

Estudio para análisis de falla EAF 101/2021

"Falla en línea 66 kV Central Diésel Arica - Arica"

Fecha de Emisión: 28-04-2021

1. Descripción general de la interrupción

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	07/04/2021
Hora	20:18
Consumos desconectados (MW)	8.79
Demanda previa del sistema (MW)	9950.47
Porcentaje de desconexión	0.09%
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 110 kV Arica - Pozo Almonte 110 kV: tramo Arica - Tap Mal Paso 110 kV C1/ LT021CI1TR01G216ST25G216
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	110 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	Engie Energía Chile S.A.
RUT	88.006.900-4
Representante Legal	Gabriel Marcuz
Dirección	Av. Apoquindo N°3721, Piso 19, Las Condes.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Línea 66 kV Central Diésel Arica - Arica: tramo Central Diésel Arica - Tap Off Quiani 66 kV / LT153CI1TR03G216ST13G216
Propietario elemento fallado	Engie Energía Chile S.A.
RUT	88.006.900-4
Representante Legal	Gabriel Marcuz
Dirección	Av. Apoquindo N°3721, Piso 19, Las Condes.

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de las líneas Arica – Pozo Almonte 110 kV y Central Diesel Arica – Arica 66 kV, junto con la salida intempestiva de las unidades de la central Chapiquiña, por medio de la operación de sus sistemas de protecciones.

La empresa Engie Energía Chile S.A. declara que la falla fue a causa del choque de un camión que se desplazaba por la zona contra el tirante de la estructura N°38 de la línea 66 kV Central Diesel Arica – Arica, lo que provocó su corte y el acortamiento de distancia con respecto a dicha línea, con una localización de falla registrada por las protecciones de 8.6 km desde S/E Arica.

d.2 Fenómeno Físico:

ACC3: Vehículos terrestres.

La empresa Engie Energía Chile S.A. entrega antecedentes probatorios para acreditar el fenómeno físico declarado, correspondientes a los registros fotográficos con fecha, hora y coordenadas.

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación ha sido afectada 1 vez por un fenómeno físico similar, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 427-2019).

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Sí se han producido reiteraciones del fenómeno físico en instalaciones del propietario de la instalación afectada, durante los últimos 24 meses.

Instalación	Elemento	EAF	Acciones informadas
Falla en línea 66 kV Pozo Almonte - Tamarugal	Línea	198-2019	Según lo informado por Engie Energía Chile S.A., se realizará reunión con constructora a cargo de la obra Nueva Pozo Almonte, a fin de prohibir el tránsito o desplazamiento de cargas sobredimensionadas bajo de la línea, además de dar a conocer riesgos eléctricos y cumplimiento normativo.
Falla en línea 66 kV Arica - Chapiquiña	Línea	280-2020	No se informan acciones correctivas y/o preventivas.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Sí se han producido fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 427-2019, EAF 114-2020 y 051-2021).

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51N: Protección de sobrecorriente temporizada residual.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde a la línea 66 kV Central Diésel Arica – Arica, la que está compuesta a su vez por los tramos Central Diésel Arica – Tap Quiani 66 kV y Tap Quiani – Arica 66 kV. La línea tiene un largo aproximado de 6.8 [km], con un conductor del tipo CU 2.0 AWG para cada fase, cuenta con una capacidad de 41 [MVA] aproximadamente y su fecha de puesta en servicio fue en el año 1964, de acuerdo con la información disponible en la plataforma de Infotécnica del Coordinador Eléctrico Nacional.

La empresa Engie Energía Chile S.A. no envía información de los mantenimientos de esta instalación en los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

No aplica.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

No informado.

h. Comuna donde se presenta la falla

15101: Arica

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (09-04-2021)	Informe de 5 días (14-04-2021)	Instalación
Engie Energía Chile S.A. (Engie)	08-04-2021	14-04-2021	Líneas Central Diesel Arica – Arica 66 kV, Arica – Pozo Almonte 110 kV y Arica – Central Chapiquiña 66 kV
Engie Energía Chile S.A. (Engie)	08-04-2021	No enviado	Unidades N°1 y N°2 de la central Chapiquiña
Engie Energía Chile S.A. (Engie)	08-04-2021	No enviado	PFV Pampa Camarones
CGE S.A.	16-04-2021	21-04-2021	SS/EE Central Diesel Arica, Tap Off Vítor y Dolores.
Coopersol	No enviado	No enviado	S/E Central Chapiquiña

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
Chapiquiña	1	4.00	20:18	20:49
Chapiquiña	2	4.00	20:18	21:50

Total: 8.00 MW

- Los montos y los horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Engie Energía Chile S.A.

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Central Chapiquiña – Arica 66 kV	ST Dedicado	Arica – Tap El Águila 66 kV C1	20:18	21:00
Arica – Pozo Almonte 110 kV	ST Zonal	Arica – Tap Mal Paso 110 kV C1	20:18	20:44
Arica – Pozo Almonte 110 kV	ST Zonal	Tap Mal Paso – Tap Vítor 110 kV C1	20:18	20:43
Arica – Pozo Almonte 110 kV	ST Zonal	Tap Vítor – Tap Vítor N°2 Móvil 110 kV C1	20:18	20:43
Arica – Pozo Almonte 110 kV	ST Zonal	Tap Vítor N°2 Móvil – Tap Cuya 110 kV C1	20:18	20:43
Arica – Pozo Almonte 110 kV	ST Zonal	Tap Cuya – Tap Chiza 110 kV C1	20:18	20:43
Arica – Pozo Almonte 110 kV	ST Zonal	Tap Chiza – Tap Dolores 110 kV C1	20:18	20:43
Arica – Pozo Almonte 110 kV	ST Zonal	Tap Dolores – Tap Cerro Balcón 110 kV C1	20:18	20:43
Arica – Pozo Almonte 110 kV	ST Zonal	Tap Cerro Balcón – Pozo Almonte 110 kV C1	20:18	20:43

Central Diésel Arica – Arica 66 kV	ST Dedicado	Arica 66 kV – Tap Quiani 66 kV C1	20:18	21:06
S/E Arica	ST Zonal	Transformador 110/66/13.8 kV	20:18	20:44
S/E Arica	ST Zonal	Barra 66 kV	20:18	20:44
S/E Central Diesel Arica	ST Zonal	Barra 13.8 kV	20:18	21:06 (*)

- Los horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Engie Energía Chile S.A.

- (*) Horario no informado, se presume igual al horario de recuperación de los consumos de S/E Central Diésel Arica.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Disp.	H. Norm.
Central Diésel Arica	Centro/C1	Arica	1.45	0.015	379	20:18	21:06	21:06
Tap Off Vítor	Camarones/E1	Camarones	0.05	0.000	217	20:18	20:43	20:43
Tap Off Vítor N°2 Móvil	Pampa Camarones	Camarones	2.10	0.021	1	20:18	20:43	20:43
Tap Off Cuya	Cuya/E16	Camarones	0.04	0.000	34	20:18	20:43	20:43
Tap Off Cuya	Cuya/E16	Camarones	0.03	0.000	1	20:18	20:43	20:43
Dolores	Camiña/E1	Huara	0.03	0.000	1	20:18	20:43	20:43
Dolores	Camiña/E1	Pisagua	0.15	0.002	-	20:18	20:43	20:43
Dolores	Negreiros/E2	Huara	0.90	0.009	240	20:18	20:43	20:43
Dolores	Negreiros/E2	Pisagua	0.80	0.008	-	20:18	20:43	20:43
Dolores	Aguas Altiplano	Pisagua	0.20	0.002	2	20:18	20:43	20:43
Tap Off Mal Paso	Mal Paso	Pozo Almonte	0.02	0.000	1	20:18	20:43	20:43
Tap Off Chiza	Chiza	Pozo Almonte	0.02	0.000	1	20:18	20:43	20:43
Lluta	Quiborax	Arica	2.60	0.026	1	20:18	20:59	20:59
Central Chapiquiña	Chungará/E1	NI	0.40	0.004	NI	20:18	20:49	20:49
Central Chapiquiña	Putre/E2	NI			NI			

Total: 8.79 MW 0.088% 878

- El monto y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Engie Energía Chile S.A. y CGE S.A., y al registro histórico del sistema SCADA del Coordinador.

- NI (No Informado)

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)
Central Diésel Arica	Centro/C1	CGE	Regulado	1.45	0.80	0.80	1.16
Tap Off Vitor	Camarones/E1	CGE	Regulado	0.05	0.42	0.42	0.02
Tap Off Vitor N°2 Móvil	Pampa Camarones	Engie	Libre	2.10	0.42	0.42	0.87
Tap Off Cuya	Cuya/E16	CGE	Regulado	0.04	0.42	0.42	0.02
Tap Off Cuya	Cuya/E16	Engie	Libre	0.03	0.42	0.42	0.01
Dolores	Camiña/E1	CGE	Regulado	0.03	0.42	0.42	0.01
Dolores	Camiña/E1	Engie	Libre	0.15	0.42	0.42	0.06
Dolores	Negreiros/E2	CGE	Regulado	0.90	0.42	0.42	0.37
Dolores	Negreiros/E2	Enor Chile	Libre	0.80	0.42	0.42	0.33
Dolores	Aguas Altiplano	Engie	Libre	0.20	0.42	0.42	0.08
Tap Off Mal Paso	Mal Paso	Engie	Libre	0.02	0.42	0.42	0.01
Tap Off Chiza	Chiza	Engie	Libre	0.02	0.42	0.42	0.01
Lluta	Quiborax	Quiborax	Libre	2.60	0.68	0.68	1.78
Central Chapiquiña	Chungará/E1	Coopersol	Regulado	0.40	0.52	0.52	0.21
Central Chapiquiña	Putre/E2	Coopersol	Regulado				

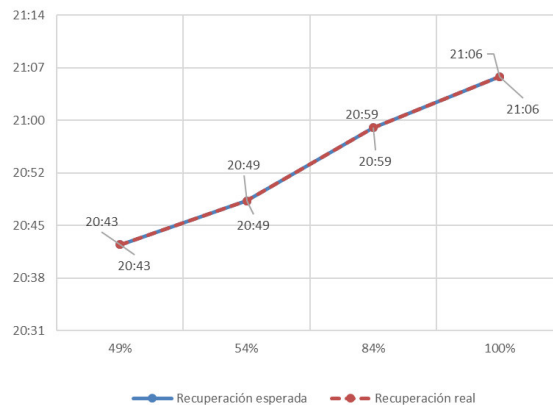
Clientes Regulados : 1.79 MWh

Clientes Libres : 3.16 MWh

Total : 4.95MWh

- El monto y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Engie Energía Chile S.A. y CGE S.A., y al registro histórico del sistema SCADA del Coordinador.

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 instalaciones para la recuperación de los consumos.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	7.03	0.90	7.81
Último 20 %	1.76	0.90	1.95
100 % Total	8.79	0.90	9.77

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9950.47 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Andina (CTA), Angamos (ANG1), Atacama (1TG1B), Cipreses (U3), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Hornitos (CYH), Mejillones (IEM y CTM3), Norgener (NTO1 y NTO2), Pehuenche (U1 y U2) y Tocopilla (U15 y U16).

Operación Programada

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

Operación Real

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

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 07 de abril de 2021.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 07 de abril 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, con las siguientes particularidades según el registro histórico del sistema SCADA del Coordinador:

- El interruptor 52B1 del Tap Off Quiani se encontraba abierto.
- PFV Pampa Camarones sin recurso solar para generar.
- PFV El Águila sin recurso solar para generar.

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por la empresa Engie Energía Chile S.A.:

"Siendo las 20:18 horas se produce una falla en la línea 66 kV Arica - CD Arica, provocando la apertura del 52H1 en S/E Pozo Almonte, debido a la perturbación producida también se desenganchan las unidades de Central Chapiquiña, lo cual provoca la operación de la protección de bajo voltaje de la barra 66kV de S/E Arica, dando señal de desenganche sobre los interruptores de las instalaciones conectadas a dicha barra.

La causa de la falla es acortamiento de distancia por tirante cortado en la estructura N°38 de la línea 66 kV Arica - CD Arica, por choque de camión que se desplazaba por la zona (Tirante señalado).

El paño B2 - Protección de impedancia, Marca Siemens, Modelo 7SA612, Sistema 1 y 2: Opera por Función 21/21N, como respaldo a S/E Arica, por falla en línea Arica - CD Arica 1x66kV, originada por choque de camión contra tirante de estructura # 38. Protección opera correctamente, pero el 52B2 no abre, se investiga falla en control, equipo transferido con restricción operacional."

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

"A las 20:18 horas del día 07 de abril de 2021, se produce la pérdida de suministro aguas arriba de instalaciones de CGE S.A., afectando consumos de las SS/EE Central Diesel Arica, Tap Off Vítor, Tap Off Cuya y Dolores. Esto por falla en instalaciones de terceros."

Acciones preventivas y/o correctivas

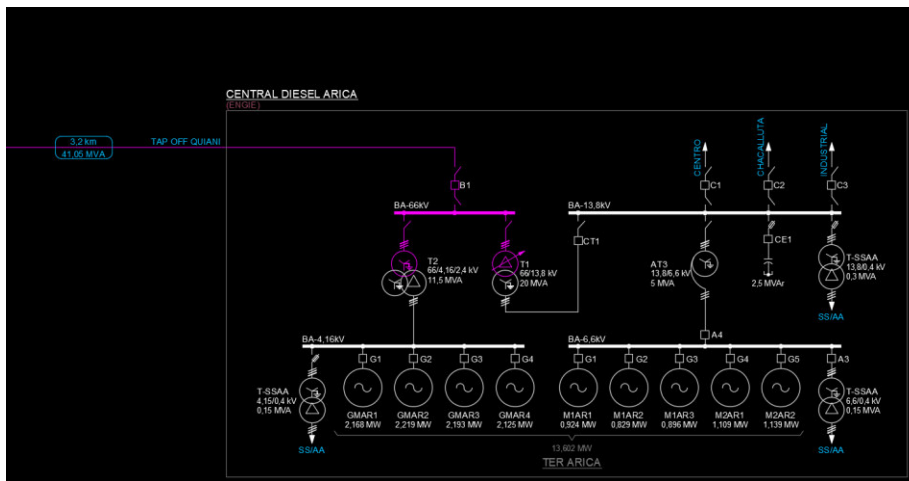
a) La instalación afectada no cuenta con un plan de acción u otro tipo de mantenimiento en curso.

b) Acciones correctivas a corto plazo:

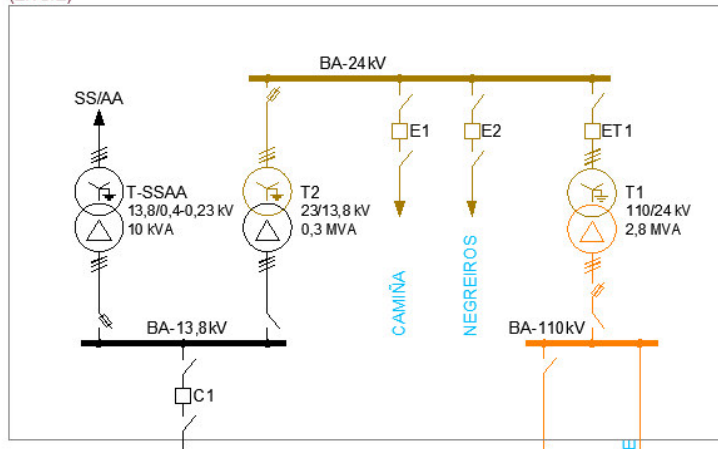
- La empresa Engie Energía Chile S.A. indica lo siguiente:
 - Se realiza inspección a línea Arica - Central Diésel Arica, encontrando tirante de estructura número 38 cortado, esto debido al choque de camión de alto tonelaje con dicho tirante. No se detectan daños a las personas. Luego de retirar el tirante se realiza reposición de la línea de transmisión. Se programó reemplazo del tirante para el día jueves 15-04-21.
 - Se realiza transferencia del interruptor 52B2 de S/E Central Chapiquiña al paño BR, mientras se soluciona el problema de su no apertura. Se programa revisión del control para el día 14-04-21.
 - Cambio de ajustes de acuerdo con el ECAP "20043-00-ES-IT-001 Rev.3". Se inicia implementación el lunes 12 de abril de 2021.
 - Reemplazar relé Biestable 86T1T2 en S/E CD Arica, plazo propuesto mayo 2021.
- La empresa CGE S.A. indica "No aplica".

c) Acciones correctivas a largo plazo:

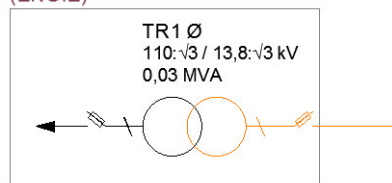
- La empresa Engie Energía Chile S.A. indica que "No aplica".
- La empresa CGE S.A. indica que "No aplica".



