	36
PE-ELARRAYAN	2	2	2	1	1	1	0	0	0	1	1	1	1	2	2	3	5	6	7	8	7	6	7	7	70
PE-TALINAYPONIENTE	4	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	3	5	6	7	8	9	10	10	11	11	12	11	133
PE-TALINAYORIENTE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	3	6	11	16	19	21	19	15	11	8	6	5	151
PE-PUNTASIERRA	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	3	4	6	6	6	5	52
PE-LOSCURUROS	0	0	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	3	4	6	8	8	7	5	4	3	2	61
PE-MONTEREDONDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	19
PE-PUNTAPALMERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	10
PE-CANELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	8
PE-CANELA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	17
PE-TOTAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	1	1	1	2	1	1	13
PE-UCUQUER-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	15
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PE-LASPENAS	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	23
PE-ELMAITEN	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	1	0	0	16
PE-CUEL	13	12	11	10	10	10	9	7	5	3	1	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	1	104
PE-RENAICO	40	36	33	31	29	27	24	21	16	10	4	2	1	1	1	1	1	1	2	3	3	4	3	3	295
PE-SANGABRIEL	73	68	68	66	64	61	55	46	33	18	8	4	2	1	1	1	2	3	6	8	9	9	10	10	623
PE-LAFLOR	16	16	16	15	14	13	11	9	6	3	1	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	127
PE-TOLPANSUR	38	34	31	29	27	25	23	19	12	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	243
PE-ELNOGAL	8	9	9	8	6	6	6	6	4	5	4	4	2	2	1	1	2	2	3	5	6	8	8	8	121

Periodo Desde: 27-03-2021 01-04-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Lunes 29 de marzo de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	222	231	213	225	227	230	219	228	251	233	223	226	222	220	221	201	223	231	250	268	269	273	273	259	5,637
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	10	3	0	0	0	1	17
Costos Totales [kUSD]	222	231	213	225	227	230	219	228	252	235	223	226	222	220	221	201	223	231	260	272	269	273	273	260	5,654
Costo Marginal Quillota 220 kV	73.4	55.3	55.2	55.1	55.1	56.9	57.0	76.9	70.0	61.4	57.6	57.3	57.5	57.5	57.5	57.5	57.5	57.3	63.1	76.0	85.2	80.2	78.8	78.7	64.07
Pérdidas [MWh]	191	183	181	177	177	181	186	200	253	307	352	393	405	403	395	389	381	323	286	236	237	235	228	214	6,511
Consumos Propios [MWh]	482	481	481	481	481	481	481	483	483	475	474	474	474	474	475	474	474	475	481	484	485	484	484	483	11,510
Demanda Total [MWh]	8008	7707	7536	7382	7390	7495	7734	8236	8815	9287	9498	9557	9589	9596	9693	9627	9595	9447	9190	9152	9413	9367	9115	8678	211,106
Generación Total [MWh]	8680	8371	8198	8040	8048	8156	8401	8919	9552	10070	10325	10424	10468	10473	10563	10490	10451	10245	9957	9873	10135	10087	9827	9375	229,127

PE-LOSBUENOSAIRES	10	9	8	8	7	6	5	4	3	2	1	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	74
PE-LAESPERANZA	5	4	4	4	4	4	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	39
PE-LEBU-3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15
PE-LEBU	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	18
PE-HUAJACHE	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	18
PE-RAKI	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
PE-ELARREBOL	5	5	5	6	9	9	9	9	9	5	1	0	1	2	2	1	3	7	8	9	9	9	9	9	138
PE-AURORA	85	75	67	60	55	49	47	43	37	31	26	24	24	27	31	34	37	38	38	40	42	46	47	46	1048
PE-SANPEDRO	14	14	13	13	13	13	14	14	13	11	8	6	5	3	3	2	2	3	4	4	6	6	7	7	193
PE-SANPEDRO-2	14	14	13	13	13	13	13	13	12	10	8	6	5	4	4	4	4	5	6	8	9	9	10	7	213

[illegible]

Periodo Desde: 27-03-2021 01-04-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes 29 de marzo de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	222	231	213	225	227	230	219	228	251	233	223	226	222	220	221	201	223	231	250	268	269	273	273	259	5,637
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	10	3	0	0	0	1	17
Costos Totales [kUSD]	222	231	213	225	227	230	219	228	252	235	223	226	222	220	221	201	223	231	260	272	269	273	273	260	5,654
Costo Marginal Quillota 220 kV	73.4	55.3	55.2	55.1	55.1	56.9	57.0	76.9	70.0	61.4	57.6	57.3	57.5	57.5	57.5	57.5	57.5	57.3	63.1	76.0	85.2	80.2	78.8	78.7	64.07
Pérdidas [MWh]	191	183	181	177	177	181	186	200	253	307	352	393	405	403	395	389	381	323	286	236	237	235	228	214	6,511
Consumos Propios [MWh]	482	481	481	481	481	481	481	483	483	475	474	474	474	474	475	474	474	475	481	484	485	484	484	483	11,510
Demanda Total [MWh]	8008	7707	7536	7382	7390	7495	7734	8236	8815	9287	9498	9557	9589	9596	9693	9627	9595	9447	9190	9152	9413	9367	9115	8678	211,106
Generación Total [MWh]	8680	8371	8198	8040	8048	8156	8401	8919	9552	10070	10325	10424	10468	10473	10563	10490	10451	10245	9957	9873	10135	10087	9827	9375	229,127

PFV-CAMPOSDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	0	50
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	5	29	64	70	70	70	70	70	70	70	59	25	4	0	0	0	0	675
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	8	47	97	111	114	114	115	118	118	111	94	49	5	0	0	0	0	1101
PFV-LLANODELLAMOS	0	0	0	0	0	0	0	5	30	62	73	76	76	76	77	76	74	64	37	5	0	0	0	0	730
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	2	10	23	32	35	36	36	36	36	35	29	15	3	0	0	0	0	327
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	8	27	29	30	30	28	27	25	25	25	16	2	0	0	0	0	272
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	9	9	9	9	9	8	6	3	0	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	1
PFV-PEPASOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	17
PFV-ESPERANZA	0	481	0	0	481	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	2	10	20	28	33	36	36	35	30	23	15	6	1	0	0	0	0	0	275
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	0	0	1	2	8	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	71
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	0	71
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	88
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	0	88
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	7	40	99	148	177	190	192	188	172	135	81	32	4	0	0	0	0	1465
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	6	32	69	83	85	85	86	86	84	69	34	5	0	0	0	0	0	809
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	40
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	21
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	2	2	0	0	0	0	0	23
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	28
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-CASASBLANCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	25
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	21
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	24
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16

Periodo Desde: 27-03-2021 01-04-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
lunes 29 de marzo de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	222	231	213	225	227	230	219	228	251	233	223	226	222	220	221	201	223	231	250	268	269	273	273	259
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	10	3	0	0	0	1
Costos Totales [kUSD]	222	231	213	225	227	230	219	228	252	235	223	226	222	220	221	201	223	231	260	272	269	273	273	260
Costo Marginal Quillota 220 kV	73.4	55.3	55.2	55.1	55.1	56.9	57.0	76.9	70.0	61.4	57.6	57.3	57.5	57.5	57.5	57.5	57.5	57.3	63.1	76.0	85.2	80.2	78.8	78.7
Pérdidas [MWh]	191	183	181	177	177	181	186	200	253	307	352	393	405	403	395	389	381	323	286	236	237	235	228	214
Consumos Propios [MWh]	482	481	481	481	481	481	481	483	483	475	474	474	474	474	475	474	474	475	481	484	485	484	484	483
Demanda Total [MWh]	8008	7707	7536	7382	7390	7495	7734	8236	8815	9287	9498	9557	9589	9596	9693	9627	9595	9447	9190	9152	9413	9367	9115	8678
Generación Total [MWh]	8680	8371	8198	8040	8048	8156	8401	8919	9552	10070	10325	10424	10468	10473	10563	10490	10451	10245	9957	9873	10135	10087	9827	9375

PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	25
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	17	22	25	27	27	24	19	12	5	1	0	0	0	188
PFV-SANTUARIO	0	481	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	2	2	3	2	1	0	0	0	0	21
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	18
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	43
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	61
PFV-SANTAINES	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-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	9	9	9	8	6	4	2	0	0	0	0	64
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	62
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	61
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	43
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	79
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	69
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	46
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	48
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	27
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	11	29	48	63	71	77	74	61	45	25	9	1	0	0	0	516
PFV-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	23
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	8	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	69
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	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	1
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25

Periodo Desde: 27-03-2021 01-04-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
lunes 29 de marzo de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	222	231	213	225	227	230	219	228	251	233	223	226	222	220	221	201	223	231	250	268	269	273	273	259
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	10	3	0	0	0	1
Costos Totales [kUSD]	222	231	213	225	227	230	219	228	252	235	223	226	222	220	221	201	223	231	260	272	269	273	273	260
Costo Marginal Quillota 220 kV	73.4	55.3	55.2	55.1	55.1	56.9	57.0	76.9	70.0	61.4	57.6	57.3	57.5	57.5	57.5	57.5	57.5	57.3	63.1	76.0	85.2	80.2	78.8	78.7
Pérdidas [MWh]	191	183	181	177	177	181	186	200	253	307	352	393	405	403	395	389	381	323	286	236	237	235	228	214
Consumos Propios [MWh]	482	481	481	481	481	481	481	483	483	475	474	474	474	474	475	474	474	475	481	484	485	484	484	483
Demanda Total [MWh]	8008	7707	7536	7382	7390	7495	7734	8236	8815	9287	9498	9557	9589	9596	9693	9627	9595	9447	9190	9152	9413	9367	9115	8678
Generación Total [MWh]	8680	8371	8198	8040	8048	8156	8401	8919	9552	10070	10325	10424	10468	10473	10563	10490	10451	10245	9957	9873	10135	10087	9827	9375

PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	0
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	0
PFV-SANTA_CAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-EL_ROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	0
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	0
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	8	8	8	7	7	4	0	0	0	0	0
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	0
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	0
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	0
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-DONJORGE	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-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	7	7	6	4	0	0	0	0	0
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0
PFV-ALTOSTILITIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	4	24	59	83	88	89	90	90	89	83	64	30	6	0	0	0	0
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	8	7	7	7	8	7	4	0	0	0	0	0
PFV-LASARAUCARIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	1	0	0	0	0
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0

Periodo Desde: 27-03-2021 01-04-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
lunes 29 de marzo de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	222	231	213	225	227	230	219	228	251	233	223	226	222	220	221	201	223	231	250	268	269	273	273	259
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	10	3	0	0	0	1
Costos Totales [kUSD]	222	231	213	225	227	230	219	228	252	235	223	226	222	220	221	201	223	231	260	272	269	273	273	260
Costo Marginal Quillota 220 kv	73.4	55.3	55.2	55.1	55.1	56.9	57.0	76.9	70.0	61.4	57.6	57.3	57.5	57.5	57.5	57.5	57.5	57.3	63.1	76.0	85.2	80.2	78.8	78.7
Pérdidas [MWh]	191	183	181	177	177	181	186	200	253	307	352	393	405	403	395	389	381	323	286	236	237	235	228	214
Consumos Propios [MWh]	482	481	481	481	481	481	481	483	483	475	474	474	474	474	475	474	474	475	481	484	485	484	484	483
Demanda Total [MWh]	8008	7707	7536	7382	7390	7495	7734	8236	8815	9287	9498	9557	9589	9596	9693	9627	9595	9447	9190	9152	9413	9367	9115	8678
Generación Total [MWh]	8680	8371	8198	8040	8048	8156	8401	8919	9552	10070	10325	10424	10468	10473	10563	10490	10451	10245	9957	9873	10135	10087	9827	9375

PFV-LIRIODECAMPO	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-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	28
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
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	51
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-RLA	0	481	481	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	27
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	27
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	8	8	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	70
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	0	59
PFV-LASTORCAZAS	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-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	67
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-ALTOSLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	60
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	25
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	23
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	22
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-LASLECHUZAS	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-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	4	1	0	0	0	67
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	26
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	59
PFV-VILLAALLEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	65
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	38
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	14
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	7	7	8	8	7	4	1	0	0	0	69

Periodo Desde: 27-03-2021 01-04-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes 29 de marzo de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	222	231	213	225	227	230	219	228	251	233	223	226	222	220	221	201	223	231	250	268	269	273	273	259	5,637
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	10	3	0	0	0	1	17
Costos Totales [KUSD]	222	231	213	225	227	230	219	228	252	235	223	226	222	220	221	201	223	231	260	272	269	273	273	260	5,654
Costo Marginal Quillota 220 kV	73.4	55.3	55.2	55.1	55.1	56.9	57.0	76.9	70.0	61.4	57.6	57.3	57.5	57.5	57.5	57.5	57.5	57.3	63.1	76.0	85.2	80.2	78.8	78.7	64.07
Pérdidas [MWh]	191	183	181	177	177	181	186	200	253	307	352	393	405	403	395	389	381	323	286	236	237	235	228	214	6,511
Consumos Propios [MWh]	482	481	481	481	481	481	481	483	483	475	474	474	474	474	475	474	474	475	481	484	485	484	484	483	11,510
Demanda Total [MWh]	8008	7707	7536	7382	7390	7495	7734	8236	8815	9287	9498	9557	9589	9596	9693	9627	9595	9447	9190	9152	9413	9367	9115	8678	211,106
Generación Total [MWh]	8680	8371	8198	8040	8048	8156	8401	8919	9552	10070	10325	10424	10468	10473	10563	10490	10451	10245	9957	9873	10135	10087	9827	9375	229,127

PFV-ELPITTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19

[illegible]

27-03-2021 01-04-2021

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
222	231	213	225	227	230	219	228	251	233	223	226	222	220	221	201	223	231	250	268	269	273	273	259	5,637
0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	10	3	0	0	0	1	17
222	231	213	225	227	230	219	228	252	235	223	226	222	220	221	201	223	231	260	272	269	273	273	260	5,654
73.4	55.3	55.2	55.1	55.1	56.9	57.0	76.9	70.0	61.4	57.6	57.3	57.5	57.5	57.5	57.5	57.5	57.3	63.1	76.0	85.2	80.2	78.8	78.7	64.07
191	183	181	177	177	181	186	200	253	307	352	393	405	403	395	389	381	323	286	236	237	235	228	214	6,511
482	481	481	481	481	481	481	483	483	475	474	474	474	474	475	474	474	475	481	484	485	484	484	483	11,510
8008	7707	7536	7382	7390	7495	7734	8236	8815	9287	9498	9557	9589	9596	9693	9627	9595	9447	9190	9152	9413	9367	9115	8678	211,106
8680	8371	8198	8040	8048	8156	8401	8919	9552	10070	10325	10424	10468	10473	10563	10490	10451	10245	9957	9873	10135	10087	9827	9375	229,127

[illegible]

27-03-2021 01-04-2021

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
222	231	213	225	227	230	219	228	251	233	223	226	222	220	221	201	223	231	250	268	269	273	273	259	5,637
0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	10	3	0	0	0	1	17
222	231	213	225	227	230	219	228	252	235	223	226	222	220	221	201	223	231	260	272	269	273	273	260	5,654
73.4	55.3	55.2	55.1	55.1	56.9	57.0	76.9	70.0	61.4	57.6	57.3	57.5	57.5	57.5	57.5	57.5	57.3	63.1	76.0	85.2	80.2	78.8	78.7	64.07
191	183	181	177	177	181	186	200	253	307	352	393	405	403	395	389	381	323	286	236	237	235	228	214	6,511
482	481	481	481	481	481	481	483	483	475	474	474	474	474	475	474	474	475	481	484	485	484	484	483	11,510
8008	7707	7536	7382	7390	7495	7734	8236	8815	9287	9498	9557	9589	9596	9693	9627	9595	9447	9190	9152	9413	9367	9115	8678	211,106
8680	8371	8198	8040	8048	8156	8401	8919	9552	10070	10325	10424	10468	10473	10563	10490	10451	10245	9957	9873	10135	10087	9827	9375	229,127

[illegible]

27-03-2021 01-04-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes 29 de marzo de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	222	231	213	225	227	230	219	228	251	233	223	226	222	220	221	201	223	231	250	268	269	273	273	259	5,637
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	10	3	0	0	0	1	17
Costos Totales [KUSD]	222	231	213	225	227	230	219	228	252	235	223	226	222	220	221	201	223	231	260	272	269	273	273	260	5,654
Costo Marginal Quillota 220 kV	73.4	55.3	55.2	55.1	55.1	56.9	57.0	76.9	70.0	61.4	57.6	57.3	57.5	57.5	57.5	57.1	57.5	57.3	63.1	76.0	85.2	80.2	78.8	78.7	64.07
Pérdidas [MWh]	191	183	181	177	177	181	186	200	253	307	352	393	405	403	395	389	381	323	286	236	237	235	228	214	6,511
Consumos Propios [MWh]	482	481	481	481	481	481	481	483	483	475	474	474	474	474	475	474	474	475	481	484	485	484	484	483	11,510
Demanda Total [MWh]	8008	7707	7536	7382	7390	7495	7734	8236	8815	9287	9498	9557	9589	9596	9693	9627	9595	9447	9190	9152	9413	9367	9115	8678	211,106
Generación Total [MWh]	8680	8371	8198	8040	8048	8156	8401	8919	9552	10070	10325	10424	10468	10473	10563	10490	10451	10245	9957	9873	10135	10087	9827	9375	229,127

[illegible]

27-03-2021 01-04-2021

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
222	231	213	225	227	230	219	228	251	233	223	226	222	220	221	201	223	231	250	268	269	273	273	259	5,637
0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	10	3	0	0	0	1	17
222	231	213	225	227	230	219	228	252	235	223	226	222	220	221	201	223	231	260	272	269	273	273	260	5,654
73.4	55.3	55.2	55.1	55.1	56.9	57.0	76.9	70.0	61.4	57.6	57.3	57.5	57.5	57.5	57.5	57.5	57.3	63.1	76.0	85.2	80.2	78.8	78.7	64.07
191	183	181	177	177	181	186	200	253	307	352	393	405	403	395	389	381	323	286	236	237	235	228	214	6,511
482	481	481	481	481	481	481	483	483	475	474	474	474	474	475	474	474	475	481	484	485	484	484	483	11,510
8008	7707	7536	7382	7390	7495	7734	8236	8815	9287	9498	9557	9589	9596	9693	9627	9595	9447	9190	9152	9413	9367	9115	8678	211,106
8680	8371	8198	8040	8048	8156	8401	8919	9552	10070	10325	10424	10468	10473	10563	10490	10451	10245	9957	9873	10135	10087	9827	9375	229,127

[illegible]

Periodo Desde: 27-03-2021 01-04-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes 29 de marzo de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	222	231	213	225	227	230	219	228	251	233	223	226	222	220	221	201	223	231	250	268	269	273	273	259	5,637
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	10	3	0	0	0	1	17
Costos Totales [KUSD]	222	231	213	225	227	230	219	228	252	235	223	226	222	220	221	201	223	231	260	272	269	273	273	260	5,654
Costo Marginal Quillota 220 kV	73.4	55.3	55.2	55.1	55.1	56.9	57.0	76.9	70.0	61.4	57.6	57.3	57.5	57.5	57.5	57.1	57.5	57.3	63.1	76.0	85.2	80.2	78.8	78.7	64.07
Pérdidas [MWh]	191	183	181	177	177	181	186	200	253	307	352	393	405	403	395	389	381	323	286	236	237	235	228	214	6,511
Consumos Propios [MWh]	482	481	481	481	481	481	481	483	483	475	474	474	474	474	475	474	474	475	481	484	485	484	484	483	11,510
Demanda Total [MWh]	8008	7707	7536	7382	7390	7495	7734	8236	8815	9287	9498	9557	9589	9596	9693	9627	9595	9447	9190	9152	9413	9367	9115	8678	211,106
Generación Total [MWh]	8680	8371	8198	8040	8048	8156	8401	8919	9552	10070	10325	10424	10468	10473	10563	10490	10451	10245	9957	9873	10135	10087	9827	9375	229,127

[illegible]

Periodo Desde: 27-03-2021 01-04-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
lunes 29 de marzo de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	222	231	213	225	227	230	219	228	251	233	223	226	222	220	221	201	223	231	250	268	269	273	273	259
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	10	3	0	0	0	1
Costos Totales [kUSD]	222	231	213	225	227	230	219	228	252	235	223	226	222	220	221	201	223	231	260	272	269	273	273	260
Costo Marginal Quillota 220 kv	73.4	55.3	55.2	55.1	55.1	56.9	57.0	76.9	70.0	61.4	57.6	57.3	57.5	57.5	57.5	57.5	57.5	57.3	63.1	76.0	85.2	80.2	78.8	78.7
Pérdidas [MWh]	191	183	181	177	177	181	186	200	253	307	352	393	405	403	395	389	381	323	286	236	237	235	228	214
Consumos Propios [MWh]	482	481	481	481	481	481	481	483	483	475	474	474	474	474	475	474	474	475	481	484	485	484	484	483
Demanda Total [MWh]	8008	7707	7536	7382	7390	7495	7734	8236	8815	9287	9498	9557	9589	9596	9693	9627	9595	9447	9190	9152	9413	9367	9115	8678
Generación Total [MWh]	8680	8371	8198	8040	8048	8156	8401	8919	9552	10070	10325	10424	10468	10473	10563	10490	10451	10245	9957	9873	10135	10087	9827	9375

NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_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
NEHUENCO-1_TG1_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
NEHUENCO-1_TG1_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
NEHUENCO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+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
NEHUENCO-1_TG1+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
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	328	328	279	285	280	328	253	328	328	328	306	259	253	253	264	253	253	278	328	328	328	328	328	328
NEHUENCO-2_TG1_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
NEHUENCO-2_TG1_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
NEHUENCO-2_TG1_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
NEHUENCO-2_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+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
NEHUENCO-2_TG1+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
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_B	0	290	0	290	290	290	0	385	385	387	347	330	335	348	0	339	347	385	387	387	387	387	387	385
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_INFLEX	387	0	352	0	0	0	385	387	0	0	0	0	0	0	348	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_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
NEHUENCO-9B_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
NEHUENCO-9B_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
NEHUENCO-9B_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
NEHUENCO-9B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_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
COLMITO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	0	0	0	0	0	0

27-03-2021 01-04-2021

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
222	231	213	225	227	230	219	228	251	233	223	226	222	220	221	201	223	231	250	268	269	273	273	259	5,637
0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	10	3	0	0	0	1	17
222	231	213	225	227	230	219	228	252	235	223	226	222	220	221	201	223	231	260	272	269	273	273	260	5,654
73.4	55.3	55.2	55.1	55.1	56.9	57.0	76.9	70.0	61.4	57.6	57.3	57.5	57.5	57.5	57.5	57.5	57.3	63.1	76.0	85.2	80.2	78.8	78.7	64.07
191	183	181	177	177	181	186	200	253	307	352	393	405	403	395	389	381	323	286	236	237	235	228	214	6,511
482	481	481	481	481	481	481	483	483	475	474	474	474	474	475	474	474	475	481	484	485	484	484	483	11,510
8008	7707	7536	7382	7390	7495	7734	8236	8815	9287	9498	9557	9589	9596	9693	9627	9595	9447	9190	9152	9413	9367	9115	8678	211,106
8680	8371	8198	8040	8048	8156	8401	8919	9552	10070	10325	10424	10468	10473	10563	10490	10451	10245	9957	9873	10135	10087	9827	9375	229,127

[illegible]

27-03-2021 01-04-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes 29 de marzo de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	222	231	213	225	227	230	219	228	251	233	223	226	222	220	221	201	223	231	250	268	269	273	273	259	5,637
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	10	3	0	0	0	1	17
Costos Totales [KUSD]	222	231	213	225	227	230	219	228	252	235	223	226	222	220	221	201	223	231	260	272	269	273	273	260	5,654
Costo Marginal Quillota 220 kV	73.4	55.3	55.2	55.1	55.1	56.9	57.0	76.9	70.0	61.4	57.6	57.3	57.5	57.5	57.5	57.5	57.5	57.3	63.1	76.0	85.2	80.2	78.8	78.7	64.07
Pérdidas [MWh]	191	183	181	177	177	181	186	200	253	307	352	393	405	403	395	389	381	323	286	236	237	235	228	214	6,511
Consumos Propios [MWh]	482	481	481	481	481	481	481	483	483	475	474	474	474	474	475	474	474	475	481	484	485	484	484	483	11,510
Demanda Total [MWh]	8008	7707	7536	7382	7390	7495	7734	8236	8815	9287	9498	9557	9589	9596	9693	9627	9595	9447	9190	9152	9413	9367	9115	8678	211,106
Generación Total [MWh]	8680	8371	8198	8040	8048	8156	8401	8919	9552	10070	10325	10424	10468	10473	10563	10490	10451	10245	9957	9873	10135	10087	9827	9375	229,127

[illegible]

Periodo Desde: 27-03-2021 01-04-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes 29 de marzo de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	222	231	213	225	227	230	219	228	251	233	223	226	222	220	221	201	223	231	250	268	269	273	273	259	5,637
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	10	3	0	0	0	1	17
Costos Totales [kUSD]	222	231	213	225	227	230	219	228	252	235	223	226	222	220	221	201	223	231	260	272	269	273	273	260	5,654
Costo Marginal Quillota 220 kV	73.4	55.3	55.2	55.1	55.1	56.9	57.0	76.9	70.0	61.4	57.6	57.3	57.5	57.5	57.5	57.5	57.5	57.3	63.1	76.0	85.2	80.2	78.8	78.7	64.07
Pérdidas [MWh]	191	183	181	177	177	181	186	200	253	307	352	393	405	403	395	389	381	323	286	236	237	235	228	214	6,511
Consumos Propios [MWh]	482	481	481	481	481	481	481	483	483	475	474	474	474	474	475	474	474	475	481	484	485	484	484	483	11,510
Demanda Total [MWh]	8008	7707	7536	7382	7390	7495	7734	8236	8815	9287	9498	9557	9589	9596	9693	9627	9595	9447	9190	9152	9413	9367	9115	8678	211,106
Generación Total [MWh]	8680	8371	8198	8040	8048	8156	8401	8919	9552	10070	10325	10424	10468	10473	10563	10490	10451	10245	9957	9873	10135	10087	9827	9375	229,127

NEWEN_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
NEWEN_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
NEWEN_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
NEWEN_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
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESCUADRON_COGEN	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
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	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	8976
BOCAMINA-2_CAR	340	340	340	340	340	340	340	340	340	340	340	340	340	340	340	340	340	350	350	350	350	350	350	350	8230
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	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
LAUTARO-1_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	528
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	4	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	92
LAUTARO-2_BL1_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	384
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	6	0	0	0	0	0	0	6	6	6	6	6	4	3	5	5	5	2	6	6	6	6	6	6	98
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	192
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	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	168
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	10	9	12	10	11	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	207
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	1	0	0	10	0	0	1	0	0	0	16
TRAPEN_DIESEL	9	0	0	0	0	0	2	31	22	43	23	64	63	63	64	64	63	45	40	40	54	64	58	33	844
DEGAN_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
DEGAN2-NAVE4_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
DEGAN2-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
TRINCAO_DIESEL	15	7	3	1	5	12	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	312
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

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	862	796	679	650	630	674	803	1054	987	724	636	635	614	578	625	597	604	608	890	1394	1846	1707	1487	1297	21,378
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	75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	67	75	75	75	75	442
RAPEL-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75	75	75	75	75	375
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75	75	75	75	75	375
CIPRESES-1	12	0	0	0	0	0	0	12	7	5	0	0	0	0	0	0	0	0	5	12	12	12	12	12	101
CIPRESES-2	0	0	0	0	0	0	0	27	27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	27	30	30	27	27	195
CIPRESES-3	12	0	5	0	0	0	0	12	12	0	5	5	0	0	0	0	0	5	10	12	12	12	11	12	125
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	154
LAMINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ISLA	31	24	26	24	24	24	24	39	37	26	26	26	24	24	24	24	24	26	29	39	40	40	38	39	704
CURILLINQUE	27	18	20	18	18	18	18	36	34	20	20	20	18	18	18	18	18	20	24	36	37	37	36	36	588
LOMAALTA	11	7	8	7	7	7	7	15	14	8	8	8	7	7	7	7	7	8	9	15	15	15	15	15	229

Periodo Desde: 27-03-2021 01-04-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes 29 de marzo de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	222	231	213	225	227	230	219	228	251	233	223	226	222	220	221	201	223	231	250	268	269	273	273	259	5,637
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	10	3	0	0	0	1	17
Costos Totales [KUSD]	222	231	213	225	227	230	219	228	252	235	223	226	222	220	221	201	223	231	260	272	269	273	273	260	5,654
Costo Marginal Quillota 220 kV	73.4	55.3	55.2	55.1	55.1	56.9	57.0	76.9	70.0	61.4	57.6	57.3	57.5	57.5	57.5	57.5	57.5	57.3	63.1	76.0	85.2	80.2	78.8	78.7	64.07
Pérdidas [MWh]	191	183	181	177	177	181	186	200	253	307	352	393	405	403	395	389	381	323	286	236	237	235	228	214	6,511
Consumos Propios [MWh]	482	481	481	481	481	481	481	483	483	475	474	474	474	474	475	474	474	475	481	484	485	484	484	483	11,510
Demanda Total [MWh]	8008	7707	7536	7382	7390	7495	7734	8236	8815	9287	9498	9557	9589	9596	9693	9627	9595	9447	9190	9152	9413	9367	9115	8678	211,106
Generación Total [MWh]	8680	8371	8198	8040	8048	8156	8401	8919	9552	10070	10325	10424	10468	10473	10563	10490	10451	10245	9957	9873	10135	10087	9827	9375	229,127

LOSHIERROS	6	6	6	6	6	6	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	6	6	6	6	103	
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	24	
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	
PEHUENCHE-2	158	139	0	0	0	0	139	157	139	0	0	0	0	0	0	0	0	168	216	239	213	213	208	1986	
COLBUN-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	
COLBUN-2	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	110	112	130	115	117	1799
MACHICURA-1	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	432
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	4	4	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	4	4	4	4	4	4	4	4	4	265
SANCLEMENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	84	21	19	44	84	18	84	84	84	32	19	84	50	68	50	84	84	15	10	84	84	84	84	84	1440
ELTORO-2	10	65	67	10	10	72	10	10	84	10	10	10	10	10	10	10	10	72	77	10	10	84	10	84	766
ELTORO-3	77	10	10	23	33	10	73	45	10	68	68	77	68	49	68	70	77	10	10	21	45	10	16	10	957
ELTORO-4	10	85	85	85	13	85	10	85	46	85	85	10	41	10	58	10	10	85	85	85	85	46	85	40	1319
ABANICO	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	566
ANTUCO-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
ANTUCO-2	125	125	125	125	125	125	125	127	127	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	127	127	127	127	127	3012
RUCUE	38	38	38	38	38	38	38	44	44	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	44	44	44	44	44	959
QUILLECO	0	0	0	0	0	0	0	19	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	19	19	19	19	19	132
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	264	105	0	0	369
RALCO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	95	153	264	214	0	0	725
PALMUCHO	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	562
PANGUE-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
PANGUE-2	35	35	35	35	35	35	35	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	68	118	48	35	35	849
ANGOSTURA-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
ANGOSTURA-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-3	40	36	36	36	36	36	36	40	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	40	40	40	884
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	40	44	40	78	40	75	73	70	69	65	51	41	40	0	0	40	767
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	40	40	0	0	0	0	0	0	0	54	40	0	0	174

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 29 de marzo de 2021

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

29-03-2021

9-03-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWhh	MWhh
CHAPIQUINA	3.3	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	2.5	2.5	3.5	4.0	4.0	5.4	8.0	8.0	8.0	7.4	82.6	8.0	3.4
COSAPILLA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	7.7	0.5	0.3	
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	0.9	23.4	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	
ALTOHOSPIICIO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	22.1	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	0.4	11.6	0.5	0.5	
RIOHUASCO	1.4	1.3	1.4	1.4	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.6	1.6	1.6	1.5	1.6	1.6	37.1	1.6	1.5
PUCILARO	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	39.9	1.7	1.7
LOSOLMES	9.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	9.0	9.0	9.0	50.0	9.0	2.1	
LAPALOMA	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	22.3	1.2	0.9
CH-HORNTOS	20.7	20.7	20.5	20.3	19.8	19.4	19.1	18.5	18.1	17.5	17.1	16.2	15.8	15.3	15.0	14.7	14.7	14.6	14.8	15.9	18.4	21.0	22.4	22.7	433.2	22.7	18.1
JUNCALITO	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.5	0.5	8.7	0.5	0.4
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	11.8	11.6	11.8	11.7	11.4	11.5	11.1	10.9	10.9	10.5	10.2	10.2	9.7	9.3	9.5	9.0	8.9	9.2	8.8	8.9	9.7	10.8	11.9	12.6	251.9	12.6	10.5
BLANCO	19.0	17.5	16.2	15.4	14.9	14.6	14.3	14.3	13.9	13.5	13.3	13.2	13.0	12.8	12.8	12.7	13.3	15.8	19.8	23.2	23.9	23.2	22.3	21.2	394.0	23.9	16.4
LOSQUILLOS	21.8	22.1	21.9	22.1	22.1	21.6	20.7	21.2	20.5	21.2	20.5	19.6	19.8	20.3	18.4	19.0	19.0	18.7	19.3	20.7	21.3	21.3	21.2	21.3	495.6	22.1	20.7
CHACABUQUITO	12.6	13.0	13.7	13.8	13.7	13																					

29-03-2021

29-03-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
NALCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CALLAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
HIDROBONITO-MC1	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	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	0.9	0.9	20.3	0.9	0.8	
HIDROBONITO-MC2	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	9.8	0.4	0.4	
RUCATAYO	14.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7	15.1	15.2	15.4	15.4	15.4	15.3	15.4	15.4	15.3	165.9	15.4	6.9	
ENSENADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LAARENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.1	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	2.8	0.1	0.1	
DONGO	0.0	0.0	0.1	0.2	0.1	0.0	0.0	0.2	0.2	0.0	0.0	0.1	0.2	0.1	0.0	0.0	0.2	0.2	0.0	0.0	0.1	0.2	0.1	0.0	2.2	0.2	0.1	
COLLIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	0.3	0.1	
LLAUQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
QUELTHUES	35.5	35.5	35.3	35.2	35.2	32.9	34.2	34.2	34.2	34.3	34.3	34.3	34.3	33.9	33.6	35.5	35.4	34.1	33.4	33.4	33.4	33.4	33.4	33.4	822.3	35.5	34.3	
VOLCAN	10.2	10.2	10.3	10.3	10.3	10.3	10.3	10.0	10.0	10.0	9.9	9.7	9.7	9.7	9.7	9.8	9.8	9.8	9.7	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	240.6	10.3	10.0
GUAYACAN	5.3	5.3	6.4	6.3	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.3	6.2	6.3	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.3	6.2	6.3	6.4	6.4	6.4	6.4	150.2	6.4	6.3	
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	0.0	0.5	2.3	1.6	0.0	0.3	2.8	4.2	4.3	2.9	2.5	0.5	0.9	2.8	0.9	0.0	0.0	2.8	1.9	0.4	0.6	1.0	0.1	0.4	33.7	4.3	1.4	
FLORIDA-3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.9	2.3	2.3	2.3	2.3	1.9	1.8	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	44.0	2.3	1.8	
PUNTILLA	8.0	7.6	7.6	7.2	8.6	8.3	8.0	7.9	7.6	7.9	7.9	2.1	7.2	7.6	7.8	5.8	6.6	5.5	5.9	5.9	5.9	5.3	5.3	5.9	163.4	8.6	6.8	
EYZAGUIRRE	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.1	0.0	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	13.3	0.6	0.6	
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	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	11.8	1.2	0.5	
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	0.0	0.0	0.0	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	0.2	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	5.8	0.2	0.2	
LOSMORROS	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.8	1.1	1.3	1.4	1.5	1.8	1.7	1.2	0.6	0.4	0.4	0.0	0.2	0.4	16.8	1.8	0.7	
LOSBAJOS	2.8	3.1	3.0	2.7	3.0	3.5	3.2	3.1	3.0	3.3	3.8	3.3	1.7	3.7	3.3	3.1	2.6	3.1	2.7	2.7	2.7	2.7	2.4	2.5	71.0	3.8	3.0	
AUXDELMAIPO	2.1	2.5	2.4	2.3	2.2	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.7	2.8	1.9	2.5	2.8	2.5	2.2	2.2	2.2	2.1	2.0	2.0	2.1	2.1	55.8	2.8	2.3	
PULLINQUE	5.1	5.1	5.2	5.4	5.4	5.3	5.0	5.0	6.0	10.4	9.9	10.0	10.0	10.0	9.9	9.9	10.0	10.0	9.9	9.9	10.4	10.2	10.1	10.1	198.2	10.4	8.3	
RECA	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	2.5	0.2	0.1	
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	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	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	0.1	2.7	0.3	0.1	
PEHUI	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	15.3	0.7	0.6	
MOCHO	2.6	2.6	2.6	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.6	2.5	2.4	2.6	2.4	2.4	2.5	2.5	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.5	2.3	2.5	59.5	2.6	2.5	
LICAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	7.4	7.9	8.0	8.0	7.8	6.7	1.3	0.0	0.0	47.9	8.0	2.0	
CUMBRES	4.9	4.9	4.9	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.8	4.8	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	117.8	5.0	4.9	
SANTAISABEL	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	14.3	0.6	0.6	
LOSCORRALES-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	
LOSCORRALES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MSA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.1	0.0	0.0	1.3	0.5	0.1	
PICHILONCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
DONWALTERIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MELO	1.7	1.7	1.7	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	41.3	1.8	1.7	
CONTRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CURILEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ELARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ANCOA	15.8	15.1	15.7	15.9	15.3	15.8	15.4	17.6	14.5	15.1	15.2	17.2	13.8	16.0	14.7	16.1	15.3	15.8	14.6	15.4	15.6	15.4	15.3	15.2	371.8	17.6	15.5	
LAVINA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	11.4	0.5	0.5	
SANTAELENA	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	5.3	0.2	0.2	
TRANQUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	185.3	195.1	186.6	191.7	184.9	174.2	158.5	169.9	161.8	150.8	167.6	167.8	140.6	138.9	140.0	179.2	185.9	181.8	211.6	213.5	209.9	221.0	231.0	245.5	4393.3	245.5	183.1	
ANTUCO	119.2	120.0	120.1	120.1	122.9	127.1	123.7	121.7	120.2	120.1	120.1	120.0	119.8	119.7	118.5	116.9	116.8	116.9	117.1	117.2	117.2	122.6	121.5	125.0	2886.0	127.1	120.2	
ABANICO	25.2	25.6</																										

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

29-03-2021

29-03-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h	
PE-MONTEREDONDO	0.8	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	0.5	4.7	11.4	8.2	5.7	6.1	4.3	1.8	1.8	45.6	11.4	1.9	
PE-CANELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.3	0.7	0.1	2.0	0.7	0.1	
PE-CANELA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.1	5.1	7.3	9.1	8.3	3.4	35.5	9.1	1.5	
PE-TOTAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.2	4.2	6.0	3.9	2.6	0.7	19.5	6.0	0.6	
PE-PUNTAPALMERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.3	1.2	5.2	9.9	5.9	4.3	1.8	30.8	9.9	1.3	
PE-UQUQUER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.0	0.2	0.4	0.6	0.5	1.1	0.9	0.7	0.8	1.2	0.8	1.1	1.1	0.6	0.1	0.0	10.6	1.2	0.4	
PE-UQUQUER-2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.0	0.1	0.2	0.5	0.6	0.9	0.8	0.8	0.9	1.2	1.0	0.8	0.5	0.1	0.1	0.2	9.2	1.2	0.4	
PE-LA-ESTRELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.7	0.2	0.6	0.8	0.9	1.4	2.1	2.2	2.1	1.6	2.5	3.0	3.1	2.6	0.5	0.1	0.9	26.1	3.1	1.1	
PE-ELMAITEN	2.7	1.8	0.8	1.3	1.6	0.7	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	1.1	1.5	2.2	2.3	0.8	2.5	2.7	2.0	0.4	26.2	2.7	1.1	
PE-LASPENAS	1.5	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.4	0.3	0.3	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	1.7	0.2	
PE-CUEL	14.1	10.7	10.8	9.5	9.2	7.2	2.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.1	3.0	4.2	6.1	10.1	8.7	9.6	6.7	2.1	1.7	119.6	14.1	5.0	
PE-LAESPERANZA	5.2	4.6	5.0	4.1	3.5	3.9	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.8	0.8	1.6	2.6	2.5	1.5	0.7	0.2	0.1	39.3	5.2	1.6	
PE-NEGRETE	21.2	14.9	16.4	12.2	10.3	10.4	3.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.9	3.1	2.9	5.2	8.6	7.1	6.2	3.4	1.0	0.6	131.5	21.2	5.5
PE-LOSBUENOSAIRES	11.7	8.8	7.5	4.9	5.3	6.4	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.6	4.0	6.3	9.0	12.7	11.2	9.6	6.9	1.5	0.4	110.1	12.7	4.6	
PE-LEBU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	0.8	1.0	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	1.0	0.1
PE-LEBU-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-EL-ARREBOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.5	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	0.7	0.1
PE-RAKI	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.3	0.7	0.4	0.7	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	0.7	0.1
PE-HUAJACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	0.4	0.6	0.6	0.4	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	0.6	0.1
PE-LA-FLOR	7.3	7.2	9.6	9.1	7.2	4.9	4.3	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.9	1.6	2.3	2.1	2.0	0.5	0.0	0.0	0.1	0.5	0.0	0.1	61.2	9.6	2.5	
PE-ELNOGAL	4.2	5.5	4.3	4.9	6.0	3.4	2.3	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.7	1.0	2.5	2.0	2.1	0.9	0.7	0.4	42.8	6.0	1.8	
PE-TOLPAN-SUR	14.2	10.9	4.8	0.0	0.0	28.6	27.2	6.7	0.1	0.0	0.0	0.0	3.5	7.6	10.0	11.4	9.1	10.7	14.9	14.3	10.0	4.2	0.0	0.0	188.3	28.6	7.8	
PE-MALLECO-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	0.0
PE-MALLECO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SANGABRIEL	81.7	76.1	83.8	72.1	64.9	71.7	67.8	21.2	1.2	0.0	0.0	0.0	1.6	4.8	9.9	12.7	9.2	15.1	23.3	23.0	17.0	5.9	0.6	0.1	663.7	83.8	27.7	
PE-RENAICO	31.0	20.9	22.2	28.1	24.3	21.8	20.8	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	7.0	1.7	0.0	0.0	180.7	31.0	7.5	
PE-AURORA	94.9	77.0	65.5	52.7	34.3	32.0	33.5	35.5	21.4	24.8	25.2	21.9	20.2	15.1	19.9	30.1	19.0	23.6	18.6	29.4	50.7	41.4	32.9	20.4	840.0	94.9	35.0	
PE-SANPEDRO	20.8	19.6	18.1	13.4	11.5	13.7	18.8	21.6	23.0	16.9	13.7	11.0	7.0	0.9	0.1	0.0	0.1	0.3	0.0	0.0	2.8	5.2	4.7	9.1	232.3	23.0	9.7	
PE-SANPEDRO-2	27.4	24.2	18.6	9.6	10.7	11.1	16.3	22.0	22.4	14.0	12.1	9.6	6.1	1.3	0.8	0.5	0.6	1.2	0.3	0.1	3.4	5.3	5.8	10.5	233.9	27.4	9.7	
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.4	1.7	2.0	2.0	2.0	1.9	1.6	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	2.0	0.6
PFV-PAMPACAMARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.5	4.9	5.1	5.2	5.2	5.2	5.2	5.1	4.9	3.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.9	5.2	2.0
PFV-POZOALMONTE-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-POZOALMONTE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	5.4	6.2	6.2	5.9	5.9	5.8	6.0	5.8	5.5	4.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.6	6.2	2.5
PFV-POZOALMONTE-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	11.6	13.2	13.1	12.7	12.6	12.6	12.9	13.1	11.6	9.4	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	128.6	13.2	5.4
PFV-LOSPUQUIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.3	0.2	0.1	0.3	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	0.3	0.1
PFV-PICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAHUAYCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	8.5	14.2	18.1	20.4	21.7	21.1	19.3	16.1	10.6	4.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	157.9	21.7	6.6
PFV-CALAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	8.2	8.7	8.5	8.4	8.7	8.7	8.8	8.7	8.4	6.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	87.0	8.8	3.6
PFV-SANPEDRO-GPG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	23.7	69.7	84.3	84.9	86.1	86.0	76.3	74.8	74.8	75.7	37.6	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	776.8	86.1	32.4
PFV-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	7.3	8.3	8.2	8.3	8.3	8.3	8.3	8.4	8.1	4.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	80.6	8.4	3.4
PFV-USYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	5.2	16.9	28.6	37.1	42.5	46.0	45.3	41.0	32.8	21.9	9.6	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	327.9	46.0	13.7
PFV-JAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	13.1	26.0	26.9	26.7	27.0	27.4	22.0	20.7	20.7	24.6	20.6	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	257.7	27.4	10.7
PFV-JAMA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	9.2	18.2	18.9	18.8	19.0	19.2	16.1	15.3	15.3	17.5	13.9	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	182.8	19.2	7.6
PFV-AZABACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.0	1.3	1.5	1.6	1.6	1.5	1.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	1.6	0.5
PFV-MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	15.8	49.9	56.0	55.0	52.4	51.3	51.5	52.1	52.1	49.8	29.6	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	517.0	56.0	21.5
PFV-FINISTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	25.9	85.2	97.0	95.3	93.0	92.5	85.5	77.9	80.1	85.3	50.3	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	870.3	97.0	36.3
PFV-PUERTOISECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	8.2	8.8	8.6	8.5	8.8	7.4	7.0	7.0	7.9	6.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	82.5	8.8	3.4
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	24.8	77.5	85.7	86.6	85.5	85.4	85.3	84.3	85.2	83.7	49.4	4.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	838.4	86.6	34.9
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.7	92.1	103.2	103.4	103.9	103.9	104.1	107.7	103.5	65.5	5.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1020.7	107.7	42.5
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	39.4	44.3	44.6	44.1	44.0	43.5	43.8	44.6	43.4	33.2	4.1	0.0							

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

29-03-2021

29-03-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.5	1.8	2.0	2.1	2.1	1.9	1.6	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.7	2.1	0.7
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.7	1.1	1.6	2.1	2.1	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.2	2.1	0.5
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	5.1	7.8	7.6	7.4	7.4	7.4	7.3	6.7	3.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	62.0	7.8	2.6
PFV-LAACACIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.5	1.0	2.2	6.1	6.6	6.6	6.6	5.6	2.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	38.3	6.6	1.6
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.9	2.0	1.7	1.9	2.2	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	2.2	0.5
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.7	3.3	5.4	5.8	5.8	5.8	5.4	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	37.5	5.8	1.6
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	2.1	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	2.2	0.7
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.9	2.7	4.2	4.2	4.2	4.2	3.9	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	27.6	4.2	1.1
PFV-ALTOSDETILIT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.5	1.8	1.9	2.0	1.7	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	2.0	0.5
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	1.0	2.0	2.1	2.1	2.0	1.8	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.9	2.1	0.5
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.8	1.9	2.2	2.2	2.1	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	2.2	0.5
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	1.1	2.4	5.6	6.5	6.5	6.5	5.8	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	37.3	6.5	1.6
PFV-LOSGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.3	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.3	0.9
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.5	4.0	6.7	6.5	6.3	6.4	6.6	3.6	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	47.2	6.7	2.0
PFV-ELPITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.3	2.3	2.3	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	2.3	0.9
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.4	0.7	1.1	2.2	2.2	1.7	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.2	2.2	0.4
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.6	1.8	2.1	2.1	2.1	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.2	2.1	0.5
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.9	2.2	2.1	2.2	2.2	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	2.2	0.6
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.9	1.1	1.7	2.5	2.5	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	2.5	0.5
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	1.2	1.8	2.1	2.1	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	2.1	0.5
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.6	4.1	7.4	7.2	7.2	7.4	7.5	7.1	4.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	54.5	7.5	2.3
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.7	1.9	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.6	2.1	0.7
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	2.9	6.9	7.4	7.4	7.5	7.6	7.1	3.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	52.2	7.6	2.2
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	2.2	0.6
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	1.8	2.1	2.2	2.2	2.3	2.1	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	2.3	0.6
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	1.9	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.6	2.1	0.6
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.0	2.2	2.2	2.2	2.2	2.3	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.8	2.3	0.7
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.8	1.1	1.7	2.5	2.5	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	2.5	0.5
PFV-LAS-MERCEDES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	1.3	2.1	2.1	2.2	2.2	2.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.1	2.2	0.6
PFV-CASABERMEJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CITRINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	2.1	0.6
PFV-PUENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.9	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	2.2	0.6
PFV-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.8	1.5	3.5	5.4	5.4	5.3	4.7	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.5	5.4	1.2
PFV-DONIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	1.5	4.1	6.1	6.0	6.1	6.2	5.8	3.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	40.6	6.2	1.7
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.5	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	2.2	0.6
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	2.5	0.9
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.4	6.3	6.5	5.9	6.2	6.3	6.4	6.4	5.9	2.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	58.2	6.5	2.4
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	5.1	6.8	7.0	6.9	6.8	6.8	7.0	7.0	6.5	3.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	64.2	7.0	2.7
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	80.3	133.3	169.6	190.0	196.4	192.4	176.5	148.9	103.3	46.0	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	1460.9	196.4	60.9
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	65.4	87.5	88.3	86.4	85.5	85.9	88.8	89.8	82.9	45.8	4.7	0.0	0.0	0.0	0.0	826.9	89.8	34.5
PFV-LA-HUELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.6	4.4	6.2	7.4	8.0	7.8	7.0	5.4	3.4	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.4	8.0	2.3
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.3	1.4	1.4	1.3	1.3	1.4	1.4	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	1.4	0.5
PFV-PUNTABAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	1.8	0.6
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.8	2.3	2.7	2.8	2.8	2.6	2.1	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.9	2.8	0.8
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.7	2.3	2.6	2.8	2.7	2.5	2.1	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	2.8	0.8
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.8	2.1	2.3	2.3	2.1	1.8	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	2.3	0.6
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	1.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	2.4	0.6
PFV-SDGx01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	0.8	0.9	1.0	1.0	0.9	0.7	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	1.0	0.3
PFV-LACHAPEANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	1.8	0.5
PFV-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.2	3.7	5.4	5.5	5.0	4.2	2.9	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	30.1	5.5	1.3

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

29-03-2021

29-03-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.7	2.1	4.8	4.8	4.6	4.4	4.4	4.1	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	32.7	4.8	1.4
PFV-DOCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	1.7	1.7	1.9	2.2	2.1	2.0	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.9	2.2	0.6
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.3	2.5	2.6	2.7	3.1	3.2	2.9	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	3.2	0.9
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.5	1.7	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	2.0	0.6
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.9	1.5	4.0	7.0	7.0	7.1	7.1	6.4	3.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	45.3	7.1	1.9
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.9	1.0	2.0	2.3	2.2	2.3	2.3	2.1	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	2.3	0.8
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.8	1.8	2.0	2.1	2.1	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	2.1	0.5
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.0	1.4	1.4	1.4	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	1.4	0.3
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.6	4.7	6.2	7.2	7.6	7.5	6.8	5.5	3.5	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	53.7	7.6	2.2
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.2	2.5	5.8	6.5	6.6	6.6	5.7	2.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	38.8	6.6	1.6
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.0	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	1.6	0.4
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.4	0.9
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.6	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	0.8	0.1
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	2.4	0.6
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.0	5.7	5.9	5.8	5.7	5.7	5.8	5.8	5.7	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.0	5.9	2.2
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.4	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2	2.5	1.0
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.7	2.3	4.5	4.4	4.1	3.4	2.4	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.5	4.5	1.0
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.3	5.3	7.6	7.4	7.4	7.5	7.6	6.9	3.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	55.5	7.6	2.3
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	2.3	7.7	8.1	7.9	7.9	8.0	8.0	7.0	3.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	61.5	8.1	2.6
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.3	2.1	2.1	2.1	2.2	2.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	2.2	0.5
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.7	6.2	7.1	6.9	6.7	6.8	7.0	6.0	3.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	54.6	7.1	2.3
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	2.3	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.4	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.4	0.9
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.5	5.3	6.8	6.6	6.5	6.5	6.7	6.7	5.6	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	56.1	6.8	2.3
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.0	6.1	7.2	7.0	6.9	6.9	7.0	7.0	6.3	2.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	62.0	7.2	2.6
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.9	4.2	4.2	4.1	4.0	4.0	4.1	4.2	3.9	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	38.0	4.2	1.6
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.2	2.2	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	2.2	0.8
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.1	0.4	1.3	1.4	1.3	1.3	1.4	1.4	1.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.7	1.4	0.4
PFV-QUILAPILUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	47.3	85.3	87.3	85.6	84.4	85.5	85.8	78.8	40.9	4.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	776.0	87.3	32.3
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	5.0	7.1	5.7	5.3	5.3	5.4	5.4	5.4	4.7	2.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	53.1	7.1	2.2
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.8	4.6	4.6	4.5	4.4	4.3	4.5	4.5	4.2	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	40.9	4.6	1.7
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.1	1.9	0.6
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-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.7	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.7	2.3	0.7
PFV-DON-ANDRONICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	2.1	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	2.1	0.3
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	2.1	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	2.1	0.8
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	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.8	2.1	4.6	5.3	5.3	5.3	4.8	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	31.5	5.3	1.3
PFV-PEPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.2	0.0	0.9	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	1.6	0.5
PFV-FRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CANDELARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.9	1.8	1.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	1.9	0.7
PFV-BLANQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.5	5.9	6.2	6.6	6.5	6.5	6.6	6.8	5.4	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	57.1	6.8	2.4
PFV-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.1	1.7	4.1	6.9	7.3	7.4	7.5	6.9	3.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	47.4	7.5	2.0
PFV_SAN_ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.3	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.2	1.9	0.5
PFV-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.8	1.9	1.9	2.5	2.1	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	2.5	0.5
PFV-LASTURCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	1.0	1.9	2.5	2.4	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	2.5	0.5
PFV-ECLIPSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.2	2.1	5.9	6.6	7.1	5.7	3.9	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	35.5	7.1	1.5
PFV-QUILLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.4	0.5	0.9	1.5	2.0	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.7	2.0	0.4
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.1	0.0
PFV-LUMBRERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.4	0.6	0.9	1.4	2.7	2.9	2.4	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	2.9	0.5
PFV-PAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.2	1.5	1.8	1.9	1.8	1.7	1.4	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7	1.9	0.6
PFV-DONACARMEN	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	MWh/h	MWh/h
PFV-CUZCUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	1.8	2.2	2.2	2.2	2.1	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	2.2	0.6
PFV-NORTECHICO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.7	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.4	1.8	0.6
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.2	2.2	2.1	2.2	2.2	2.2	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	2.2	0.6
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.5	1.0	1.0	1.0	0.9	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	5.8	1.0	0.2
PFV-PERALILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.2	2.3	2.3	2.3	2.2	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	14.2	2.3	0.6
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	31.6	55.0	72.5	82.0	86.3	86.1	75.9	59.5	38.3	13.4	0.8	0.0	0.0	0.0	609.0	86.3	25.4
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.4	0.5	0.6	0.8	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	5.2	1.2	0.2
PFV-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.5	0.5	0.6	1.3	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	7.5	2.2	0.3
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.8	0.8	1.3	2.0	2.4	2.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	11.8	2.4	0.5
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	1.1	1.6	1.6	1.6	1.6	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	1.6	0.4
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.1	2.7	6.4	7.3	7.4	7.4	6.8	3.2	0.2	0.0	0.0	0.0	43.7	7.4	1.8
PFV-UTFSM-VALPO-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	0.0	0.0	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-UTFSM-VINA-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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.9	2.0	2.1	2.1	2.1	1.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	2.1	0.5
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.0	2.3	2.4	2.4	2.4	2.2	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.6	2.4	0.6
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.1	2.3	2.3	2.3	2.3	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	14.1	2.3	0.6
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.0	1.4	2.2	2.2	2.2	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	13.1	2.2	0.5
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	1.9	2.0	2.0	1.9	1.9	2.0	1.9	1.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	2.0	0.7
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.9	2.2	2.2	2.2	2.2	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	2.2	0.5
PFV-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.4	2.3	3.9	7.0	7.2	7.1	6.5	3.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	39.8	7.2	1.7
PFV-LASARAUCARIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GMAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
M1AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
M2AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MAIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MIIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MSIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-SUIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-TGIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_2-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_13_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_7-12_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTTAR_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TGTAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG1_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG2_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG3_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG4_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG5_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG6_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CERROPABELLON-U1_GEO	20.2	20.1	20.3	19.8	19.1	19.0	19.1	19.1	18.7	18.5	19.2	19.0	18.5	18.1	18.0	18.1	18.8	18.7	18.9	19.2	19.5	19.4	19.4	19.5	458.0	20.3	19.1
CERROPABELLON-U2_G																											

[illegible]

29-03-2021

29-03-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED MWh/h
NEHUENCO-1_GNL	324.0	324.0	290.0	275.0	276.0	276.0	276.0	317.0	324.0	325.0	305.0	265.0	255.0	269.0	269.0	269.0	269.0	269.0	307.0	321.0	323.0	324.0	325.0	324.0	7101.0	325.0	295.9
NEHUENCO-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
NEHUENCO-2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-2_GNL	360.0	316.0	354.0	305.0	302.0	303.0	370.0	382.0	372.0	382.0	329.0	330.0	316.0	306.0	315.0	316.0	305.0	314.0	371.0	383.0	381.0	357.0	356.0	370.0	8219.0	383.0	342.5
NEHUENCO-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
NEHUENCO-9B_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_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
NEHUENCO-9B_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
SANISIDRO-1_GNL	355.0	353.0	356.0	355.0	354.0	354.0	355.0	355.0	354.0	355.0	354.0	355.0	356.0	355.0	356.0	237.0	180.0	180.0	273.0	356.0	356.0	355.0	355.0	355.0	7969.0	356.0	332.0
SANISIDRO-1_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-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
SANISIDRO-2_GNL	371.0	374.0	373.0	373.0	374.0	373.0	371.0	373.0	368.0	370.0	369.0	370.0	370.0	370.0	370.0	370.0	283.0	182.0	307.0	371.0	350.0	355.0	355.0	350.0	8492.0	374.0	353.8
SANISIDRO-2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-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
LASVEGAS_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
LOSVENTOS_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	190.0	105.0	7.9
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	9.4	9.6	9.6	9.6	9.6	9.5	9.5	9.6	9.7	10.2	10.0	9.9	9.7	9.8	9.7	9.8	9.8	9.8	9.9	9.9	10.0	10.0	10.1	7.6	232.3	10.2	9.7
NUEVA RENCA CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_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
NUEVARENCA_FA1_GLP	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_FA1_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_FA1_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
NUEVARENCA_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	5.0	15.0	43.0	172.0	313.0	271.0	311.0	332.0	325.0	327.0	284.0	2398.0	332.0	99.9
RENCA-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
RENCA-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
SANTAMARTA_COGEN	4.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	0.1	3.8	3.7	3.0	3.3	4.1	5.0	4.9	4.9	4.9	5.4	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.0	115.0	6.1	4.8
CMPPCCORDILLERA_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	0.4	30.2	46.2	40.8	0.0	0.0	0.0	117.6	46.2	4.9
LEPANTO_BIOGAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CMPTISSUE_COGEN	2.1	2.0	2.1	1.8	1.7	1.4	2.0	2.2	2.0	1.9	0.0	1.3	4.9	3.4	3.6	3.3	3.4	3.6	3.5	3.5	4.0	3.1	3.7	3.5	64.0	4.9	2.7
CANDELARIA-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
CANDELARIA-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
CANDELARIA-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
CANDELARIA-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	61.0	58.0	60.0	60.0	60.0	299.0	61.0	12.5	
CANDELARIA-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	44.0	28.0	0.0	0.0	30.0	105.0	115.0	116.0	29.0	467.0	116.0	19.5
CANDELARIA-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
EPACIFICO_COGEN	13.2	12.8	13.1	14.4	12.8	14.7	15.2	14.3	14.2	15.1	14.1	13.8	13.7	13.5	13.4	13.3	13.1	13.2	13.4	13.1	13.2	11.7	12.7	14.5	326.3	15.2	13.6
SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLIHUES_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLIHUES_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
ESPERANZA-DS1_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
ESPERANZA-DS2_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
ESPERANZA-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
TENO_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	31.4	37.4	42.2	0.8	111.8	42.2	4.7
TENO_GAS_50	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	39.5	1.4	0.0	0.0	1.8	36.6	42.2	41.8	42.0	39.8	14.9	39.9	41.9	41.8	41.9	10.8	448.1	42.2	18.7
CEMENTOSBIOBIO_FOB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CEMENTOSBIOBIO_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
LICANTEN_COGEN	1.0	1.0	1.1	1.3	1.3	1.3	1.6	1.2	1.1	1.2	1.0	1.1	1.4	2.7	3.8	3.9	4.2	4.1	4.4	4.5	4.2	4.1	4.0	5.6	61.7	5.6	2.6
VINALES_COGEN	32.3	31.5	31.7	32.2	32.1	32.0	32.9	30.8	30.9	30.7	31.0	31.8	31.1	30.8	31.4	31.0	30.6	31.7	32.5	32.7	32.5	31.0	30.6	756.6	32.7	31.5	
PIÑARES	0.0	0.0	0.0	0.0</																							

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

29-03-2021

29-03-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
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	1.8	37.3	38.8	38.6	29.4	0.0	0.0	26.5	37.9	37.9	37.9	7.1	293.2	38.8	12.2
BOCAMINA-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
BOCAMINA-2	340.0	340.0	339.0	340.0	340.0	339.0	340.0	340.0	338.0	338.0	340.0	339.0	337.0	336.0	338.0	339.0	338.0	341.0	343.0	343.0	343.0	343.0	343.0	343.0	8160.0	343.0	340.0
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	0.0	0.0	0.0	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	3.2	2.7	1.5	4.4	3.2	3.4	3.5	5.3	8.3	3.0	4.2	4.9	6.1	7.1	2.3	1.9	0.0	0.0	0.0	0.5	3.6	2.5	0.7	6.9	79.1	8.3	3.3
LAUTARO-1_COGEN	25.5	25.8	26.0	25.8	25.9	26.0	22.7	25.3	25.7	25.8	25.7	26.0	25.9	25.5	25.5	25.7	25.4	25.3	25.9	25.6	25.5	25.5	25.4	612.8	26.0	25.5	
LAUTARO-2_COGEN	19.6	20.4	20.3	19.9	19.1	19.8	20.3	19.6	20.3	20.5	20.3	19.8	20.4	20.2	20.6	20.6	20.5	20.5	20.6	20.6	20.5	20.7	20.8	20.7	486.3	20.7	20.3
VALDIVIA_COGEN	16.6	18.8	17.8	14.4	14.2	10.9	10.8	11.3	12.0	10.8	10.0	17.5	14.7	17.5	19.8	20.8	16.2	26.2	23.4	12.1	16.9	10.1	11.7	15.3	369.7	26.2	15.4
ANTILHUE_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
CALLECALLE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	5.1	5.1	5.1	4.7	4.9	5.7	5.7	5.7	5.5	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	94.3	5.7	3.9	
CHUYACA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.8	0.2	8.2	9.7	9.7	9.3	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	8.4	8.4	0.2	112.7	9.7	4.7	
TRAPEN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.0	66.3	70.6	72.4	72.2	68.8	69.8	70.2	70.4	70.5	70.4	73.3	72.1	72.5	72.4	72.0	53.3	1140.8	73.3	47.5
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	7.9	15.5	13.1	14.6	14.1	14.1	16.9	12.0	12.5	13.0	12.6	15.1	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	236.4	16.9	9.9
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
DEGAN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.9	21.6	21.7	21.0	21.3	22.0	22.3	21.4	21.9	21.8	22.7	22.7	22.7	1.6	304.3	22.7	12.7
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
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.0	0.0	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.3	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	1.3	0.2
TOMAAVAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	1.5	0.2
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	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	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	0.1	0.1	2.1	0.1	0.1
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
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-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												

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
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
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	108.9	121.8	123.3	136.0	150.8	189.4	218.1	289.5	498.6	581.5	503.2	440.0	434.3	418.9	335.0	275.2	271.8	226.5	258.7	291.1	295.5	250.9	270.2	298.5	6987.5	581.5	291.1
CHANGOS->CUMBRES C2	106.1	119.0	64.4	133.1	147.9	186.4	215.1	286.1	494.4	576.9	498.6	435.6	430.1	414.8	331.2	271.6	268.3	223.1	255.0	287.5	291.9	247.4	266.7	294.9	6846.1	576.9	285.3
CUMBRES->CHANGOS C1	-99.5	-112.1	-113.6	-126.2	-140.9	-179.2	-207.7	-277.8	-481.9	-562.7	-487.2	-426.4	-420.8	-405.0	-323.1	-264.5	-261.2	-216.4	-247.8	-279.7	-283.8	-240.1	-259.1	-286.9	-6703.5	-99.5	-279.3
CUMBRES->CHANGOS C2	-100.6	-113.2	-114.8	-127.4	-142.1	-180.4	-208.9	-278.8	-482.7	-563.3	-487.7	-426.9	-421.4	-405.8	-324.0	-265.4	-262.1	-217.4	-248.6	-280.6	-284.8	-241.0	-260.1	-287.8	-6725.7	-100.6	-280.2
TOTAL HORA.	5375.0	5133.7	4986.0	4902.9	4882.7	4954.8	5246.0	5437.4	5622.7	6097.9	6507.4	6572.6	6559.6	6746.3	6966.4	6975.6	6929.4	6811.1	6503.3	6528.5	6943.4	6835.9	6515.3	6056.8	146,091		
TOTAL HORA. SING	2878	2897	2896	2911	2953	3023	3120	3292	3738	3895	3709	3594	3588	3539	3347	3202	3205	3080	3139	3271	3332	3280	3305	3348	78,539		
TOTAL SEN	8253	8030	7882	7814	7836	7978	8366	8729	9361	9993	10216	10167	10147	10285	10313	10178	10134	9891	9642	9799	10275	10116	9820	9405	224,630		
CONS. PROPIOS	207	206	206	206	206	207	209	209	209	208	207	207	208	221	221	222	222	220	221	225	226	226	226	224	5,148		
CONS. PROPIOS SING	193	193	193	193	221	221	221	227	227	227	217	217	217	217	217	217	217	223	227	225	225	225	225	225	5,217		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	208	233	208	261	291	368	425	566	979	1142	988	864	853	822	657	538	532	442	505	569	578	490	528	584	13,631		
PERDIDAS APROX.	134	124	117	115	116	122	139	155	187	224	240	237	235	244	248	241	237	224	210	215	241	229	211	188	4,633		
PERDDAS APROX. SING	87	86	90	84	82	81	87	90	95	94	91	93	93	91	87	83	83	78	77	87	95	100	98	96	2,131		
DEMANDA APROX.	5241	5036	4871	4843	4852	4993	5323	5639	6205	6808	7048	6993	6970	7104	7155	7052	7002	6808	6578	6659	7055	6871	6606	6226	149,941		
DEMANDA APROX. SING	2390	2384	2405	2373	2359	2353	2387	2408	2437	2431	2413	2421	2425	2410	2387	2364	2367	2333	2329	2389	2434	2465	2453	2443	57,559		
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 :	6975.6	6976

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
29 de marzo de 2021

29-03-2021	Ultima Actualización:	29-03-2021	23:58	CMG-Online:	113.5	Quilota_220 kv:	KELAR-TG1_TG1+0.5TV_G NL_A					DOCUMENTOS				SS.CC.
Hora Movi.	Equipo /		Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición	Comentario		del Embalse		Control	Activo	
00:00	-	CDC		-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
00:00	-	CANUTILLAR	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	COLBUN	-	-
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	COLBUN	-	-
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 GNL INFLEX	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL B a GNL INFLEX	-	-	-	COLBUN	-	PC
00:00	-	RALCO-2	RALCO-2 sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
00:01	-	CDC		-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
00:31	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GNL E	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 GNL B	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL INFLEX a GNL B	-	-	-	COLBUN	-	PC
01:21	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GNL E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
01:21	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
01:21	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	MT
01:56	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GNL E	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 GNL INFLEX	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL B a GNL INFLEX	-	-	-	COLBUN	-	PC
03:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 GNL B	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL INFLEX a GNL B	-	-	-	COLBUN	-	PC
04:00	-	MOV. CMG		-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-
04:21	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	-	PO	-	EP	-	EP	Sincroniza para superar IF 2021000975	-	-	IF 2021000975	AES GENER	-	-
04:37	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	180	LF	-	PC	-	OM	Cancela IL 794	-	-	IL 2021000898	AES GENER	-	-
05:30	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
05:30	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GNL E	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
05:30	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GNL E	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
05:37	-	MOV. CMG		-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-
05:43	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
05:59	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GNL E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
06:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 GNL INFLEX	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL B a GNL INFLEX	-	-	-	COLBUN	-	PC
06:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2 GNL D	-	DN	DLC	PP	-	OM	Orden de despacho.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:08	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GNL E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
06:13	-	TALTAL-2	TALTAL-2 GNL D	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:15	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GNL E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
06:15	-	TALTAL-2	TALTAL-2 GNL D	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:30	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GNL E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
06:30	-	TALTAL-2	TALTAL-2 GNL D	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:40	-	CALLECALLE	CALLECALLE DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	Con SS/CC CTF(-)/CTFI(+)	-	-	-	ST5	-	-
06:47	-	CALLECALLE	CALLECALLE DIESEL	5	N	LC	CI	-	OM	Con SS/CC CTF(-)/CTFI(+)	-	-	-	ST5	-	-
06:50	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GNL E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
06:55	-	TALTAL-2	TALTAL-2 GNL D	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancela IF 2021000975	-	-	-	AES GENER	-	-
07:07	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
07:07	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:10	-	RAPEL-5	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	PC
07:11	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	-	LF	LC	PC	-	OM	Inicio Ctx Lt 220 kV Cautín - Cruceles	-	-	IL 2021000876	ENLASA	-	-
07:11	-	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	-	DLF	DLC	PP	PCP	OM	Inicio Ctx Lt 220 kV Cautín - Cruceles	-	-	IL 2021000708	CRELL	-	-
07:11	-	CALLECALLE	CALLECALLE DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	Con SS/CC CTF(-)/CTFI(+)	-	-	-	ST5	-	PC
07:20	-	RAPEL-4	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	PC
07:20	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	PC
07:20	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3+BL4 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:21	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A TG2A GNL D	-	DN	DLC	PP	-	OM	Orden de despacho.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:30	-	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	-	LF	LC	PC	PCP	OM	Ctx Lt 220 kV Cautín - Cruceles	-	-	IL 2021000708	CRELL	-	-
07:36	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A TG2A GNL D	-	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:48	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A TG2A GNL D	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:49	-	CHUYACA	CHUYACA DIESEL	-	DLF	DLC	PP	PCP	OM	Por SSCC	-	-	IL 2021000863	ST5	-	-
07:53	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
08:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 GNL B	N	LC	PC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL INFLEX a GNL B	-	-	-	COLBUN	-	-
08:00	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A TG2A GNL D	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio en la Política de Precios	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
08:17	-	CORONEL	CORONEL DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	No solicitada por costo de partida	-	-	-	ST5	-	-
08:17	-	CALLECALLE	CALLECALLE DIESEL	-	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000900	ST5	-	-
08:17	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A TG2A GNL D	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:18	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
08:35	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	SD 23362	CARDONES	-	-
08:37	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
08:42	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	SD 23362	CARDONES	-	MT
08:43	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A TG2A GNL D	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:48	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	50	LF	-	PC	PCP	SICF	Obstrucción filtro de bomba agua alimentación C	-	-	IL 2021000412 - SICF 2021026399	AES GENER	-	-
08:49	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A TG2A GNL D	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:50	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	CI	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
08:52	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3 COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
08:52	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
08:53	-	CMPLCIA	CMPLCIA BL1+BL2 COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021000901	SANTA FE	-	-
08:53	-	TALTAL-2	TALTAL-2 GNL D	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:56	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
08:56	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
08:59	-	TALTAL-2	TALTAL-2 GNL D	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
09:00	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
09:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
09:00	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1 TG1+0.5TV GNL A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	MT
09:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3 GNL A	-	LF	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	IL 2020000030	ENGIE	-	-
09:00	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B+0.5TV1 GNL D	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
09:00	-	CALLECALLE	CALLECALLE DIESEL	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	Sin SSCC	-	-	IL 2021000900	ST5	-	PC
09:01	-	LOSPINOS</														