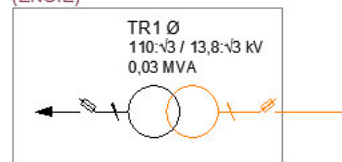
**TAP OFF
DOLORES**
(ENGIE)

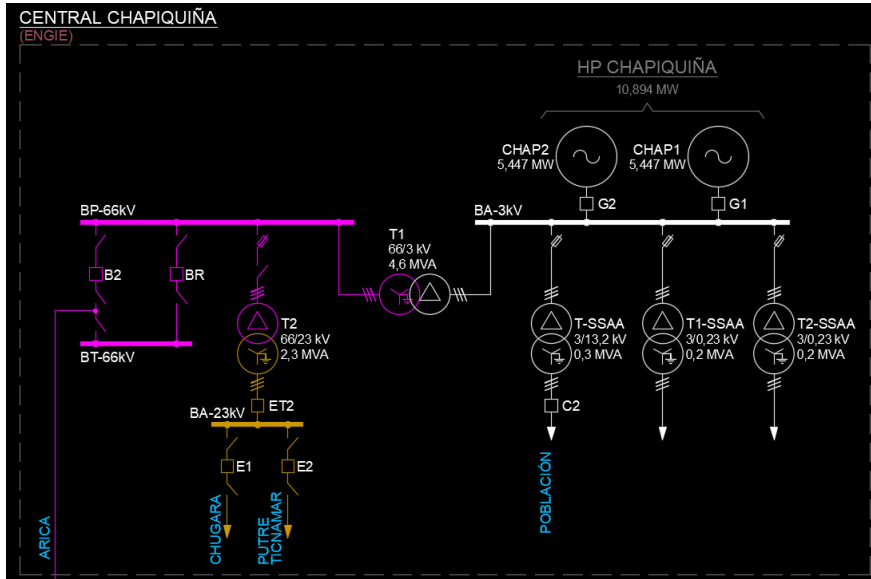
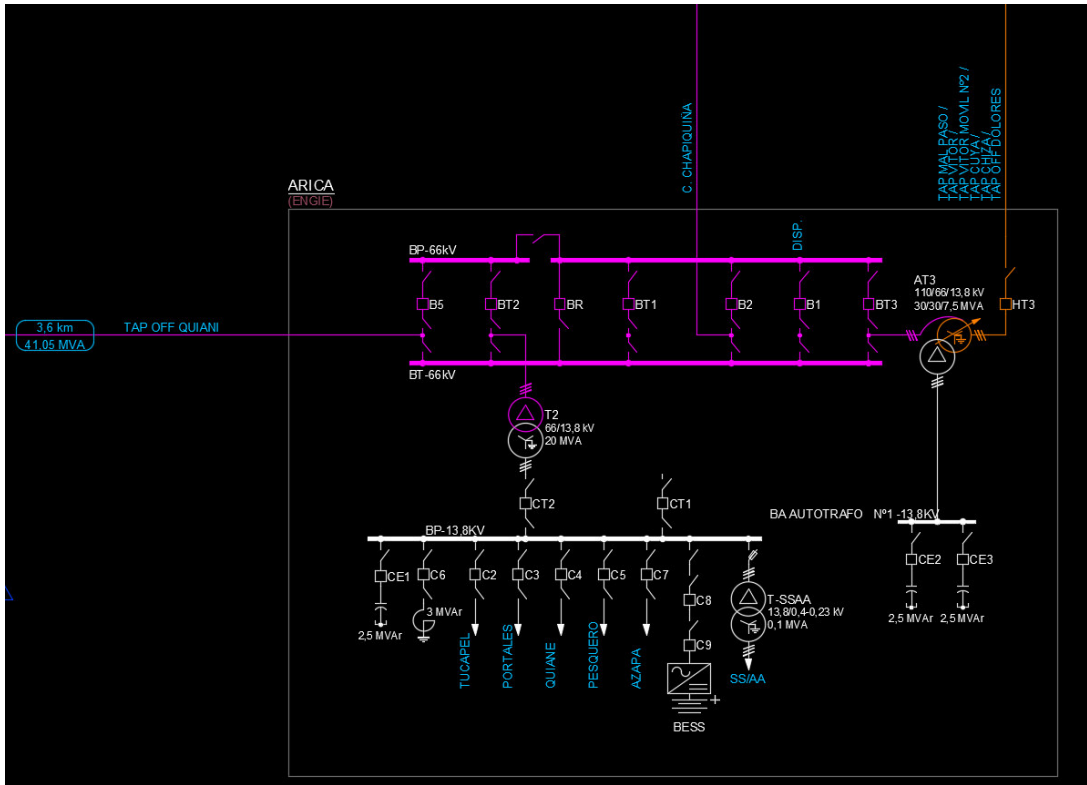


**TAP OFF
CUYA**
(ENGIE)



**TAP OFF
VITOR**
(ENGIE)





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

Hora	Involucrado	Evento
20:18	Engie	Apertura automática del interruptor 52H1 de S/E Pozo Almonte, correspondiente a la línea 110 kV Arica – Pozo Almonte, por medio de la operación de su protección temporizada de sobrecorriente residual.
20:18	Engie	Apertura automática del interruptor 52B5 de S/E Arica, correspondiente a la línea 66 kV Arica – Central Diésel Arica, por medio de la operación de su protección temporizada de sobrecorriente residual.
20:18	Engie	Operación, sin apertura de interruptor, de las protecciones del paño B2 de S/E Chapiquiña, correspondiente a la línea 66 kV Arica – Chapiquiña, por medio de la protección de distancia en segunda zona.
20:18	Engie	Apertura automática del interruptor 52CT1 de S/E Central Diésel Arica por medio de la actuación del relé maestro 86T1T2, el que opera por falla mecánica (interna del relé).
20:18+	Engie	Apertura automática de los interruptores 52G1 y 52G2 de la central Chapiquiña, correspondientes a las unidades N°1 y N°2, respectivamente, por medio de sus respectivas protecciones de potencia inversa (*).
20:18++	Engie	Apertura automática de los interruptores 52B2 y 52BT3 de S/E Arica, por medio de la operación de la protección de baja tensión de la barra 66 kV.

- Las horas señaladas corresponden a lo informado por la empresa Engie Energía Chile S.A.

- (*) Funciones de protección operadas según lo declarado por la empresa Engie Energía Chile S.A en su Informe de Falla de 48 horas.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
07-04-2021	Engie	20:20	Se solicita presencia de operadores en las SS/EE Arica y Pozo Almonte para verificar las protecciones operadas.
07-04-2021	Engie	20:35	Apertura manual del interruptor 52B2 de S/E Central Chapiquiña, correspondiente a la línea 66 kV Arica – Central Chapiquiña.
07-04-2021	Engie	20:38	Apertura manual del interruptor 52HT3 de S/E Arica.
07-04-2021	Engie	20:43	Cierre manual del interruptor 52H1 de S/E Pozo Almonte. Se energiza la línea 110 kV Arica – Pozo Almonte y se recuperan los consumos de las SS/EE Tap Off Vitor, Tap Off Vitor N°2 Móvil, Tap Off Cuya, Dolores, Tap Off Mal Paso y Tap Off Chiza.
07-04-2021	Engie	20:44	Cierre manual de los interruptores 52HT3 y 52BT3 de S/E Arica. Se normaliza la topología del transformador 110/66/13.8 kV y de la línea 110 kV Arica – Pozo Almonte. Además, se energiza la barra 66 kV de S/E Arica.
07-04-2021	Engie	20:49	Cierre manual del interruptor 52G1 de la central Chapiquiña. Unidad N°1 de dicha central en servicio y genera en isla, recuperando los consumos de S/E Central Chapiquiña.
07-04-2021	Engie	20:53	Cierre manual del interruptor 52B2 de S/E Arica. Prueba de energización en vacío de la línea 66 kV Arica – Central Chapiquiña.
07-04-2021	Engie	20:53	Apertura manual del interruptor 52B2 de S/E Arica. Fin de prueba de energización en vacío de la línea 66 kV Arica – Central Chapiquiña.
07-04-2021	Engie	20:59	Cierre manual del interruptor 52B2 de S/E Central Chapiquiña. Se energiza la línea 66 kV Arica – Central Chapiquiña. Se recuperan los consumos de S/E Lluta.
07-04-2021	Engie	21:00	Cierre manual del interruptor 52B2 de S/E Arica, correspondiente a la línea 66 kV Arica – Central Chapiquiña. Se sincroniza el subsistema conformado por la central Chapiquiña con el SEN.

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
07-04-2021	Engie	21:02	Personal informa que tirante cortado en estructura N°38 no presenta riesgo de acortamiento de distancia para línea y que ésta puede ser energizada en forma segura.
07-04-2021	Engie	21:06	Cierre manual del interruptor 52B5 de S/E Arica. Se normaliza la línea 66 kV Arica – Central Diésel Arica. Se recuperan los consumos asociados a la S/E Central Diésel Arica (*).
07-04-2021	Engie	21:50	Cierre manual del interruptor 52G2 de la central Chapiquiña. Se sincroniza la Unidad N°2 de dicha central con el SEN.

- Las fechas y las horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas Engie Energía Chile S.A. y CGE S.A, y al registro histórico del sistema SCADA del Coordinador.
- (*) No se informa el horario del cierre del interruptor 52CT1 de S/E Central Diésel Arica.

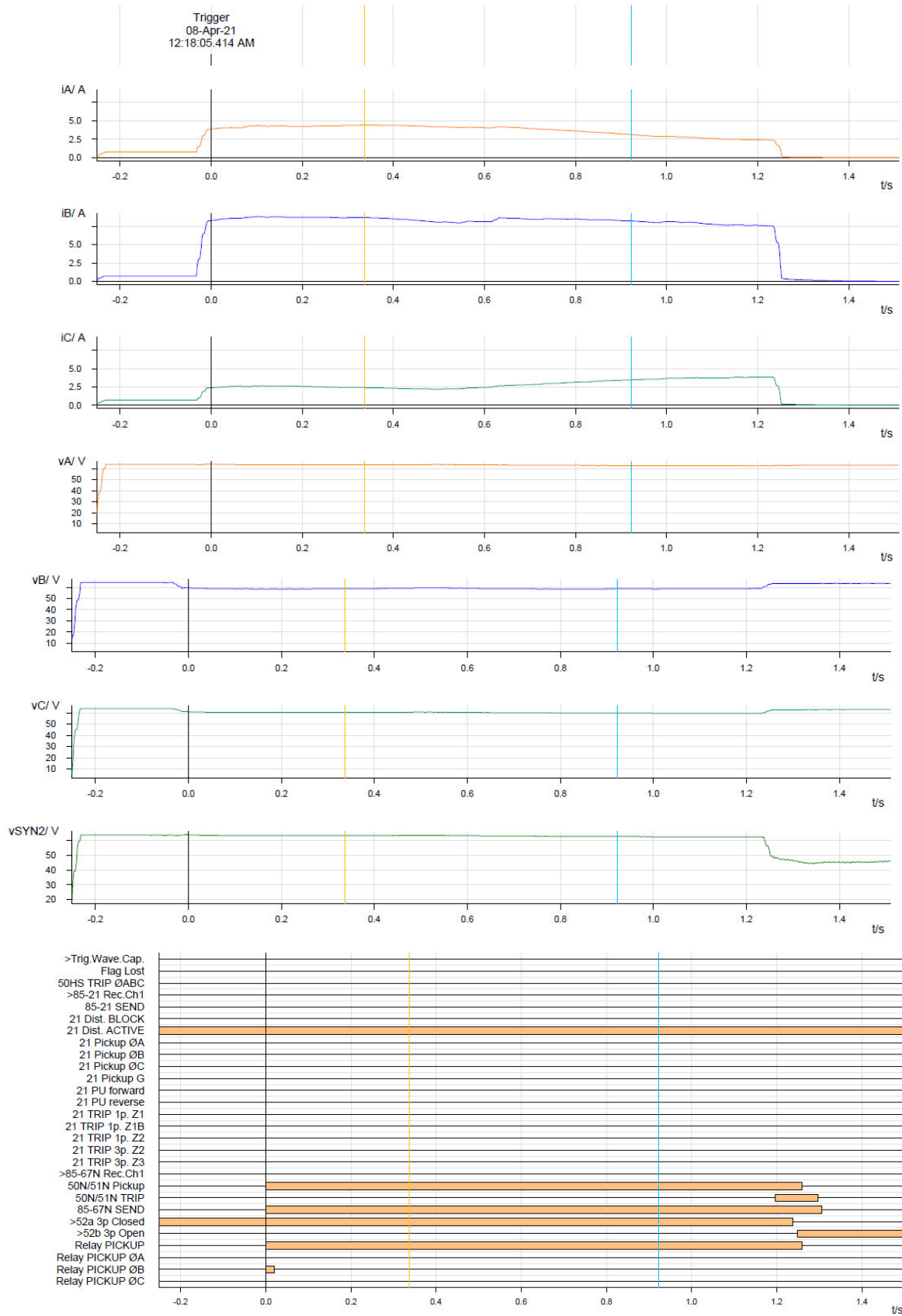
7. Análisis de las causas de la falla y de la actuación de los dispositivos de protección y control

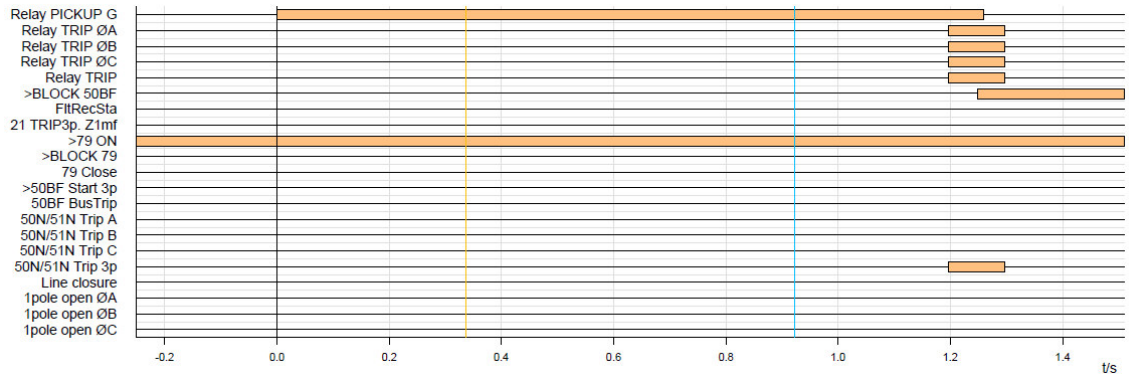
Desconexión forzada de las líneas Arica – Pozo Almonte 110 kV y Central Diesel Arica – Arica 66 kV, junto con la salida intempestiva de las unidades de la central Chapiquiña, por medio de la operación de sus sistemas de protecciones.

La empresa Engie Energía Chile S.A. declara que la falla fue a causa del choque de un camión que se desplazaba por la zona contra el tirante de la estructura N°38 de la línea 66 kV Central Diesel Arica – Arica, lo que provocó su corte y el acortamiento de distancia con respecto a dicha línea, con una localización de falla registrada por las protecciones de 8.6 km desde S/E Arica.

A raíz del evento en cuestión, resultaron afectados 8.79 MW de consumos asociados a las SS/EE Tap Off Vitor, Tap Off Vitor N°2 Móvil, Tap Off Cuya, Dolores, Tap Off Mal Paso, Tap Off Chiza, Lluta, Central Chapiquiña y Central Diésel Arica. Además, se produjo la pérdida de 8 MW de generación asociada a la central Chapiquiña.

Apertura automática del interruptor 52H1 de S/E Pozo Almonte, correspondiente a la línea 110 kV Arica – Pozo Almonte. Relé Siemens 7SA612 (Sistema 1).





En el registro oscilográfico se aprecia una sobrecorriente y detrimento de la tensión por la fase "B", visualizándose además en menor medida una sobrecorriente por la fase "A", lo que se explica por el tipo de conexión del transformador 110/66/13.8 kV de S/E Arica (YNa0d1) y la falla en la línea 66 kV Arica - Central Diésel Arica. En relación con las señales digitales, se registra la activación de la función temporizada de sobrecorriente residual (*50N/51N Pickup = 1*) y su consecuente operación (*50N/51N TRIP = 1*), cuyo tiempo se puede verificar en el registro secuencial de eventos que se presenta a continuación.

Number	Indication	Value	Date and time
00301	Power System fault	9 - ON	08.04.2021 00:18:05.414
00302	Fault Event	11 - ON	08.04.2021 00:18:05.414
01358	67N picked up FORWARD	ON	0 ms
01337	50N / 51N phase selector Ph.B selected	ON	0 ms
01356	50N-3 PICKED UP	ON	0 ms
01357	51N PICKED UP	ON	0 ms
01384	85-67N Carrier SEND signal	ON	0 ms
01372	85-67N Carrier SEND signal, Phase B	ON	0 ms
01337	50N / 51N phase selector Ph.B selected	OFF	20 ms
01371	85-67N Carrier SEND signal, Phase A	ON	40 ms
01372	85-67N Carrier SEND signal, Phase B	ON	40 ms
01373	85-67N Carrier SEND signal, Phase C	ON	40 ms
02784	79: Auto recloser is not ready	ON	197 ms
00536	Relay Definitive TRIP	ON	1197 ms
01361	50N / 51N General TRIP command	ON	1197 ms
01365	50N / 51N: Trip 3pole	ON	1197 ms
01368	50N-3 TRIP	ON	1197 ms
00533	Primary fault current Ia	0.07 kA	1199 ms
00534	Primary fault current Ib	0.23 kA	1199 ms
00535	Primary fault current Ic	0.12 kA	1199 ms
01461	50BF Breaker failure protection started	ON	1199 ms
01369	51N TRIP	ON	1200 ms
00379	>52a Bkr. aux. contact (3pole closed)	OFF	1237 ms
01461	50BF Breaker failure protection started	OFF	1244 ms
00380	>52b Bkr. aux. contact (3pole open)	ON	1249 ms
01403	>BLOCK 50BF	ON	1249 ms
14082	50N-3 is blocked	ON	1249 ms
14083	51N is blocked	ON	1249 ms
01332	50N / 51N Ground O/C is BLOCKED	ON	1249 ms
01452	50BF is BLOCKED	ON	1249 ms
01345	50N / 51N PICKED UP	OFF	1260 ms
01361	50N / 51N General TRIP command	OFF	1297 ms
00511	Relay GENERAL TRIP command	OFF	1297 ms
01128	Fault Locator Loop CA	ON	1233 ms
01117	Fit Locator: secondary RESISTANCE	4.49 Ohm	1233 ms
01118	Fit Locator: secondary REACTANCE	20.95 Ohm	1233 ms

En el registro N°01337 se aprecia la activación de la protección temporizada de sobrecorriente residual para la fase "B" (50N/51N phase selector Ph.B selected ON) y su consecuente operación en un tiempo de 1.2 [s] (51N TRIP ON, registro N°01369), produciéndose antes y en forma descoordinada con respecto a las protecciones del paño B5 de S/E Arica, correspondiente a la línea 66 kV Arica – Central Diésel Arica, donde se produjo la falla.

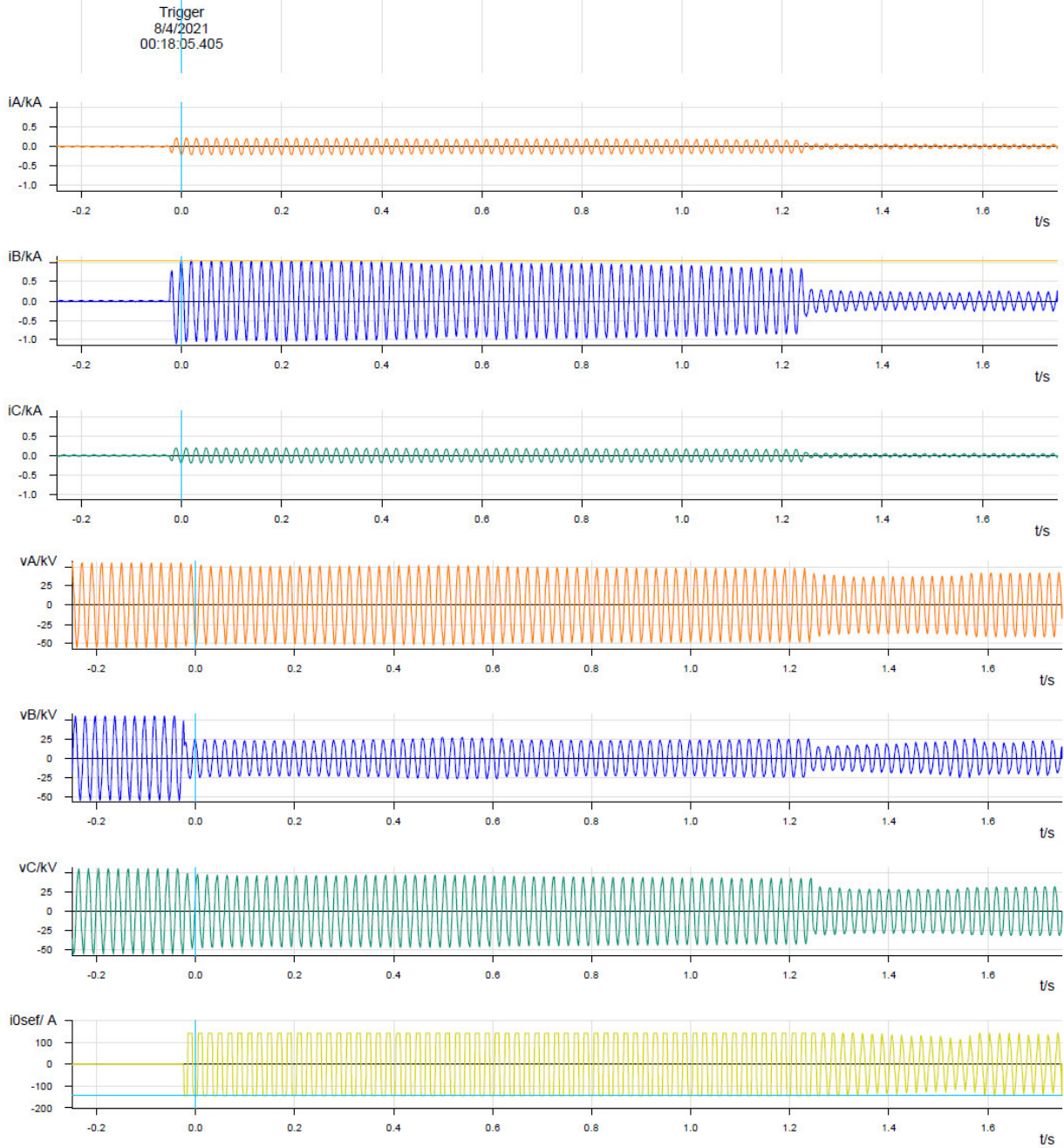
Al respecto, la empresa Engie Energía Chile S.A. declara como acción correctiva de corto plazo la implementación de nuevos ajustes en protecciones de la zona, en base al ECAP "20043-00-ES-IT-001 Rev.3".