29-03-2021	Ultima Actualización:	29-03-2021	23:58	CMG-Online:	113.5	Quillota_220 kv:	RELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A					DOCUMENT OS		SS.CC.		
Hora Mov.	Equipo /		Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición	Comentario		del Embalse		Control		
09:48	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	Ctx Lt 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	IL 2021000790	ENGIE	-	MT
09:48	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	-	Ctx Lt 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	IL 2021000849	ENGIE	-	MT
09:48	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	Ctx Lt 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	IL 2021000072	AES GENER	-	MT
10:00	-	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	MT	LF	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000863	STS	-	-
10:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	MT
10:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	-	PO	-	EP	-	EP	Sintonía de caldera	-	-	SI 2021024179	AES GENER	-	-
10:05	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:08	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	Ctx Lt 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	A	-	EDEL GENERACION	-	-
10:10	-	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	0	DLF	DLC	FS	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000863	STS	-	-
10:11	-	RAPEL-5	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	Ctx Lt 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	A	-	EDEL GENERACION	-	PC
10:16	-	TOTAL ERNC EOLICO	Zona Norte	-34	-	-	-	-	-	Inicia control transferencia Lt 220 kv Paposo - Diego de Almagro	Ctx Lt 220 kv Paposo - Diego de Almagro	-	-	CDC	-	-
10:16	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	52	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Paposo - Diego de Almagro	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
10:16	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	54	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Paposo - Diego de Almagro	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
10:16	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	85	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Paposo - Diego de Almagro	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:16	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	75	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Paposo - Diego de Almagro	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
10:24	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	EDEL GENERACION	-	-
10:27	-	RAPEL-4	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	A	-	EDEL GENERACION	-	PC
10:30	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	240	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	AES GENER	-	-
10:30	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	240	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	AES GENER	-	-
10:38	-	LOS PINOS	LOS PINOS DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
10:40	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	-	DN	-	PP	PCP	OM	-	Ctx Transformador N° 1 de 20 MVA de S/E Constitución	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	-
10:44	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	1.5	N	-	CI	PCP	OM	-	Ctx Transformador N° 1 de 20 MVA de S/E Constitución	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	-
10:47	-	LOS PINOS	LOS PINOS DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
10:48	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	EDEL GENERACION	-	-
10:51	-	RAPEL-3	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	A	-	EDEL GENERACION	-	PC
10:54	-	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	-	DLF	DLC	PP	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 kv Cautín - Cruellos	-	IL 2021000863	STS	-	-
10:55	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
10:57	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
10:58	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	Ctx Lt 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	SANTA FE	-	-
10:58	-	LOS PINOS	LOS PINOS DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
11:07	-	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	-	LF	LC	PC	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 kv Cautín - Cruellos	-	IL 2021000863	STS	-	-
11:33	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	Ctx Lt 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	AES GENER	-	PC
11:33	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	Ctx Lt 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	AES GENER	-	PC
11:33	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	Ctx Lt 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	IL 2021000072	AES GENER	-	PC
11:33	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	-	Ctx Lt 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	IL 2021000849	ENGIE	-	PC
11:33	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	Ctx Lt 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	IL 2021000790	ENGIE	-	PC
12:07	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	0	DN	-	FS	PCP	OM	Finaliza Ctx Transformador N° 1 de 20 MVA de S/E Constitución	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	-
12:25	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	EDEL GENERACION	-	MT
12:25	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	EDEL GENERACION	-	MT
12:25	-	RAPEL-5	RAPEL	MT	DN	-	MP	-	OM	-	Ctx Lt 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	EDEL GENERACION	-	MT
12:30	-	CORONEL	CORONEL DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-
12:34	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	53	N	-	CI	-	OT	-	Ctx Lt 220 kv Cautín - Cruellos	A	-	COLBUN	-	-
12:35	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	EDEL GENERACION	-	-
12:35	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	EDEL GENERACION	-	-
12:40	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
12:44	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	PC
12:44	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3+BL4 COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
12:52	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	-	LF	-	PC	-	OM	Cancela IL 898	-	-	IL 2021000902	AES GENER	-	-
12:53	-	CORONEL	CORONEL DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	STS	-	MT
12:55	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	-	LF	-	PC	PCP	OM	Cancela IL 2021000899	-	-	IL 2021000903	AES GENER	-	-
12:57	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	EDEL GENERACION	-	-
13:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	200	N	-	CI	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	-	-	EDEL GENERACION	-	-
13:03	-	CORONEL	CORONEL DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	STS	-	PC
13:03	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	PC
13:08	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	65	N	-	CI	-	OT	-	Ctx Lt 220 kv Cautín - Cruellos	A	-	COLBUN	-	-
13:09	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GNL B	MT	N	LC	MT	-	OM	Más SSSC	-	-	-	COLBUN	-	MT
13:09	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	Ctx Lt 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	IL 2021000790	ENGIE	-	MT
13:09	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	-	Ctx Lt 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	IL 2021000849	ENGIE	-	MT
13:09	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	Ctx Lt 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	IL 2021000072	AES GENER	-	MT
13:12	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	140	N	-	CI	-	RE	-	-	A	-	EDEL GENERACION	-	-
13:16	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	210	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	AES GENER	-	PC
13:38	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	EDEL GENERACION	-	MT
13:40	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1_DIESEL	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TG	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	170	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	AES GENER	-	-
14:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	60	LF	-	PC	PCP	SICF	-	-	-	SICF 2021026529	AES GENER	-	-
14:05	-	TOTAL ERNC	-	-45	-	-	-	-	-	Inicio control transferencia Lt 220 kv Salar - Calama - 220 MVA	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	CDC	-	-
14:05	-	PFV-JAMA1	PFV-JAMA1	21	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:05	-	PFV-JAMA2	PFV-JAMA2	15	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:05	-	PFV-USYA	PFV-USYA	47	N	-	CI	-	OM	No varía por SSSC (CTF -)	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ACCIONA	-	-
14:05	-	PFV-PUERTO SECO	PFV-PUERTO SECO	7	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:05	-	PFV-SAN PEDRO	PFV-SAN PEDRO	75	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:05	-	PE-VALLELOS VIENTOS	PE-VALLELOS VIENTOS	70	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
14:11	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OT	-	Ctx Lt 220 kv Cautín - Cruellos	A	-	COLBUN	-	-
14:33	-	CANDELA-1	CANDELA-1 DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	Ctx Lt 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	COLBUN	-	-
14:42	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_GNL_E	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021000892	EDEL GENERACION	-	MT
14:42	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL													

29-03-2021	Ultima Actualización:	29-03-2021	23:58	CMG-Online:	113.5	Quilota_220 kV:	RELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A				DOCUMENTOS				SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /		Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición	Comentario		del Embalse		Control	Activo	
15:14	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	MT
15:14	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	MT
15:14	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	MT
15:14	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 361 - IL 878	ENGIE	-	MT
15:17	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1 DIESEL	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TV.	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	
15:23	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	SICF	Limpieza de condensador principal por obstrucción	-	-	IL 2021000902 - SICF 2021026599	AES GENER	-	PC
15:28	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B+0.5TV1_GNL D	-	DN	DLC	PP	-	OM	En proceso partida	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
15:28	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B+0.5TV2_GNL D	-	DN	DLC	PP	-	OM	En proceso partida	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
15:30	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Cancela SI 2021026399	-	-	IL 2021000412	AES GENER	-	-
15:46	-	TOTAL ERNC EOLICO	Zona Norte	-	-	-	-	-	-	Finaliza control transferencia Lt 220 kV Paposo - Diego de Almagro .	-	-	-	CDC	-	-
15:58	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	40	N	LC	CI	-	OT	Por trabajos asociados a SD 2021023362	-	-	-	CARDONES	-	-
16:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GNL B	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible de GNL INFLEX a GNL B. Con SSSC	-	-	-	COLBUN	-	MT
16:05	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL E	250	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:06	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	DF	-	FS	-	SDCF	-	-	-	SDCF 2021026707	ARAUCO	-	-
16:28	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	Finalizados los trabajos asociados a SD 2021023362	-	-	-	CARDONES	-	-
16:28	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	205	LF	-	PC	PCP	OM	Control de parametros de circulación. Cancelado IL 2021000903	-	-	IL 2021000904	AES GENER	-	-
16:30	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	12	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000893.	ARAUCO	-	-
16:35	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1 DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	Llega a MT y sube a PC.	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
16:38	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
16:41	-	CORONEL	CORONEL DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-
16:41	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
16:46	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
16:48	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
16:48	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	SDCF	por TE	-	-	IL 2021000902 - SICF 2021026599	AES GENER	-	MT
16:48	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	MT
16:48	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 361 - IL 878	ENGIE	-	MT
16:49	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	por TE queda en 180 MW, cancelada SICF 2021026599	-	-	IL 2021000902	AES GENER	-	MT
16:49	-	CORONEL	CORONEL DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-
17:02	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	205	N	-	MT	-	OM	Baja hasta 205 por TE	-	-	-	AES GENER	-	MT
17:02	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	223	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	MT
17:02	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	223	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	MT
17:02	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	223	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	MT
17:11	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OT	-	-	-	A	COLBUN	-	MT
17:15	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2021000907	SANTA FE	-	-
17:17	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B_GNL D	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
17:20	-	TOTAL ERNC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza control transferencia Lt 220 kV Salar - Calama - 220 MVA	-	-	-	CDC	-	-
17:20	-	TOTAL ERNC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza control transferencia Lt 220 kV Salar - Calama - 220 MVA	-	-	-	CDC	-	-
17:47	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	-	DN	-	PP	-	OM	Con SSSC.	-	A	-	COLBUN	-	-
17:50	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
17:50	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	MT
17:50	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
17:50	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
17:50	-	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	-	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	-	CRELL	-	-
17:55	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Con SSSC.	-	A	-	COLBUN	-	MT
17:57	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021000907	SANTA FE	-	MT
18:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	MT
18:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	MT
18:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	MT
18:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 361 - IL 878	ENGIE	-	MT
18:05	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1 DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
18:07	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL E	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:07	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL E	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:18	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Finaliza Ctx Lt 500 kV Polpaico - Lo Aquirre	-	-	-	AES GENER	-	PC
18:18	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021000902	AES GENER	-	PC
18:18	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
18:18	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_GNL E	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021000892	ENEL GENERACION	-	PC
18:18	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	MT
18:18	-	COCHRANE-CO2	COCHRANE-CO2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
18:18	-	COCHRANE-CO1	COCHRANE-CO1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
18:18	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021000072	AES GENER	-	MT
18:18	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	MT
18:18	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL_A	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000849	ENGIE	-	PC
18:18	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000790	ENGIE	-	PC
18:18	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000376	ENGIE	-	MT
18:18	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_A	-	DLF	DLC	PP	PCP	OM	En proceso de partida	-	-	IL 2020000030	ENGIE	-	-
18:18	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B+0.5TV1_GNL D	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
18:27	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL INFLEX	-	DN	DLC	PP	-	OM	Con SSSC.	-	-	-	COLBUN	-	-
18:30	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1 DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
18:30	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021000907	SANTA FE	-	PC
18:30	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
18:30	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
18:30	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
18:30	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	PC
18:30	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1 TG1+0.5TV_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	PC
18:35	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_A	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	E/S	-	-	IL 2020000030	ENGIE	-	-
18:37	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL E	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada y Con SSSC.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:49	-	RALCO-2	RALCO sinv	-	DN	-	PP	-	OM	Con SSSC.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:50	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
18:50	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
18:50	-	CORONEL	CORONEL DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-
18:50	-	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	-	N	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000708	CRELL	-	PC
18:57	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL INFLEX	-	LF	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	COLBUN	-	-
18:58	-	RALCO-2	RALCO sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Con SSSC.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
19:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
19:01	-	PEHUENCHE-2	-	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
19:04	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B+0.5TV2_GNL D	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S la componente TV2C	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
19:05	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	PC
19:11	-	QUINTERO														

29-03-2021	Ultima Actualización:	29-03-2021	23:58	CMG-Online:	113.5	Quilota_220 kV:	RELAR: TG1, TG1 +0.5TV_G NL_A				DOCUMENT OS	SS.CC.				
Hora Mov.	Equipo /		Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición	Comentario		del Embalse		Control		
19:12	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
19:12	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OT	-	Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciruelos	A	-	COLBUN	-	
19:13	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS DIESEL CNAVIA	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	
19:14	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 DIESEL	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	COLBUN	-	
19:15	-	CORONEL	CORONEL DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	STS	-	PC
19:18	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GNL E	PC	N	LC	PC	-	OM	Llega a MT.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:19	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GNL INFLEX	PC	N	LC	PC	-	OM	Con SSCC	-	-	-	COLBUN	-	PC
19:30	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B+0.5TV2 GNL D	PC	N	LC	PC	-	OM	MT estable.	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
19:34	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS DIESEL CNAVIA	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
19:38	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS DIESEL CNAVIA	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
19:42	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GNL E	PC	N	LC	PC	-	OM	Llega a MT.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:00	-	LOSQUINDOS	LOSQUINDOS DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	LOS GUINDOS	-	
20:01	-	TENO	TENO DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	
20:01	-	PENON	PENON DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	PC
20:02	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	Finaliza Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciruelos	-	-	-	COLBUN	-	PC
20:02	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS DIESEL CNAVIA	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
20:02	-	CALLECALLE	CALLECALLE DIESEL	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000900	STS	-	PC
20:02	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	-	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	
20:02	-	DEGAN	DEGAN DIESEL	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	SICF 2021000876	PRIME ENERGIA	-	PC
20:02	-	CHUYACA	CHUYACA DIESEL	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000863	STS	-	PC
20:05	-	TENO	TENO DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	PC
20:05	-	PENON	PENON DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	PC
20:11	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	PO	-	PC	PCP	EP	-	-	-	SICF 2021026817	AES GENER	-	-
20:11	-	TALTAL-2	TALTAL-2 GNL D	-	DN	DLC	PP	-	OM	En proceso de partida	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
20:11	-	TALTAL-2	TALTAL-2 GNL D	-	DN	DLC	PP	-	OM	En proceso de partida	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
20:21	-	PENON	PENON DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	
20:22	-	LOSQUINDOS	LOSQUINDOS DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	LOS GUINDOS	-	PC
20:25	-	TALTAL-2	TALTAL-2 GNL D	PC	N	LC	PMT	-	OM	E/S	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
20:25	-	TALTAL-2	TALTAL-2 GNL D	PC	N	LC	PMT	-	OM	E/S	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
20:32	-	TALTAL-2	TALTAL-2 GNL D	PC	N	LC	PC	-	OM	MT estable.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
20:32	-	TALTAL-2	TALTAL-2 GNL D	PC	N	LC	PC	-	OM	MT estable.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
20:36	-	PENON	PENON DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	
20:41	-	LOSQUINDOS	LOSQUINDOS DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	LOS GUINDOS	-	MT
20:43	-	CMPPCORDILLERA	CMPPCORDILLERA_GNL_A	MT	RO	LC	PS	-	OT	-	-	-	IL 2021000907	SANTA FE	-	
20:53	-	CMPPCORDILLERA	CMPPCORDILLERA_GNL_A	0	DRO	DLC	FS	-	OT	-	-	-	IL 2021000907	SANTA FE	-	
21:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS DIESEL CNAVIA	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
21:11	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancelada SICF 26817.	-	-	-	AES GENER	-	-
21:11	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancelada SICF 26817.	-	-	-	AES GENER	-	-
21:16	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OT	Control cota	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
21:21	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OT	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
21:42	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	220	LF	-	PC	PCP	OM	Cancela IL 2021000904	-	-	IL 2021000908	AES GENER	-	
22:30	-	RALCO-2	RALCO-2 sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
22:40	-	LOSQUINDOS	LOSQUINDOS DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	LOS GUINDOS	-	
22:44	-	LOSQUINDOS	LOSQUINDOS DIESEL	0	DN	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	LOS GUINDOS	-	
22:45	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS DIESEL CNAVIA	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	
22:52	-	TENO	TENO DIESEL	10	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	
22:53	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS DIESEL CNAVIA	0	DN	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	
23:00	-	TENO	TENO DIESEL	0	DN	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	
23:00	-	CHUYACA	CHUYACA DIESEL	0	DN	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	STS	-	
23:00	-	DEGAN	DEGAN DIESEL	0	DN	LC	FS	PCP	OM	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	
23:09	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	50	LF	LC	CI	-	OM	Control Transferencia Línea	Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciruelos	-	-	ENLASA	-	
23:09	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
23:09	-	CORONEL	CORONEL DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	STS	-	
23:09	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	MT
23:09	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	0	DN	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	
23:09	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3+BL4 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	SSCC	-	-	-	SANTA FE	-	MT
23:09	-	CORONEL	CORONEL DIESEL	0	DN	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	STS	-	
23:15	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
23:15	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1+BL2+BL3 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	SSCC	-	-	-	SANTA FE	-	MT
23:22	-	NUEVAERENCA	NUEVAERENCA TG1+TV1 DIESEL	250	LF	-	CI	-	OM	-	-	-	IL909	GENERADORA METROPOLITANA	-	
23:24	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	240	LF	-	PCP	-	OM	Cancelada Limitación IL908	-	-	-	AES GENER	-	
23:25	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	
23:29	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	0	DN	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	
23:35	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
23:54	-	TALTAL-2	TALTAL-2 GNL D	MT	N	DLC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
23:54	-	NUEVAERENCA	NUEVAERENCA TG1+TV1 DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	

INFORME DIARIO

Lunes 29 de Marzo del 2021



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
AILLIN	-	0.0	-	PMG	Machicura	432.0	408.0	-5.56 %	LF, RO
ATACAMA SOLAR S.A.	-	0.0	-		Maitenes	272.0	275.6	+1.32 %	DF, RO
Abanico	567.4	603.9	+6.45 %	RO	Malalcahuello	0.0	0.0	-	
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-		Mampil	128.5	74.8	-41.83 %	
Alfalfal	1928.0	1736.1	-9.95 %		Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	
Alto Renaico	19.5	20.6	+5.42 %	PMG	Mariposas	50.4	52.8	+4.76 %	PMG
Ancoa	388.8	371.8	-4.38 %		Masisa	264.0	197.3	-25.27 %	
Andes Diésel	0.0	0.0	-		Maule	0.0	2.1	GNP	
Andes FO6	0.0	0.0	-		Mejillones IEM	8473.4	8456.4	-0.20 %	LF
Andina-CTA	4159.5	4014.6	-3.48 %		Mejillones-CTM1	1440.0	2578.7	(*) +79.08 %	LF
Angamos-ANG1	6582.2	4711.6	(*) -28.42 %		Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	
Angamos-ANG2	6652.4	6434.2	-3.28 %		Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	SDCF, LF
Angostura	884.0	630.0	-28.73 %	RO	Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	
Antilhue	0.0	0.0	-		Mejillones-CTM3 GNL	4788.7	4554.6	-4.89 %	SDCF
Antuco	3011.3	2885.0	-4.19 %	RO	Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	
Arauco	576.0	79.1	-86.27 %	LF	Mejillones-PAM	528.0	506.3	-4.12 %	
Arica-GMAR	0.0	0.0	-		Mocho	61.4	59.5	-3.13 %	
Arica-M1AR	0.0	0.0	-		NEGRETE	-	131.5	GNP	
Arica-M2AR	0.0	0.0	-		Nalcas	0.1	0.0	-100.00 %	PMG
Atacama-1 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuencho 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Atacama-1 GNL	2430.9	2653.5	+9.16 %		Nehuencho 1 GNL	7148.7	7101.0	-0.67 %	
Atacama-2 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuencho 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Atacama-2 GNL	0.0	967.1	GNP	SDCF	Nehuencho 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Bess Andes	-	9.4	GNP		Nehuencho 2 GNL	8536.1	8219.0	-3.71 %	
Bess Angamos	-	7.6	GNP		Nehuencho 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Bess Cochrane	-	0.2	GNP		Nehuencho 9B Diésel	0.0	0.0	-	
Blanco	379.0	394.0	+3.96 %		Nehuencho 9B GNL	0.0	0.0	-	
Bocamina 2	8230.0	8160.0	-0.85 %		Nehuencho 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
CALAMA	-	0.0	-		Newen Diésel	0.0	0.0	-	DF
CAMPOS DEL SOL	49.7	48.1	-3.06 %		Newen Gas	0.0	0.0	-	DF
CMPC Cordillera	0.0	117.6	GNP	RO	Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
CMPC Laja	600.0	23.8	-96.03 %	DF	Newen Propano	0.0	-	-	DF
CMPC Pacífico	554.1	675.0	+21.82 %		Norgener-NTO1	2901.6	2625.8	-9.51 %	LF
CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	MM	Norgener-NTO2	2734.9	2505.2	-8.40 %	
CMPC Tissue	-	64.0	-	PMG	Norgener-NTO2 Fuel Oil	-	0.0	-	
Callao	0.0	0.0	-	PMG	Nueva Aldea 1	0.0	0.0	-	MM
Calle Calle	207.4	94.3	-54.53 %		Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
Campiche	6480.0	6300.0	-2.78 %	RO	Nueva Aldea 3	888.0	801.0	-9.80 %	
Candelaria 1 Diésel	0.0	467.0	GNP		Nueva Renca Diésel	0.0	2398.0	(*)GNP	RO
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-		Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-		Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-		Nueva Ventanas	5760.0	5216.0	-9.44 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Candelaria 2 GNL	300.0	299.0	-0.33 %	
Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria Solar	18.5	15.4	-16.57 %	
Canutillar	940.6	491.0	-47.80 %	
Capullo	71.2	65.8	-7.58 %	
Cardones	0.0	0.0	-	
Carena	130.0	128.5	-1.15 %	PMG, DF
Carilafquén	192.0	172.4	-10.20 %	
Celco	0.0	0.4	GNP	MM
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	RO
Cenizas	0.0	0.0	-	
Chacabucuito	297.6	309.3	+3.93 %	
Chacayes	928.0	682.5	-26.46 %	
Chagual	-	0.0	-	
Chapiquiña	100.0	82.6	-17.40 %	
Chiburgo	265.0	265.0	-	PMG
Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
Cholguán	216.1	80.6	-62.72 %	
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	16.0	112.7	+604.79 %	LF, RO
Cipreses	420.8	1593.6	(*) +278.69 %	RO
Cipresillos	-	0.0	-	PMG
Cochrane-CCH1	6337.5	5630.8	-11.15 %	
Cochrane-CCH2	6225.6	5501.0	-11.64 %	
Cogen. Aconcagua	600.0	518.7	-13.56 %	RO
Cogen. Biobío	0.0	0.0	-	
Colbún	1798.9	2015.0	+12.01 %	MM, RO
Colihues Diésel	-	0.0	-	DF
Colihues HFO	0.0	0.0	-	DF
Colmito Diésel	180.0	397.6	+120.91 %	
Colmito GNL	0.0	0.0	-	
Concón	0.0	0.0	-	PMG
Constitución	0.0	0.0	-	PMG
Convento Viejo	57.6	56.3	-2.22 %	
Coronel Diésel	0.0	293.2	GNP	
Coronel GNL	0.0	0.0	-	
Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
Coya	0.0	0.0	-	
Cumbres	120.0	117.8	-1.81 %	
Curillínque	588.1	1042.5	+77.26 %	RO
Degañ	0.0	304.3	GNP	LF
Degañ 2	0.0	0.0	-	IF
Deuco	-	0.0	-	
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
Digua	-	0.0	-	
Don Jorge	2.8	4.6	+65.20 %	
Dos Valles	25.8	49.9	+93.33 %	PMG
El Paso	146.0	173.8	+19.04 %	
El Peñón	0.0	15.5	GNP	
El Pinar	-	0.0	-	
El Rincón	5.8	5.8	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Ojos de Agua	153.1	153.1	+0.00 %	PMG
Olivos	0.0	0.0	-	
PFV AZABACHE	15.6	11.5	-26.03 %	P
PFV EL SALITRAL	28.2	24.1	-14.42 %	
PFV PLAYERITO	21.3	18.2	-14.47 %	
PFV PLAYERO	21.6	18.5	-14.45 %	
PFV RÍO ESCONDIDO	272.3	215.2	-20.98 %	
PFV SANTA ISABEL	-	0.0	-	
Pajonales	64.0	0.0	-100.00 %	
Palacios	6.6	15.6	+135.57 %	PMG
Palmucho	560.9	560.2	-0.12 %	
Pangue	848.5	589.4	-30.54 %	MM, RO
Pehuenche	1986.0	3084.7	+55.32 %	MM
Peuchén	231.5	80.4	-65.27 %	
Pilmaiquén	231.5	207.6	-10.33 %	RO
Placilla	0.0	0.0	-	PMG
Planta Valdivia	360.0	369.7	+2.70 %	LF
Providencia	38.4	37.8	-1.56 %	
Puente Solar	17.3	13.0	-24.85 %	
Pulelfu	58.2	53.5	-8.08 %	PMG
Pullínque	184.4	198.2	+7.45 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	217.0	163.4	-24.70 %	
Queltehues	829.0	822.3	-0.81 %	
Quilleco	131.6	0.0	-100.00 %	
Quintay	0.0	0.0	-	PMG
Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1A GNL	359.3	989.0	+175.25 %	
Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1B GNL	430.4	891.0	+107.00 %	
Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
Ralco	1094.5	476.0	-56.51 %	RO
Rapel	1191.9	585.4	-50.89 %	DF
Rauquén	69.7	50.3	-27.79 %	
Renaico	77.9	99.6	+27.86 %	PMG
Renca	0.0	0.0	-	
Rinconada	66.6	47.4	-28.88 %	
Rucatayo	178.0	165.9	-6.80 %	
Rucúe	959.9	878.0	-8.53 %	MM
Río Colorado	48.0	49.8	+3.75 %	
Río Huasco	40.1	30.8	-23.25 %	
Río Picoiquén	37.3	36.9	-1.05 %	
SF Energía	1355.7	986.5	-27.23 %	
San Andrés	499.6	355.2	-28.90 %	
San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
San Ignacio	0.0	0.0	-	
San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO
San Isidro 1 GNL	6960.0	7969.0	+14.50 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
El Salvador	0.0	0.0	-	
El Toro	4482.9	4393.3	-2.00 %	
El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, MM
Emelda 1	0.0	0.0	-	
Emelda 2	0.0	0.0	-	
Enaex-CUMMINS	0.0	0.0	-	
Enaex-DEUTZ	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	384.0	326.3	-15.02 %	
Escuadrón	192.0	93.0	-51.56 %	LF
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
Espinos	0.0	0.0	-	
Eólica Aurora	1047.5	840.0	-19.81 %	
Eólica Cabo Leones 1	240.1	596.7	+148.48 %	
Eólica Cabo Leones 2	287.6	738.1	+156.67 %	
Eólica Cabo Leones 3	289.7	483.4	+66.84 %	
Eólica Canela	7.5	1.9	-74.93 %	
Eólica Canela 2	17.4	35.5	+104.37 %	
Eólica Cuel	103.7	119.6	+15.30 %	
Eólica El Arrayán	70.6	199.7	+182.86 %	
Eólica El Maitén	16.5	26.2	+58.75 %	
Eólica La Esperanza	38.5	39.3	+2.16 %	PMG
Eólica La Estrella	-	26.1	GNP	
Eólica La Flor	127.3	61.2	-51.95 %	
Eólica Lebu	17.8	3.5	-80.32 %	PMG
Eólica Los Buenos Aires	73.6	110.1	+49.59 %	
Eólica Los Cururos	61.3	211.1	+244.48 %	
Eólica Monte Redondo	19.1	45.6	+138.42 %	
Eólica Punta Colorada	35.6	38.0	+6.60 %	DF
Eólica Punta Palmeras	9.6	29.0	+201.87 %	
Eólica Punta Sierra	52.3	28.8	-44.81 %	RO
Eólica Renaico	295.0	180.8	-38.73 %	
Eólica San Gabriel	623.4	663.6	+6.44 %	LF
Eólica San Juan	631.1	1211.0	+91.90 %	
Eólica San Pedro	193.0	232.3	+20.38 %	
Eólica San Pedro 2	212.8	233.9	+9.91 %	
Eólica Sarco	482.2	1079.5	+123.85 %	
Eólica Sierra Gorda	808.5	943.5	+16.70 %	
Eólica Talinay Oriente	151.0	282.9	+87.31 %	
Eólica Talinay Poniente	133.1	192.1	+44.35 %	
Eólica Taltal	893.2	1174.0	+31.44 %	
Eólica Tolpán Sur	243.1	353.3	+45.32 %	
Eólica Totoral	12.6	19.5	+55.01 %	
Eólica Ucuquer 2	14.4	9.2	-35.85 %	
Eólica Valle de los Vientos	562.7	528.8	-6.03 %	
Florida	0.0	0.0	-	
Geo. Cerro Pabellón	864.0	965.2	+11.71 %	
Guacolda 1	3192.0	2833.0	-11.25 %	LF, RO
Guacolda 2	2520.0	2521.0	+0.04 %	LF, RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
San Isidro 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	RO
San Isidro 2 GNL	9100.0	8492.0	-6.68 %	
San Isidro 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
Santa Fe	59.2	51.2	-13.52 %	
Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Santa Marta	240.0	115.0	-52.08 %	
Santa María	8975.8	0.0	(*) -100.00 %	RO, DF
Sauzal	842.0	789.4	-6.25 %	RO
Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Sauzalito	131.0	158.0	+20.64 %	
Solar Aguila 1	15.7	15.3	-2.61 %	
Solar Almeyda	429.8	482.7	+12.30 %	
Solar Andes	181.7	176.2	-3.05 %	
Solar Andes 2A	439.5	597.0	+35.83 %	LF
Solar Antay	74.6	69.0	-7.54 %	PMG
Solar Atacama 2	1020.0	1137.3	+11.51 %	
Solar Carrera Pinto	674.8	651.9	-3.39 %	
Solar Cerro Dominador	822.5	838.3	+1.93 %	
Solar Chañares	276.7	270.0	-2.45 %	
Solar Diego de Almagro	212.7	218.5	+2.71 %	
Solar Doña Carmen	188.0	32.5	-82.71 %	
Solar El Pelicano	808.9	826.9	+2.22 %	
Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Solar El Romero	1464.6	1460.9	-0.25 %	
Solar FV Bolero	1093.0	1020.7	-6.62 %	
Solar Finis Terrae	873.1	870.3	-0.31 %	
Solar GPG San Pedro	741.9	776.8	+4.70 %	
Solar Huatacondo	716.9	684.0	-4.58 %	
Solar Jama	452.0	440.5	-2.56 %	
Solar Javiera	482.8	526.4	+9.03 %	
Solar La Huayca 2	159.0	157.9	-0.66 %	
Solar La Silla	11.4	12.7	+11.58 %	
Solar Lalackama	456.9	425.3	-6.92 %	
Solar Lalackama 2	114.1	128.4	+12.48 %	
Solar Llano de Llampos	730.5	729.8	-0.09 %	
Solar Loma Los Colorados	7.5	0.0	-100.00 %	PMG
Solar Los Loros	275.1	323.0	+17.39 %	LF
Solar Los Tilos	26.9	17.7	-34.13 %	
Solar Luz del Norte	1101.0	1080.0	-1.91 %	RO
Solar María Elena	507.6	517.0	+1.85 %	
Solar Nuevo Quillagua	775.0	772.7	-0.30 %	
Solar PFV Granja Solar	860.2	894.9	+4.04 %	
Solar PV Conejo	869.0	861.5	-0.86 %	LF
Solar PV Salvador	545.8	491.6	-9.94 %	
Solar Pampa Camarones	46.6	48.9	+4.91 %	
Solar Pampa Solar Norte	581.8	562.0	-3.40 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Guacolda 3	3694.3	3285.0	-11.08 %	RO	Solar Piloto Cardones	1.3	1.1	-11.72 %	PMG
Guacolda 4	0.0	0.0	-	DF, LF, RO	Solar Pozo Almonte 2	57.9	59.6	+2.96 %	
Guacolda 5	3408.0	3719.0	+9.13 %	LF, RO	Solar Pozo Almonte 3	129.7	128.6	-0.81 %	
Guayacán	142.1	150.2	+5.72 %		Solar Puerto Seco	82.4	82.5	+0.12 %	PMG
HP EL ATAJO	22.8	17.5	-23.43 %		Solar Quilapilún	797.7	776.0	-2.72 %	
HP FLORIDA II	22.0	33.7	+53.18 %		Solar SDGx01	8.2	7.1	-14.02 %	PMG
HP FLORIDA III	55.2	44.0	-20.29 %		Solar San Andrés	326.7	341.6	+4.55 %	
Hidroeléctrica Chilco	-	0.0	-		Solar Santiago	515.8	609.0	+18.07 %	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-		Solar Uribe	449.3	440.9	-1.86 %	
Horcones TG	-	0.0	-		Solar Usya	370.9	327.9	-11.60 %	LF
Hornitos	453.0	433.2	-4.37 %		Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	MM
Hornitos-CTH	3031.2	2841.6	-6.25 %	LF	Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	MM
Huasco	0.0	0.0	-		Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Huasco TG IFO	0.0	-	-		Taltal 2 GNL	0.0	697.0	GNP	
Inacal	0.0	0.0	-		Tamaya-Suta	0.0	0.0	-	
Isla	704.9	892.8	+26.65 %		Tarapacá-CTTAR	0.0	0.0	-	
Itata	0.0	12.5	GNP		Tarapacá-CTTAR Fuel Oil	-	0.0	-	
Juncal	240.0	251.9	+4.96 %		Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
Kelar Diésel	0.0	0.0	-		Teno	0.0	111.8	GNP	
Kelar GNL	4292.2	4698.0	+9.46 %	DF	Teno Gas 50	0.0	448.1	GNP	
LA HUELLA	-	54.4	GNP		Termopacífico	20.8	0.0	-100.00 %	
LOS OLMOS	-	0.0	-		Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
La Confluencia	630.0	696.7	+10.59 %		Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
La Higuera	960.0	907.7	-5.45 %		Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	
La Mina	0.0	0.0	-		Tocopilla-TG3 GNL	157.5	359.0	+127.91 %	LF
La Portada-TECNET	0.0	0.0	-		Tocopilla-U14	0.0	0.0	-	SDCF
Laguna Verde TG	0.0	0.0	-	DF	Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
Laguna Verde TV	0.0	0.0	-		Tocopilla-U15	1660.8	1712.5	+3.11 %	LF
Laja 1	0.0	0.0	-		Tocopilla-U15 Fuel Oil	-	0.0	-	
Laja Energía Verde	240.0	112.0	-53.33 %	RO	Tocopilla-U16 Diésel	0.0	0.0	-	
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG	Tocopilla-U16 GNL	5158.9	4951.7	-4.02 %	LF
Lautaro 1	620.0	612.8	-1.16 %	RO	Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	
Lautaro 2	481.6	486.3	+0.98 %	RO	Trapén	844.5	1140.8	+35.09 %	LF
Lebu	-	0.0	-	PMG	Trincao	311.7	236.4	-24.15 %	
Licantén	156.0	61.7	-60.47 %		Trongol	-	0.0	-	PMG
Licán	53.0	47.9	-9.58 %		Ujina-1	0.0	0.0	-	
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG	Ujina-2	0.0	0.0	-	
Lircay	364.8	339.6	-6.91 %		Ujina-3	0.0	0.0	-	
Llanguereó	0.4	0.0	-100.00 %	PMG	Ujina-4	0.0	0.0	-	
Loma Alta	229.6	424.3	+84.79 %		Ujina-5	0.0	0.0	-	
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, IF	Ujina-6	0.0	0.0	-	
Loma Los Colorados 2	336.0	232.3	-30.86 %		Ventanas 1	0.0	0.0	-	ERE
Los Guindos TG1 Diésel	0.0	152.2	GNP		Ventanas 2	4680.0	4396.0	-6.07 %	LF, RO
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	0.0	-		Villa Alegre	64.6	54.5	-15.63 %	
Los Hierros	103.0	99.9	-3.06 %		Viñales	528.0	756.6	+43.30 %	
Los Hierros 2	24.0	3.3	-86.08 %		Volcán	243.0	240.6	-0.99 %	
Los Molles	35.7	50.0	+40.25 %		Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Pinos	0.0	1236.0	(*)GNP		Yungay 1 GNL	0.0	0.0	-	
Los Quilos	504.0	495.6	-1.67 %		Yungay 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Vientos	0.0	190.0	GNP		Yungay 2 GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
MALGARIDA 1	-	0.0	-	
MALGARIDA 2	585.5	722.0	+23.33 %	
MALLECO NORTE	-	0.0	-	
MALLECO SUR	-	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Yungay 3 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 3 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 4	0.0	0.0	-	
Total	222329.3	219082.1	-1.46 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-
Alerce	-	0.0	-
Alicahue	19.1	14.4	-24.75 %
Allipén	63.3	64.8	+2.34 %
Almendrado	-	0.4	-
Ancalí	-	0.0	-
Argomedo	62.3	36.7	-40.99 %
Aromos	-	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	60.5	54.5	-10.03 %
BERRUECO	26.5	19.1	-28.10 %
Bellavista 1	67.5	79.8	+18.25 %
Biocruz	-	3.6	-
Biomar	-	0.0	-
Bluegate	-	0.0	-
Boldos	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-
Bureo	10.1	9.9	-1.87 %
CASABERMEJA	7.0	6.5	-6.76 %
Calafate	-	0.0	-
Calfuco	-	0.0	-
Caliboro	21.8	22.3	+2.09 %
Campesina	-	0.0	-
Casablanca 1	-	0.0	-
Casablanca 2	-	0.0	-
Cavanha	42.2	0.0	-100.00 %
Cañete	-	0.0	-
Chacabuco	54.4	52.9	-2.86 %
Chanleufu	14.6	13.2	-9.89 %
Chifin	-	0.0	-
Chile Generación	-	0.0	-
Chorrillos	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-
Ciruelillo	-	0.0	-
Cocharcas	19.5	16.7	-14.13 %
Collil	5.9	3.6	-38.56 %
Conchali	-	0.0	-
Contra	-	0.0	-
Contulmo	-	0.0	-
Copiulemu	-	7.3	-
Correntoso	0.0	0.0	-
Cortés	-	0.0	-
Cosapilla	9.1	7.6	-16.99 %
Curacautín	-	1.5	-
Curauma	-	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-
DON ANDRÓNICO	20.1	5.1	-74.52 %
Danisco	-	0.0	-
Darlin	49.9	31.5	-36.88 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Sauce Andes	9.9	7.7	-21.76 %
Sepultura	-	0.0	-
Skretting	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-
Sol de Septiembre	64.1	53.1	-17.20 %
Solar Alto	21.6	10.5	-51.31 %
Solar Altos de Til Til	13.1	12.5	-4.37 %
Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Solar Alturas de Ovalle	39.9	29.0	-27.34 %
Solar Amparo del Sol	14.5	11.8	-18.68 %
Solar Antonia	21.2	12.7	-40.26 %
Solar Ariztía	0.0	0.0	-
Solar Bellavista	17.8	8.8	-50.27 %
Solar Cabilsol	22.9	6.5	-71.68 %
Solar Cachiyuyo 2	87.6	86.4	-1.38 %
Solar Calama 1	82.4	87.1	+5.64 %
Solar Calle Larga	20.8	21.5	+3.47 %
Solar Canesa 1	25.1	18.3	-27.13 %
Solar Casuto	17.6	16.9	-3.63 %
Solar Catemu	14.7	9.4	-35.95 %
Solar Catán	26.3	20.9	-20.68 %
Solar Cernicalo 1	12.1	11.2	-7.48 %
Solar Cernicalo 2	12.1	10.3	-15.10 %
Solar Chalinga	22.3	22.3	-0.21 %
Solar Chancon	26.0	19.3	-25.89 %
Solar Chimbarongo	24.6	13.5	-45.12 %
Solar Chuchiñi	19.2	16.0	-16.66 %
Solar Citrino	19.5	14.4	-26.40 %
Solar Cordillerilla	10.6	0.1	-98.68 %
Solar Covadonga	75.1	75.7	+0.81 %
Solar Crucero	19.4	14.2	-26.73 %
Solar Cruz	22.6	14.2	-37.23 %
Solar Cuz Cuz	20.0	18.6	-6.84 %
Solar Don Eugenio	25.1	13.1	-47.71 %
Solar Don Mariano	20.5	17.7	-14.02 %
Solar Eclipse	58.8	35.5	-39.63 %
Solar El Boco	17.8	10.6	-40.73 %
Solar El Chincol	22.9	21.3	-6.69 %
Solar El Chucao	19.6	16.6	-15.28 %
Solar El Divisadero	17.8	23.1	+30.13 %
Solar El Estero	12.3	7.9	-35.94 %
Solar El Laurel	50.5	29.5	-41.55 %
Solar El Picurio	24.5	14.9	-39.02 %
Solar El Pilpen	25.3	12.0	-52.43 %
Solar El Pitio	23.8	20.3	-14.88 %
Solar El Queltehue	25.3	-	-
Solar El Quemado	24.8	14.7	-40.76 %
Solar El Queuele	46.4	29.5	-36.37 %
Solar El Roble	27.1	37.3	+37.45 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Don Walterio	0.0	0.0	-
Dongo	3.1	2.2	-29.50 %
Donguil	0.3	0.3	-8.32 %
Doña Hilda	0.0	0.0	-
Doña Javiera	-	2.1	-
Doñihue	60.2	40.6	-32.60 %
EL ROMERAL	67.8	41.2	-39.16 %
Eagon	-	0.0	-
El Agrio	3.8	3.7	-2.35 %
El Arrayán	-	0.0	-
El Campesino 1	-	0.0	-
El Canelo	42.0	40.9	-2.44 %
El Canelo 1	-	4.4	-
El Colorado	2.9	2.8	-4.15 %
El Condor	8.9	5.4	-39.28 %
El Diuto	56.4	52.9	-6.26 %
El Faro	-	0.0	-
El Litre	68.7	60.4	-12.10 %
El Llano	0.1	0.0	-100.00 %
El Manzano	56.9	58.1	+2.00 %
El Mirador	1.6	1.8	+15.75 %
El Molle	-	0.0	-
El Nogal	-	0.1	-
El Queltehue	-	12.1	-
El Resplandor	19.0	16.8	-11.14 %
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	50.8	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	14.2	13.1	-7.80 %
Eólica El Arbol	138.0	22.0	-84.07 %
Eólica Huajache	17.5	25.5	+45.39 %
Eólica Las Peñas	23.4	117.0	+400.86 %
Eólica Lebu 3	15.3	0.0	-100.00 %
Eólica Raki	26.3	3.4	-87.18 %
Eólica Ucuquer	9.8	6.2	-36.51 %
Eólico El Nogal	121.1	66.7	-44.94 %
Galpón	6.5	6.3	-3.64 %
Gami	-	0.0	-
Granada	62.5	48.8	-21.83 %
Guanaco Solar	21.7	14.3	-33.87 %
HBS	-	4.5	-
HBS-GNL	-	16.8	-
Hidrobonito MC1	21.2	17.1	-19.25 %
Hidrobonito MC2	10.2	8.3	-18.47 %
Hidroeléctrica Cumpeo	28.5	23.6	-17.23 %
Homero	-	0.0	-
JCE	-	0.0	-
Juncalito	7.7	8.7	+12.99 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar El Sauce	27.1	12.7	-53.14 %
Solar Encon	60.7	46.5	-23.47 %
Solar Esperanza	17.6	0.0	-100.00 %
Solar Filomena	18.0	16.2	-9.96 %
Solar Fotovolt	0.0	0.0	-
Solar Francisco	-	0.0	-
Solar GR Lemu	37.9	38.1	+0.52 %
Solar GR Pepa	17.6	4.0	-77.25 %
Solar GR Santa Rosa	70.6	39.8	-43.59 %
Solar Girasoles	19.7	12.5	-36.44 %
Solar Guadalao	19.7	15.4	-22.03 %
Solar Homero	26.1	-	-
Solar Hormiga	16.1	12.8	-20.84 %
Solar Hornitos	2.2	0.7	-67.56 %
Solar Illapel 5X	23.7	15.8	-33.41 %
Solar Jahuel	43.1	35.4	-17.79 %
Solar Jaururo	18.2	3.3	-81.80 %
Solar José Soler Mallafré	11.2	6.5	-42.35 %
Solar Konda	18.7	13.0	-30.35 %
Solar La Acacia	73.5	38.3	-47.89 %
Solar La Blanquina	62.9	57.1	-9.24 %
Solar La Chapeana	18.6	12.7	-31.88 %
Solar La Chimba Bis	20.8	9.8	-52.89 %
Solar La Esperanza 2	66.9	52.2	-22.04 %
Solar La Estancia	20.6	14.4	-30.25 %
Solar La Frontera	35.7	23.5	-34.27 %
Solar La Lajuela	41.0	23.0	-43.86 %
Solar La Manga	26.0	7.7	-70.41 %
Solar La Quinta	25.1	18.5	-26.42 %
Solar Lagunilla	19.7	15.4	-22.06 %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Solar Las Codornices	25.4	20.7	-18.35 %
Solar Las Mercedes 1	20.6	14.1	-31.66 %
Solar Las Mollacas	18.6	5.1	-72.52 %
Solar Las Palomas	23.5	22.0	-6.60 %
Solar Las Perdices	18.6	17.9	-4.27 %
Solar Las Rojas	20.4	15.3	-24.89 %
Solar Las Terrazas	17.6	0.0	-100.00 %
Solar Las Torcasas	-	0.0	-
Solar Las Turcas	24.6	11.5	-53.13 %
Solar Lipangue	0.0	0.0	-
Solar Llanos de Potroso	0.0	52.1	-
Solar Lo Miranda	48.0	32.7	-31.93 %
Solar Lo Sierra	18.7	9.3	-50.26 %
Solar Loreto	19.8	12.1	-39.03 %
Solar Los Gorrones	24.2	18.7	-22.64 %
Solar Los Libertadores	49.4	53.8	+8.81 %
Solar Los Paltos	20.0	11.0	-44.81 %
Solar Los Patos	24.8	23.2	-6.33 %
Solar Los Puquios	18.3	0.0	-100.00 %
Solar Luce	19.2	8.6	-55.11 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
LAS TORTOLAS	2.2	1.9	-11.82 %
LUMBRERAS	27.7	12.8	-53.63 %
La Arena	0.0	0.0	-
La Bifurcada	4.4	4.1	-6.31 %
La Compañía 2	16.2	15.7	-3.50 %
La Ligua	19.4	3.5	-82.22 %
La Montaña 1	0.0	0.0	-
La Montaña 2	0.0	0.0	-
La Paloma	4.1	13.7	+238.23 %
La Viña - Alto la Viña	11.2	9.3	-16.84 %
Las Chacras	20.3	11.9	-41.11 %
Las Flores	6.9	2.6	-62.82 %
Las Lechuzas	0.0	0.0	-
Las Pampas	-	0.0	-
Las Vertientes	28.2	3.9	-86.29 %
Lepanto	-	0.0	-
Lipigas Concón	-	0.0	-
Lirio del campo	1.1	0.2	-85.00 %
Lonquimay	-	0.0	-
Los Bajos	77.2	53.6	-30.47 %
Los Colonos	-	0.0	-
Los Corrales	0.8	0.0	-100.00 %
Los Corrales 2	0.1	0.0	-100.00 %
Los Morros	17.0	14.3	-15.87 %
Los Negros	-	0.0	-
Los Padres	0.0	0.0	-
Los Perales	19.4	3.6	-81.44 %
Los Sauces	-	0.0	-
Los Álamos	-	0.0	-
Louisiana Pacific	-	0.0	-
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-
MCH-Dosal	-	0.0	-
MSA-1	1.4	0.8	-46.12 %
Maisan	2.2	1.9	-14.87 %
Mallarauco	68.4	69.6	+1.72 %
María Elena	0.0	0.0	-
María Pinto	20.5	9.4	-54.40 %
Melo	41.3	34.4	-16.60 %
Mimbre	-	0.0	-
Minihidro Alto Hospicio	21.4	19.0	-11.19 %
Minihidro El Toro	21.4	20.1	-6.13 %
Minihidro Santa Rosa	11.3	9.9	-12.06 %
Molinera Villarrica	1.0	3.9	+270.06 %
Monte Patria	-	0.0	-
Muchi	0.0	0.0	-
Multiexport 1	-	0.0	-
Multiexport 2	-	0.0	-
Munilque 1	7.2	3.7	-48.93 %
Munilque 2	8.2	6.0	-26.80 %
Orafti	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Luders	24.0	22.0	-8.33 %
Solar Luna	17.7	9.3	-47.39 %
Solar Luna del Norte	19.3	19.6	+1.54 %
Solar Malaquita 2	88.2	68.1	-22.87 %
Solar Marchigue 2	66.9	54.5	-18.59 %
Solar Marchigue 7	20.3	13.5	-33.63 %
Solar Marin	23.9	20.7	-13.17 %
Solar Montt	22.3	15.6	-30.31 %
Solar Norte Chico 1	16.4	11.7	-28.83 %
Solar Ocoa	26.2	11.8	-55.11 %
Solar Olivillo	61.3	8.6	-85.95 %
Solar Ovejería	79.3	58.2	-26.66 %
Solar PFV Mostazal	78.0	62.0	-20.49 %
Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Solar PSF Lomas Coloradas	11.9	13.6	+14.77 %
Solar Pama	14.1	13.7	-2.47 %
Solar Panquehue 2	42.8	29.4	-31.43 %
Solar Paraguay	67.1	54.8	-18.30 %
Solar Parque Bicentenario	20.0	16.4	-17.82 %
Solar Pedreros	20.8	14.1	-32.24 %
Solar Peralillo	16.4	14.2	-13.48 %
Solar Pica	0.0	0.0	-
Solar Piquero	23.5	7.5	-68.10 %
Solar Pirque	19.9	19.2	-3.70 %
Solar Placilla	69.0	43.7	-36.70 %
Solar Población	20.5	15.5	-24.35 %
Solar Portezuelo	22.3	14.6	-34.73 %
Solar Pozo Almonte 1	0.0	0.0	-
Solar Pullalli	19.0	3.6	-80.90 %
Solar Punta Baja	15.9	12.2	-23.08 %
Solar Queltehue	21.2	13.5	-36.56 %
Solar RLA	19.7	9.3	-52.71 %
Solar Ranguil	17.5	11.3	-35.53 %
Solar Rodeo	18.8	0.0	-100.00 %
Solar Rovián	56.5	37.5	-33.67 %
Solar San Francisco	52.3	12.5	-76.06 %
Solar San Isidro	16.7	10.0	-40.27 %
Solar San Pedro	17.4	12.1	-30.63 %
Solar Santa Adriana	19.7	10.3	-47.85 %
Solar Santa Amelia	16.1	10.8	-33.37 %
Solar Santa Cecilia	19.6	15.7	-20.05 %
Solar Santa Clara	22.5	13.2	-41.17 %
Solar Santa Julia	22.9	16.7	-27.13 %
Solar Santa Laura	26.0	12.6	-51.62 %
Solar Santuario	26.2	20.4	-22.14 %
Solar Sol	19.3	19.9	+3.09 %
Solar Talca	61.2	48.4	-20.81 %
Solar Talhuén	26.3	18.1	-31.18 %
Solar Tambo Real	19.1	15.5	-19.26 %
Solar Techos de Altamira	1.3	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PFV CANELILLO	19.6	12.2	-37.55 %
PFV CIPRES	68.6	56.5	-17.62 %
PFV COCINILLAS	21.1	13.0	-38.30 %
PFV PITRA	17.5	8.8	-49.62 %
PFV SANTA INES	0.0	0.0	-
PINARES	-	0.0	-
Palmar	26.5	22.9	-13.58 %
Panguipulli	-	0.0	-
Pehui	16.2	12.5	-22.92 %
Pichilonco	0.0	0.0	-
Picoltué	-	0.0	-
Pilpilén	21.5	13.0	-39.75 %
Pitotoy	21.3	13.6	-36.28 %
Puclaro	35.7	32.7	-8.44 %
Punitaqui	-	0.0	-
Purísima	2.7	1.7	-37.52 %
QUINANTU	11.7	0.0	-100.00 %
QUITRALMAN	-	0.0	-
Quillaileo	0.0	0.0	-
Quillay	20.0	6.9	-65.80 %
RAULI	63.2	46.8	-25.86 %
Ramadilla	-	0.0	-
Rapaco	-	0.0	-
Raso Power	-	8.6	-
Reca	1.4	1.7	+16.99 %
Rey	-	0.0	-
Riñinahue	0.0	0.0	-
Roblería	34.2	10.0	-70.77 %
Río Azul	-	0.0	-
Río Mulchén	1.4	1.6	+9.78 %
SANTA CAROLINA	22.5	15.1	-33.09 %
Salmofood 1	-	0.0	-
Santa Elena	0.0	4.4	-
Santa Irene	-	0.0	-
Santa Isabel	13.1	11.9	-8.76 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Til Til	21.4	0.2	-99.07 %
Solar Trebal	18.0	8.9	-50.88 %
Solar Trica-Dos	13.4	9.4	-29.79 %
Solar Tricahue 2	71.9	40.5	-43.66 %
Solar Tucúquere	22.4	11.8	-47.47 %
Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.5	0.0	-100.00 %
Solar UTFSM Viña del Mar	1.6	0.2	-86.11 %
Solar Valle Este 2	70.9	61.1	-13.78 %
Solar Valle Oeste 2	71.4	61.5	-13.94 %
Solar Valle de la Luna 2	25.3	13.9	-45.18 %
Solar Victoria	80.0	69.7	-12.85 %
Solar Villa Cruz	20.2	18.1	-10.21 %
Solar Villa Prat	15.9	1.8	-88.75 %
Solar Villa Seca	18.9	15.9	-15.69 %
Solar Vituco 2B	20.6	15.8	-23.08 %
Solar Ñilhue	7.0	2.3	-66.88 %
Solar Ñiquén	18.7	15.4	-17.74 %
Southern	-	0.0	-
Tambores	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	0.0	-
Tirúa	-	0.0	-
Tomaval	-	2.3	-
Trailelfú	3.2	2.3	-27.79 %
Tranquil	0.0	0.0	-
Trebal Mapocho	-	0.0	-
Trueno	10.9	12.0	+10.19 %
Truful Truful	19.2	15.0	-22.00 %
Venturada	-	0.0	-
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
Total	6802.6	5027.0	-26.10 %

Abreviaturas:

CSE:Conectada a Sistema Externo
DF:Desconexión Forzada
DL:Desconectada con Limitación de Combustible
DLC:Desconectada con Limitación de Combustible por Instalaciones
DLF:Desconectada con Limitación Forzada
DLP:Desconectada con Limitación Programada
DP:Desconexión Programada
DRO:Desconectada con Restricción Operativa
ERE:Estado de Reserva Estratégica
FE:Falla Externa
GNP:Generación no programada
IF:Indisponibilidad por Falla
IL:Informe de Limitación de Unidades Generadoras

LCI:Limitación de Combustible por Instalaciones
LF:Limitación Forzada
LP:Limitación programada
MM:Mantenimiento Mayor
P:Prueba de Puesta en Servicio
PDO:Prueba DO
PMG:Pequeño Medio de Generación
PMGD:Pequeño Medio de Generación Distribuida
PMM:Programa de Mantenimiento Mayor
PMMep:Programa de Mantenimiento Mayor con extensión de plazo
PO:Prueba Operacional
RO:Restricción Operativa
SDCF:Solicitud de desconexión de curso forzoso

LC:Limitación de Combustible

SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

Cipreses	Mayor generación real por costo marginal.
Los Pinos	Mayor generación real por costo marginal.
Nueva Renca Diésel	Mayor generación real por costo marginal.
Santa María	Menor generación real por indisponibilidad.
Angamos-ANG1	Menor generación real por indisponibilidad.
Mejillones-CTM1	Mayor generación real por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Guacolda 4	0.0	Indisponible por falla en descanso de ventilador de tiro forzado, según IF 2021000911.
Kelar GNL	50.0	Kelar TG2 indisponible, según IF 2021000581.
Rapel	60.0	U-1 y U-2 indisponibles, según IF 2021000280 - 2021000286.
Santa María	0.0	Falla en sistema de extracción de escoria, según SDCF 2021026222.

3.2. Estado de Reserva Estratégica

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

3.3. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Eólica San Gabriel	89.67	Limitada a 165 MW. Causa informada: Debido a disparo de 52E2- Circuito N° 6 por causas que se investigan. Según IL 2021000889.
Guacolda 1	86.0	Limitada a 133 MW Causa informada: Por máximo control de válvula de turbina, según IL 412.
Guacolda 2	68.0	Limitada en 105 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 618.
Guacolda 4	0.0	Limitada en 130 MW. Causa informada: Por control de parámetros de sistema de circulación, según IL 202100816.
Guacolda 5	89.0	Limitada en 142 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 202100832.
Hornitos-CTH	75.0	Por pérdida de alimentador de carbón, según IL 2021000866 e IL 2021000878.
Mejillones-CTM1	70.1	Por problemas presurización Hogar Caldera. según IL 790.
Mejillones-CTM2	0.0	Revisión de ventilador de aire primario, según IL 2021000736
Mejillones IEM	95.7	Limitada en 360 MW. Causa informada: Alta vibración descanso N°1 TV, según IL 2021000883.
Norgener-NT01	99.0	Se requiere verificación de Pmax con pruebas de performance de turbina y caldera, según IL 2021000072.
Nueva Ventanas	80.9	Limitada a 220 MW. Causa informada: Control parámetros sistema de circulación, según IL 2021000897.
Solar PV Conejo	96.5	Limitada en 100.4 MW, según IL 2021000697.
Tocopilla-U15	72.5	Filtración descarga del desaireador, según IL2021000376.
Tocopilla-U16 GNL	76.9	Disparo de bomba agua circulación, según IL 2021000849.
Ventanas 2	83.0	Limitada a 195 MW. Causa informada: Control de parámetros de combustión, según IL 2021000794.

3.4. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Colbún	100.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
Pangue	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
Pehuenche	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
Rucúe	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
Taltal 1 Diésel	0.0	Mantenimiento Mayor.
Taltal 1 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Abanico	100.0	Limitada a un mínimo técnico provisorio de 5 MW. Causa informada: Debe quedar una unidad en servicio para alimentar al cliente externo Frontel, que abastece la zona de Antuco, Abanico y Lago Laja, además alimenta los SS/AA de central El Toro y es respaldo de los SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
Angostura	100.0	Respecto de la operación de las unidades de la central hidroeléctrica Angostura (CH Angostura) no se apliquen incrementos del caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2020 hasta el 31 de marzo de 2021. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del río Bio Bio durante la época estival. De acuerdo a carta GM N° 213/2020. No puede participar en SSCC de CPF y CTF entre las 09:00 y las 21:00 hrs, según IL 2020002329.
Antuco	100.0	Debido a la entrada en vigencia del periodo de riego 2020 - 2021, Central Antuco deberá ajustar su generación al promedio del caudal afluente, esto con la finalidad de evitar fluctuaciones del caudal en la descarga, que puedan afectar a las comunidades y Asociaciones de canalistas de Antuco y Laja, según IL 2020002301.
Campiche	100.0	Limitada a operar en AGC. Causa informada: Por pruebas pendientes post mantenimiento mayor de unidad. Según IL 2021000891.
Cipreses	100.0	C. Cipreses, 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 nivel no mayor al que comienza en un conteo semanal. Para este periodo de la temporada actual, la cota se ha fijado en: 1.313.43 msnm, correspondiente a la cota final del día Domingo 20/12, según IL 2020002484.
Colbún	100.0	Limitada para partida autónoma de forma automática. Causa informada: Falla de medida de potencial de barra N°1 SS/AA 13.8 KV, según IL 2021000818.
Guacolda 1	86.0	Limitada a variar entre plena carga y MT con Tpo. de estabilización de 2 hrs para disminuir stress térmico de paneles de sobrecalentado y recalentado de la caldera, según IL 2019000959
Guacolda 2	68.0	Limitada a variar entre plena carga y MT con Tpo. de estabilización de 2 hrs para disminuir stress térmico de paneles de sobrecalentado y recalentado de la caldera, según IL 2020000111.
Guacolda 3	50.0	Limitada a variar entre plena carga y MT con Tpo. de estabilización de 2 hrs para disminuir stress térmico de paneles de sobrecalentado y recalentado de la caldera, según IL 2019000958.
Guacolda 4	0.0	Limitada a variar entre plena carga y MT con Tpo. de estabilización de 2 hrs para disminuir stress térmico de paneles de sobrecalentado y recalentado de la caldera, según IL 2019000957.
Guacolda 5	89.0	Por estabilización de caldera, Unidad debe cumplir tiempo de estabilización de 2 hrs, según IL 2020002295.
Nueva Renca Diésel	100.0	Limitada a operar con diésel en algunos escenarios. Causa informada: En escenarios de Pre emergencia y emergencia ambiental en la región Metropolitana, no puede operar con combustible diésel y en caso de encontrarse operando con el mencionado combustible, debe detener el ciclo combinado, según IL 20200001487.
Pangue	50.0	U-1 limitada a generar 25 MVAR cada vez que la unidad genere más de 180 MW. Causa informada: Debido a la configuración de S/E GIS de Pangue, por estar en servicio circuito N°2, cuando U-1 supere los 180 MW se deberá inyectar 25 MVAR, esto ultimo para evitar fluctuaciones de potencia activa, según IL 2021000433.
Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000260.
Ralco	100.0	De acuerdo a convenio firmado por usuarios de junta de vigilancia del río Biobío, de forma excepcional, ritmo de descenso máximo de embalse Ralco no deberá superar los 12 cms/día, según IL 2021000256.D
San Isidro 1 Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, y la RES. EXTA. N° 25/97, del Director Ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), que aprueba la operación de la Unidad I de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000299.
San Isidro 1 GNL	100.0	C. San Isidro 1 TG limitada a no participar de AGC. Causa informada: Comprobación de estabilidad de nuevo ajuste de combustión. Según IL 2021000892.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
San Isidro 2 Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, y la RES. EXTA. N° 25/97, del Director Ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), que aprueba la operación de la Unidad I de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no 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.
Santa María	0.0	Tiempo de estabilización de 2 horas (solo para cambios en el sentido de la carga), según IL 20200001130. Control terciario de frecuencia CTF con limitación. Causa informada: No se puede aplicar CTF mientras este vigente la limitación 2020001130, según IL 2020001885.
Solar Luz del Norte Ventanas 2	100.0 83.0	Indisponible para el AGC. Causa informada: No obedece consiga de bajada, según IL 2020001994. Queda restringida a operar con los siguientes tiempos de estabilización. Causa informada: Bloque bajo de generación 100 a 115 MW, 3 horas de tiempo de estabilización. Bloque intermedio de generación De 140 a 180 MW, 1.5 horas de tiempo de estabilización. Bloque alto de generación 190 a 215 MW, 3 horas de tiempo de estabilización. Para movimientos de generación dentro de un mismo bloque, no existe restricción de tiempo de estabilización y la unidad puede variar su generación dentro de los valores definidos en dicho bloque. Para cambio de bloque de generación ya sea de bloque bajo a intermedio o de alto a intermedio se debe esperar tiempo de estabilización, según IL 2020001738.

3.6. Solicitud de desconexión de curso forzoso

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Atacama-2 GNL	50.0	Reparar motor de ventilador de la TG2A, según SDCF 24668.
Mejillones-CTM2	0.0	Tubo roto de caldera, según SDCF 2021024177.
Mejillones-CTM3 GNL	55.7	Cambiar posicionador de válvula de control de altas cargas como alta presión, según SDCF 2021026320.
Tocopilla-U14	0.0	Bajo stock de caliza, según SDCF 2021019646.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Loma Los Colorados 2 (U-15 y 16), Dos Valles, PFV Nuevo Quillagua, H. Digua, Chagual, PFV Azabache, PFV Atacama Solar II, PFV La Huella, PFV Rio Escondido, PFV Malgarida, PFV Campos de Sol, PE La Estrella y PE Negrete, continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declaran en condición de agotamiento.
00:00	Colbún	Cs. Colbún y Canutillar se declaran en condición de agotamiento.
02:00	Transelec	Línea de 220 kV Ralco - Charrúa 1 abierta para regular tensión.
03:15	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1 abierta para regular tensión.
04:21	AES Gener	C. Angamos ANG 1 sincronizada en pruebas.
04:37	AES Gener	C. Ventanas 2 limitada a 170 MW. Causa informada: Control parámetros de combustión, según IL 2021000898. Cancelada IL 2021000794.
05:16	AES Gener	C. Nueva Ventanas limitada a 205 MW. Causa informada: Control parámetros sistema de circulación, según IL 2021000899. Cancelada IL 2021000899.
06:47	Transelec	Línea de 220 kV Maitencillo - Cardones 3 cerrada.
06:48	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Cardones 2 cerrada.
06:57	Imelsa - Crell	C. PFV Doña Carmen 52J2 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Operación de protección de sobrecorriente residual respaldo del transformador 220/23 kV de 75 MVA, según IF 2021000979.
06:57	Transelec	Línea de 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre 2 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito solo en S/E Lo Aguirre, según IF 2021000973.
07:00	AES Gener	C. Angamos ANG1 disponible, en servicio y cancelado IF 2021000975.
07:00	Santa Marta	C. Santa Marta sale del servicio en forma intempestiva con 5.2 MW, según IF 2021000974.
07:01	Transelec	S/E Alto Jahuel cerrada línea de 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre 2, cancelado IF 2021000973.
07:19	Interchile	S/E Polpaico conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
07:35	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 cerrada.
07:42	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1 cerrada.
07:47	Santa Marta	C. Santa Marta disponible, en servicio y cancelado IF 2021000974.
07:48	Codelco Salvador	Línea de 110 kV Diego de Almagro - Llanta 2 interrupción forzada por protecciones.
08:03	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 cerrada.
08:12	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1 cerrada y queda con limitación. Causa informada: En S/E Ancoa por operación incorrecta de PLC A del banco de compensación serie 1 de 500 kV, se desactivó protección "A" del PLC "A" quedando el BCS1 en servicio con Protección "B" del PLC "B", según IL 2021000905.
08:17	STS	C. Calle Calle limitada a 5.7 MW. Causa informada: Falla mecánica de arranque en la unidad N°4, según IL 2021000900.
08:21	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1 cerrada.
08:44	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1 y 2.
08:48	AES Gener	C. Guacolda U-1 limitada en 50 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Eliminar obstrucción en filtro a bomba de agua de alimentación C, según SICF 2021026399.
09:06	STN	Línea de 66 kV Caitán - Desalinizadora y Bombeo 1 y transformador N° 2 de 66/6 kV, 30 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Eliminar fuga de aceite en el bushing del neutro del transformador N° 2, según SDCF 2021026381 y 2021026379.
09:18	TEN	S/E Cumbre conectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
09:28	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
10:05	Transelec	S/E Punta de Cortés interruptores A2 y A3 abiertos por control transferencia del transformador de 220/154 kV, 300 MVA de S/E Alto Jahuel y transformador de 220/154 kV, 300 MVA de S/E Itahue.
10:23	Enel Green Power	C. PE Renaico sale del servicio en forma intempestiva con 0.2 MW. Causa informada: Apertura del interruptor JT1 por baja presión de gas SF6, según IF 2021000980.

Hora	Centro de Control	Observación
10:58	Enel Transmisión	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del ATR 2 ó 3 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
11:14	EEPA	Línea de 110 kV Vizcachas - Puente Alto interrupción forzada por protecciones se pierden 34 MW de consumos de SS/EE Puente Alto y Costanera.
11:14	Puntilla	C. Puntilla sale del servicio en forma intempestiva con 8 MW. Causa informada: Falla en línea de 110 kV Vizcachas - Puente Alto, según IF 2021000977.
11:20	EEPA	Línea de 110 kV Vizcachas - Puente Alto cerrada, se recuperan los consumos de SS/EE Puente Alto y Costanera.
11:53	Codelco Andina	Línea de 110 kV Diego de Almagro - Llanta 2 cerrada.
11:56	Puntilla	C. Puntilla disponible y cancelado IF 2021000977.
12:15	Imelsa - Crell	C. PFV Doña Carmen 52J2 cerrado y cancelado IF 2021000979.
12:44	CGE	S/E Coronel cerrado 52BS1 para controlar transferencia en el TR-3 de 154/66 kV, 60 MVA.
12:52	AES Gener	C. Ventanas 2 limitada a 190 MW. Causa informada: Control parámetros de combustión, según IL 2021000902. Cancelada IL 2021000898.
12:55	AES Gener	C. Nueva Ventanas limitada a 230 MW. Causa informada: Control parámetros sistema de circulación, según IL 2021000903. Cancelada IL 2021000899.
13:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento.
13:06	Transec	S/E Punta de Cortés interruptores A2 y A3 cerrados.
14:00	AES Gener	C. Guacolda U-3 limitada en 60 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Filtración en ducto de succión/descarga de bomba A de recirculación, según SICF 2021026529
14:01	Transec	Líneas de 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Inspección visual con trepado de estructuras por falla, según SICF 2021026403 y 2021026404.
14:30	AES Gener	C. Guacolda U-3 limitada en 85 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Filtración en ducto de succión/descarga de bomba A de recirculación, según SICF 2021026817. Cancelada SICF 2021026529.
14:43	CGE	Línea de 66 kV Paine - Hospital interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2021000981.
15:23	AES Gener	C. Ventanas 2 limitada a 140 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de condensador principal por obstrucción, según SICF 2021026599.
15:30	AES Gener	C. Guacolda U-1 cancela solicitud de intervención de curso forzoso 2021026399. Continúa limitada a 133 MW, según IL 2021000412.
16:04	Transec	S/E Don Héctor abierta líneas de 220 kV Don Héctor - Punta Colorada 1 y 2 por control de transferencia líneas de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar 1 y 2.
16:06	Arauco	C. Arauco TG 4/5 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Baja presión de vapor por trip de caldera de poder N°2, obliga a desconectar TG 4/5, según SDCF 2021026707.
16:28	AES Gener	C. Nueva Ventanas limitada a 205 MW. Causa informada: Control parámetros sistema de circulación, según IL 2021000904. Cancelada IL 2021000903.
16:30	Arauco	C. Arauco TG 4/5 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2021026707 y continúa limitada a 12 MW según IL 2021000893.
16:37	Colbún	C. Carena U-4 disponible, E/S y cancelado IF 2021000954.
16:44	Enel Green Power	S/E PE Renaico barra de 220 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Relleno de Gas SF6 a Interruptor 52JT1, según SDCF 2021026545.
16:49	AES Gener	C. Ventanas 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2021026599. Continúa limitada a 190 MW por control parámetros de combustión, según IL 2021000902.
17:07	CGE	Línea de 66 kV El Paico - El Monte con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: No reconectar por trabajos en distribución (Cambio de cruceta de MT dañada), según SICF 2021026713.
17:45	CGE	Línea de 66 kV El Paico - El Monte cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2021026713.
18:21	Transec	Líneas de 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre 1 y 2 canceladas solicitudes de intervención de curso forzoso SICF 2021026403 y 2021026404.
18:40	Engie Generación	C. IEM limitada a 365 MW. Causa informada: Alta vibración descanso N° 1 de la TV, según IL 2021000906. Cancelada IL 2021000883.
18:41	TEN	S/E Cumbre desconectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
18:42	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
18:45	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1 y 2.
18:49	Transec	Línea de 220 kV Ralco - Charrúa 1 cerrada.
19:24	CGE	S/E Constitución 52B1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reset a relé N60, asociado a 52B1 para normalizar datos congelados del interruptor, según SICF 2021026838.
19:28	STN	Línea de 66 kV Caitán - Desalinizadora y Bombeo 1 y transformador N° 2 de 66/6 kV, 30 MVA, canceladas SDCF 2021026381 y 2021026379.
19:28	Transec	S/E Don Héctor cerrada líneas de 220 kV Don Héctor - Punta Colorada 1 y 2.
19:29	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Cardones 2 abierta para regular tensión.