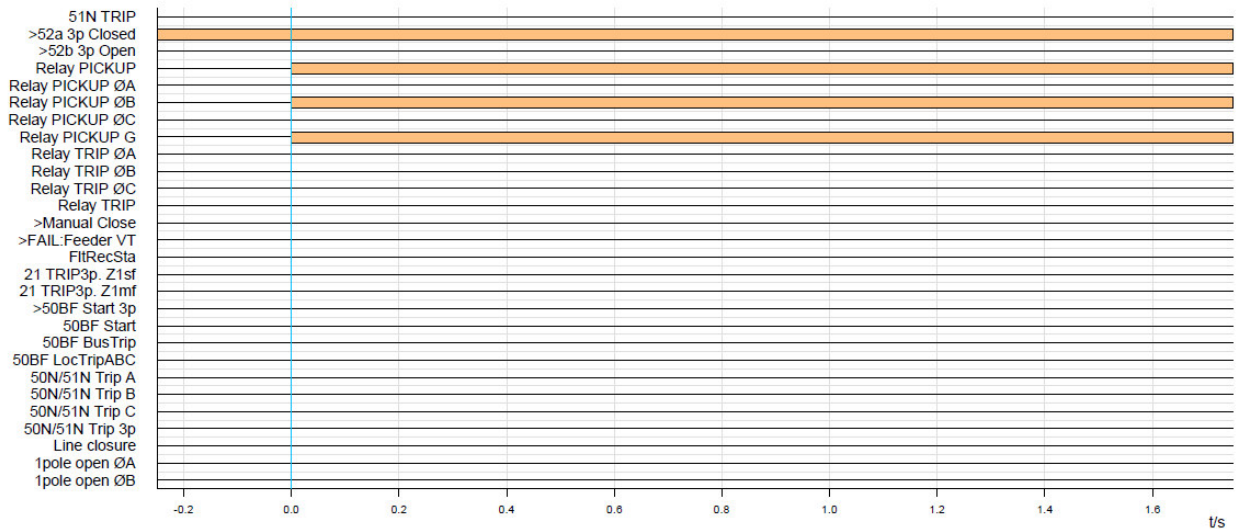
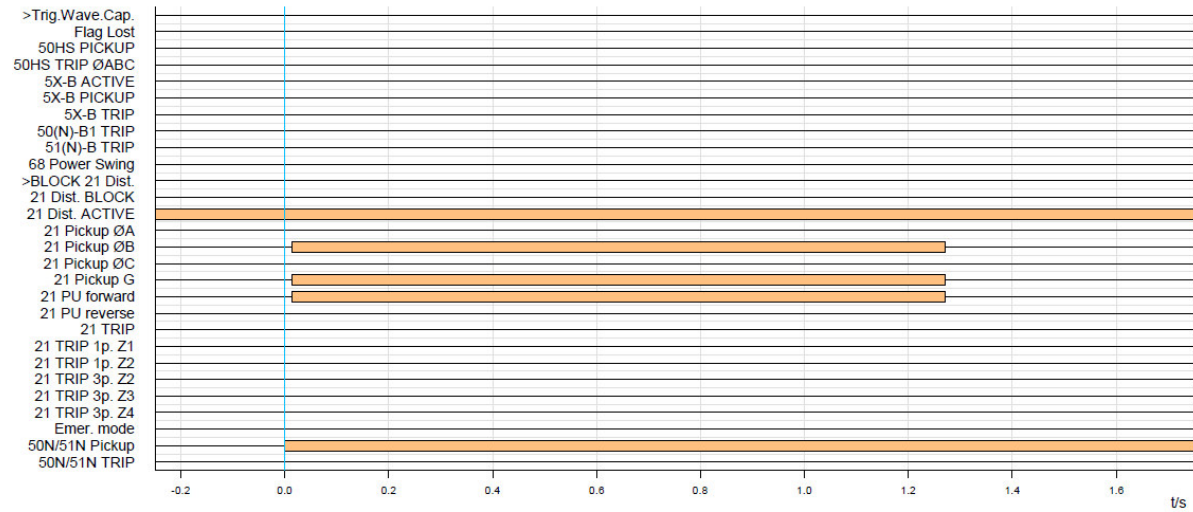
Es importante mencionar que la empresa Engie Energía Chile S.A. no proporciona los ajustes de las protecciones operadas durante el evento en cuestión.

Cabe señalar, además, que no se dispone de señales digitales o de registros que permitan verificar el cambio de estado del interruptor y determinar su tiempo de apertura.

En relación con el sistema de protecciones N°2, correspondiente a un relé Siemens 7SA612, el comportamiento es el mismo que el sistema N°1.

Apertura automática del interruptor 52B5 de S/E Arica, correspondiente a la línea 66 kV Arica – Central Diésel Arica. Relé Siemens 7SA612 (Sistema N°1).





En el registro oscilográfico se aprecia una sobrecorriente y detrimento de la tensión por la fase "B", con una componente residual, lo que da cuenta de la presencia de una falla monofásica a tierra en la mencionada fase. En relación con las señales digitales, se aprecia la activación de elementos de sobrecorriente para la fase "B" y tierra ($50N/51N Pickup = 1$, $Relay PICKUP \Phi B = 1$ y $Relay PICKUP G = 1$), para luego producirse la activación de elementos de distancia ($21 Pickup \Phi B = 1$ y $21 Pickup G = 1$), sin alcanzar a registrar la operación de la protección, no obstante se puede verificar en el registro secuencial de eventos que se presenta a continuación.

Number	Indication	Value	Date and time
00301	Power System fault	64 - ON	08.04.2021 00:18:05.405
00302	Fault Event	64 - ON	08.04.2021 00:18:05.405
01358	67N picked up FORWARD	ON	0 ms
01337	50N / 51N phase selector Ph.B selected	ON	0 ms
01357	51N PICKED UP	ON	0 ms
03684	21 Pickup BG	ON	14 ms
03702	21 Selected Loop BG forward	ON	14 ms
01335	50N / 51N Ground O/C trip is BLOCKED	ON	18 ms
03671	21 PICKED UP	OFF	1272 ms
03702	21 Selected Loop BG forward	OFF	1272 ms
01335	50N / 51N Ground O/C trip is BLOCKED	OFF	1316 ms
01361	50N / 51N General TRIP command	ON	2448 ms
01365	50N / 51N: Trip 3pole	ON	2448 ms
01369	51N TRIP	ON	2448 ms
00533	Primary fault current Ia	0.04 kA	2452 ms
00534	Primary fault current Ib	0.16 kA	2452 ms
00535	Primary fault current Ic	0.03 kA	2452 ms
01461	50BF Breaker failure protection started	ON	2452 ms
01415	>50BF: External start 3pole	ON	2464 ms
01476	50BF Local trip - ABC	ON	2472 ms
01461	50BF Breaker failure protection started	OFF	2492 ms
01337	50N / 51N phase selector Ph.B selected	OFF	2518 ms
01345	50N / 51N PICKED UP	OFF	2518 ms
01361	50N / 51N General TRIP command	OFF	2548 ms
01415	>50BF: External start 3pole	OFF	2557 ms
01124	Fault Locator Loop BG	ON	2083 ms
01117	Fit Locator: secondary RESISTANCE	7.63 Ohm	2083 ms
01118	Fit Locator: secondary REACTANCE	0.45 Ohm	2083 ms
01114	Fit Locator: primary RESISTANCE	76.33 Ohm	2083 ms
01115	Fit Locator: primary REACTANCE	4.45 Ohm	2083 ms
01119	Fit Locator: Distance to fault	8.6 km	2083 ms
01120	Fit Locator: Distance [%] to fault	127.2 %	2083 ms

En el registro N°01337 se aprecia la activación de la protección temporizada de sobrecorriente residual para la fase "B" (50N/51N phase selector Ph.B selected ON) y luego de 14 [ms] la activación de la función de distancia (21 Pickup BG ON, registro N°03684), la cual se desactiva luego de transcurridos 1.258 [ms] (21 PICKED UP OFF, registro 03671), con la consecuente operación de la función temporizada de sobrecorriente residual (51N TRIP ON, registro N°01369) en un tiempo de 2.45 [s], lo que se considera indeseado dado el excesivo tiempo (superior a 400 ms) en relación con lo establecido en el Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio (NTSyCS), considerando la existencia de protecciones de distancia que podrían asegurar tiempos de operación menores.

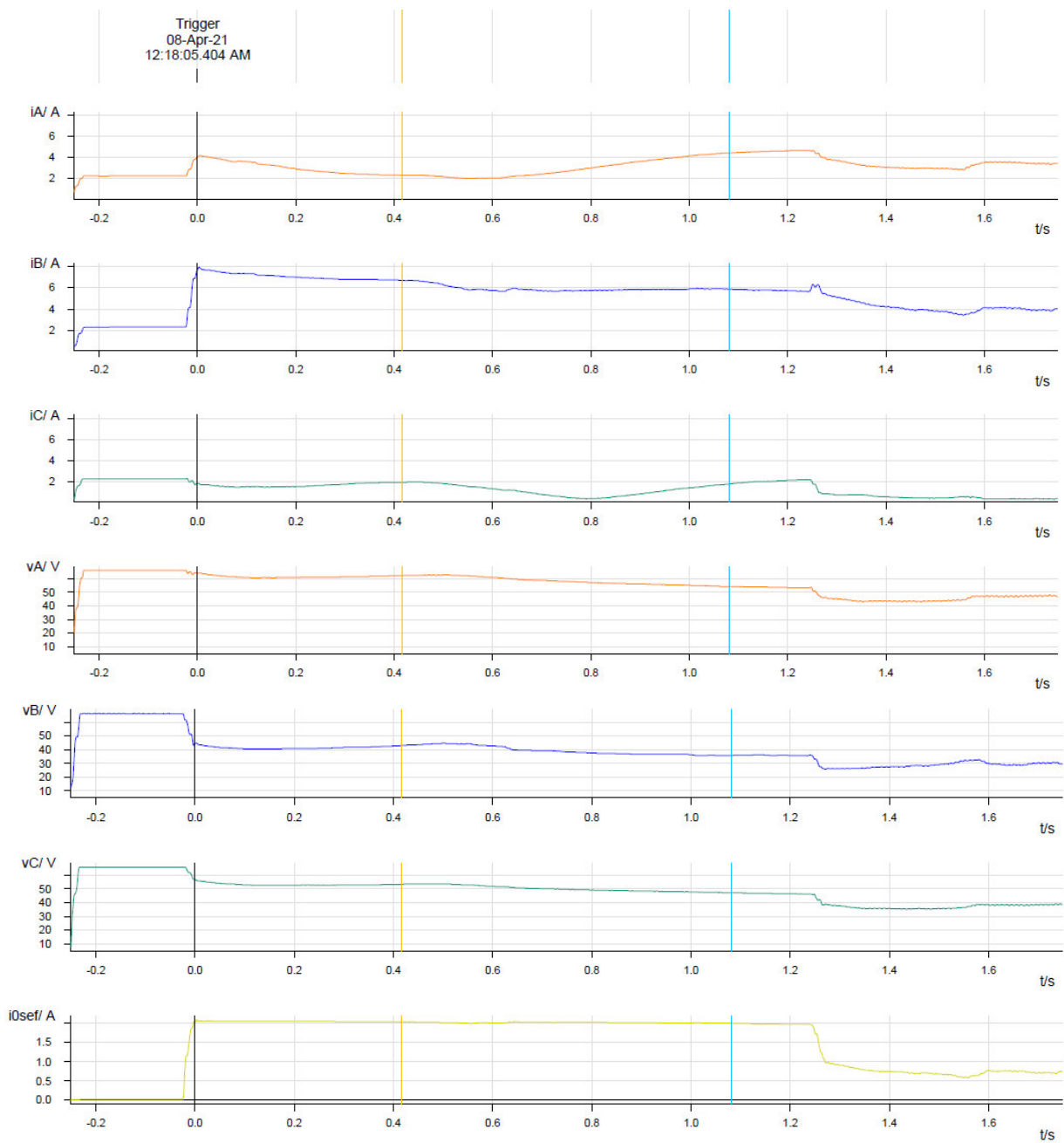
Al respecto, la empresa Engie Energía Chile S.A. declara como acción correctiva de corto plazo la implementación de nuevos ajustes en protecciones de la zona, en base al ECAP "20043-00-ES-IT-001 Rev.3".

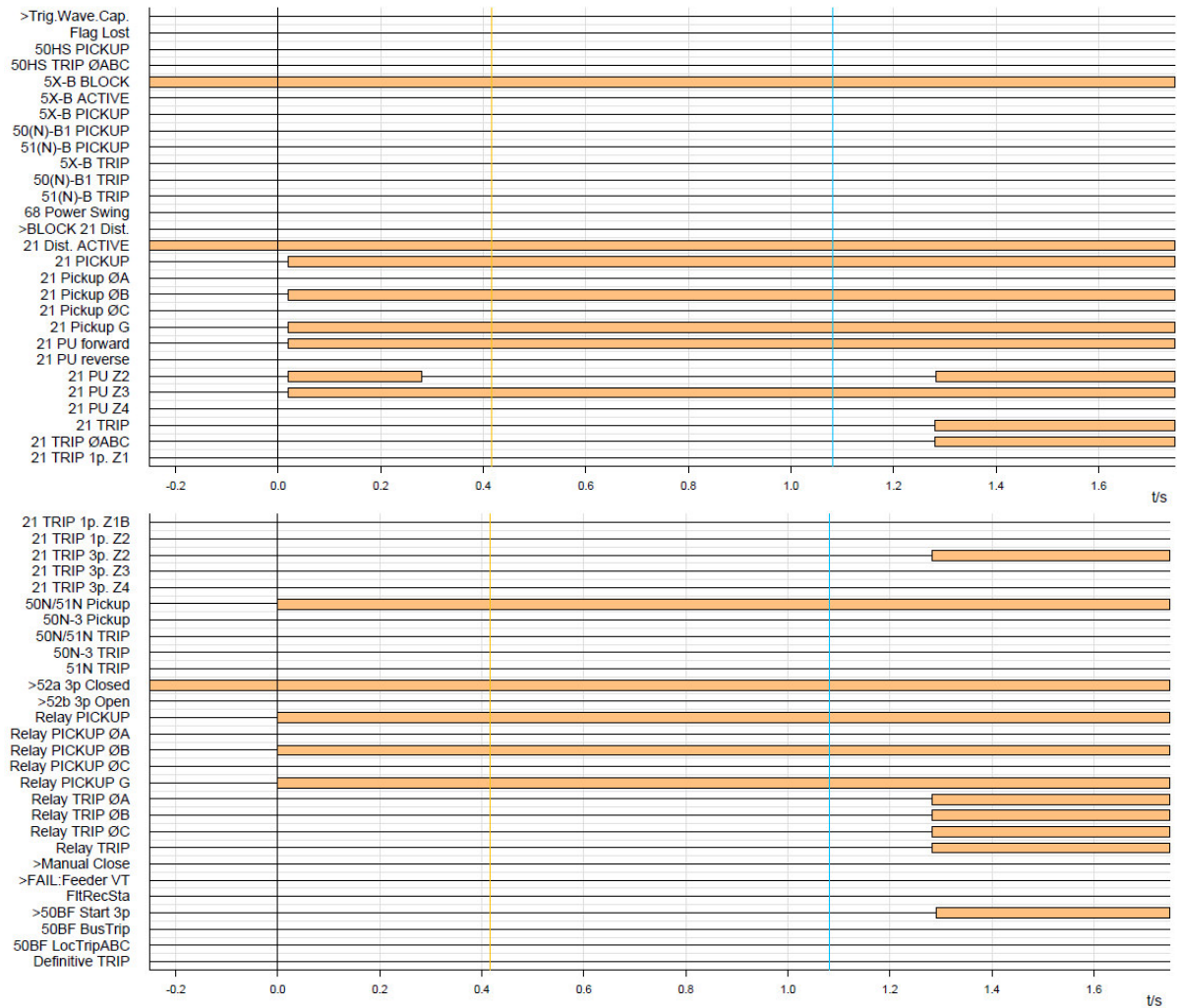
Es importante mencionar que la empresa Engie Energía Chile S.A. no proporciona los ajustes de las protecciones operadas durante el evento en cuestión.

Cabe señalar, además, que no se dispone de señales digitales o de registros que permitan verificar el cambio de estado del interruptor y determinar su tiempo de apertura.

En relación con el sistema de protecciones N°2, correspondiente a un relé Siemens 7SA612, el comportamiento es el mismo que el sistema N°1.

Operación, sin apertura de interruptor, de las protecciones del paño B2 de S/E Chapiquiña, correspondiente a la línea 66 kV Arica – Chapiquiña. Relé Siemens 7SA612 (Sistema 1).





En el registro oscilográfico se aprecia una sobrecorriente y detrimento de la tensión por la fase "B", con una componente residual, lo que da cuenta de la presencia de una falla monofásica a tierra en la mencionada fase. En relación con la señales digitales, se aprecia en primera instancia la activación de la función temporizada de sobrecorriente residual (*50N/51N Pickup = 1*), para luego producirse la activación de las funciones de distancia para las zonas 2 y 3 (*21 PU Z2 = 1* y *21 PU Z3 = 1*), con la consecuente operación de la función de distancia en segunda zona (*21 TRIP 3p. Z2 = 1*). Por otra parte, no se registra el cambio de estado del interruptor durante todo el registro (*<52a 3p Closed = 1*).

Al respecto, la empresa Engie Energía Chile S.A., declara que no se concretó la apertura del interruptor 52B2 de S/E Chapiquiña y comprometió la revisión de su sistema de control.

El registro secuencial de eventos de la protección se presenta a continuación:

Number	Indication	Value	Date and time
00301	Power System fault	9 - ON	08.04.2021 00:18:05.404
00302	Fault Event	9 - ON	08.04.2021 00:18:05.404
01358	67N picked up FORWARD	ON	0 ms
01337	50N / 51N phase selector Ph.B selected	ON	0 ms
01357	51N PICKED UP	ON	0 ms
03684	21 Pickup BG	ON	20 ms
03702	21 Selected Loop BG forward	ON	20 ms
01335	50N / 51N Ground O/C trip is BLOCKED	ON	20 ms
03805	21 TRIP command Phases ABC	ON	1282 ms
03801	21 Distance General TRIP command	ON	1282 ms
03817	21 TRIP 3phase in Z2	ON	1283 ms
00515	Relay TRIP command Phases ABC	ON	1283 ms
00533	Primary fault current Ia	0.11 kA	1287 ms
00534	Primary fault current Ib	0.16 kA	1287 ms
00535	Primary fault current Ic	0.02 kA	1287 ms
03818	21 TRIP 3phase in Z3	ON	1823 ms
01337	50N / 51N phase selector Ph.B selected	OFF	2507 ms
01345	50N / 51N PICKED UP	OFF	2507 ms
03671	21 PICKED UP	OFF	2711 ms
03702	21 Selected Loop BG forward	OFF	2711 ms
03801	21 Distance General TRIP command	OFF	2711 ms
03817	21 TRIP 3phase in Z2	OFF	2711 ms
03818	21 TRIP 3phase in Z3	OFF	2711 ms
00515	Relay TRIP command Phases ABC	OFF	2711 ms
00511	Relay GENERAL TRIP command	OFF	2711 ms
01335	50N / 51N Ground O/C trip is BLOCKED	OFF	2755 ms
01132	Fault location invalid	ON	2759 ms

En el registro N°01337 se aprecia en primera instancia la activación de la protección temporizada de sobrecorriente residual para la fase "B" (50N/51N phase selector Ph.B selected ON) y luego de 20 [ms] la activación de la función de distancia (21 Pickup BG ON, registro N°03684), con su consecuente operación en un tiempo de 1.26 [s] (21 TRIP 3phase in Z2 ON, registro N°03817).

Al respecto, al empresa Engie Energía Chile S.A. declara como acción correctiva de corto plazo la implementación de nuevos ajustes en protecciones de la zona, en base al ECAP "20043-00-ES-IT-001 Rev.3".

Es importante mencionar que la empresa Engie Energía Chile S.A. no proporciona los ajustes de las protecciones operadas durante el evento en cuestión.

Cabe señalar, además, que no se dispone de señales digitales o de registros que permitan verificar el cambio de estado del interruptor, que según lo declarado por la empresa Engie Energía Chile S.A. no se concretó.

En relación con el sistema de protecciones N°2, correspondiente a un relé Siemens 7SA612, el comportamiento es el mismo que el sistema N°1.

Apertura automática del interruptor 52CT1 de S/E Central Diésel Arica por medio de la actuación del relé maestro 86T1T2. Relé Allis Chambers, tipo Biestable.

Según lo declarado por la empresa Engie Energía Chile S.A., se produce la operación del relé maestro 86T1T2, Marca Allis Chambers, tipo Biestable, ante falla mecánica (Interna del relé) enviando orden de apertura hacia el interruptor 52CT1 de S/E Central Diésel Arica. Además, este tipo de relés no poseen la capacidad de generar registro de eventos, motivo por el cual no es posible determinar el tiempo de apertura del interruptor.

Al respecto, la empresa Engie Energía Chile S.A. compromete el reemplazo del relé biestable 86T1T2 en S/E Central Diésel Arica en el mes de mayo de 2021.

Apertura automática de los interruptores 52G1 y 52G2 de la central Chapiquiña, correspondientes a las unidades N°1 y N°2, respectivamente.

No se dispone de antecedentes que permitan verificar y analizar los sistemas de protecciones operados de las unidades N°1 y N°2 de la central Chapiquiña, dado que la empresa Engie Energía Chile S.A. no remitió el respectivo Informe de Falla de 5 días asociado a dicha central, con los registros oscilográficos y de eventos respectivos, que permitan además determinar el tiempo de apertura de sus interruptores. Sin perjuicio de lo anterior, dicha empresa declara en su Informe de Falla de 48 horas la operación de sus protecciones de potencia inversa.

Apertura automática de los interruptores 52B2 y 52BT3 de S/E Arica.

No se dispone de antecedentes que permitan verificar y analizar los sistemas de protecciones operados, que provocan la apertura de los interruptores 52B2 y 52BT3 de S/E Arica, dado que según lo declarado por la empresa Engie Energía Chile S.A. fue por medio de la protección de baja tensión asociada a la barra 66 kV de dicha subestación, la cual no tiene capacidad de generar registros al ser de tecnología "electromagnética". Además, no es posible determinar el tiempo de apertura de dichos interruptores.

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

- Detalle de la generación programada para el día 07 de abril de 2021 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 07 de abril de 2021 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 07 de abril de 2021 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 07 de abril de 2021 (Anexo N°4).
- Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Engie Energía Chile S.A. y CGE S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por las empresas Engie Energía Chile S.A. y CGE S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

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

Engie Energía Chile S.A.

- No envió del Informe de Falla de 5 días asociado a la eventual operación de protecciones en los PFV Pampa Camarones y El Águila.
- No envió del Informe de Falla de 5 días asociado a la operación de protecciones de las unidades N°1 y N°2 de la central Chapiquiña.

CGE S.A.

- Plazo de envío de los Informes de Falla de 48 horas y de 5 días.

Coopersol

- No envió de los Informes de Falla de 48 horas y de 5 días.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

- o Se concluye incorrecta operación de los sistemas de protecciones asociados al paño H1 de S/E Pozo Almonte, correspondiente a la línea 110 kV Arica – Pozo Almonte, por medio de la función temporizada de sobrecorriente residual, en forma descoordinada con las protecciones de la línea 66 kV Arica – Central Diésel Arica.

No se dispone de antecedente que permitan determinar el modo de operación del interruptor 52H1 de S/E Pozo Almonte.

- o Se concluye incorrecta operación de los sistemas de protecciones asociados al paño B5 de S/E Arica, correspondiente a la línea 66 kV Arica – Central Diésel Arica, por medio de la función temporizada de sobrecorriente residual, sumado al excesivo tiempo de operación registrado.

No se dispone de antecedente que permitan determinar el modo de operación del interruptor 52B5 de S/E Arica.

- o Se concluye incorrecta operación de los sistemas de protecciones asociados al paño B2 de S/E Central Chapiquiña, correspondiente a la línea 66 kV Arica – Central Chapiquiña, por medio de la función de distancia en segunda zona, en forma descoordinada con las protecciones de la línea 66 kV Arica – Central Diésel Arica.

Se concluye un incorrecto modo de operación del interruptor 52B2 de S/E Central Chapiquiña, dado que no abrió ante una orden de apertura automática.

- Se concluye incorrecta apertura automática del interruptor 52CT1 de S/E Central Diésel Arica, por medio de la operación del relé maestro 86T1T2, ante falla interna de dicho relé.

No se dispone de antecedente que permitan determinar el modo de operación del interruptor 52CT1 de S/E Central Diésel Arica.

- No se dispone de antecedentes que permitan verificar y analizar los sistemas de protecciones operados de las unidades N°1 y N°2 de la central Chapiquiña.

No se dispone de antecedente que permitan determinar el modo de operación de los interruptores 52G1 y 52G2 de la central Chapiquiña, correspondientes a las unidades N°1 y N°2, respectivamente.

- No se dispone de antecedentes que permitan verificar y analizar los sistemas de protecciones operados en los paños B2 y BT3 de S/E Arica.

No se dispone de antecedente que permitan determinar el modo de operación de los interruptores 52B2 y 52BT3 de S/E Arica.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) En base al análisis de las protecciones involucradas en este evento, pertenecientes a los paños H1 de S/E Pozo Almonte, B5 de S/E Arica y B2 de S/E Central Chapiquiña, se evidencia una clara descoordinación de dichas protecciones, dado que para la falla ocurrida en la línea 66 kV Arica – Central Diésel Arica, operan primero las protecciones de las líneas aledañas.
- b) Adicionalmente, la no apertura del interruptor 52B2 de S/E Central Chapiquiña, no permitió que se conformara la isla eléctrica para abastecer los consumos regulados de su barra 23 kV, con la consecuente salida intempestiva de las unidades de la central Chapiquiña.
- c) Por otra parte, si la falla en la línea 66 kV Arica – Central Diésel Arica hubiese sido despejada oportunamente por las protecciones principales de esta línea, las protecciones de las líneas aledañas no hubieran operado y sólo se habrían visto afectados los consumos asociados a la S/E Central Diésel Arica.
- d) Se evidencia una reiteración del fenómeno físico para la línea 66 kV Arica – Central Diésel Arica durante los últimos 24 meses, para una falla ocurrida el día 11 de diciembre de 2019 en dicha línea.
- e) Se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la desconexión forzada de las líneas 110 kV Arica – Pozo Almonte y 66 kV Arica – Central Diésel Arica, en particular la descoordinación de protecciones del paño B5 de S/E Arica con las protecciones de los paños H1 de S/E Pozo Almonte y B2 de S/E Central Chapiquiña.
- f) 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”.

- g) Para el desarrollo del evento no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 07 de abril 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.

Se solicitará a la empresa Engie Energía Chile S.A.:

- Cronograma de trabajo, con plazos definidos, con las tareas necesarias para la incorporación del estado del interruptor 52B5 de S/E Arica en los registros secuenciales de eventos de sus sistemas de protecciones, con el fin de determinar en forma precisa su tiempo de apertura.
- Informe de Falla de 5 días con el análisis de las protecciones operadas de las unidades N°1 y N°2 de la central Chapiquiña, junto las maniobras realizadas para la normalización de las instalaciones.
- Informe de Falla de 5 días con el análisis de las protecciones eventualmente operadas en los PFV Pampa Camarones y El Águila, junto con las maniobras realizadas para la normalización de las instalaciones.
- Cronograma de trabajo, con plazos definidos, con las tareas necesarias para el reemplazo de las protecciones de baja tensión de tecnología electromecánica en S/E Arica, por equipos con capacidad de generar registros oscilográficos y de eventos, en cumplimiento con la normativa técnica vigente.

Se solicitará a la empresa Coopersol los respectivos Informes de 48 horas y de 5 días asociados al evento en cuestión, con el detalle pormenorizado de los consumos afectados en S/E Central Chapiquiña, además del número de clientes y comunas afectadas por cada alimentador, junto con las maniobras realizadas tanto para la recuperación de consumos como para la normalización de las instalaciones.

- b) Solicitudes de ampliación de información

Se solicitará a la empresa Engie Energía Chile S.A.:

- Antecedentes requeridos para el Fenómeno Físico correspondiente al evento en cuestión (ACC3: Vehículos terrestres), según Resolución Exenta SEC N°30989-2019, en particular, declaración jurada del representante legal que declare los hechos del evento, si el vehículo es de un tercero o propio y número de veces que ha ocurrido este tipo de fallas en la instalación; si es reiterada (24 meses móvil) informar las medidas de seguridad existentes en la instalación con el objeto de evitar este tipo de incidentes.
- Mantenimientos realizados a la línea 66 kV Central Diesel Arica – Arica durante los últimos 24 meses, junto con los antecedentes que acrediten su realización, indicando los principales hallazgos.
- Proposición acerca del origen de la falla (Externa, Interna, Fuerza Mayor o Caso Fortuito), junto con los antecedentes probatorios que respalden dicha proposición.

- Aclaración acerca del horario de cierre del interruptor 52CT1 de S/E Central Diésel Arica, dado que no viene informado en la cronología de eventos del Informe de Falla de 5 días respectivo.
- Antecedentes que permitan verificar que la acción correctiva de corto plazo comprometida fue concretada, consistente en la reposición del tirante cortado en la estructura N°38, programado para el día 15 de abril de 2021.
- Antecedentes que permitan verificar que la acción correctiva de corto plazo comprometida fue concretada, consistente en la revisión del control del interruptor 52B2 de S/E Central Chapiquiña, programado para el día 14 de abril de 2021, junto con informe con sus resultados y las medidas correctivas tomadas.
- Antecedentes que permitan verificar que la acción correctiva de corto plazo comprometida fue concretada, consistente en el cambio de ajustes según el ECAP "20043-00-ES-IT-001 Rev.3", programado para el 12 de abril de 2021.
- Cronograma de trabajo con las tareas necesarias para el reemplazo del relé Biestable 86T1T2 en S/E CD Arica, lo que fue comprometido por la empresa Engie Energía Chile S.A. para estar concluido en el mes de mayo 2021.
- Ajustes de las protecciones operadas durante el evento en cuestión, asociadas a los paños involucrados de las SS/EE Arica, Pozo Almonte y Central Chapiquiña.

Se solicitará a la empresa CGE S.A.:

- Rectificación de la pérdida efectiva de consumos declarada, en los alimentadores que correspondan, la que pudo haber sido afectada por el efecto de los PMGD conectados en sus redes de distribución. Al respecto, es pertinente aclarar que es responsabilidad de la empresa CGE S.A. informar los montos efectivos de los consumos afectados en redes de su propiedad.

ANEXO N°1

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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 7 de abril 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		234	223	216	213	214	217	229	220	197	199	178	174	171	171	171	175	190	219	217	224	218	250	240	219	4,979
Costos Encendido/Detención		2	0	0	0	0	0	1	0	2	0	0	0	0	0	0	0	10	0	10	0	0	0	0	0	17
Costos Totales [kUSD]		236	223	216	213	214	217	231	220	200	199	178	174	171	171	171	175	190	229	217	224	218	250	240	219	4,996
Costo Marginal Quillota 220 kV		62.7	58.5	53.7	51.7	48.9	54.0	62.7	54.6	54.4	48.7	46.6	42.3	41.9	41.9	43.0	45.2	49.3	52.0	79.6	124.6	79.8	79.7	91.8	63.0	59.59
Pérdidas [MWh]		199	190	179	173	172	174	176	179	216	262	305	318	340	359	344	326	318	271	239	235	219	220	208	202	5,822
Consumos Propios [MWh]		458	457	457	457	457	457	457	457	442	442	442	442	442	442	442	442	442	450	450	450	450	450	450	450	10,789
Demanda Total [MWh]		8192	7902	7666	7574	7537	7594	7715	7963	8474	8867	9027	9104	9201	9283	9286	9254	9209	9006	9081	9408	9227	8972	8569	8331	206,444
Generación Total [MWh]		8849	8549	8302	8205	8166	8226	8347	8598	9133	9571	9775	9865	9983	10084	10073	10023	9969	9727	9769	10092	9897	9642	9227	8983	223,055

CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
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
PEHUI	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
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
PILMAIQUEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	9	9	9	9	9	9	9	183
RUCATAYO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	15	15	15	15	15	15	15	15	16	17	0	168
CUMBRES	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	113
PULELFU	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	108
CAPULLO	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	143
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
LASFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PALMAR	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	22
CORRENTOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NALCAS	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	14
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
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	1	1	19
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	0	0	10
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
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
ELCOLORADO	0	0	0	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	0	0	2
DONGO	0	0	0	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	764	698	632	593	559	517	479	433	399	420	505	660	860	1052	1211	1296	1346	1358	1307	1193	1069	947	864	850	20,011
PE-SIERRAGORDA	6	9	15	24	40	55	66	66	49	21	10	21	40	56	66	72	77	77	59	27	6	2	3	6	873
PE-VALLEDELOSIENTOS	2	3	5	8	8	11	13	12	8	2	2	14	40	58	65	66	66	62	47	24	9	2	1	2	531
PE-TALTAL	2	3	5	6	7	8	9	9	9	10	7	9	14	26	42	42	28	14	5	3	5	8	13	21	304
PE-SARCO	112	107	95	83	64	39	19	8	3	2	3	10	29	60	91	112	126	136	143	147	145	133	114	97	1878
PE-CABOLEONES-1	63	56	47	40	31	22	15	9	6	5	8	16	28	44	61	76	88	95	98	97	91	80	68	58	1201
PE-CABOLEONES-2	54	45	37	33	28	22	17	12	8	8	14	26	44	66	88	111	128	136	131	119	108	92	78	72	1474
PE-CABOLEONES-3	49	44	39	35	30	27	22	17	13	12	14	20	31	42	53	62	65	67	70	70	68	67	65	62	1045
PE-SANJUAN	138	115	91	79	68	51	35	24	19	19	32	53	77	109	143	162	174	180	182	182	180	175	164	151	2601
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	3	2	1	1	0	0	34
PE-ELARRAYAN	51	46	41	37	34	32	31	31	33	41	50	57	64	70	74	76	77	78	81	79	73	64	59	65	1342
PE-TALINAYPONIENTE	31	27	25	23	22	21	19	17	17	21	28	35	41	46	49	51	53	52	50	47	43	37	34	37	826
PE-TALINAYORIENTE	12	8	6	5	6	5	5	5	9	20	36	53	68	78	82	83	83	80	73	59	41	25	17	19	879
PE-PUNTASIERRA	46	41	36	30	27	25	22	19	21	29	39	49	57	64	67	68	68	68	67	65	60	51	49	54	1122
PE-LOSCURUROS	17	12	9	7	6	6	5	6	13	27	47	66	83	94	100	100	99	94	84	65	45	29	23	26	1061
PE-MONTEREDONDO	13	11	9	7	6	6	5	4	5	8	12	16	19	22	24	25	25	24	23	21	18	15	14	16	348
PE-PUNTAPALMERAS	17	15	14	12	11	10	9	8	8	10	14	20	25	28	29	29	29	26	27	26	25	22	21	23	459
PE-CANELA	2	2	2	2	2	1	1	1	1	2	3	5	6	7	0	0	0	6	5	5	4	3	3	3	63
PE-CANELA-2	12	10	9	8	7	6	5	5	8	13	20	26	30	32	34	22	34	32	29	26	24	21	19	17	448
PE-TOTAL	11	10	9	8	7	7	7	7	7	9	12	15	16	18	20	22	19	23	23	21	20	19	18	19	347
PE-UCUQUER-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	3	3	3	2	2	2	2	2	34
PE-UCUQUER	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	23
PE-LASPENAS	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	13
PE-ELMAITEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	4	2	0	0	0	30
PE-NEGRETE	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	19
PE-CUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	9
PE-RENAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	2
PE-SANGABRIEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	13	19	19	13	9	5	2	89
PE-LAFLOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	4
PE-TOLPANSUR	2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	1	1	2	4	6	7	6	4	3	2	1	47