Hora	Centro de Control	Observación
19:35	Enel Green Power	C. PE Renaico disponible, en servicio y cancelado IF 2021000980.
19:35	Enel Green Power	S/E PE Renaico barra de 220 kV cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2021026545.
20:00	Enel Generación	C. Ralco U-1 limitada a generar a menos que U-2 esté a plena carga. Causa informada: Debido a condiciones actuales de caudales afluentes, nivel embalse y recomendación entregada por especialista técnico que indica disminuir movimientos de apertura y cierre en válvula protección turbina de la unidad 1 debido a condición técnica que mantiene equipo trabajando de forma deficiente y así evitar degradación acelerada de válvula. Cancelada IL 2021000770.
20:00	CGE	S/E Constitución 52B1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2021026838.
21:11	AES Gener	C. Guacolda U-3 sin limitación cancelada solicitud de intervención de curso forzoso 2021026817.
21:18	Enel Transmisión	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del ATR 2 ó 3 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
21:42	AES Gener	C. Nueva Ventanas limitada a 220 MW. Causa informada: Control parámetros sistema de circulación, según IL 2021000908. Cancelada IL 2021000904.
23:24	AES Gener	C. Nueva Ventanas limitada a 240 MW. Causa informada: Control parámetros sistema de circulación, según IL 2021000909. Cancela IL 2021000908.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
01:00	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule aumenta extracciones a de 3.8 a 4.6 m3/s, a solicitud de riego.
08:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 558.7 [MW]
12:00	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule disminuye extracciones a de 4.6 a 4.1 m3/s, a solicitud de riego.
19:15	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 48.4 [MW/m]
19:30	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -43.4 [MW/m]
23:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -367.2 [MW]
23:59	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule promedio de extracciones diarias 4.35 m3/s, a solicitud de riego.
23:59	Enel Generación	Lago Laja promedio de extracciones diarias 40.0 m3/s, a solicitud de la DGA.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Enor Chile	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		
Engie Transmisión	Línea de 220 kV Encuentro - El Tesoro datos SCADA sin actualizar.	24/09/2019	01:00		
Engie Transmisión	S/E El Tesoro interruptor J1 sin datos SCADA.	12/11/2019	00:40		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Enlasa	C. El Peñón sin datos SCADA.	18/12/2019	00:41		
Engie Transmisión	S/E El Tesoro paño J2 (Esperanza) sin datos SCADA y tensión de la Barra 220 kV.	20/12/2019	21:30		
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		
CGE	S/E El Sauce datos SCADA F/S.	23/08/2020	19:30		
Chilquinta	S/E Miraflores interruptor H4 datos SCADA F/S.	17/09/2020	05:30		
Enor Chile	S/E Valle Central interruptor B2-15 sin datos SCADA F/S	05/10/2020	12:10		
Codelco Ventanas	S/E Tap Off Codelco Ventanas	24/11/2020	11:46		
Engie Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
CGE	S/E Nirivilo data SCADA.	31/12/2020	15:00		
TEN	S/E Cumbre dato de T° erróneo.	05/01/2021	11:00		
Potencia	S/E Los Vilos J6 y S/E Los Espinos sin datos SCADA. No refleja estados.	01/02/2021	08:43		
Enel Transmisión	S/E Nueva Lampa falla de telecontrol paños.	08/03/2021	16:57		
Santa Fe Energía	S/E Charrúa paño J10 y Cs.CMPC datos SCADA F/S.	20/03/2021	14:25		
Colbún	C. Nehuenco 9B datos SCADA congelados en "0 MW".	25/03/2021	09:07		
Santa Marta	Datos SCADA F/S.	29/03/2021	07:47		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	Hot line.	07/10/2018	11:50		
Mariposas	Hot line.	23/02/2019	05:00		
ENAP BíoBío	Hot line.	31/10/2020	07:30		
SWC	Hot line.	28/02/2021	12:00		
Siemens	Hot-line.	23/03/2021	17:39		
KDM	Hot-line	24/03/2021	02:15		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 29 de
marzo de 2021

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 19-04-2023 23:07:39
Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC
Total registros General: 203
Total registros Subestación: 109

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Subestad	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eleccion	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202024077	Subestación	Ejecución Exitosa	AES GENER	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NORQUEN	BA S/E NORQUEN 13.8KV NT01 BA S/E NORQUEN 13.8KV NT02 BA S/E NORQUEN 220KV BP1 BA S/E NORQUEN 220KV BP2 BA S/E NORQUEN 15.5KV BA S/E NORQUEN 5KV B1 BA S/E NORQUEN 5KV B2	Lavado de Aislación	0	Lavado de S/E Norquén	Riesgo bajo ya que es trabajo preventivo semanal	S/E Norquén: Sealfizar y Reomendar FTS 5202 y 5202, S/E Cruces: Sealfizar y Reomendar FTS 5202 y 5202, S/E La Cruz: Sealfizar y No Reomendar 5201 - 5202 - 5201.71, 52-12, S/E Barrios: Sealfizar y No Reomendar 5201 - 5202 - 5201.71	No tiene consumo afectado	ninguno				29-03-21 08:00	29-03-21 18:00	29-03-21 08:44	29-03-21 13:03
202021552	Subestación	Ejecución Exitosa	AES GENER	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ANDES (AES GENER)	BA S/E ANDES 220KV BP1 BA S/E ANDES 220KV BP2 BA S/E ANDES 220V (BESS)	Obras Cables	0	Proyecto Tiro de Uta, Pulso de conexión 220 V. Trabajos Generales de Obras Cables en Uta.	Riesgo bajo ya que se toman medidas de seguridad	S/E Andes 220 kv: Sealfizar y No Reomendar: 25201, 25204, 25205, 25206, 25207, 25208, 25208.	No tiene consumo afectado	ninguno				29-03-21 07:00	29-03-21 19:00	29-03-21 09:36	29-03-21 19:00
202024088	Subestación	Aprobado en activación	ATTE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHUEL	S/E ALTO JAHUEL K23 S/E ALTO JAHUEL K24	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento preventivo del sistema control inerciales de los Reactores K23 y K24 de S/E Alto Jahuel	Para mitigar el riesgo de la intervención, se considerará mantener en todo momento un canal de comunicación "0" habilitado.	La red húmeda ATTE C3 y C4 de S/E Alto Jahuel se encontrará fuera de servicio mientras se realicen las intervenciones, quedando en servicio al final de la jornada.	No tiene consumo afectado	ninguno				29-03-21 10:00	29-03-21 17:00		
202024051	Subestación	Ejecución Exitosa	ATTE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANCOA	otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de jumper de fibra óptica de comunicación asociado al canal A de la protección S08F del paflo de la LT 500V y Arco - Alto Jahuel. Cédula de protección (seca) de comunicaciones J1A.	Para mitigar el riesgo de la intervención, se considerará mantener en todo momento un canal de comunicación "0" habilitado.	Lavado de aislamiento de equipos primarios, marco de barra y marco de línea paflo (3 Seccionadora Llano de Lámparas. Condiciones requeridas: No recomendar 5201 S/E Seccionador Llano de Lámparas, no recomendar 5201, 5202 y 5203 S/E Seccionadora Llano de Lámparas.	No tiene consumo afectado	ninguno				29-03-21 08:00	29-03-21 18:00	29-03-21 07:53	30-03-21 11:49
202021721	Subestación	Ejecución Exitosa	AMANEICER SOLAR	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS	S/E SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS J3	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislamiento de equipos primarios, marco de barra y marco de línea paflo (3 Seccionadora Llano de Lámparas. Condiciones requeridas: No recomendar 5201 S/E Seccionador Llano de Lámparas, no recomendar 5201, 5202 y 5203 S/E Seccionadora Llano de Lámparas.	Riesgo de nivel Medio por tratarse de trabajos asociados al mantenimiento y a cambio de resistencia en de Tablero de Variadores, paflo H18 TRANSELEC TODA, el cual se realizará por medio de una desconexión total del paflo (en presencia de energía, tomando todos los recaudos asociados a la labor a realizar.	La actividad será coordinada con el CEN y Transmex. El trabajo sólo consiste en mantenimiento y cambio de resistencia en de Tablero de Variadores a tierra. NO estará ningún trabajo paralelo. En caso de requerimiento para generación de la central, se normaliza situación para así poder cumplir con los tiempos determinados en nuestra partida.	No tiene consumo afectado	ninguno				29-03-21 09:00	29-03-21 20:00	29-03-21 09:21	29-03-21 13:41
202021549	Subestación	Ejecución Exitosa	ANDES GENERACIÓN	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL ANDES GENERACION HT	S/E CENTRAL ANDES GENERACION HT	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizará trabajo de mantenimiento y cambio de resistencia en de Tablero de Variadores a tierra del banco de mofas en paflo H 18, 1320V Andes generación Sub estación Diego de Almagro, está compuesto intervenciones en presencia de energía por cambio de variadores a determinar por personal capacitado y coordinado mediante SCOT de carácter informativo a empresa Transmex.	Se debe desconectar en forma urgente el transformador T2 en S/E Desalinizadora y Bombero 1 (DSO) debido a una fuga de aceite en el bushing de neutro, esto para realizar los trabajos del equipo, para ello se deberá desconectar el transformador T3 por seguridad del personal en terreno.	No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				29-03-21 08:00	29-03-21 20:00	29-03-21 09:21	29-03-21 13:41
202024020	Subestación	Ejecución Exitosa	AR TCHAMMA SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PALATA [En Revisión]	S/E PALATA [En Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	0	Se verificará la programación y parametrización de las funciones de protección del IED asociado a cada paflo. Se evaluarán los cambios de ajustes requeridos por el ECAI (NUP 1452). Se verificará la programación de los esquemas de interconexión con mira a los proteles End to End (E2E). Pruebas ESE Paflo 500V y Paflo 10 de mofas. Esquema CORTA Falso Sistema 1. Simuladamente. Condiciones requeridas en S/E. Encuentro: Bloques de la diferencial de barra y S08F (Asociados a SD 202021918). Bloque de protecciones 51 y 52 paflo 10 de manera alternada y a disposición del jefe de fauna. Condiciones requeridas en S/E S00: Bloque de protecciones 51 y 52 paflo 12 de manera alternada y a disposición del jefe de fauna. Condiciones requeridas en S/E Paflo: Bloque de protecciones 51 y 52 paflo 12 de manera alternada y a disposición del jefe de fauna.	El riesgo del trabajo es bajo y controlado bajo procedimiento de trabajo	Condiciones requeridas en S/E Encuentro: Bloque de la diferencial de barra y S08F (Asociados a SD 202021918). Bloque de protecciones 51 y 52 paflo 10 de manera alternada y a disposición del jefe de fauna. Condiciones requeridas en S/E S00: Bloque de protecciones 51 y 52 paflo 12 de manera alternada y a disposición del jefe de fauna. Condiciones requeridas en S/E Paflo: Bloque de protecciones 51 y 52 paflo 12 de manera alternada y a disposición del jefe de fauna.	No tiene consumo afectado	ninguno				29-03-21 07:00	29-03-21 18:30	29-03-21 20:37	30-03-21 19:28
202020679	Subestación	Ejecución Exitosa	CATAN	Desconexión	Origen Interno	Curso Foros	S/E DESALINIZADORA Y BOMBERO 1 (DSO)	DESALINIZADORA Y BOMBERO 1 (DSO)	Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección, evaluación y reparación.	Se debe desconectar en forma urgente el transformador T2 en S/E Desalinizadora y Bombero 1, debido a una fuga de aceite en el bushing de neutro, esto para realizar los trabajos del equipo, para ello se deberá desconectar el transformador T3 por seguridad del personal en terreno.	No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				29-03-21 08:00	29-03-21 20:00	29-03-21 09:06	29-03-21 19:29
202024087	Subestación	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CP S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CP CERRO DOMINADOR	S/E CP CERRO DOMINADOR J1	Otro Tipo de Trabajo	0	Actualizar ajustes según nuevo ECAI Fase 1 - Protección de Línea 1 y 2, incluyendo el bloque por insulso de la función S08F según el nuevo ECAI Fase 1 y generar los print por correspondientes. Condiciones requeridas: Alerte 5201, B01-1, B01-2 en S/E Cerro Dominador. Alerte 5201, B01-1, B01-2 alertas en S/E CP Cerro Dominador. Deshabilitada protección por barra 87 en S/E Cerro Dominador. Trabajos asociados a NUP 138. Instalaciones en periodo de pruebas de puesta en servicio según INTERV 2020200506.	El riesgo del trabajo es bajo.	Actualizar ajustes según nuevo ECAI Fase 1 - Protección de Línea 1 y 2, incluyendo el bloque por insulso de la función S08F según el nuevo ECAI Fase 1 y generar los print por correspondientes. Condiciones requeridas: Alerte 5201, B01-1, B01-2 en S/E Cerro Dominador. Alerte 5201, B01-1, B01-2 alertas en S/E CP Cerro Dominador. Deshabilitada protección por barra 87 en S/E Cerro Dominador. Trabajos asociados a NUP 138. Instalaciones en periodo de pruebas de puesta en servicio según INTERV 2020200506.	No tiene consumo afectado	ninguno				29-03-21 00:00	29-03-21 19:59	29-03-21 12:05	29-03-21 20:31
202020688	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Curso Foros	S/E CONSTITUCION	S/E CONSTITUCION B1	Otro Tipo de Trabajo	0	Revisión de nivel N60 asociado a S281 de S/E Constitución.	Revisión de nivel N60 asociado a S281 de S/E Constitución.	Revisión de nivel N60 asociado a S281 de S/E Constitución, debido a datos pagados sobre el interruptor S281 de S/E, trabajos a realizar a distancia. Se coordinó con 3B con Central Villavieja y Celso, por inhabilitación encandamiento modo luz y maestro-escavo a Celso.	No tiene consumo afectado	ninguno				29-03-21 18:31	29-03-21 20:00	29-03-21 19:24	29-03-21 20:00
202024085	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E MOLINA	S/E MOLINA C1 S/E MOLINA C2	Mantenimiento preventivo	0	Se realizará mantenimiento preventivo a reconectoras de cables 52C1 y 52C2 Cto. Rio Claro y Casa Blanca respectivamente, los consumos se encontrarán transferidos hacia otras instalaciones del área.	Bajo riesgo para las instalaciones de CGE.	Para la apertura de los desconectores de barra de cada paflo se requiere orden de precaución de no reconectar interruptores 52C1 y 52C2.	No tiene consumo afectado	ninguno				29-03-21 08:00	29-03-21 18:00	29-03-21 10:24	29-03-21 17:06
202024082	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZÚCAR	S/E PAN DE AZÚCAR B1 S/E PAN DE AZÚCAR B2 S/E PAN DE AZÚCAR CT11	Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere precalentamiento sobre barra 13.2 kv - 52CT11 y bloque de reconexión sobre 52 B1, B2 y 52 H6, por los trabajos de tendido de conductor, proyecto sobre construcción de nueva acometida en subestación Pan de Azúcar, para la habilitación del Paflo B2 del segundo circuito de 240kV en LT Pan de Azúcar - Guayacán.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, barra planificada y controlada en terreno. No existe riesgo sobre ningún equipo primario.	solicitud asociada a trabajos previos del proyecto MUV 400	No tiene consumo afectado	ninguno				29-03-21 08:00	29-03-21 18:00	29-03-21 11:25	29-03-21 18:04
202024026	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TENO EMPALME	S/E TENO EMPALME A1	Roca y pade Franja	0	A solicitud de TRANSELEC, según S08-207 en solicitud No recomendar interruptor 52A1 en S/E Embarcadero 2003 para trabajos de las instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado	ninguno				29-03-21 08:00	29-03-21 18:00	29-03-21 06:45	29-03-21 17:28	
202024010	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MAULE	S/E MAULE A2	Roca y pade Franja	0	A solicitud de TRANSELEC, según S08-208 en solicitud No recomendar interruptor 52A2 en S/E Maule en 52A75 de S/E Líneas por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado	ninguno				29-03-21 08:00	29-03-21 18:00	29-03-21 06:45	29-03-21 17:28	
202023087	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E URUQUE	S/E URUQUE B2	Reflejo de SFE	0	Se realizará la verificación de nivel de gas SFE y eventual refileno al interruptor 52B7 S/E Urugué.	Nivel de Riesgo Bajo por Controlado.	Se requiere una orden de precaución (no recomendar) interruptor 52B7 de S/E Urugué. Bloqueo de reconexión automática del interruptor 52B7 S/E Urugué.	No tiene consumo afectado	ninguno				29-03-21 08:00	29-03-21 18:00	29-03-21 12:15	29-03-21 15:47
202022755	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E COLO COLO	BA S/E COLO COLO 15KV BA S/E COLO COLO 15KV-2	Mantenimiento preventivo	0	Se realizará inspección termográfica en todas las cables de los paflos MT asociados a las barras N°1 y 2 en 15 KV de S/E Colocolo. Por lo cual se retirará las tapas de células asociadas a paflos MT de las barras N°1 y 2 de S/E Colocolo; al finalizar la inspección termográfica se instalarán las tapas retiradas.	Nivel de Riesgo Bajo por Controlado.	Producto del retiro y posterior instalación de tapas de sellado se requiere una orden de no recomendar en todos los paflos asociados a las barras N°1 y 2 en 15KV de S/E Colocolo, se debe no recomendar los interruptores: 52C1, 52C2, 52C3, 52C4, 52C5, 52C6, 52C7, 52C8, 52C11, 52C12, 52C5, 52C13 y 52C62.	No tiene consumo afectado	ninguno				29-03-21 08:00	29-03-21 18:00	29-03-21 11:35	29-03-21 13:56
202020677	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PLANTAS	BA S/E PLANTAS 13.8KV BA S/E PLANTAS 13.8KV	Lavado de Aislación	0	Lavado de Aislación con instalaciones en servicio	Riesgo controlado durante todo el trabajo	Se requiere bloque de reconexión del 52M5 S/E Tierra Amarilla, además de los circuitos de MT 52C1, 52C2, 52C3, 52C4, 52C7 y 52C8 y orden de no recomendar del 52A1, 52C13 y S/E Paflo.	No tiene consumo afectado	ninguno				29-03-21 08:00	29-03-21 18:00	29-03-21 13:29	29-03-21 17:31
202020676	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	BA S/E CERRILLOS 23KV BA S/E CERRILLOS 132KV	BA S/E CERRILLOS 23KV BA S/E CERRILLOS 132KV	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con la instalación en servicio.	Riesgo del trabajo controlado	Se solicita durante la ejecución de los trabajos: Bloques de reconexión del 52M4 S/E Tierra Amarilla, 52M5 S/E Tierra Amarilla, 52M6 S/E Tierra Amarilla, 52M7 S/E Tierra Amarilla, 52M8 S/E Tierra Amarilla, 52M9 S/E Tierra Amarilla, 52M10 S/E Tierra Amarilla, 52M11 S/E Tierra Amarilla, 52M12 S/E Tierra Amarilla, 52M13 S/E Tierra Amarilla, 52M14 S/E Tierra Amarilla, 52M15 S/E Tierra Amarilla, 52M16 S/E Tierra Amarilla, 52M17 S/E Tierra Amarilla, 52M18 S/E Tierra Amarilla, 52M19 S/E Tierra Amarilla, 52M20 S/E Tierra Amarilla, 52M21 S/E Tierra Amarilla, 52M22 S/E Tierra Amarilla, 52M23 S/E Tierra Amarilla, 52M24 S/E Tierra Amarilla, 52M25 S/E Tierra Amarilla, 52M26 S/E Tierra Amarilla, 52M27 S/E Tierra Amarilla, 52M28 S/E Tierra Amarilla, 52M29 S/E Tierra Amarilla, 52M30 S/E Tierra Amarilla, 52M31 S/E Tierra Amarilla, 52M32 S/E Tierra Amarilla, 52M33 S/E Tierra Amarilla, 52M34 S/E Tierra Amarilla, 52M35 S/E Tierra Amarilla, 52M36 S/E Tierra Amarilla, 52M37 S/E Tierra Amarilla, 52M38 S/E Tierra Amarilla, 52M39 S/E Tierra Amarilla, 52M40 S/E Tierra Amarilla, 52M41 S/E Tierra Amarilla, 52M42 S/E Tierra Amarilla, 52M43 S/E Tierra Amarilla, 52M44 S/E Tierra Amarilla, 52M45 S/E Tierra Amarilla, 52M46 S/E Tierra Amarilla, 52M47 S/E Tierra Amarilla, 52M48 S/E Tierra Amarilla, 52M49 S/E Tierra Amarilla, 52M50 S/E Tierra Amarilla, 52M51 S/E Tierra Amarilla, 52M52 S/E Tierra Amarilla, 52M53 S/E Tierra Amarilla, 52M54 S/E Tierra Amarilla, 52M55 S/E Tierra Amarilla, 52M56 S/E Tierra Amarilla, 52M57 S/E Tierra Amarilla, 52M58 S/E Tierra Amarilla, 52M59 S/E Tierra Amarilla, 52M60 S/E Tierra Amarilla, 52M61 S/E Tierra Amarilla, 52M62 S/E Tierra Amarilla, 52M63 S/E Tierra Amarilla, 52M64 S/E Tierra Amarilla, 52M65 S/E Tierra Amarilla, 52M66 S/E Tierra Amarilla, 52M67 S/E Tierra Amarilla, 52M68 S/E Tierra Amarilla, 52M69 S/E Tierra Amarilla, 52M70 S/E Tierra Amarilla, 52M71 S/E Tierra Amarilla, 52M72 S/E Tierra Amarilla, 52M73 S/E Tierra Amarilla, 52M74 S/E Tierra Amarilla, 52M75 S/E Tierra Amarilla, 52M76 S/E Tierra Amarilla, 52M77 S/E Tierra Amarilla, 52M78 S/E Tierra Amarilla, 52M79 S/E Tierra Amarilla, 52M80 S/E Tierra Amarilla, 52M81 S/E Tierra Amarilla, 52M82 S/E Tierra Amarilla, 52M83 S/E Tierra Amarilla, 52M84 S/E Tierra Amarilla, 52M85 S/E Tierra Amarilla, 52M86 S/E Tierra Amarilla, 52M87 S/E Tierra Amarilla, 52M88 S/E Tierra Amarilla, 52M89 S/E Tierra Amarilla, 52M90 S/E Tierra Amarilla, 52M91 S/E Tierra Amarilla, 52M92 S/E Tierra Amarilla, 52M93 S/E Tierra Amarilla, 52M94 S/E Tierra Amarilla, 52M95 S/E Tierra Amarilla, 52M96 S/E Tierra Amarilla, 52M97 S/E Tierra Amarilla, 52M98 S/E Tierra Amarilla, 52M99 S/E Tierra Amarilla, 52M100 S/E Tierra Amarilla, 52M101 S/E Tierra Amarilla, 52M102 S/E Tierra Amarilla, 52M103 S/E Tierra Amarilla, 52M104 S/E Tierra Amarilla, 52M105 S/E Tierra Amarilla, 52M106 S/E Tierra Amarilla, 52M107 S/E Tierra Amarilla, 52M108 S/E Tierra Amarilla, 52M109 S/E Tierra Amarilla, 52M110 S/E Tierra Amarilla, 52M111 S/E Tierra Amarilla, 52M112 S/E Tierra Amarilla, 52M113 S/E Tierra Amarilla, 52M114 S/E Tierra Amarilla, 52M115 S/E Tierra Amarilla, 52M116 S/E Tierra Amarilla, 52M117 S/E Tierra Amarilla, 52M118 S/E Tierra Amarilla, 52M119 S/E Tierra Amarilla, 52M120 S/E Tierra Amarilla, 52M121 S/E Tierra Amarilla, 52M122 S/E Tierra Amarilla, 52M123 S/E Tierra Amarilla, 52M124 S/E Tierra Amarilla, 52M125 S/E Tierra Amarilla, 52M126 S/E Tierra Amarilla, 52M127 S/E Tierra Amarilla, 52M128 S/E Tierra Amarilla, 52M129 S/E Tierra Amarilla, 52M130 S/E Tierra Amarilla, 52M131 S/E Tierra Amarilla, 52M132 S/E Tierra Amarilla, 52M133 S/E Tierra Amarilla, 52M134 S/E Tierra Amarilla, 52M135 S/E Tierra Amarilla, 52M136 S/E Tierra Amarilla, 52M137 S/E Tierra Amarilla, 52M138 S/E Tierra Amarilla, 52M139 S/E Tierra Amarilla, 52M140 S/E Tierra Amarilla, 52M141 S/E Tierra Amarilla, 52M142 S/E Tierra Amarilla, 52M143 S/E Tierra Amarilla, 52M144 S/E Tierra Amarilla, 52M145 S/E Tierra Amarilla, 52M146 S/E Tierra Amarilla, 52M147 S/E Tierra Amarilla, 52M148 S/E Tierra Amarilla, 52M149 S/E Tierra Amarilla, 52M150 S/E Tierra Amarilla, 52M151 S/E Tierra Amarilla, 52M152 S/E Tierra Amarilla, 52M153 S/E Tierra Amarilla, 52M154 S/E Tierra Amarilla, 52M155 S/E Tierra Amarilla, 52M156 S/E Tierra Amarilla, 52M157 S/E Tierra Amarilla, 52M158 S/E Tierra Amarilla, 52M159 S/E Tierra Amarilla, 52M160 S/E Tierra Amarilla, 52M161 S/E Tierra Amarilla, 52M162 S/E Tierra Amarilla, 52M163 S/E Tierra Amarilla, 52M164 S/E Tierra Amarilla, 52M165 S/E Tierra Amarilla, 52M166 S/E Tierra Amarilla, 52M167 S/E Tierra Amarilla, 52M168 S/E Tierra Amarilla, 52M169 S/E Tierra Amarilla, 52M170 S/E Tierra Amarilla, 52M171 S/E Tierra Amarilla, 52M172 S/E Tierra Amarilla, 52M173 S/E Tierra Amarilla, 52M174 S/E Tierra Amarilla, 52M175 S/E Tierra Amarilla, 52M176 S/E Tierra Amarilla, 52M177 S/E Tierra Amarilla, 52M178 S/E Tierra Amarilla, 52M179 S/E Tierra Amarilla, 52M180 S/E Tierra Amarilla, 52M181 S/E Tierra Amarilla, 52M182 S/E Tierra Amarilla, 52M183 S/E Tierra Amarilla, 52M184 S/E Tierra Amarilla, 52M185 S/E Tierra Amarilla, 52M186 S/E Tierra Amarilla, 52M187 S/E Tierra Amarilla, 52M188 S/E Tierra Amarilla, 52M189 S/E Tierra Amarilla, 52M190 S/E Tierra Amarilla, 52M191 S/E Tierra Amarilla, 52M192 S/E Tierra Amarilla, 52M193 S/E Tierra Amarilla, 52M194 S/E Tierra Amarilla, 52M195 S/E Tierra Amarilla, 52M196 S/E Tierra Amarilla, 52M197 S/E Tierra Amarilla, 52M198 S/E Tierra Amarilla, 52M199 S/E Tierra Amarilla, 52M200 S/E Tierra Amarilla, 52M201 S/E Tierra Amarilla, 52M202 S/E Tierra Amarilla, 52M203 S/E Tierra Amarilla, 52M204 S/E Tierra Amarilla, 52M205 S/E Tierra Amarilla, 52M206 S/E Tierra Amarilla, 52M207 S/E Tierra Amarilla, 52M208 S/E Tierra Amarilla, 52M209 S/E Tierra Amarilla, 52M210 S/E Tierra Amarilla, 52M211 S/E Tierra Amarilla, 52M212 S/E Tierra Amarilla, 52M213 S/E Tierra Amarilla, 52M214 S/E Tierra Amarilla, 52M215 S/E Tierra Amarilla, 52M216 S/E Tierra Amarilla, 52M217 S/E Tierra Amarilla, 52M218 S/E Tierra Amarilla, 52M219 S/E Tierra Amarilla, 52M220 S/E Tierra Amarilla, 52M221 S/E Tierra Amarilla, 52M222 S/E Tierra Amarilla, 52M223 S/E Tierra Amarilla, 52M224 S/E Tierra Amarilla, 52M225 S/E Tierra Amarilla, 52M226 S/E Tierra Amarilla, 52M227 S/E Tierra Amarilla, 52M228 S/E Tierra Amarilla, 52M229 S/E Tierra Amarilla, 52M230 S/E Tierra Amarilla, 52M231 S/E Tierra Amarilla, 52M232 S/E Tierra Amarilla, 52M233 S/E Tierra Amarilla, 52M234 S/E Tierra Amarilla, 52M235 S/E Tierra Amarilla, 52M236 S/E Tierra Amarilla, 52M237 S/E Tierra Amarilla, 52M238 S/E Tierra Amarilla, 52M239 S/E Tierra Amarilla, 52M240 S/E Tierra Amarilla, 52M241 S/E Tierra Amarilla, 52M242 S/E Tierra Amarilla, 52M243 S/E Tierra Amarilla, 52M244 S/E Tierra Amarilla, 52M245 S/E Tierra Amarilla, 52M246 S/E Tierra Amarilla, 52M247 S/E Tierra Amarilla, 52M248 S/E Tierra Amarilla, 52M249 S/E Tierra Amarilla, 52M250 S/E Tierra Amarilla, 52M251 S/E Tierra Amarilla, 52M252 S/E Tierra Amarilla, 52M253 S/E Tierra Amarilla, 52M254 S/E Tierra Amarilla, 52M255 S/E Tierra Amarilla, 52M256 S/E Tierra Amarilla, 52M257 S/E Tierra Amarilla, 52M258 S/E Tierra Amarilla, 52M259 S/E Tierra Amarilla, 52M260 S/E Tierra Amarilla, 52M261 S/E Tierra Amarilla, 52M262 S/E Tierra Amarilla, 52M263 S/E Tierra Amarilla, 52M264 S/E Tierra Amarilla, 52M265 S/E Tierra Amarilla, 52M266 S/E Tierra Amarilla, 52M267 S/E Tierra Amarilla, 52M268 S/E Tierra Amarilla, 52M269 S/E Tierra Amarilla, 52M270 S/E Tierra Amarilla, 52M271 S/E Tierra Amarilla, 52M272 S/E Tierra Amarilla, 52M273 S/E Tierra Amarilla, 52M274 S/E Tierra Amarilla, 52M275 S/E Tierra Amarilla, 52M276 S/E Tierra Amarilla, 52M277 S/E Tierra Amarilla, 52M278 S/E Tierra Amarilla, 52M279 S/E Tierra Amarilla, 52M280 S/E Tierra Amarilla, 52M281 S/E Tierra Amarilla, 52M282 S/E Tierra Amarilla, 52M283 S/E Tierra Amarilla, 52M284 S/E Tierra Amarilla, 52M285 S/E Tierra Amarilla, 52M286 S/E Tierra Amarilla, 52M287 S/E Tierra Amarilla, 52M288 S/E Tierra Amarilla, 52M289 S/E Tierra Amarilla, 52M290 S/E Tierra Amarilla, 52M291 S/E Tierra Amarilla, 52M292 S/E Tierra Amarilla, 52M293 S/E Tierra Amarilla, 52M294 S/E Tierra Amarilla, 52M295 S/E Tierra Amarilla, 52M296 S/E Tierra Amarilla, 52M297 S/E Tierra Amarilla, 52M298 S/E Tierra Amarilla, 52M299 S/E Tierra Amarilla, 52M300 S/E Tierra Amarilla, 52M301 S/E Tierra Amarilla, 52M302 S/E Tierra Amarilla, 52M303 S/E Tierra Amarilla, 52M304 S/E Tierra Amarilla, 52M305 S/E Tierra Amarilla, 52M306 S/E Tierra Amarilla, 52M307 S/E Tierra Amarilla, 52M308 S/E Tierra Amarilla, 52M309 S/E Tierra Amarilla, 52M310 S/E Tierra Amarilla, 52M311 S/E Tierra Amarilla, 52M312 S/E Tierra Amarilla, 52M313 S/E Tierra Amarilla, 52M314 S/E Tierra Amarilla, 52M315 S/E Tierra Amarilla, 52M316 S/E Tierra Amarilla, 52M317 S/E Tierra Amarilla, 52M318 S/E Tierra Amarilla, 52M319 S/E Tierra Amarilla, 52M320 S/E Tierra Amarilla, 52M321 S/E Tierra Amarilla, 52M322 S/E Tierra Amarilla, 52M323 S/E Tierra Amarilla, 52M324 S/E Tierra Amarilla, 52M325 S/E Tierra Amarilla, 52M326 S/E Tierra Amarilla, 52M327 S/E Tierra Amarilla, 52M328 S/E Tierra Amarilla, 52M329 S/E Tierra Amarilla, 52M330 S/E Tierra Amarilla, 52M331 S/E Tierra Amarilla, 52M332 S/E Tierra Amarilla, 52M333 S/E Tierra Amarilla, 52M334 S/E Tierra Amarilla, 52M335 S/E Tierra Amarilla, 52M336 S/E Tierra Amarilla, 52M337 S/E Tierra Amarilla, 52M338 S/E Tierra Amarilla, 52M339 S/E Tierra Amarilla, 52M340 S/E Tierra Amarilla, 52M341 S/E Tierra Amarilla, 52M342 S/E Tierra Amarilla, 52M343 S/E Tierra Amarilla, 52M344 S/E Tierra Amarilla, 52M345 S/E Tierra Amarilla, 52M346 S/E Tierra Amarilla, 52M347 S/E Tierra Amarilla, 52M348 S/E Tierra Amarilla, 52M349 S/E Tierra Amarilla, 52M350 S/E Tierra Amarilla, 52M351 S/E Tierra Amarilla, 52M352 S/E Tierra Amarilla, 52M353 S/E Tierra Amarilla, 52M354 S/E Tierra Amarilla, 52M355 S/E Tierra Amarilla, 52M356 S/E Tierra Amarilla, 52M357 S/E Tierra Amarilla, 52M358 S/E Tierra Amarilla, 52M359 S/E Tierra Amarilla, 52M360 S/E Tierra Amarilla, 52M361 S/E Tierra Amarilla, 52M362 S/E Tierra Amarilla, 52M363 S/E Tierra Amarilla, 52M364 S/E Tierra Amarilla, 52M365 S/E Tierra Amarilla, 52M366 S/E Tierra Amarilla, 52M367 S/E Tierra Amarilla, 52M368 S/E Tierra Amarilla, 52M369 S/E Tierra Amarilla, 52M370 S/E Tierra Amarilla, 52M371 S/E Tierra Amarilla, 52M372 S/E Tierra Amarilla, 52M373 S/E Tierra Amarilla, 52M374 S/E Tierra Amarilla, 52M375 S/E Tierra Amarilla, 52M376 S/E Tierra Amarilla, 52M377 S/E Tierra Amarilla, 52M378 S/E Tierra Amarilla, 52M379 S/E Tierra Amarilla, 52M380 S/E Tierra Amarilla, 52M381 S/E Tierra Amarilla, 52M382 S/E Tierra Amarilla, 52M383 S/E Tierra Amarilla, 52M384 S/E Tierra Amarilla, 52M385 S/E Tierra Amarilla, 52M386 S/E Tierra Amarilla, 52M387 S/E Tierra Amarilla, 52M388 S/E Tierra Amarilla, 52M389 S/E Tierra Amarilla, 52M390 S/E Tierra Amarilla, 52M391 S/E Tierra Amarilla, 52M392 S/E Tierra Amarilla, 52M393 S/E Tierra Amarilla, 52M394 S/E Tierra Amarilla, 52M395 S/E Tierra Amarilla, 52M396 S/E Tierra Amarilla, 52M397 S/E Tierra Amarilla, 52M398 S/E Tierra Amarilla, 52M399 S/E Tierra Amarilla, 52M400 S/E Tierra Amarilla, 52M401 S/E Tierra Amarilla, 52M402 S/E Tierra Amarilla, 52M403 S/E Tierra Amarilla, 52M404 S/E Tierra Amarilla, 52M405 S/E Tierra Amarilla, 52M406 S/E Tierra Amarilla, 52M407 S/E Tierra Amarilla, 52M408 S/E Tierra Amarilla, 52M409 S/E Tierra Amarilla, 52M410 S/E Tierra Amarilla, 52									

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 19-04-2023 13:07:39
Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC
Total registros General: 201
Total registros Subestación: 109

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Descripción Nivel Riesgo	Trabajos a Realizar	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202024005	Subestación	Aprobado	ELTRANSA S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	S/E DIEGO DE ALMAGRO JS S/E DIEGO DE ALMAGRO J4	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Transmisic se ingresa procedimiento de no recomendar de los interruptores 220KV (J24) y (J24T), debido a montaje de terminales externos de porcelana sobre cables (J25) de 11KV en ATLAS/E	Riesgo bajo. Trabajo programado	Asociado a CEN: 202023813 - 202023854	ninguno				29-03-21 08:00	31-03-21 10:30		
202024003	Subestación	Ejecución Exitosa	ELTRANSA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERROS DE HUACHALE 17 S/E CERROS DE HUACHALE 16	S/E CERROS DE HUACHALE 14 S/E CERROS DE HUACHALE 15	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizará la carga de ajustes definitivos de los pafios J4 y JS en SE Cerros de Huachale según ICAP No 7 NUP 1138 aprobado por el Coordinador Eléctrico Nacional.	Riesgo bajo. Trabajo de SASEA por proyecto de nueva SE Sectorizada Río Tórbido.	Se realizará la carga de ajustes definitivos de los pafios J4 y JS en SE Cerros de Huachale según ICAP No 7 NUP 1138 aprobado por el Coordinador Eléctrico Nacional.	ninguno			29-03-21 08:00	31-03-21 20:00	31-03-21 09:58	31-03-21 11:07	
202024002	Subestación	Ejecución Exitosa	EMBASE CONVENTO VIED S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SECCIONADORA CONVENTO VIED A2	S/E SECCIONADORA CONVENTO VIED A2	Roca y poder franja servodure	0	Roca de vegetación y corte de árboles en varios vados por parte de terceros en línea 154KV Yahu-Tinguririca y línea Convento Yahu-Tinguririca, Circuito 1. Condición requerida "No recomendar S242".	Roca de vegetación y corte de árboles en varios vados por parte de terceros en línea 154KV Yahu-Tinguririca y línea Convento Yahu-Tinguririca, Circuito 1. Condición requerida "No recomendar S242".	Roca de vegetación y corte de árboles en varios vados por parte de terceros en línea 154KV Yahu-Tinguririca y línea Convento Yahu-Tinguririca, Circuito 1. Condición requerida "No recomendar S242".	ninguno			29-03-21 08:00	29-03-21 18:00	29-03-21 08:40	29-03-21 19:21	
202024041	Subestación	Aprobado	EMPRESA DE TRANSMISIÓN CHENA S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CHENA JS S/E CHENA A2	S/E CHENA JS S/E CHENA A2	Otro Tipo de Trabajo	0	Transmisic realiza lavado de aislación de la línea y corte y poda de arboles, con instalación energizada.	Trabajos por parte de Transmisic.	Frene a una operación automática de los pafios señalados. Esl solo recomendará previa coordinación con el CEN	ninguno			29-03-21 07:00	29-03-21 17:30	29-03-21 06:34		
202024045	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzado	S/E RANQUE ESCUDO RENICO	S/E RANQUE ESCUDO RENICO 220KV BP1 BA S/E DOHAGAVA 120KV BP1 BA S/E DOHAGAVA 120KV BP2 BA S/E DOHAGAVA 120KV BP3 BA S/E DOHAGAVA 120KV BP4 BA S/E DOHAGAVA 120KV BP5 BA S/E DOHAGAVA 120KV BP6 BA S/E DOHAGAVA 120V BP7 BA S/E DOHAGAVA 120V BP8 BA S/E DOHAGAVA 120V BP9 BA S/E DOHAGAVA 120V BP10 BA S/E DOHAGAVA 120V BP11 BA S/E DOHAGAVA 120V BP12	Relleno de SFE	0	Relleno de SFE a interruptor S2T11. Se debe desconectar la barra 220 kV.	Relleno de SFE. Trabajo con acciones políticas internas del área	Se debe desconectar Barra 220 kV como medida de seguridad	ninguno			29-03-21 05:00	29-03-21 18:30	29-03-21 16:44	29-03-21 19:35	
202024036	Subestación	Aprobado	ENEL TRANSMISIÓN CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DOHAGAVA	S/E DOHAGAVA	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de Aislación en Media y Alta Tensión con líneas energizadas en la Subestación	Riesgo de operación de elemento en lavado.	Frene a una operación automática. ENEL recomendará solo previa coordinación con el Coordinador Eléctrico Nacional. Mientras duran los trabajos se deshabilita la TT/AA AT V.	ninguno			29-03-21 05:00	29-03-21 18:00	29-03-21 10:37		
202024024	Subestación	Aprobado sin activación	ENEL TRANSMISIÓN CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LO AGUIRRE	LO AGUIRRE 110/12.5KV 10.5MVA 2N	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de Ventiladores Tr. de Poder N°2 S/E Lo Aguirre	Trabajo sin riesgo para el sistema.	Reemplazo de Ventiladores Tr. de Poder N°2 S/E Lo Aguirre	No tiene consumo afectado	ninguno			29-03-21 10:00	29-03-21 18:00		
202024033	Subestación	Rechazado	ENEL TRANSMISIÓN CHILE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E EL MANZANO (ENEL DISTRIBUCIÓN)	EL MANZANO (ENEL DISTRIBUCIÓN) 230/250.20MVA 3R	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realiza Reemplazo rolé diferencial transformador #773 y el Reemplazo TTCC int S2E7BA. (Barra Auxiliar)	Trabajo sin riesgo para el sistema.	Se informa al Coordinador Eléctrico la indisponibilidad del elemento indicado. Se informa la desconexión del elemento y posteriormente realizados los trabajos la normalización del servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno		29-03-21 08:00	29-03-21 20:00			
202024025	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUDAHUEL	BA S/E PUDAHUEL 120KV BP1 BA S/E PUDAHUEL 120KV BP2 BA S/E PUDAHUEL 120KV BP3 BA S/E PUDAHUEL 120KV BP4 BA S/E PUDAHUEL 120KV BP5 BA S/E PUDAHUEL 120KV BP6 BA S/E PUDAHUEL 120KV BP7 BA S/E PUDAHUEL 120KV BP8 BA S/E PUDAHUEL 120KV BP9 BA S/E PUDAHUEL 120KV BP10 BA S/E PUDAHUEL 120KV BP11 BA S/E PUDAHUEL 120KV BP12	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizan trabajos de obras civiles en el patio de la subestación en cambio a los componentes señalados.	Trabajos en cercanía al componente señalado	Frene a una operación automática. Esl solo recomendará previa coordinación con el CEN	ninguno			29-03-21 08:00	29-03-21 18:00	29-03-21 13:58	29-03-21 18:05	
202024035	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA CHUQUICAMATA (En Revisión)	S/E NUEVA CHUQUICAMATA 120KV BP1 (En Revisión) BA S/E NUEVA CHUQUICAMATA 120KV BP2 (En Revisión) BA S/E NUEVA CHUQUICAMATA 120KV BP3 (En Revisión) BA S/E NUEVA CHUQUICAMATA 120KV BP4 (En Revisión) BA S/E NUEVA CHUQUICAMATA 120KV BP5 (En Revisión) BA S/E NUEVA CHUQUICAMATA 120KV BP6 (En Revisión) BA S/E NUEVA CHUQUICAMATA 120KV BP7 (En Revisión) BA S/E NUEVA CHUQUICAMATA 120KV BP8 (En Revisión) BA S/E NUEVA CHUQUICAMATA 120KV BP9 (En Revisión) BA S/E NUEVA CHUQUICAMATA 120KV BP10 (En Revisión) BA S/E NUEVA CHUQUICAMATA 120KV BP11 (En Revisión) BA S/E NUEVA CHUQUICAMATA 120KV BP12 (En Revisión)	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos menores asociados a Proyecto NUP N°1324. Deente 422. (Documento relacionado con SO N°202023769 por reprogramación de trabajos)	El Riesgo es bajo según análisis	No se requieren maniobras operacionales	ninguno			29-03-21 08:00	31-03-21 18:00	29-03-21 11:36	30-04-21 09:55	
202024008	Subestación	Rechazado	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA CHUQUICAMATA (En Revisión)	S/E NUEVA CHUQUICAMATA 120KV BP1 (En Revisión) BA S/E NUEVA CHUQUICAMATA 120KV BP2 (En Revisión) BA S/E NUEVA CHUQUICAMATA 120KV BP3 (En Revisión) BA S/E NUEVA CHUQUICAMATA 120KV BP4 (En Revisión) BA S/E NUEVA CHUQUICAMATA 120KV BP5 (En Revisión) BA S/E NUEVA CHUQUICAMATA 120KV BP6 (En Revisión) BA S/E NUEVA CHUQUICAMATA 120KV BP7 (En Revisión) BA S/E NUEVA CHUQUICAMATA 120KV BP8 (En Revisión) BA S/E NUEVA CHUQUICAMATA 120KV BP9 (En Revisión) BA S/E NUEVA CHUQUICAMATA 120KV BP10 (En Revisión) BA S/E NUEVA CHUQUICAMATA 120KV BP11 (En Revisión) BA S/E NUEVA CHUQUICAMATA 120KV BP12 (En Revisión)	Otro Tipo de Trabajo	0	Planta en Servicio. Diagrama 1 en S/E Nueva Chuquicamata, líneas Cruces-Nova Chuquicamata-Chuquicamata.	Riesgo medio, controlado por procedimientos y matrices aprobadas.	S/E Cruces: A. Disposición de Jefe de Faena S27R8, B97R8-1, B97R8-2, B97R8-3. Alberto B97R8-21. No recomendar S27R8, A2R8, del Jefe de Faena S27R8, S27R8-1, S27R8-2, S27R8-3, S27R8-4, S27R8-5, S27R8-6, S27R8-7, B97R8-1, B97R8-2, B97R8-3, Alberto B97R8-21. No recomendar S27R8A Disp. del Jefe de Faena S08R de S27R8.	ninguno			29-03-21 08:00	29-03-21 20:00			
202024051	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CAPICOMBO	S/E CAPICOMBO HT1 S/E CAPICOMBO HT2 S/E CAPICOMBO HT3 S/E CAPICOMBO HT4	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos de obras civiles, replanteo trazado y control topográfico dentro de la subestación, excavación, instalación de puente para continuidad eléctrica de Malla Punta Tierra existente, instalación exodonética, instalación de ferros, medidor, pernos de anclaje, trazo de ensayo de densidad, hormigonado, instalación de nuevo curso building y resto de existente, nueva edificación cerco duro y malla antirraya existente, excavación de Plataforma, nueva Sala de Control, montaje de fundaciones prefabricadas, prearmado de estructuras, retiro de Transformador 132/12 kV. Trabajos asociados al proyecto: ampliación de la Subestación-Capricombo, bajo barra 220 y 120 kV.	Trabajos cercanos a instalaciones energizadas, con procedimiento aprobado. Riesgo bajo	No Recomendar S212 SE CHACARPA No Recomendar S242 SE MANTOS BLANCOS No Recomendar S211 SE CAPICOMBO No Recomendar S2H2 SE CAPICOMBO No Recomendar S2H3 SE CAPICOMBO No Recomendar S2H4 SE CAPICOMBO	No tiene consumo afectado	ninguno		29-03-21 08:00	29-03-21 20:00	29-03-21 08:08	29-03-21 17:02	
202024370	Subestación	Aprobado sin activación	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ARIKA	BA S/E ARIKA 69V BP	Mantenimiento preventivo	0	MPE control, instrumentos, medida.	Riesgo bajo, trabajo considerado en matriz.	Sin condiciones.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-03-21 08:00	29-03-21 17:00		
202024369	Subestación	Aprobado sin activación	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ARIKA	Arika 110/69/13.8 kV	Mantenimiento preventivo	0	MPE control, instrumentos, medida al terciario del ATB3.	Riesgo bajo, trabajo considerado en matriz.	Sin condiciones.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-03-21 08:00	29-03-21 17:00		
202024378	Subestación	Aprobado sin activación	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ARIKA	Arika 66/13.8 kV N°3	Mantenimiento preventivo	0	MPE control, instrumentos, medida.	Riesgo bajo, trabajo considerado en matriz.	Sin condiciones.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-03-21 08:00	29-03-21 17:00		
202024367	Subestación	Aprobado sin activación	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ARIKA	S/E ARIKA. BA CENTRAL DIESEL ARIKA	Mantenimiento preventivo	0	MPE control, instrumentos, medida.	Riesgo bajo, trabajo considerado en matriz.	Sin condiciones.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-03-21 08:00	29-03-21 17:00		
202024028	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL TOCOPILLA	S/E CENTRAL TOCOPILLA HT3	Lavado de Aislación	0	Lavado de pafios asociado a Trabajo principal de unidad 05B.	Dada las características del trabajo el riesgo es mínimo	No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			29-03-21 08:00	29-03-21 16:00	29-03-21 08:46	29-03-21 09:54
202024083	Subestación	Ejecución Exitosa	ENLASA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MOLINOS (ENLASA)	S/E MOLINOS	Otro Tipo de Trabajo	0	Actualización de Software, actualización de winbox. Posteriormente habrá inferencia de datos. No afecta a las Centrales, las cuales estarán siempre disponibles.	Riesgo bajo y controlado. Personal con experiencia y cumplimiento de procedimientos de seguridad.	Actualización de Software, actualización de winbox. Posteriormente habrá inferencia de datos. No afecta a las Centrales, las cuales estarán siempre disponibles.	ninguno			29-03-21 08:00	29-03-21 18:00	29-03-21 09:39	29-03-21 15:49	
202024076	Subestación	Ejecución Exitosa	FRONTEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E IMPERIAL	IMPERIAL 66/240V 5MVA CTSC	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas de operación y reset remoto del relé B6T1, esto por habilitación de reset remoto vía Scala.	Riesgo bajo y controlado.	Durante la actividad de pruebas de operación y reset remoto del relé B6T1, se inhabilitará el relé maestro quedando habilitadas la protección S1-S2H, S7R/B7T1 que disparan sobre los interruptores S2B71 y S2T11. PT 64655 INTERNO DE S7S.	ninguno			29-03-21 08:00	29-03-21 20:00	29-03-21 08:40	29-03-21 10:37	
202024353	Subestación	Ejecución Exitosa	FRONTEL	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E IMPERIAL	S/E IMPERIAL	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas Scala de envío de comandos de reset de relé maestro. Se bloquearán las salidas de comando desde la RTU y se desconectará la comunicación con las IEDs para evitar errores de direccionamiento y se enviará el comando de reset de relé maestro.	Riesgo controlado, se pasarán Switch Local Remoto de Pafio y Scala de Control a nivel de todos los pafios asociados a S/E Imperial para evitar errores de apertura de equipos.	Se mantendrá en todo momento personal en terreno para atender cualquier contingencia. (PT 64655 INTERNO INTERNO S7S)	No tiene consumo afectado	ninguno		29-03-21 08:00	29-03-21 20:00	29-03-21 09:05	29-03-21 10:34	
202024375	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E POUPOCA (TRANSELEC)	S/E POUPOCA K23	Otro Tipo de Trabajo	0	Intervención en reactor K23 Fase B para revisiones por garantía y normalización de Limitación Operativa 2020001804.	Seguendo los procedimientos de trabajo no hay riesgos asociados a los trabajos.	Por Limitación Operativa 2020001804 en S/E Polopoca, la Fase B del Reactor K23 está rotada por la unidad de reserva. Para realizar los trabajos en forma segura se requieren las siguientes condiciones: En S/E Polopoca 500 kV: Desconectar B9C23-02 (Fase B) abierto y bloqueado. Desconectar B9C23-02 (Fase B) abierto y bloqueado. Recomendar autonomía deshabilitada en interruptor S2C3. En S/E Nueva Paz de Aysén: Recomendar autonomía deshabilitada en interruptores S2C7 y S2C8.	No tiene consumo afectado	ninguno		29-03-21 08:00	30-03-21 19:30	29-03-21 08:46	30-03-21 17:55	
202024059	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA EL ABBA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL ABBA	otras: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	Instalar parches de seguridad de Windows en Servidor ABPCN03P y reiniciar Servidor.	Riesgo Bajo ya que se consideran todas las medidas de seguridad	Pueden ocurrir interferencias en las comunicaciones con el CC. Ingenier y Coordinador Eléctrico. Al reiniciar el servidor puede perderse la conexión S0R del S30R, la cual deberá ser reiniciada por IT Coordinator	No tiene consumo afectado	ninguno		29-03-21 08:00	29-03-21 11:00	29-03-21 10:58	29-03-21 18:30	
202024425	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA MICHELL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL LINCE	S/E EL LINCE 120 kV S/E EL LINCE 23 kV S/E EL LINCE HT LINEA MEILLONES - EL LINCE S/E EL LINCE HT	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación a equipos pafios 110 y 23 kV	Riesgo bajo, se toman las medidas de seguridad para un trabajo seguro	S/E El Lince: No recomendar S2H1. S/E Mapfones: No recomendar S2H2.	No tiene consumo afectado	ninguno		29-03-21 08:00	29-03-21 18:00	29-03-21 08:15	29-03-21 13:58	
202024018	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA SPENCE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ENCUNTERO	S/E ENCUNTERO J20	Otro Tipo de Trabajo	0	Carga de ajustes de protección LDO y D60.	Bajo/modificación ajustes de protecciones LDO y D60 en SE encuentro. Carga de ajuste de protecciones en grupo 2 de protecciones.	Por trabajos de puesta en servicio de la empresa Maximinam y a solicitud de ellos se requiere realizar carga de ajuste en sistema de protección para los riles de Distancia y Diferencial de línea. Tomando las precauciones en la subestación Encuentro para no generar disparos indeseados. Contacto Enezer Calderon (Maintenance) 9-34557345, Gerardo Alvarez 987876337	No tiene consumo afectado	ninguno		29-03-21 08:00	30-03-21 23:59	29-03-21 20:37	31-03-21 14:09	
202024017	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA SPENCE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SGO	S/E SGO	Otro Tipo de Trabajo	0	Carga de ajustes de protección LDO y D60.	Bajo/modificación ajustes de protecciones LDO y D60 en SE encuentro. Carga de ajuste de protecciones en grupo 2 de protecciones.	Por trabajos de puesta en servicio de la empresa Maximinam y a solicitud de ellos se requiere realizar carga de ajuste en sistema de protección para los riles de Distancia y Diferencial de línea. Tomando las precauciones en la subestación Encuentro para no generar disparos indeseados. Contacto Enezer Calderon (Maintenance) 9-34557345, Gerardo Alvarez 987876337	No tiene consumo afectado	ninguno		29-03-21 08:00	30-03-21 23:59	29-03-21 20:37	31-03-21 14:09	
202024063	Subestación	Ejecución Exitosa	NOORDINO	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL TOTOPILLA	S/E CENTRAL TOTOPILLA	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizará la implementación y pruebas con el Scada Vertus del nuevo Scda eléctrico para el sistema de protección.	Sin riesgo ya que se realizará con personal especializado.	Pruebas con el nuevo Scda.	No tiene consumo afectado	ninguno		29-03-21 08:00	29-03-21 18:00	29-03-21 13:55	29-03-21 18:17	
202024043	Subestación	Ejecución Exitosa	PUNTA PALMERAS	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LAS PALMAS	S/E LAS PALMAS JS S/E LAS PALMAS JS	Lavado de Aislación	0	Según SOO T24 de Transmisic: Lavado de aislación en S/E Las Palmas, sobre equipos energizados (J2, J3, J4, J6, J7, J8, J9, J10, J11 y J12) y pafio 220 kV.	Bajo Siguiendo el plan de maniobras de Transmisic.	Trabajos utilizando marcos de barra y marcos de línea.	No tiene consumo afectado	ninguno		29-03-21 08:00	29-03-21 18:00	29-03-21 11:12	29-03-21 15:25	
202024019	Subestación	Ejecución Exitosa	Pacific Hydro Punta Sierra SpA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA SIERRA JS S/E PUNTA SIERRA JS S/E PUNTA SIERRA JS S/E PUNTA SIERRA JS S/E SIERRA GORDA ENH5 S/E SIERRA GORDA ENH6 S/E SIERRA GORDA ENH7 S/E SIERRA GORDA ENH8 S/E SIERRA GORDA ENH9 S/E SIERRA GORDA ENH10 S/E SIERRA GORDA ENH11 S/E SIERRA GORDA ENH12	S/E PUNTA SIERRA JS S/E PUNTA SIERRA JS S/E PUNTA SIERRA JS S/E PUNTA SIERRA JS S/E SIERRA GORDA ENH5 S/E SIERRA GORDA ENH6 S/E SIERRA GORDA ENH7 S/E SIERRA GORDA ENH8 S/E SIERRA GORDA ENH9 S/E SIERRA GORDA ENH10 S/E SIERRA GORDA ENH11 S/E SIERRA GORDA ENH12	Lavado de Aislación	0	S/E Las Palmas: Lavado de aislación con equipos energizados pafios J2, J3, J4, J6, J7, J8, J9, J10, J11, J12, pafio 220 kV, según plan de maniobras de barra y marcos de líneas.	Riesgo Bajo. Trabajo planificado por Transmisic, lavado de Aislación	Trabajo de lavado aislación de Transmisic, en caso de aperturas interruptores no se recomendarán en S/E Punta Sierra.	ninguno			29-03-21 08:00	29-03-21 18:00	29-03-21 10:57	29-03-21 15:32	
202024206	Subestación	Ejecución Exitosa	SERRA GORDA SCM	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SIERRA GORDA	S/E SIERRA GORDA ENH5 S/E SIERRA GORDA ENH6 S/E SIERRA GORDA ENH7 S/E SIERRA GORDA ENH8 S/E SIERRA GORDA ENH9 S/E SIERRA GORDA ENH10 S/E SIERRA GORDA ENH11 S/E SIERRA GORDA ENH12	Lavado de Aislación	0	Lavado de aisladores con líneas energizadas con método pafio por empresa Bsoch	Riesgo bajo, porque el lavado de aisladores de líneas será realizado por empresa especializada Bsoch con basta experiencia en estos trabajos.	ENH5 - ENH6 - ENH7 - ENH8 - ENH9 - ENH10 - ENH11 - ENH12 A DISPOSICIÓN DE JEFE DE FAENA	No tiene consumo afectado	ninguno		29-03-21 08:00	29-03-21 18:00	29-03-21 09:12	29-03-21 09:51	
202024207	Subestación	Ejecución Exitosa	STIS	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PANGULPULI	PANGULPULI 66/240V 5MVA T1	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas de operación y reset remoto vía Scala del relé B6T1. Alinearlos pendientes relacionados a relé B6T1.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	Durante la actividad de pruebas de operación y reset remoto del relé B6T1, se inhabilitará el relé maestro quedando habilitadas la protección S1-S2H, S7R/B7T1 que disparan sobre el interruptor S2B71 y S2T11, PT 64663 INTERNO DE S7S.	No tiene consumo afectado	ninguno		29-03-21 08:00	29-03-21 20:00	29-03-21 13:42	29-03-21 18:54	
202024040	Subestación	Ejecución Exitosa	STIS	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHILE	BA S/E CHILE 220KV B2 (En Revisión) BA S/E CHILE 220KV B2 (En Revisión)	Otro Tipo de Trabajo	0	Faena que consiste en seguimiento y faena propia de alineamiento de control de relé maestro B6B por futura faena de reemplazo del mismo. Durante el periodo del seguimiento de los alineamientos del actual relé maestro B6B no estará en servicio, la condición solicitada estará presente mientras se estén realizando los trabajos, como requisito quedará las protecciones 21/S1/07/21/S1/06/7M de cada pafio.	el riesgo de la faena es controlado	Aprobado a P N° 4623	No tiene consumo afectado	ninguno		29-03-21 08:00	29-03-21 20:00	29-03-21 16:17	29-03-21 19:33	
202024282	Subestación	Ejecución Exitosa	STIS	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E COACO	COACO 66/24/13.8V 5MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	0	Faena que consiste en medida de protecciones mediante de TL, medida de resistencia de aislación, Protecciones eléctricas S0C5, S0C5N1, B7T1, quedando programado el transformador durante la intervención. Se levantarán alineamientos de protecciones mediante ferros eléctricos como TIPS.	el riesgo de la faena es bajo y controlado	asociado a P N° 95	No tiene consumo afectado	ninguno		29-03-21 08:00	29-03-21 18:00	29-03-21 12:17	29-03-21 15:24	
202024007	Subestación	Ejecución Exitosa	TECK-CARMEN DE ANDACOLLO	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MINERA TECK 220 kV	otras: tendido cable	Alambrado de control	0	Reemplazo y tendido cables para control trabajos a realizar en mto programado	riesgo bajo, se realizaran trabajos previos a mto programado. Levantamiento y tendido de cable	relacionado a NUP 1403	ninguno			29-03-21 08:00	31-03-21 19:00	30-03-21 12:38	31-03-21 20:00	
202024058	Subestación	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	BA S/E LOS CHANGOS 500KV BP1 BA S/E LOS CHANGOS 500KV BP2 BA S/E LOS CHANGOS 500KV BP3 BA S/E LOS CHANGOS 500KV BP4 BA S/E LOS CHANGOS 500KV BP5 BA S/E LOS CHANGOS 500KV BP6 BA S/E LOS CHANGOS 500KV BP7 BA S/E LOS CHANGOS 500KV BP8 BA S/E LOS CHANGOS 500KV BP9 BA S/E LOS CHANGOS 500KV BP10 BA S/E LOS CHANGOS 500KV BP11 BA S/E LOS CHANGOS 500KV BP12	BA S/E LOS CHANGOS 500KV BP1 BA S/E LOS CHANGOS 500KV BP2 BA S/E LOS CHANGOS 500KV BP3 BA S/E LOS CHANGOS 500KV BP4 BA S/E LOS CHANGOS 500KV BP5 BA S/E LOS CHANGOS 500KV BP6 BA S/E LOS CHANGOS 500KV BP7 BA S/E LOS CH													

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 19-04-2021 23:07:39
Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC
Total registros General: 201
Total registros Subestación: 109

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Substación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Elección	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021023555	Subestación	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA CARDONES	otros: telecomunicación	Mantenimiento preventivo	0	Se realizará instalación de equipos de onda portadora en el circuito 1 Cardones-Cumbres, dentro de la RCA desde el gabinete GC1-K22-A hasta el «P1-K12-1-1a» bloqueando protección DIFERENCIAL DE LINEA-ACTIVAR MCDM-P546, se instala alarma GPS en borde de la caseta, dichos trabajos se realizarán en conjunto a personal de EDATTEC.	Riesgo: Instalación de TC tipo pino en tablero «P1-K12-1-1a» con riesgo de disparo asociado al manipular corrientes secundarias. Medida de mitigación: Requerir en bloque de prueba disparos y entradas analógicas en protección diferencia P546, asociado al circuito 1	Se realizará instalación de equipos de onda portadora en el circuito 1 Cardones-Cumbres, dentro de la RCA desde el gabinete GC1-K22-A hasta el «P1-K12-1-1a» bloqueando protección DIFERENCIAL DE LINEA-ACTIVAR MCDM-P546, se instala alarma GPS en borde de la caseta, dichos trabajos se realizarán en conjunto a personal de EDATTEC.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-21 09:00	29-03-21 18:00	29-03-21 08:40	29-03-21 17:05
2021023094	Subestación	Aprobado	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PAN DE AZÚCAR	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	Precaución en línea auxiliar de 13,2kV en S/E Pan de Azúcar, a solicitud de CSE.	Instalación con riesgo: Transformador de 13,2kV de S/E Pan de Azúcar, por proximidad de la zona de trabajo (JCS) a instalación emergida.	Condiciones: sin restricciones. --- Nivel de riesgo: Bajo --- Bloqueos del jefe de Faena: señalización línea auxiliar 13,2kV de S/E Pan de Azúcar. --- Instalación con riesgo: Transformador de 50,0EE de S/E Pan de Azúcar. --- Observaciones: solicitud emitida a requerimiento de CSE.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-21 08:00	31-03-21 18:00	29-03-21 11:27	
2021025067	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUERTO MONTT	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Actividades: S/E Puerto Montt: Instalación de sistemas de vigilancia a sala de control de equipo C8A. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno				29-03-21 08:00	02-04-21 18:00		
2021024846	Subestación	Aprobado	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TABAPACA	BA S/E TABAPACA 220KV-BP2	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Tarapacá: Giro, aployme y torque de equipos primarios ampliación paflo JA. Tendido, chutes, conexonado de equipos primarios ampliación paflo JA. Confección de Malla puesta tierra estructuras y equipos ampliación paflo JA.	Instalación con riesgo: Transformador de 13,2kV de S/E Pan de Azúcar, por proximidad de la zona de trabajo (JCS) a instalación emergida.	Condiciones: sin restricciones. --- Nivel de riesgo: Bajo --- Bloqueos del jefe de Faena: señalización línea auxiliar 13,2kV de S/E Pan de Azúcar. --- Instalación con riesgo: Transformador de 50,0EE de S/E Pan de Azúcar. --- Observaciones: solicitud emitida a requerimiento de CSE.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-21 08:00	29-04-21 18:00	15-04-21 08:49	
2021024656	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS CHANGOS	S/E LOS CHANGOS K14	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de TEN, SE Los Changos: Restricción de los paflos J11, J12, K1, K10, K11, K13, K34 por trabajos de lavado de aislación en equipos de patio de 500 kV.	Instalaciones en Riesgo: 1500 kV Los Changos-Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: A solicitud de TEN, SE Los Changos: Restricción de los paflos J11, J12, K1, K10, K11, K13, K34 por trabajos de lavado de aislación en equipos de patio de 500 kV. Restricciones: Subestación Los Changos, S2K34 No reconectar. Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-21 08:00	29-03-21 18:00	29-03-21 08:55	29-03-21 12:35
2021024651	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS CHANGOS	S/E LOS CHANGOS K13	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de TEN, SE Los Changos: Restricción de los paflos J11, J12, K1, K10, K11, K13, K34 por trabajos de lavado de aislación en equipos de patio de 500 kV.	Instalaciones en Riesgo: 1500 kV Los Changos-Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: A solicitud de TEN, SE Los Changos: Restricción de los paflos J11, J12, K1, K10, K11, K13, K34 por trabajos de lavado de aislación en equipos de patio de 500 kV. Restricciones: Subestación Los Changos, S2K33 No reconectar. Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-21 08:00	29-03-21 18:00	29-03-21 08:55	29-03-21 12:35
2021024646	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS CHANGOS	S/E LOS CHANGOS K10	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de TEN, SE Los Changos: Restricción de los paflos J11, J12, K1, K10, K11, K13, K34 por trabajos de lavado de aislación en equipos de patio de 500 kV.	Instalaciones en Riesgo: 1500 kV Los Changos-Kimal, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: A solicitud de TEN, SE Los Changos: Restricción de los paflos J11, J12, K1, K10, K11, K13, K34 por trabajos de lavado de aislación en equipos de patio de 500 kV. Restricciones: Subestación Los Changos, S2K30 No reconectar. Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-21 08:00	29-03-21 18:00	29-03-21 08:55	29-03-21 12:35
2021024641	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS CHANGOS	S/E LOS CHANGOS K11	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de TEN, SE Los Changos: Restricción de los paflos J11, J12, K1, K10, K11, K13, K34 por trabajos de lavado de aislación en equipos de patio de 500 kV.	Instalaciones en Riesgo: 1500 kV Los Changos-Kimal, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: A solicitud de TEN, SE Los Changos: Restricción de los paflos J11, J12, K1, K10, K11, K13, K34 por trabajos de lavado de aislación en equipos de patio de 500 kV. Restricciones: Subestación Los Changos, S2K11 No reconectar. Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-21 08:00	29-03-21 18:00	29-03-21 08:55	29-03-21 12:35
2021024636	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS CHANGOS	LOS CHANGOS 500/220/160KV 750MVA ATB3-1 - Unidad de Respaldo	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de TEN, SE Los Changos: Restricción de los paflos J11, J12, K1, K10, K11, K13, K34 por trabajos de lavado de aislación en equipos de patio de 500 kV.	Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico 03, 500/220/160 kV Los Changos. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: A solicitud de TEN, SE Los Changos: Restricción de los paflos J11, J12, K1, K10, K11, K13, K34 por trabajos de lavado de aislación en equipos de patio de 500 kV. Restricciones: Subestación Los Changos, S2111, S2112, S2K12 No reconectar. Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-21 08:00	29-03-21 18:00	29-03-21 08:55	29-03-21 12:35
2021024585	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUERTO MONTT	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos relacionados a proyecto Frutillar Norte.-	Actividades: S/E El Volcan: Integración en switch de supervisión de servicios de SE Frutillar y pruebas remotas con red de supervisión PROVISION. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-21 11:00	31-03-21 18:00			
2021024582	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E RAHUE	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos relacionados a proyecto Frutillar Norte.-	Actividades: SE Rahue: Conexión de servicio de anero desplazado a nuevo equipo telefonía pruebas de servicio de telefonía de nueva S/E Frutillar Norte.- Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Rahue-Puerto Montt, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay. Observación: Se requieren los switch MMQO en posición desconectado de la Línea Rahue - Puerto Montt C2	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-21 11:00	31-03-21 18:00	29-03-21 16:48	31-03-21 18:22	
2021024554	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUNTA COLORADA	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Punta Colorado: Ampliación Subestación Punta Colorado 220 kV.- Trabajos al interior de Subestación (Tendido y conexonado cables de control y fuerza). Trabajos dentro del cerco delimitador preventivo, sin intervención en instalaciones en explotación.	Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico 03, 500/220/160 kV Los Changos. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: Subestación Punta Colorado: Ampliación Subestación Punta Colorado 220 kV.- Trabajos al interior de la Subestación (Tendido y conexonado cables de control y fuerza). Trabajos dentro del cerco delimitador preventivo, sin intervención en instalaciones en explotación. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: S5AA, C.A. P. Colorado. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: Subestación P. Colorado, Caseta de Control N°5 (Nueva) Delimitar área de trabajo Subestación P. Colorado, Caseta de Control N°7 (Nueva) Delimitar área de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-21 08:00	16-04-21 18:00	29-03-21 08:49	16-04-21 18:19
2021024553	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MALTENCILLO	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Maltencillo: Proyecto Capes alumbrado patio 110kV: Tendido de conductores desde sala de S5AA S5G5 110kV, hasta patio 110kV en trincheras existentes. Se conectarán los pines de los cables tendidos al interior del tablero TAB-1 en borneras de entrada	Actividades: Cuatización, montaje y tendido de cables, SE Maltencillo: Proyecto capes alumbrado patio 110kV. - 1) Tendido de conductores desde sala de S5AA S5G5 110kV, hasta patio 110kV en trincheras existentes. - 2) Se conectarán los pines de los cables tendidos al interior del tablero TAB-1 en las borneras de entrada. - 3) Se delimitará con una cinta de peligro los bastidores adyacentes que no se deben intervenir. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 150 kV, Sección 3 Maltencillo o Barra 110 kV, Sección 2 Maltencillo o S5AA, C.A. Maltencillo. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: Subestación Maltencillo, S5G5 110kV: Sala de servicios auxiliares, canaleras del patio 110kV Delimitación de zona de trabajo Utilizar cintas y conos	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-21 22:00	02-04-21 08:00	29-03-21 22:23	01-04-21 05:57	
2021024552	Subestación	Aprobado	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	DIEGO DE ALMAGRO T14 220/115/125kV 120MVA IJ DIEGO DE ALMAGRO T13 220/110/113,8KV 120MVA IJ	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro - Instalación y conexonado (nuevos circuitos) de Relés Auxiliares en Bastidores y Capas de Control Existentes asociadas a los Paflos J13, JR, HT4 y HT3 (No se considera conexión a circuitos en explotación)	Actividades: Mantenimiento a cajas de control y S5/AA en patio a nivel de piso en S5/EE, S/E D. de Almagro - Instalación y conexonado (nuevos circuitos) de Relés Auxiliares en Bastidores y Capas de Control Existentes asociadas a los Paflos J13, JR, HT4 y HT3 (No se considera conexión a circuitos en explotación). Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: S5AA, C.A. D. Almagro o S5AA, C.C. D. Almagro o Paflo Aceptador J101-D. Almagro o Tr. Trifásico 03, 220/110kV-D. Almagro o Tr. Trifásico 04, 220/110kV-D. Almagro. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-21 08:00	31-03-21 19:00	29-03-21 08:22		
2021024551	Subestación	Aprobado	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	S/E DIEGO DE ALMAGRO JR	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro - Instalación y conexonado (nuevos circuitos) de Relés Auxiliares en Bastidores y Capas de Control Existentes asociadas a los Paflos J13, JR, HT4 y HT3 (No se considera conexión a circuitos en explotación)	Actividades: Mantenimiento a cajas de control y S5/AA en patio a nivel de piso en S5/EE, S/E D. de Almagro - Instalación y conexonado (nuevos circuitos) de Relés Auxiliares en Bastidores y Capas de Control Existentes asociadas a los Paflos J13, JR, HT4 y HT3 (No se considera conexión a circuitos en explotación). Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: S5AA, C.A. D. Almagro o S5AA, C.C. D. Almagro o Paflo Aceptador J101-D. Almagro o Tr. Trifásico 03, 220/110kV-D. Almagro o Tr. Trifásico 04, 220/110kV-D. Almagro. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-21 08:00	31-03-21 19:00	29-03-21 08:22		