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 7 de abril 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	234	223	216	213	214	217	229	220	197	199	178	174	171	171	171	175	190	219	217	224	218	250	240	219	4,979
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	1	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	17
Costos Totales [kUSD]	236	223	216	213	214	217	231	220	200	199	178	174	171	171	171	175	190	229	217	224	218	250	240	219	4,996
Costo Marginal Quillota 220 kV	62.7	58.5	53.7	51.7	48.9	54.0	62.7	54.6	54.4	48.7	46.6	42.3	41.9	41.9	43.0	45.2	49.3	52.0	79.6	124.6	79.8	79.7	91.8	63.0	59.59
Pérdidas [MWh]	199	190	179	173	172	174	176	179	216	262	305	318	340	359	344	326	318	271	239	235	219	220	208	202	5,822
Consumos Propios [MWh]	458	457	457	457	457	457	457	457	442	442	442	442	442	442	442	442	442	450	450	450	450	450	450	450	10,789
Demanda Total [MWh]	8192	7902	7666	7574	7537	7594	7715	7963	8474	8867	9027	9104	9201	9283	9286	9254	9209	9006	9081	9408	9227	8972	8569	8331	206,444
Generación Total [MWh]	8849	8549	8302	8205	8166	8226	8347	8598	9133	9571	9775	9865	9983	10084	10073	10023	9969	9727	9769	10092	9897	9642	9227	8983	223,055

PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	22
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	3	8	15	22	26	29	28	23	16	7	2	0	0	0	0	0	0	179
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	25
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	22
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0	0	0	33
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	2	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	6	6	6	5	5	2	0	0	0	0	0	0	39
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	16
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	0
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	7	6	5	4	1	0	0	0	0	0	0	47
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	25
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	22
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	4	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	25
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	7	7	7	5	7	6	2	0	0	0	0	0	0	55
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	4	3	2	0	0	0	0	0	0	0	42
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	4	1	0	0	0	0	0	68
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	6	6	6	6	4	4	2	0	0	0	0	0	0	41
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	21
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	3	3	3	3	1	2	0	0	0	0	0	0	25
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	4	3	4	4	3	1	0	0	0	0	0	0	27
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	26
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	2	2	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	24
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	2	11	30	52	67	76	79	76	64	45	22	6	1	0	0	0	0	0	528
PFV-LOGGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	7	7	6	6	3	1	1	0	0	0	0	0	0	41
PFV-UTFSM-VINA-DEL-MAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	22

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 7 de abril 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	234	223	216	213	214	217	229	220	197	199	178	174	171	171	171	175	190	219	217	224	218	250	240	219	4,979
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	1	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	17
Costos Totales [kUSD]	236	223	216	213	214	217	231	220	200	199	178	174	171	171	171	175	190	229	217	224	218	250	240	219	4,996
Costo Marginal Quillota 220 kV	62.7	58.5	53.7	51.7	48.9	54.0	62.7	54.6	54.4	48.7	46.6	42.3	41.9	41.9	43.0	45.2	49.3	52.0	79.6	124.6	79.8	79.7	91.8	63.0	59.59
Pérdidas [MWh]	199	190	179	173	172	174	176	179	216	262	305	318	340	359	344	326	318	271	239	235	219	220	208	202	5,822
Consumos Propios [MWh]	458	457	457	457	457	457	457	457	442	442	442	442	442	442	442	442	442	450	450	450	450	450	450	450	10,789
Demanda Total [MWh]	8192	7902	7666	7574	7537	7594	7715	7963	8474	8867	9027	9104	9201	9283	9286	9254	9209	9006	9081	9408	9227	8972	8569	8331	206,444
Generación Total [MWh]	8849	8549	8302	8205	8166	8226	8347	8598	9133	9571	9775	9865	9983	10084	10073	10023	9969	9727	9769	10092	9897	9642	9227	8983	223,055

PFV-LAQUINTA	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-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	24
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	5	5	3	2	0	0	0	0	0	50
PFV-CHANCON	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
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	7	7	7	4	1	0	0	0	0	0	73
PFV-SANTA_CAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-EL_ROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	6	6	5	4	4	4	1	1	0	0	0	0	0	37
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	0	0	44
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	5	5	4	4	4	4	1	1	0	0	0	0	0	31
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	6	6	6	5	3	1	1	0	0	0	0	0	0	37
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	0	0	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	27
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	5	7	7	5	3	1	1	0	0	0	0	0	0	38
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	5	3	4	4	2	1	0	0	0	0	0	0	34
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
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0	0	0	67
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	5	3	3	1	1	0	0	0	0	0	0	0	27
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	6	7	7	6	3	1	1	0	0	0	0	0	0	39
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	4	4	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	21
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	3	20	52	76	83	86	85	84	82	74	54	21	2	0	0	0	0	0	721
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	0	0	73
PFV-LASARAUARIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	6	6	5	4	3	2	0	0	0	0	0	0	36
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	25
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	7	7	6	5	5	3	1	0	0	0	0	0	0	38
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	6	7	7	5	2	0	0	0	0	0	0	58
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	25
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	0	25
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
mércoles, 7 de abril 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	234	223	216	213	214	217	229	220	197	199	178	174	171	171	171	175	190	219	217	224	218	250	240	219	4,979
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	1	0	2	0	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	17
Costos Totales [kUSD]	236	223	216	213	214	217	231	220	200	199	178	174	171	171	171	175	190	229	217	224	218	250	240	219	4,996
Costo Marginal Quillota 220 kV	62.7	58.5	53.7	51.7	48.9	54.0	62.7	54.6	54.4	48.7	46.6	42.3	41.9	41.9	43.0	45.2	49.3	52.0	79.6	124.6	79.8	79.7	91.8	63.0	59.59
Pérdidas [MWh]	199	190	179	173	172	174	176	179	216	262	305	318	340	359	344	326	318	271	239	235	219	220	208	202	5,822
Consumos Propios [MWh]	458	457	457	457	457	457	457	457	442	442	442	442	442	442	442	442	442	450	450	450	450	450	450	450	10,789
Demanda Total [MWh]	8192	7902	7666	7574	7537	7594	7715	7963	8474	8867	9027	9104	9201	9283	9286	9254	9209	9006	9081	9408	9227	8972	8569	8331	206,444
Generación Total [MWh]	8849	8549	8302	8205	8166	8226	8347	8598	9133	9571	9775	9865	9983	10084	10073	10023	9969	9727	9769	10092	9897	9642	9227	8983	223,055

KELAR-TG1_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	0	0	0
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	5880
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANGAMOS-ANG1_CAR	277	277	273	272	271	272	274	277	267	277	276	277	277	277	277	277	277	263	259	260	261	259	259	277	277	6510	
ANGAMOS-ANG2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COCHRANE-CCH1_CAR	275	275	275	275	275	275	244	244	244	244	244	222	244	244	243	222	244	275	275	275	275	275	275	275	275	6211	
COCHRANE-CCH2_CAR	244	244	244	244	244	244	244	244	244	244	244	244	213	173	143	244	244	244	275	275	275	275	275	275	244	5806	
MEJILLONES-CTM1_CAR	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	1440	
MEJILLONES-CTM2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_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	
MEJILLONES-CTM3_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	0	0	
MEJILLONES-CTM3_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	0	0	
MEJILLONES-CTM3_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	0	0	
MEJILLONES-CTM3_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	0	0	
MEJILLONES-CTM3_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	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	184	184	158	134	134	184	0	0	0	0	80	91	91	91	91	80	102	149	246	246	246	246	245	229	3212		
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	134	124	131	102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	491	
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-IEM_CAR	365	365	365	365	365	365	336	336	336	336	336	336	336	336	336	336	336	332	332	332	332	365	365	365	8310		
ANDINA-CTA_CAR	177	177	177	177	177	177	177	172	172	172	177	163	162	162	164	168	177	161	161	161	161	177	177	177	4102		
HORNITOS-CTH_CAR	150	150	150	150	150	150	149	134	134	134	136	132	132	132	132	132	150	134	134	134	134	150	150	150	3385		
ATACAMA-1TG1A_TG1A_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_D	0	0	0																								

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 7 de abril 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		234	223	216	213	214	217	229	220	197	199	178	174	171	171	171	175	190	219	217	224	218	250	240	219	4,979
Costos Encendido/Detención		2	0	0	0	0	0	1	0	2	0	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	17
Costos Totales [kUSD]		236	223	216	213	214	217	231	220	200	199	178	174	171	171	171	175	190	229	217	224	218	250	240	219	4,996
Costo Marginal Quillota 220 kv		62.7	58.5	53.7	51.7	48.9	54.0	62.7	54.6	54.4	48.7	46.6	42.3	41.9	41.9	43.0	45.2	49.3	52.0	79.6	124.6	79.8	79.7	91.8	63.0	59.59
Pérdidas [MWh]		199	190	179	173	172	174	176	179	216	262	305	318	340	359	344	326	318	271	239	235	219	220	208	202	5,822
Consumos Propios [MWh]		458	457	457	457	457	457	457	457	442	442	442	442	442	442	442	442	442	450	450	450	450	450	450	450	10,789
Demanda Total [MWh]		8192	7902	7666	7574	7537	7594	7715	7963	8474	8867	9027	9104	9201	9283	9286	9254	9209	9006	9081	9408	9227	8972	8569	8331	206,444
Generación Total [MWh]		8849	8549	8302	8205	8166	8226	8347	8598	9133	9571	9775	9865	9983	10084	10073	10023	9969	9727	9769	10092	9897	9642	9227	8983	223,055

CHOLGUAN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	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	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	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	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	0
ESCUADRON_COGEN	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	2	2	2	2	2	2	8	8	8	8	8	8	8	8	155
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	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	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	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	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	374	8976
BOCAMINA_2_CAR	350	350	350	350	350	350	330	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	330	330	330	330	350	350	350	8300
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
ARAUCO_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	288
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	22	528
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	76
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	16	384
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	6	3	0	0	0	0	0	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	6	6	6	6	6	52
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	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	0
VALDIVIA_BL1+BL2_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	8	192
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	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120
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	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	0	31	21	27	28	19	20	40	19	36	0	23	0	13	317
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	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	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	0
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	0	6	6	6	6	6	83
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	6	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17	8	0	0	45
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	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	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	0
TRINCAO_DIESEL	14	0	0	0	0	0	0	0	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	254
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

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	760	724	710	691	691	719	760	714	716	622	690	652	642	640	638	628	664	815	1117	1416	1330	1095	996	822	19,252	
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	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	0
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75	45	0	0	0	120
RAPEL-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75	75	0	0	0	150
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	66	0	0	0	66
CIPRESES-1	0	12	10	10	10	10	12	11	10	0	0	0	0	0	0	0	10	10	0	0	0	0	0	0	0	105
CIPRESES-2	27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	27
CIPRESES-3	8	12	10	10	10	10	12	10	10	10	10	0	0	0	0	0	10	10	5	23	5	0	5	0	0	170
OJOSDEAGUA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120
LAMINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	8	8	8	8	8	48
ISLA	35	32	30	30	30	30	32	31	30	28	28	25	25	25	25	25	30	30	35	35	35	35	35	35	35	727
CURILLINQUE	29	25	24	24	24	24	25	24	24	20	20	17	17	17	17	17	17	24	24	29	29	29	29	29	29	567

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 7 de abril 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	234	223	216	213	214	217	229	220	197	199	178	174	171	171	171	175	190	219	217	224	218	250	240	219	4,979
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	1	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	17
Costos Totales [kUSD]	236	223	216	213	214	217	231	220	200	199	178	174	171	171	171	175	190	229	217	224	218	250	240	219	4,996
Costo Marginal Quillota 220 kV	62.7	58.5	53.7	51.7	48.9	54.0	62.7	54.6	54.4	48.7	46.6	42.3	41.9	41.9	43.0	45.2	49.3	52.0	79.6	124.6	79.8	79.7	91.8	63.0	59.59
Pérdidas [MWh]	199	190	179	173	172	174	176	179	216	262	305	318	340	359	344	326	318	271	239	235	219	220	208	202	5,822
Consumos Propios [MWh]	458	457	457	457	457	457	457	457	442	442	442	442	442	442	442	442	442	450	450	450	450	450	450	450	10,789
Demanda Total [MWh]	8192	7902	7666	7574	7537	7594	7715	7963	8474	8867	9027	9104	9201	9283	9286	9254	9209	9006	9081	9408	9227	8972	8569	8331	206,444
Generación Total [MWh]	8849	8549	8302	8205	8166	8226	8347	8598	9133	9571	9775	9865	9983	10084	10073	10023	9969	9727	9769	10092	9897	9642	9227	8983	223,055

LOMAALTA	11	9	8	8	8	8	9	9	8	7	7	5	5	5	5	5	8	8	11	11	11	11	11	11	198
LOSHIERROS	15	15	15	15	15	15	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	8	15	15	15	15	182
LOSHIERROS-2	3	3	3	3	3	3	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	34
PEHUENCHE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	144	144	144	144	144	139	857
PEHUENCHE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	126	144	144	144	0	0	557
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	0
COLBUN-2	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	5484
MACHICURA-1	34	34	34	34	34	34	34	34	34	18	18	18	18	18	18	18	18	18	34	34	34	34	34	34	688
MACHICURA-2	34	34	34	34	34	34	34	34	34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	34	34	34	34	34	34	544
CHIBURGO	0	13	15	15	15	15	15	15	15	15	14	14	14	14	14	4	4	4	4	4	4	4	4	4	239
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	29	29	29	29	29	29	29	29	29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	29	29	29	29	29	29	462
ELTORO-1	10	36	28	10	10	36	79	39	10	36	36	10	10	10	10	36	10	10	10	10	20	10	79	10	565
ELTORO-2	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	240
ELTORO-3	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	240
ELTORO-4	67	10	10	10	10	10	10	10	51	10	10	10	10	28	36	10	36	36	53	79	10	39	10	10	575
ABANICO	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	593
ANTUCO-1	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	86	86	86	86	86	86	2021
ANTUCO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RUCUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUILLECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAJA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RALCO-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
RALCO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	95	95	140	95	95	95	615
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	20	30	30	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	120
PANGUE-2	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	25	25	25	25	25	25	25	25	67	35	35	35	802
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	40	40	38	38	40	40	40	40	38	38	38	38	38	38	38	38	40	40	40	40	40	40	40	944
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	0	0	0	0	0	0	0	0	40	64	0	0	0	163
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	65	65	65	65	65	65	40	40	0	0	0	0	0	469

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

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-04-2021

07-04-2021

	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	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	0.0
HIDROBONITO-MC1	0.8	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.9	1.0	1.0	1.0	0.9	1.0	0.9	0.0	0.9	20.6	1.0
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	0.5	0.4	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.7	0.5
RUCATAYO	8.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	14.9	15.0	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	174.7	15.3	7.3
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	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	0.0
ELCOLORADO	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	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.7	0.3
DONGO	1.0	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.0	1.0	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.9	0.6	1.2	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	26.2	1.6
COLLIL	0.8	0.9	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.5	2.6	2.7	2.7	2.5	2.4	2.3	2.2	2.2	35.1	2.7	
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	0.0
QUELTEHUES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VOLCAN	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.2	3.6	4.3	4.3	4.3	4.3	102.4	4.3	4.3
GUAYACAN	5.7	6.0	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.5	5.0	6.3	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.3	6.4	6.3	6.3	150.9	6.5	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	0.0
FLORIDA-2	0.6	0.0	0.0	1.0	2.7	4.4	3.6	1.3	0.8	0.2	1.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	0.2	0.5	1.0	1.0	1.0	0.4	0.2	1.0	2.2	4.4	0.9	0.9
FLORIDA-3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	55.2	2.3	2.3
PUNTILLA	6.6	5.8	5.9	5.0	5.9	6.9	9.0	9.8	8.2	8.3	7.5	7.3	6.5	6.1	5.7	5.5	5.5	4.9	5.8	5.0	6.6	6.6	5.3	5.9	155.6	9.8	6.5	
EYZAGUIRRE	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	0.6	14.3	0.6	0.6
LASVERTIENTES	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	28.2	1.2	1.2
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	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	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	0.6	1.1	1.5	1.2	1.3	1.4	1.3	1.1	0.9	0.5	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	16.2	1.5	0.7
LOSBAJOS	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.9	3.1	3.7	3.7	3.4	3.4	3.2	2.8	3.1	2.9	2.5	2.4	2.6	2.3	2.5	2.3	2.8	2.8	2.4	6.7	3.7	2.8	2.8
AUXDELMAIPO	2.2	2.4	2.1	2.1	2.1	2.2	2.2	2.5	2.8	2.3	2.5	2.4	2.2	2.1	2.4	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	53.8	2.8	2.2
PULLINQUE	5.1	6.1	6.3	5.8	4.4	5.5	5.5	5.2	5.1	5.1	5.2	10.3	10.3	10.3	10.3	10.5	10.5	10.5	10.6	10.2	10.2	10.2	10.0	5.2	188.6	10.6	7.9	
RECA	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	0.1	2.7	0.1	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	0.0
DONAHILDA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	3.5	0.2	0.1	0.1
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	0.0
LASFLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PEHUI	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	15.8	0.7	0.7
MOCHO	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.2	2.2	2.2	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.5	2.9	2.6	2.5	2.1	2.5	2.2	2.3	2.2	2.2	57.2	2.9	2.4	2.4
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.4	0.4	0.4	1.6	0.4	0.1	0.1
CUMBRES	4.7	4.7	4.6	4.6	4.6	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.6	4.7	4.7	4.6	4.7	4.7	4.6	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	112.1	4.7	4.7
SANTAISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.4	0.4	0.4	1.6	0.4	0.1	0.1
LOSCORRALES-1	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.4	0.3	0.3	0.7	1.1	1.1	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	16.1	1.1	0.7
LOSCORRALES-2	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	0.1	3.1	0.1	0.1
MSA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.0	0.0	0.0	1.2	0.4	0.0	0.0
PICHILONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0
MELO	1.3	1.3	1.4	1.5	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	34.5	1.6	1.4
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	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	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	0.0
ANCOA	10.3	10.3	10.3	10.3	10.2	10.2	10.0	10.0	10.7	10.2	10.4	10.3	10.2	10.3	10.2	10.2	10.1	10.6	10.4	11.4	9.8	10.0	10.6	10.3	247.1	11.4	10.3	10.3
LAVINA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.1	0.5	0.5	
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	5.4	0.2	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	0.0
ELTORO	41.2	49.0	67.1	66.2	77.9	63.1	62.2	45.9	99.5	88.0	41.7	87.2	71.3	73.8	47.7	54.6	55.8	72.1	75.0	56.5	90.9	92.0	101.1	97.8	1667.5	101.1	69.5	69.5
ANTUCO	72.8	69.8	69.4																									

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-04-2021

07-04-2021

	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/h																								MWh	MWh/h	MWh/h	
PE-MONTEREDONDO	10.1	12.3	10.5	3.9	2.3	9.6	8.1	5.2	2.5	7.0	16.5	12.3	23.1	24.3	28.6	29.3	29.5	29.1	21.5	16.5	12.6	4.7	9.6	10.1	339.2	29.5	14.1	
PE-CANELA	4.8	4.9	3.9	2.6	4.3	5.4	3.4	2.5	0.5	4.5	4.9	5.5	6.8	6.0	5.8	5.0	6.2	5.7	4.3	4.1	2.8	1.9	2.9	2.4	101.0	6.8	4.2	
PE-CANELA-2	16.8	18.3	16.4	15.6	23.4	24.2	13.5	9.6	8.8	25.8	30.0	28.5	26.7	22.9	21.0	20.0	23.1	25.2	25.3	26.5	18.9	14.8	21.7	20.9	497.8	30.0	20.7	
PE-TOTORAL	22.9	23.6	15.5	10.2	20.4	24.1	19.4	18.6	6.6	16.6	11.0	10.6	16.3	9.8	11.4	8.0	11.3	14.5	14.3	15.1	10.7	6.4	13.2	18.2	348.7	24.1	14.5	
PE-PUNTAPALMERAS	31.1	34.4	25.3	16.6	26.5	29.0	16.2	16.3	8.1	23.2	25.3	21.6	28.3	24.2	27.6	23.8	30.0	31.4	23.6	23.3	20.3	12.9	26.7	22.1	567.8	34.4	23.7	
PE-UQUQUER	0.3	1.1	0.7	1.0	0.6	0.7	1.3	1.3	2.4	1.8	0.8	1.3	0.6	0.4	0.6	1.6	1.8	2.7	5.4	4.8	4.0	2.7	4.2	2.5	44.7	5.4	1.9	
PE-UQUQUER-2	0.8	0.7	1.3	0.8	1.1	1.3	1.3	2.8	2.7	2.8	2.0	0.9	0.7	0.2	0.2	0.1	1.4	1.5	2.0	2.6	3.6	4.2	0.0	0.0	34.9	4.2	1.5	
PE-LA-ESTRELLA	6.8	5.1	3.7	2.3	0.6	2.0	3.0	4.9	3.1	1.7	3.2	3.2	4.4	3.7	4.3	7.8	8.0	13.5	24.0	28.8	28.0	21.4	25.7	16.7	225.9	28.8	9.4	
PE-ELMAITEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	2.1	1.9	0.9	0.6	0.5	0.6	7.8	2.1	0.3	
PE-LASPENAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	2.4	2.1	2.6	3.2	3.0	3.3	1.5	1.1	0.9	1.2	1.9	1.7	0.8	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	27.6	3.3	1.2	
PE-CUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	1.1	1.1	0.1	0.0	4.0	1.7	0.2	
PE-LAESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.0	0.0	0.8	0.6	0.0	
PE-NEGRETE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	2.6	2.9	1.4	0.0	8.5	2.9	0.4	
PE-LOSBUENOSAIRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	1.5	0.4	0.0	3.7	1.6	0.2
PE-LEBU	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.3	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	0.1	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	0.1	0.1	0.0
PE-RAKI	1.5	0.8	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	5.0	5.1	5.2	5.6	5.2	5.2	3.7	2.8	2.3	2.3	1.7	1.0	1.6	1.9	2.6	2.8	2.4	59.1	5.6	2.5	
PE-HUAJACHE	0.9	0.5	0.2	0.2	0.0	0.0	0.1	0.2	0.1	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.5	0.4	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	4.8	0.9	0.2	
PE-LA-FLOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	5.0	3.4	0.0	0.0	9.4	5.0	0.4	
PE-ELNOGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	1.4	0.0	0.0	2.9	1.5	0.1	
PE-TOLPAN-SUR	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	17.2	10.0	11.0	2.7	0.0	44.3	17.2	1.8	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	36.6	26.3	27.4	5.2	0.0	98.8	36.6	4.1	
PE-RENAICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	12.1	7.2	5.7	1.0	0.0	30.2	12.1	1.3	
PE-AURORA	56.1	70.8	59.0	79.3	93.7	84.5	86.1	104.5	92.7	83.3	91.7	95.8	103.7	86.4	36.5	8.5	1.6	11.4	17.0	25.4	33.0	38.6	37.7	31.5	1428.8	104.5	59.5	
PE-SANPEDRO	27.0	28.0	28.0	29.0	29.1	28.9	27.7	18.2	19.0	12.8	18.4	20.7	17.9	17.0	17.8	13.7	12.5	10.9	6.4	8.3	13.1	9.8	11.4	9.6	435.2	29.1	18.1	
PE-SANPEDRO-2	44.8	47.8	48.6	49.6	47.7	46.5	43.5	46.2	40.6	38.6	45.9	41.0	33.3	30.7	27.2	21.6	17.7	15.4	10.7	12.7	17.9	15.1	17.5	12.1	772.7	49.6	32.2	
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.4	1.7	1.9	2.0	2.0	1.8	1.5	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	2.0	0.6
PFV-PAMPACAMARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	5.2	5.3	5.3	5.3	5.4	5.5	5.4	5.1	3.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.6	5.5	2.0
PFV-POZOALMONTE-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-POZOALMONTE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	5.5	5.9	5.9	5.8	5.9	6.0	5.9	6.0	5.8	3.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.0	6.0	2.5
PFV-POZOALMONTE-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	11.7	12.8	12.7	12.5	12.6	12.8	12.6	13.1	12.6	8.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	127.0	13.1	5.3
PFV-LOSPUQUIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	1.0	0.3
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	2.0	7.2	14.9	18.8	21.2	22.0	21.8	19.8	15.8	10.8	4.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	159.3	22.0	6.6
PFV-CALAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	8.1	8.3	8.2	8.0	8.1	8.2	8.3	8.2	8.1	5.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	81.8	8.3	3.4
PFV-SANPEDRO-GPG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	22.7	69.1	83.0	83.5	83.7	83.6	83.9	84.5	78.4	73.1	28.3	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	775.3	84.5	32.3
PFV-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	6.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	8.4	8.0	3.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.7	8.4	1.3
PFV-USYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	5.4	18.0	30.1	39.3	45.2	47.7	47.3	42.6	32.1	22.0	8.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	338.8	47.7	14.1
PFV-JAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	12.3	26.5	26.9	26.2	26.1	25.9	26.4	26.9	25.4	25.7	15.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	264.8	26.9	11.0
PFV-JAMA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	8.7	18.6	18.9	18.3	18.4	18.2	18.5	18.9	17.7	18.0	10.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	184.9	18.9	7.7
PFV-AZABACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	1.0	1.3	1.5	1.6	1.5	1.3	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.6	1.6	0.4
PFV-MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.2	44.5	54.4	52.3	50.8	49.8	49.4	49.1	49.4	46.7	22.4	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	481.4	54.4	20.1
PFV-FINSTRERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	24.4	81.1	89.4	89.9	87.4	87.1	87.1	84.4	87.1	81.7	40.0	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	841.7	89.9	35.1
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	8.1	8.5	8.2	8.1	8.2	8.3	8.5	8.3	8.2	5.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	82.9	8.5	3.5
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	75.3	83.5	82.5	82.6	81.8	81.3	81.7	80.0	72.9	42.0	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	786.5	83.5	32.8
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	92.0	103.5	103.3	103.7	103.1	99.9	103.0	92.0	49.4	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	971.1	103.7	40.5
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0																									

07-04-2021

07-04-2021

	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-LAQUINTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.0	2.1	2.0	2.0	2.0	2.1	2.1	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2	2.1	0.8	
PFV-CUZCUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.8	2.0	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	1.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	2.1	0.7	
PFV-NORTECHICO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	1.7	0.6	
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	0.7	0.7	0.6	0.6	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	0.7	0.2	
PFV-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	2.0	0.7	
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	0.9	0.3	
PFV-PERALILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.2	1.7	1.6	2.1	1.9	1.0	1.6	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.1	2.2	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	0.0
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	26.4	50.9	68.0	81.0	84.5	83.3	74.2	57.9	36.4	11.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	574.5	84.5	23.9	
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.6	2.2	2.6	2.7	2.6	2.4	2.0	1.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	2.7	0.8	
PFV-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	2.5	0.9	
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.9	2.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	2.2	0.8	
PFV-GATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.5	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	1.6	0.5	
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	4.1	6.2	6.5	6.6	6.6	6.6	6.7	5.4	6.0	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.0	6.7	2.4	
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.1	0.0	
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.3	0.3	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	0.3	0.1	
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.8	1.9	1.8	1.8	1.9	1.9	1.9	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.5	1.9	0.7	
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.2	2.2	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.2	0.8	
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.1	2.2	2.1	2.1	2.1	2.2	1.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.5	2.2	0.7	
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.2	0.8	
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.8	1.8	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.8	1.8	0.7	
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.1	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	2.2	0.8	
PFV-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.9	6.9	7.0	6.8	6.7	6.7	6.8	6.8	6.1	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	62.0	7.0	2.6	
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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	0.0
UG6_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0																								

07-04-2021

07-04-2021

	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	
PMGD-BLUEGATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELCANELO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SKRETTING	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DANISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOMAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SALMOFOOD-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANGOS->CUMBRES C1	205.6	195.5	231.3	217.4	223.8	216.1	101.7	189.7	296.5	334.3	315.9	319.7	264.6	274.4	213.7	271.9	269.8	278.4	173.9	156.0	170.2	177.0	158.4	165.1	5420.7	334.3	225.9	
CHANGOS->CUMBRES C2	202.2	192.2	108.6	213.9	220.3	212.7	98.6	186.4	292.7	330.4	312.1	315.8	261.0	270.9	210.3	268.3	266.3	274.8	170.6	152.8	166.9	173.7	155.1	161.9	5218.6	330.4	217.4	
CUMBRES->CHANGOS C1	-192.9	-182.9	-217.6	-203.4	-209.6	-202.2	-89.1	-176.5	-283.0	-321.5	-304.2	-308.1	-253.8	-263.2	-203.4	-260.5	-258.1	-266.4	-162.9	-144.6	-158.1	-164.7	-146.1	-152.6	-5124.9	-89.1	-213.5	
CUMBRES->CHANGOS C2	-193.7	-183.7	-218.4	-204.2	-210.4	-203.0	-90.0	-177.3	-283.8	-322.2	-305.0	-308.9	-254.6	-264.1	-204.3	-261.5	-259.1	-267.3	-163.7	-145.4	-158.9	-165.5	-146.9	-153.5	-5145.2	-90.0	-214.4	
TOTAL HORA.	5674.6	5407.8	5146.7	5025.9	4996.6	5123.0	5538.0	5645.1	5925.2	6329.4	6565.4	6645.7	6823.1	6835.3	6972.0	6846.3	6748.7	6540.0	6820.5	7239.7	6967.2	6749.8	6530.5	6175.4	149,272			
TOTAL HORA. SING	3053	3032	3091	3028	3061	3071	2833	2909	3052	3244	3151	3173	3110	3089	2971	3094	3119	3203	3068	3002	2983	3000	2976	2979	73,292			
TOTAL SEN	8728	8440	8237	8054	8057	8194	8371	8554	8978	9573	9717	9818	9933	9924	9943	9940	9868	9743	9888	10241	9950	9750	9507	9155	222,563			
CONS. PROPIOS	215	214	214	214	214	214	214	214	226	226	227	227	214	215	224	223	214	214	217	217	216	216	216	216	216	5,222		
CONS. PROPIOS SING	225	225	225	225	225	225	225	197	201	193	193	192	192	192	194	204	202	198	193	193	193	193	193	193	193	4,885		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	397	377	388	419	432	417	190	365	578	654	619	626	517	536	416	531	527	543	336	299	327	340	303	317	10,455			
PERDIDAS APROX.	158	144	132	128	127	132	141	155	181	208	220	225	230	232	232	232	226	215	219	242	227	215	200	180	4,601			
PERDIDAS APROX. SING	81	81	87	74	77	80	79	69	80	76	68	70	77	71	71	71	75	85	96	92	85	86	88	86	1,886			
DEMANDA APROX.	5698	5427	5189	5103	5087	5194	5373	5641	6096	6549	6738	6820	6896	6924	6931	6823	6835	6655	6720	7079	6851	6659	6418	6095	149,904			
DEMANDA APROX. SING	2350	2350	2390	2309	2327	2349	2340	2278	2214	2321	2272	2284	2325	2290	2290	2288	2316	2377	2443	2418	2378	2381	2393	2384	56,065			
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	7239.7	7240	

ANEXO N°3

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

07-04-2021	Ultima Actualización:	04-07-2021	23:50	CMG-Online:	116.6	Quillota_20 KV:	CIPRESSES_vista_cur i lomb:											DOCUMENT OS	SS.CC.
Hora Mov.	Equipo /		Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg		Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
0:00	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición		Comentario		del Embalse		Control	Activo			
00:00	-	CDC		-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-	-	
00:00	-	CANUITILLAR	CANUITILLAR	-	-	-	-	-	RE	-	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	COLBUN	-	-		
00:00	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	RE	-	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-		
00:00	-	RALCO	RALCO	-	-	-	-	-	RE	-	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-		
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	-	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-		
00:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GNL E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	Con SSSC.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
00:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GNL E	200	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
00:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	COMASA	-	PC		
00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 GNL B	MT	N	LC	MT	-	OM	-	Con SSSC.	-	-	-	COLBUN	-	MT		
00:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	Finaliza SSSC.	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-		
00:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GNL E	MT	N	LC	CI	-	OM	-	Finaliza SSSC.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
00:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES shrv	MT	N	-	MT	-	OT	-	Con SSSC.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT		
00:00	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1 TG1+0.5TV GNL INFLEX	PC	N	LC	PC	-	OM	-	Cambio de combustible de GNL A a GNL INFLEX	-	-	-	KELAR	-	-		
00:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	Cambio de combustible de GNL D a GNL A.	-	-	-	ENGIE	-	PC		
00:00	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B+0.5TV1 GNL A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	Cambio de combustible de GNL D a GNL A.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
00:00	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B+0.5TV2 GNL A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	Cambio de combustible de GNL D a GNL A.	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-		
00:00	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	IL	ENGIE	-	MT		
00:01	-	CDC		-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-		
00:03	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-		
00:14	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GNL E	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
00:17	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	220	LF	-	PC	PCP	OM	-	Cancelada IL 2021000976.	-	-	-	IL	AES GENER	-		
00:20	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	Cancelada IL 965	-	-	-	IL	ENGIE	-		
00:36	-	LAIAEVE-1	LAIAEVE-1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	AES GENER	-	MT		
00:36	-	CMPCLAIA	CMPCLAIA BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC		
00:36	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	IL	AES GENER	-	MT		
00:36	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	COMASA	-	PC		
00:36	-	MASISA	MASISA_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	IL	STS	-		
00:36	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	IL	ESCUADRON	-		
00:36	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	205	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	AES GENER	-	MT		
00:36	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	IL	ENGIE	-		
00:36	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	IL	ENGIE	-		
00:36	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GNL E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
00:54	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNL_A	MT	LF	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	IL	ENGIE	-		
00:54	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	Queda en 130 MW por TE.	-	-	-	IL	ENGIE	-		
00:54	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	AES GENER	-	MT		
00:54	-	LICANTEN	LICANTEN BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC		
00:54	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	Baja a 205 MW por estar proximo a dar SSSC.	-	-	-	IL	AES GENER	-		
00:54	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	250	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	IL	AES GENER	-		
01:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES shrv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
01:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES shrv	0	DN	-	FS	-	OM	-	Finaliza SSSC.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
01:52	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
02:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 GNL B	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-	MT		
02:51	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	330	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
03:51	-	MOV. CMG		-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	-	-	-		
04:19	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
04:19	-	LICANTEN	LICANTEN BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC		
04:19	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC		
04:19	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	200	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	AES GENER	-	-		
04:19	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	Con SSSC.	-	-	-	IL	AES GENER	-		
04:19	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNL_A	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	IL	ENGIE	-		
04:56	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	IL	AES GENER	-		
04:56	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	IL	AES GENER	-		
04:56	-	CMPCLAIA	CMPCLAIA BL1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	2021000930	SANTA FE	-		
04:56	-	LAIAEVE-1	LAIAEVE-1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	AES GENER	-	PC		
04:56	-	MASISA	MASISA_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	IL	STS	-		
04:56	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	IL	ESCUADRON	-		
04:56	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	COMASA	-	PC		
04:56	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GNL E	230	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
04:56	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	IL	ENGIE	-		
04:56	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	IL	ENGIE	-		
05:56	-	MOV. CMG		-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	-	-	-		
06:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL D	MT	N	LC	MT	-	OM	-	Cambio de combustible de GNL A a GNL D y con SSSC.	-	-	-	ENGIE	-	-		
06:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GNL E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
06:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GNL E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	Con SSSC.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
06:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GNL INFLEX	MT	N	LC	PS	-	OM	-	Control Suministro combustible. Finaliza SSSC.	-	-	-	COLBUN	-	PC		
06:07	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 GNL B	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-	PC		
06:07	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	COMASA	-	PC		
06:07	-	NUEVAARENCA	NUEVAARENCA TG1+TV1 GNL B	PC	N	LC	PC	-	OM	-	Con SSSC.	-	-	-	IL	GENERADORA METROPOLITANA	-		
06:07	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	IL	ENGIE	-		
06:07	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B+0.5TV1 GNL A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
06:07	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B+0.5TV2 GNL A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-		
06:07	-	TOCOPILLA-TG1	TOCOPILLA-TG1_GNL A	0	DN	DLC	FS	PCP	OM	-	No despachada por control suministro GNL y proxima entrada de ERNC Solar	-	-	-	ENGIE	-	-		
06:07	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GNL INFLEX	0	DN	DLC	FS	-	OT	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
06:08	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-		
06:08	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-		
06:08	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	0	DP	-	FS	-	MM	-	Mantenimiento Mayor	-	-	-	SD	AES GENER	-		
06:12	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL D	PC	N	LC	PC	-	OM	-	Con SSSC.	-	-	-	ENGIE	-	-		
06:12	-	RAPEL-4	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	PC		
06:12	-	RAPEL-5	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	PC		
06:12	-	NUEVAARENCA	NUEVAARENCA TG1+TV1+FA1 GNL B	PC	N	LC	PC	-	OM	-	E/S FA	-	-	-	IL	GENERADORA METROPOLITANA	-		
07:00	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:07	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:22	-	RAPEL-5																	