Fecha generación reporte: 19-04-2021 23:07:39
 Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
 Total registros General: 203
 Total registros Subestacion: 109

[illegible]

Fecha generación reporte: 19-04-2021 23:07:39
 Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
 Total registros General: 203
 Total registros Subestacion: 109

	Proyecto	Actividad	Estado	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin									
Id	Nombre	Descripción	Progreso	Plazo	Plazo	Plazo	Plazo									
2021023829	Subestación	Ejecución Enteros	TRANSILEC	Intervención	Origen Interno Programada	S/E MANTENCILLO	BA S/E MANTENCILLO 110KV SECCIÓN 2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E MANTENCILLO patio 110KV: Instalación de luminarias Barra sección 2 y Marco de Línea de los palos HT2, H1, H2, H3 y H5	No tiene consumo afectado	ninguno	29-03-21 22:00	30-03-21 08:00	29-03-21 22:23	30-03-21 08:08
										Actividades: Mantenimiento patio 110KV: 1.- Canalizaciones verticales en Marco de Barra principal 110 KV Sección 2 y Marco de Línea de los palos HT2, H1, H2, H3 y H5, 2.- Instalación de luminarias en las estructuras verticales del Marco de Barra principal Sección 2 110 KV y Marco de Línea de los palos HT2, H1, H2, H3 y H5. 3.- Tendido de cable por las canalizaciones verticales. 4.- Conexonado de luminarias instaladas en las estructuras verticales del Marco de Barra Principal 110 KV Sección 2 y Marco de Línea de los palos HT2, H1, H2, H3 y H5. 5.- Montaje de postes de luminaria en Marco de Barra Principal 110 KV Sección 2. Restricciones: Subestación MANTENCILLO, S2T2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación MANTENCILLO, S2T2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación MANTENCILLO, S2T2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación MANTENCILLO, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación MANTENCILLO, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación MANTENCILLO, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación MANTENCILLO, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra 110 KV, Sección 2 MANTENCILLO o Palo Apoyador H001 MANTENCILLO o 1 110KV mastro MANTENCILLO, C2 o 1 T1, T1Rafael 02, 120/110KV MANTENCILLO o Palo Sectorador H001 MANTENCILLO o 1 110KV MANTENCILLO-Las Campanillas, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los Trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Bajo						
2021023814	Subestación	Ejecución Enteros	TRANSILEC	Intervención	Origen Interno Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	DIEGO DE ALMAGRO T84 220V115/25KV 120MVA 3U DIEGO DE ALMAGRO T83 220/110/53.8KV 120MVA 3U	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E D. de Almagro - Montaje de Terminales Exteriores de Porcelana sobre Cable Aislado de Mufas en AT84/IT4	No tiene consumo afectado	ninguno	29-03-21 08:00	29-03-21 18:00	29-03-21 08:36	29-03-21 18:25
										Actividades: MP8-normal o exhaustivo a cables de poder o mufas, S/E D. de Almagro - Montaje de Terminales Exteriores de Porcelana sobre Cable Aislado de Mufas en AT84/IT4 Restricciones: Subestación D. Almagro, S23 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, S24 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, S25 (Terreno) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, S27 (Terreno) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, S28 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, S22 (Terreno) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, S25 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, S27 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, S21 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, S273 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Bajo						
2021023813	Subestación	Ejecución Enteros	TRANSILEC	Intervención	Origen Interno Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCIÓN 1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E D. de Almagro - Montaje de Terminales Exteriores de Porcelana sobre Cable Aislado de Mufas en AT84/IT4	No tiene consumo afectado	ninguno	29-03-21 08:00	29-03-21 18:00	29-03-21 08:36	29-03-21 18:25
										Actividades: MP8-normal o exhaustivo a cables de poder o mufas, S/E D. de Almagro - Montaje de Terminales Exteriores de Porcelana sobre Cable Aislado de Mufas en AT84/IT4 Restricciones: Subestación D. Almagro, S23 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, S24 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, S25 (Terreno) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, S27 (Terreno) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, S28 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, S22 (Terreno) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, S25 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, S27 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, S21 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, S273 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Bajo						
2021023812	Subestación	Ejecución Enteros	TRANSILEC	Intervención	Origen Interno Programada	S/E CARDONES		Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones: Mantenimiento preventivo básico a URT Cardones.	No tiene consumo afectado	ninguno	29-03-21 08:00	29-03-21 18:00	29-03-21 10:28	29-03-21 18:25
										Actividades: Mantenimiento URT/SCL, S/E Cardones: Mantenimiento preventivo básico a URT Cardones. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Cardones Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Bajo						
2021023811	Subestación	Aprobado	TRANSILEC	Intervención	Origen Interno Programada	S/E PUNTA COLORADA	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	STA3563-A - Ampliación Subestación Punta Colorada 220KV: Trabajos al interior de la SE Punta Colorada (Fundaciones), Carros Perimetrales, Grouting, Canalizaciones, MPT). Trabajos dentro del cerco del aislador provisorio, sin intervención en instalaciones en explotación	No tiene consumo afectado	ninguno	29-03-21 08:00	30-04-21 18:00	29-03-21 08:40	
										Actividades: Construcción de fundaciones y canalitas en patios de alta tensión, STA3563-A - Ampliación Subestación Punta Colorada 220KV: Trabajos al interior de la SE Punta Colorada (Fundaciones), Carros Perimetrales, Grouting, Canalizaciones, MPT). Trabajos dentro del cerco del aislador provisorio, sin intervención en instalaciones en explotación Restricciones: No hay Riesgo no significativo Bloqueos del Jefe de Faena: Bajo						
2021023453	Subestación	Aprobado	TRANSILEC	Intervención	Origen Externo Programada	S/E ENCIENTRO	BA S/E ENCIENTRO 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de SPENCE, SE Encuentro: Pruebas de Esquema de teleprotecciones para 110 con SE Pallata.	No tiene consumo afectado	ninguno	29-03-21 08:00	31-03-21 18:00	29-03-21 21:03	
										Actividades: A solicitud de SPENCE, SE Encuentro: Pruebas de Esquema de teleprotecciones para 110 con SE Pallata. Restricciones: No hay Bloqueos del Jefe de Faena: Bajo						
2021023237	Subestación	Ejecución Enteros	TRANSILEC	Intervención	Origen Interno Programada	S/E PUERTO MONTT	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento a grupo de emergencia -	No tiene consumo afectado	ninguno	29-03-21 09:00	06-04-21 18:00	29-03-21 14:27	30-03-21 17:34
										Actividades: S/E Puerto Montt: Inspección y mantenimiento a grupo de emergencia del CTE. Reacción de bomba de peritros. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: S2-A.A. C.A. Puerto Montt Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Puerto Montt, switch control grupo de emergencia en posición manual a disposición Bloqueo de Jefe de faena						
2021023218	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSILEC	Intervención	Origen Interno Programada	S/E CAUTIN	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay -	No tiene consumo afectado	ninguno	29-03-21 12:00	30-03-21 16:00		
										Actividades: S/E Cautin: Mantenimiento extracción de datos a equipo Multiplexor y equipo Microondas e inspección planeada - Restricciones: No hay - Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo - Bloqueos del Jefe de Faena: No hay -						
2021023458	Subestación	Ejecución Enteros	TRANSILEC	Intervención	Origen Interno Programada	S/E LAS PALMAS	BA S/E LAS PALMAS BP1 BA S/E LAS PALMAS BP2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Las Palmas: Lavado de aislación con equipos energizados palas (2, 13, 14, 15, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114, 115, 116, 117, 118, 119, 120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129, 130, 131, 132, 133, 134, 135, 136, 137, 138, 139, 140, 141, 142, 143, 144, 145, 146, 147, 148, 149, 150, 151, 152, 153, 154, 155, 156, 157, 158, 159, 160, 161, 162, 163, 164, 165, 166, 167, 168, 169, 170, 171, 172, 173, 174, 175, 176, 177, 178, 179, 180, 181, 182, 183, 184, 185, 186, 187, 188, 189, 190, 191, 192, 193, 194, 195, 196, 197, 198, 199, 200, 201, 202, 203, 204, 205, 206, 207, 208, 209, 210, 211, 212, 213, 214, 215, 216, 217, 218, 219, 220, 221, 222, 223, 224, 225, 226, 227, 228, 229, 230, 231, 232, 233, 234, 235, 236, 237, 238, 239, 240, 241, 242, 243, 244, 245, 246, 247, 248, 249, 250, 251, 252, 253, 254, 255, 256, 257, 258, 259, 260, 261, 262, 263, 264, 265, 266, 267, 268, 269, 270, 271, 272, 273, 274, 275, 276, 277, 278, 279, 280, 281, 282, 283, 284, 285, 286, 287, 288, 289, 290, 291, 292, 293, 294, 295, 296, 297, 298, 299, 300, 301, 302, 303, 304, 305, 306, 307, 308, 309, 310, 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318, 319, 320, 321, 322, 323, 324, 325, 326, 327, 328, 329, 330, 331, 332, 333, 334, 335, 336, 337, 338, 339, 340, 341, 342, 343, 344, 345, 346, 347, 348, 349, 350, 351, 352, 353, 354, 355, 356, 357, 358, 359, 360, 361, 362, 363, 364, 365, 366, 367, 368, 369, 370, 371, 372, 373, 374, 375, 376, 377, 378, 379, 380, 381, 382, 383, 384, 385, 386, 387, 388, 389, 390, 391, 392, 393, 394, 395, 396, 397, 398, 399, 400, 401, 402, 403, 404, 405, 406, 407, 408, 409, 410, 411, 412, 413, 414, 415, 416, 417, 418, 419, 420, 421, 422, 423, 424, 425, 426, 427, 428, 429, 430, 431, 432, 433, 434, 435,						

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 19-04-2021 23:07:39
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC
Total registros General: 203
Total registros Subestación: 109

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riego	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eleccion	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2020202195	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PAN DE AZÚCAR	S/E PAN DE AZÚCAR HT7	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de CSE SA, -restricción en el paño HT7 de S/E PAN DE AZÚCAR, Lavado de aislación de LT 110 KV Pan de Azúcar Visual. Sodi 60 29-03-2021 Sodi 61 29-03-2021 Sodi 62 29-03-2021 Sodi 63 02-04-2021 Sodi 51 02-04-2021	Bajo	Actividades: S/E Pan de Azúcar: A solicitud de CSE A según Sodi 51 40-61-62-63 Restricciones: Subestación Pan de Azúcar, S2HT7 con bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LMO7/HT7/PAZ-VICUÑA Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: NO HAY	No tiene consumo afectado	ninguno			29-03-21 08:00	29-03-21 18:00	29-03-21 10:41	29-03-21 15:41	
202050072	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHARBUA		Otro Tipo de Trabajo	0	Pérdida de comunicación de la UTR de 500 KV con el CNOT por 5 minutos, durante la carga de base de datos en la UTR.	Bajo	Actividades: S/E Charhua: Tendido, conexionado de cable coaxial entre protecciones del sistema 1 de los paños K1, K2 y GPS SEL UTR, parametrización GPS SEL, integración de señales de alarmas en la UTR. Instalaciones en Riesgo: Paño línea LMO2, CHA-Entre Ríos 1 o paño línea LMO2, CHA-Entre Ríos 2 o S5AA, C.C. Charhua. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-03-21 08:00	02-04-21 18:00	29-03-21 09:37		
202050071	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHARBUA	S/E CHARBUA K2 S/E CHARBUA K1	Otro Tipo de Trabajo	0	Pérdida de comunicación de la UTR de 500 KV con el CNOT por 5 minutos, durante la carga de base de datos en la UTR.	Bajo	Actividades: S/E Charhua: Tendido, conexionado de cable coaxial entre protecciones del sistema 1 de los paños K1, K2 y GPS SEL UTR, parametrización GPS SEL, integración de señales de alarmas en la UTR. Instalaciones en Riesgo: Paño línea LMO2, CHA-Entre Ríos 1 o paño línea LMO2, CHA-Entre Ríos 2 o S5AA, C.C. Charhua. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-03-21 09:00	02-04-21 18:00	29-03-21 09:36		
202000043	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CONCEPCION	CONCEPCION TRF 225/162/113.2KV JuefHVA + JUE	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.		Actividades: S/E Concepción: Inspección de termografía a equipos de patio 220 KV y 154 KV. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-03-21 08:00	09-04-21 18:00	31-03-21 08:34		
202000042	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CONCEPCION	BA S/E CONCEPCION 154KV SECCION 1 BA S/E CONCEPCION 154KV SECCION 2 BA S/E CONCEPCION 154KV SECCION 3	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.		Actividades: S/E Concepción: Inspección de termografía a equipos de patio 220 KV y 154 KV. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-03-21 08:00	09-04-21 18:00	31-03-21 08:34		
202005027	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAGUNAS	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento preventivo MTTO MUX LAGUNAS S. TELECOM DIR TAR.		Actividades: Mantenimiento preventivo MTTO MUX LAGUNAS S. TELECOM DIR TAR. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-03-21 08:00	29-03-21 18:00	29-03-21 12:30	29-03-21 16:44	
2020500474	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Curso Forosso	S/E CÓNDORES	otros: grupo_ emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas de duración en tiempo real de respaldo de alimentación de comunicaciones en Sistema SCADA.	Trabajo presenta bajo nivel de riesgo.	Condiciones Operacionales: Ninguna. Puede haber interferencias en comunicaciones SCADA.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-03-21 12:30	29-03-21 15:00	29-03-21 12:31	29-03-21 17:07	
202050039	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PARNACOTA	otros: grupo_ emergencia	Grupo Emergencia	0	Mantenimiento operacional al grupo generador de S/E Parnacota.	No hay riesgos mayores.	-	No tiene consumo afectado	ninguno			29-03-21 09:00	29-03-21 13:00			
202057532	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DUQUECO	S/E DUQUECO BA	Roca y pade Franja serredumbre	0	Bloqueo de reconexión a 512kV de Duqueco como medida de precaución operacional solicitada por Palmucho S.A. por inspección visual y pade de árboles cercanos a tramo 66 KV Duqueco-Pangue de su propiedad.	Riesgo no inherente a empresa propietaria del paño. Trabajos programados por terceros en sus instalaciones.	Bloqueo de reconexión a 512kV de Duqueco como medida de precaución operacional solicitada por Palmucho S.A. por inspección visual y pade de árboles cercanos a tramo 66 KV Duqueco-Pangue de su propiedad.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-03-21 08:00	29-03-21 18:00	29-03-21 14:00	29-03-21 18:27	
202023878	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANQUILLOTA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAN LUIS	BA S/E SAN LUIS 220KV BP1 BA S/E SAN LUIS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E San Luis: Lavado de aislación de las cadenas de marcos de Barra de 220 KV sección 1 y 2 y transformadores de potencial asociados. Coordinado con Central Quintero.	Bajo	Actividades: S/E San Luis: Lavado de aislación de las cadenas de marcos de Barra de 220 KV sección 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: S/E San Luis: Barra de 220 KV Sección 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E San Luis: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-03-21 09:00	29-03-21 13:30	29-03-21 08:57	29-03-21 14:43	
202093336	Subestacion	Ejecución Exitosa	TS&F Spa	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ANA MARIA [En_Revision]	S/E ANA MARIA I1 [En_Revision] S/E ANA MARIA I2 [En_Revision] S/E ANA MARIA I4 [En_Revision] S/E ANA MARIA I5 [En_Revision]	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación línea de transmisión 2x220 KV Lagunas - Ana Maria. Trabajos realizados por interchile. Condiciones requeridas: No reconectar 5215-5212-5234-5235 en S/E Ana Maria.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación línea de transmisión 2x220 KV Lagunas - Ana Maria. Trabajos realizados por interchile. Condiciones requeridas: No reconectar 5215-5212-5234-5235 en S/E Ana Maria.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-03-21 08:00	29-03-21 18:00	29-03-21 08:27	29-03-21 17:37	

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 19-04-2021 23:07:39
Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 203
Total registros Central Generadora: 144

Número	Tipo	Estatus	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Central	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva	Fecha Efectiva
202302699	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES GENER	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER VENTANAS II	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	140	Baja su generación a 140 MW para realizar limpieza de condensador principal por <u>abstención</u> .	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en <u>condición segura</u> .	Baja su generación a 140 MW para realizar limpieza de condensador principal por <u>abstención</u> .	No tiene consumo afectado.	ninguno	UF (Unidad con limitación forzada)			29-03-21 15:23	29-03-21 17:00	29-03-21 15:23	29-03-21 16:49
202302479	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES GENER	Intervención	Origen Interno	Programada	TER NORGENER	TER NORGENER U2	Otro Tipo de Trabajo	135.8	Unidad debe realizar sintonía de caldera	Bajo riesgo, se toman todas las medidas para ajustar el trabajo en forma segura.	Entre las 12:00 hrs, del 28 de Marzo y las 21:00 hrs, del 28 de Marzo, unidad en 65 MW en las horas 11 a 14 se ajustará en 65 MW y en las horas 15 a 18 a 110 MW y desde la hora 20 a 22 en 105 MW (CRF Aislado, Sin SCF, sin CTF).	No tiene consumo afectado.	ninguno	PO (Prueba Operacional)			29-03-21 10:00	29-03-21 21:00	29-03-21 10:00	29-03-21 16:14
202302028	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDINA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER ANDINA	CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	177	Lavado de aislación de transformadores principal y auxiliares	Sin Riesgo lavado de aisladores	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado.	ninguno	N (Conectada Normal)			29-03-21 08:01	29-03-21 17:11	29-03-21 10:46	29-03-21 12:00
202302707	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CELULOSA ARAUCO	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	TER ARAUCO	TER ARAUCO U1	Otro Tipo de Trabajo	0	Revisión de sistema alimentación de biomasa.	Tipo de caldera de poder N°2, obliga a personal de planta a desconectar TGA's por baja presión de vapor.	No hay.	No tiene consumo afectado.	ninguno	DUF (Unidad desconectada con limitación forzada)			29-03-21 16:06	29-03-21 17:30	29-03-21 16:06	29-03-21 16:30
202302074	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION CHILE	Desconexión	Origen Interno	Programada	HE SAUDAL	HE SAUDAL U2	Otro Tipo de Trabajo	0		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que Inspección 3000 horas de funcionamiento post repowering de la unidad.	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que Inspección 3000 horas de funcionamiento post repowering de la unidad.	No tiene consumo afectado.	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)			29-03-21 08:00	31-03-21 23:59	29-03-21 07:37	31-03-21 16:32
202302856	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER IEM	CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	377	Lavado de aisladores transformador principal	Riesgo bajo, debido a que el lavado de aisladores se realiza de forma controlada, manteniendo los tiempos.	Lavado de aisladores transformador principal	No tiene consumo afectado.	ninguno	N (Conectada Normal)			29-03-21 08:00	29-03-21 17:00	29-03-21 10:03	29-03-21 11:53
202302424	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENLASE	Intervención	Origen Externo	Programada	TER SAN LORENZO DE S. DE ALMAGRO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	62.2	A solicitud de TRANSELEC según SODI N°573. En S/E Diego de Almagro-Montaje de terminales exteriores de porcelana sobre cable aislado de Mufas en ATAC/TA.	Riesgo bajo y controlado. Personal con experiencia y cumplimiento de procedimientos de seguridad.	Trabajos externo solicitado por TRANSELEC S.A. Solicita No reconectar 5212 en S/E Diego de Almagro.	No tiene consumo afectado.	ninguno	N (Conectada Normal)			29-03-21 08:00	29-03-21 19:00	29-03-21 09:02	29-03-21 18:20
2023023617	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENLASE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER EL PEÑÓN	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	81	Se realizará prueba con carga a una potencia de máxima de 4 MW de unidades: 305-209,306.	El trabajo tiene riesgo bajo puesto que el personal conoce y ha realizado el trabajo anteriormente.	Se realizará 8 pruebas con carga a una potencia de máxima de 4 MW de unidades: 305-209,306.	No tiene consumo afectado.	ninguno	PO (Prueba Operacional)			29-03-21 08:00	29-03-21 18:00	29-03-21 14:34	29-03-21 16:31
2023026817	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U3	Otro Tipo de Trabajo	85	Unidad debe poder generar máximo 85 MW por filtración en ducto de succión/descarga de bomba A de recirculación correspondiente a sistema de abastecimiento de emisiones de SO2.	Riesgo es controlado debido a que se tomarán las medidas para un trabajo seguro.	Generación máxima durante intervención 85 MW.	No tiene consumo afectado.	ninguno	UF (Unidad con limitación forzada)			29-03-21 14:30	29-03-21 20:00	29-03-21 14:30	29-03-21 21:11
2023026529	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U3	Otro Tipo de Trabajo	60	Eliminar obstrucción en filtro a bomba de agua de alimentación C.	Riesgo es controlado debido a que se tomarán las medidas para un trabajo seguro.	Generación máxima durante intervención 60 MW.	No tiene consumo afectado.	ninguno	UF (Unidad con limitación forzada)			29-03-21 14:00	29-03-21 20:00	29-03-21 14:00	29-03-21 14:30
2023026399	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U1	Otro Tipo de Trabajo	50	Eliminar obstrucción en filtro a bomba de agua de alimentación C.	Actividad en riesgo, los trabajos se realizarán con el equipo fuera de servicio.	.	No tiene consumo afectado.	ninguno	UF (Unidad con limitación forzada)			29-03-21 08:46	29-03-21 14:00	29-03-21 08:46	29-03-21 15:30
2023024496	Central Generadora	Rechazado	GUACOLDA ENERGÍA SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U4	Otro Tipo de Trabajo	75	Pruebas de Válvulas Principales de Turbina en carga de 75 MW.	Riesgo controlado, mantendrá operacional rutinario	Pruebas de Válvulas Principales de Turbina en carga de 75 MW	No tiene consumo afectado.	ninguno	PO (Prueba Operacional)			29-03-21 08:30	29-03-21 03:30		
2023020205	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HORINTOS	Intervención	Origen Interno	Programada	TER HORINTOS	CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	177	Lavado de Aislación de los Transformadores principal y Auxiliar	Sin Riesgo de Lavado de Aislación de Transformador	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado.	ninguno	N (Conectada Normal)			29-03-21 08:13	29-03-21 16:21	29-03-21 10:44	29-03-21 12:00
2023024000	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TECHONED	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER LAS VEGAS	TER LAS VEGAS U2	Otro Tipo de Trabajo	0		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que Mantenimiento de equipos auxiliares	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que Mantenimiento de equipos auxiliares	No tiene consumo afectado.	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)			29-03-21 00:00	12-04-21 23:59	29-03-21 09:42	12-04-21 20:36

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 19-04-2023 23:07:39

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC

Total registros General: 203

Total registros Línea: 80

	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Transmisión	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nudo Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eficaz	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2020204383	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	Intervención	Origen Interno	Programada	NORGENER - CRUCERO 220KV	NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C1 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C1 NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C1 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación línea Norgener - Cruceiro Cto 1 y Cto 2 (Protección de Salida).	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E Norgener: Sefalar y Reconectar FS 5202 y 5202. S/E Cruceiro: Sefalar y Reconectar FS 52021 y 52015. S/E la Cruz: Sefalar y NR 5201 - 5202 - 5201 - 5202. S/E Barriles: Sefalar y NR 5201, 5202, 5201.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	29-03-21 08:00	29-03-21 18:00	29-03-21 08:44	29-03-21 13:03
2020204666	Línea	Ejecución Exitosa	ALTE	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500V C1	ANCOA - ALTO JAHUEL 500V C1	Roca y podes franja varedumbre	0	Tala de árboles lado de conductor en el tramo 175-184 de la LT 500V ANCOA-ALTO JAHUEL CTO. 3.	Riesgo de desconexión de LT 500V ANCOA-ALTO JAHUEL CTO. 3.	Se tendrá restricción a la reconexión en ambos extremos de LT 500V ANCOA-ALTO JAHUEL CTO. 3 durante la ejecución de la tala.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	29-03-21 09:00	29-03-21 17:00	29-03-21 10:22	29-03-21 11:52
2020204665	Línea	Ejecución Exitosa	ALTE	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500V C1	ANCOA - ALTO JAHUEL 500V C1	Roca y podes franja varedumbre	0	Tala y podes de árboles lado bapo conductor con uso de camión de vanao 57-58 de la LT 500V ANCOA-ALTO JAHUEL CTO. 3.	Riesgo de desconexión de LT 500V ANCOA-ALTO JAHUEL CTO. 3.	Se tendrá restricción a la reconexión en ambos extremos de LT 500V ANCOA-ALTO JAHUEL CTO. 3 durante la ejecución de la tala.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	29-03-21 09:00	29-03-21 16:00	29-03-21 12:34	29-03-21 16:23
2020207712	Línea	Ejecución Exitosa	AMANEICER SOLAR	Intervención	Origen Interno	Programada	LLANO DE LLAMPOS - SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS 220KV	LLANO DE LLAMPOS - SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS 220V C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de estructuras de línea. Condiciones requeridas: No reconectar 5201 S/E Central Llano de Llampos y 5203 S/E Seccionadora Llano de Llampos.	El riesgo del trabajo es bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	29-03-21 08:00	29-03-21 18:00	29-03-21 07:53	29-03-21 14:13	
2020204392	Línea	Ejecución Exitosa	ANGAMOS	Intervención	Origen Interno	Programada	ANGAMOS - KAPATU 220KV	ANGAMOS - EST. N°8 ANGAMOS C2 EST. N°8 - KAPATU 220KV C1 ANGAMOS - EST. N°4 ANGAMOS C2 EST. N°4 ANGAMOS C2 - EST. N°8 220KV C1 CAITAN - EST V04 66KV C1 EST V04 - EST V08 66KV C1 EST V08 - EST V06 66KV C1 EST V06 - EST V05 66KV C1 EST V05 - EST V04 66KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación Línea - Angamos - Kapatu Zona Costa Critica Torro N° 4 e 27	Riesgo menor debido a cumplimiento de programa	Sefalar y No Reconectar 5205, 5206 en Angamos y 5205,5206, 5207, 5208 en Kapatu	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	29-03-21 08:00	29-03-21 18:00	29-03-21 08:21	29-03-21 13:23
2020202681	Línea	Ejecución Exitosa	CAITAN	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	CAITAN - DESALINADORA Y BOMBEO (SGO) 66KV	CAITAN - EST V02 66KV C1 EST V02 - EST V08 66KV C1 EST V08 - EST V06 66KV C1 EST V06 - EST V05 66KV C1 EST V05 - EST V04 66KV C1 EST V04 - DESALINADORA Y BOMBEO (SGO) 66KV	Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección, evaluación y reparación de la fuga de aceite en el bushing de neutro de el Transformador 72 en S/E Desalinadora y Bomba 1, para ello se debe desconectar línea 66 KV en Catón Desalinadora y Bombas 1, por seguridad del personal que se encontrará trabajando la fuga de aceite en el bushing de neutro.	No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	29-03-21 08:00	29-03-21 20:00	29-03-21 09:06	29-03-21 19:28	
2020204394	Línea	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	CERRO DOMINADOR - ESTRUCTURA N°5 220KV C1 ESTRUTURA N°5 - CP CERRO DOMINADOR 220V C1	CERRO DOMINADOR - ESTRUCTURA N°5 220KV C1 ESTRUTURA N°5 - CP CERRO DOMINADOR 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Actualizar ajustes según nuevo ECAP Fase 1. Protección de Línea 1 y 2, incluyendo el bloque por inrush de la función 5005 según el nuevo ECAP Fase 1 y generar los print out correspondientes. Trabajo a realizar en el paflo J1 de S/E CP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Alarma 5201, 5201.1, 5201.2 en S/E Cerro Dominador. Alarma 5201.1, 5201.1.1, 5201.2.1 abierta en S/E CP Cerro Dominador. Deshabilitada protección de barra B y en S/E Cerro Dominador. Trabajos asociados a NUP 106. Instalaciones en período de pruebas de puesta en servicio según INTERV 202300006.	El riesgo del trabajo es bajo.	Actualizar ajustes según nuevo ECAP Fase 1. Protección de Línea 1 y 2, incluyendo el bloque por inrush de la función 5005 según el nuevo ECAP Fase 1 y generar los print out correspondientes. Trabajo a realizar en el paflo J1 de S/E CP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Alarma 5201, 5201.1, 5201.2 en S/E Cerro Dominador. Alarma 5201.1, 5201.1.1, 5201.2.1 abierta en S/E CP Cerro Dominador. Deshabilitada protección de barra B y en S/E Cerro Dominador. Trabajos asociados a NUP 106. Instalaciones en período de pruebas de puesta en servicio según INTERV 202300006.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	29-03-21 00:00	29-03-21 23:59	29-03-21 12:05	29-03-21 20:33
20202026713	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	EL PAICO - EL MONTE 66KV	EL PAICO - EL MONTE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Por trabajos en distribución, de cambio de cruces de MT dañados, con Cruce con el tramo de línea 66KV El Paico - El Monte. Se requiere bloque de reconexión del 5203 S/E Bapo Melajita.	Riesgo bajo, en media tensión, controlado según procedimiento CGE.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	29-03-21 17:06	29-03-21 20:00	29-03-21 17:07	29-03-21 17:45	
2020202585	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - BUN (SGE) 66KV	ALTO JAHUEL - BUN 66KV C1 ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 7 66KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con las instalaciones en servicio	Nivel de riesgo medio, controlado.	Para la ejecución de dicho trabajo se requiere bloquear la reconexión del interruptor 5203 en S/E Alto Jahu, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	29-03-21 08:00	29-03-21 18:00	29-03-21 13:37	29-03-21 17:51
2020205159	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - LUCERO 66KV	CHARRUA - LUCERO 66KV C1 ESTRUTURA 14 - ESTRUCTURA 47 66KV C1 ESTRUTURA 47 - TAP SANTA CLARA 66KV C1 TAP TRES EQUINAS - EST 788B 66KV C1 ESTRUTURA 132 - ESTRUCTURA 127 66KV C1 TAP SANTA CLARA - ESTRUCTURA 132 66KV C1 EST 137 - LOS TILOS BUENOS 66KV C1 LOS TILOS BUENES - TAP TRES EQUINAS 66KV C1	Roca y podes franja varedumbre	0	Bloquear reconexión del 5206 de S/E Charria o 5203 de S/E Chitón por trabajos de poda, roca y sala en la LT 66KV Charria-Chitón. Esta coordinado la ejecución y/o bloque de reconexión de 5205 en 5206 en Tap Lucero según programa. Esta coordinado con Eléctrica Puntilla la ejecución en Tap Santa Clara.	Riesgo medio, con bloqueo de reconexión	Mantenimiento Franja	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	29-03-21 08:39	29-03-21 18:39	29-03-21 09:58	29-03-21 19:40
2020205152	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	CAUQUENES - LA VEGA 66KV	CAUQUENES - LA VEGA 66KV C1	Roca y podes franja varedumbre	0	Bloquear reconexión del 5203 de S/C Cauques por trabajo de poda, roca y sala en la LT 66KV Cauques-La Vega.	Riesgo medio, con bloqueo de reconexión	Mantenimiento Franja	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	29-03-21 08:29	29-03-21 18:29	29-03-21 09:58	29-03-21 19:40
2020205130	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	EL PAICO - EL MONTE 66KV	EL PAICO - EL MONTE 66KV C1	Roca y podes franja varedumbre	0	Se realiza trabajo de poda de árboles.	Rajo, trabajo a realizar bajo procedimiento de distancias mínimas de seguridad.	Se requiere bloqueo de reconexión de 5201 de S/E Bapo Melajita	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	29-03-21 08:00	29-03-21 18:00	29-03-21 11:53	29-03-21 17:19
2020205043	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	LONCOCHE - VILAMARCA 12 66KV	LONCOCHE - VILAMARCA 12 66KV C1	Roca y podes franja varedumbre	0	Bloqueo de reconexión a línea de 66 KV, como medida de precaución operativa, por corte a toda de árboles cercanos a instalación.	Riesgo bajo. Trabajos considerando medidas de seguridad y según procedimientos.	Bloqueo de reconexión a línea de 66 KV, como medida de precaución operativa, por corte a toda de árboles cercanos a instalación.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	29-03-21 08:00	29-03-21 18:00	29-03-21 14:55	29-03-21 18:27
2020204293	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	CHAPAY - QUINQUIMO 120KV	CHAPAY - QUINQUIMO 120KV C1	Lavado de Aislación	0	Se requiere el bloqueo de reconexión de interruptor 5203 en S/E Chapay y de 5201 en S/E Quinquimo, para realizar trabajos de lavado de aislación con instalación energizada. El bloqueo se mantendrá solo por el tiempo efectivo que dure los trabajos.	Riesgo Medio, trabajos efectuados bajo extractas medidas de seguridad y según procedimientos.	Bloqueo Reconexión Interruptor 5203 en S/E Chapay y de 5201 en S/E Quinquimo.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	29-03-21 08:30	29-03-21 18:00	29-03-21 14:40	29-03-21 17:30
2020205153	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	ILAPU - SAMANCA 120KV	ILAPU - SAMANCA 120KV C1	Roca y podes franja varedumbre	0	Trabajo de poda y roca con instalación en servicio, considera bloqueo de reconexión interruptor 5204 de S/E Ilapu.	Rajo riesgo durante todo el trabajo tareas planificadas y controladas en terreno.	Trabajos de poda y roca con instalación en servicio, considera bloqueo de reconexión interruptor 5204 de S/E Ilapu.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	29-03-21 08:00	29-03-21 18:00	29-03-21 09:12	29-03-21 15:27
2020202975	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	ALONSO DE RIBERA - PENCIO 66KV	ALONSO DE RIBERA - ESTRUCTURA D1 66KV C1 ESTRUTURA D1 - ESTRUCTURA D2 66KV C1 ESTRUTURA D2 - PENCIO 66KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con instalación energizada.	Riesgo controlado, trabajos con personal calificado.	Se requiere bloqueo de reconexión del 5203 de S/E Alonso de Ribera.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	29-03-21 08:00	29-03-21 18:00	29-03-21 13:42	29-03-21 18:56
2020209838	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - VUCURA 120KV	PAN DE AZÚCAR - VUCURA 120KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con la instalación en servicio.	Lavado de aislación con la instalación en servicio, considera bloqueo reconexión interruptor 52017 de S/E Pan de Azúcar, de acuerdo a SDO enviada a Transel.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	29-03-21 08:00	29-03-21 18:00	29-03-21 10:39	29-03-21 15:18	
2020205062	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA	Desconexión	Origen Interno	Programada	SAN PEDRO - MINAPONES 120KV	SECCION 1 DE 120KV C1 SECCION 2 DE 120KV C1 TAP ACHUPALLAS - MINAPONES 120KV C1 TAP ACHUPALLAS - MINAPONES 120KV C1 TAP ACHUPALLAS - MINAPONES 120KV C1	Lavado de Aislación	0	Se realizó trabajo de limpieza manual de aislación	Riesgo Bajo. Trabajo controlado y planificado.	Se requiere precaución de no reconectar en LT 110KV San Pedro-Pañabarra, LT 110KV Pañabarra - Miraflores y LT 120KV Armaque-Qulqul Circuito N°2. Según nuestro análisis para esta desconexión se requiere Ventanas y en servicio y Central Calabaz.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	29-03-21 08:30	29-03-21 17:30	29-03-21 08:47	29-03-21 16:27
2020205076	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA	Intervención	Origen Interno	Programada	LAGUNA VERDE - SAN AGUSTINO 66KV	TAP ALGARROBO - CASABLANCA 66KV C1 TAP ALGARROBO - CASABLANCA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realiza ejecución de no reconexión, debido a trabajo relacionado con movimiento de tierra. Desagregación, Refuerzo, Compensación y aplicación de arena bajo la LT 66KV Tap Algarrobo - Casablanca Cto. N°1 y 2 con la línea energizada.	Riesgo bajo. Trabajo programado	Trabajos asociados a proyecto S/E Utriel Central 66KV.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	29-03-21 08:00	04-04-21 19:00	29-03-21 09:51	04-04-21 18:00
2020202779	Línea	Ejecución Exitosa	COLUBI	Intervención	Origen Interno	Programada	SANTA MARIA - CHARRUA 220KV	SANTA MARIA - CHARRUA 220KV C1 TAP ACQUILLAS - MINAPONES 120KV C1	Inspección Visual	0	En caso de apertura de la línea, no cerrar sin previa coordinación con inspector de línea.	Riesgo medio	Por trabajos de mantenimiento preventivo consideramos a inspección exhaustiva con trabajo en la línea a 220KV en Santa María - Charria, se requiere deshabilitar la función 5203(reconexión automática).	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	29-03-21 08:00	29-03-21 18:00	29-03-21 09:12	29-03-21 18:37
2020205443	Línea	Ejecución Exitosa	CTNG SA	Intervención	Origen Interno	Programada	KAPATU - LABERINTO 220KV	EST. 28 - LABERINTO 220V C1 KAPATU - EST. 28 220V C1 EST. 28 - LABERINTO 220V C1 KAPATU - EST. 28 220V C1	Lavado de Aislación	0	Se realizará Inspección Visual/Pedestre (IVP) e Inspección Termográfica con apoyo de Drone en LT 220V Kapatu-Laberinto Cto 1 y 2.	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado.	Los trabajos se realizarán con la precaución de no reconectar interruptores 520111 y 52018 en S/E Laberinto e interruptores 5201, 5202, 5203 y 524 en S/E Kapatu (coordinado con SASA).	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	29-03-21 08:00	29-03-21 18:00	29-03-21 09:17	29-03-21 13:31
2020204500	Línea	Ejecución Exitosa	CTNG SA	Intervención	Origen Interno	Programada	KAPATU - LABERINTO 220KV	EST. 28 - LABERINTO 220V C1 KAPATU - EST. 28 220V C1 EST. 28 - LABERINTO 220V C1 KAPATU - EST. 28 220V C1	Lavado de Aislación	0	Se realizará lavado de aislación en línea 220V Kapatu-Laberinto Cto 1 y 2.	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado.	Los trabajos se realizarán con la precaución de no reconectar interruptores 520111 y 52018 en S/E Laberinto e interruptores 5201, 5202, 5203 y 524 en S/E Kapatu (coordinado con SASA).	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	29-03-21 08:00	29-03-21 18:00	29-03-21 09:17	29-03-21 13:31
2020204608	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	CAPRICORNIO - ALTO NORTE 120KV	CAPRICORNIO - EST N°4 120KV C1 EST N°4 - TAP EL NEGRO 120KV C1 EST N°4 - ALTO NORTE 120KV C1	Retiro de SFE	0	Retirado de gas SFE Paflo H2 S/E Capricornio	Riesgo bajo, se toman las medidas de seguridad bajo procedimiento.	Condiciones Requeridas: S/E Capricornio: 5202 a disposición del jefe de faenas. S/E Capricornio: Alarma 5202.1, 5202.2, 5202.3 S/E Capricornio: No Reconectar 5202. S/E Alacornio: No Reconectar 5204. S/E Tap Off El Negro: No Reconectar 5207A. S/E Capricornio: No Reconectar 5204. S/E Antipagasta: No Reconectar 5204. S/E Tap Off Oro: No Reconectar 5204.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	29-03-21 12:00	29-03-21 16:00	29-03-21 12:04	29-03-21 13:57
2020203554	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	CAPRICORNIO - ALTO NORTE 120KV	CAPRICORNIO - EST N°4 120KV C1 EST N°4 - TAP EL NEGRO 120KV C1 EST N°4 - ALTO NORTE 120KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Obras civiles dentro de Subestación Capricornio. Trabajos asociados al Proyecto Ampliación Subestación Capricornio	El riesgo es considerado bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	29-03-21 08:00	29-03-21 20:00	29-03-21 08:08	29-03-21 17:02	
2020203953	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	CAPRICORNIO - ANTIPAGASTA 120KV	CAPRICORNIO - EST N°4 120KV C1 EST N°4 - TAP UBBE 120KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Obras Civiles dentro de Subestación Capricornio. Trabajos											

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 19-04-2021 13:07:39
Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC
Total registros General: 201
Total registros Línea: 80

	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramado	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2021023629	Línea	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Externo	Programada	PARGUA - CHILOE 220KV EST 37 (AT22137) - ML SE CHILOE 220KV C1 EST 36 (AT22136) - EST 1200KV C1 EST 4 - EST 37 (AT22137) 220KV C1 ML SE PARGUA (AT22133) - EST 36 (AT22136) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar línea 220 KV Pargua Chilo a solicitud de Transelco por temas de Instalación de Adición auxiliar tipo Line post en estructura 103 de la LAT 1x220KV Pargua Chilo (Otra DL N°422 S/E Nueva Arcu)		el riesgo de la fauna es bajo y controlado	asociado PT N° 207 y PT N° 64433	No tiene consumo afectado	ninguno					29-03-21 08:00	29-03-21 18:00	29-03-21 08:05	29-03-21 18:30
2021023612	Línea	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Externo	Programada	PARGUA - CHILOE 220KV EST 37 (AT22137) - ML SE CHILOE 220KV C1 EST 36 (AT22136) - EST 1220KV C1 EST 4 - EST 37 (AT22137) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar línea 220KV Pargua Chilo a solicitud de Transelco por temas de Instalación de Adición auxiliar tipo Line post en estructura 107 de la LAT 1x220KV Pargua Chilo (Otra DL N°422 S/E Nueva Arcu)		el riesgo de la fauna es bajo y controlado	asociado PT N° 208 y PT N° 64432	No tiene consumo afectado	ninguno				29-03-21 08:00	29-03-21 18:00	29-03-21 08:05	29-03-21 18:30	
2021025404	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV SECCIONADORA LO AGUIRRE - EL RODEO 500KV C1 EL RODEO - ALTO JAHUEL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Actividades: Curso Forzoso: Inspección visual de líneas con tregado de estructuras por falla. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre 1 y 2 Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre N°1 o Línea de 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre N°2 Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fauna: Sulfatización y delimitación de las zonas de trabajo.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno				29-03-21 09:00	29-03-21 18:00	29-03-21 14:01	29-03-21 18:21			
2021025403	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV C1 ALTO JAHUEL - EL RODEO 500KV C1 EL RODEO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Actividades: Curso Forzoso: Inspección visual de líneas con tregado de estructuras por falla. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre 1 y 2 Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre N°1 o Línea de 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre N°2 Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fauna: Sulfatización y delimitación de las zonas de trabajo.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno				29-03-21 09:00	29-03-21 18:00	29-03-21 14:01	29-03-21 18:21			
2021025873	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	SECCIONADORA RIO TOLTEN - CIRIBULOS 220KV (En Revision) EST: 101 - TAP RIO TOLTEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos solicitados por la empresa SAT (SAESA) por proyecto S/E Rio Toltén y coordinados con LAP -	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno				29-03-21 08:00	30-03-21 18:00	30-03-21 15:41	30-03-21 21:45			
2021025872	Línea	Aprobado	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	SECCIONADORA RIO TOLTEN - CIRIBULOS 220KV (En Revision) EST: 270 - CIRIBULOS 220KV C2 EST: 101 - EST: 270 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos solicitados por la empresa SAT (SAESA) por proyecto S/E Rio Toltén -	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno				29-03-21 19:00	30-04-21 08:00					
2021024783	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO - NAVIA - NEPTUNO 220KV CERRO NAVIA - NEPTUNO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Corte y poda de árboles. Coordinado con Enel Distribución.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno				29-03-21 07:30	29-03-21 18:00	29-03-21 06:05	29-03-21 18:27			
2021024782	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NEPTUNO - CHENA 220KV NEPTUNO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Corte y poda de árboles. Coordinado con Enel Distribución.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno				29-03-21 07:30	29-03-21 18:00	29-03-21 06:05	29-03-21 18:27			
2021024781	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - CHENA 220KV CERRO NAVIA - ESTRUCTURA 72 220KV C1 ESTRUTURA 72 - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Corte y poda de árboles. Coordinado con Enel Distribución.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno				29-03-21 07:30	29-03-21 18:00	29-03-21 06:05	29-03-21 18:27			
2021024581	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	RAHUE - PUERTO MONTT 220KV RAHUE - EST. 336 220KV C2 EST. 336 - EST. 641 220KV C2 EST. 641 - PUERTO MONTT 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos relacionados a proyecto Fruitful Norte -	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno				29-03-21 11:00	31-03-21 18:00	29-03-21 16:48	31-03-21 18:21			
2021024545	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Corta y poda, CORTA Y/O PODA DE ARBOLES Est: 04-05; 05-06; 09-10; 12-13 y 13-14.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno				29-03-21 08:00	29-03-21 18:00	29-03-21 06:00	29-03-21 17:21			
2021024544	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - RANGAGUA - TINGURIRICA 154KV PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Corta y poda, CORTA Y/O PODA DE ARBOLES Est: 04-05; 05-06; 09-10; 12-13 y 13-14.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno				29-03-21 08:00	29-03-21 18:00	29-03-21 06:00	29-03-21 17:21			
2021024482	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	ALTO JAHUEL - VILABECA 154KV C1 VILABECA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNCHE 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TUNCHE 154KV C1 TAP TUNCHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1 TAP TUNCHE - RANGAGUA 154KV C1 TAP MALLOA NUEVA - TINGURIRICA 154KV C1 TAP TILUCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud de CSE S.A.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno				29-03-21 08:00	29-03-21 20:00	29-03-21 09:28	29-03-21 21:39			
2021024480	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	ALTO JAHUEL - VILABECA 154KV C1 VILABECA - TAP TUNCHE 154KV C2 TAP TUNCHE - RANGAGUA 154KV C1 TAP MALLOA NUEVA - TINGURIRICA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud de CSE S.A.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno				29-03-21 08:00	29-03-21 20:00	29-03-21 09:27	29-03-21 21:39			

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 19-04-2021 23:07:39
Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC
Total registros General: 201
Total registros Línea: 80

	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramite(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021020450	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500V C2	SECCIONADORA LO AGUIRRE - EL RODEO 500V C2 EL RODEO - ALTO JAHUEL 500V C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para lavado de aislación en estructuras, con líneas energizadas.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para lavado de aislación en estructuras, con líneas energizadas. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre 1 o línea de 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Satisfacción de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-03-21 07:00	20-03-21 13:00	20-03-21 06:05	20-03-21 14:26
2021020459	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500V C1	ALTO JAHUEL - EL RODEO 500V C1 EL RODEO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para lavado de aislación en estructuras, con líneas energizadas.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para lavado de aislación en estructuras, con líneas energizadas. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre 1 o línea de 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Satisfacción de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-03-21 07:00	20-03-21 13:00	20-03-21 06:05	20-03-21 14:26
2021020457	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	POLPAICO - QUILLOTA 220V C2	POLPAICO - QUILLOTA 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección visual pedestre.		Actividades: Inspección visual pedestre. Restricciones: Sin restricciones. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-03-21 07:30	02-04-21 17:30		
2021020456	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	POLPAICO - QUILLOTA 220V C1	POLPAICO - QUILLOTA 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección visual pedestre.		Actividades: Inspección visual pedestre. Restricciones: Sin restricciones. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-03-21 07:30	02-04-21 17:30		
2021020380	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - CHENA 220V C2	CERRO NAVIA - ESTRUCTURA 72 220V C2 ESTRUCTURA 72 - CHENA 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación en estructuras con instalación energizada. Coordinado con Enel Distribución.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras con instalación energizada. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a las líneas de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1 y Neptuno - Cerro Navia circuito 1 y Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Líneas de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1 y Neptuno - Cerro Navia circuito 1 o Chena - Cerro Navia circuito 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Satisfacción de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-03-21 07:30	20-03-21 18:00	20-03-21 06:05	20-03-21 21:39
2021020389	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO - NAVIA - NEPTUNO 220V C1	CERRO NAVIA - NEPTUNO 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación en estructuras con instalación energizada. Coordinado con Enel Distribución.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras con instalación energizada. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a las líneas de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1 y Neptuno - Cerro Navia circuito 1 y Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Líneas de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1 y Neptuno - Cerro Navia circuito 1 o Chena - Cerro Navia circuito 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Satisfacción de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-03-21 07:30	20-03-21 18:00	20-03-21 06:05	20-03-21 21:39
2021020388	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NEPTUNO - CHENA 220V C1	NEPTUNO - CHENA 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación en estructuras con instalación energizada. Coordinado con Enel Distribución.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras con instalación energizada. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a las líneas de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1 y Neptuno - Cerro Navia circuito 1 y Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Líneas de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1 y Neptuno - Cerro Navia circuito 1 o Chena - Cerro Navia circuito 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Satisfacción de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-03-21 07:30	20-03-21 18:00	20-03-21 06:05	20-03-21 21:39
2021020383	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LAS COMPAÑAS - MATENCILLO 110V C1	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110V C1 NICHUARI - PADONUELS 110V C1 LAS COMPAÑAS - TAP ROMERA 110V C1 ALGARROBO - MATENCILLO 110V C1 PADONUELS - DOS AMIGOS 110V C1 TAP ROMERA - NICHUARI 110V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Matencillo patio 110V: Instalación de luminarias Barra sección 2 y Marco de Línea de los paños HT2, H1, H2, H3 y H5	Bajo	Actividades: SE Matencillo patio 110V: 1.- Canalizaciones verticales en Marco de Barra principal 110 KV Sección 2 y Marco de Línea de los paños HT2, H1, H2, H3 y H5. 2.- Instalación de luminarias en las estructuras verticales del Marco de Barra principal Sección 2 110 KV y Marco de Línea de los paños HT2, H1, H2, H3 y H5. 3.- Tendido de cable por las canalizaciones verticales. 4.- Conexión de las luminarias instaladas en las estructuras verticales del Marco de Barra Principal 110 KV Sección 2 y Marco de Línea de los paños HT2, H1, H2, H3 y H5. 5.- Montaje de postes de luminaria en Marco de Barra Principal 110 KV Sección 2. Restricciones: Subestación Matencillo, S2T7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S2T7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Huasco, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S2H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra 110 KV, Sección 2 Matencillo o Palo Asplador H8H2-Matencillo o L 110V Huasco-Matencillo, C2 o T1. Trifásico 02, 220/110V Matencillo o Palo Seccionador H5H2-Matencillo o L 110V Matencillo-Las Compañías, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Satisfacción de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-03-21 22:00	30-03-21 08:00	20-03-21 22:20	30-03-21 08:08
2021020382	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	HUASCO - MATENCILLO 110V L2	HUASCO - MATENCILLO 110V L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Matencillo patio 110V: Instalación de luminarias Barra sección 2 y Marco de Línea de los paños HT2, H1, H2, H3 y H5	Bajo	Actividades: SE Matencillo patio 110V: 1.- Canalizaciones verticales en Marco de Barra principal 110 KV Sección 2 y Marco de Línea de los paños HT2, H1, H2, H3 y H5. 2.- Instalación de luminarias en las estructuras verticales del Marco de Barra principal Sección 2 110 KV y Marco de Línea de los paños HT2, H1, H2, H3 y H5. 3.- Tendido de cable por las canalizaciones verticales. 4.- Conexión de las luminarias instaladas en las estructuras verticales del Marco de Barra Principal 110 KV Sección 2 y Marco de Línea de los paños HT2, H1, H2, H3 y H5. 5.- Montaje de postes de luminaria en Marco de Barra Principal 110 KV Sección 2. Restricciones: Subestación Matencillo, S2T7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S2T7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Huasco, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S2H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra 110 KV, Sección 2 Matencillo o Palo Asplador H8H2-Matencillo o L 110V Huasco-Matencillo, C2 o T1. Trifásico 02, 220/110V Matencillo o Palo Seccionador H5H2-Matencillo o L 110V Matencillo-Las Compañías, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Satisfacción de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-03-21 22:00	30-03-21 08:00	20-03-21 22:20	30-03-21 08:08
20210203804	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	HUASCO - MATENCILLO 110V L1	ESTRUCTURA 9 - MATENCILLO 110V L1 C1 [En Revision] HUASCO - ESTRUCTURA 9 110V L1 C1 [En Revision]	Otro Tipo de Trabajo	0	L 110V Huasco-Matencillo, C1: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuit), LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 011 a 101	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuit), LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 011 a 101 Restricciones: Subestación Huasco, S2 H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S2 H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110V Huasco-Matencillo, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Satisfacción de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-03-21 08:00	20-03-21 18:00	20-03-21 14:41	20-03-21 15:28
20210202331	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ITAHUE - TINGUIRIRICA 154V	ITAHUE - TAP OFF TEND 154V C1 TAP OFF TEND - TINGUIRIRICA 154V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta de árboles próximo a instalación energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Corrento Vago-Tinguiririca, C1 o Línea 154 KV Itahue-Tinguiririca, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Corrento Vago-Tinguiririca, C1 y Línea 154 KV Itahue-Tinguiririca, C1.- Actividades: Corta de árboles próximo a instalación energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Corrento Vago-Tinguiririca, C1 o Línea 154 KV Itahue-Tinguiririca, C1.-	No tiene consumo afectado	ninguno				20-03-21 08:00	20-03-21 18:00	20-03-21 06:05	20-03-21 18:27
20210202330	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA CONVENTO VIEJO - TINGUIRIRICA 154 KV	SECCIONADORA CONVENTO VIEJO - TINGUIRIRICA 154 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta de árboles próximo a instalación energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Corrento Vago-Tinguiririca, C1 o Línea 154 KV Itahue-Tinguiririca, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Corrento Vago-Tinguiririca, C1 y Línea 154 KV Itahue-Tinguiririca, C1.-	No tiene consumo afectado	ninguno				20-03-21 08:00	20-03-21 18:00	20-03-21 06:05	20-03-21 18:27
20210202327	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500V L1	ANCOA - ALTO JAHUEL 500V L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Normas de cadena de aisladores. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Ancoas-Alto Jahuel, 1.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Ancoas-Alto Jahuel, 1.-	No tiene consumo afectado	ninguno				20-03-21 08:00	20-03-21 18:00	20-03-21 06:05	20-03-21 17:32
20210202332	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	MAULE - LINARES 154V	MAULE - YERBAS BUENAS 154V C1 YERBAS BUENAS - LINARES 154V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Hoz de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Maule - Parral.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Maule - Parral.-	No tiene consumo afectado	ninguno				20-03-21 08:00	20-03-21 18:00	20-03-21 06:05	20-03-21 21:39
20210202331	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LINARES - PARRAL 154V	LINARES - PARRAL 154V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Hoz de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Maule - Parral.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Maule - Parral.-	No tiene consumo afectado	ninguno				20-03-21 08:00	20-03-21 18:00	20-03-21 06:05	20-03-21 21:39

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 19-04-2021 23:07:39

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC

Total registros General: 203

Total registros Línea: 80

	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramite(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2021022118	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Rose bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: L 500KV Ancoa-Alto Jahuel, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 kV Ancoa-Alto Jahuel, 2.-	No tiene consumo afectado	ninguno				29-03-21 08:00	29-03-21 18:00	29-03-21 06:05	29-03-21 17:32	
2021022158	Línea	Aprobado	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	TARAPACÁ - LAGUNAS 220KV	TARAPACÁ - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Tack y su obra de construcción de acueducto, Movimiento de suelos y montaje de ductos.	Bajo	Actividades: A solicitud de Tack y su obra de construcción de acueducto, Movimiento de suelos y montaje de ductos.- Restricciones: Tarapacá, S221, S232 No reconectar Lagunas, S225, S246 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220KV Tarapacá-Lagunas, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				29-03-21 08:00	29-03-21 18:00	29-03-21 06:03		
2021022157	Línea	Aprobado	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	TARAPACÁ - LAGUNAS 220KV	TARAPACÁ - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Tack y su obra de construcción de acueducto, Movimiento de suelos y montaje de ductos.	Bajo	Actividades: A solicitud de Tack y su obra de construcción de acueducto, Movimiento de suelos y montaje de ductos.- Restricciones: Tarapacá, S221, S232 No reconectar Lagunas, S225, S246 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220KV Tarapacá-Lagunas, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				29-03-21 08:00	29-03-21 18:00	29-03-21 06:03		
2021021988	Línea	Aprobado	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACÁ - LAGUNAS 220KV	TARAPACÁ - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de aislación con líneas energizadas Tramo E130 a E170, cadenas de suspensión, método a distancia.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación con líneas energizadas Tramo E130 a E170, cadenas de suspensión, método a distancia.- Restricciones: Tarapacá, S221, S232 No reconectar Lagunas, S225, S246 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220KV Tarapacá-Lagunas, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				29-03-21 08:00	29-03-21 18:00	29-03-21 06:03		
2021021987	Línea	Aprobado	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACÁ - LAGUNAS 220KV	TARAPACÁ - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de aislación con líneas energizadas Tramo E130 a E170, cadenas de suspensión, método a distancia.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación con líneas energizadas Tramo E130 a E170, cadenas de suspensión, método a distancia.- Restricciones: Tarapacá, S221, S232 No reconectar Lagunas, S225, S246 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220KV Tarapacá-Lagunas, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				29-03-21 08:00	29-03-21 18:00	29-03-21 06:03		
2021020750	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	HUALPEN - TAP PETROQUIMICAS 154KV C1 TAP PETROQUIMICAS - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo. Trabajos coordinados con IEA.	Bajo	Actividades: Solicitud de OIE (petroquímicas), para realizar lavado de aislación en sus instalaciones.- Condiciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Hualpén-San Vicente, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				29-03-21 08:00	29-03-21 18:00	29-03-21 08:44	29-03-21 18:00	
2021020403	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - CONCEPCION 154KV	CHARRUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.		Actividades: Inspección visual pedestre.- Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				29-03-21 08:30	01-04-21 18:00			
2021020402	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - HUALPEN 220KV	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.		Actividades: Inspección visual pedestre.- Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				29-03-21 08:30	01-04-21 18:00			
2021020401	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PARRAL - CHARRUA 154KV	PARRAL - MONTEBRICO 154KV C1 MONTEBRICO - CHARRUA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.		Actividades: Inspección visual pedestre.- Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				29-03-21 08:30	01-04-21 18:00			
2021020400	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C2 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Estr. 25 y 26.- Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Concepción-San Vicente, C1 o línea 154 KV Concepción-San Vicente, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				29-03-21 08:30	29-03-21 18:00	29-03-21 09:33	29-03-21 16:55	
2021020399	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C1 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Estr. 25 y 26.- Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Concepción-San Vicente, C1 o línea 154 KV Concepción-San Vicente, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				29-03-21 08:30	29-03-21 18:00	29-03-21 09:33	29-03-21 16:55	
2021020386	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo. Trabajos asociados a Otra Capex línea 154 KV Hualpén-San Vicente C1 - normalización de edructuras con corrosión.	Bajo	Actividades: Inspección visual con trapeo y medición de espesor de perfiles.- Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpén-San Vicente, C1 o línea 154 KV Hualpén-San Vicente, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				29-03-21 08:30	29-03-21 18:00	29-03-21 12:18	29-03-21 18:33	
2021020385	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	HUALPEN - TAP PETROQUIMICAS 154KV C1 TAP PETROQUIMICAS - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo. Trabajos asociados a Otra Capex línea 154 KV Hualpén-San Vicente C1 - normalización de edructuras con corrosión.	Bajo	Actividades: Inspección visual con trapeo y medición de espesor de perfiles.- Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpén-San Vicente, C1 o línea 154 KV Hualpén-San Vicente, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				29-03-21 08:30	29-03-21 18:00	29-03-21 12:18	29-03-21 18:33	
2021019042	Línea	Aprobado	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - CONDORES 220KV	TARAPACA - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de la obra Tack, Obras civiles para futuro seccionamiento de la 220 KV Tarapacá-Condores, contracción de nuevas Estructuras 1A, 1N, 12A, 13N, 13N. Confección de malla puesta tierra. Remate de obras civiles.	Medio	Actividades: Subestación Tarapacá, S233 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Condores, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Condores, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				29-03-21 08:00	29-03-21 18:00	29-03-21 07:52		
2021015365	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALUPEN	Intervención	Origen Interno	Programada	CUNCO - MELIPUECO 110KV	CUNCO - MELIPUECO 110KV C1	Roca y pade franja servidumbre	0	Roca, poda y chipeo en franja de servidumbre.		Nivel de riesgo bajo, pues se mantendrá deshabilitada la reconexión automática. Además, los trabajos serán realizados por personal especializado y bajo normas de seguridad.	S/E Melipueco: Interruptor S2H1 cuenta con reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno				29-03-21 08:00	29-03-21 18:00	29-03-21 08:45	29-03-21 18:20
2021015333	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALUPEN	Intervención	Origen Interno	Programada	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roca y pade franja servidumbre	0	Roca, poda y chipeo en franja de servidumbre.		Las instalaciones mantendrán deshabilitada la reconexión automática. Además, el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Rio Toltén: S211 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno				29-03-21 08:00	29-03-21 18:00	29-03-21 08:45	29-03-21 18:20

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por Transmisora Eléctrica Cordillera SpA y Eléctrica Puntilla S.A.

Resumen - Línea

Resumen

Número:

2021000988

Solicitante:

Guillermo Eduardo Guerra Godoy

Empresa:

TRANSMISORA ELÉCTRICA CORDILLERA SpA

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

VIZCACHAS - PUENTE ALTO 110KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - VIZCACHAS - PUENTE ALTO 110KV C1

Nombre : VIZCACHAS - PUENTE ALTO 110KV C1

Fecha Perturbacion : 29-03-2021 11:13

Fecha Normaliza : 29-03-2021 11:19

Protección : 87L

Interruptor : 52H1 VIZ y 52 H1 PAL

Consumo : 33 MW

Comentario : Falla ocasionada por intervención programada de terceros en modificación de esquema de protecciones Proyecto Hidroeléctrico Alto Maipo

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Puente Alto

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Operación de protección diferencial de línea 87L, durante intervención de terceros en trabajos programados por adecuación de esquemas de protecciones asociados al Proyecto Hidroeléctrico Alto

Causas

-Fenómeno Físico: Defecto de fábrica

-Elemento: Sistema protecciones

-Fenómeno Eléctrico: Protección diferencial de línea

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: De acuerdo a lo indicado en Informe de Intervención de AES-Gener, el block de pruebas nuevo, que se utilizó en la intervención, tenía una falla de fábrica.

-Elemento: Block de pruebas correspondiente a la bandeja de pruebas de la protección 21/21N
-Fenómeno Eléctrico: Al insertar el block preparado en la bandeja, opera la protección diferencial de línea causando la apertura del interruptor 52 H1 de S/E Vizcachas y el Interruptor 52 H1 del extremo de la línea en subestación Puente Alto
-Operación de los interruptores: Los interruptores 52H1 de las subestaciones Vizcachas y Puente Alto, abren por operación de la protección diferencial de línea

Observaciones:

-Observaciones: Pérdida de servicio en SS/EE Puente Alto y Costanera, a raíz de la apertura indeseada de Interruptores 52H1 de S/E Vizcachas y 52H1 de S/E Puente Alto, por operación de protección Diferencial de Línea 110 KV Vizcachas – Puente Alto, durante intervención de terceros en trabajos programados por adecuación de esquemas de protecciones asociados al Proyecto Hidroeléctrico Alto.
-Acciones Inmediatas: Se verifica que la pérdida de servicio se originó por la causa indicada anteriormente y se toma contacto con el Centro de Control del Coordinador, para informar de la situación y solicitar la autorización para la recuperación de servicio.
-Hechos Sucuididos: A las 11:13:45 hrs. del 29 de marzo de 2021, se produce la pérdida de suministro en SS/EE Puente Alto y Costanera, provocada por la apertura indeseada de interruptores 52H1 de subestación Vizcachas y 52 H1 de subestación Puente Alto, ante la operación de la protección diferencial de línea 87T, a raíz de la intervención de terceros en trabajos programados por adecuación de esquemas de protecciones asociados al Proyecto Hidroeléctrico Alto Maipo, al insertar un block de pruebas, con falla de fábrica, en la bandeja correspondiente a la protección 21/21N
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Realizar la intervención con algún método distinto al realizado en esta oportunidad
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: N/A

Afecta SCCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

EEPA / Perd. Estm. de Potencia: 33 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 36949

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

29-03-2021 11:13

Fecha / Hora Estimada Retorno:

29-03-2021 11:19

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

29-03-2021 11:19

Resumen - Central Generadora

Resumen

Número:

2021000977

Solicitante:

Richard Figueroa

Empresa:

PUNTILLA

Tipo de Origen:

Externo

Central:

HP PUNTILLA

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Nombre: **HP PUNTILLA U2**

Potencia: 6.0 MW

Fecha Perturbacion: 29-03-2021 11:13

Fecha Normaliza: 29-03-2021 12:15

Protección: SEL 700 - G2

Interruptor: 52G2

Consumo: 6.0

Comentario: .

Nombre: **HP PUNTILLA U3**

Potencia: 2.0 MW

Fecha Perturbacion: 29-03-2021 11:13

Fecha Normaliza: 29-03-2021 12:30

Protección: ME889

Interruptor: 52G3

Consumo: 2.0

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Pirque

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Desconexión intempestiva de unidades debido a pérdida de tensión

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Equipo generador
-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: .
-Elemento: .
-Fenómeno Eléctrico: Pérdida de tensión de referencia.
-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión intempestiva de Central por pérdida de Tensión
-Acciones Inmediatas: Según información de CEN ocurre falla en línea EEPA
-Hechos Sucidos: Desconexión intempestiva por falla en instalaciones EEPA
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Revisión de Protecciones, despeje de fallas.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Estado Operativo:

DF (Desconexión Forzada)

Estado Operativo Efectivo:

DF (Desconexión Forzada)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

29-03-2021 11:13

Fecha / Hora Estimada Retorno:

29-03-2021 12:30

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

29-03-2021 11:56

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por Transmisora Eléctrica Cordillera SpA, AES Gener S.A. y Eléctrica Puntilla S.A.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME CDEC N° IF 2021000988	FECHA DE FALLA: 29 de Marzo de 2021
INSTALACIONES; SS/EE VIZCACHAS, PUENTE ALTO Y COSTANERA DE TRANSMISORA ELÉCTRICA CORDILLERA SPA.	

CONTENIDO

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA	2
2. INSTALACIONES AFECTADAS DIRECTA O INDIRECTAMENTE POR LA FALLA INDICANDO HORAS DE DESCONEXIÓN Y REPOSICIÓN	2
3. DIAGRAMA SIMPLIFICADO	3
4. ZONA GEOGRÁFICA	4
5. PÉRDIDAS DE GENERACIÓN, INDICANDO MONTO Y HORAS DE DESCONEXIÓN Y REPOSICIÓN	5
6. PÉRDIDAS DE CONSUMOS, INDICANDO EL DETALLE POR SUBESTACIONES DE LOS MONTOS Y HORAS DE DESCONEXIÓN Y REPOSICIÓN.	5
7. DETALLE DE MANIOBRAS TENDIENTES A RECUPERACIÓN DE SERVICIO	6
8. DESCRIPCIÓN DE CAUSAS DIRECTAS DE CADA EVENTO	6
9. ESQUEMAS DE PROTECCIÓN Y CONTROL INVOLUCRADOS EN LA FALLA	6
10. OSCILOGRAFÍA	6
11. ANÁLISIS CONJUNTO	7
12. ANALISIS DE PROTECCIONES	7
13. CONCLUSIONES	7
14. ACCIONES TOMADAS	7
15. ANEXO 1 REGISTROS SCADA	8
16. ANEXO 2 REGISTROS OSILOGRÁFICOS	8
17. ANEXO 3 INFORME DE INTERVENCIÓN AES-GENER	8

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME CDEC N° IF 2021000988	FECHA DE FALLA: 29 de Marzo de 2021
INSTALACIONES; SS/EE VIZCACHAS, PUENTE ALTO Y COSTANERA DE TRANSMISORA ELÉCTRICA CORDILLERA SPA.	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

Apertura de interruptores 52H1 de S/E Vizcachas y 52H1 de S/E Puente Alto, propiedad de Transmisora Eléctrica Cordillera Spa. por operación de protección Diferencial, correspondiente a la Línea 110 KV Vizcachas - Puente Alto, afectando los consumos de SS/EE Puente Alto y Costanera.