07-04-2021	Ultima Actualización:	04-07-2021	23:50	CMG-Online:	116.6	Quilota_20 kv:	CPRESSES_vista_curti_loma:										DOCUMENT 05	SS.CC.
Hora Mov.	Equipo /	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT			
0:00	Instalación		Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición	Comentario		del Embalse		Control	Activo				
08:00	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	IL 2021000376	ENGE	-	MT			
08:00	-	EPAFICICO	EPAFICICO_COGEN	-	RO	-	PC	MTP	OM	-	-	IL 2019000838	ENERGIA PACIFICO	-	-			
08:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_B	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT			
08:00	-	CALLECALLE	CALLECALLE_DIESEL	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	Con SSCC de CTF-1/Bajar	-	-	IL 2021000900	STS	-			
08:00	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en política de precio.	-	-	2021000967 - IL 915	ENGE	-	-		
08:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	MT	LF	LC	MT	-	OM	Cambio en política de precio.	-	-	IL 2021000790	ENGE	-	-		
08:00	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_ATACAMA-1TG1B-STV1_GNL_A	MT	N	LC	PS	-	OM	Orden de retiro.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
08:00	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_ATACAMA-2TG2B-STV2_GNL_A	MT	N	LC	PS	-	OM	Orden de retiro.	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-		
08:19	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_A	MT	N	LC	PS	-	OM	F/S TV1C	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
08:20	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	-	PO	-	EP	PCP	EP	Sincroniza en pruebas.	-	-	IF 2021000911	AES GENER	-	-		
08:23	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_A	MT	N	LC	PS	-	OM	F/S TV2C	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-		
08:24	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	F/S TG1B	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
08:29	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	F/S TG2B	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
08:31	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	-	N	-	PC	-	DI	-	-	-	SI 27985 - SI 27983	ENOR CHILE	-	-		
09:21	-	PE-SARCO	PE-SARCO	-	DF	-	FS	-	SDCF	-	-	-	SDCF 2021000941	ENOR CHILE	-	-		
09:36	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	-	DLF	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2021000708	CRELL	-	-		
10:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	DLF	LC	PP	PCP	OM	Inicio Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciriuelos	Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciriuelos	-	IL 2021000876	ENLASA	-	-		
10:00	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	-	LF	LC	PC	-	OM	Inicio Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciriuelos	Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciriuelos	-	IL 2021000708	CRELL	-	-		
10:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_B1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	Inicio Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciriuelos	Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciriuelos	-	-	ARAUCO	-	-		
10:00	-	CALLECALLE	CALLECALLE_DIESEL	-	LF	LC	PC	PCP	OM	Inicio Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciriuelos	Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciriuelos	-	IL 2021000900	STS	-	-		
10:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancela IL 978	-	-	-	AES GENER	-	-		
10:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_D a GNL_A	-	-	-	ENGE	-	-		
10:07	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	20	LF	LC	CI	PCP	OM	Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciriuelos	Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciriuelos	-	IL 2021000876	ENLASA	-	-		
10:10	-	LAIAEVE-1	LAIAEVE-1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	MT		
10:10	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	N	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000072	IL AES GENER	-	-		
10:10	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	200	N	-	CI	-	CSF	-	-	-	-	AES GENER	-	-		
10:10	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	200	N	-	CI	-	CSF	-	-	-	-	AES GENER	-	-		
10:30	-	SANISORDO-1	SANISORDO-1_TG1+TV1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
10:30	-	SANISORDO-2	SANISORDO-2_TG1+TV1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
10:30	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021000281	ESCUADRON	-	MT		
10:30	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_B1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC		
10:30	-	CMPCLAIA	CMPCLAIA_B1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-		
10:30	-	MASISA	MASISA_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000884	STS	-	MT		
10:30	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	MT	N	-	MT	-	CSF	-	-	-	-	AES GENER	-	-		
10:30	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	N	-	MT	-	CSF	-	-	-	-	AES GENER	-	-		
10:30	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-		
10:30	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGE	-	-		
11:12	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	-	DF	-	FS	PCP	SIF	Retirada de servicio en pruebas.	-	-	IF 2021000911	AES GENER	-	-		
11:40	-	CALLECALLE	CALLECALLE_DIESEL	0	DLF	DLC	FS	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000900	STS	-	-		
11:40	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	DLF	DLC	FS	PCP	OM	Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciriuelos	Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciriuelos	-	IL 2021000876	ENLASA	-	-		
11:40	-	VALDIVIA	VALDIVIA_B1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciriuelos	Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciriuelos	-	-	ARAUCO	-	-		
12:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	Inicio Ctx Lt 500 kV Polpaico - Lo Aquirre	Inicio Ctx Lt 500 kV Polpaico - Lo Aquirre	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC		
12:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_B1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	Inicio Ctx Lt 500 kV Polpaico - Lo Aquirre	Inicio Ctx Lt 500 kV Polpaico - Lo Aquirre	-	-	COMASA	-	PC		
12:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_B1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	Inicio Ctx Lt 500 kV Polpaico - Lo Aquirre	Inicio Ctx Lt 500 kV Polpaico - Lo Aquirre	-	-	COMASA	-	PC		
12:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Inicio Ctx Lt 500 kV Polpaico - Lo Aquirre	Inicio Ctx Lt 500 kV Polpaico - Lo Aquirre	-	IL 2021000884	STS	-	PC		
12:00	-	CMPCLAIA	CMPCLAIA_B1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	Inicio Ctx Lt 500 kV Polpaico - Lo Aquirre	Inicio Ctx Lt 500 kV Polpaico - Lo Aquirre	-	-	SANTA FE	-	-		
12:00	-	EPAFICICO	EPAFICICO_COGEN	-	RO	-	PC	MTP	OM	Inicio Ctx Lt 500 kV Polpaico - Lo Aquirre	Inicio Ctx Lt 500 kV Polpaico - Lo Aquirre	-	IL 2019000838	ENERGIA PACIFICO	-	-		
12:00	-	LAIAEVE-1	LAIAEVE-1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	Inicio Ctx Lt 500 kV Polpaico - Lo Aquirre	Inicio Ctx Lt 500 kV Polpaico - Lo Aquirre	-	-	AES GENER	-	PC		
12:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	Inicio Ctx Lt 500 kV Polpaico - Lo Aquirre	Inicio Ctx Lt 500 kV Polpaico - Lo Aquirre	-	IL 2021000281	ESCUADRON	-	PC		
12:35	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	MT		
12:35	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	Ctx Lt 500 kV Polpaico - Lo Aquirre	ENGE	-	-		
12:35	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	Ctx Lt 500 kV Polpaico - Lo Aquirre	ENGE	-	-		
13:03	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	0	DLF	DLC	FS	-	OM	Fin Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciriuelos	Fin Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciriuelos	-	IL 2021000708	CRELL	-	-		
13:16	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
13:16	-	CPRESSES-1	CPRESSES_vista_curti_loma	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
13:16	-	CPRESSES-2	CPRESSES_vista_curti_loma	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
13:16	-	CPRESSES-3	CPRESSES_vista_curti_loma	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
13:16	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_B1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC		
13:16	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-		
13:30	-	RAPEL	RAPEL_DIESEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
13:30	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC		
13:48	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC		
13:49	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	-	DLF	DLC	PP	-	OM	Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciriuelos	Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciriuelos	-	IL 2021000708	CRELL	-	-		
13:49	-	DEGAN2-NAVE4	DEGAN2-NAVE4_DIESEL	-	PO	-	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas	-	-	IF 2021000402	PRIME ENERGIA	-	-		
14:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	F/S FA	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC		
14:00	-	RAICO-2	RAICO-2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Control Cora Parque	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
14:05	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	-	LF	LC	PC	-	OM	Inicio Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciriuelos	Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciriuelos	-	IL 2021000708	CRELL	-	-		
14:15	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B+STV1_GNL_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	Orden de despacho.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
14:18	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	50	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
14:26	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
14:26	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGE	-	-		
14:26	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Ctx Lt 500 kV Polpaico - Lo Aquirre	Ctx Lt 500 kV Polpaico - Lo Aquirre	-	IL 2021000361	ENGE	-	-		
14:31	-	CALLECALLE	CALLECALLE_DIESEL	-	DLF	DLC	PP	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000900	STS	-	-		
14:31	-	VALDIVIA	VALDIVIA_B1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciriuelos	Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciriuelos	-	-	ARAUCO	-	-		
14:31	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
14:34	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT		
14:37	-	CALLECALLE</																

07-04-2021	Ultima Actualización:	04-07-2021	23:50	CMG-Online:	116.6	Quilota_20 kv:	CIPRESSES_vista_curt_loma:										DOCUMENT OS	SS.CC.
Hora Mov.	Equipo /		Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg		Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
0:00	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición		Comentario			del Embalse		Control	Activo	
14.53	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_sinv	MT	N	-	MT	-	OM		-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
14.53	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_sinv	MT	N	-	MT	-	OM		-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
14.53	-	CMPCPACIFICO	BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	-	A	-	SANTA FE	-	
15.02	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM		-	-	Cxt Lt 220 kv Cautin - Cruelos	A	-	COLBUN	-	
15.05	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	OM		-	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
15.09	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OM		-	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
15.17	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	0	DN	DLC	FS	-	OM		-	-	-	-	-	SANTA FE	-	
15.22	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	DLF	DLC	PP	PCP	OM		-	-	-	-	IL	ENLASA	-	
15.22	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	Cxt Lt 220 kv Cautin - Cruelos	A	-	COLBUN	-	PC
15.24	-	NEUVARENCA	NEUVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	280	N	LC	CI	-	OM		F/S FA	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	
15.30	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	30	LF	LC	CI	PCP	OM		-	-	-	-	IL	ENLASA	-	
15.41	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	50	LF	LC	CI	PCP	OM		-	-	-	-	IL	ENLASA	-	
15.41	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM		-	-	Cxt Lt 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	AES GENER	-	
15.41	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM		-	-	Cxt Lt 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	AES GENER	-	
15.41	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	MT	N	-	MT	-	OM		-	-	Cxt Lt 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	AES GENER	-	
15.41	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM		-	-	Cxt Lt 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	ENGIE	-	
15.41	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM		-	-	-	-	IL	ENGIE	-	
15.41	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	90	N	-	CI	-	OM		-	-	Cxt Lt 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	ENGIE	-	
15.43	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM		-	-	Cxt Lt 220 kv Cautin - Cruelos	A	-	COLBUN	-	
15.55	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	Cxt Lt 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	ENGIE	-	
15.55	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM		-	-	-	-	IL	ENGIE	-	
15.55	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM		-	-	Cxt Lt 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	ENGIE	-	
15.55	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	Cxt Lt 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	AES GENER	-	
15.56	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM		-	-	Cxt Lt 220 kv Cautin - Cruelos	A	-	COLBUN	-	MT
15.56	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_A	-	N	LC	PMT	-	OM		E/S TG	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
16.20	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	300	N	LC	CI	-	OM		-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
16.20	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	Cxt Lt 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	AES GENER	-	
16.20	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	Cxt Lt 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	AES GENER	-	
16.20	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM		-	-	-	-	IL	AES GENER	-	
16.32	-	NEUVARENCA	NEUVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	220	N	LC	CI	-	OM		-	-	-	-	IL	GENERADORA METROPOLITANA	-	
16.39	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM		-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
16.39	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM		-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
16.43	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_B	300	N	LC	CI	-	OM		Finaliza Cxt Lt 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	-	-	COLBUN	-	
16.43	-	NEUVARENCA	NEUVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	MT	N	LC	MT	-	OM		-	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
16.43	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	PC	LF	LC	PC	PCP	OM		-	-	-	-	IL	ENGIE	-	
16.43	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM		-	-	-	-	IL	ENGIE	-	
16.53	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B+STV1_GNL_A	-	N	LC	PMT	-	OM		E/S Atacama TV1C	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
16.55	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OM		-	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
16.58	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	50	LF	LC	CI	PCP	OM		-	-	Cxt Lt 220 kv Cautin - Cruelos	-	-	ENLASA	-	
17.00	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B+STV1_GNL_A	-	N	LC	MT	-	OM		-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
17.00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_B1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	37	LF	-	PC	PCP	OM		-	-	-	-	IL	ARAUCO	-	
17.01	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM		-	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
17.05	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM		-	-	-	-	IL	ENGIE	-	
17.05	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	MT	LF	LC	MT	PCP	OM		-	-	-	-	IL	ENGIE	-	
17.05	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_B	MT	N	LC	MT	-	OM		-	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
17.05	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_B1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	-	-	-	COMASA	-	PC
17.05	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM		-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
17.05	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	280	N	LC	CI	-	OM		-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
17.26	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	170	LF	-	PC	PCP	SICF		Reparar válvula de control de turbina presión intermedia. Según SICF 2021029856.	-	-	-	SICF	AES GENER	-	
17.28	-	MACHICURA-1	COLBUN_sinv	34	N	-	CI	-	RE		-	-	-	-	-	COLBUN	-	
17.28	-	MACHICURA-2	COLBUN_sinv	34	N	-	CI	-	RE		-	-	-	-	-	COLBUN	-	
17.28	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	PC	N	LC	PC	-	OM		Disponibilidad de combustible.	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
17.30	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM		-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
17.30	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM		-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
17.30	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_B1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	-	-	-	COMASA	-	PC
17.30	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM		-	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
17.30	-	NEUVARENCA	NEUVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM		-	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
17.30	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	-	DN	DLC	PP	-	OM		-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
17.30	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	-	DN	DLC	PP	-	OM		-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
17.30	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	PC	LF	LC	PC	PCP	OM		-	-	-	-	IL	ENGIE	-	
17.30	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM		-	-	-	-	IL	ENGIE	-	
17.31	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM		Cancelada SI 2021027985 y 2021027983	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	
17.41	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM		-	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
17.45	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	-	DN	DLC	PP	-	OM		-	-	-	-	-	SANTA FE	-	
17.45	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM		-	-	-	-	IL	ENGIE	-	
17.45	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B+STV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM		-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
17.51	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM		Con SSCC.	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
17.51	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM		-	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
17.59	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM		-	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
18.00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1_GNL_INFLEX	PC	N	LC	PC	-	OM		Cambio de combustible GNL_B a GNL_INFLEX	-	-	-	-	COLBUN	-	
18.00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_A	-	DLF	DLC	PP	PCP	OM		Cambio en La Política de Precios	-	-	-	IL	ENGIE	-	
18.00	-	DEGAN2-NAVE4	DEGAN2-NAVE4_DIESEL	-	DF	-	FS	-	SIF		-	-	-	-	2020000030	PRIME ENERGIA	-	
18.01	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM		Con SSCC.	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
18.03	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	10	LF	LC	CI	PCP	OM		-	-	Cxt Lt 220 kv Cautin - Cruelos	-	-	ENLASA	-	
18.05	-	RAPEL-5	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	PC
18.05	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
18.05	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
18.05	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC

07-04-2021	Ultima Actualización:	04-07-2021	23:50	CMG- On-line:	116.6	Quillota_220 KV:	CIPRESSES _vista_curi loma									DOCUMENT 05	SS.CC.	
Hora Mov.	Equipo /		Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg		Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
0:00	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición		Comentario		del Embalse		Control	Activo		
18:47	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:50	-	RAPEL-4	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	PC	
18:53	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:55	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	-	Disponibilidad de combustible.	-	-	-	COLBUN	-	PC	
18:56	-	RAPEL-3	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	PC	
19:06	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	30	LF	LC	CI	PCP	OM	-	-	Ctx Lt 220 KV Cautín - Ciriuelos	-	IL 2021000876	ENLASA	-	-	
19:20	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-	MT	
19:20	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC	
19:20	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC	
19:20	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC	
19:41	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
19:43	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT	
19:43	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_B1-BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
19:45	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
19:48	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_B	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-	MT	
19:48	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT	
19:57	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	A	-	COLBUN	-	MT	
19:59	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	50	LF	LC	CI	PCP	OM	-	-	Ctx Lt 220 KV Cautín - Ciriuelos	-	IL 2021000876	ENLASA	-	-	
19:59	-	PAIONALES	PAIONALES_DIESEL	-	PO	-	EP	-	EP	-	Verificación de switch de nivel de refrigerante	-	-	SI 2021027987	PRIME ENERGIA	-	-	
20:01	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	A	-	COLBUN	-	-	
20:06	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
20:10	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
20:30	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	230	LF	-	PC	PCP	OM	-	Cancelada IL 2021000977	-	-	IL 2021000981	AES GENER	-	-	
20:45	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	IL 2021000956	SANTA FE	-	-	
20:48	-	PAIONALES	PAIONALES_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OT	-	Cancelada SI 2021027987	-	-	SI 2021027987	PRIME ENERGIA	-	-	
20:50	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	0	DN	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	IL 2021000956	SANTA FE	-	-	
20:56	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC	
20:56	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-	PC	
21:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	-	Cambia de combustible GNL INFLEX a GNL_B	-	-	-	COLBUN	-	-	
21:15	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT	
21:26	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT	
21:28	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	35	LF	LC	CI	PCP	OM	-	-	Ctx Lt 220 KV Cautín - Ciriuelos	-	IL 2021000876	ENLASA	-	-	
21:33	-	RAPEL-3	RAPEL	0	N	-	PS	-	OM	-	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
21:35	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
21:51	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	10	LF	LC	CI	PCP	OM	-	-	Ctx Lt 220 KV Cautín - Ciriuelos	-	IL 2021000876	ENLASA	-	-	
22:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	Finaliza SSCC.	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
22:08	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	PC	PO	-	PC	PCP	EP	-	-	-	-	IL 2021000967 - IL 2021000790	ENGIE	-	-	
22:18	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
22:20	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
22:36	-	RAPEL-5	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
22:38	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
23:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_INFLEX	PC	N	LC	PC	-	OM	-	Cambio de Combustible de GNL_B a GNL_INFLEX	-	-	-	COLBUN	-	PC	
23:00	-	NUEVAERENCA	NUEVAERENCA_TG1+TV1_GNL_B	MT	N	LC	MT	-	OT	-	Control Suministro combustible. Con SSCC	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT	
23:08	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	120	LF	-	PC	PCP	OM	-	Cancelada IL 967. Queda Limitada a 120 MW de PCP	-	-	IL 2021000983 - IL 2021000790	ENGIE	-	-	
23:14	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_vista_curi_loma	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
23:14	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_vista_curi_loma	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
23:14	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_vista_curi_loma	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC	
23:14	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_B1-BL2-BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC	
23:23	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_vista_curi_loma	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC	
23:24	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_vista_curi_loma	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC	
23:44	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	MT	LF	LC	PS	PCP	OM	-	-	Ctx Lt 220 KV Cautín - Ciriuelos	-	-	ENLASA	-	-	
23:47	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	DLF	DLC	FS	PCP	OM	-	-	Ctx Lt 220 KV Cautín - Ciriuelos	-	IL 2021000876	ENLASA	-	-	
23:58	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
23:58	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
23:58	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-	
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-	