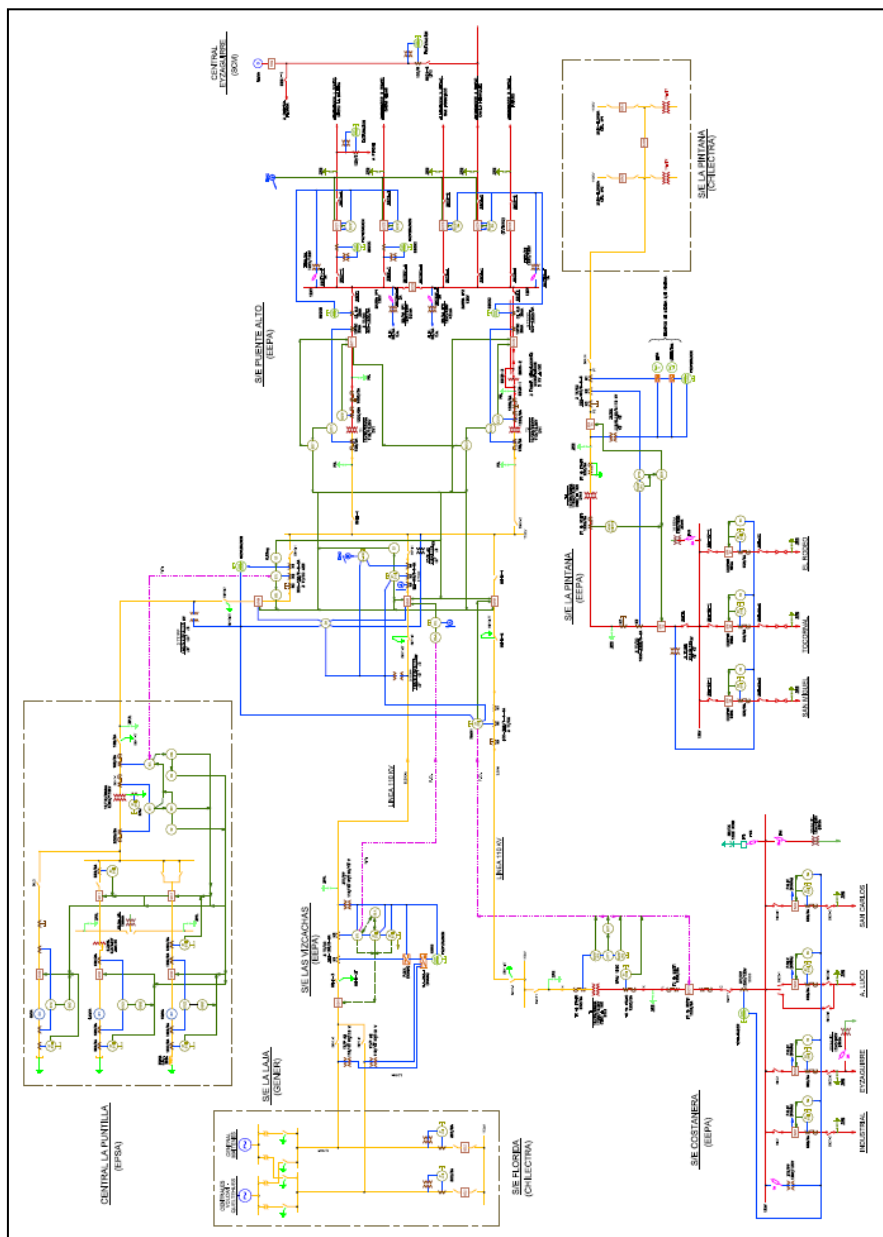
2. INSTALACIONES AFECTADAS DIRECTA O INDIRECTAMENTE POR LA FALLA, INDICANDO HORAS DE DESCONEXIÓN Y REPOSICIÓN.

Subestación	Instalación	Descripción	Hora	
PUENTE ALTO	S/E Completa	Apertura por protecciones Interruptores 52H1 S/E Vizcachas y 52H1 S/E Puente Alto.	11:13:45	11:19:05
COSTANERA	S/E Completa	Apertura por protecciones Interruptores 52H1 S/E Vizcachas y 52H1 S/E Puente Alto.	11:13:45	11:19:05

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME CDEC N° IF 2021000988	FECHA DE FALLA: 29 de Marzo de 2021
INSTALACIONES; SS/EE VIZCACHAS, PUENTE ALTO Y COSTANERA DE TRANSMISORA ELÉCTRICA CORDILLERA SPA.	

3. DIAGRAMA SIMPLIFICADO DEL SISTEMA TEC.



SISTEMA DE SUB-TRANSMISIÓN
TRANSMISORA ELECTRICA CORDILLERA Spa:

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME CDEC N° IF 2021000988	FECHA DE FALLA: 29 de Marzo de 2021
INSTALACIONES; SS/EE VIZCACHAS, PUENTE ALTO Y COSTANERA DE TRANSMISORA ELÉCTRICA CORDILLERA SPA.	

4. ZONA GEOGRÁFICA



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME CDEC N° IF 2021000988	FECHA DE FALLA: 29 de Marzo de 2021
INSTALACIONES; SS/EE VIZCACHAS, PUENTE ALTO Y COSTANERA DE TRANSMISORA ELÉCTRICA CORDILLERA SPA.	

5. PÉRDIDAS DE GENERACIÓN, INDICANDO MONTO Y HORAS DE DESCONEXIÓN Y REPOSICIÓN.

En nuestro sistema no tenemos pérdida de Generación (EEPA no posee Generación de su propiedad). Sí fue afectada la generación de aproximadamente 7,8 MW por parte de Central Puntilla y 0,6 MW por parte de Central Eyzaguirre, ambas propiedad de la Empresa EPSA.

6. PÉRDIDAS DE CONSUMOS INDICANDO EL DETALLE POR SUBESTACIÓN DE LOS MONTOS Y HORAS DE DESCONEXIÓN Y REPOSICIÓN.

Subestación	Instalación	Id	MW	Hora desconexión	Hora reposición	Tiempo de Interrupción	Total Clientes	Comuna
PUENTE ALTO	Alim. Cerro La Ballena (CGED).	52C1	4,8	11:13:45	11:19:05	00:05:20	1	Puente Alto
PUENTE ALTO	Alim. Casas Viejas (CGED)	52C2	6,2	11:13:45	11:19:05	00:05:20	1	Puente Alto
PUENTE ALTO	Alim. Pie Andino	52C4	3,2	11:13:45	11:19:05	00:05:20	10.912	Puente Alto
PUENTE ALTO	Alim. San Francisco	52C5	3,5	11:13:45	11:19:05	00:05:20	4.866	Puente Alto
PUENTE ALTO	Alim. Camilo Henríquez	52C6	3,1	11:13:45	11:19:05	00:05:20	9.916	Puente Alto
COSTANERA	Alim. Industrial	52C1	4,4	11:13:45	11:19:05	00:05:20	778	Puente Alto
COSTANERA	Alim. Eyzaguirre	52C2	2,5	11:13:45	11:19:05	00:05:20	6.279	Puente Alto
COSTANERA	Alim. Aguirre Luco	52C3	2,4	11:13:45	11:19:05	00:05:20	1.221	Puente Alto
COSTANERA	Alim. San Carlos	52C4	2,9	11:13:45	11:19:05	00:05:20	2.975	Puente Alto

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME CDEC N° IF 2021000988	FECHA DE FALLA: 29 de Marzo de 2021
INSTALACIONES; SS/EE VIZCACHAS, PUENTE ALTO Y COSTANERA DE TRANSMISORA ELÉCTRICA CORDILLERA SPA.	

7. DETALLE DE MANIOBRAS TENDIENTES A RECUPERACIÓN DE SERVICIO.

Instalación	Hora	ID Equipo	Observación
S/E Vizcachas	11:13	52H1	Apertura por protecciones.
S/E Puente Alto	11:13	52H1	Apertura por protecciones.
S/E Costanera	11:13	52C2	Apertura por protecciones (EDAC BF)
S/E Costanera	11:13	52C3	Apertura por protecciones (EDAC BF)
S/E Costanera	11:13	52C4	Apertura por protecciones (EDAC BF)
S/E Costanera		52C2	Cierre desde SCADA para preparar normalización
S/E Costanera		52C3	Cierre desde SCADA para preparar normalización
S/E Costanera		52C4	Cierre desde SCADA para preparar normalización
S/E Puente Alto		52H1	Cierre desde SCADA para preparar normalización
S/E Vizcachas		52H1	Cierre desde SCADA recuperación total de consumos

8. DESCRIPCIÓN DE CAUSAS DIRECTA DE CADA EVENTO.

Pérdida de servicio en SS/EE Puente Alto y Costanera, propiedad de Transmisora Eléctrica Cordillera Spa. a raíz de la apertura indeseada de Interruptores 52H1 de S/E Vizcachas y 52H1 de S/E Puente Alto, por operación de protección Diferencial de Línea 110 KV Vizcachas - Puente Alto, durante intervención de terceros en trabajos programados por adecuación de esquemas de protecciones asociados al Proyecto Hidroeléctrico Alto, por falla de fábrica en block de pruebas. Esto afectó los consumos en media tensión de los alimentadores de las SS/EE Puente Alto y Costanera, al quedar desenergizada la línea Vizcachas Puente Alto, queda en condición de isla la Central Puntilla, activando el relé de baja frecuencia EDACxCEX, operando los interruptores 52C2, 52C3 y 52C4 de subestación Costanera.

9. ESQUEMAS DE PROTECCIÓN Y CONTROL INVOLUCRADOS EN LA FALLA.

- Diferencial de Línea 87L

10. OSCIOLOGRAFÍA

- Se adjunta anexo

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME CDEC N° IF 2021000988	FECHA DE FALLA: 29 de Marzo de 2021
INSTALACIONES; SS/EE VIZCACHAS, PUENTE ALTO Y COSTANERA DE TRANSMISORA ELÉCTRICA CORDILLERA SPA.	

11. ANÁLISIS CONJUNTO.

A las 11:13:45 hrs. del 29 de marzo de 2021, se produce la pérdida de suministro en SS/EE Puente Alto y Costanera, provocada por la apertura indeseada de interruptores 52H1 de subestación Vizcachas y 52 H1 de subestación Puente Alto, ante la operación de la protección diferencial de línea 87T, a raíz de la intervención de terceros en trabajos programados por adecuación de esquemas de protecciones asociados al Proyecto Hidroeléctrico Alto Maipo, al insertar un block de pruebas, con falla de fábrica, en la bandeja correspondiente a la protección 21/21N. Falla que se visualiza en alarmas técnicas del sistema SCADA, indicando “TRIP DE PROTECCION 87L”, “POSICION INTERRUPTOR 52H1 ABIERTO S/E VIZCACHAS” y “POSICION INTERRUPTOR 52H1 ABIERTO S/E PUENTE ALTO”.

Se verifica que la pérdida de servicio se originó por la causa indicada anteriormente y se toma contacto con el Centro de Control del Coordinador, para informar de la situación y solicitar la autorización para la recuperación de servicio, la que fue otorgada a las 11:18 horas.

12. ANALISIS DE PROTECCIONES

Se adjunta anexo

13. CONCLUSIONES.

Detectado la causa de la operación de la protección, por personal EEPA que se encontraba en inspección, se realizan las coordinaciones correspondientes con Despacho CEN para iniciar las maniobras de energización.

14. ACCIONES TOMADAS.

Se detienen inmediatamente los trabajos en subestación Vizcachas, solicitando el informe correspondiente y las acciones necesarias para evitar este tipo de situaciones a futuro, informe enviado por AES-Gener que se adjunta al presente.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME CDEC N° IF 2021000988	FECHA DE FALLA: 29 de Marzo de 2021
INSTALACIONES; SS/EE VIZCACHAS, PUENTE ALTO Y COSTANERA DE TRANSMISORA ELÉCTRICA CORDILLERA SPA.	

15. REGISTROS SCADA

Fecha Hora	Detalle	Subestación	Condición
29/03/2021 14:13:45.250	TRIP PROTECCION 87L	VIZCACHAS	Operado
29/03/2021 14:13:45.269	POSICION INTERRUPTOR 52H1	PUENTE ALTO	Abierto
29/03/2021 14:13:45.400	POSICION INTERRUPTOR 52H1	VIZCACHAS	Abierto
29/03/2021 14:13:45.512	POSICION 52C3 AGUIRRE LUCO	COSTANERA	Abierto
29/03/2021 14:13:45.516	POSICION 52C4 SAN CARLOS	COSTANERA	Abierto
29/03/2021 14:13:45.521	POSICION 52C2 EYZAGUIRRE	COSTANERA	Abierto
29/03/2021 14:13:46.323	DISPARO POR EDAC CEX SAN CARLOS	COSTANERA	Operado
29/03/2021 14:13:46.325	DISPARO POR EDAC CEX EYZAGUIRRE	COSTANERA	Operado
29/03/2021 14:13:46.325	DISPARO POR EDAC CEX AGUIRRE LUCO	COSTANERA	Operado
29/03/2021 14:18:12.557	ORDEN DE CIERRE 52C2	COSTANERA	O Cerrar
29/03/2021 14:18:13.498	POSICION 52C2 EYZAGUIRRE	COSTANERA	Cerrado
29/03/2021 14:18:38.600	ORDEN DE CIERRE 52C3	COSTANERA	O Cerrar
29/03/2021 14:18:39.758	POSICION 52C3 AGUIRRE LUCO	COSTANERA	Cerrado
29/03/2021 14:18:48.310	ORDEN DE CIERRE 52C4	COSTANERA	O Cerrar
29/03/2021 14:18:48.961	POSICION 52C4 SAN CARLOS	COSTANERA	Cerrado
29/03/2021 14:19:05.476	ORDEN CERRAR 52H1	PUENTE ALTO	O Cerrar
29/03/2021 14:19:05.617	POSICION INTERRUPTOR 52H1	PUENTE ALTO	Cerrado
29/03/2021 14:19:21.823	ORDEN DE CERRAR INTERRUPTOR 52H1	VIZCACHAS	O Cerrar
29/03/2021 14:19:22.212	POSICION INTERRUPTOR 52H1	VIZCACHAS	Cerrado

16. ANEXO 2 REGISTROS OSCILOGRÁFICO

Se adjunta anexo.

17. ANEXO 3 INFORME DE INTERVENCIÓN AES-GENER

Se adjunta anexo.

Name: EEPA / PUENTE ALTO PAÑO H1 - VIZCACHAS 7SD610 V4.6 Var

Filename:

C:\USERS\NSD\GOOGLE DRIVE\02 EEPA\04 LECTURA DE AJUSTES\00 EXTRACCION DE AJUSTES POR FALLA\2021-03-29 FALLA H1 VIZ AES-GENER\PAL-87L\OSCILOGRAFIA\PAL_H1_87L_29032021

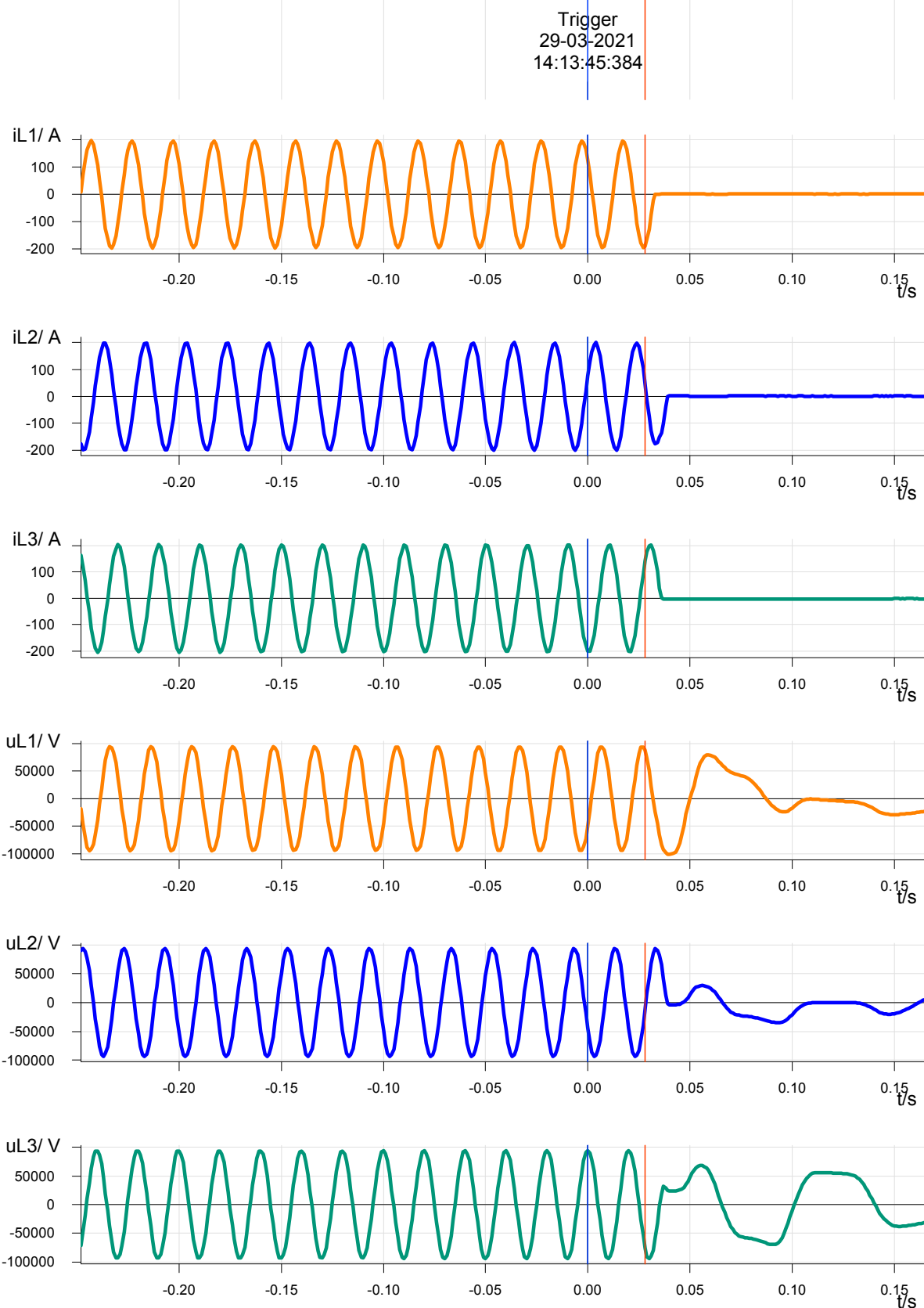
Fault start: 29-03-2021 14:13:45:136

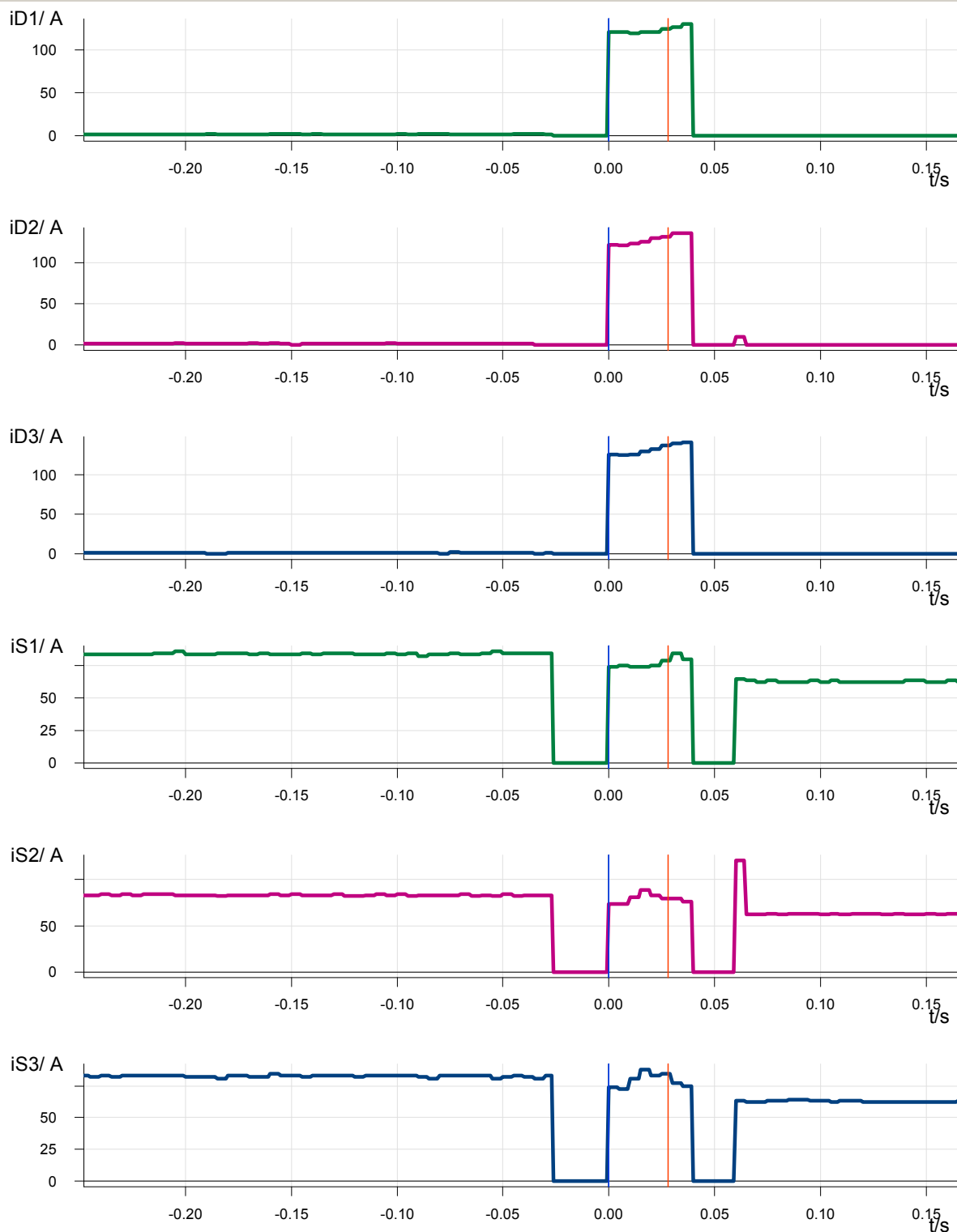
Scanning frequency:1000 Hz

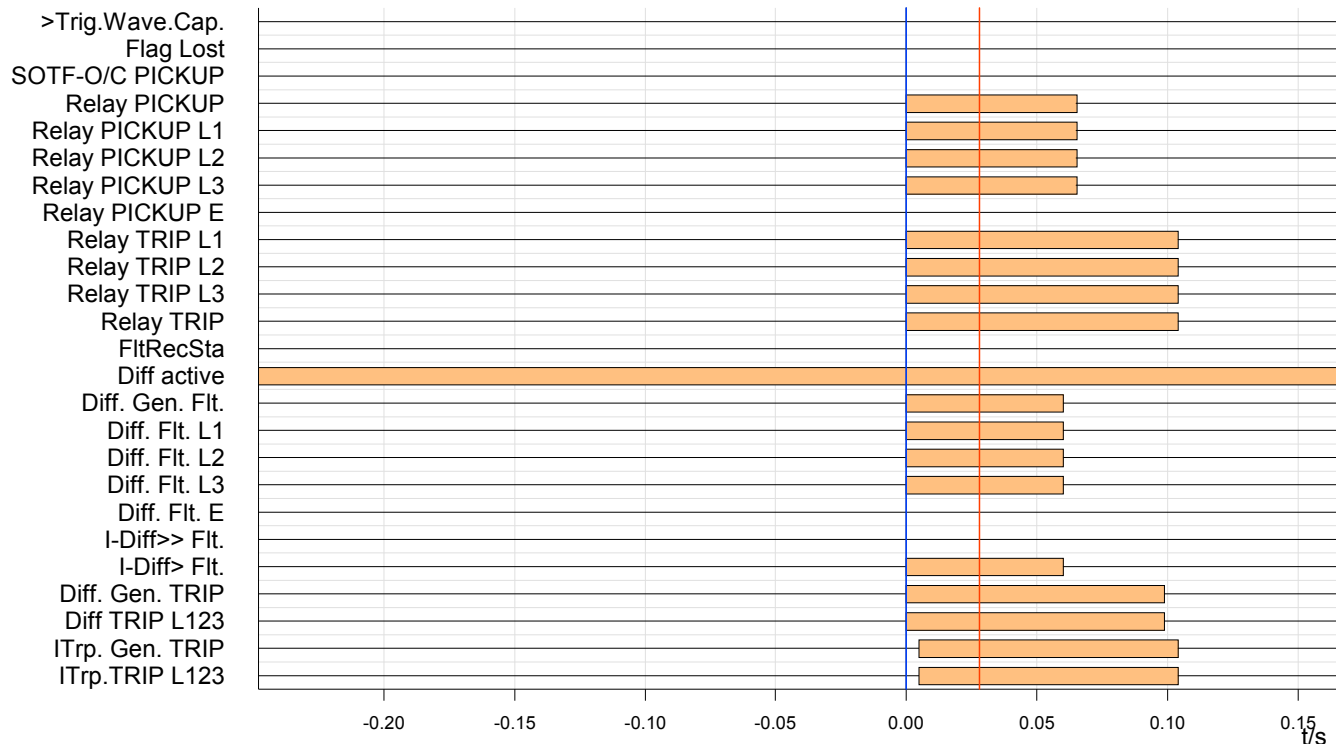
Cursor 1: 0 ms

Cursor 2: 28 ms

Representation: primary







Measuring Signal	Value	Phase	Extremum	DC	2.Harmon.	3.Harmon.	5.Harmon.
iL1	138,51 A	171,6°	195,39 A	0,0%	0,3%	0,8%	0,8%
iL2	139,76 A	54,2°	-200,00 A	-0,2%	0,2%	0,6%	0,8%
iL3	142,49 A	-67,2°	200,92 A	0,1%	0,1%	0,5%	0,7%
uL1	67,185 kV	0,0°	-93,283 kV	0,1%	0,2%	0,1%	1,2%
uL2	66,468 kV	-119,6°	93,236 kV	0,1%	0,2%	0,1%	1,3%
uL3	67,046 kV	120,6°	94,029 kV	-0,2%	0,1%	0,1%	1,2%
iD1	120,70 A						
iD2	121,88 A						
iD3	125,39 A						
iS1	73,828 A						
iS2	73,828 A						
iS3	73,828 A						

EEPA / PUENTE ALTO / PAÑO H1 - VIZCACHAS / 7SD610 V4.6 Var

MLFB: 7SD61054BE090RK0-----1G-----
Parameter set version: V04.60.07
Device path: C:\Siemens\DIGSI4\D4PROJ\Eepa\P7DI\GV\ST\00000006
Author:
Creation date: 24.02.20 12:11:13
Last modified: 29.03.21 13:17:40
Operating mode: Online
Comment:
Setting values in: Secondary value description

PRINT - CONTENTS

1	Indications	2
1.1	Trip Log - 000027 / 29-03-2021 14:13:45.385 - EEPA / PUENTE ALTO / PAÑO H1 - VIZCACHAS / 7SD610 V4.6 Var/7SD610 V04.60.07	2

1 Indications

1.1 Trip Log - 000027 / 29-03-2021 14:13:45.385 - EEPA / PUENTE ALTO / PAÑO H1 - VIZCACHAS / 7SD610 V4.6 Var/7SD610 V04.60.07

Trip Log - 000027 / 29-03-2021 14:13:45.385 - EEPA / PUENTE ALTO / PAÑO H1 - VIZCACHAS / 7SD610 V4.6 Var/7SD610 V04.60.07

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	27 - ON	29.03.2021 14:13:45.385		
00302	Fault Event	27 - ON	29.03.2021 14:13:45.385		
00501	Relay PICKUP	ON	0 ms		
03132	Diff: Fault detection	ON	0 ms		
03133	Diff: Fault detection in phase L1	ON	0 ms		
03134	Diff: Fault detection in phase L2	ON	0 ms		
03135	Diff: Fault detection in phase L3	ON	0 ms		
03139	Diff: Fault detection of I-Diff>	ON	0 ms		
03145	Diff: TRIP L123	ON	0 ms		
03141	Diff: General TRIP	ON	0 ms		
00533	Primary fault current IL1	0,14 kA	2 ms		
00534	Primary fault current IL2	0,14 kA	2 ms		
00535	Primary fault current IL3	0,14 kA	2 ms		
03521	I.Trip: TRIP L123	ON	5 ms		
03517	I.Trip: General TRIP	ON	5 ms		
03133	Diff: Fault detection in phase L1	OFF	60 ms		
03134	Diff: Fault detection in phase L2	OFF	60 ms		
03135	Diff: Fault detection in phase L3	OFF	60 ms		
03132	Diff: Fault detection	OFF	60 ms		
03139	Diff: Fault detection of I-Diff>	OFF	60 ms		
00501	Relay PICKUP	OFF	65 ms		

EEPA / PUENTE ALTO / PAÑO H1 - VIZCACHAS / 7SD610 V4.6 Var

MLFB:	7SD61054BE090RK0-----1G-----
Parameter set version:	V04.60.07
Device path:	C:\Siemens\DIGSI4\D4PROJ\Eepa\P7DI\GV\ST\00000006
Author:	
Creation date:	24.02.20 12:11:13
Last modified:	29.03.21 13:17:40
Operating mode:	Online
Comment:	
Setting values in:	Secondary value description

PRINT - CONTENTS

1	Indications	2
1.1	Event Log - 29-03-2021 - EEPA / PUENTE ALTO / PAÑO H1 - VIZCACHAS / 7SD610 V4.6 Var/7SD610 V04.60.07 .	2

1 Indications

1.1 Event Log - 29-03-2021 - EEPA / PUENTE ALTO / PAÑO H1 - VIZCACHAS / 7SD610 V4.6 Var/7SD610 V04.60.07

Event Log - 29-03-2021 - EEPA / PUENTE ALTO / PAÑO H1 - VIZCACHAS / 7SD610 V4.6 Var/7SD610 V04.60.07

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00060	Reset LED	ON	29.03.2021 16:23:58.367	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Reset LED	ON	29.03.2021 16:23:58.367	Spontaneous Command Issued=Local	
00590	Line closure detected	OFF	29.03.2021 14:19:22.253	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	29.03.2021 14:19:22.153	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00511	Relay GENERAL TRIP command	OFF	29.03.2021 14:13:45.489	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	27 - OFF	29.03.2021 14:13:45.450	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00505	Relay PICKUP Phase L3	OFF	29.03.2021 14:13:45.450	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00504	Relay PICKUP Phase L2	OFF	29.03.2021 14:13:45.450	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00503	Relay PICKUP Phase L1	OFF	29.03.2021 14:13:45.450	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03507	I.Trip: Received at Prot.Interface 1 L3	OFF	29.03.2021 14:13:45.450	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03506	I.Trip: Received at Prot.Interface 1 L2	OFF	29.03.2021 14:13:45.450	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03505	I.Trip: Received at Prot.Interface 1 L1	OFF	29.03.2021 14:13:45.450	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03513	I.Trip: Sending at Prot.Interface 1 L3	OFF	29.03.2021 14:13:45.448	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03512	I.Trip: Sending at Prot.Interface 1 L2	OFF	29.03.2021 14:13:45.448	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03511	I.Trip: Sending at Prot.Interface 1 L1	OFF	29.03.2021 14:13:45.448	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03507	I.Trip: Received at Prot.Interface 1 L3	ON	29.03.2021 14:13:45.390	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03506	I.Trip: Received at Prot.Interface 1 L2	ON	29.03.2021 14:13:45.390	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03505	I.Trip: Received at Prot.Interface 1 L1	ON	29.03.2021 14:13:45.390	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03513	I.Trip: Sending at Prot.Interface 1 L3	ON	29.03.2021 14:13:45.388	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03512	I.Trip: Sending at Prot.Interface 1 L2	ON	29.03.2021 14:13:45.388	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03511	I.Trip: Sending at Prot.Interface 1 L1	ON	29.03.2021 14:13:45.388	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 29-03-2021 - EEPA / PUENTE ALTO / PAÑO H1 - VIZCACHAS / 7SD610 V4.6 Var/7SD610 V04.60.07(2)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00535	Primary fault current IL3	0,14 kA	29.03.2021 14:13:45.387	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00534	Primary fault current IL2	0,14 kA	29.03.2021 14:13:45.387	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00533	Primary fault current IL1	0,14 kA	29.03.2021 14:13:45.387	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00511	Relay GENERAL TRIP command	ON	29.03.2021 14:13:45.385	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00505	Relay PICKUP Phase L3	ON	29.03.2021 14:13:45.385	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00504	Relay PICKUP Phase L2	ON	29.03.2021 14:13:45.385	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00503	Relay PICKUP Phase L1	ON	29.03.2021 14:13:45.385	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	27 - ON	29.03.2021 14:13:45.385	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:44:48.324	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:44:48.228	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:43:39.761	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:43:39.716	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:43:36.416	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:43:36.316	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:43:33.657	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:43:33.557	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:43:32.407	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:43:32.362	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:43:26.332	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:43:26.232	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:43:25.732	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:43:25.632	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:43:25.227	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 29-03-2021 - EEPA / PUENTE ALTO / PAÑO H1 - VIZCACHAS / 7SD610 V4.6 Var/7SD610 V04.60.07(3)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:43:25.162	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:43:23.567	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:43:23.552	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:43:00.452	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:43:00.352	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:41:58.229	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:41:58.129	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:41:07.255	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:41:07.155	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:41:06.165	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:41:06.065	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:40:56.141	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:40:56.041	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:40:55.021	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:40:54.921	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:40:39.366	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:40:39.266	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:40:23.302	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:40:23.202	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:40:22.882	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:40:22.782	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:40:21.962	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:40:21.862	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 29-03-2021 - EEPA / PUENTE ALTO / PAÑO H1 - VIZCACHAS / 7SD610 V4.6 Var/7SD610 V04.60.07(4)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:40:21.462	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:40:21.362	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:40:21.092	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:40:20.992	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:40:19.272	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:40:19.172	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:40:16.352	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:40:16.252	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:40:12.077	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:40:11.977	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:39:43.883	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:39:43.783	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:38:48.904	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:38:48.804	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:37:18.662	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:37:18.562	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:37:15.582	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:37:15.482	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:37:12.447	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:37:12.432	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:37:07.012	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:37:06.912	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:37:06.072	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 29-03-2021 - EEPA / PUENTE ALTO / PAÑO H1 - VIZCACHAS / 7SD610 V4.6 Var/7SD610 V04.60.07(5)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:37:05.972	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:36:39.148	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:36:39.098	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:36:39.063	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:36:39.048	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:36:36.508	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:36:36.408	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:33:47.087	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:33:46.987	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:33:06.093	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:33:05.993	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:32:32.599	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:32:32.499	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:32:20.765	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:32:20.665	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:32:18.575	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:32:18.475	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:32:02.955	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:32:02.855	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:31:21.181	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:31:21.081	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:31:03.252	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:31:03.152	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 29-03-2021 - EEPA / PUENTE ALTO / PAÑO H1 - VIZCACHAS / 7SD610 V4.6 Var/7SD610 V04.60.07(6)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:30:50.432	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:30:50.332	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:30:38.567	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:30:38.467	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:30:36.417	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:30:36.317	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:30:35.148	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:30:35.048	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:30:34.712	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:30:34.658	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:30:34.372	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:30:34.308	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:30:33.438	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:30:33.428	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:30:32.372	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:30:32.278	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:30:22.128	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:30:22.103	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:30:20.708	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:30:20.693	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:30:18.013	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:30:17.973	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:30:14.608	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	



Event Log - 29-03-2021 - EEPA / PUENTE ALTO / PAÑO H1 - VIZCACHAS / 7SD610 V4.6 Var/7SD610 V04.60.07(7)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:30:14.508	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:30:10.938	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:30:10.838	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:30:04.928	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:30:04.828	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:30:02.918	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:30:02.818	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:29:54.484	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:29:54.384	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:29:52.529	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:29:52.429	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:29:51.269	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:29:51.169	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:29:50.809	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:29:50.759	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:29:49.749	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:29:49.649	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:29:46.589	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:29:46.489	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:29:42.774	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:29:42.674	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:29:34.524	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:29:34.424	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 29-03-2021 - EEPA / PUENTE ALTO / PAÑO H1 - VIZCACHAS / 7SD610 V4.6 Var/7SD610 V04.60.07(8)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:29:32.464	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:29:32.364	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:29:28.964	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:29:28.864	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:28:59.021	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:28:58.921	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:28:58.481	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:28:58.381	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:28:56.011	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:28:55.911	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:28:52.011	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:28:51.911	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:28:46.566	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:28:46.466	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:28:45.476	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:28:45.376	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:28:39.457	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:28:39.357	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:28:28.827	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:28:28.727	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:28:27.682	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:28:27.582	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:28:25.462	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 29-03-2021 - EEPA / PUENTE ALTO / PAÑO H1 - VIZCACHAS / 7SD610 V4.6 Var/7SD610 V04.60.07(9)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:28:25.362	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:28:24.952	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:28:24.852	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:28:22.382	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:28:22.282	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:28:04.857	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:28:04.757	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:28:04.228	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:28:04.128	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:28:02.643	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:28:02.543	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:28:01.833	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:28:01.733	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:27:57.418	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:27:57.318	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:27:53.308	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 07:27:53.208	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 07:27:27.124	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Name: EEPA / VIZCACHAS PAÑO H1 - PUENTE ALTO 7SD610 V4.6 Var

Filename:

C:\USERS\NSD\GOOGLE DRIVE\02 EEPA\04 LECTURA DE AJUSTES\00 EXTRACCION DE AJUSTES POR FALLA\2021-03-29 FALLA H1 VIZ AES-GENER\VIZ-87L\OSCILOGRAFIA\VIZ_H1_87L_29032021

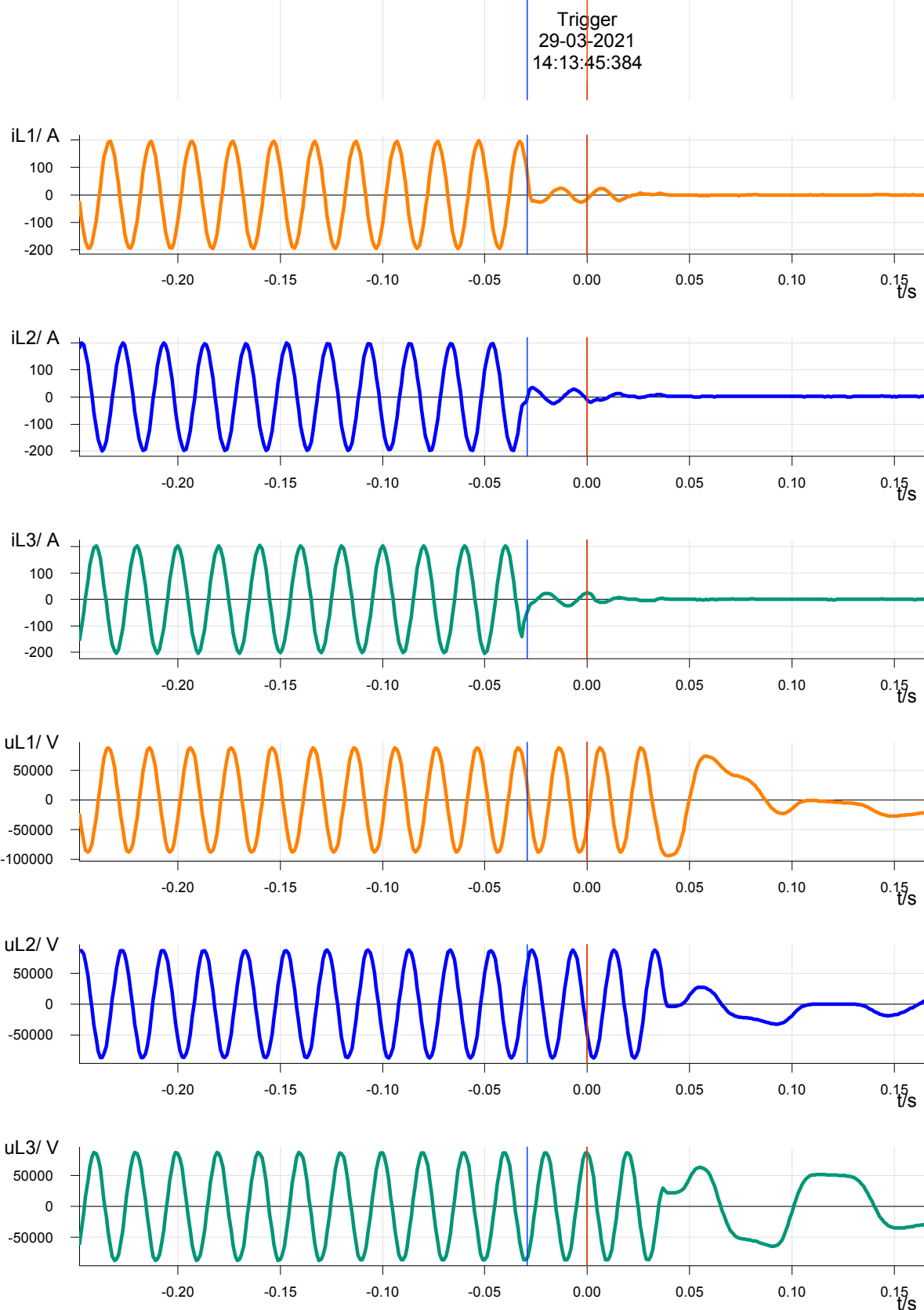
Fault start: 29-03-2021 14:13:45:136

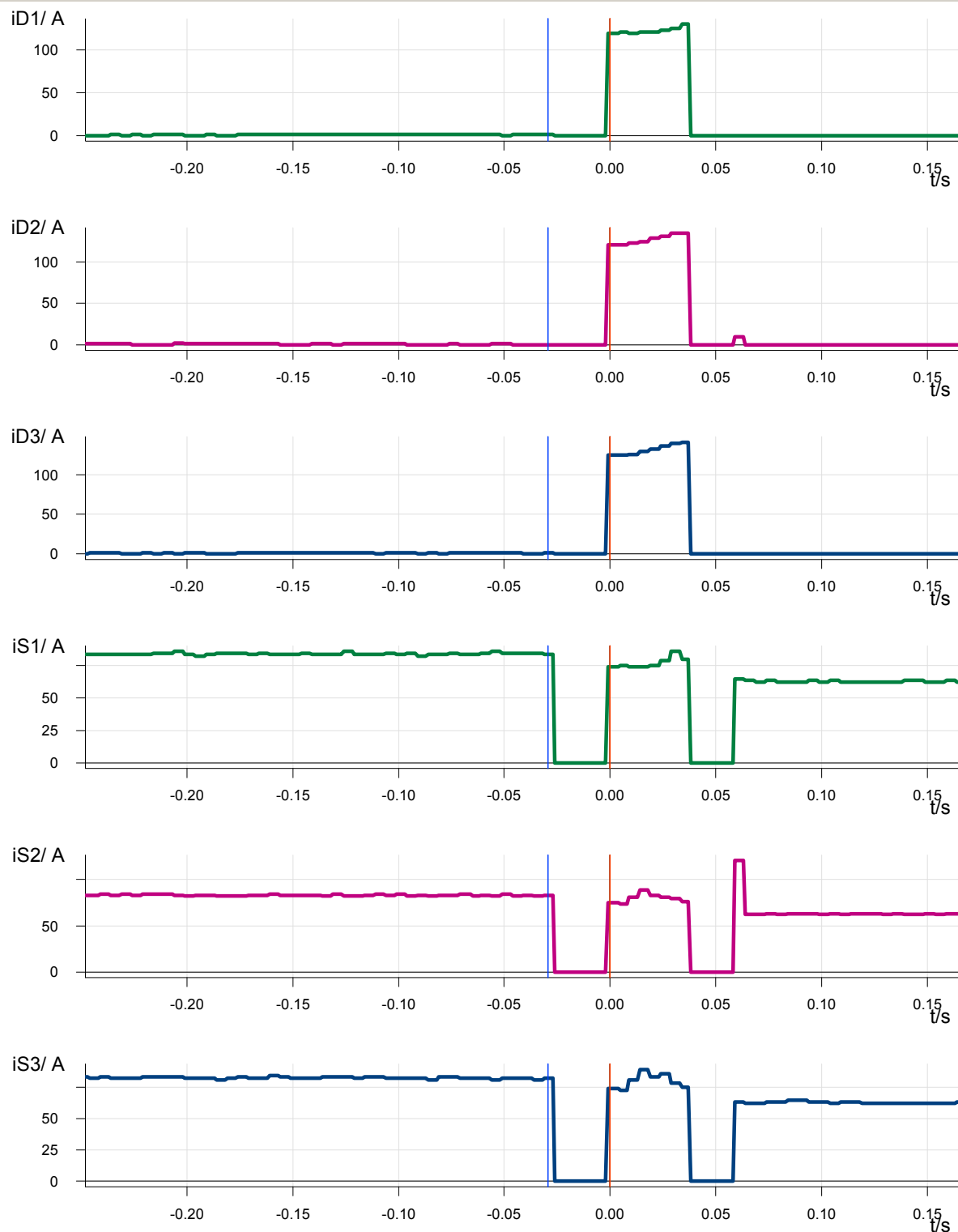
Scanning frequency:1000 Hz

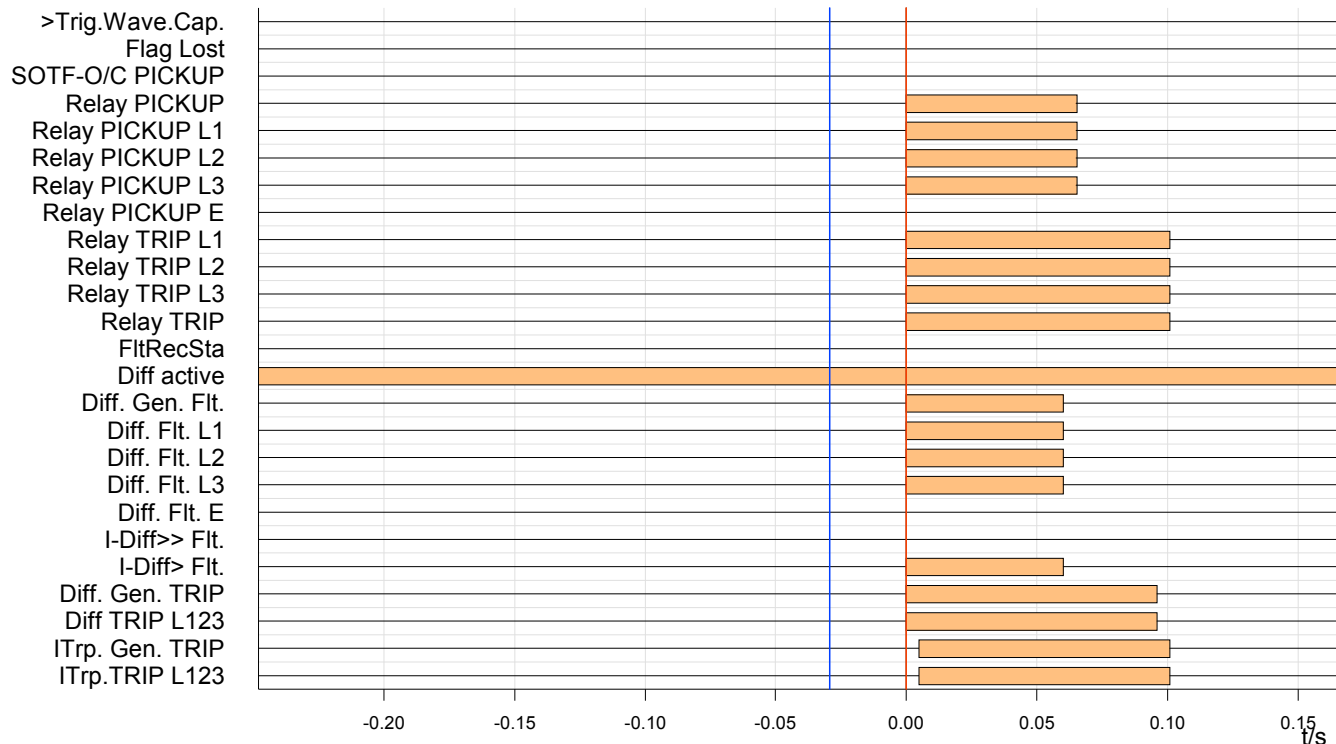
Cursor 1: -29 ms

Cursor 2: 0 ms

Representation: primary







Measuring Signal	Value	Phase	Extremum	DC	2.Harmon.	3.Harmon.	5.Harmon.
iL1	137,98 A	-8,2°	194,93 A	0,2%	0,4%	1,0%	1,0%
iL2	131,39 A	-132,6°	-196,31 A	-10,0%	12,5%	10,7%	4,9%
iL3	118,29 A	112,4°	-141,01 A	15,3%	17,9%	14,5%	7,9%
uL1	62,802 kV	0,0°	88,038 kV	-0,1%	0,2%	0,1%	1,1%
uL2	62,097 kV	-119,6°	-87,283 kV	-0,3%	0,1%	0,1%	1,2%
uL3	62,737 kV	120,6°	-87,189 kV	0,3%	0,2%	0,1%	1,2%
iD1	1,1719 A						
iD2	0,00000 A						
iD3	1,1719 A						
iS1	83,202 A						
iS2	83,202 A						
iS3	82,030 A						

EEPA / VIZCACHAS / PAÑO H1 - PUENTE ALTO / 7SD610 V4.6 Var

MLFB: 7SD61054BE090RK0-----1G-----
Parameter set version: V04.60.07
Device path: C:\Siemens\DIGSI4\D4PROJ\Eepa\P7DI\GV\ST\00000008
Author:
Creation date: 24.02.20 16:29:03
Last modified: 29.03.21 11:52:56
Operating mode: Online
Comment:
Setting values in: Secondary value description

PRINT - CONTENTS

1	Indications	2
1.1	Trip Log - 000003 / 29-03-2021 14:13:45.385 - EEPA / VIZCACHAS / PAÑO H1 - PUENTE ALTO / 7SD610 V4.6 Var/7SD610 V04.60.07	2

1 Indications

1.1 Trip Log - 000003 / 29-03-2021 14:13:45.385 - EEPA / VIZCACHAS / PAÑO H1 - PUENTE ALTO / 7SD610 V4.6 Var/7SD610 V04.60.07

Trip Log - 000003 / 29-03-2021 14:13:45.385 - EEPA / VIZCACHAS / PAÑO H1 - PUENTE ALTO / 7SD610 V4.6 Var/7SD610 V04.60.07

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	3 - ON	29.03.2021 14:13:45.385		
00302	Fault Event	3 - ON	29.03.2021 14:13:45.385		
00501	Relay PICKUP	ON	0 ms		
03132	Diff: Fault detection	ON	0 ms		
03133	Diff: Fault detection in phase L1	ON	0 ms		
03134	Diff: Fault detection in phase L2	ON	0 ms		
03135	Diff: Fault detection in phase L3	ON	0 ms		
03139	Diff: Fault detection of I-Diff>	ON	0 ms		
03145	Diff: TRIP L123	ON	0 ms		
03141	Diff: General TRIP	ON	0 ms		
00533	Primary fault current IL1	0,02 kA	3 ms		
00534	Primary fault current IL2	0,02 kA	3 ms		
00535	Primary fault current IL3	0,02 kA	3 ms		
03521	I.Trip: TRIP L123	ON	5 ms		
03517	I.Trip: General TRIP	ON	5 ms		
03133	Diff: Fault detection in phase L1	OFF	60 ms		
03134	Diff: Fault detection in phase L2	OFF	60 ms		
03135	Diff: Fault detection in phase L3	OFF	60 ms		
03132	Diff: Fault detection	OFF	60 ms		
03139	Diff: Fault detection of I-Diff>	OFF	60 ms		
00501	Relay PICKUP	OFF	65 ms		

EEPA / VIZCACHAS / PAÑO H1 - PUENTE ALTO / 7SD610 V4.6 Var

MLFB: 7SD61054BE090RK0-----1G-----
Parameter set version: V04.60.07
Device path: C:\Siemens\DIGSI4\D4PROJ\Eepa\P7DI\GV\ST\00000008
Author:
Creation date: 24.02.20 16:29:03
Last modified: 29.03.21 11:52:56
Operating mode: Online
Comment:
Setting values in: Secondary value description

PRINT - CONTENTS

1	Indications	2
1.1	Event Log - 29-03-2021 - EEPA / VIZCACHAS / PAÑO H1 - PUENTE ALTO / 7SD610 V4.6 Var/7SD610 V04.60.07 .	2

1 Indications

1.1 Event Log - 29-03-2021 - EEPA / VIZCACHAS / PAÑO H1 - PUENTE ALTO / 7SD610 V4.6 Var/7SD610 V04.60.07

Event Log - 29-03-2021 - EEPA / VIZCACHAS / PAÑO H1 - PUENTE ALTO / 7SD610 V4.6 Var/7SD610 V04.60.07

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00060	Reset LED	ON	29.03.2021 14:34:38.456	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Reset LED	ON	29.03.2021 14:34:38.456	Spontaneous Command Issued=Local	
00590	Line closure detected	OFF	29.03.2021 14:19:22.243	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	29.03.2021 14:19:22.143	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03517	I.Trip: General TRIP	OFF	29.03.2021 14:13:45.486	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	3 - OFF	29.03.2021 14:13:45.450	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03507	I.Trip: Received at Prot.Interface 1 L3	OFF	29.03.2021 14:13:45.450	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03506	I.Trip: Received at Prot.Interface 1 L2	OFF	29.03.2021 14:13:45.450	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03505	I.Trip: Received at Prot.Interface 1 L1	OFF	29.03.2021 14:13:45.450	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03513	I.Trip: Sending at Prot.Interface 1 L3	OFF	29.03.2021 14:13:45.448	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03512	I.Trip: Sending at Prot.Interface 1 L2	OFF	29.03.2021 14:13:45.448	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03511	I.Trip: Sending at Prot.Interface 1 L1	OFF	29.03.2021 14:13:45.448	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03517	I.Trip: General TRIP	ON	29.03.2021 14:13:45.390	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03507	I.Trip: Received at Prot.Interface 1 L3	ON	29.03.2021 14:13:45.390	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03506	I.Trip: Received at Prot.Interface 1 L2	ON	29.03.2021 14:13:45.390	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03505	I.Trip: Received at Prot.Interface 1 L1	ON	29.03.2021 14:13:45.390	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03513	I.Trip: Sending at Prot.Interface 1 L3	ON	29.03.2021 14:13:45.388	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03512	I.Trip: Sending at Prot.Interface 1 L2	ON	29.03.2021 14:13:45.388	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03511	I.Trip: Sending at Prot.Interface 1 L1	ON	29.03.2021 14:13:45.388	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	3 - ON	29.03.2021 14:13:45.385	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 08:58:10.167	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 29-03-2021 - EEPA / VIZCACHAS / PAÑO H1 - PUENTE ALTO / 7SD610 V4.6 Var/7SD610 V04.60.07(2)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 08:58:10.067	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 08:54:38.423	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 08:54:38.323	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 08:43:20.787	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 08:43:20.687	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 08:42:45.518	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 08:42:45.418	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 08:41:49.150	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 08:41:49.050	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 08:41:44.070	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 08:41:43.970	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 08:41:42.070	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 08:41:41.970	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 08:41:06.941	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 08:41:06.841	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 08:41:03.536	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 08:41:03.436	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 06:04:02.997	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 06:04:02.897	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 06:03:18.978	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 06:03:18.878	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 06:03:17.568	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 06:03:17.468	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 29-03-2021 - EEPA / VIZCACHAS / PAÑO H1 - PUENTE ALTO / 7SD610 V4.6 Var/7SD610 V04.60.07(3)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 06:03:16.233	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 06:03:16.133	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 06:03:12.843	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 06:03:12.743	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 06:02:46.469	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 06:02:46.369	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 06:02:42.764	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 06:02:42.664	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 06:02:42.029	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 06:02:41.974	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 06:02:40.669	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 06:02:40.604	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 06:02:03.340	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 06:02:03.326	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	15.03.2021 06:02:02.316	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	15.03.2021 06:02:02.216	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	14.03.2021 11:14:04.338	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	14.03.2021 11:14:04.238	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	14.03.2021 11:13:54.148	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	14.03.2021 11:13:54.048	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	14.03.2021 11:13:53.368	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	14.03.2021 11:13:53.268	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	14.03.2021 05:53:58.596	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 29-03-2021 - EEPA / VIZCACHAS / PAÑO H1 - PUENTE ALTO / 7SD610 V4.6 Var/7SD610 V04.60.07(4)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00590	Line closure detected	ON	14.03.2021 05:53:58.496	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	14.03.2021 05:51:40.410	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	14.03.2021 05:51:40.310	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	14.03.2021 05:50:18.407	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	14.03.2021 05:50:18.307	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	14.03.2021 05:48:13.961	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	14.03.2021 05:48:13.861	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	14.03.2021 05:45:06.906	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	14.03.2021 05:45:06.806	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.03.2021 11:41:03.823	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.03.2021 11:41:03.723	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.03.2021 11:40:38.744	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.03.2021 11:40:38.644	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.03.2021 11:39:55.445	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.03.2021 11:39:55.345	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.03.2021 11:39:49.270	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.03.2021 11:39:49.170	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.03.2021 11:38:34.727	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.03.2021 11:38:34.627	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.03.2021 11:38:29.352	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.03.2021 11:38:29.252	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.03.2021 11:38:24.427	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.03.2021 11:38:24.327	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 29-03-2021 - EEPA / VIZCACHAS / PAÑO H1 - PUENTE ALTO / 7SD610 V4.6 Var/7SD610 V04.60.07(5)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00590	Line closure detected	OFF	13.03.2021 11:37:35.604	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.03.2021 11:37:35.504	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.03.2021 11:37:18.984	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.03.2021 11:37:18.884	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.03.2021 11:36:17.231	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.03.2021 11:36:17.131	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.03.2021 11:35:13.617	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.03.2021 11:35:13.517	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.03.2021 11:34:50.153	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.03.2021 11:34:50.053	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.03.2021 11:34:39.133	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.03.2021 11:34:39.033	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.03.2021 11:34:28.629	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.03.2021 11:34:28.529	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.03.2021 11:34:11.574	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.03.2021 11:34:11.474	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.03.2021 11:34:04.844	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.03.2021 11:34:04.744	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.03.2021 11:33:34.555	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.03.2021 11:33:34.455	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.03.2021 11:32:41.372	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.03.2021 11:32:41.272	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.03.2021 11:32:11.387	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 29-03-2021 - EEPA / VIZCACHAS / PAÑO H1 - PUENTE ALTO / 7SD610 V4.6 Var/7SD610 V04.60.07(6)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00590	Line closure detected	ON	13.03.2021 11:32:11.287	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.03.2021 11:31:51.888	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.03.2021 11:31:51.788	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.03.2021 11:31:49.738	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.03.2021 11:31:49.638	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.03.2021 11:31:39.608	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.03.2021 11:31:39.508	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.03.2021 11:31:36.893	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.03.2021 11:31:36.793	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.03.2021 11:29:09.118	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.03.2021 11:29:09.018	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.03.2021 11:27:41.060	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.03.2021 11:27:40.960	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.03.2021 11:27:11.786	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.03.2021 11:27:11.686	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.03.2021 11:25:37.099	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.03.2021 11:25:36.999	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.03.2021 11:24:32.831	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.03.2021 11:24:32.731	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.03.2021 11:23:59.587	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.03.2021 11:23:59.487	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.03.2021 11:23:51.257	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.03.2021 11:23:51.157	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 29-03-2021 - EEPA / VIZCACHAS / PAÑO H1 - PUENTE ALTO / 7SD610 V4.6 Var/7SD610 V04.60.07(7)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00590	Line closure detected	OFF	13.03.2021 11:23:19.248	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.03.2021 11:23:19.148	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.03.2021 11:23:00.829	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.03.2021 11:23:00.729	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.03.2021 11:22:38.199	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.03.2021 11:22:38.099	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.03.2021 11:22:37.234	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.03.2021 11:22:37.134	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.03.2021 11:21:21.326	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.03.2021 11:21:21.227	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.03.2021 10:20:24.982	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.03.2021 10:20:24.882	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.03.2021 10:19:19.094	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.03.2021 10:19:18.995	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.03.2021 10:17:18.217	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.03.2021 10:17:18.145	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.03.2021 09:26:25.210	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.03.2021 09:26:25.110	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.03.2021 09:26:24.470	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.03.2021 09:26:24.370	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.03.2021 09:26:00.471	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.03.2021 09:26:00.371	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.03.2021 09:25:58.981	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 29-03-2021 - EEPA / VIZCACHAS / PAÑO H1 - PUENTE ALTO / 7SD610 V4.6 Var/7SD610 V04.60.07(8)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00590	Line closure detected	ON	13.03.2021 09:25:58.881	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.03.2021 09:25:58.211	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.03.2021 09:25:58.111	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.03.2021 09:25:57.006	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.03.2021 09:25:56.906	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.03.2021 09:25:55.076	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.03.2021 09:25:54.976	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.03.2021 09:25:53.261	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.03.2021 09:25:53.161	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.03.2021 09:25:50.116	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.03.2021 09:25:50.016	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.03.2021 09:25:49.531	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.03.2021 09:25:49.431	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.03.2021 09:25:43.051	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.03.2021 09:25:42.951	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.03.2021 09:24:17.199	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.03.2021 09:24:17.099	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.03.2021 09:24:14.014	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.03.2021 09:24:13.914	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.03.2021 09:23:50.334	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.03.2021 09:23:50.234	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.03.2021 09:22:21.547	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.03.2021 09:22:21.447	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 29-03-2021 - EEPA / VIZCACHAS / PAÑO H1 - PUENTE ALTO / 7SD610 V4.6 Var/7SD610 V04.60.07(9)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00590	Line closure detected	OFF	13.03.2021 09:21:41.458	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.03.2021 09:21:41.358	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.03.2021 09:20:27.910	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.03.2021 09:20:27.810	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.03.2021 09:20:03.246	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.03.2021 09:20:03.146	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.03.2021 09:19:53.486	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.03.2021 09:19:53.386	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.03.2021 09:19:48.126	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.03.2021 09:19:48.027	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.03.2021 09:19:45.622	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.03.2021 09:19:45.522	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.03.2021 09:19:43.917	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.03.2021 09:19:43.817	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.03.2021 09:19:41.332	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.03.2021 09:19:41.232	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.03.2021 09:19:36.882	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.03.2021 09:19:36.782	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Name: FID=SEL-451-1-R109-V0-Z004004-D20060413

Filename:

C:\USERS\NSD\GOOGLE DRIVE\02 EEP\04 LECTURA DE AJUSTES\00 EXTRACCION DE AJUSTES POR FALLA\2021-03-29 FALLA H1 VIZ AES-GENER\EDAC CEX\OSCILOGRAFIA\COS_EDAC_CEX_29032021_FROM_CEV

Fault start: 29-03-2021 14:13:44:582

Scanning frequency:400 Hz

Cursor 1: 0 ms

Cursor 2: 100 ms

Representation: primary

Comment:

Summary Data:

FID = FID=SEL-451-1-R109-V0-Z004004-D20060413

RID = EDAC CEx

SID = S/E Puente Alto

MONTH = 3

DAY = 29

YEAR = 2021

HOUR = 14

MIN = 13

SEC = 45

MSEC = 582

EVENT_NUM = 10374

EVENT = ER

LOCATION =

.

FREQ = 49.84

NFREQ = 50

SAM/CYC_A = 8

SAM/CYC_D = 8

NUM_OF_CYC = 188.500

SER_NUM = 2006132216

PRIM_VAL = YES

CTR_IA = 1.0

CTR_IB = 1.0

CTR_IC = 1.0

CTR_IG = 1.0

PTR_VA = 1.0

PTR_VB = 1.0
PTR_VC = 1.0
PTR_VS1 = 1.0
PTR_VS2 = 1.0
CTRW = 200
CTRX = 200
PTRY = 956
PTRZ = 956
GROUP = 1
BREAKER1 = OPEN
HOUR_T1 =
MIN_T1 =
SEC_T1 =
MSEC_T1 =
HOUR_C1 =
MIN_C1 =
SEC_C1 =
MSEC_C1 =
BREAKER2 = NA
HOUR_T2 =
MIN_T2 =
SEC_T2 =
MSEC_T2 =
HOUR_C2 =
MIN_C2 =
SEC_C2 =
MSEC_C2 =
T_LED = 0
TARGETS =
MB_TRIGGER = 0000000000
MB_TRIP = 0000000000
IA_PF = 66
IA_DEG_PF = 0.18
IB_PF = 69
IB_DEG_PF = -118.79
IC_PF = 69
IC_DEG_PF = 117.90
IG_PF = 204
IG_DEG_PF = -0.70
3I2_PF = 7

3I2_DEG_PF = 170.08
I1_PF = 68
I1_DEG_PF = -0.24
VA_PF = 64
VA_DEG_PF = 0.00
VB_PF = 64
VB_DEG_PF = -119.84
VC_PF = 64
VC_DEG_PF = 119.55
VS1_PF = 0
VS1_DEG_PF = -59.58
VS2_PF = 0
VS2_DEG_PF = 126.28
V1MEM_PF = 64
V1MEM_DEG_PF = -0.07
V0_PF = 0
V0_DEG_PF = 108.84
V2_PF = 0
V2_DEG_PF = 173.84
V1_PF = 64
V1_DEG_PF = -0.10
IA = 51
IA_DEG = -80.92
IB = 50
IB_DEG = 160.75
IC = 52
IC_DEG = 40.65
IG = 152
IG_DEG = 120.48
3I2 = 4
3I2_DEG = -170.03
I1 = 51
I1_DEG = -79.84
VA = 43
VA_DEG = -95.98
VB = 42
VB_DEG = 142.75
VC = 42
VC_DEG = 24.55
VS1 = 0

VS1_DEG = -156.59
VS2 = 0
VS2_DEG = 55.44
V1MEM = 43
V1MEM_DEG = -75.87
V0 = 0
V0_DEG = -104.00
V2 = 1
V2_DEG = -83.05
V1 = 42
V1_DEG = -96.23
PRE_FAULT_CYCLES = 50.125
START_TIME = 29/03/2021,14:13:44.582000
TRIG_TIME = 29/03/2021,14:13:45.582000

Settings:

Group 1

Line Configuration

CTRW := 200 CTRX := 200 PTRY := 956 VNOMY := 115
PTRZ := 956 VNOMZ := 115 Z1MAG := 2.14 Z1ANG := 68.86
Z0MAG := 6.38 Z0ANG := 72.47 EFLOC := Y LL := 4.84

Relay Configuration

ESOTF := N ELOAD := N E50P := N E50G := N
E50Q := N E51S := N E32 := N ECOMM := N
EBFL1 := N E25BK1 := N E79 := N EMANCL := N
ELOP := Y1 EDEM := THM

Pole Open Detection

EPO := V 27PO := 30 3POD := 0.500

Demand Metering

DMTC := 15 PDEMP := OFF GDEMP := OFF QDEMP := OFF

Trip Logic

TR := 0

BK1MTR := 0

ULTR := F_TRIG OUT101

ULMTR1 := 0

TULO := 4 TDUR3D := 12.000

ER := PSV01 OR PSV11 OR PSV13 OR PSV15

Global

General Global Settings

SID := "S/E Puente Alto"

RID := "EDAC CEx"

NUMBK := 1

BID1 := "Breaker 1"

NFREQ := 50 PHROT := ABC DATE_F := DMY

FAULT := PSV11 OR PSV13 OR PSV15

Global Enables

EDCMON := 1 EICIS := N EDRSTC := N EGADVS := Y

EPMU := Y

Station DC1 Monitor

DC1LFP := 100 DC1LWP := 127 DC1HWP := 137 DC1HFP := 142

DC1RP := 9 DC1GF := 1.05

Control Inputs

GINP := 85 GINDF := 80 IN1XXD := 0.1250

Settings Group Selection

SS1 := 1

SS2 := NA

SS3 := NA

SS4 := NA

SS5 := NA

SS6 := NA

TGR := 180

Frequency Estimation

EAFSRC := NA

VF01 := VAY VF02 := VBY VF03 := VCY

Time-Error Calculation

STALLTE := NA

LOADTE := NA

Current and Voltage Source Selection

ESS := 1 LINEI := IW ALINEI := NA BK1I := IW

IPOL := NA ALINEV := NA

Synchronized Phasor Measurement Settings

MFRMT := C37.118 MRATE := 2 PMAPP := N PHCOMP := Y

PMSTN := "STATION A"

PMID := 1

PHDATAV := V1 VCOMP := 0.00 PHDATAI := NA IWCOMP := 0.00

IXCOMP := 0.00 PHNR := I PHFMT := R FNR := I

NUMANA := 0 NUMDSW := 1

TREA1 := NA

TREA2 := NA

TREA3 := NA

TREA4 := NA

PMTRIG := NA

Output

Main Board

OUT101 := PSV11 #EDAC PRIMER ESCALON

OUT102 := PSV13 #EDAC SEGUNDO ESCALON

OUT103 := PSV15 #EDAC TERCER ESCALON

OUT104 := NA

OUT105 := NA

OUT106 := NA

OUT107 := NA

OUT108 := NOT HALARM

Mirrored Bits Transmit Equations

TMB1A := NA

TMB2A := NA

TMB3A := NA

TMB4A := NA

TMB5A := NA

TMB6A := NA

TMB7A := NA

TMB8A := NA

TMB1B := NA

TMB2B := NA

TMB3B := NA

TMB4B := NA

TMB5B := NA

TMB6B := NA

TMB7B := NA

TMB8B := NA

Protection 1

1: PSV01 := FREQ <= 49.500000 #UMBRAL DE FRECUENCIA

2: PMV01 := -0.900000

3: PSV02 := DFDT <= PMV01 #RAZON DE CAMBIO DE FRECUENCIA PRIMER ESCALON

4: PMV02 := -1.260000

5: PSV03 := DFDT <= PMV02 #RAZON DE CAMBIO DE FRECUENCIA SEGUNDO ESCALON

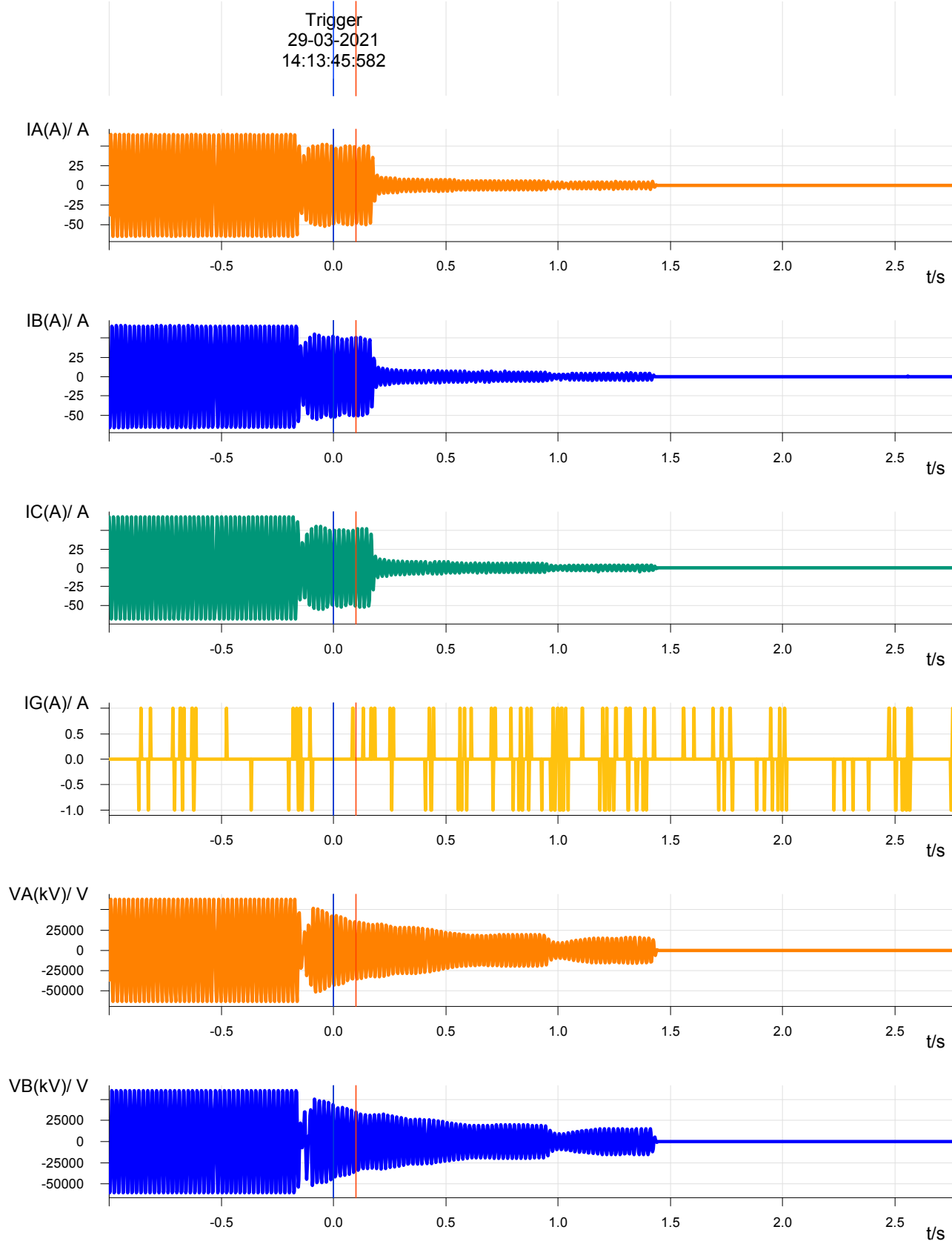
6: PMV03 := -1.900000

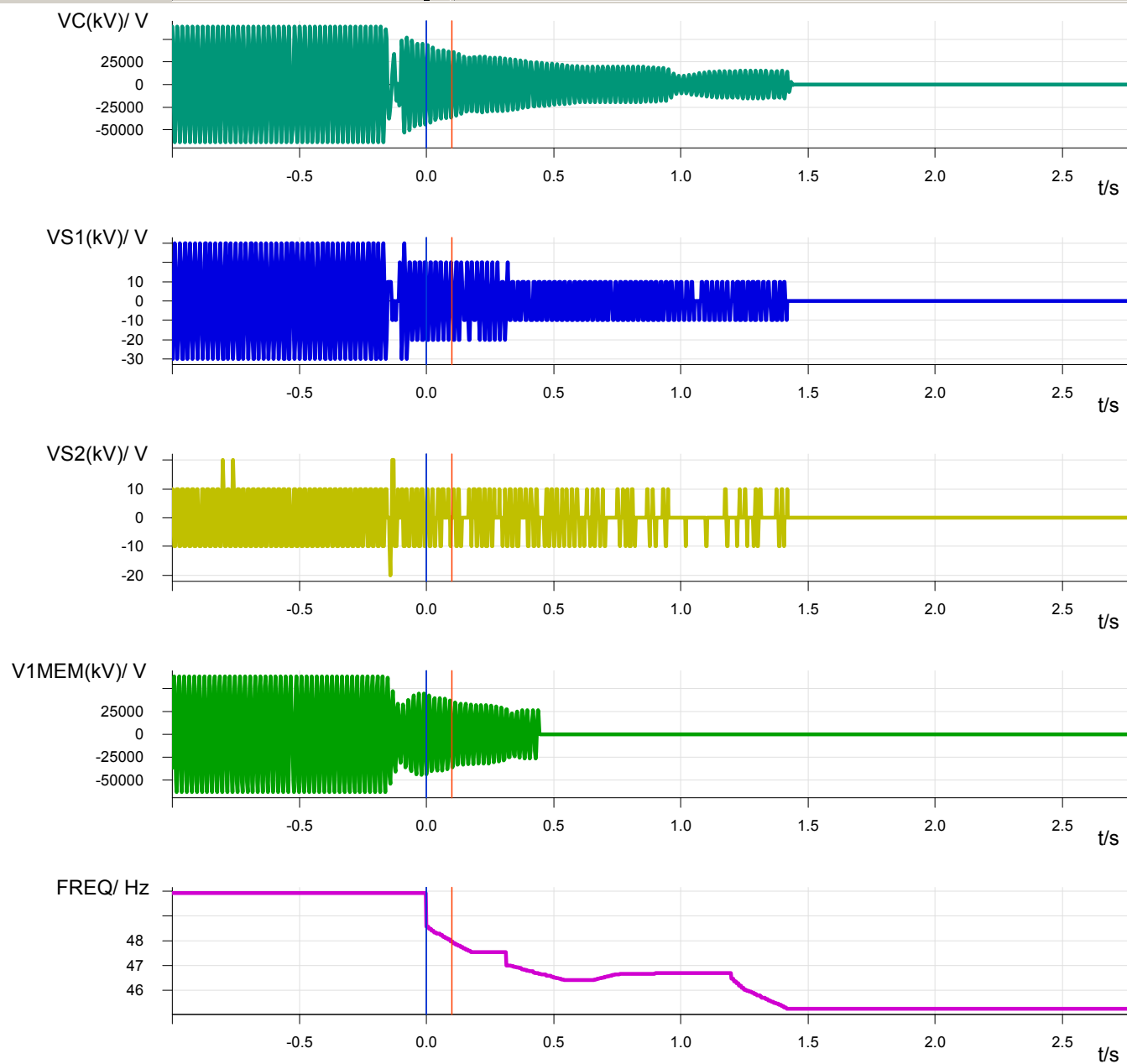
7: PSV04 := DFDT <= PMV03 #RAZON DE CAMBIO DE FRECUENCIA TERCER ESCALON

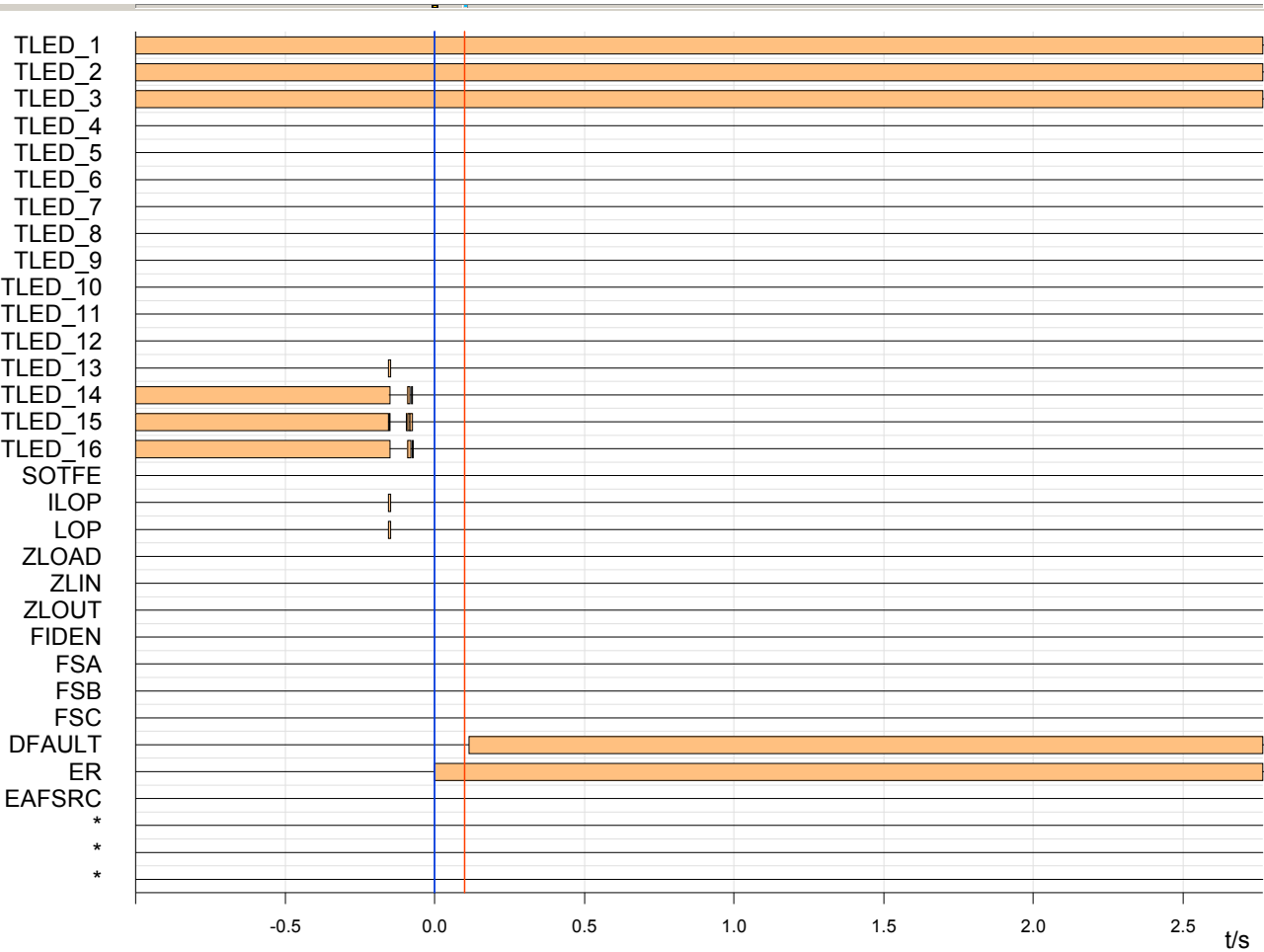
8: PSV05 := PSV01 AND PSV02 #PRIMER ESCALON COMPUESTO

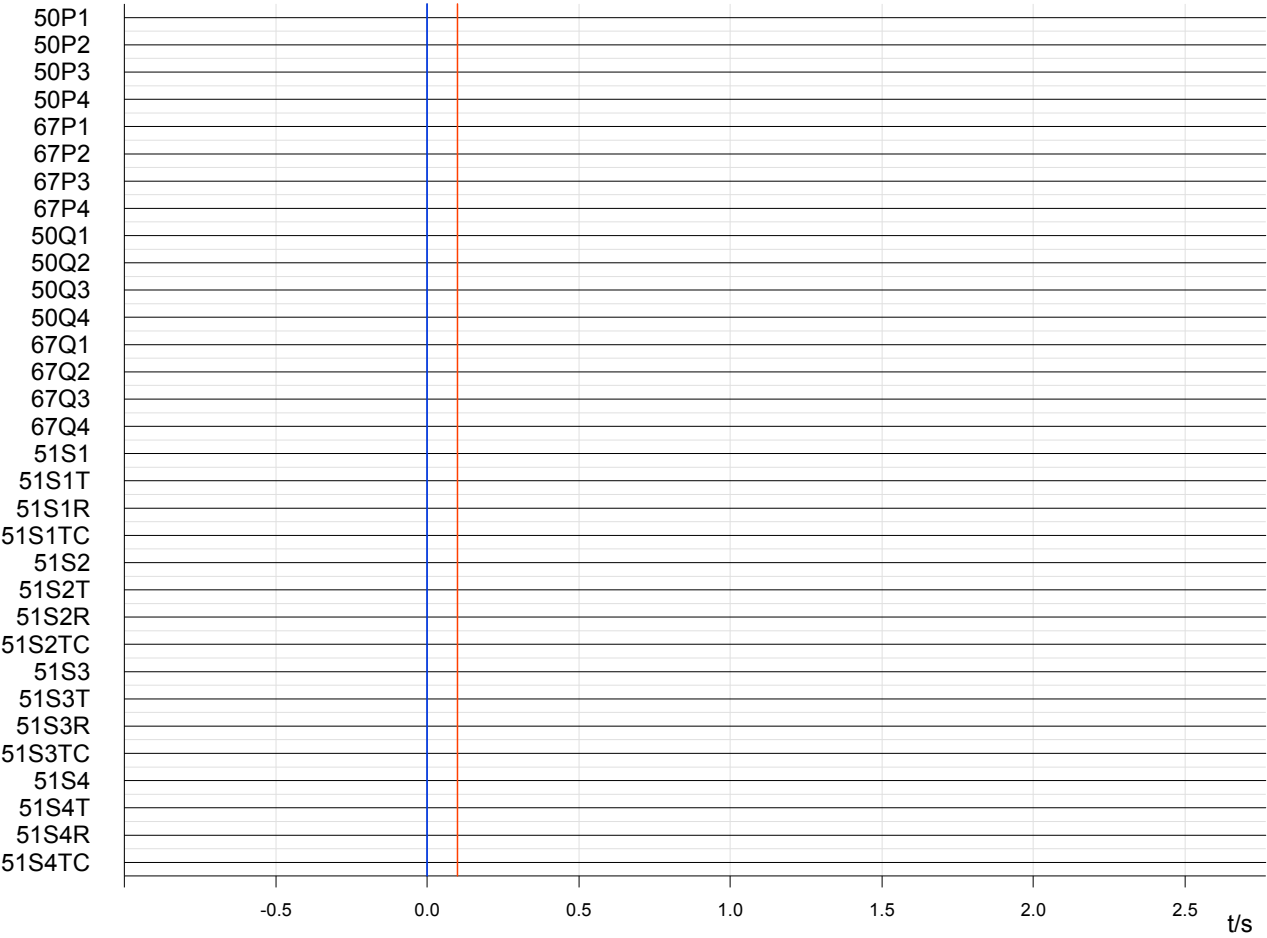
9: PSV06 := PSV01 AND PSV03 #SEGUNDO ESCALON COMPUESTO

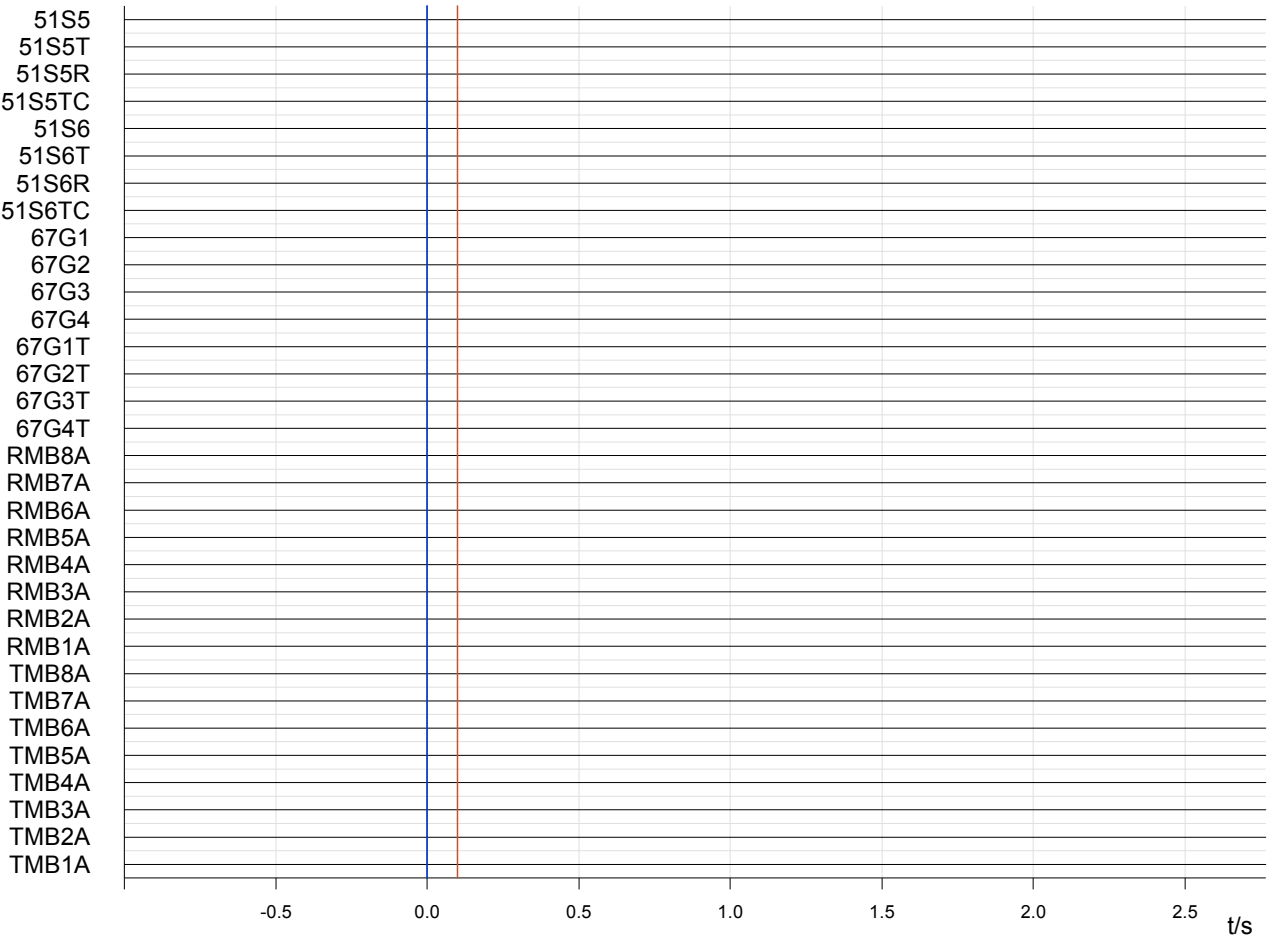
10: PSV07 := PSV01 AND PSV04 #TERCER ESCALON COMPUESTO
11: PSV08 := FREQOK # MEDIDA DE FRECUENCIA OK
12: PSV09 := NOT (LOP) #MEDIDA DE TENSION OK
13: PSV10 := PSV05 AND PSV08 AND PSV09 AND PLT04 #ARRANQUE PRIMER ESCALON
14: PCT01IN := PSV10 #PARTIDA TEMPORIZADOR PRIMER ESCALON
15: PCT01PU := 5.000000 #TIEMPO PRIMER ESCALON
16: PCT01DO := 50.000000
17: PSV11 := PCT01Q #DISPARO PRIMER ESCALON
18: PSV12 := PSV06 AND PSV08 AND PSV09 AND PLT05 #ARRANQUE SEGUNDO ESCALON
19: PCT02IN := PSV12 #PARTIDA TEMPORIZADOR SEGUNDO ESCALON
20: PCT02PU := 5.000000 #TIEMPO SEGUNDO ESCALON
21: PCT02DO := 50.000000
22: PSV13 := PCT02Q #DISPARO SEGUNDO ESCALON
23: PSV14 := PSV07 AND PSV08 AND PSV09 AND PLT06 #ARRANQUE TERCER ESCALON
24: PCT03IN := PSV14 #PARTIDA TEMPORIZADOR SEGUNDO ESCALON
25: PCT03PU := 5.000000 #TIEMPO TERCER ESCALON
26: PCT03DO := 50.000000
27: PSV15 := PCT03Q #DISPARO TERCER ESCALON
28: PLT01S := OUT101 # INDICACION LUMINOSA PANEL PROTECCION
29: PLT01R := PB1_PUL
30: PLT02S := OUT102 # INDICACION LUMINOSA PANEL PROTECCION
31: PLT02R := PB1_PUL
32: PLT03S := OUT103 # INDICACION LUMINOSA PANEL PROTECCION
33: PLT03R := PB1_PUL
34: #
35: PLT04S := PB2_PUL AND NOT PLT04 # ESCALON 1 HABILITADO
36: PLT04R := PB2_PUL AND PLT04 # ESCALON 1 DESHABILITADO
37: PLT05S := PB3_PUL AND NOT PLT05 # ESCALON 2 HABILITADO
38: PLT05R := PB3_PUL AND PLT05 # ESCALON 2 DESHABILITADO
39: PLT06S := PB4_PUL AND NOT PLT06 # ESCALON 3 HABILITADO
40: PLT06R := PB4_PUL AND PLT06 # ESCALON 3 DESHABILITADO

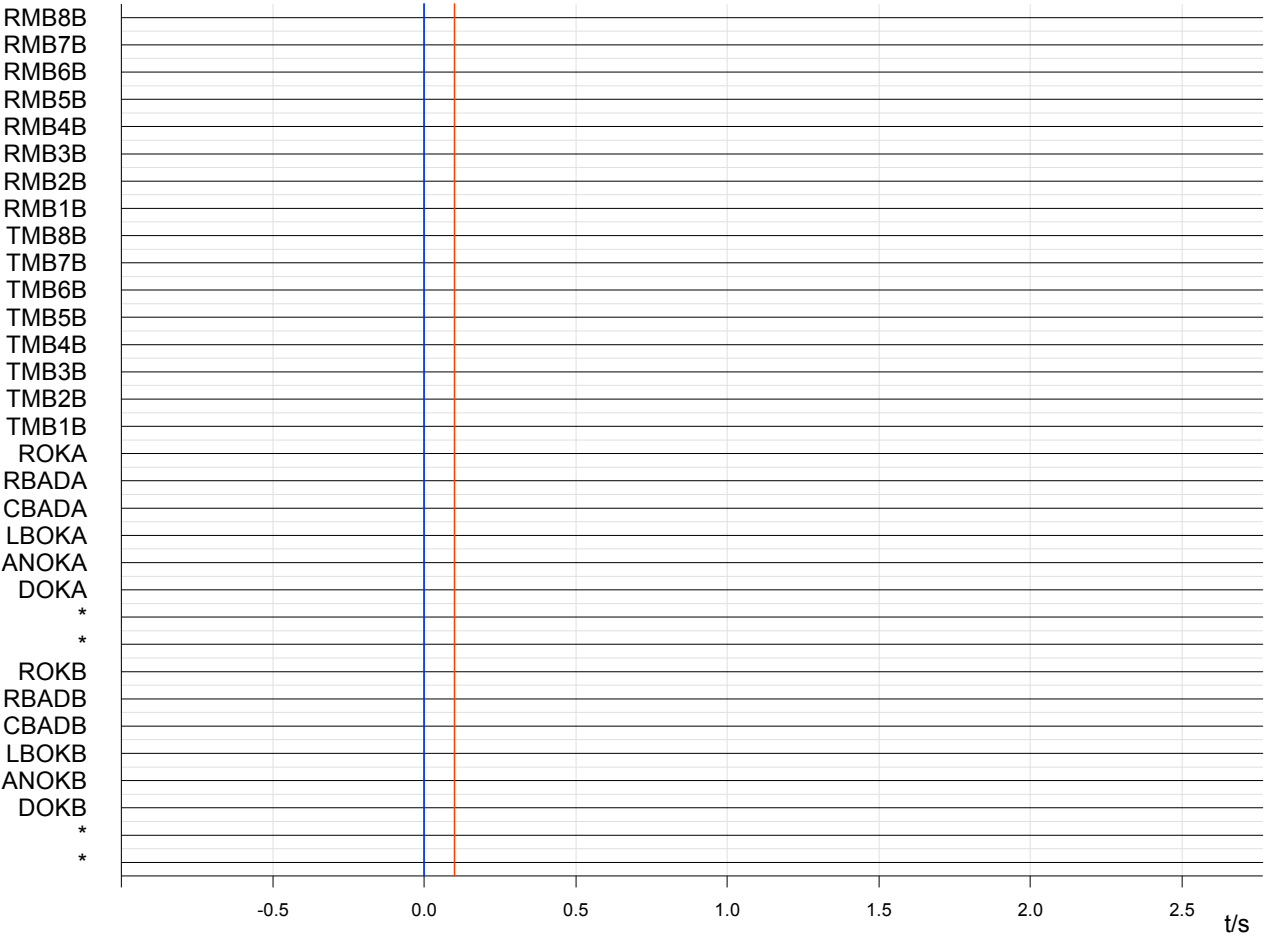


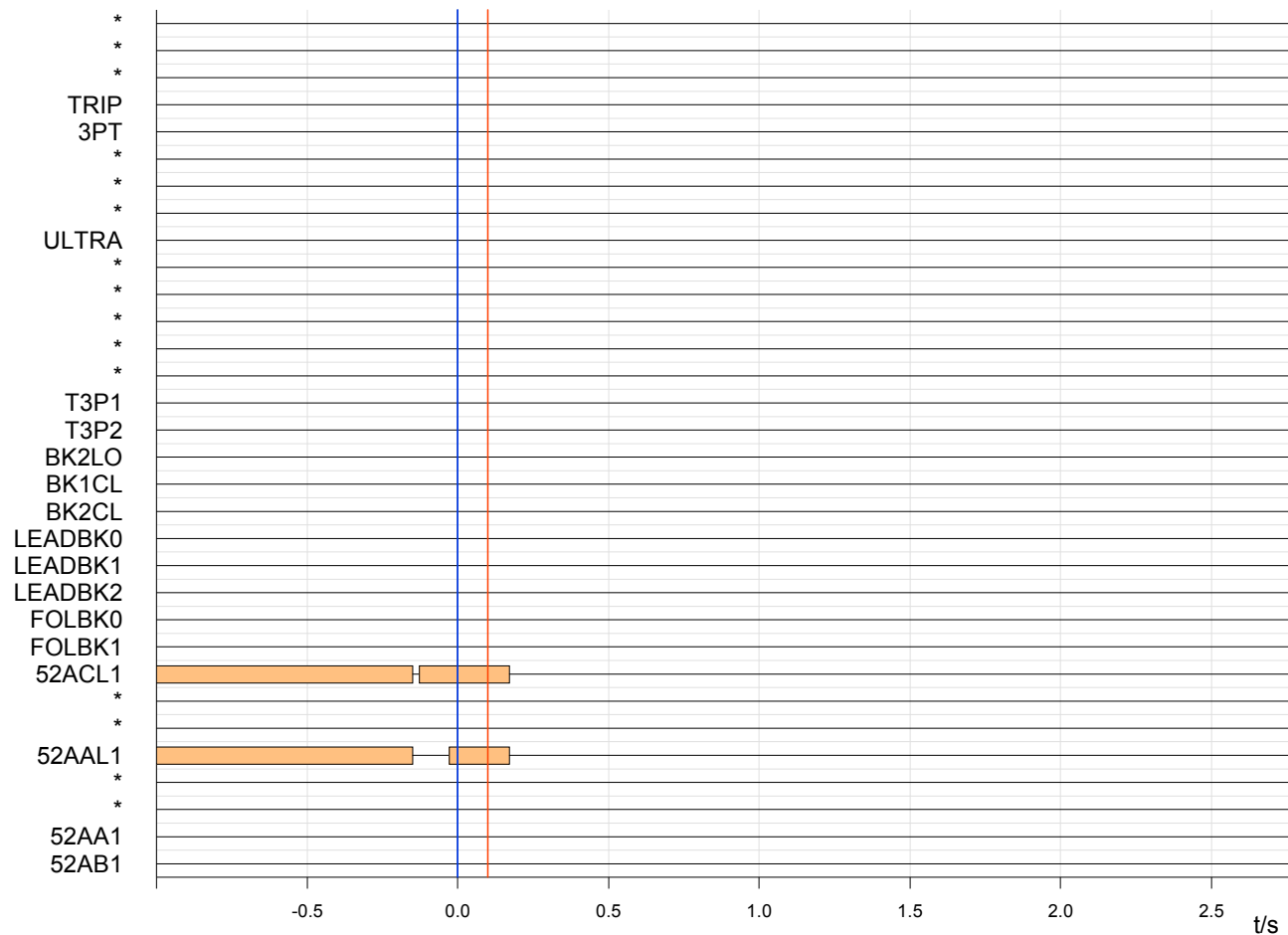


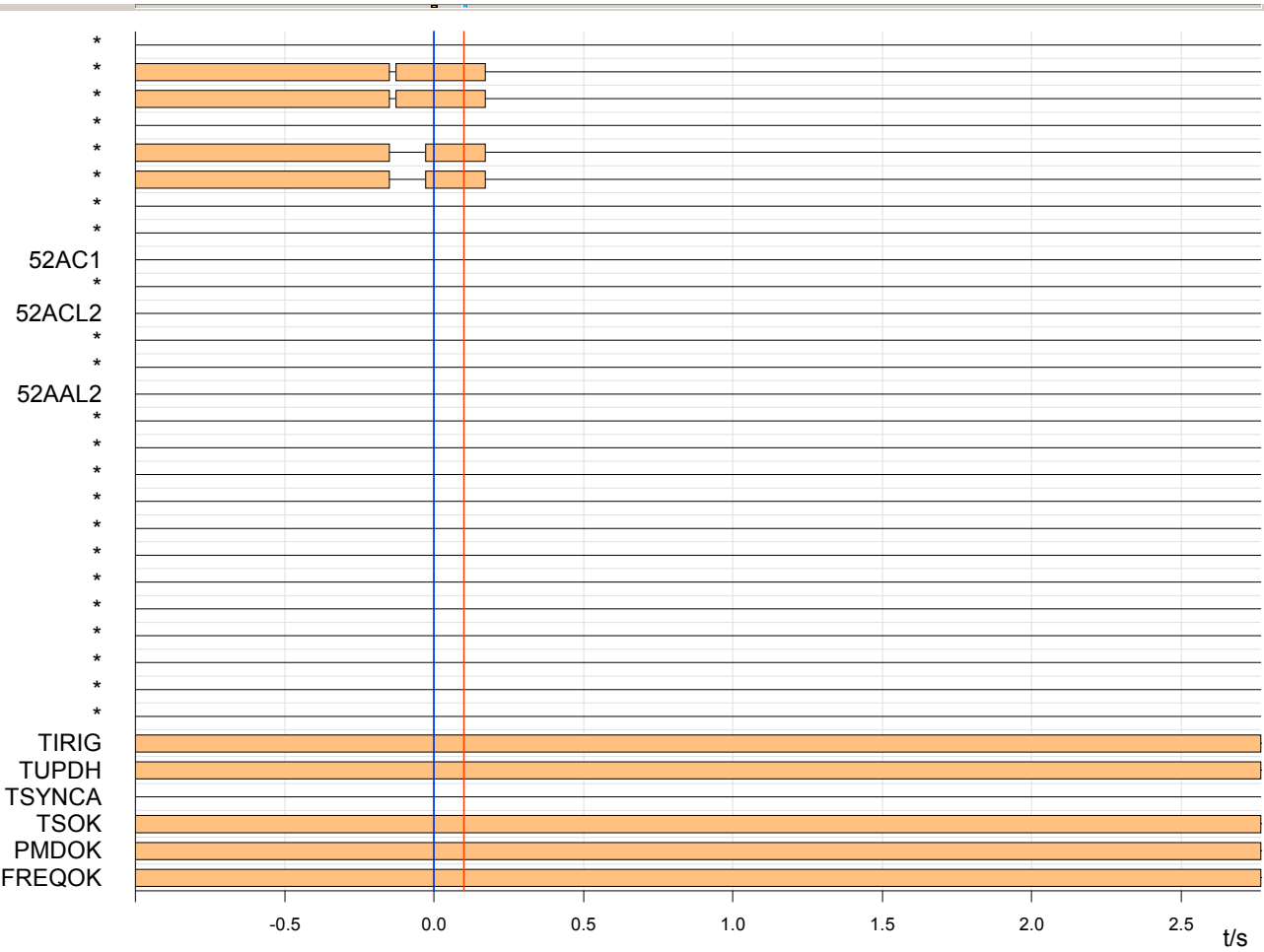


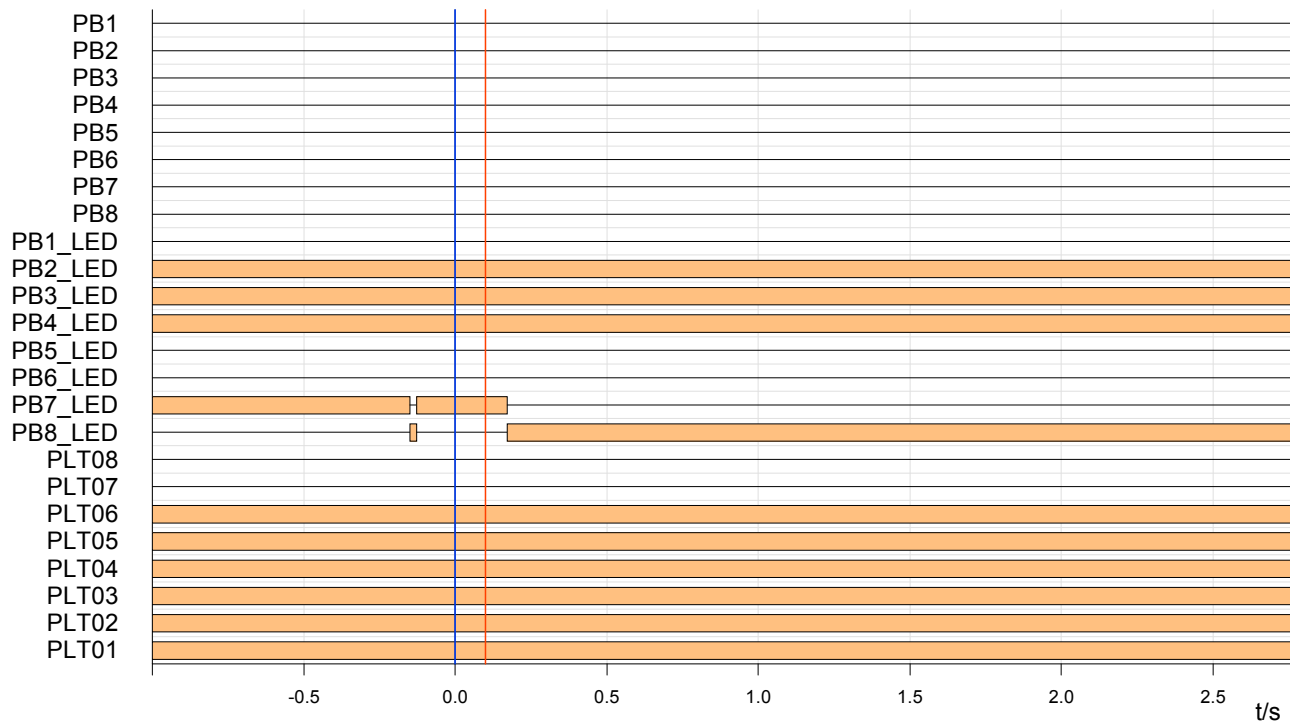
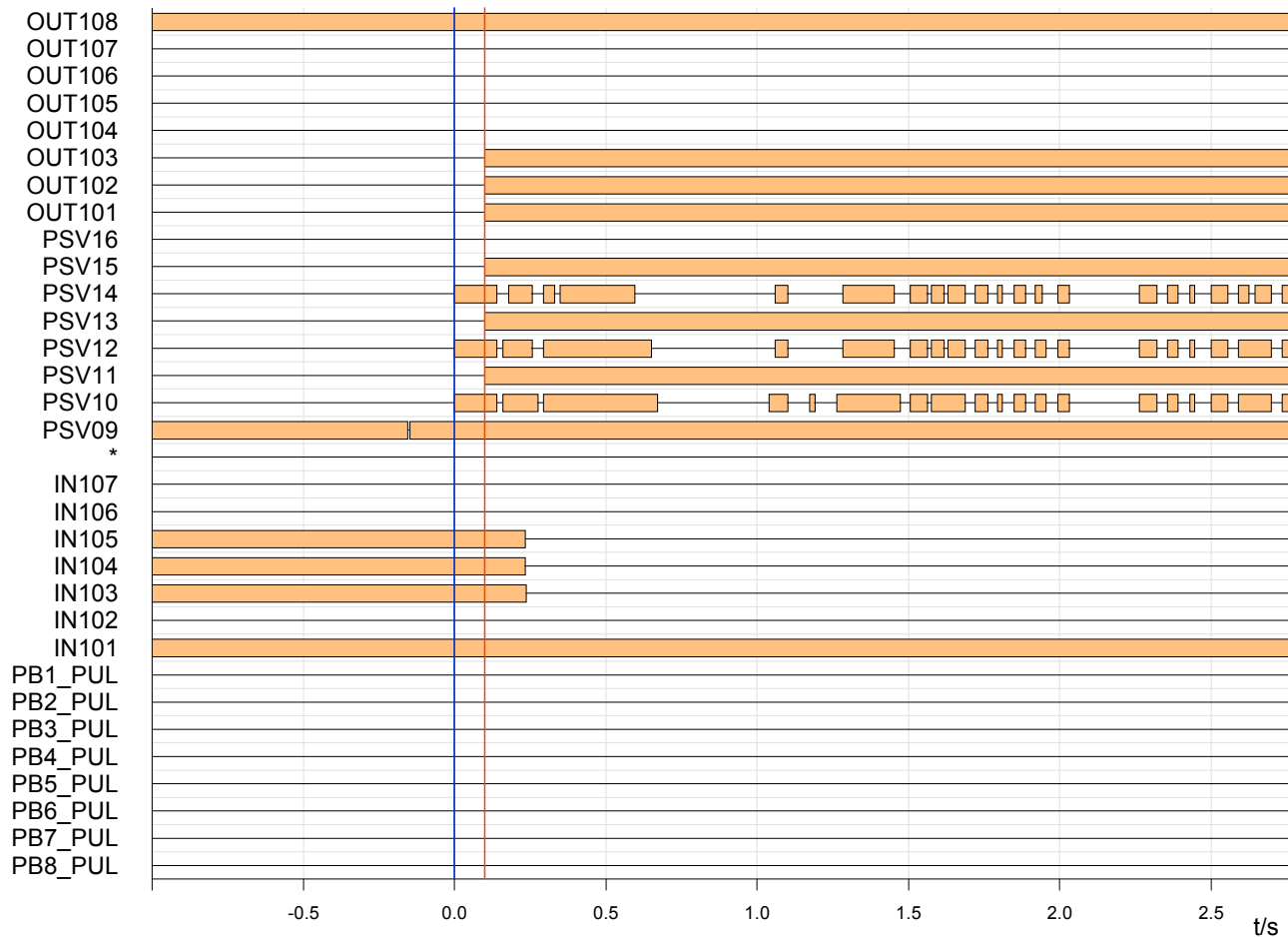












Measuring Signal	Value	Phase	Extremum	DC	2.Harmon.	3.Harmon.	5.Harmon.
IA(A)	35,187 A	16,5°	-49,000 A	4,6%	2,1%	0,4%	
IB(A)	37,697 A	-102,1°	51,997 A	-1,3%	4,0%	2,9%	
IC(A)	37,156 A	134,2°	-49,001 A	-2,4%	3,2%	2,6%	
IG(A)	0,00000 A	8,7°	-0,00010 A	15843903656,5%	100,4%	102,9%	
VA(kV)	31,260 kV	0,0°	42,108 kV	4,8%	2,2%	0,9%	
VB(kV)	32,033 kV	-118,6°	43,538 kV	-3,3%	3,5%	2,1%	
VC(kV)	32,186 kV	119,3°	-44,591 kV	-1,3%	4,3%	2,8%	
VS1(kV)	17,069 V	-65,9°	19,995 V	-0,0%	0,0%	17,2%	
VS2(kV)	6,5322 V	136,6°	-10,001 V	-0,0%	0,0%	41,4%	
V1MEM(kV)	30,943 kV	19,6°	-43,450 kV	3,9%	1,6%	0,6%	
FREQ	0,2369 Hz	24,1°	48,575 Hz	21003,1%	100,0%	100,0%	



Informe de Falla Eléctrica Puntilla S.A.

Gerencia de Operaciones.

Nombre de la Falla (Titulo)

Falla en línea 110 KV Vizcachas - Puente Alto

Tipo de Origen

Origen Externo

Estado Operativo

Falla Externa (FE)

Central

HP Puntilla

Unidad

Unidad N°3

Potencia previa a la falla (Mw)

6.7

Zona Afectada

Región

Metropolitana

Comuna

Puente Alto

Tipo de causa

Código de causa

Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento - OPE6

Comentarios causa

Ambas unidades quedan fuera de servicio debido a operación de las protecciones de cada generador, a causa de falla en línea 110 KV Vizcachas - Puente Alto, línea de transmisión que abastece a las subestaciones Costanera, Puente Alto y Central Puntilla, propiedad de empresa.

Causas

Fenómeno Físico

Comentario

Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento

Falla en línea 110 KV Vizcachas - Puente Alto

Elemento

Comentario

Interruptores

Fenómeno eléctrico

Comentario

Bajo voltaje

Perdida de tensión de referencia

Operación de interruptores

Comentario

Opera según lo esperado

Observaciones

Observaciones	
Acciones inmediatas	Revisión de protecciones y comunicación con despachador EEPA
Hechos sucedidos	
Acciones Correctivas	

Consumos	☐ Falla se origina en instalaciones propias (EPSA)
----------	---

Consumos afectados	Empresa afectada	Perdida estimada (Mw)
	EEPA	6.7
Consumos afectados	Empresa afectada	Perdida estimada (Mw)

Fechas y Horas

Fecha de la falla (de/mm/aaaa)	Hora de la falla (hrs.)
29-03-2021	11:13 hrs.
Fecha de normalización (dd/mm/aaaa)	Hora de normalización (hrs.)
29-03-2021	11:56 hrs

Protecciones

Interruptor	Protección	Función
52G2	700G	27
52G3	GE889	27

Análisis del Evento



Diagrama unilineal general

Anexo N°1

Setting de protecciones

Anexo N°2

Registro de eventos

Anexo N°3

Registro oscilográfico

Anexo N°4

Registro SCADA

Anexo N°5

Maniobras y comunicaciones EPSA

Hora	Instalación	Evento
11:13:00	CP	Desconectada Unidad N°3 Y N°2 por operación Trip mínima tensión C. Maquina, perdida de tensión en linea 110kv Puntilla-EEPA
11:15:00	OPF	Se informa a Centro de Control Sr. Figueroa desconexión de Central Puntilla. Por perdida de tensión de referencia. Indica coordinar con EEPA, falla de linea 110Kv EEPA se encuentra informada al Coordinador.
11:16:00	OPP	Revisión de protecciones, Scada y pie de equipo.
11:18:00	EEPA	Se consulta a despachador EEPA Sr. Juan Pablo Latorre por desconexión de Linea 110kv Puntilla-EEPA. Indica que desconexión está en estudio..
11:20:00	EEPA	Sr. Juan Pablo Latorre de EEPA indica normalizada linea 110kv Puntilla-EEPA.
11:56:00	CP	Conectada Unidad N°3 por normalización en Linea 110kv Puntilla-EEPA
12:07:00	CP	Conectada Unidad N°2 por normalización en Linea 110kv Puntilla-EEPA

Otros hechos relevantes

Duración de la falla	00:43:00	hrs
Perdida de Generación	4.80	Mwh

Registro Fotográfico (Anexo N°6)

El registro fotográfico debe contener fecha, hora y geolocalización, además de ser archivada en carpeta denominada Anexo N°6, numeradas de forma consecutiva y en orden ascendente (Fotografía N°1, Fotografía N°2,...).

Descripción de la fotografías y relación con la causa

Fotografía N°1:	Muestra		y evidencia	
Fotografía N°2:	Muestra		y evidencia	
Fotografía N°3:	Muestra		y evidencia	
Fotografía N°4:	Muestra		y evidencia	
Fotografía N°5:	Muestra		y evidencia	
Fotografía N°6:	Muestra		y evidencia	
Fotografía N°7:	Muestra		y evidencia	

Gestiones Preventivas y/o coordinaciones realizadas por la empresa (Anexo N°7)

Descripción de las gestiones preventivas y/o coordinaciones realizadas por la empresa y su relación con la cauda informada (cartas, correos electrónicos, audio telefónico, etc.), considerar fechas, horas y empresas vinculadas en la gestión.

Registro de Orden de Autoridad (Anexo N°8)

Descripción de la Orden de Autoridad en caso de ser procedente.

Registro de solicitud de Organismos de Emergencia u Orden (Anexo N°9)

Descripción de la solicitud de Organismos de Emergencia u Orden en caso de ser procedente.

Parte Policial o Declaración Notarial (Anexo N°10)

Detallar los documentos disponibles

Informes con antecedentes que permitan referencias el evento (Anexo N°11)

Detallar los documentos disponibles (informes de intervención, informes de mantenimiento, solicitudes de intervención, SODI, etc.

Informar si la instalación ha sido afectada por la misma falla en los últimos 24 meses.

Otros probatorios (Anexo N°12)

N°	ID	Causa	Definición	Probatorios	Antecedentes
1	ACC1	Vehículos aéreos.	Interrupción producida por el contacto o choque de vehículos aéreos con la instalación o por el desprendimiento de alguna de sus partes.	1) Registro Fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla. 2) Declaración jurada del representante legal que señale: - Hechos del evento - Si el vehículo es de un tercero o propio. - Número de veces que ha ocurrido este tipo de falla en la instalación. 3) Parte policial o autoridad correspondiente.	1) Si es reiterada (24 meses móvil) informar medidas de seguridad existentes en la instalación con el objeto de evitar este tipo de incidente, cuales (descripción).
2	OPE6	Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento	Interrupción producida en instalaciones de GxTx a consecuencia de fallas en instalaciones de terceros u otro segmento (distribución, clientes libres, etc.)	1) Secuencia de operación de protecciones, incluyendo un informe técnico (como operaron las protecciones y como debieron haber operado.) 2) Falla corresponde a la misma empresa propietaria, pero en distinto segmento. (SI/NO)	
3	ACC3	Vehículos terrestres.	Interrupción producida por el contacto o choque de maquinaria, vehículos, etc., con la instalación.	1) Registro Fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla. 2) Declaración jurada del representante legal que señale: - Hechos del evento - Si el vehículo es de un tercero o propio. - Número de veces que ha ocurrido este tipo de falla en la instalación. 3) Parte policial.	1) Vista aérea de google earth, maps y/o street incluyendo coordenadas UTM. 2) Si es reiterada (24 meses móvil), informar las medidas de seguridad existentes en la instalación con el objeto de evitar este tipo de incidente, cuales (descripción).
4	ACC2	Intervención de terceros.	Interrupción producida por intervención de terceros no autorizada (accidental o intencional) en las instalaciones. Obviando "Robo de Conductor"	1) Registro Fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla. 2) Denuncia ante Carabineros de Chile o declaración jurada ante Notario Público indicando los hechos.	1) Vista aérea de google earth, maps y/o street incluyendo coordenadas UTM. 2) Si es reiterada (24 meses móvil), informar medidas de seguridad existentes en la instalación con el objeto de evitar este tipo de incidente, cuales (descripción).
5	VAN3	Robo o hurto.	Interrupción producida por el robo o hurto de componentes de la instalación.	1) Registro Fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla. 2) Denuncia ante Carabineros de Chile. 3) Declaración jurada de los hechos indicando el N° de eventos similares en la instalación.	1) Si es reiterada (24 meses móvil), informar medidas de seguridad existentes en la instalación con el objeto de evitar este tipo de incidente, cuales (descripción).
6	ARB1	Contacto de ganchos, ramas u otro tipo de vegetación.	Interrupción producida por contacto (sin desprendimiento) de ganchos, ramas u otro tipo de vegetación con las instalaciones.	1) Registro Fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla. 2) Señalar distancia entre la línea y los árboles del sector donde se produce el contacto con los conductores.3) Especificar el tipo de vegetación que provoca el contacto (gancho, rama, etc.)	1) Podas y mantenciones realizadas (24 meses móvil) en la zona específica donde se produce el contacto con los conductores. (Incluir Registro Fotográfico con fecha y hora) 2) Existía alguna mención en los informes de mantenimiento periódicos acerca de árboles que pudieran significar riesgos en ese tramo de la línea.

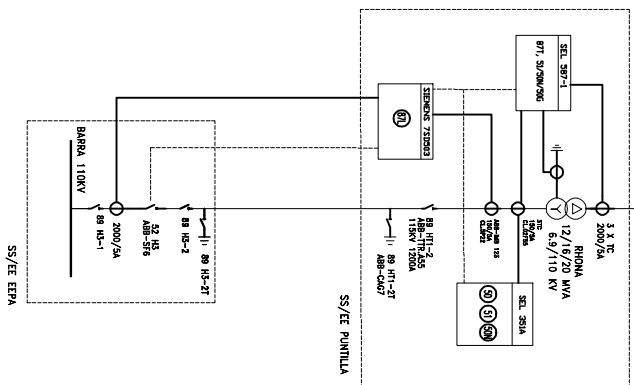
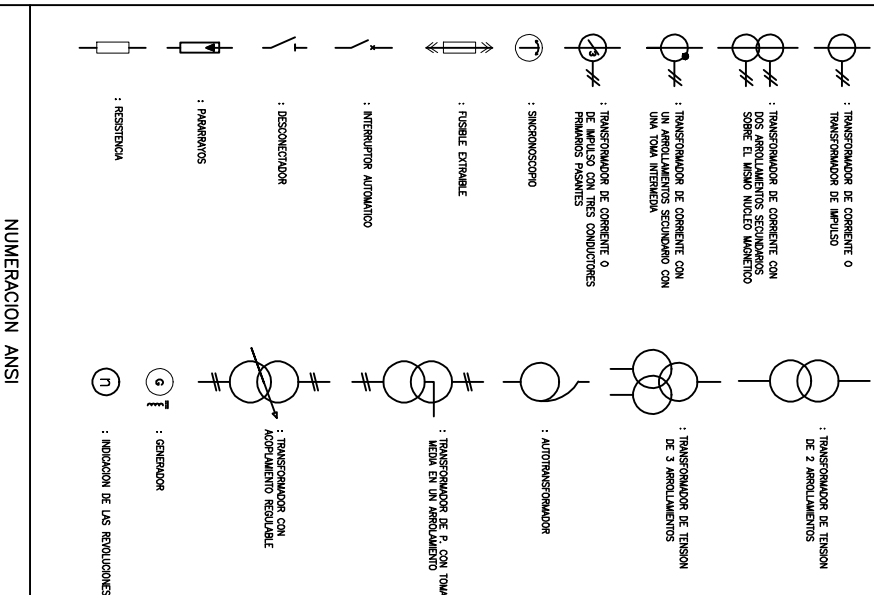
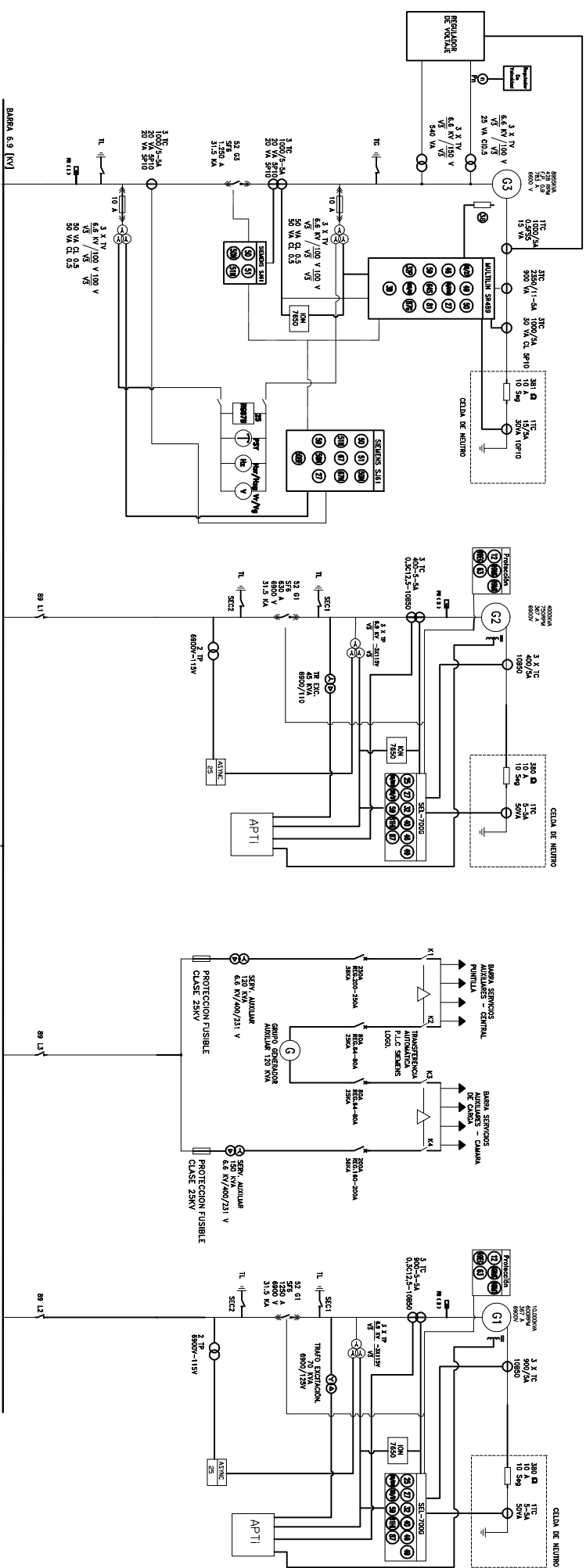
7	ARB2	Caída de árbol sobre la línea o instalación.	Interrupción producida por la caída de uno o más árboles, o parte de él, natural o provocada, sobre la instalación.	1) Registro Fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla. 2) Declaración jurada que cumple con art. 111, inciso 4, de N5. 3) Si el árbol, se encontraba en propiedad de un tercero, acompañar las comunicaciones llevadas con el mismo, a fin de evitar el evento acaecido.	1) Existía alguna mención en los informes de mantenimiento periódicos acerca de árboles que pudieran significar riesgos en ese tramo de la línea. 2) Poda de los últimos 24 meses en específico del punto de falla.
8	DIS1	Pérdida de aislación	Interrupción producida por la pérdida de aislación en los elementos o equipos de la instalación a consecuencia de factores ambientales o de otro tipo.	1) Registro Fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla. 2) Informe técnico de los hechos que provocan la pérdida de aislación. 3) N° de reiteración de la causa en la instalación.	1) Lavado y/o mantenciones de los últimos 24 meses, en específico del punto de falla.
9	DIS5	Vida útil de equipo o número de operaciones.	Interrupción producto de que el o los elementos/equipos involucrados alcanzaron su vida útil o número de operaciones para las que fueron diseñados.	1) Datos de placa del equipo. 2) Mantenciones realizadas en los últimos 24 meses sobre el elemento o equipo. 3) Recomendaciones del fabricante en relación con las mantenciones y vida útil del elemento. 4) Fecha de primera puesta en servicio y años efectivos de operación.	
10	DIS7	Temperatura fuera de límites.	Interrupción producida a causa del aumento de temperatura, fuera de límites en equipos o elementos de la instalación. Sin considerar transformadores.	1) Informe técnico que indique las posibles causas de la temperatura fuera de límites. Si corresponde a un evento natural, proporcionar declaración jurada señalando los hechos o bien, un documento público y conocido que acredite el evento. 2) Informar la temperatura máxima de diseño del equipo o elemento afectado.	1) Mantenciones de los últimos 24 meses de equipos y elementos, donde se produce la temperatura fuera de límites.
11	OPE1	Trabajos en instalaciones.	Interrupción producida por trabajos propios (maniobras previas, durante o posteriores) para construcción, mantención o reparación en la instalación o su zona de emplazamiento.	Interna	1) Copias de la solicitud y autorización de la actividad específica que se realizaba al momento de producirse la falla. 2) Informe técnico específico de la falla emitido por el responsable, con detalle pormenorizado del hecho que provoca la falla. 3) Registros de las protecciones de la unidad, asociadas a la falla.

12	OPE24	Falla en central de generación.	Fallas ocurridas en central generadoras.	1) Registro Fotográfico con fecha y hora, si aplica. 2) Informe técnico específico de la falla, emitido por el responsable principal de la operación de la unidad. 3) Registros de las protecciones de la unidad, asociadas a la falla. 4) Detalle de las inspecciones efectuadas a la unidad, en los últimos 3 años.	1) Acciones inmediatas tomadas para normalizar el funcionamiento de la unidad fallada.
13	OPEX25	Falla en transformador.	Interrupción producida por falla en transformador (medida, poder, etc.).	1) Datos de placa del equipo. 2) Secuencia de operación de protecciones, incluyendo un informe técnico (como operaron las protecciones y como debieron haber operado.) 3) Recomendaciones del fabricante en relación a las mantenciones y vida útil del elemento. 4) Año de primera puesta en servicio y años efectivos en operación.	1) Mantenciones realizadas en los últimos 24 meses sobre el equipo.
14	OPE5	Conector suelto o mal instalado.	Interrupción producida por elementos de conexión o unión sueltos o mal instalado.	Interna	1) Informe técnico que fundamente la causa aducida y las explique las posibles causas que propician que el conector se encontrase suelto o mal instalado. 2) Informe que indique las posibles causas de la no detección del cable suelto o mal instalado en las mantenciones realizadas. 3) Registro Fotográfico con fecha, hora y Coordenadas UTM.
15	OPE10	Falla de material, por fatiga, corrosión, trizadura, etc.	Interrupción producida por fatiga, corrosión, trizadura, etc. de componentes de la instalación debido a sus condiciones particulares de operación.	Interna	1) Mantenciones de los últimos 24 meses realizadas en el equipo o elemento donde se produce la falla. 2) Informe técnico que explique las posibles causas que propician el fallo de material. 3) Informe técnico de las posibles causas que expliquen la no detección de la falla de material. 4) Registro Fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM. 5) Año efectivo de puesta en servicio y años efectivos en operación.
16	OPE12	Fallas en unidad generadora debido a combustible.	Interrupción producida por combustible: calidad, congelado o contaminado.	Interna	1) Registro Fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM.
17	OPE16	Fuga o degradación del dieléctrico (ej. SF6, aceite, etc.).	Interrupción producida por fuga o degradación del dieléctrico en la instalación.	Interna	1) Mantenciones de los últimos 24 meses realizadas en el equipo o elemento donde se produce la falla. 2) Registro Fotográfico con fecha y hora.

18	OPE19	Explosión de equipos.	Interrupción producida por la explosión de uno o más equipos en la instalación.	Interna	1) Mantención de los últimos 24 meses realizadas en el equipo siniestrado. 2) Informe técnico que explique las posibles causas que propician la explosión del equipo. 3) Registro Fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM. 3) Secuencia de operación de protecciones, incluyendo un informe técnico (como operaron las protecciones y como debieron haber operado.) 4) Recomendaciones del fabricante en relación con las mantenciones y vida útil del elemento. 5) Año de primera puesta en servicio y años efectivos en operación.
19	OPE20	Daño de motor en equipos primarios.	Interrupción producida por daño o deterioro en motor de equipo primario de la instalación.	1) Registro Fotográfico con fecha y hora. 2) Secuencia de operación de protecciones, incluyendo un informe técnico (como operaron las protecciones y como debieron haber operado.) 3) Causas que propician el daño del motor. 4) Recomendaciones del fabricante en relación con las mantenciones y vida útil del elemento. 5) Año de primera puesta en servicio y años efectivos en operación.	1) Mantención de los últimos 24 meses realizadas en el sobre el motor.
20	OPE21	Error en conexonado de elementos de poder, protección o control.	Interrupción producida por una incorrecta ejecución en el conexonado de elementos de poder, protección o control en la instalación.	Interna	1) Mantenciones de los últimos 24 meses realizadas en el equipo o elemento donde existe el error de conexonado. 2) Registro Fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM. 3) Secuencia de operación de protecciones, incluyendo un informe técnico (como operaron las protecciones y como debieron haber operado.)
21	OPE22	Error en programación de elementos de protección o control.	Interrupción producida por error en la programación del sistema de protección o control de la instalación.	Interna	1) Mantenciones o pruebas de los últimos 24 meses realizadas en el equipo o elemento donde existe el error de programación. 2) Informe de por qué no fue detectado en las mantenciones o pruebas realizadas. 3) Secuencia de operación de protecciones, incluyendo un informe técnico (como operaron las protecciones y como debieron haber operado.)

22	OPE23	Defecto de fábrica.	Interrupción producida por defectos o fallas de fábrica de los elementos o equipos de la instalación.	1) Informe técnico de las posibles causas que propician el desperfecto. 2) Informe técnico de las posibles causas de la no detección del defecto desde su puesta en servicio durante las mantenciones o pruebas realizadas. 3) Informe del fabricante, donde se indique o reconozca dicho defecto. (Plazo 30 días) 4) Datos de placa si corresponde, año de primera puesta en servicio y años efectivos de operación. 5) Recomendaciones del fabricante en relación con las mantenciones y vida útil del elemento.	1) Mantenciones o pruebas de los últimos 24 meses realizadas en el equipo o elemento que presenta defecto de fábrica.
23	DIS2	Sobrecarga.	Interrupción producida por aumento del consumo no proyectado, por sobre los límites de diseño de la instalación.	1) Demanda de los últimos 24 meses. 2) Informe técnico de las posibles causas que propician la sobrecarga 3) Ajuste de las protecciones de líneas y equipos involucrados. 4) Año de primera puesta en servicio y años efectivos en operación (Transformador)	
24	OPE7	Error de operador.	Interrupción producida por maniobras o acciones erróneas por parte de personal habilitado de la empresa eléctrica.	Interna	1) Registro Fotográfico con fecha y hora, si aplica. 2) Informar con detalle pormenorizado del error específico cometido por el personal habilitado.
25	CLI3	Descargas eléctricas atmosféricas.	Interrupción producida por la acción de rayos o descargas atmosféricas que afectan a las instalaciones eléctricas.	1) Registro fotográfico con fecha y hora, si aplica, con coordenadas UTM. 2) Informe Técnico que justifique la ausencia de pararrayos o elementos de protección equivalentes, si la instalación no los tuviera. En caso contrario en que pararrayos no despejó la falla a tierra, proporcionar un informe técnico del no despeje de la falla. 3) Informar la cantidad de veces que la instalación se ha visto afectada por este tipo de fenómenos atmosférico, con o sin afectación de suministro. 4) Considerando que es una condición meteorológica, aportar registro público y conocido del hecho, o declaración jurada.	
26	CLI2	Objeto llevado por el viento hacia los conductores.	Interrupción producida por contacto directo de un objeto llevado o arrastrado por el viento.	1) Registro Fotográfico con fecha, hora y coordenadas del punto de falla. 2) Informe público y conocido que acredite condición del viento. 3) Especificar tipo de elemento arrastrado por el viento hacia los conductores.	

27	INC1	Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones.	Interrupción producida por el fuego o sus agentes derivados del mismo, ya sea natural o intencional.	1) Registro Fotográfico con fecha y hora. 2) Declaración jurada de los hechos, constancia policial, u organismo competente.	1) Podas y roce de los últimos 24 meses del o los tramos afectados por el incendio. (Incluir fotografías de la zona donde se produce el incendio luego de las podas realizadas)
28	CLI1	Evento natural catastrófico (sismo, volcánico, aluvión, maremoto, etc.).	Interrupción producida por algún evento natural (Sismo, Volcánico, aluvión, maremoto, etc.) que afecta, daña o supera las condiciones de diseño de la instalación.	1) Informe técnico que especifique de que forma el evento afectó a la instalación. 2) Informe público y conocido que acredite el evento aducido. 3) Condiciones sísmicas de diseño de la instalación.	
29	ANI1	Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).	Interrupción producida por acción directa de los animales sobre la instalación.	1) Registro Fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla. 2) Informar el número de veces que la instalación se ha visto afectada por esta causa, con o sin afectación de suministro.	1) Si es reiterada, informar medidas de seguridad existentes en la instalación con el objeto de evitar este tipo de incidente, cuales (descripción).
30	AUT1	Interrupción a requerimiento de la autoridad.	Interrupción producida por orden directa de algún organismo facultado (SEC, Ministerio del Interior, etc.)	1) Documentación de la orden emitida por organismo facultado que acredite la emergencia, parte policial, etc.	
31	OPE18	Disminución de distancia eléctrica.	Interrupción producida por no respetar la distancia eléctrica en las instalaciones.	Interna	1) Mantenciones de los últimos 24 meses en la zona donde se produce la disminución de distancia. 2) Registro Fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla. 3) Informar las posibles causas que genera la disminución de la distancia eléctrica.
32	OTR2	Origen no determinado.	Interrupción cuyo origen no se pudo determinar.	Interna	
33	VAN4	Ciberataque	Interrupción debida a acciones efectuadas por terceros a través de sistemas computacionales, accediendo sin autorización a software de control de las instalaciones.	1) Log o Registros de accesos a sistemas. 2) Log histórico de intentos de intrusión. 3) Registro detallado del incidente. 4) Medidas previas consideradas antes del ciberataque a fin de evitar la ocurrencia de este tipo de eventos.	
34	OPE26	Falla en sistema de protección o control	Interrupción producida por falla en los sistemas de protección de la instalación.	Interna	1) Mantenciones de los últimos 24 meses del equipo que produce la falla. 2) Secuencia de operación de protecciones, incluyendo un informe técnico (como operaron las protecciones y como debieron haber operado.)



REVISIONES									
Nº	DESCRIPCION	M.B.S. DIS.	F.N.R. REV.	C.B.R. J.P	OCTB. 2015	PL. N°	Departamento: Mantenimiento	Nombre	Fecha
E	ACTO PARA USO						DIBUJO	M. BURGOS	06-07-15
B	REVISION					Lamina: 1 de 1	REVISO	F. NOVOA	06-07-15
							APROBO	C. BIZAMA	06-07-15
								Rev. 0	Escola 1 : 1
							EPPP-IND-PAB-EL-001		Formado A1

 eléctrica puntilla	ELECTRICA PUNTILLA
	Area: CENTRAL PUNTILLA Título: DIAGRAMA UNILINEAL COMPLEJO PUNTILLA

NUMERACION ANSI	
29) : DESORDENO DE SINCRONIZACION O PULSOS EN PARALELO	29) : PROTECCION DE TIERRA
30) : DESORDENO TIEMPO	30) : SOBRECORRIENTE TEMPORALIZADA DE FASE DIRECCIONAL
31) : RELÉ BAJA TENSION	31) : SOBRECORRIENTE TEMPORALIZADA RESIDUAL DIRECCIONAL
32) : RELÉ ALIMENTADOR	32) : RELÉ DE NIVEL ACEITE
33) : RELÉ SOBRECORRIENTAS RESCANSOS (RM)	33) : RELÉ DE SOBRECORRIENCIA
34) : RELÉ VERIFICACION DE DECIMOSOS (CENTESIMAS AMPLIOS)	34) : RELÉ DE SOBRE FRECUENCIA
35) : RELÉ DE SOBRECORRIENTE DE SECUNDARIA RESISTIVA 0 1/2	35) : RELÉ DE BAJA FRECUENCIA
36) : SOBRECORRIENTACION DE ESTATOR (RM)MOTOR TIEMPO	36) : RELÉ MAESTRO DE ALIMENTADOR
37) : SOBRECORRIENTE INSTANTANEO DE FASE	37) : RELÉ MAESTRO GENERADOR
38) : SOBRECORRIENTE INSTANTANEO DE TIERRA	38) : RELÉ MAESTRO TRANSFORMADOR
39) : SOBRECORRIENTE INSTANTANEO RESIDUAL	39) : RELÉ DE PROTECCION DIFERENCIAL GENERADOR
40) : PROTECCION FALLA INTERRUPTOR	40) : REGULADOR DE CORRIENTE
41) : SOBRECORRIENTE TEMPORALIZADA DE FASE	41) : REGULADOR DE TENSION
42) : SOBRECORRIENTE TEMPORALIZADA RESIDUAL	42) : MEDIDA DE TENSION
43) : SOBRECORRIENTE TEMPORALIZADA CON RETARDACION DE TENSION	43) : MEDIDA DE CORRIENTE
44) : RELÉ DE SOBRECORRIENCIA DE FASE	44) : MEDIDA DE POTENCIA ACTIVA
45) : RELÉ DE SOBRECORRIENCIA RESIDUAL	45) : MEDIDA DE POTENCIA REACTIVA
46) : FALLA FUSIBLE YF	46) : MEDIDA DE FACTOR DE POTENCIA
47) : RELÉ DE PRESION DE BOMBOLIZ	47) : MEDIDA DE ENERGIA ACTIVA
48) : RELÉ DE PRESION DEL CAMBIADOR DE TAPES	48) : MEDIDA DE ENERGIA REACTIVA
	49) : MEDIDA DE FRECUENCIA

[illegible]

EnerVista Events

FileHomeData

737877 days 11 h : 13 m : 45.439039 s

0 days 0 h : 0 m : 0.000000 s

737877 days 11 h : 13 m : 45.439039 s

Sources1

Events1024

Event SelectorDelta TimesStatistics

Date/Time	Event	Cause of Event	Data
☐ Mar 29 2021 11:13:45.988851	1271	Ph UV 1 Trip PKP B	
☐ Mar 29 2021 11:13:45.983629	1270	Ph UV 1 Trip PKP A	
☐ Mar 29 2021 11:13:45.978408	1269	Ph UV 1 Trip PKP B	
☐ Mar 29 2021 11:13:45.970591	1268	Ph UV 1 Trip PKP A	
☐ Mar 29 2021 11:13:45.967983	1267	Ph UV 1 Trip PKP B	
☐ Mar 29 2021 11:13:45.679876	1266	Ph TOC 1 Trip PKP B	
☐ Mar 29 2021 11:13:45.677347	1265	Ph TOC 1 Trip PKP C	
☐ Mar 29 2021 11:13:45.674823	1264	Ph TOC 1 Trip PKP A	
☐ Mar 29 2021 11:13:45.669769	1263	Ph TOC 1 Trip PKP B	
☐ Mar 29 2021 11:13:45.667243	1262	Ph TOC 1 Trip PKP C	
☐ Mar 29 2021 11:13:45.664713	1261	Ph TOC 1 Trip PKP A	
☐ Mar 29 2021 11:13:45.662188	1260	Ph TOC 1 Trip PKP B	
☐ Mar 29 2021 11:13:45.662188	1259	Ph TOC 1 Trip PKP	
☐ Mar 29 2021 11:13:45.444048	1258	Ph UV 1 Trip PKP B	
☐ Mar 29 2021 11:13:45.439039	1257	Ph UV 1 Trip PKP C	
☐ Mar 29 2021 11:13:45.439039	1256	Ph UV 1 Trip PKP A	
☒ Mar 29 2021 11:13:45.439039	1255	Ph UV 1 Trip PKP	
☐ Mar 29 2021 06:57:45.475160	1254	Ph UV 1 Trip PKP C	
☐ Mar 29 2021 06:57:45.475160	1253	Ph UV 1 Trip PKP	
☐ Mar 29 2021 06:57:45.470149	1252	NegSeq IOC 1 Trip PKP	
☐ Mar 28 2021 20:40:00.004055	1251	Trans. Rec Trigger	

Item Name	Value at T1	Value at T2	Value at T3
Date/Time	Mar 29 2021 11:13:45.439039	Apr 4 2021 05:45:05.213344	Apr 4 2021 05:45:05.200790
Source Name	GE889 - PU3	GE889 - PU3	GE889 - PU3
Cause of Event	Ph UV 1 Trip PKP	Ph UV 1 Trip PKP C	Ph UV 1 Trip PKP A
Event Number	1255	1351	1350
J1 Ia (A)	364.258	0.000	0.000
J1 Ia Angle (°)	-13.4	0.0	0.0
J1 Ib (A)	348.633	0.000	0.000
J1 Ib Angle (°)	-136.2	0.0	0.0
J1 Ic (A)	343.750	0.000	0.000
J1 Ic Angle (°)	-252.6	0.0	0.0
J1 Ig (A)	0.000	0.000	0.000
K1 Ia (A)	365.234	0.000	0.000
K1 Ia Angle (°)	-13.7	0.0	0.0
K1 Ib (A)	351.563	0.000	0.000
K1 Ib Angle (°)	-136.4	0.0	0.0
K1 Ic (A)	345.703	0.000	0.000
K1 Ic Angle (°)	-253.2	0.0	0.0
K1 Ig (A)	0.015	0.000	0.000
J2 Vab (V)	5912.70	5930.72	5937.58
J2 Vab Angle (°)	-328.4	-329.9	-329.9
J2 Vbc (V)	6188.99	5951.74	5956.46
J2 Vbc Angle (°)	-89.9	-89.9	-89.6

ES

22:05

04-04-2021

UNIDAD 2

Date: 04/04/2021 Time: 22:20:39.609

PU-U2

Time Source: External

Serial No = 3141610074 FID = SEL-700G-R106-V0-Z003002-D20130405

CID = C1B1

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
1	03/29/2021	12:07:23.775	IN102	Asserted
2	03/29/2021	12:07:23.775	52AX	Asserted
3	03/29/2021	11:59:51.189	TRIP1	Deasserted
4	03/29/2021	11:33:38.905	40Z1T	Deasserted
5	03/29/2021	11:33:38.900	IN102	Deasserted
6	03/29/2021	11:33:38.900	52AX	Deasserted
7	03/29/2021	11:33:38.845	40Z1T	Asserted
8	03/29/2021	11:33:26.069	IN102	Asserted
9	03/29/2021	11:33:26.069	52AX	Asserted
10	03/29/2021	11:13:46.587	IN102	Deasserted
11	03/29/2021	11:13:46.587	52AX	Deasserted
12	03/29/2021	11:13:46.533	TRIP1	Asserted
13	03/28/2021	20:46:25.462	IN102	Asserted
14	03/28/2021	20:46:25.462	52AX	Asserted
15	03/28/2021	20:44:03.208	TRIP1	Deasserted
16	03/28/2021	19:59:38.788	IN102	Deasserted
17	03/28/2021	19:59:38.788	52AX	Deasserted
18	03/28/2021	19:59:38.728	TRIP1	Asserted
19	02/18/2021	15:15:19.784	IN102	Asserted
20	02/18/2021	15:15:19.784	52AX	Asserted
21	02/18/2021	09:52:49.471	IN102	Deasserted
22	02/18/2021	09:52:49.471	52AX	Deasserted

23	02/07/2021	17:16:57.109	IN102	Asserted
24	02/07/2021	17:16:57.109	52AX	Asserted
25	02/07/2021	02:11:50.779	IN102	Deasserted
26	02/07/2021	02:11:50.779	52AX	Deasserted
27	02/06/2021	16:58:29.960	IN102	Asserted
28	02/06/2021	16:58:29.960	52AX	Asserted
29	02/06/2021	04:30:56.530	IN102	Deasserted
30	02/06/2021	04:30:56.530	52AX	Deasserted
31	02/03/2021	20:01:27.194	IN102	Asserted
32	02/03/2021	20:01:27.194	52AX	Asserted
33	01/30/2021	01:00:37.714	IN102	Deasserted
34	01/30/2021	01:00:37.714	52AX	Deasserted
35	01/11/2021	18:11:36.017	IN102	Asserted
36	01/11/2021	18:11:36.017	52AX	Asserted
37	01/11/2021	18:00:32.702	TRIP1	Deasserted
38	01/11/2021	09:02:21.532	81X3T	Deasserted
39	01/11/2021	09:02:18.478	81X3T	Asserted
40	01/11/2021	09:02:13.026	IN102	Deasserted
41	01/11/2021	09:02:13.026	52AX	Deasserted
42	01/11/2021	09:02:13.021	40Z1T	Deasserted
43	01/11/2021	09:02:12.972	TRIP1	Asserted
44	01/11/2021	09:02:12.972	40Z1T	Asserted
45	12/09/2020	15:53:18.537	IN102	Asserted
46	12/09/2020	15:53:18.537	52AX	Asserted
47	12/09/2020	15:18:28.143	81X1T	Deasserted
48	12/09/2020	15:18:24.095	81X1T	Asserted
49	12/09/2020	15:16:09.737	81X1T	Deasserted
50	12/09/2020	15:15:55.924	81X1T	Asserted
51	12/09/2020	15:14:35.134	81X1T	Deasserted
52	12/09/2020	15:13:54.874	81X1T	Asserted

53	12/09/2020	10:46:57.389	IN102	Deasserted
54	12/09/2020	10:46:57.389	52AX	Deasserted
55	10/29/2020	14:45:44.137	IN102	Asserted
56	10/29/2020	14:45:44.137	52AX	Asserted
57	10/29/2020	11:39:14.625	IN102	Deasserted
58	10/29/2020	11:39:14.625	52AX	Deasserted
59	09/17/2020	13:00:23.693	IN102	Asserted
60	09/17/2020	13:00:23.693	52AX	Asserted
61	09/17/2020	10:44:09.548	IN102	Deasserted
62	09/17/2020	10:44:09.548	52AX	Deasserted
63	09/17/2020	10:28:28.046	IN102	Asserted
64	09/17/2020	10:28:28.046	52AX	Asserted
65	09/17/2020	01:07:22.588	IN102	Deasserted
66	09/17/2020	01:07:22.588	52AX	Deasserted
67	09/15/2020	00:54:59.727	IN102	Asserted
68	09/15/2020	00:54:59.727	52AX	Asserted
69	08/07/2020	18:47:17.712	TRIP1	Deasserted
70	08/07/2020	18:27:42.601	SALARM	Deasserted
71	08/07/2020	18:27:41.634	SALARM	Asserted
72	08/07/2020	18:27:41.634	Relay Settings Changed	
73	08/07/2020	18:27:29.009	SALARM	Deasserted
74	08/07/2020	18:27:28.007	SALARM	Asserted
75	08/07/2020	18:23:09.758	SALARM	Deasserted
76	08/07/2020	18:23:08.791	SALARM	Asserted
77	08/07/2020	18:23:08.791	Relay Settings Changed	
78	08/07/2020	18:22:51.974	SALARM	Deasserted
79	08/07/2020	18:22:51.007	SALARM	Asserted
80	08/07/2020	18:22:51.007	Relay Settings Changed	
81	08/07/2020	18:22:37.651	SALARM	Deasserted
82	08/07/2020	18:22:36.650	SALARM	Asserted

83	08/07/2020	16:54:27.148	SALARM	Deasserted
84	08/07/2020	16:54:26.181	SALARM	Asserted
85	08/07/2020	16:54:26.181	Relay Settings Changed	
86	08/07/2020	16:54:13.802	SALARM	Deasserted
87	08/07/2020	16:54:12.834	SALARM	Asserted
88	08/07/2020	16:54:12.834	Relay Settings Changed	
89	08/07/2020	16:54:00.049	SALARM	Deasserted
90	08/07/2020	16:53:59.082	SALARM	Asserted
91	08/07/2020	16:53:59.082	Relay Settings Changed	
92	08/07/2020	16:53:51.440	SALARM	Deasserted
93	08/07/2020	16:53:50.439	SALARM	Asserted
94	08/07/2020	16:53:00.758	SALARM	Deasserted
95	08/07/2020	16:52:59.756	SALARM	Asserted
96	08/07/2020	16:38:37.623	INAD	Deasserted
97	08/07/2020	16:38:36.987	INAD	Asserted
98	08/07/2020	16:38:22.553	IN102	Deasserted
99	08/07/2020	16:38:22.553	52AX	Deasserted
100	08/07/2020	16:35:38.231	SALARM	Deasserted
101	08/07/2020	16:35:37.264	SALARM	Asserted
102	08/07/2020	16:35:37.264	Relay Settings Changed	
103	08/07/2020	16:35:13.531	SALARM	Deasserted
104	08/07/2020	16:35:12.530	SALARM	Asserted
105	08/07/2020	16:34:28.533	SALARM	Deasserted
106	08/07/2020	16:34:27.566	SALARM	Asserted
107	08/07/2020	16:34:27.566	Relay Settings Changed	
108	08/07/2020	16:34:15.773	SALARM	Deasserted
109	08/07/2020	16:34:14.771	SALARM	Asserted
110	08/07/2020	16:28:01.871	TRIP2	Deasserted
111	08/07/2020	16:28:01.871	TRIP3	Deasserted
112	08/07/2020	16:26:31.900	3PWRX2T	Deasserted

113	08/07/2020	16:26:31.685	3PWRX2T	Asserted
114	08/07/2020	16:26:01.881	3PWRX1T	Deasserted
115	08/07/2020	16:26:01.871	LOPX	Deasserted
116	08/07/2020	16:26:01.866	LOPX	Asserted
117	08/07/2020	16:26:01.551	3PWRX1T	Asserted
118	08/07/2020	16:25:26.239	LOPX	Deasserted
119	08/07/2020	16:25:08.680	SALARM	Deasserted
120	08/07/2020	16:25:07.713	SALARM	Asserted
121	08/07/2020	16:25:07.713	Relay Settings Changed	
122	08/07/2020	16:24:55.248	SALARM	Deasserted
123	08/07/2020	16:24:54.247	SALARM	Asserted
124	08/07/2020	16:24:20.211	LOPX	Asserted
125	08/07/2020	16:24:18.208	3PWRX1T	Deasserted
126	08/07/2020	16:24:17.988	3PWRX1T	Asserted
127	08/07/2020	16:23:42.916	LOPX	Deasserted
128	08/07/2020	16:23:15.857	LOPX	Asserted
129	08/07/2020	16:22:23.507	LOPX	Deasserted
130	08/07/2020	16:22:11.703	SALARM	Deasserted
131	08/07/2020	16:22:10.736	SALARM	Asserted
132	08/07/2020	16:22:10.736	Relay Settings Changed	
133	08/07/2020	16:21:49.797	SALARM	Deasserted
134	08/07/2020	16:21:48.796	SALARM	Asserted
135	08/07/2020	16:19:05.526	LOPX	Asserted
136	08/07/2020	16:18:50.499	LOPX	Deasserted
137	08/07/2020	16:18:28.288	81X2T	Deasserted
138	08/07/2020	16:18:28.030	LOPX	Asserted
139	08/07/2020	16:18:13.773	81X2T	Asserted
140	08/07/2020	16:17:55.736	LOPX	Deasserted
141	08/07/2020	16:17:39.911	SALARM	Deasserted
142	08/07/2020	16:17:38.944	SALARM	Asserted

143	08/07/2020	16:17:38.944	Relay Settings Changed	
144	08/07/2020	16:17:15.877	SALARM	Deasserted
145	08/07/2020	16:17:14.875	SALARM	Asserted
146	08/07/2020	16:16:16.205	LOPX	Asserted
147	08/07/2020	16:16:14.253	81X2T	Deasserted
148	08/07/2020	16:16:13.989	81X2T	Asserted
149	08/07/2020	16:15:57.948	LOPX	Deasserted
150	08/07/2020	16:15:16.021	LOPX	Asserted
151	08/07/2020	16:15:16.007	81X2T	Deasserted
152	08/07/2020	16:15:01.823	81X2T	Asserted
153	08/07/2020	16:14:23.781	LOPX	Deasserted
154	08/07/2020	16:14:07.174	SALARM	Deasserted
155	08/07/2020	16:14:06.207	SALARM	Asserted
156	08/07/2020	16:14:06.207	Relay Settings Changed	
157	08/07/2020	16:13:45.444	SALARM	Deasserted
158	08/07/2020	16:13:44.442	SALARM	Asserted
159	08/07/2020	16:10:22.009	81X2T	Deasserted
160	08/07/2020	16:10:21.750	LOPX	Asserted
161	08/07/2020	16:09:56.746	81X2T	Asserted
162	08/07/2020	16:09:16.787	LOPX	Deasserted
163	08/07/2020	16:08:14.206	LOPX	Asserted
164	08/07/2020	16:08:12.272	81X1T	Deasserted
165	08/07/2020	16:08:12.088	81X1T	Asserted
166	08/07/2020	16:08:05.016	LOPX	Deasserted
167	08/07/2020	15:58:49.863	LOPX	Asserted
168	08/07/2020	15:58:49.863	24D1T	Deasserted
169	08/07/2020	15:58:49.847	81X1T	Deasserted
170	08/07/2020	15:58:44.430	81X1T	Asserted
171	08/07/2020	15:58:43.546	24D1T	Asserted
172	08/07/2020	15:57:40.404	LOPX	Deasserted

173	08/07/2020	15:57:21.263	IN102	Asserted
174	08/07/2020	15:57:21.263	52AX	Asserted
175	08/07/2020	15:57:15.294	SALARM	Deasserted
176	08/07/2020	15:57:14.327	SALARM	Asserted
177	08/07/2020	15:57:14.327	Relay Settings Changed	
178	08/07/2020	15:57:01.416	SALARM	Deasserted
179	08/07/2020	15:57:00.415	SALARM	Asserted
180	08/07/2020	14:20:15.425	LOPX	Asserted
181	08/07/2020	14:20:03.330	LOPX	Deasserted
182	08/07/2020	14:19:39.852	LOPX	Asserted
183	08/07/2020	14:17:59.244	LOPX	Deasserted
184	08/07/2020	14:17:50.409	SALARM	Deasserted
185	08/07/2020	14:17:49.442	SALARM	Asserted
186	08/07/2020	14:17:49.442	Relay Settings Changed	
187	08/07/2020	14:17:35.445	SALARM	Deasserted
188	08/07/2020	14:17:34.444	SALARM	Asserted
189	08/07/2020	14:16:34.501	SALARM	Deasserted
190	08/07/2020	14:16:33.534	SALARM	Asserted
191	08/07/2020	14:16:33.534	Relay Settings Changed	
192	08/07/2020	14:16:19.121	SALARM	Deasserted
193	08/07/2020	14:16:18.120	SALARM	Asserted
194	08/07/2020	14:13:30.909	LOPX	Asserted
195	08/07/2020	14:13:02.780	LOPX	Deasserted
196	08/07/2020	14:12:09.794	LOPX	Asserted
197	08/07/2020	14:11:52.688	LOPX	Deasserted
198	08/07/2020	14:10:44.132	LOPX	Asserted
199	08/07/2020	14:10:23.395	LOPX	Deasserted
200	08/07/2020	14:09:55.781	LOPX	Asserted
201	08/07/2020	14:09:49.535	SALARM	Deasserted
202	08/07/2020	14:09:48.568	SALARM	Asserted

203	08/07/2020	14:09:48.568	Relay Settings Changed	
204	08/07/2020	14:09:33.704	SALARM	Deasserted
205	08/07/2020	14:09:32.777	LOPX	Deasserted
206	08/07/2020	14:09:32.702	SALARM	Asserted
207	08/07/2020	14:08:35.700	LOPX	Asserted
208	08/07/2020	14:08:07.569	LOPX	Deasserted
209	08/07/2020	14:07:56.886	SALARM	Deasserted
210	08/07/2020	14:07:55.919	SALARM	Asserted
211	08/07/2020	14:07:55.919	Relay Settings Changed	
212	08/07/2020	14:07:42.103	SALARM	Deasserted
213	08/07/2020	14:07:41.101	SALARM	Asserted
214	08/07/2020	14:03:42.589	LOPX	Asserted
215	08/07/2020	14:03:19.727	LOPX	Deasserted
216	08/07/2020	14:02:35.240	LOPX	Asserted
217	08/07/2020	14:01:54.514	LOPX	Deasserted
218	08/07/2020	14:00:01.070	LOPX	Asserted
219	08/07/2020	13:59:28.858	LOPX	Deasserted
220	08/07/2020	13:58:04.997	LOPX	Asserted
221	08/07/2020	13:57:14.635	LOPX	Deasserted
222	08/07/2020	13:56:45.317	LOPX	Asserted
223	08/07/2020	13:55:58.496	LOPX	Deasserted
224	08/07/2020	13:19:11.583	LOPX	Asserted
225	08/07/2020	13:18:31.808	LOPX	Deasserted
226	08/07/2020	13:16:59.584	LOPX	Asserted
227	08/07/2020	13:15:11.558	LOPX	Deasserted
228	08/07/2020	13:14:51.716	SALARM	Deasserted
229	08/07/2020	13:14:50.749	SALARM	Asserted
230	08/07/2020	13:14:50.749	Relay Settings Changed	
231	08/07/2020	13:14:38.470	SALARM	Deasserted
232	08/07/2020	13:14:37.468	SALARM	Asserted

233	08/07/2020	13:09:44.708	LOPX	Asserted
234	08/07/2020	13:09:14.542	LOPX	Deasserted
235	08/07/2020	13:07:53.477	LOPX	Asserted
236	08/07/2020	13:07:03.735	LOPX	Deasserted
237	08/07/2020	13:06:25.438	LOPX	Asserted
238	08/07/2020	13:05:52.124	SALARM	Deasserted
239	08/07/2020	13:05:51.157	SALARM	Asserted
240	08/07/2020	13:05:51.157	Relay Settings Changed	
241	08/07/2020	13:05:36.724	SALARM	Deasserted
242	08/07/2020	13:05:35.722	SALARM	Asserted
243	08/07/2020	12:59:27.175	ORED50T	Deasserted
244	08/07/2020	12:59:27.094	ORED50T	Asserted
245	08/07/2020	12:59:25.762	ORED50T	Deasserted
246	08/07/2020	12:59:25.682	ORED50T	Asserted
247	08/07/2020	12:59:24.385	ORED50T	Deasserted
248	08/07/2020	12:59:24.315	ORED50T	Asserted
249	08/07/2020	12:59:22.993	ORED50T	Deasserted
250	08/07/2020	12:59:22.918	ORED50T	Asserted
251	08/07/2020	12:59:21.611	ORED50T	Deasserted
252	08/07/2020	12:59:21.535	ORED50T	Asserted
253	08/07/2020	12:59:20.223	ORED50T	Deasserted
254	08/07/2020	12:59:20.153	ORED50T	Asserted
255	08/07/2020	12:59:18.851	ORED50T	Deasserted
256	08/07/2020	12:59:18.771	ORED50T	Asserted
257	08/07/2020	12:59:17.494	ORED50T	Deasserted
258	08/07/2020	12:59:17.419	ORED50T	Asserted
259	08/07/2020	12:59:16.087	ORED50T	Deasserted
260	08/07/2020	12:59:16.017	ORED50T	Asserted
261	08/07/2020	12:59:14.714	ORED50T	Deasserted
262	08/07/2020	12:59:14.634	ORED50T	Asserted

263	08/07/2020	12:59:13.382	ORED50T	Deasserted
264	08/07/2020	12:59:13.302	ORED50T	Asserted
265	08/07/2020	12:59:11.970	ORED50T	Deasserted
266	08/07/2020	12:59:11.900	ORED50T	Asserted
267	08/07/2020	12:59:10.483	ORED50T	Deasserted
268	08/07/2020	12:59:09.431	ORED50T	Asserted
269	08/07/2020	12:59:06.877	ORED50T	Deasserted
270	08/07/2020	12:59:06.150	ORED50T	Asserted
271	08/07/2020	12:59:02.555	ORED50T	Deasserted
272	08/07/2020	12:59:01.874	ORED50T	Asserted
273	08/07/2020	12:58:56.505	ORED50T	Deasserted
274	08/07/2020	12:58:55.789	ORED50T	Asserted
275	08/07/2020	12:58:55.593	INAD	Deasserted
276	08/07/2020	12:58:53.590	INAD	Asserted
277	08/07/2020	12:54:27.929	INAD	Deasserted
278	08/07/2020	12:54:25.926	INAD	Asserted
279	08/07/2020	12:51:19.839	INAD	Deasserted
280	08/07/2020	12:51:17.836	INAD	Asserted
281	08/07/2020	12:50:01.683	SALARM	Deasserted
282	08/07/2020	12:50:00.716	SALARM	Asserted
283	08/07/2020	12:50:00.716	Relay Settings Changed	
284	08/07/2020	12:49:46.809	SALARM	Deasserted
285	08/07/2020	12:49:45.807	SALARM	Asserted
286	08/07/2020	12:45:54.888	46Q1T	Deasserted
287	08/07/2020	12:45:54.808	46Q1T	Asserted
288	08/07/2020	12:44:53.703	46Q1T	Deasserted
289	08/07/2020	12:44:53.628	46Q1T	Asserted
290	08/07/2020	12:43:52.524	46Q1T	Deasserted
291	08/07/2020	12:43:52.449	46Q1T	Asserted
292	08/07/2020	12:34:44.381	SALARM	Deasserted

293	08/07/2020	12:34:43.414	SALARM	Asserted
294	08/07/2020	12:34:43.414	Relay Settings Changed	
295	08/07/2020	12:34:23.156	SALARM	Deasserted
296	08/07/2020	12:34:22.155	SALARM	Asserted
297	08/07/2020	12:30:41.745	LOPX	Deasserted
298	08/07/2020	12:30:41.740	LOPX	Asserted
299	08/07/2020	12:30:32.740	LOPX	Deasserted
300	08/07/2020	12:30:32.735	LOPX	Asserted
301	08/07/2020	12:30:21.382	LOPX	Deasserted
302	08/07/2020	12:30:21.377	LOPX	Asserted
303	08/07/2020	12:29:05.078	LOPX	Deasserted
304	08/07/2020	12:29:05.073	LOPX	Asserted
305	08/07/2020	12:28:53.710	LOPX	Deasserted
306	08/07/2020	12:28:53.705	LOPX	Asserted
307	08/07/2020	12:27:25.998	LOPX	Deasserted
308	08/07/2020	12:27:25.993	LOPX	Asserted
309	08/07/2020	12:27:09.321	LOPX	Deasserted
310	08/07/2020	12:27:09.316	LOPX	Asserted
311	08/07/2020	12:21:14.727	LOPX	Deasserted
312	08/07/2020	12:21:14.722	LOPX	Asserted
313	08/07/2020	12:21:05.633	LOPX	Deasserted
314	08/07/2020	12:21:05.628	LOPX	Asserted
315	08/07/2020	12:20:54.191	LOPX	Deasserted
316	08/07/2020	12:20:54.186	LOPX	Asserted
317	08/07/2020	12:20:20.576	LOPX	Deasserted
318	08/07/2020	12:20:20.566	LOPX	Asserted
319	08/07/2020	12:20:09.133	LOPX	Deasserted
320	08/07/2020	12:20:09.118	LOPX	Asserted
321	08/07/2020	12:19:52.313	LOPX	Deasserted
322	08/07/2020	12:19:52.308	LOPX	Asserted

323	08/07/2020	12:19:44.531	LOPX	Deasserted
324	08/07/2020	12:19:44.526	LOPX	Asserted
325	08/07/2020	12:19:23.988	LOPX	Deasserted
326	08/07/2020	12:19:23.983	LOPX	Asserted
327	08/07/2020	12:18:59.485	LOPX	Deasserted
328	08/07/2020	12:18:59.480	LOPX	Asserted
329	08/07/2020	12:18:50.435	LOPX	Deasserted
330	08/07/2020	12:18:50.425	LOPX	Asserted
331	08/07/2020	12:18:39.047	LOPX	Deasserted
332	08/07/2020	12:18:39.037	LOPX	Asserted
333	08/07/2020	12:17:59.638	LOPX	Deasserted
334	08/07/2020	12:17:59.633	LOPX	Asserted
335	08/07/2020	12:17:55.761	LOPX	Deasserted
336	08/07/2020	12:17:55.751	LOPX	Asserted
337	08/07/2020	12:17:51.939	LOPX	Deasserted
338	08/07/2020	12:17:51.929	LOPX	Asserted
339	08/07/2020	12:17:48.148	LOPX	Deasserted
340	08/07/2020	12:17:48.138	LOPX	Asserted
341	08/07/2020	12:16:33.045	LOPX	Deasserted
342	08/07/2020	12:16:33.040	LOPX	Asserted
343	08/07/2020	12:16:26.585	LOPX	Deasserted
344	08/07/2020	12:16:19.513	SALARM	Deasserted
345	08/07/2020	12:16:18.546	SALARM	Asserted
346	08/07/2020	12:16:18.546	Relay Settings Changed	
347	08/07/2020	12:16:04.604	SALARM	Deasserted
348	08/07/2020	12:16:03.603	SALARM	Asserted
349	08/07/2020	12:07:25.818	LOPX	Asserted
350	08/07/2020	12:07:25.818	24D1T	Deasserted
351	08/07/2020	12:07:25.598	24D1T	Asserted
352	08/07/2020	11:56:58.584	SALARM	Deasserted

353	08/07/2020	11:56:57.617	SALARM	Asserted
354	08/07/2020	11:56:57.617	Relay Settings Changed	
355	08/07/2020	11:56:44.677	SALARM	Deasserted
356	08/07/2020	11:56:43.675	SALARM	Asserted
357	08/07/2020	11:54:14.028	40Z2T	Deasserted
358	08/07/2020	11:54:13.958	40Z2T	Asserted
359	08/07/2020	11:54:11.213	40Z2T	Deasserted
360	08/07/2020	11:54:11.143	40Z2T	Asserted
361	08/07/2020	11:54:08.467	40Z1T	Deasserted
362	08/07/2020	11:54:08.397	40Z1T	Asserted
363	08/07/2020	11:54:02.297	40Z2T	Deasserted
364	08/07/2020	11:54:02.207	40Z2T	Asserted
365	08/07/2020	11:53:59.562	40Z2T	Deasserted
366	08/07/2020	11:53:59.472	40Z2T	Asserted
367	08/07/2020	11:53:55.496	40Z1T	Deasserted
368	08/07/2020	11:53:55.416	40Z1T	Asserted
369	08/07/2020	11:53:50.167	40Z2T	Deasserted
370	08/07/2020	11:53:50.097	40Z2T	Asserted
371	08/07/2020	11:53:47.423	40Z2T	Deasserted
372	08/07/2020	11:53:47.342	40Z2T	Asserted
373	08/07/2020	11:53:43.339	40Z1T	Deasserted
374	08/07/2020	11:53:43.259	40Z1T	Asserted
375	08/07/2020	11:53:41.106	40Z1T	Deasserted
376	08/07/2020	11:53:41.016	40Z1T	Asserted
377	08/07/2020	11:53:36.901	LOPX	Deasserted
378	08/07/2020	11:50:52.129	LOPX	Asserted
379	08/07/2020	11:50:49.940	40Z2T	Deasserted
380	08/07/2020	11:50:49.870	40Z2T	Asserted
381	08/07/2020	11:50:47.126	40Z1T	Deasserted
382	08/07/2020	11:50:47.046	40Z1T	Asserted

383	08/07/2020	11:50:11.658	40Z2T	Deasserted
384	08/07/2020	11:50:11.588	40Z2T	Asserted
385	08/07/2020	11:50:08.889	40Z2T	Deasserted
386	08/07/2020	11:50:08.829	40Z2T	Asserted
387	08/07/2020	11:50:06.155	40Z1T	Deasserted
388	08/07/2020	11:50:06.094	40Z1T	Asserted
389	08/07/2020	11:50:02.509	40Z1T	Deasserted
390	08/07/2020	11:50:02.429	40Z1T	Asserted
391	08/07/2020	11:50:00.225	40Z2T	Deasserted
392	08/07/2020	11:50:00.135	40Z2T	Asserted
393	08/07/2020	11:49:57.339	40Z2T	Deasserted
394	08/07/2020	11:49:57.249	40Z2T	Asserted
395	08/07/2020	11:49:47.949	40Z2T	Deasserted
396	08/07/2020	11:49:47.879	40Z2T	Asserted
397	08/07/2020	11:49:45.084	40Z2T	Deasserted
398	08/07/2020	11:49:45.004	40Z2T	Asserted
399	08/07/2020	11:49:42.340	40Z1T	Deasserted
400	08/07/2020	11:49:42.270	40Z1T	Asserted
401	08/07/2020	11:49:39.996	40Z1T	Deasserted
402	08/07/2020	11:49:39.906	40Z1T	Asserted
403	08/07/2020	11:49:07.928	40Z2T	Deasserted
404	08/07/2020	11:49:07.848	40Z2T	Asserted
405	08/07/2020	11:49:04.332	40Z2T	Deasserted
406	08/07/2020	11:49:04.252	40Z2T	Asserted
407	08/07/2020	11:48:58.493	40Z2T	Deasserted
408	08/07/2020	11:48:58.402	40Z2T	Asserted
409	08/07/2020	11:48:54.386	40Z2T	Deasserted
410	08/07/2020	11:48:54.306	40Z2T	Asserted
411	08/07/2020	11:48:51.641	40Z1T	Deasserted
412	08/07/2020	11:48:51.561	40Z1T	Asserted

413	08/07/2020	11:48:35.923	40Z1T	Deasserted
414	08/07/2020	11:48:35.903	40Z1T	Asserted
415	08/07/2020	11:48:30.355	40Z2T	Deasserted
416	08/07/2020	11:48:30.295	40Z2T	Asserted
417	08/07/2020	11:48:23.174	40Z2T	Deasserted
418	08/07/2020	11:48:23.104	40Z2T	Asserted
419	08/07/2020	11:48:20.299	40Z1T	Deasserted
420	08/07/2020	11:48:20.229	40Z1T	Asserted
421	08/07/2020	11:48:18.015	40Z2T	Deasserted
422	08/07/2020	11:48:17.945	40Z2T	Asserted
423	08/07/2020	11:48:14.820	40Z1T	Deasserted
424	08/07/2020	11:48:14.760	40Z1T	Asserted
425	08/07/2020	11:48:12.587	40Z1T	Deasserted
426	08/07/2020	11:48:12.517	40Z1T	Asserted
427	08/07/2020	11:48:10.345	40Z1T	Deasserted
428	08/07/2020	11:48:10.275	40Z1T	Asserted
429	08/07/2020	11:48:08.051	40Z1T	Deasserted
430	08/07/2020	11:48:07.962	40Z1T	Asserted
431	08/07/2020	11:48:02.043	40Z2T	Deasserted
432	08/07/2020	11:48:01.973	40Z2T	Asserted
433	08/07/2020	11:47:59.159	40Z2T	Deasserted
434	08/07/2020	11:47:59.089	40Z2T	Asserted
435	08/07/2020	11:47:53.299	40Z1T	Deasserted
436	08/07/2020	11:47:53.229	40Z1T	Asserted
437	08/07/2020	11:47:50.895	40Z1T	Deasserted
438	08/07/2020	11:47:50.825	40Z1T	Asserted
439	08/07/2020	11:47:48.563	40Z2T	Deasserted
440	08/07/2020	11:47:48.482	40Z2T	Asserted
441	08/07/2020	11:47:45.558	40Z1T	Deasserted
442	08/07/2020	11:47:45.488	40Z1T	Asserted

443	08/07/2020	11:47:43.205	40Z1T	Deasserted
444	08/07/2020	11:47:43.135	40Z1T	Asserted
445	08/07/2020	11:47:40.927	40Z1T	Deasserted
446	08/07/2020	11:47:40.868	40Z1T	Asserted
447	08/07/2020	11:47:38.684	40Z1T	Deasserted
448	08/07/2020	11:47:38.595	40Z1T	Asserted
449	08/07/2020	11:43:35.903	40Z1T	Deasserted
450	08/07/2020	11:43:35.833	40Z1T	Asserted
451	08/07/2020	11:43:32.328	40Z2T	Deasserted
452	08/07/2020	11:43:32.247	40Z2T	Asserted
453	08/07/2020	11:43:29.503	40Z1T	Deasserted
454	08/07/2020	11:43:29.433	40Z1T	Asserted
455	08/07/2020	11:43:23.744	40Z1T	Deasserted
456	08/07/2020	11:43:23.664	40Z1T	Asserted
457	08/07/2020	11:43:21.510	40Z1T	Deasserted
458	08/07/2020	11:43:21.430	40Z1T	Asserted
459	08/07/2020	11:43:19.296	40Z1T	Deasserted
460	08/07/2020	11:43:19.216	40Z1T	Asserted
461	08/07/2020	11:43:17.063	40Z1T	Deasserted
462	08/07/2020	11:43:16.983	40Z1T	Asserted
463	08/07/2020	11:43:14.799	40Z1T	Deasserted
464	08/07/2020	11:43:14.739	40Z1T	Asserted
465	08/07/2020	11:43:11.262	40Z1T	Deasserted
466	08/07/2020	11:43:11.192	40Z1T	Asserted
467	08/07/2020	11:43:09.059	40Z1T	Deasserted
468	08/07/2020	11:43:08.969	TRIP1	Asserted
469	08/07/2020	11:43:08.969	40Z1T	Asserted
470	08/07/2020	11:42:00.370	SALARM	Deasserted
471	08/07/2020	11:41:59.403	SALARM	Asserted
472	08/07/2020	11:41:59.403	Relay Settings Changed	

473	08/07/2020	11:41:45.096	SALARM	Deasserted
474	08/07/2020	11:41:44.094	SALARM	Asserted
475	08/07/2020	11:33:54.032	INAD	Deasserted
476	08/07/2020	11:33:54.032	87R	Deasserted
477	08/07/2020	11:33:54.017	87R	Asserted
478	08/07/2020	11:33:53.952	87R	Deasserted
479	08/07/2020	11:33:53.942	87R	Asserted
480	08/07/2020	11:33:53.621	INAD	Asserted
481	08/07/2020	11:33:52.334	INAD	Deasserted
482	08/07/2020	11:33:52.334	87R	Deasserted
483	08/07/2020	11:33:52.329	87R	Asserted
484	08/07/2020	11:33:51.102	INAD	Asserted
485	08/07/2020	11:33:49.780	INAD	Deasserted
486	08/07/2020	11:33:49.780	87R	Deasserted
487	08/07/2020	11:33:49.690	87R	Asserted
488	08/07/2020	11:33:49.470	INAD	Asserted
489	08/07/2020	11:33:48.148	INAD	Deasserted
490	08/07/2020	11:33:46.916	INAD	Asserted
491	08/07/2020	11:33:45.618	INAD	Deasserted
492	08/07/2020	11:33:45.618	87R	Deasserted
493	08/07/2020	11:33:45.528	87R	Asserted
494	08/07/2020	11:33:45.308	INAD	Asserted
495	08/07/2020	11:33:44.021	INAD	Deasserted
496	08/07/2020	11:33:44.021	87R	Deasserted
497	08/07/2020	11:33:43.931	87R	Asserted
498	08/07/2020	11:33:43.710	INAD	Asserted
499	08/07/2020	11:33:42.458	INAD	Deasserted
500	08/07/2020	11:33:42.458	87R	Deasserted
501	08/07/2020	11:33:42.368	87R	Asserted
502	08/07/2020	11:33:42.148	INAD	Asserted

503	08/07/2020	11:33:40.946	INAD	Deasserted
504	08/07/2020	11:33:39.719	INAD	Asserted
505	08/07/2020	11:33:38.422	INAD	Deasserted
506	08/07/2020	11:33:38.422	87R	Deasserted
507	08/07/2020	11:33:38.332	87R	Asserted
508	08/07/2020	11:33:38.111	INAD	Asserted
509	08/07/2020	11:33:36.864	INAD	Deasserted
510	08/07/2020	11:33:35.632	INAD	Asserted
511	08/07/2020	11:33:34.345	INAD	Deasserted
512	08/07/2020	11:33:33.118	INAD	Asserted
513	08/07/2020	11:33:31.906	INAD	Deasserted
514	08/07/2020	11:33:30.679	INAD	Asserted
515	08/07/2020	11:33:29.447	INAD	Deasserted
516	08/07/2020	11:33:28.215	INAD	Asserted
517	08/07/2020	11:33:26.978	INAD	Deasserted
518	08/07/2020	11:33:25.751	INAD	Asserted
519	08/07/2020	11:33:24.514	INAD	Deasserted
520	08/07/2020	11:33:23.287	INAD	Asserted
521	08/07/2020	11:33:22.065	INAD	Deasserted
522	08/07/2020	11:33:21.985	87R	Deasserted
523	08/07/2020	11:33:21.975	87R	Asserted
524	08/07/2020	11:33:21.179	INAD	Asserted
525	08/07/2020	11:33:19.892	INAD	Deasserted
526	08/07/2020	11:33:19.892	87R	Deasserted
527	08/07/2020	11:33:19.802	87R	Asserted
528	08/07/2020	11:33:19.581	INAD	Asserted
529	08/07/2020	11:33:18.354	INAD	Deasserted
530	08/07/2020	11:33:17.122	INAD	Asserted
531	08/07/2020	11:33:15.855	INAD	Deasserted
532	08/07/2020	11:33:14.623	INAD	Asserted

533	08/07/2020	11:33:13.366	INAD	Deasserted
534	08/07/2020	11:33:12.139	INAD	Asserted
535	08/07/2020	11:33:10.912	INAD	Deasserted
536	08/07/2020	11:33:09.685	INAD	Asserted
537	08/07/2020	11:33:08.468	INAD	Deasserted
538	08/07/2020	11:33:07.236	INAD	Asserted
539	08/07/2020	11:33:05.904	INAD	Deasserted
540	08/07/2020	11:33:04.672	INAD	Asserted
541	08/07/2020	11:33:03.420	INAD	Deasserted
542	08/07/2020	11:33:03.335	87R	Deasserted
543	08/07/2020	11:33:03.325	87R	Asserted
544	08/07/2020	11:33:02.363	INAD	Asserted
545	08/07/2020	11:33:01.106	INAD	Deasserted
546	08/07/2020	11:33:01.106	87R	Deasserted
547	08/07/2020	11:33:01.016	87R	Asserted
548	08/07/2020	11:33:00.796	INAD	Asserted
549	08/07/2020	11:32:59.524	INAD	Deasserted
550	08/07/2020	11:32:58.292	INAD	Asserted
551	08/07/2020	11:32:57.045	INAD	Deasserted
552	08/07/2020	11:32:57.045	87R	Deasserted
553	08/07/2020	11:32:56.955	87R	Asserted
554	08/07/2020	11:32:56.734	INAD	Asserted
555	08/07/2020	11:32:55.417	INAD	Deasserted
556	08/07/2020	11:32:55.412	87R	Deasserted
557	08/07/2020	11:32:55.327	87R	Asserted
558	08/07/2020	11:32:55.107	INAD	Asserted
559	08/07/2020	11:32:53.799	INAD	Deasserted
560	08/07/2020	11:32:53.794	87R	Deasserted
561	08/07/2020	11:32:53.709	87R	Asserted
562	08/07/2020	11:32:53.489	INAD	Asserted

563	08/07/2020	11:32:52.172	INAD	Deasserted
564	08/07/2020	11:32:52.167	87R	Deasserted
565	08/07/2020	11:32:52.082	87R	Asserted
566	08/07/2020	11:32:51.861	INAD	Asserted
567	08/07/2020	11:32:50.574	INAD	Deasserted
568	08/07/2020	11:32:50.569	87R	Deasserted
569	08/07/2020	11:32:50.484	87R	Asserted
570	08/07/2020	11:32:50.264	INAD	Asserted
571	08/07/2020	11:32:48.957	INAD	Deasserted
572	08/07/2020	11:32:47.725	INAD	Asserted
573	08/07/2020	11:32:46.417	INAD	Deasserted
574	08/07/2020	11:32:46.417	87R	Deasserted
575	08/07/2020	11:32:46.327	87R	Asserted
576	08/07/2020	11:32:46.112	INAD	Asserted
577	08/07/2020	11:32:44.850	INAD	Deasserted
578	08/07/2020	11:32:43.623	INAD	Asserted
579	08/07/2020	11:32:42.341	INAD	Deasserted
580	08/07/2020	11:32:41.114	INAD	Asserted
581	08/07/2020	11:32:39.892	INAD	Deasserted
582	08/07/2020	11:32:38.665	INAD	Asserted
583	08/07/2020	11:32:37.403	INAD	Deasserted
584	08/07/2020	11:32:36.171	INAD	Asserted
585	08/07/2020	11:32:34.879	INAD	Deasserted
586	08/07/2020	11:32:33.652	INAD	Asserted
587	08/07/2020	11:32:32.415	INAD	Deasserted
588	08/07/2020	11:32:32.395	87R	Deasserted
589	08/07/2020	11:32:32.385	87R	Asserted
590	08/07/2020	11:32:32.335	87R	Deasserted
591	08/07/2020	11:32:32.325	87R	Asserted
592	08/07/2020	11:32:31.939	INAD	Asserted

593	08/07/2020	11:32:30.657	INAD	Deasserted
594	08/07/2020	11:32:30.647	87R	Deasserted
595	08/07/2020	11:32:30.567	87R	Asserted
596	08/07/2020	11:32:30.346	INAD	Asserted
597	08/07/2020	11:32:29.094	INAD	Deasserted
598	08/07/2020	11:32:27.867	INAD	Asserted
599	08/07/2020	11:32:26.630	INAD	Deasserted
600	08/07/2020	11:32:25.403	INAD	Asserted
601	08/07/2020	11:32:24.166	INAD	Deasserted
602	08/07/2020	11:32:22.939	INAD	Asserted
603	08/07/2020	11:32:21.652	INAD	Deasserted
604	08/07/2020	11:32:20.425	INAD	Asserted
605	08/07/2020	11:32:19.098	INAD	Deasserted
606	08/07/2020	11:32:17.871	INAD	Asserted
607	08/07/2020	11:32:16.644	INAD	Deasserted
608	08/07/2020	11:32:16.629	87R	Deasserted
609	08/07/2020	11:32:16.614	87R	Asserted
610	08/07/2020	11:32:16.569	87R	Deasserted
611	08/07/2020	11:32:16.554	87R	Asserted
612	08/07/2020	11:32:16.274	INAD	Asserted
613	08/07/2020	11:32:14.952	INAD	Deasserted
614	08/07/2020	11:32:14.942	87R	Deasserted
615	08/07/2020	11:32:14.861	87R	Asserted
616	08/07/2020	11:32:14.641	INAD	Asserted
617	08/07/2020	11:32:13.354	INAD	Deasserted
618	08/07/2020	11:32:12.127	INAD	Asserted
619	08/07/2020	11:32:10.795	INAD	Deasserted
620	08/07/2020	11:32:10.725	87R	Deasserted
621	08/07/2020	11:32:10.715	87R	Asserted
622	08/07/2020	11:32:10.489	INAD	Asserted

623	08/07/2020	11:32:09.227	INAD	Deasserted
624	08/07/2020	11:32:08.015	INAD	Asserted
625	08/07/2020	11:32:06.728	INAD	Deasserted
626	08/07/2020	11:32:05.521	INAD	Asserted
627	08/07/2020	11:32:04.204	INAD	Deasserted
628	08/07/2020	11:32:04.194	87R	Deasserted
629	08/07/2020	11:32:04.124	87R	Asserted
630	08/07/2020	11:32:03.914	INAD	Asserted
631	08/07/2020	11:32:02.652	INAD	Deasserted
632	08/07/2020	11:32:02.642	87R	Deasserted
633	08/07/2020	11:32:02.571	87R	Asserted
634	08/07/2020	11:32:02.361	INAD	Asserted
635	08/07/2020	11:32:01.069	INAD	Deasserted
636	08/07/2020	11:31:59.857	INAD	Asserted
637	08/07/2020	11:30:53.710	INAD	Deasserted
638	08/07/2020	11:30:53.710	87R	Deasserted
639	08/07/2020	11:30:53.705	87R	Asserted
640	08/07/2020	11:30:52.488	INAD	Asserted
641	08/07/2020	11:30:51.286	INAD	Deasserted
642	08/07/2020	11:30:50.064	INAD	Asserted
643	08/07/2020	11:30:48.757	INAD	Deasserted
644	08/07/2020	11:30:48.757	87R	Deasserted
645	08/07/2020	11:30:48.667	87R	Asserted
646	08/07/2020	11:30:48.446	INAD	Asserted
647	08/07/2020	11:30:47.214	INAD	Deasserted
648	08/07/2020	11:30:45.992	INAD	Asserted
649	08/07/2020	11:30:44.730	INAD	Deasserted
650	08/07/2020	11:30:44.730	87R	Deasserted
651	08/07/2020	11:30:44.640	87R	Asserted
652	08/07/2020	11:30:44.420	INAD	Asserted

653	08/07/2020	11:30:43.113	INAD	Deasserted
654	08/07/2020	11:30:43.113	87R	Deasserted
655	08/07/2020	11:30:43.023	87R	Asserted
656	08/07/2020	11:30:42.802	INAD	Asserted
657	08/07/2020	11:30:41.515	INAD	Deasserted
658	08/07/2020	11:30:41.510	87R	Deasserted
659	08/07/2020	11:30:41.430	87R	Asserted
660	08/07/2020	11:30:41.210	INAD	Asserted
661	08/07/2020	11:30:39.928	INAD	Deasserted
662	08/07/2020	11:30:38.706	INAD	Asserted
663	08/07/2020	11:30:37.388	INAD	Deasserted
664	08/07/2020	11:30:37.383	87R	Deasserted
665	08/07/2020	11:30:37.293	87R	Asserted
666	08/07/2020	11:30:37.073	INAD	Asserted
667	08/07/2020	11:30:35.776	INAD	Deasserted
668	08/07/2020	11:30:34.554	INAD	Asserted
669	08/07/2020	11:30:33.277	INAD	Deasserted
670	08/07/2020	11:30:32.055	INAD	Asserted
671	08/07/2020	11:30:30.803	INAD	Deasserted
672	08/07/2020	11:30:29.581	INAD	Asserted
673	08/07/2020	11:30:28.349	INAD	Deasserted
674	08/07/2020	11:30:27.127	INAD	Asserted
675	08/07/2020	11:30:25.840	INAD	Deasserted
676	08/07/2020	11:30:24.618	INAD	Asserted
677	08/07/2020	11:30:23.291	INAD	Deasserted
678	08/07/2020	11:30:22.069	INAD	Asserted
679	08/07/2020	11:30:20.731	INAD	Deasserted
680	08/07/2020	11:30:20.656	87R	Deasserted
681	08/07/2020	11:30:20.641	87R	Asserted
682	08/07/2020	11:30:20.421	INAD	Asserted

683	08/07/2020	11:30:18.974	INAD	Deasserted
684	08/07/2020	11:30:18.974	87R	Deasserted
685	08/07/2020	11:30:18.888	87R	Asserted
686	08/07/2020	11:30:18.673	INAD	Asserted
687	08/07/2020	11:30:17.271	INAD	Deasserted
688	08/07/2020	11:30:16.049	INAD	Asserted
689	08/07/2020	11:30:14.732	INAD	Deasserted
690	08/07/2020	11:30:13.510	INAD	Asserted
691	08/07/2020	11:30:12.278	INAD	Deasserted
692	08/07/2020	11:30:11.056	INAD	Asserted
693	08/07/2020	11:30:09.804	INAD	Deasserted
694	08/07/2020	11:30:08.582	INAD	Asserted
695	08/07/2020	11:30:07.360	INAD	Deasserted
696	08/07/2020	11:30:06.138	INAD	Asserted
697	08/07/2020	11:30:04.841	INAD	Deasserted
698	08/07/2020	11:30:03.619	INAD	Asserted
699	08/07/2020	11:30:02.322	INAD	Deasserted
700	08/07/2020	11:30:02.241	87R	Deasserted
701	08/07/2020	11:30:02.231	87R	Asserted
702	08/07/2020	11:30:01.991	INAD	Asserted
703	08/07/2020	11:30:00.714	INAD	Deasserted
704	08/07/2020	11:30:00.709	87R	Deasserted
705	08/07/2020	11:30:00.629	87R	Asserted
706	08/07/2020	11:30:00.408	INAD	Asserted
707	08/07/2020	11:29:59.151	INAD	Deasserted
708	08/07/2020	11:29:57.929	INAD	Asserted
709	08/07/2020	11:29:56.672	INAD	Deasserted
710	08/07/2020	11:29:55.450	INAD	Asserted
711	08/07/2020	11:29:54.133	INAD	Deasserted
712	08/07/2020	11:29:52.911	INAD	Asserted

713	08/07/2020	11:29:51.709	INAD	Deasserted
714	08/07/2020	11:29:50.487	INAD	Asserted
715	08/07/2020	11:29:49.265	INAD	Deasserted
716	08/07/2020	11:29:48.043	INAD	Asserted
717	08/07/2020	11:29:46.756	INAD	Deasserted
718	08/07/2020	11:29:45.534	INAD	Asserted
719	08/07/2020	11:29:44.202	INAD	Deasserted
720	08/07/2020	11:29:44.122	87R	Deasserted
721	08/07/2020	11:29:44.112	87R	Asserted
722	08/07/2020	11:29:43.711	INAD	Asserted
723	08/07/2020	11:29:42.444	INAD	Deasserted
724	08/07/2020	11:29:42.439	87R	Deasserted
725	08/07/2020	11:29:42.359	87R	Asserted
726	08/07/2020	11:29:42.144	INAD	Asserted
727	08/07/2020	11:29:40.892	INAD	Deasserted
728	08/07/2020	11:29:39.670	INAD	Asserted
729	08/07/2020	11:29:38.408	INAD	Deasserted
730	08/07/2020	11:29:37.191	INAD	Asserted
731	08/07/2020	11:29:35.884	INAD	Deasserted
732	08/07/2020	11:29:34.662	INAD	Asserted
733	08/07/2020	11:29:33.350	INAD	Deasserted
734	08/07/2020	11:29:32.128	INAD	Asserted
735	08/07/2020	11:29:30.816	INAD	Deasserted
736	08/07/2020	11:29:29.594	INAD	Asserted
737	08/07/2020	11:29:28.336	INAD	Deasserted
738	08/07/2020	11:29:28.261	87R	Deasserted
739	08/07/2020	11:29:28.246	87R	Asserted
740	08/07/2020	11:29:27.285	INAD	Asserted
741	08/07/2020	11:29:25.988	INAD	Deasserted
742	08/07/2020	11:29:25.978	87R	Deasserted

743	08/07/2020	11:29:25.903	87R	Asserted
744	08/07/2020	11:29:25.687	INAD	Asserted
745	08/07/2020	11:29:24.380	INAD	Deasserted
746	08/07/2020	11:29:23.158	INAD	Asserted
747	08/07/2020	11:29:21.861	INAD	Deasserted
748	08/07/2020	11:29:20.639	INAD	Asserted
749	08/07/2020	11:29:19.352	INAD	Deasserted
750	08/07/2020	11:29:18.135	INAD	Asserted
751	08/07/2020	11:29:16.878	INAD	Deasserted
752	08/07/2020	11:29:15.656	INAD	Asserted
753	08/07/2020	11:29:14.324	INAD	Deasserted
754	08/07/2020	11:29:13.102	INAD	Asserted
755	08/07/2020	11:29:11.825	INAD	Deasserted
756	08/07/2020	11:29:11.755	87R	Deasserted
757	08/07/2020	11:29:11.735	87R	Asserted
758	08/07/2020	11:29:11.514	INAD	Asserted
759	08/07/2020	11:29:10.237	INAD	Deasserted
760	08/07/2020	11:29:10.227	87R	Deasserted
761	08/07/2020	11:29:10.147	87R	Asserted
762	08/07/2020	11:29:09.932	INAD	Asserted
763	08/07/2020	11:29:08.635	INAD	Deasserted
764	08/07/2020	11:29:07.413	INAD	Asserted
765	08/07/2020	11:29:06.136	INAD	Deasserted
766	08/07/2020	11:29:06.105	87R	Deasserted
767	08/07/2020	11:29:06.055	87R	Asserted
768	08/07/2020	11:29:05.805	INAD	Asserted
769	08/07/2020	11:29:04.498	INAD	Deasserted
770	08/07/2020	11:29:03.301	INAD	Asserted
771	08/07/2020	11:29:02.019	INAD	Deasserted
772	08/07/2020	11:29:00.817	INAD	Asserted

773	08/07/2020	11:28:59.575	INAD	Deasserted
774	08/07/2020	11:28:59.560	87R	Deasserted
775	08/07/2020	11:28:59.495	87R	Asserted
776	08/07/2020	11:28:59.284	INAD	Asserted
777	08/07/2020	11:28:57.977	INAD	Deasserted
778	08/07/2020	11:28:57.967	87R	Deasserted
779	08/07/2020	11:28:57.897	87R	Asserted
780	08/07/2020	11:28:57.687	INAD	Asserted
781	08/07/2020	11:28:56.415	INAD	Deasserted
782	08/07/2020	11:28:55.213	INAD	Asserted
783	08/07/2020	11:28:29.231	INAD	Deasserted
784	08/07/2020	11:28:29.231	87R	Deasserted
785	08/07/2020	11:28:29.226	87R	Asserted
786	08/07/2020	11:28:29.181	87R	Deasserted
787	08/07/2020	11:28:29.146	87R	Asserted
788	08/07/2020	11:28:28.890	INAD	Asserted
789	08/07/2020	11:28:27.663	INAD	Deasserted
790	08/07/2020	11:28:26.436	INAD	Asserted
791	08/07/2020	11:28:25.104	INAD	Deasserted
792	08/07/2020	11:28:25.104	87R	Deasserted
793	08/07/2020	11:28:25.064	87R	Asserted
794	08/07/2020	11:28:25.039	87R	Deasserted
795	08/07/2020	11:28:25.019	87R	Asserted
796	08/07/2020	11:28:24.804	INAD	Asserted
797	08/07/2020	11:28:23.582	INAD	Deasserted
798	08/07/2020	11:28:22.355	INAD	Asserted
799	08/07/2020	11:28:21.017	INAD	Deasserted
800	08/07/2020	11:28:21.012	87R	Deasserted
801	08/07/2020	11:28:20.932	87R	Asserted
802	08/07/2020	11:28:20.712	INAD	Asserted

803	08/07/2020	11:28:19.405	INAD	Deasserted
804	08/07/2020	11:28:19.405	87R	Deasserted
805	08/07/2020	11:28:19.315	87R	Asserted
806	08/07/2020	11:28:19.094	INAD	Asserted
807	08/07/2020	11:28:17.747	INAD	Deasserted
808	08/07/2020	11:28:17.747	87R	Deasserted
809	08/07/2020	11:28:17.662	87R	Asserted
810	08/07/2020	11:28:17.447	INAD	Asserted
811	08/07/2020	11:28:16.240	INAD	Deasserted
812	08/07/2020	11:28:16.240	87R	Deasserted
813	08/07/2020	11:28:16.235	87R	Asserted
814	08/07/2020	11:28:15.018	INAD	Asserted
815	08/07/2020	11:28:13.751	INAD	Deasserted
816	08/07/2020	11:28:13.751	87R	Deasserted
817	08/07/2020	11:28:13.661	87R	Asserted
818	08/07/2020	11:28:13.440	INAD	Asserted
819	08/07/2020	11:28:12.158	INAD	Deasserted
820	08/07/2020	11:28:10.936	INAD	Asserted
821	08/07/2020	11:28:09.654	INAD	Deasserted
822	08/07/2020	11:28:08.432	INAD	Asserted
823	08/07/2020	11:28:07.095	INAD	Deasserted
824	08/07/2020	11:28:05.868	INAD	Asserted
825	08/07/2020	11:28:04.581	INAD	Deasserted
826	08/07/2020	11:28:03.359	INAD	Asserted
827	08/07/2020	11:28:02.127	INAD	Deasserted
828	08/07/2020	11:28:00.905	INAD	Asserted
829	08/07/2020	11:27:59.603	INAD	Deasserted
830	08/07/2020	11:27:58.381	INAD	Asserted
831	08/07/2020	11:27:57.124	INAD	Deasserted
832	08/07/2020	11:27:57.044	87R	Deasserted

833	08/07/2020	11:27:57.034	87R	Asserted
834	08/07/2020	11:27:56.573	INAD	Asserted
835	08/07/2020	11:27:55.296	INAD	Deasserted
836	08/07/2020	11:27:55.296	87R	Deasserted
837	08/07/2020	11:27:55.206	87R	Asserted
838	08/07/2020	11:27:54.985	INAD	Asserted
839	08/07/2020	11:27:53.723	INAD	Deasserted
840	08/07/2020	11:27:52.501	INAD	Asserted
841	08/07/2020	11:27:51.209	INAD	Deasserted
842	08/07/2020	11:27:49.982	INAD	Asserted
843	08/07/2020	11:27:48.730	INAD	Deasserted
844	08/07/2020	11:27:47.508	INAD	Asserted
845	08/07/2020	11:27:46.206	INAD	Deasserted
846	08/07/2020	11:27:44.984	INAD	Asserted
847	08/07/2020	11:27:43.642	INAD	Deasserted
848	08/07/2020	11:27:42.420	INAD	Asserted
849	08/07/2020	11:27:41.143	INAD	Deasserted
850	08/07/2020	11:27:39.921	INAD	Asserted
851	08/07/2020	11:27:38.669	INAD	Deasserted
852	08/07/2020	11:27:38.649	87R	Deasserted
853	08/07/2020	11:27:38.634	87R	Asserted
854	08/07/2020	11:27:38.609	87R	Deasserted
855	08/07/2020	11:27:38.579	87R	Asserted
856	08/07/2020	11:27:38.098	INAD	Asserted
857	08/07/2020	11:27:36.806	INAD	Deasserted
858	08/07/2020	11:27:36.801	87R	Deasserted
859	08/07/2020	11:27:36.711	87R	Asserted
860	08/07/2020	11:27:36.490	INAD	Asserted
861	08/07/2020	11:27:35.233	INAD	Deasserted
862	08/07/2020	11:27:34.011	INAD	Asserted

863	08/07/2020	11:27:32.729	INAD	Deasserted
864	08/07/2020	11:27:31.507	INAD	Asserted
865	08/07/2020	11:27:30.245	INAD	Deasserted
866	08/07/2020	11:27:29.023	INAD	Asserted
867	08/07/2020	11:27:27.751	INAD	Deasserted
868	08/07/2020	11:27:26.529	INAD	Asserted
869	08/07/2020	11:27:25.222	INAD	Deasserted
870	08/07/2020	11:27:24.000	INAD	Asserted
871	08/07/2020	11:27:22.743	INAD	Deasserted
872	08/07/2020	11:27:21.521	INAD	Asserted
873	08/07/2020	11:27:20.304	INAD	Deasserted
874	08/07/2020	11:27:20.224	87R	Deasserted
875	08/07/2020	11:27:20.214	87R	Asserted
876	08/07/2020	11:27:19.833	INAD	Asserted
877	08/07/2020	11:27:18.496	INAD	Deasserted
878	08/07/2020	11:27:18.491	87R	Deasserted
879	08/07/2020	11:27:18.411	87R	Asserted
880	08/07/2020	11:27:18.196	INAD	Asserted
881	08/07/2020	11:27:16.924	INAD	Deasserted
882	08/07/2020	11:27:15.702	INAD	Asserted
883	08/07/2020	11:27:14.435	INAD	Deasserted
884	08/07/2020	11:27:13.213	INAD	Asserted
885	08/07/2020	11:27:11.951	INAD	Deasserted
886	08/07/2020	11:27:10.729	INAD	Asserted
887	08/07/2020	11:27:09.426	INAD	Deasserted
888	08/07/2020	11:27:08.204	INAD	Asserted
889	08/07/2020	11:27:06.992	INAD	Deasserted
890	08/07/2020	11:27:05.771	INAD	Asserted
891	08/07/2020	11:27:04.549	INAD	Deasserted
892	08/07/2020	11:27:04.478	87R	Deasserted

893	08/07/2020	11:27:04.463	87R	Asserted
894	08/07/2020	11:27:03.567	INAD	Asserted
895	08/07/2020	11:27:02.220	INAD	Deasserted
896	08/07/2020	11:27:02.210	87R	Deasserted
897	08/07/2020	11:27:02.130	87R	Asserted
898	08/07/2020	11:27:01.909	INAD	Asserted
899	08/07/2020	11:27:00.662	INAD	Deasserted
900	08/07/2020	11:26:59.440	INAD	Asserted
901	08/07/2020	11:26:58.163	INAD	Deasserted
902	08/07/2020	11:26:56.941	INAD	Asserted
903	08/07/2020	11:26:55.664	INAD	Deasserted
904	08/07/2020	11:26:54.442	INAD	Asserted
905	08/07/2020	11:26:53.150	INAD	Deasserted
906	08/07/2020	11:26:51.933	INAD	Asserted
907	08/07/2020	11:26:50.621	INAD	Deasserted
908	08/07/2020	11:26:49.404	INAD	Asserted
909	08/07/2020	11:26:48.107	INAD	Deasserted
910	08/07/2020	11:26:48.097	87R	Deasserted
911	08/07/2020	11:26:48.077	87R	Asserted
912	08/07/2020	11:26:48.032	87R	Deasserted
913	08/07/2020	11:26:48.017	87R	Asserted
914	08/07/2020	11:26:47.761	INAD	Asserted
915	08/07/2020	11:26:46.489	INAD	Deasserted
916	08/07/2020	11:26:46.479	87R	Deasserted
917	08/07/2020	11:26:46.399	87R	Asserted
918	08/07/2020	11:26:46.179	INAD	Asserted
919	08/07/2020	11:26:44.907	INAD	Deasserted
920	08/07/2020	11:26:43.685	INAD	Asserted
921	08/07/2020	11:26:42.383	INAD	Deasserted
922	08/07/2020	11:26:42.317	87R	Deasserted

923	08/07/2020	11:26:42.302	87R	Asserted
924	08/07/2020	11:26:42.092	INAD	Asserted
925	08/07/2020	11:26:40.775	INAD	Deasserted
926	08/07/2020	11:26:39.578	INAD	Asserted
927	08/07/2020	11:26:38.301	INAD	Deasserted
928	08/07/2020	11:26:37.104	INAD	Asserted
929	08/07/2020	11:26:35.862	INAD	Deasserted
930	08/07/2020	11:26:35.847	87R	Deasserted
931	08/07/2020	11:26:35.782	87R	Asserted
932	08/07/2020	11:26:35.572	INAD	Asserted
933	08/07/2020	11:26:34.239	INAD	Deasserted
934	08/07/2020	11:26:34.234	87R	Deasserted
935	08/07/2020	11:26:34.164	87R	Asserted
936	08/07/2020	11:26:33.954	INAD	Asserted
937	08/07/2020	11:26:32.612	INAD	Deasserted
938	08/07/2020	11:26:31.415	INAD	Asserted
939	08/07/2020	11:24:35.407	INAD	Deasserted
940	08/07/2020	11:24:34.180	INAD	Asserted
941	08/07/2020	11:24:32.888	INAD	Deasserted
942	08/07/2020	11:24:32.888	87R	Deasserted
943	08/07/2020	11:24:32.798	87R	Asserted
944	08/07/2020	11:24:32.577	INAD	Asserted
945	08/07/2020	11:24:31.265	INAD	Deasserted
946	08/07/2020	11:24:31.260	87R	Deasserted
947	08/07/2020	11:24:31.170	87R	Asserted
948	08/07/2020	11:24:30.950	INAD	Asserted
949	08/07/2020	11:24:29.652	INAD	Deasserted
950	08/07/2020	11:24:29.652	87R	Deasserted
951	08/07/2020	11:24:29.562	87R	Asserted
952	08/07/2020	11:24:29.342	INAD	Asserted

953	08/07/2020	11:24:28.045	INAD	Deasserted
954	08/07/2020	11:24:26.823	INAD	Asserted
955	08/07/2020	11:24:25.521	INAD	Deasserted
956	08/07/2020	11:24:24.299	INAD	Asserted
957	08/07/2020	11:24:23.077	INAD	Deasserted
958	08/07/2020	11:24:23.077	87R	Deasserted
959	08/07/2020	11:24:22.987	87R	Asserted
960	08/07/2020	11:24:22.766	INAD	Asserted
961	08/07/2020	11:24:21.404	INAD	Deasserted
962	08/07/2020	11:24:21.404	87R	Deasserted
963	08/07/2020	11:24:21.319	87R	Asserted
964	08/07/2020	11:24:21.104	INAD	Asserted
965	08/07/2020	11:24:19.812	INAD	Deasserted
966	08/07/2020	11:24:18.590	INAD	Asserted
967	08/07/2020	11:24:17.338	INAD	Deasserted
968	08/07/2020	11:24:16.116	INAD	Asserted
969	08/07/2020	11:24:14.838	INAD	Deasserted
970	08/07/2020	11:24:13.617	INAD	Asserted
971	08/07/2020	11:24:12.354	INAD	Deasserted
972	08/07/2020	11:24:11.132	INAD	Asserted
973	08/07/2020	11:24:09.870	INAD	Deasserted
974	08/07/2020	11:24:09.790	87R	Deasserted
975	08/07/2020	11:24:09.780	87R	Asserted
976	08/07/2020	11:24:09.460	INAD	Asserted
977	08/07/2020	11:24:08.143	INAD	Deasserted
978	08/07/2020	11:24:06.921	INAD	Asserted
979	08/07/2020	11:24:05.669	INAD	Deasserted
980	08/07/2020	11:24:05.664	87R	Deasserted
981	08/07/2020	11:24:05.583	87R	Asserted
982	08/07/2020	11:24:05.363	INAD	Asserted

983	08/07/2020	11:24:04.061	INAD	Deasserted
984	08/07/2020	11:24:04.061	87R	Deasserted
985	08/07/2020	11:24:03.971	87R	Asserted
986	08/07/2020	11:24:03.751	INAD	Asserted
987	08/07/2020	11:24:02.453	INAD	Deasserted
988	08/07/2020	11:24:02.453	87R	Deasserted
989	08/07/2020	11:24:02.363	87R	Asserted
990	08/07/2020	11:24:02.143	INAD	Asserted
991	08/07/2020	11:24:00.881	INAD	Deasserted
992	08/07/2020	11:23:59.659	INAD	Asserted
993	08/07/2020	11:23:58.362	INAD	Deasserted
994	08/07/2020	11:23:58.282	87R	Deasserted
995	08/07/2020	11:23:58.272	87R	Asserted
996	08/07/2020	11:23:57.911	INAD	Asserted
997	08/07/2020	11:23:56.649	INAD	Deasserted
998	08/07/2020	11:23:55.427	INAD	Asserted
999	08/07/2020	11:23:54.120	INAD	Deasserted
1000	08/07/2020	11:23:52.898	INAD	Asserted
1001	08/07/2020	11:23:51.591	INAD	Deasserted
1002	08/07/2020	11:23:51.576	87R	Deasserted
1003	08/07/2020	11:23:51.501	87R	Asserted
1004	08/07/2020	11:23:51.280	INAD	Asserted
1005	08/07/2020	11:23:50.013	INAD	Deasserted
1006	08/07/2020	11:23:50.013	87R	Deasserted
1007	08/07/2020	11:23:49.923	87R	Asserted
1008	08/07/2020	11:23:49.703	INAD	Asserted
1009	08/07/2020	11:23:48.381	INAD	Deasserted
1010	08/07/2020	11:23:48.376	87R	Deasserted
1011	08/07/2020	11:23:48.285	87R	Asserted
1012	08/07/2020	11:23:48.065	INAD	Asserted

1013	08/07/2020	11:23:46.783	INAD	Deasserted
1014	08/07/2020	11:23:46.778	87R	Deasserted
1015	08/07/2020	11:23:46.698	87R	Asserted
1016	08/07/2020	11:23:46.483	INAD	Asserted
1017	08/07/2020	11:23:45.140	INAD	Deasserted
1018	08/07/2020	11:23:43.918	INAD	Asserted
1019	08/07/2020	11:23:42.636	INAD	Deasserted
1020	08/07/2020	11:23:42.626	87R	Deasserted
1021	08/07/2020	11:23:42.551	87R	Asserted
1022	08/07/2020	11:23:42.336	INAD	Asserted
1023	08/07/2020	11:23:41.024	INAD	Deasserted
1024	08/07/2020	11:23:41.014	87R	Deasserted

Name: FID=SEL-700G-R106-V0-Z003002-D20130405
File path: C:\USERS\PUNTILLA-QUINTO\DESKTOP\P-U-2-3\CEV_2_R_FROM_CEV
Start time: 29-03-2021 11:13:46.214
Sample rate: 1600 Hz
Value representation:secondary
Record type: COMTRADE
Comment:

Summary Data:

FID = FID=SEL-700G-R106-V0-Z003002-D20130405
CEV_VER = 2.0.1
PART_NUM = 0700G11A1A0X76850320
SER_NUM = 3141610074
MONTH = 3
DAY = 29
YEAR = 2021
HOUR = 11
MIN = 13
SEC = 46
MSEC = 533
REC_NUM = 2
NUM_CH_A = 19
NUM_CH_D = 1184
FREQX = 46.8
FREQY = 50.0
NFREQ = 50
SAM/CYC_A = 32
SAM/CYC_D = 32
NUM_OF_CYC = 65
PRIM_VAL = YES
CTR_IAX = 240.00
CTR_IBX = 240.00
CTR_ICX = 240.00
CTR_IGX = 240.00
CTR_IAY = 180.00
CTR_IBY = 180.00
CTR_ICY = 180.00
CTR_IGY = 180.00
CTR_IN = 1.00
PTR_VAX = 60.00
PTR_VBX = 60.00
PTR_VCX = 60.00
* = 1.0
* = 1.0
PTR_VN = 60.00
PTR_VS = 60.00
EVENT = Trip
GROUP = 1
IAX(A) = 1371.2
IBX(A) = 1396.3
ICX(A) = 1366.4
IGX(A) = 6.12
IAY(A) = 1371.0
IBY(A) = 1396.4
ICY(A) = 1367.5
IGY(A) = 5.69
IN(A) = 0.02
VAX(V) = 1598.613
VBX(V) = 1588.686
VCX(V) = 1574.876
VGX(V) = 22.847
* = 0.000

* = 0.000
VN(V) = 0.600
* = 10.000
VS(V) = 2755.141
WDG(C) = NA
BRG(C) = NA
AMB(C) = NA
OTH(C) = NA
PRE_FAULT_CYCLES = 16.000
START_TIME = 29/03/2021,11:13:46.213625
TRIG_TIME = 29/03/2021,11:13:46.533000

Settings:

Global Settings
FNOM := 50 DATE_F := MDY
FAULT := 51V OR 51C OR 50PX1P OR 46Q2 OR 21C1P OR 21C2P OR 50PY1P OR 50QY1P OR 50GY1P OR 50N1P OR 51PYP OR 51QYP OR 51GYP OR TRIP
EMP := N
TGR := 3
SS1 := 1
SS2 := 0
SS3 := 0
EPMU := N
IRIGC := NONE UTC_OFF := 0.00 DST_BEGM:= OFF
52ABF := N BFDX := 0.50 BFIX := R_TRIG TRIPX
IN101D := 10 IN102D := 10
IN301D := 10 IN302D := 10 IN303D := 10 IN304D := 10
EBMONX := Y COSP1X := 10000 COSP2X := 150 COSP3X := 12
KASP1X := 1.20 KASP2X := 8.00 KASP3X := 20.00 BKMONX := TRIPX
RSTTRGT := 0
RSTENRGY:= 0
RSTMXMN := 0
RSTDEM := 0
RSTPKDEM:= 0
DSABLSET:= 0
TIME_SRC:= IRIG1 TIME_SRC:= IRIG1
Group Settings
RID := UNIDAD 2
TID := PU-U2
PHROT := ABC X_CUR_IN:= NEUT CTRX := 240 INOM := 3.6
DELTAY_X:= WYE PTRX := 60.00 VNOM_X := 6.60 CTCONY := WYE
CTRY := 180 PTRS := 60.00 CTRN := 1 PTRN := 60.00
E87 := GEN TAPX := 3.60 TAPY := 4.80
O87P := 0.30 U87P := 10.0 87AP := 0.20 87AD := 20.00
SLP1 := 30
E87N := N
EREF := N
E64G := N
E64F := N
EBUP := V 51VP := 4.37 51VCA := 0 51VC := C1
51VTD := 0.80 51VRS := N 51VTC := NOT LOPX
E40 := Y 40Z1P := 17.4
40XD1 :=-3.3 40Z1D := 0.10 40Z2P := 18.3
40XD2 :=-3.3 40Z2D := 0.60 40ZTC := NOT LOPX
E46 := Y
46Q1P := 8 46Q1D := 60.00 46Q2P := OFF 46QTC := 1
E49T := N
E24 := Y 24D1P := 105
24D1D := 60.00 24CCS := OFF
24TC := 1
E78 := N EINAD := Y GENDEPU := 5.00 GENDEDO := 2.00
INADPU := 0.50 INADDO := 0.25 INADTC := 3POX

50PX1P := OFF 50PX2P := OFF 50PX3P := OFF 50GX1P := OFF
50GX2P := OFF 50QX1P := OFF 50QX2P := OFF
51GXP := OFF
50PY1P := 14.00 50PY1D := 0.30 50PY1TC := 1
50PY2P := OFF 50PY3P := OFF 50GY1P := OFF 50GY2P := OFF
50QY1P := OFF 50QY2P := OFF
50N1P := 5.00 50N1D := 0.30 50N1TC := 1
50N2P := OFF 51NP := OFF EDIRX := N ZLFX := 6.50
PLAFX := 30.00 NLAFX :=-30.00
EPWRX := 2 3PWRX1P := 49.8 PWRX1T := -WATTS PWRX1D := 30.00
3PWRX2P := 149.4 PWRX2T := -WATTS PWRX2D := 5.00
E81X := 3 81X1TP := 47.50 81X1TD := 5.00 81X2TP := 52.00
81X2TD := 15.00 81X3TP := 52.50 81X3TD := 5.00 81XTC := 1
E81RX := N
E81ACC := N
27PX1P := OFF 27PX2P := OFF
27PPX1P := 99.0 27PPX1D := 2.00 27PPX2P := 88.0 27PPX2D := 1.00
59PX1P := OFF 59PX2P := OFF
59PPX1P := 121.0 59PPX1D := 2.00 59PPX2P := 132.0 59PPX2D := 1.00
E27V1X := 1 27V1X1P := 5.0 27V1X1D := 0.50
E59V1X := N
59QX1P := OFF 59QX2P := OFF
59GX1P := 11.5 59GX1D := 1.00 59GX2P := OFF
27S1P := OFF 27S2P := OFF
59S1P := OFF 59S2P := OFF
E49RTD := NONE E25X := N EDEM := ROL DMTC := 15
PHDEMPX := OFF GNDEMPX := OFF 3I2DEMPX:= OFF
50LXP := 0.25 3POXD := 0.00
TDURD := 0.50 CFDX := 0.50
TRX := 0
TR1 := 24D1T OR ((27PPX1T OR 27PPX2T) AND IN102) OR 40Z1T OR 40Z2T OR 46Q1T
TR2 := 51VT OR 59PPX1T OR 59PPX2T OR 59GX1T OR 50PY1T OR 67N1T OR 3PWRX1T OR 3PWRX2T
TR3 := ((81X1T OR 81X2T OR 81X3T OR 81X4T) AND IN102) OR 87U OR 87R OR INADT
REMTRIP := 0
ULTRX := 3POX
ULTR1 := IN101
ULTR2 := IN101
ULTR3 := IN101
52AX := IN102
CLX := SV03T OR CCX OR SV11T AND 25C
ULCLX := TRIPX
Report Settings
ESERDEL := N
SER1 := IN101 IN102 PB01 PB02 PB03 PB04 52AX 52AY TRIPX TRIPY TRIP1 TRIP2
TRIP3
SER2 := ORED51T ORED50T 87U 87R OOST 21C1T 21C2T 3PWRX1T 3PWRX2T 3PWRY1T
3PWRY2T REF1F REF1R 24D1T 24C2T RTDT
SER3 := 64G1T 64G2T 64F1T 64F2T 46Q1T 46Q2T LOPX LOPY 81X1T 81X2T 81X3T
81Y1T 81Y2T
SER4 := SALARM 49T 40Z1T 40Z2T INAD 27PX1 59PX1
EALIAS := 4
ALIAS1 :=PB01 FP_LOCK PICKUP DROPOUT
ALIAS2 :=PB02 FP_BRKR_SELECT PICKUP DROPOUT
ALIAS3 :=PB03 FP_CLOSE PICKUP DROPOUT
ALIAS4 :=PB04 FP_TRIP PICKUP DROPOUT
ER := F_TRIG IN102
LER := 64 PRE := 15
GSRTRG := CLOSEX AND (25C OR 25AX1 OR 25AX2)
GSRR := 0.25 PRESYNC := 4790
LDLIST := NA
LDAR := 15
Logic Settings

ELAT := 6 ESV := 12 ESC := N EMV := N

SET01 := R_TRIG SV01T AND NOT LT01

RST01 := R_TRIG SV01T AND LT01

SET02 := 0

RST02 := 0

SET03 := PB03 AND R_TRIG SV02T AND LT01 AND NOT 52AX

RST03 := (R_TRIG SV02T OR SV03T) AND LT03

SET04 := PB04 AND R_TRIG SV02T AND 52AX

RST04 := (R_TRIG SV02T OR SV04T) AND LT04

SET05 := NA

RST05 := NA

SET06 := LB01 OR RB01

RST06 := 3POX

SV01PU := 3.00 SV01DO := 0.00

SV01 := PB01

SV02PU := 0.25 SV02DO := 0.00

SV02 := PB01 OR PB02 OR PB03 OR PB04

SV03PU := 0.00 SV03DO := 0.00

SV03 := LT03

SV04PU := 0.00 SV04DO := 0.00

SV04 := LT04

SV05PU := 0.25 SV05DO := 0.25

SV05 := (PB01 OR PB02 OR LT03 OR LT04) AND NOT SV05T

SV06PU := 0.00 SV06DO := 0.00

SV06 := 87R OR 87U OR 87N1T OR 87N2T OR 64G1T OR 64G2T OR REF1P OR 50GX1T OR 50GX2T OR 67GX1T OR 67GX2T OR INADT OR 64F2T

SV07PU := 0.00 SV07DO := 0.00

SV07 := 21C1T OR 21C2T OR 51CT OR 51VT OR 51GXT OR 51NT OR 50N1T OR 50N2T OR 49T OR LT06 AND NOT 3PWRX2T AND NOT LOPX

SV08PU := 0.00 SV08DO := 0.00

SV08 := 24C2T OR 3PWRX1T OR 40Z1T OR 40Z2T

SV09PU := 2.00 SV09DO := 5.00

SV09 := (TR1 OR TR2 OR TR3) AND IN102

SV10PU := 0.00 SV10DO := 0.00

SV10 := 0

SV11PU := 0.00 SV11DO := 2.00

SV11 := 0

SV12PU := 0.00 SV12DO := 2.00

SV12 := 0

OUT101FS:= N OUT101 := NOT (TR1 OR TR2 OR TR3)

OUT102FS:= N OUT102 := TR1 OR TR2 OR TR3

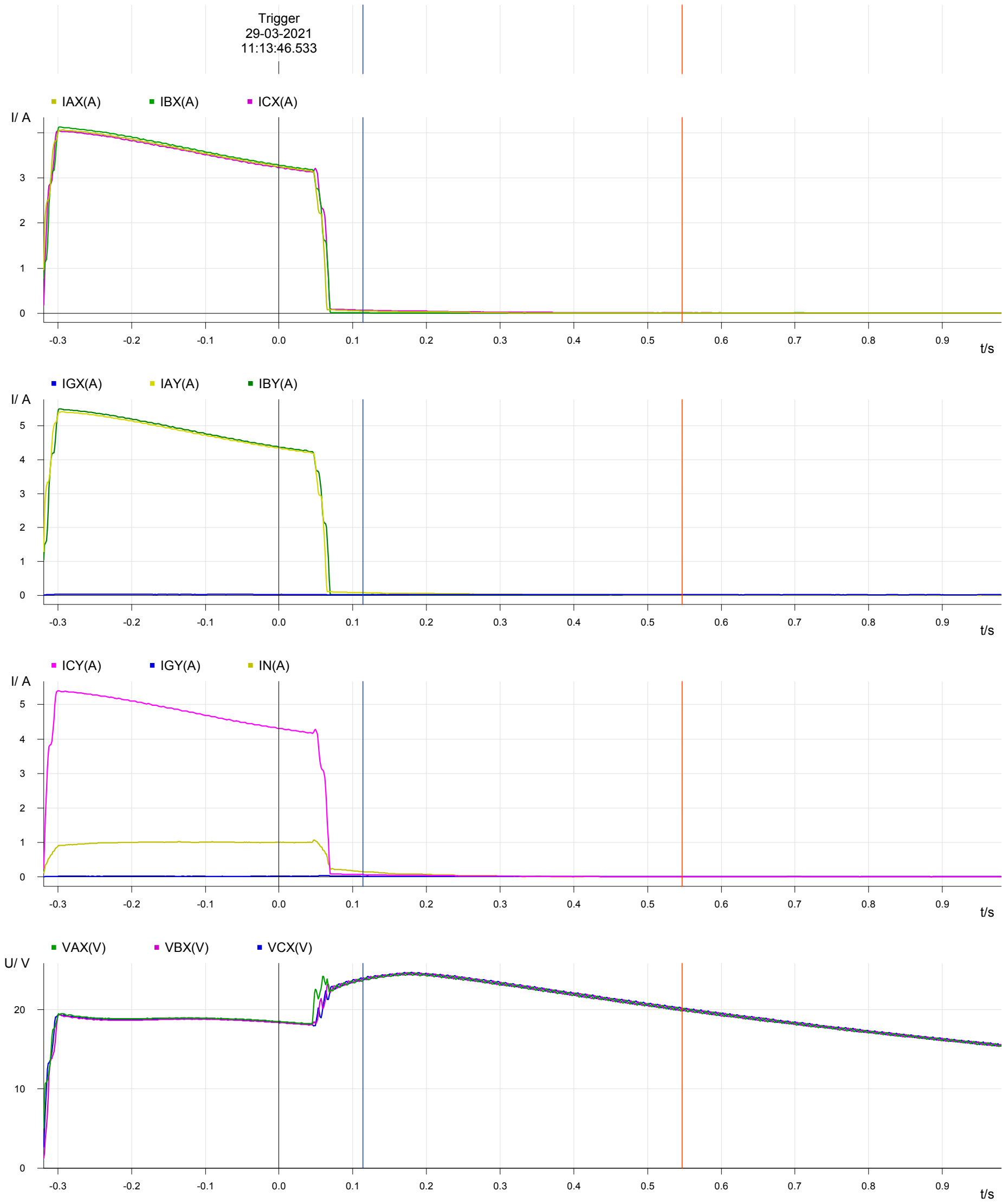
OUT103FS:= N OUT103 := TR1 OR TR2 OR TR3

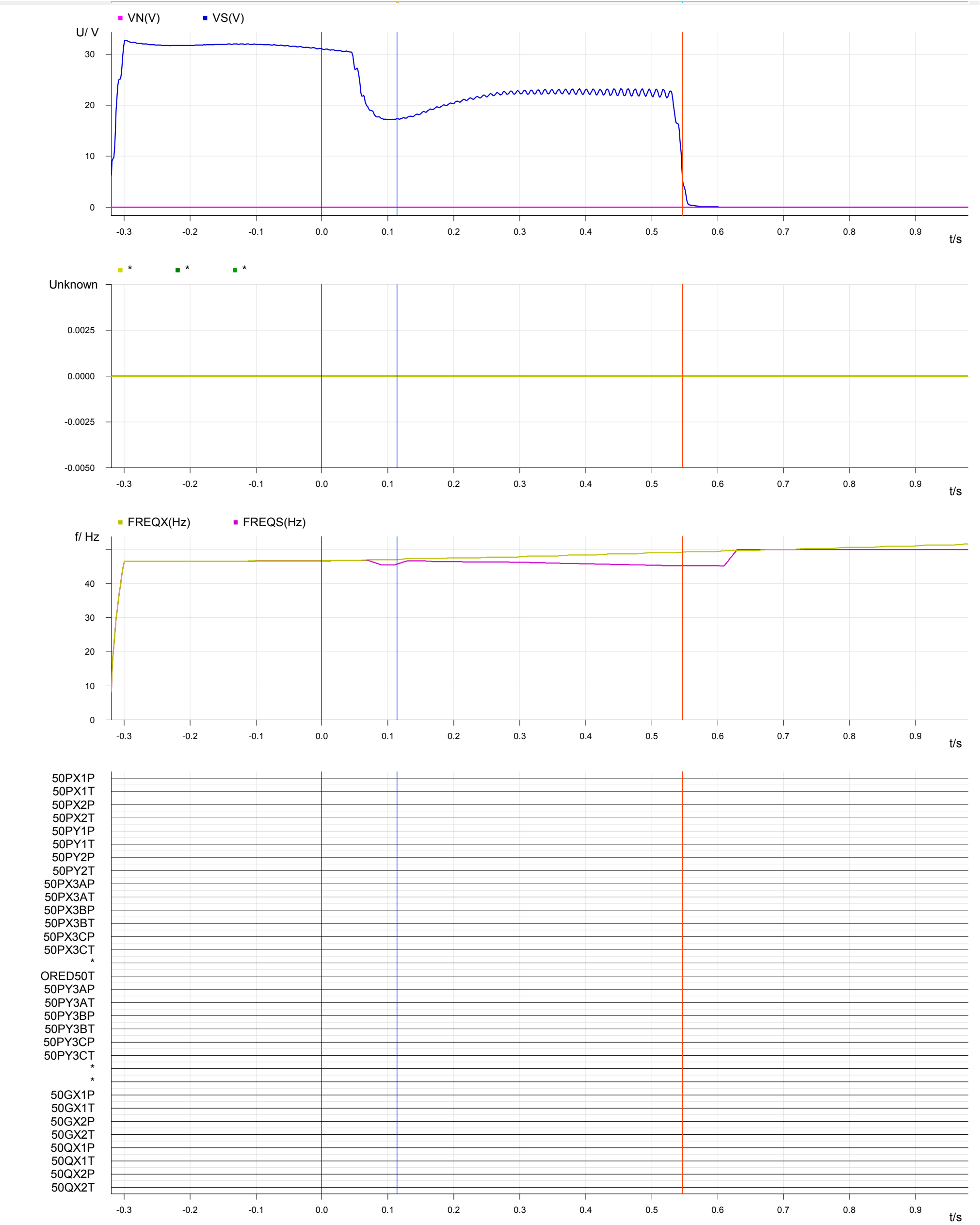
OUT301FS:= N OUT301 := SV09T

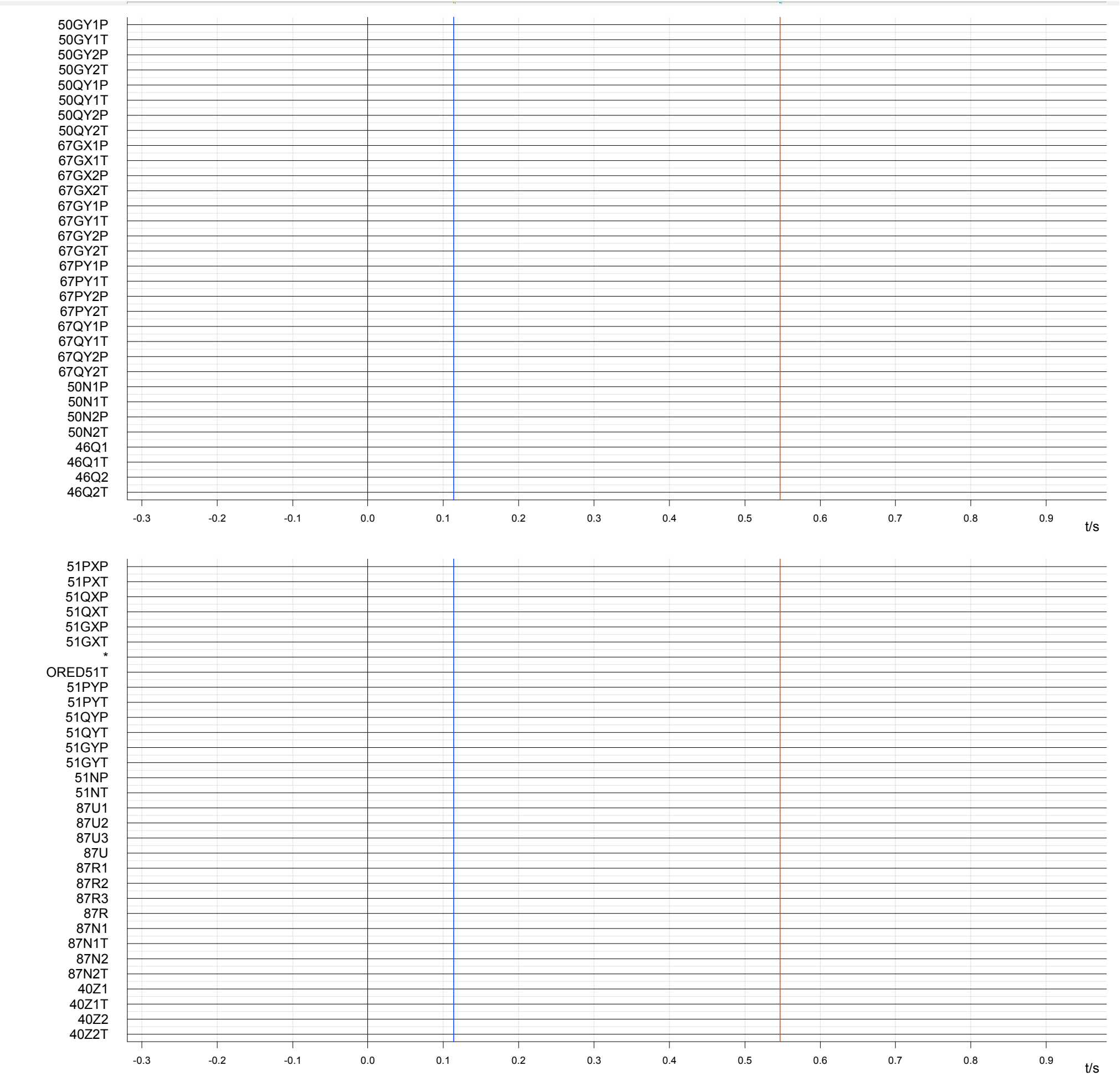
OUT302FS:= N OUT302 := 0

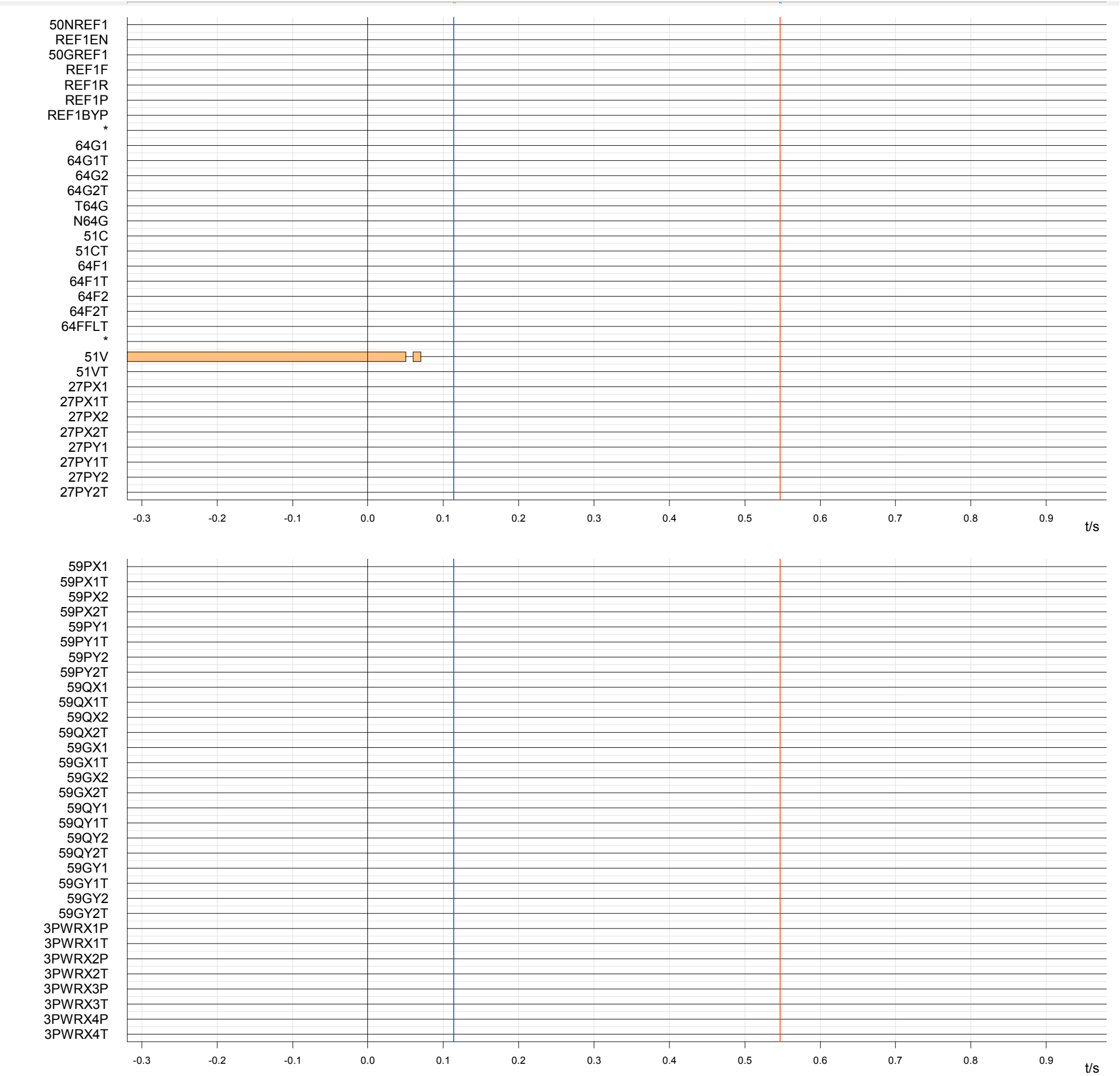
OUT303FS:= N OUT303 := 0

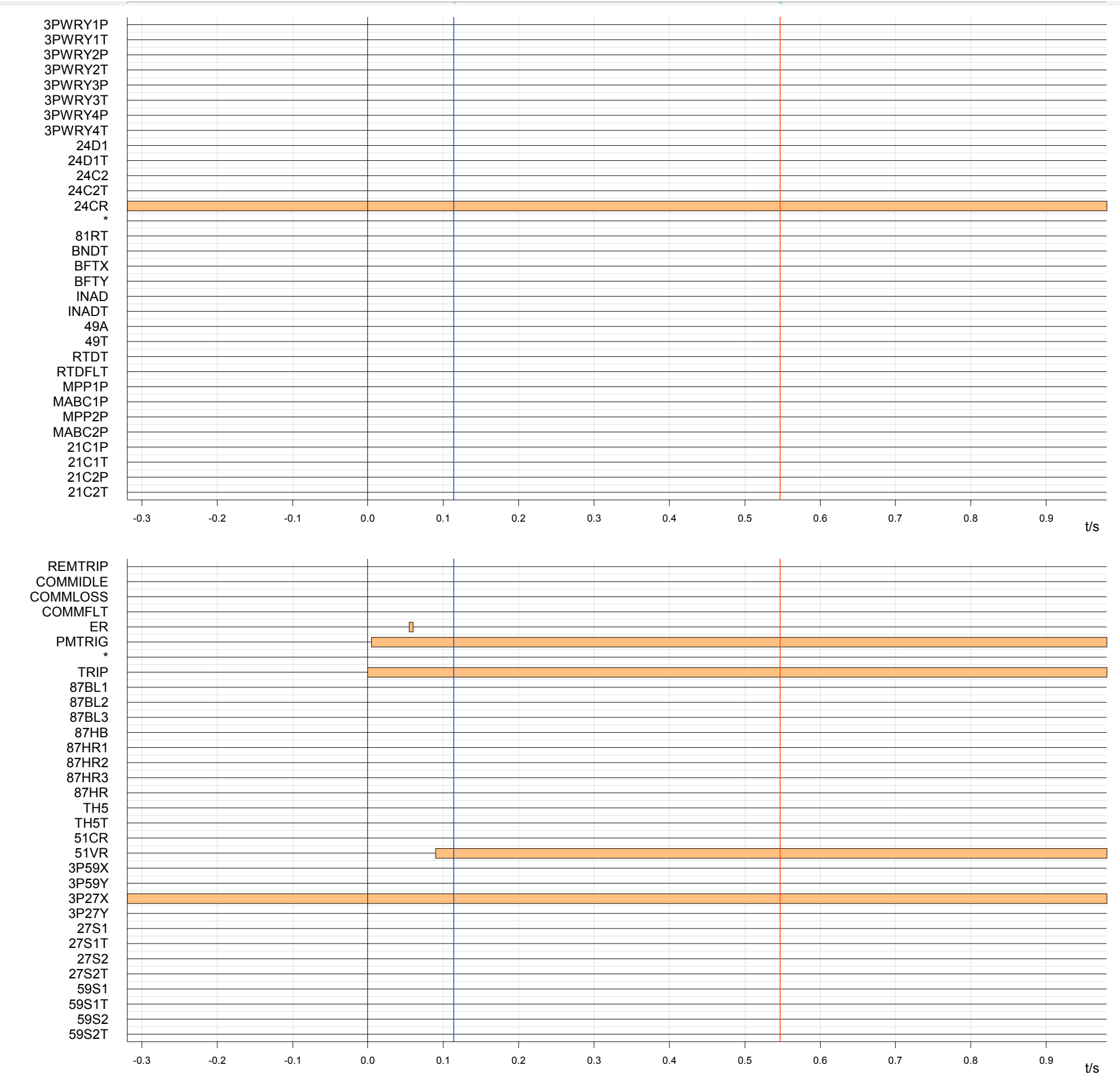
OUT304FS:= N OUT304 := 0

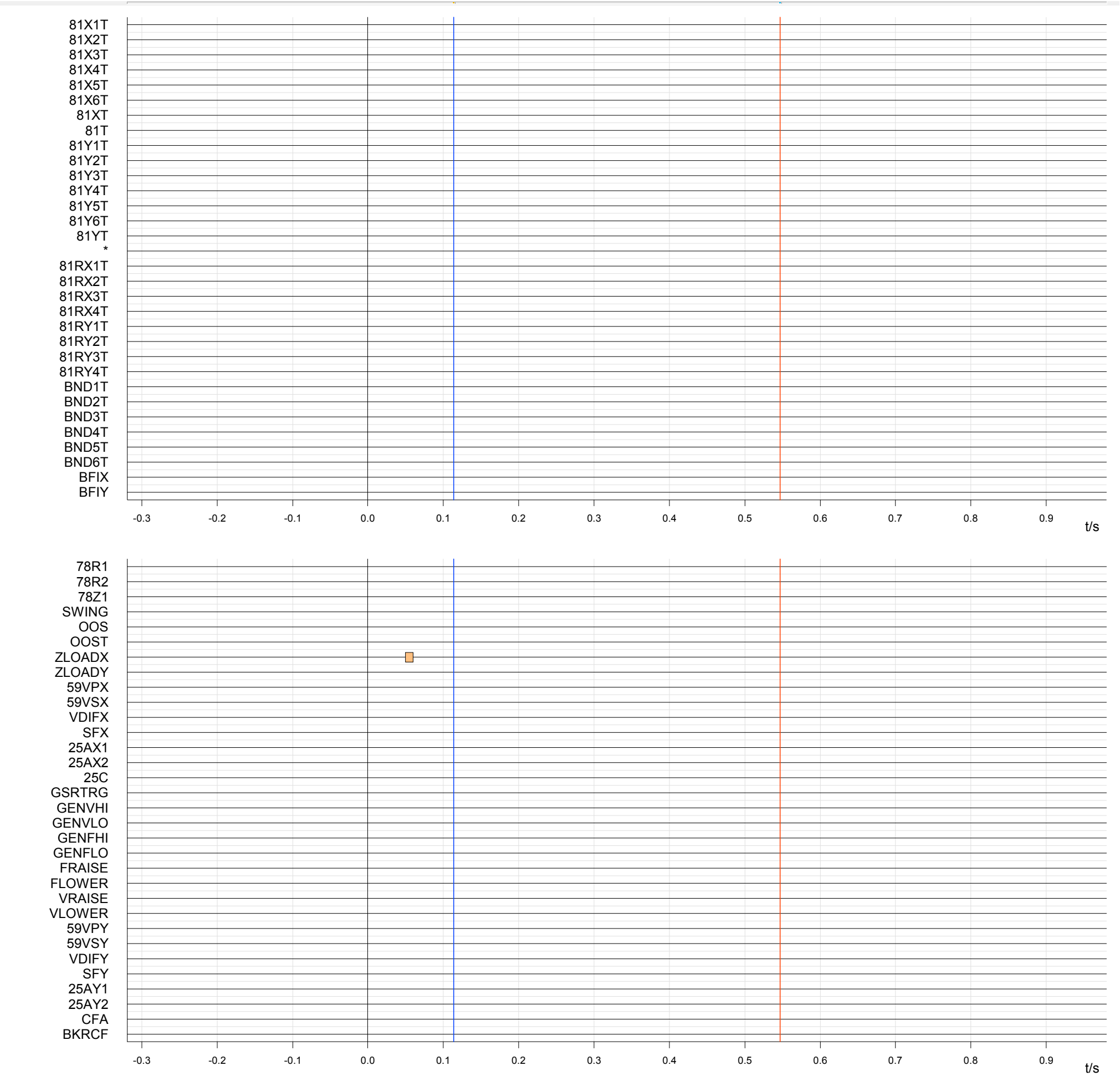


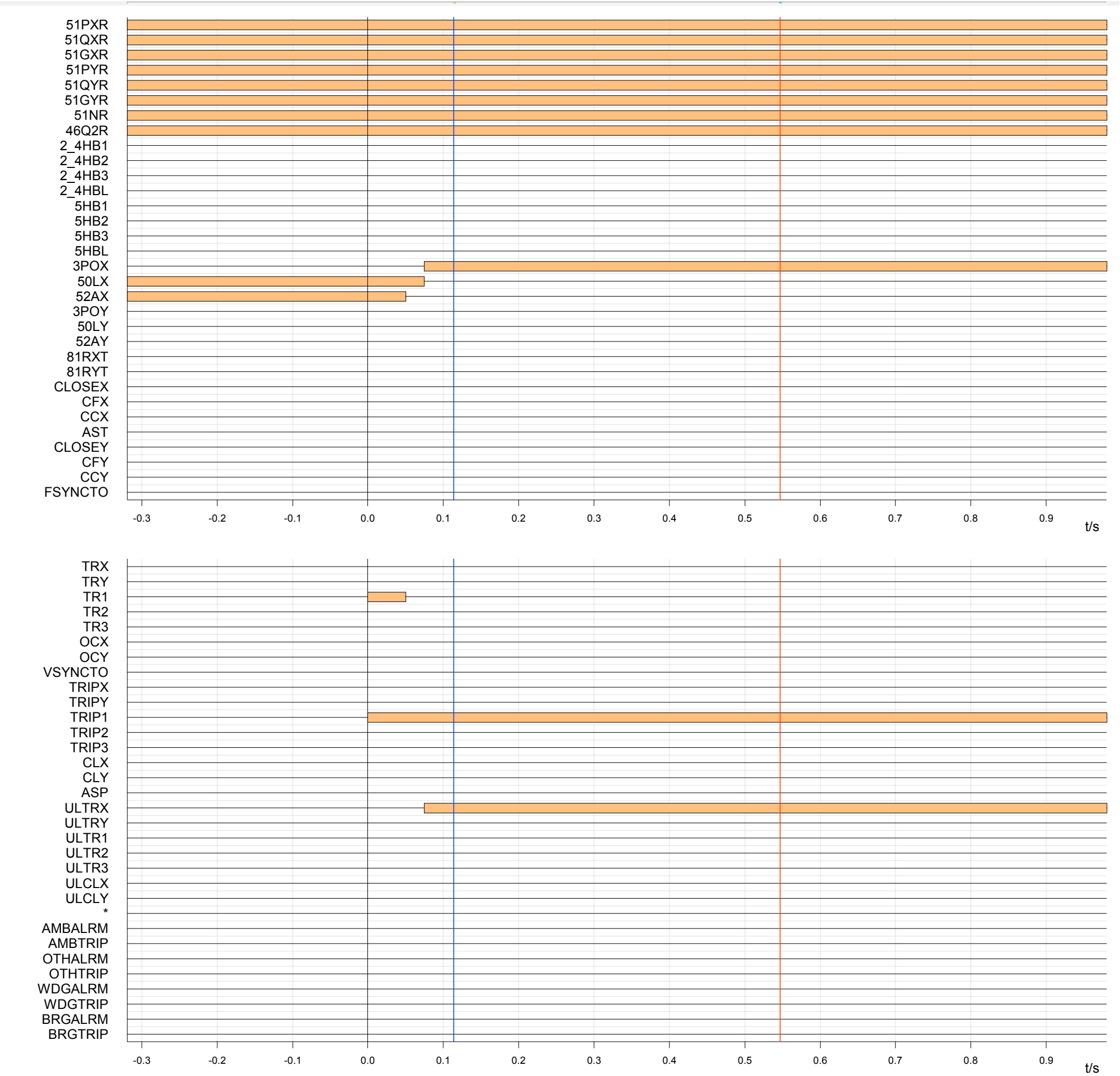


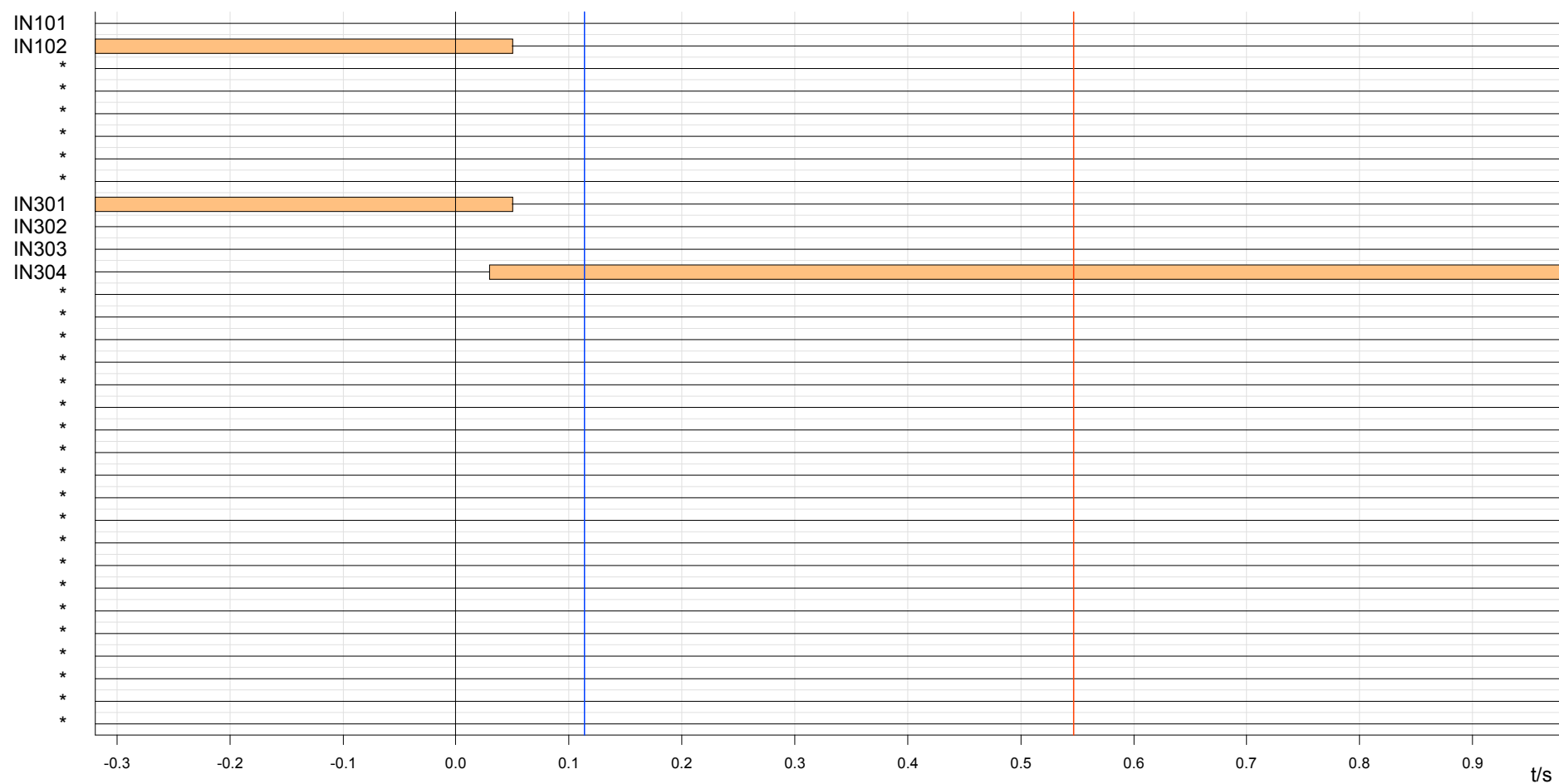
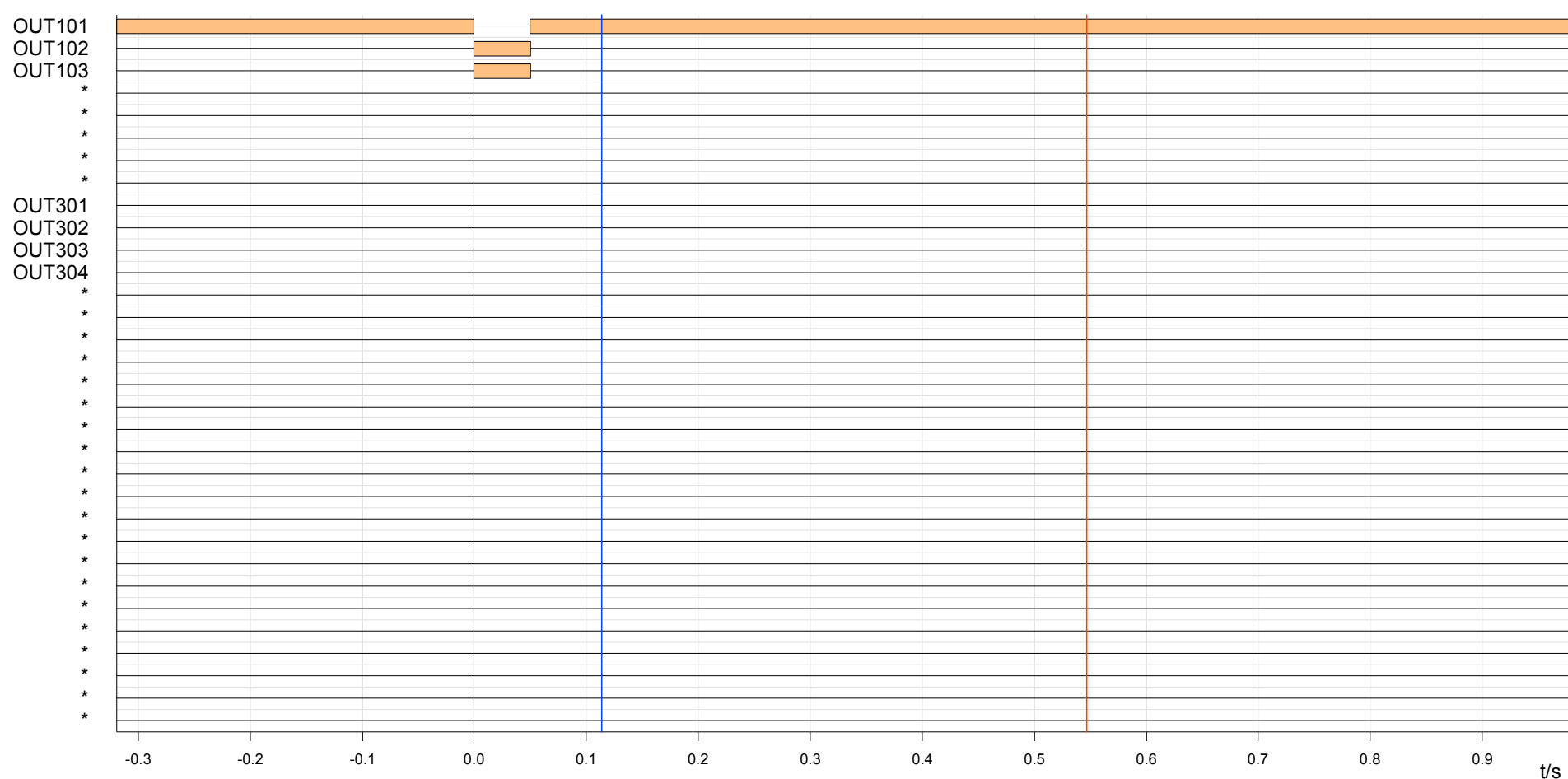




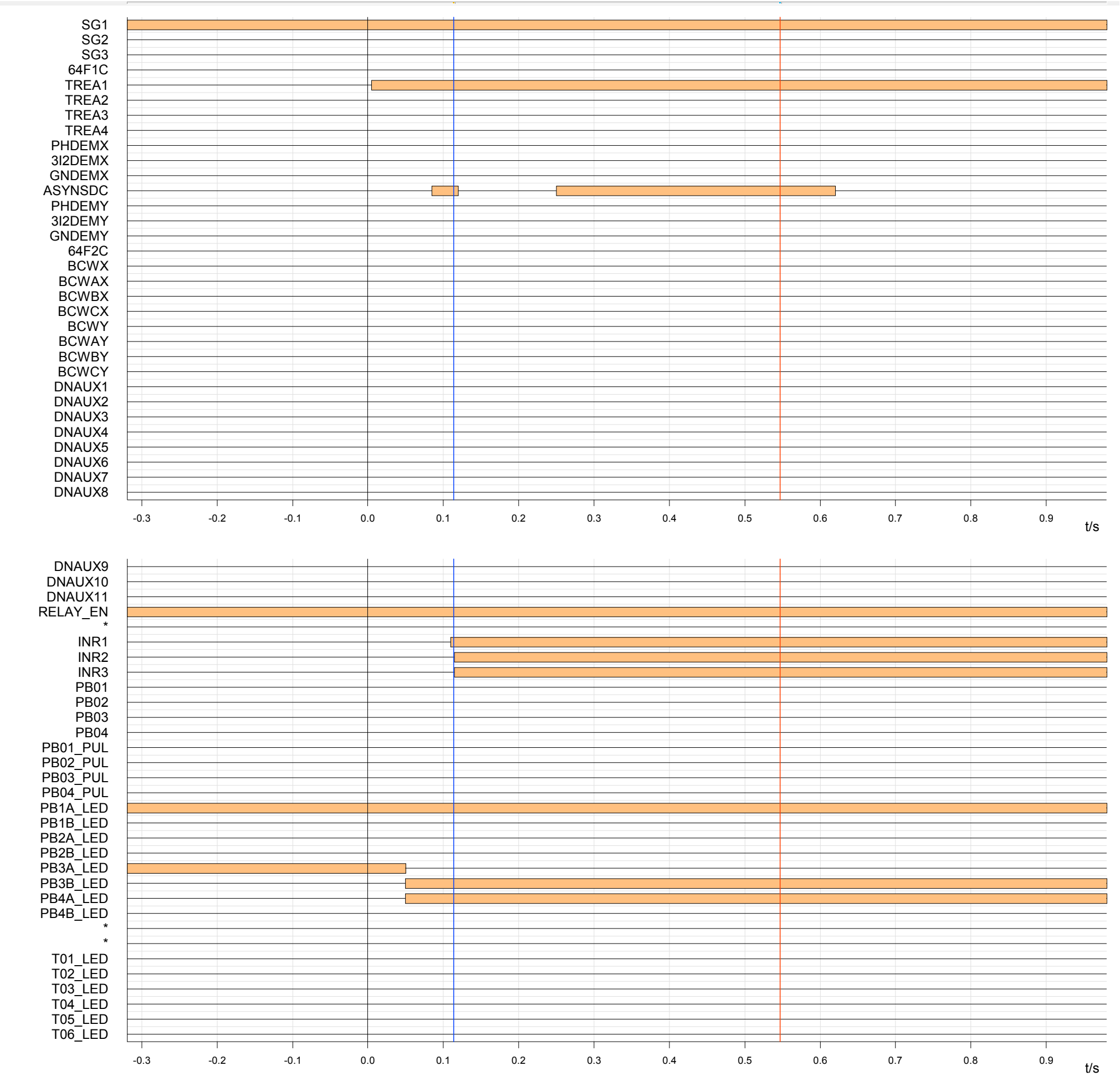


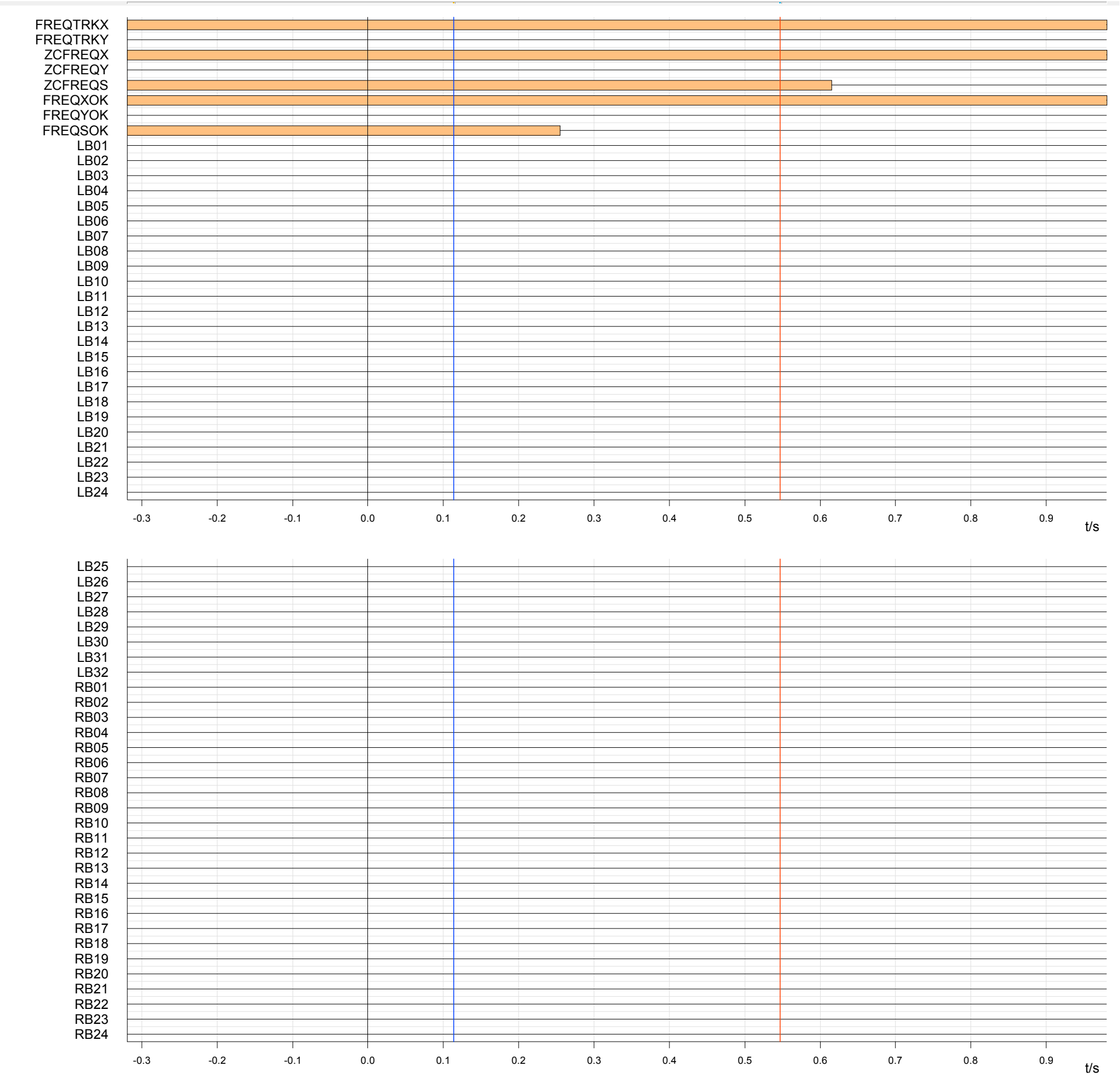




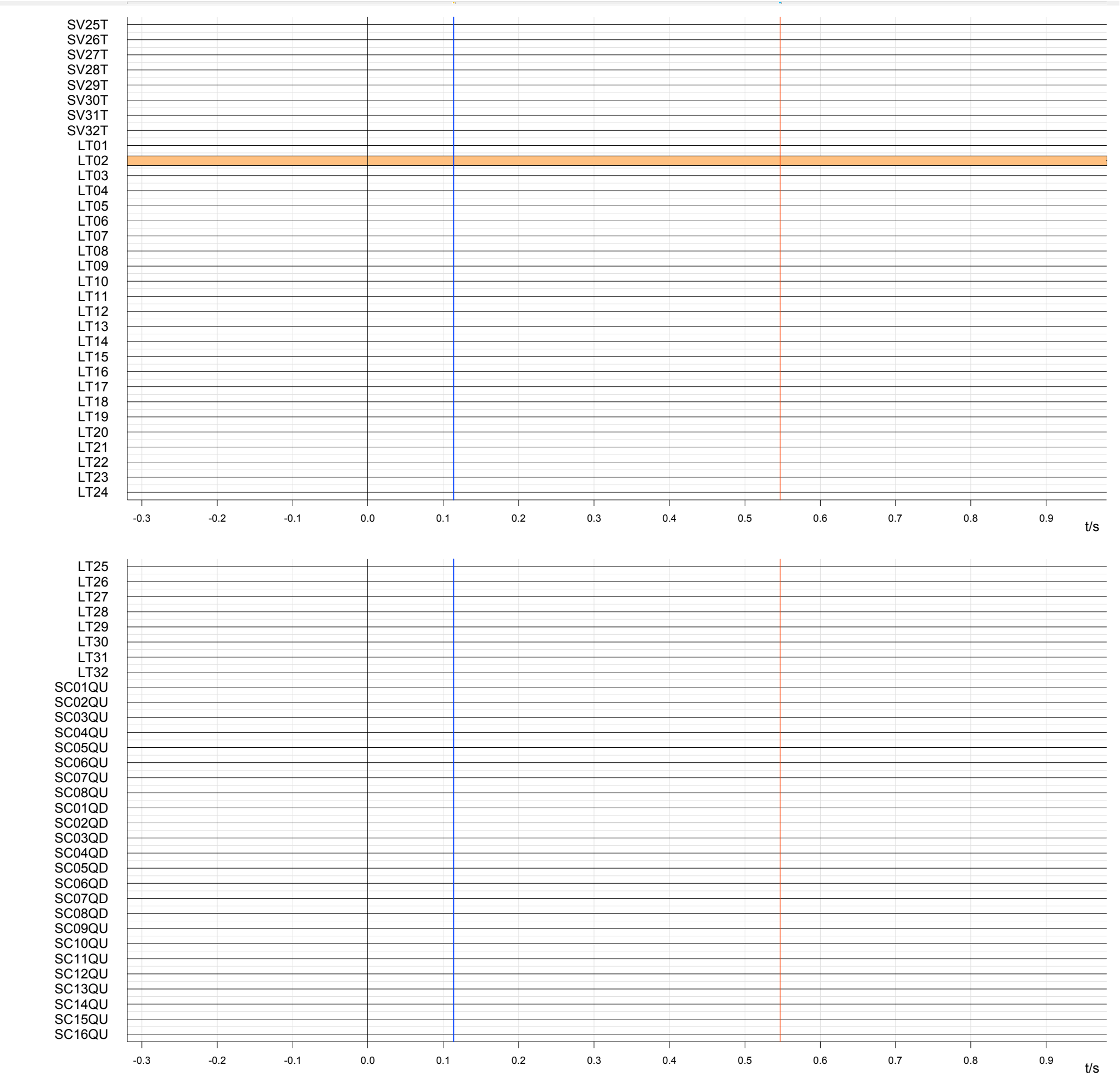








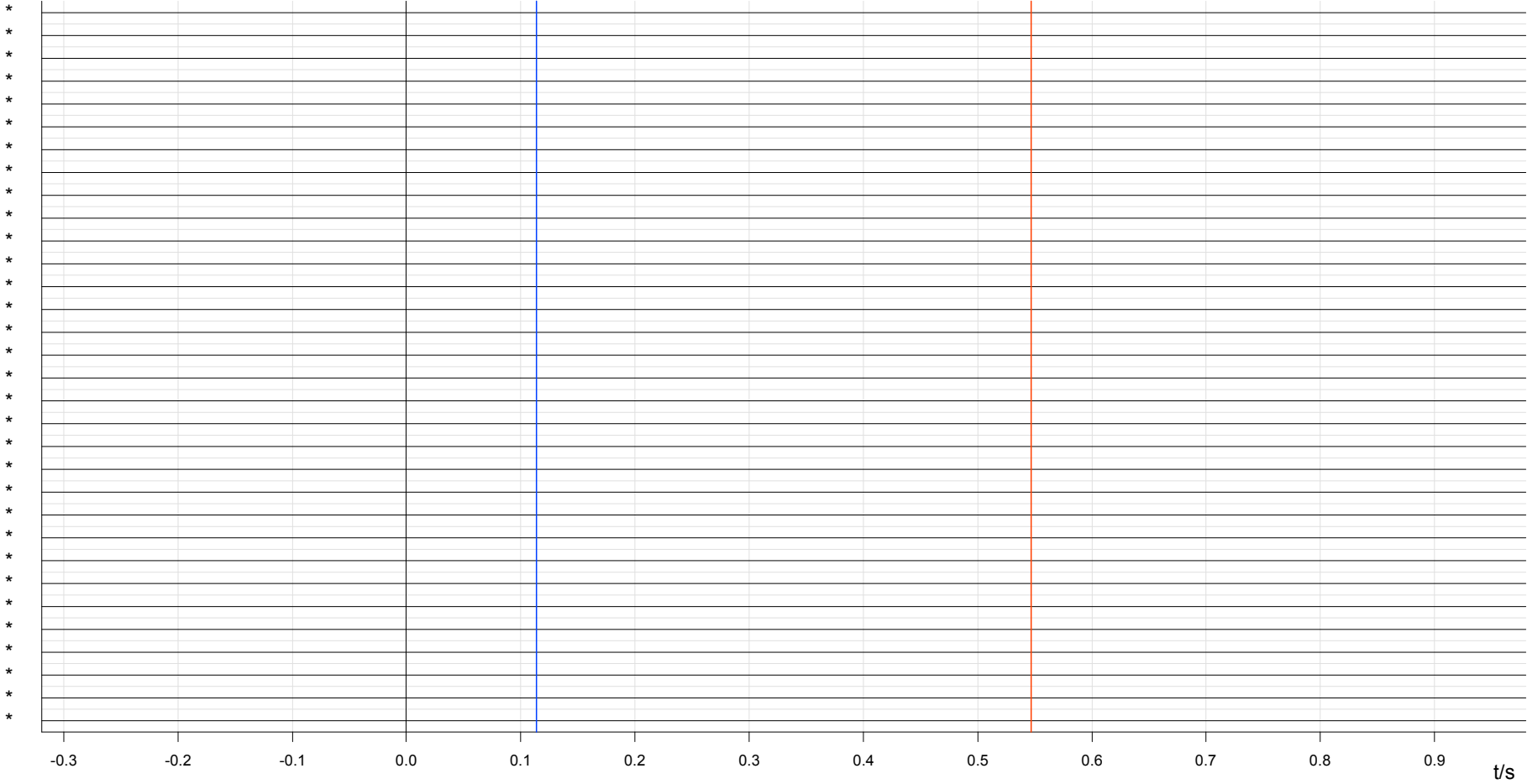
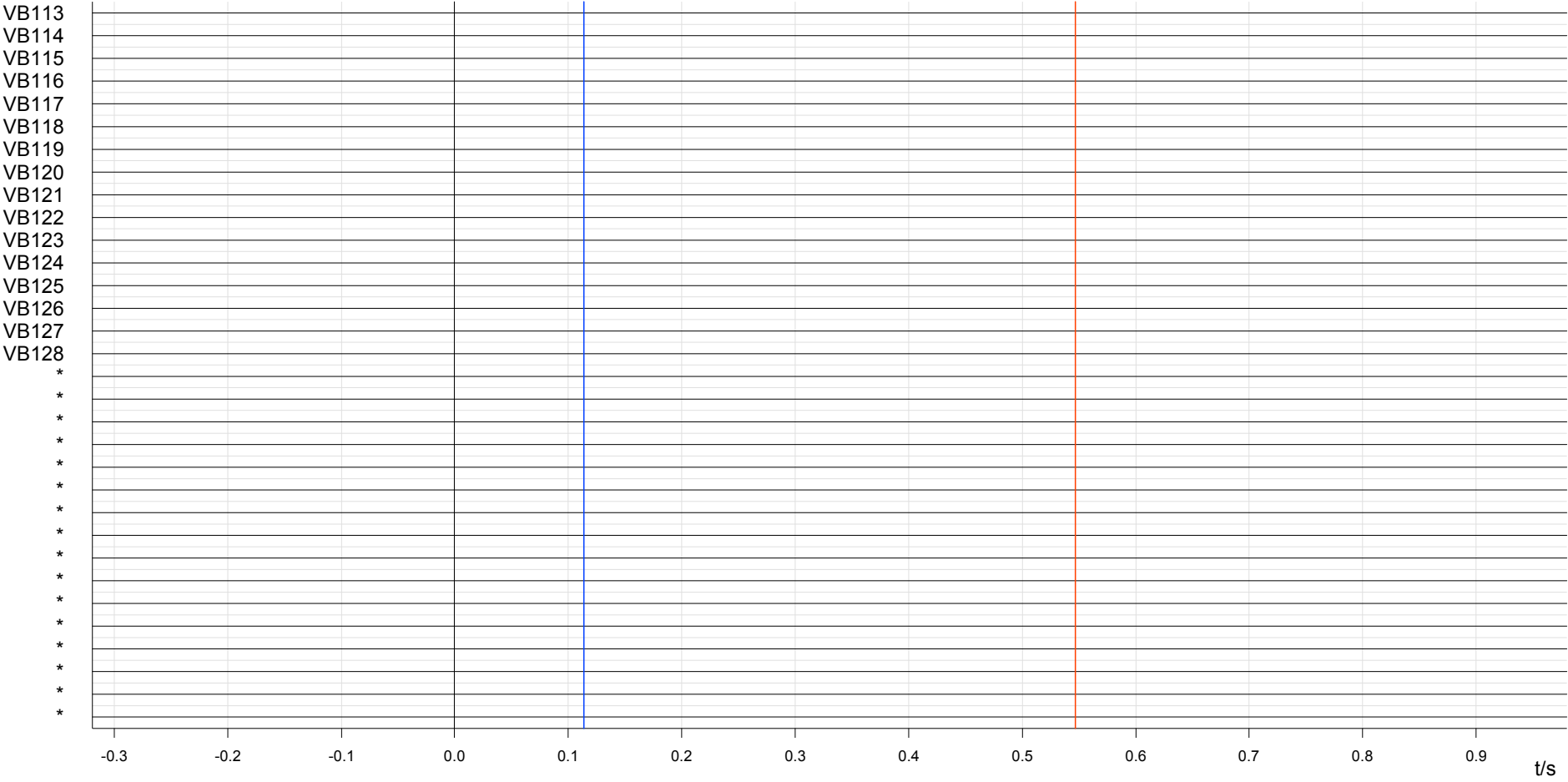


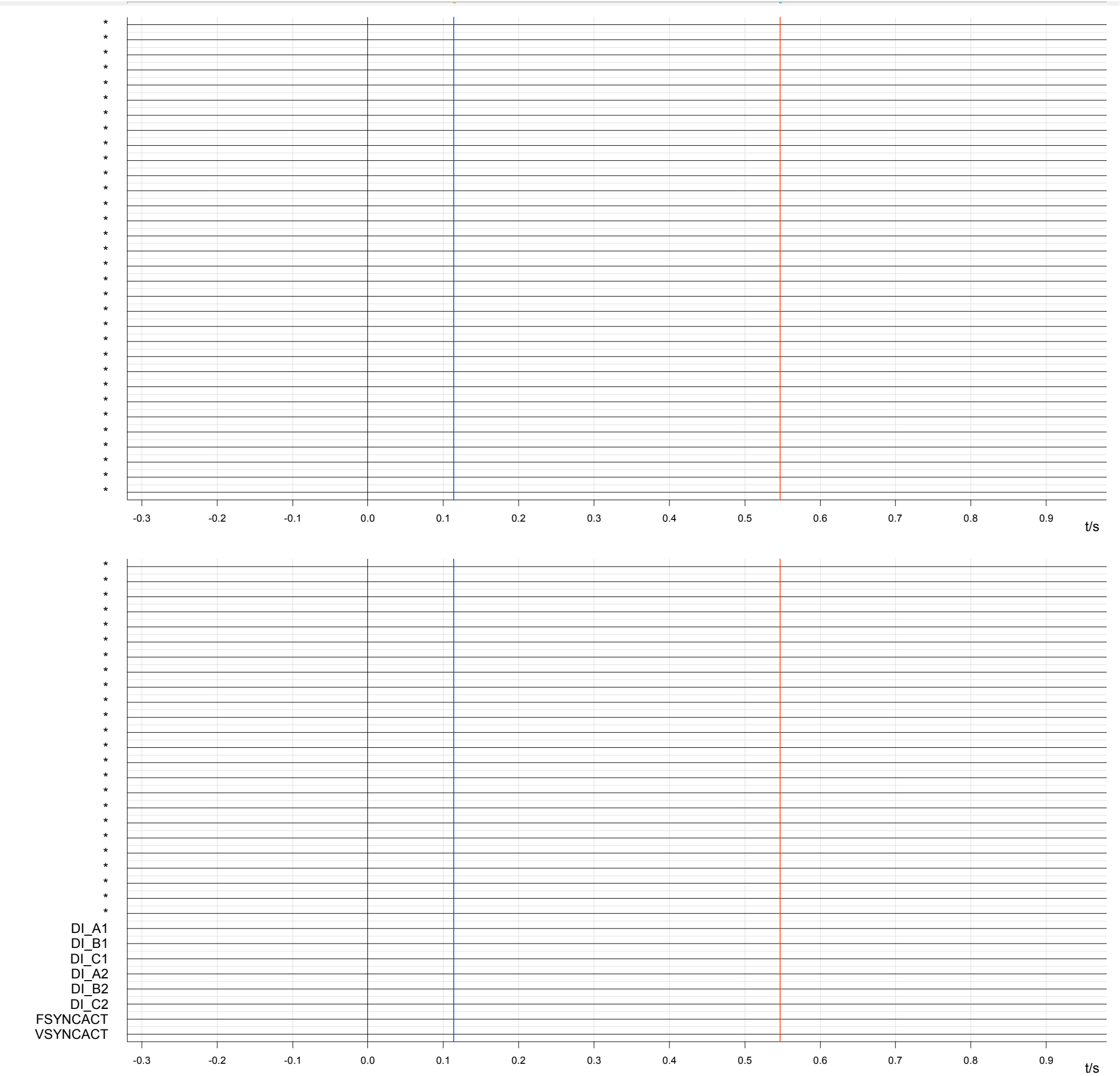




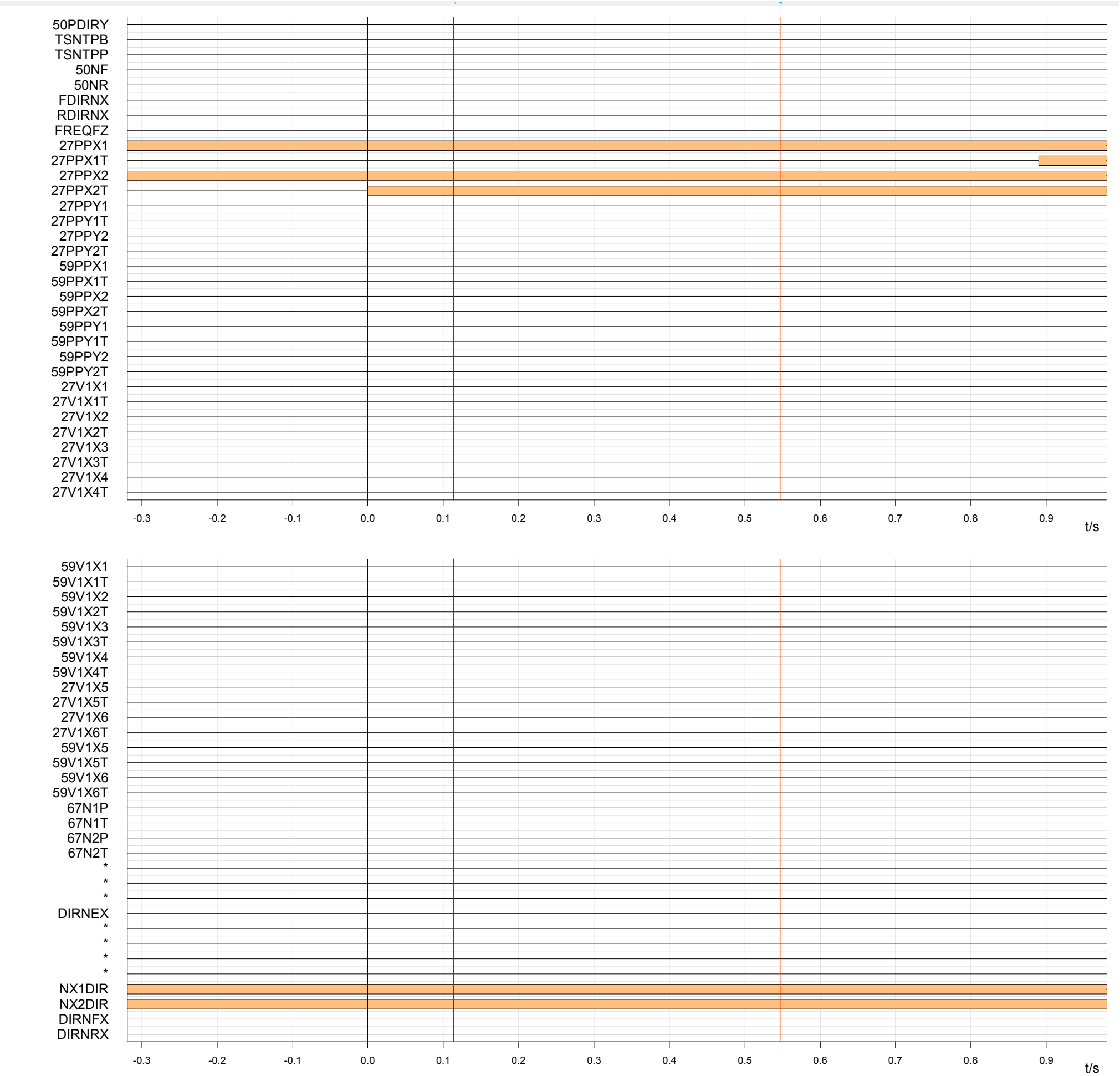












	Date	Time	Priorit	Source	Message Du	Status	Batch name	Area	Type
499	29-03-21	11:13:48.700	0	Trip Protección Transformador de Poder SEL 751-TP	00:00:00	C		Unidad 1 - Vertientes	Warning High
500	29-03-21	11:13:48.700	0	Reconector Tavrída 52L Abierto	00:00:00	C		Unidad 1 - Vertientes	Alarm High
501	29-03-21	11:13:48.700	0	Reconector Tavrída 52L Cerrado	11:07:27	G		Unidad 1 - Vertientes	Alarm High
502	29-03-21	11:13:48.700	0	Falla Alimentación 220V	00:00:00	C		Unidad 1 - Vertientes	Alarm High
503	29-03-21	11:13:48.700	0	Interruptor 52T Abierto	00:00:00	C		Unidad 1 - Vertientes	Alarm High
504	29-03-21	11:13:48.700	0	Interruptor 52T Cerrado	11:07:36	G		Unidad 1 - Vertientes	Alarm High
505	29-03-21	11:13:48.734	0	Alarma falla alimentación 220VAC	00:00:00	C		Unidad N° 2 - Puntilla	Alarm High
506	29-03-21	11:13:49.275	0	Alarma falla alimentación 220VAC	00:00:00	C		Unidad N° 1 - Puntilla	Alarm High
507	29-03-21	11:13:49.697	0	Trip Protección Transformador de Poder SEL 751-TP	00:00:00	G		Unidad 1 - Vertientes	Warning High
508	29-03-21	11:13:49.817	0	Trip Relé 86E Unidad N° 2 Operado	00:00:00	C		Unidad Central- Puntilla	Warning High
509	29-03-21	11:13:49.817	0	Evento interruptor 52G abierto	00:00:00	C		Unidad N° 2 - Puntilla	Alarm High
510	29-03-21	11:13:49.817	0	Evento interruptor 52G cerrado	14:27:21	G		Unidad N° 2 - Puntilla	Tolerance High
511	29-03-21	11:13:50.037	0	SEL 700G Trip	00:00:00	C		SEL 700 - G2	Warning High
512	29-03-21	11:13:50.066	0	Trip de Elemento de Baja Tensión de Fase a Fase Nivel 1 - SEL751_TRAFO	00:00:00	C		Unidad 1 - Vertientes	Alarm High
513	29-03-21	11:13:50.173	0	Unidad Conectada a la Red	142:00:55	G		Unidad N° 3 - Puntilla	Alarm High
514	29-03-21	11:13:50.909	0	Alarma falla fuente AC/DC N° 1	00:00:00	C		Unidad N° 1 - Puntilla	Alarm High
515	29-03-21	11:13:50.909	0	Alarma falla fuente AC/DC N° 1	00:00:00	C		Unidad N° 2 - Puntilla	Alarm High
516	29-03-21	11:13:50.909	0	Alarma PROTECH SX	00:00:00	C		Unidad N° 2 - Puntilla	Alarm High
517	29-03-21	11:13:50.914	0	Trip excitación por falta de fase	00:00:00	C		Unidad N° 2 - Puntilla	Warning High
518	29-03-21	11:13:50.914	0	Trip excitación por sobre corriente de campo	00:00:00	C		Unidad N° 2 - Puntilla	Warning High
519	29-03-21	11:13:51.013	0	Alarma Regulador de velocidad por 86E operado	00:00:00	C		Unidad N° 2 - Puntilla	Alarm High
520	29-03-21	11:13:51.013	0	Evento Potencia al 10%	14:27:13	G		Unidad N° 2 - Puntilla	Tolerance High
521	29-03-21	11:13:51.013	0	Evento Potencia al 25%	14:27:13	G		Unidad N° 2 - Puntilla	Tolerance High
522	29-03-21	11:13:51.013	0	Evento Potencia al 50%	14:27:13	G		Unidad N° 2 - Puntilla	Tolerance High
523	29-03-21	11:13:51.013	0	Evento modo de carga base habilitado	14:27:23	G		Unidad N° 2 - Puntilla	Tolerance High
524	29-03-21	11:13:51.013	0	Evento Potencia al 70%	14:27:13	G		Unidad N° 2 - Puntilla	Tolerance High
525	29-03-21	11:13:51.013	0	Evento Potencia al 100%	14:27:13	G		Unidad N° 2 - Puntilla	Tolerance High
526	29-03-21	11:13:51.013	0	Evento modo de control por droop de carga habilitado	00:00:00	C		Unidad N° 2 - Puntilla	Tolerance High
527	29-03-21	11:13:51.079	0	Trip Elemento de Sub -Tensión - SEL_751L	00:00:00	C		Unidad 1 - Vertientes	Alarm High
528	29-03-21	11:13:52.002	0	Alarma Protech falla alimentación AC	00:00:00	C		Unidad N° 1 - Puntilla	Alarm High
529	29-03-21	11:13:52.002	0	Alarma Protech general	00:00:00	C		Unidad N° 1 - Puntilla	Alarm High
530	29-03-21	11:13:52.007	0	Alarma Protech falla alimentación AC	00:00:00	C		Unidad N° 2 - Puntilla	Alarm High
531	29-03-21	11:13:52.986	0	Trip mín. tensión C. Maquinas	00:00:00	C		Unidad N° 3 - Puntilla	Warning High
532	29-03-21	11:13:53.093	0	Trip Relé 86M Unidad N° 2 Operado	00:00:00	C		Unidad Central- Puntilla	Warning High
533	29-03-21	11:13:53.093	0	Trip regulador de velocidad	00:00:00	C		Unidad N° 2 - Puntilla	Warning High
534	29-03-21	11:13:53.097	0	Alarma Protech general	00:00:00	C		Unidad N° 2 - Puntilla	Alarm High
535	29-03-21	11:13:54.185	0	Trip PROTECH SX	00:00:00	C		Unidad N° 2 - Puntilla	Warning High
536	29-03-21	11:13:54.287	0	Trip Regulador de velocidad por 86M operado	00:00:00	C		Unidad N° 2 - Puntilla	Warning High

Ready

Pending: 79 To acknowledge: -1 Hidden 0 List: 1000