INFORME DIARIO

Miércoles 07 de Abril del 2021



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
AILLIN	-	0.0	-	PMG	Machicura	1232.0	1311.0	+6.41 %	LF, RO
ATACAMA SOLAR S.A.	-	0.0	-		Maitenes	269.0	270.1	+0.41 %	DF, RO
Abanico	592.9	570.2	-3.83 %	RO	Malalcahuello	9.9	6.1	-38.48 %	
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-		Mampil	89.0	99.4	+11.69 %	
Alfalfal	1847.8	1589.5	-13.98 %		Mantos Blancos-MIMB	0.0	21.3	GNP	
Alto Renaico	25.7	26.1	+1.64 %	PMG	Mariposas	55.2	60.9	+10.33 %	PMG
Ancoa	250.8	247.1	-1.47 %		Masisa	191.2	181.4	-5.13 %	
Andes Diésel	0.0	0.0	-		Maule	0.0	0.0	-	
Andes FO6	0.0	0.0	-		Mejillones IEM	8309.6	8255.9	-0.65 %	LF
Andina-CTA	4102.3	3791.2	-7.58 %		Mejillones-CTM1	1440.0	1919.5	+33.30 %	LF
Angamos-ANG1	6510.4	6157.5	-5.42 %		Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	
Angamos-ANG2	0.0	1103.1	GNP	PMM	Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	IF, LF
Angostura	943.2	634.0	-32.78 %		Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	
Antihue	0.0	0.0	-		Mejillones-CTM3 GNL	3703.4	3587.4	-3.13 %	
Antuco	2021.6	1802.6	-10.83 %	RO	Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	
Arauco	288.0	15.4	-94.64 %	LF	Mejillones-PAM	528.0	508.4	-3.70 %	
Arica-GMAR	0.0	0.0	-		Mocho	55.9	57.2	+2.36 %	
Arica-M1AR	0.0	0.0	-		NEGRETE	18.9	8.5	-55.15 %	
Arica-M2AR	0.0	0.0	-		Nalcas	15.0	0.0	-100.00 %	PMG
Atacama-1 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Atacama-1 GNL	2418.9	2401.9	-0.70 %		Nehuenco 1 GNL	7046.5	7076.0	+0.42 %	
Atacama-2 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Atacama-2 GNL	1123.7	1135.3	+1.03 %		Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Bess Andes	-	9.7	GNP		Nehuenco 2 GNL	6755.2	6814.0	+0.87 %	
Bess Angamos	-	7.9	GNP		Nehuenco 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Bess Cochrane	-	0.4	GNP		Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
Blanco	304.0	333.7	+9.77 %		Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
Bocamina 2	8300.0	8031.0	-3.24 %		Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
CALAMA	-	0.0	-		Newen Diésel	0.0	0.0	-	DF
CAMPOS DEL SOL	62.6	38.5	-38.56 %		Newen Gas	0.0	0.0	-	DF
CMPC Cordillera	0.0	158.4	GNP	RO	Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
CMPC Laja	570.0	420.0	-26.32 %		Newen Propano	0.0	-	-	DF
CMPC Pacífico	552.8	525.0	-5.03 %		Norgener-NTO1	2712.8	2626.7	-3.17 %	LF
CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	MM	Norgener-NTO2	3025.5	2766.2	-8.57 %	
CMPC Tissue	-	25.2	-	PMG	Norgener-NTO2 Fuel Oil	-	0.0	-	
Callao	0.0	0.0	-	PMG	Nueva Aldea 1	0.0	0.0	-	MM
Calle Calle	83.3	64.4	-22.73 %		Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
Campiche	6480.0	5331.0	(*) -17.73 %	RO	Nueva Aldea 3	888.0	852.3	-4.02 %	
Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-		Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	RO
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-		Nueva Renca GNL	5085.4	5887.0	+15.76 %	
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	5240.0	5237.0	-0.06 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Candelaria 2 GNL	457.3	1001.0	+118.89 %	
Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria Solar	12.9	13.0	+1.01 %	
Canutillar	632.2	251.0	-60.30 %	
Capullo	142.6	62.9	-55.89 %	
Cardones	0.0	0.0	-	
Carena	135.0	124.6	-7.70 %	PMG
Carilafquén	178.0	187.0	+5.07 %	
Celco	0.0	1.0	GNP	MM
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	RO
Cenizas	0.0	0.0	-	
Chacabuquito	292.8	295.1	+0.79 %	
Chacayes	1048.7	944.6	-9.93 %	
Chagual	-	0.0	-	
Chapiquiña	95.0	97.1	+2.21 %	
Chiburgo	239.0	258.0	+7.95 %	PMG
Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
Cholguán	206.0	111.9	-45.70 %	
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	0.0	0.0	-	LF, RO, PMM
Cipreses	301.8	650.0	+115.37 %	RO
Cipresillos	-	0.0	-	PMG
Cochrane-CCH1	6211.9	5699.3	-8.25 %	
Cochrane-CCH2	5806.2	5586.0	-3.79 %	
Cogen. Aconcagua	600.0	0.0	-100.00 %	RO
Cogen. Biobío	0.0	0.0	-	
Colbún	5482.9	5566.0	+1.52 %	MM, RO
Colihues Diésel	-	0.0	-	DF
Colihues HFO	0.0	0.0	-	DF
Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
Colmito GNL	0.0	0.0	-	
Concón	0.0	0.0	-	PMG
Constitución	0.0	0.0	-	PMG
Convento Viejo	37.2	38.2	+2.61 %	
Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
Coronel GNL	0.0	0.0	-	
Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
Coya	0.0	0.0	-	
Cumbres	112.8	112.1	-0.65 %	
Curillínque	566.9	709.7	+25.19 %	RO
Degañ	0.0	1.1	GNP	LF
Degañ 2	0.0	0.5	GNP	DF
Deuco	-	0.0	-	
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
Digua	-	0.0	-	
Don Jorge	4.8	4.9	+2.91 %	
Dos Valles	43.3	42.8	-1.20 %	PMG
El Paso	210.0	176.3	-16.05 %	
El Peñón	0.0	0.3	GNP	
El Pinar	-	0.0	-	
El Rincón	5.8	5.8	-0.21 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Ojos de Agua	120.0	153.1	+27.59 %	PMG
Olivos	0.0	0.0	-	
PFV AZABACHE	28.6	10.6	-62.86 %	P
PFV EL SALITRAL	27.3	22.0	-19.50 %	
PFV PLAYERITO	2.2	10.3	+359.05 %	
PFV PLAYERO	2.1	10.1	+385.02 %	
PFV RÍO ESCONDIDO	182.4	190.5	+4.47 %	
PFV SANTA ISABEL	-	0.0	-	
Pajonales	68.0	2.0	-97.01 %	
Palacios	10.1	9.3	-7.57 %	PMG
Palmucho	562.2	561.2	-0.17 %	
Pangue	922.1	551.0	-40.24 %	RO
Pehuenche	1413.4	1724.5	+22.01 %	
Peuchén	154.7	116.2	-24.91 %	
Pilmaiquén	182.5	215.6	+18.14 %	RO
Placilla	0.0	0.0	-	PMG
Planta Valdivia	820.9	624.4	-23.93 %	LF
Providencia	52.8	46.0	-12.88 %	
Puente Solar	11.3	17.7	+56.58 %	
Pulelfu	108.0	48.6	-55.00 %	PMG
Pullínque	171.5	188.6	+9.91 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	171.9	155.6	-9.48 %	
Queltehues	0.0	0.0	-	DF
Quilleco	0.0	0.0	-	
Quintay	0.0	0.0	-	PMG
Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1A GNL	0.0	633.0	GNP	
Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1B GNL	0.0	662.0	GNP	
Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
RENAICO 2	-	0.0	-	
Ralco	615.0	417.2	-32.16 %	
Rapel	335.8	966.9	+187.92 %	
Rauquén	39.3	47.5	+21.01 %	
Renaico	100.9	124.3	+23.15 %	PMG
Renca	0.0	0.0	-	
Rinconada	36.4	57.8	+58.69 %	
Rucatayo	168.0	174.7	+4.00 %	
Rucúe	0.0	0.0	-	MM
Río Colorado	36.0	46.9	+30.28 %	
Río Huasco	34.7	34.6	-0.30 %	
Río Picoiquén	33.6	64.9	+93.04 %	
SF Energía	1354.3	536.8	-60.36 %	
San Andrés	509.3	331.2	-34.96 %	
San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
San Ignacio	462.3	634.0	+37.15 %	
San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
El Salvador	0.0	0.0	-		San Isidro 1 GNL	7146.1	6834.0	-4.37 %	
El Toro	1619.5	1667.5	+2.97 %		San Isidro 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, MM	San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	RO
Emelda 1	0.0	0.0	-		San Isidro 2 GNL	7873.5	6374.0	(*) -19.04 %	
Emelda 2	0.0	0.0	-		San Isidro 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Enaex-CUMMINS	0.0	0.0	-		San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
Enaex-DEUTZ	0.0	0.0	-		San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	384.0	298.6	-22.23 %		San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
Escuadrón	154.8	211.0	+36.30 %	LF	Santa Fe	29.8	20.7	-30.59 %	
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-		Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-		Santa Marta	240.0	143.2	-40.33 %	
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-		Santa María	8975.8	8833.0	-1.59 %	RO
Espinos	0.0	0.0	-		Sauzal	804.0	817.7	+1.70 %	RO
Eólica Aurora	1176.5	1428.8	+21.45 %		Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Eólica Cabo Leones 1	1201.1	977.6	-18.60 %		Sauzalito	125.2	158.0	+26.21 %	
Eólica Cabo Leones 2	1474.3	1062.6	-27.93 %		Solar Aguila 1	14.8	15.0	+1.64 %	
Eólica Cabo Leones 3	1045.2	959.6	-8.19 %		Solar Almeyda	383.6	378.5	-1.33 %	
Eólica Canela	63.3	101.0	+59.61 %		Solar Andes	162.6	156.7	-3.59 %	
Eólica Canela 2	447.3	497.8	+11.29 %		Solar Andes 2A	428.3	363.4	-15.16 %	LF
Eólica Cuel	8.8	4.0	-54.60 %		Solar Antay	72.5	65.6	-9.59 %	PMG
Eólica El Arrayán	1341.4	1514.6	+12.91 %		Solar Atacama 2	991.5	1129.9	+13.96 %	
Eólica El Maitén	29.9	7.8	-73.82 %		Solar Carrera Pinto	558.4	503.1	-9.91 %	
Eólica La Esperanza	5.8	0.8	-85.59 %	PMG	Solar Cerro Dominador	790.7	786.5	-0.53 %	
Eólica La Estrella	-	225.9	GNP		Solar Chañares	207.2	221.8	+7.01 %	
Eólica La Flor	4.0	9.4	+134.75 %		Solar Diego de Almagro	170.5	175.5	+2.97 %	
Eólica Lebu	9.8	1.2	-87.76 %	PMG	Solar Doña Carmen	178.4	218.8	+22.63 %	
Eólica Los Buenos Aires	5.3	3.7	-29.36 %		Solar El Pelicano	699.3	573.5	-17.98 %	
Eólica Los Cururos	1060.7	888.7	-16.22 %	LF	Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Eólica Monte Redondo	347.8	339.2	-2.47 %		Solar El Romero	1242.8	1114.7	-10.31 %	
Eólica Punta Colorada	34.3	50.0	+45.66 %	DF	Solar FV Bolero	617.9	971.1	+57.17 %	
Eólica Punta Palmeras	459.0	567.8	+23.71 %		Solar Finis Terrae	705.5	841.6	+19.29 %	
Eólica Punta Sierra	1122.0	1238.6	+10.39 %	RO	Solar GPG San Pedro	685.2	775.3	+13.14 %	
Eólica Renaico	2.3	30.2	+1203.02 %		Solar Huatacondo	585.7	608.9	+3.97 %	
Eólica San Gabriel	88.5	98.8	+11.56 %	LF	Solar Jama	370.6	449.7	+21.34 %	
Eólica San Juan	2600.7	2153.5	-17.20 %		Solar Javiería	401.6	431.5	+7.43 %	
Eólica San Pedro	569.2	435.2	-23.54 %		Solar La Huayca 2	161.6	159.3	-1.40 %	
Eólica San Pedro 2	969.2	772.7	-20.27 %		Solar La Silla	5.6	9.3	+65.71 %	
Eólica Sarco	1878.2	1582.4	-15.75 %		Solar Lalackama	376.4	397.1	+5.50 %	
Eólica Sierra Gorda	872.7	603.0	-30.91 %		Solar Lalackama 2	94.3	123.1	+30.47 %	
Eólica Talinay Oriente	878.9	829.2	-5.66 %		Solar Llano de Llampos	550.1	559.5	+1.71 %	
Eólica Talinay Poniente	826.1	883.3	+6.92 %		Solar Loma Los Colorados	7.1	4.7	-33.40 %	PMG
Eólica Taltal	303.9	181.8	-40.18 %		Solar Los Loros	232.9	283.7	+21.79 %	LF
Eólica Tolpán Sur	47.4	643.6	+1258.97 %		Solar Los Tilos	24.5	25.5	+4.10 %	
Eólica Totoral	346.9	348.7	+0.51 %		Solar Luz del Norte	740.9	808.2	+9.09 %	RO
Eólica Ucuquer 2	33.7	34.9	+3.40 %		Solar María Elena	304.5	481.4	+58.11 %	
Eólica Valle de los Vientos	530.5	370.6	-30.13 %		Solar Nuevo Quillagua	706.0	467.2	-33.82 %	
Florida	0.0	0.0	-		Solar PFV Granja Solar	760.2	762.8	+0.35 %	
Geo. Cerro Pabellón	864.0	960.9	+11.22 %		Solar PV Conejo	717.0	785.8	+9.60 %	LF
Guacolda 1	0.0	3317.0	(*)GNP	LF	Solar PV Salvador	240.6	416.8	+73.21 %	
Guacolda 2	2372.1	2514.0	+5.98 %	LF, RO	Solar Pampa Camarones	43.3	48.6	+12.13 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Guacolda 3	3402.6	3347.0	-1.63 %	LF, RO	Solar Pampa Solar Norte	515.0	523.8	+1.71 %	
Guacolda 4	0.0	86.0	GNP	DF, LF, RO	Solar Piloto Cardones	1.3	0.8	-36.00 %	PMG
Guacolda 5	3705.4	3510.0	-5.27 %	LF, RO	Solar Pozo Almonte 2	47.6	59.0	+23.88 %	
Guayacán	150.6	150.9	+0.24 %		Solar Pozo Almonte 3	106.6	127.0	+19.11 %	
HP EL ATAJO	24.3	22.8	-6.44 %		Solar Puerto Seco	52.5	82.9	+57.83 %	PMG
HP FLORIDA II	24.0	22.2	-7.50 %		Solar Quilapilún	721.1	696.5	-3.41 %	
HP FLORIDA III	55.2	55.2	-		Solar SDGx01	4.5	3.1	-30.67 %	PMG
Hidroeléctrica Chilco	-	0.0	-		Solar San Andrés	264.1	256.9	-2.74 %	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-		Solar Santiago	528.1	574.5	+8.78 %	
Horcones TG	-	0.0	-		Solar Uribe	320.8	382.8	+19.32 %	
Hornitos	416.0	436.5	+4.93 %		Solar Usya	340.0	338.8	-0.34 %	LF
Hornitos-CTH	3385.3	3791.2	+11.99 %	LF	Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	MM
Huasco	0.0	0.0	-		Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	MM
Huasco TG IFO	0.0	-	-		Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	MM
Inacal	0.0	0.0	-		Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	MM
Isla	726.8	695.3	-4.33 %	MM	Tamaya-Suta	0.0	0.0	-	
Itata	0.0	0.0	-		Tarapacá-CTTAR	0.0	0.0	-	
Juncal	240.0	250.3	+4.29 %		Tarapacá-CTTAR Fuel Oil	-	0.0	-	
Kelar Diésel	0.0	0.0	-	IF	Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
Kelar GNL	5880.0	5925.3	+0.77 %	IF	Teno	0.0	0.0	-	
LA HUELLA	-	24.2	GNP		Teno Gas 50	0.0	0.0	-	
LOS OLMOS	-	0.0	-		Termopacífico	20.8	0.0	-100.00 %	
La Confluencia	565.0	641.3	+13.50 %	MM	Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
La Higuera	792.0	705.1	-10.97 %		Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
La Mina	47.9	58.3	+21.76 %		Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	
La Portada-TECNET	0.0	0.0	-		Tocopilla-TG3 GNL	0.0	178.8	GNP	LF
Laguna Verde TG	0.0	0.0	-	DF	Tocopilla-U14	0.0	0.0	-	DF
Laguna Verde TV	0.0	0.0	-		Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
Laja 1	0.0	0.0	-		Tocopilla-U15	1567.2	1611.9	+2.85 %	LF
Laja Energía Verde	0.0	0.0	-	RO	Tocopilla-U15 Fuel Oil	-	0.0	-	
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG, MM	Tocopilla-U16 Diésel	0.0	0.0	-	
Lautaro 1	604.0	588.9	-2.50 %	RO	Tocopilla-U16 GNL	4898.6	4981.9	+1.70 %	LF
Lautaro 2	436.0	419.8	-3.72 %	RO	Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	
Lebu	-	0.0	-	PMG	Trapén	45.3	322.0	+610.43 %	LF
Licantén	156.0	84.9	-45.56 %		Trincao	254.4	196.8	-22.65 %	
Licán	52.0	49.6	-4.62 %		Trongol	-	0.0	-	PMG
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG	Ujjina-1	0.0	0.0	-	
Lircay	240.0	231.9	-3.37 %		Ujjina-2	0.0	0.0	-	
Llauquereo	0.0	0.0	-	PMG	Ujjina-3	0.0	0.0	-	
Loma Alta	198.6	269.3	+35.62 %		Ujjina-4	0.0	0.0	-	
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, DF	Ujjina-5	0.0	0.0	-	
Loma Los Colorados 2	336.0	191.7	-42.95 %		Ujjina-6	0.0	0.0	-	
Los Guindos TG1 Diésel	0.0	0.0	-		Ventanas 1	0.0	0.0	-	ERE
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	0.0	-		Ventanas 2	4680.0	3770.0	-19.44 %	LF, RO
Los Hierros	182.0	177.9	-2.26 %		Villa Alegre	26.1	18.5	-29.40 %	
Los Hierros 2	34.0	35.2	+3.59 %		Viñales	528.0	689.3	+30.55 %	
Los Molles	41.0	48.0	+17.07 %		Volcán	221.0	102.4	-53.67 %	
Los Pinos	0.0	168.0	GNP		Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Quilos	486.0	469.0	-3.50 %		Yungay 1 GNL	0.0	0.0	-	
Los Vientos	0.0	0.0	-		Yungay 2 Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
MALGARIDA 1	-	0.0	-	
MALGARIDA 2	1365.1	963.7	-29.41 %	
MALLECO NORTE	-	0.0	-	
MALLECO SUR	-	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Yungay 2 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 3 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 3 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 4	0.0	0.0	-	
Total	218003.7	217742.8	-0.12 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-
Alerce	-	0.0	-
Alicahue	14.0	17.1	+21.94 %
Allipén	64.1	64.7	+0.97 %
Almendrado	-	0.0	-
Ancalí	-	0.0	-
Argomedo	30.5	51.7	+69.58 %
Aromos	-	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	52.5	53.8	+2.39 %
BERRUECO	4.5	9.5	+113.34 %
Bellavista 1	79.4	68.8	-13.42 %
Biocruz	-	0.0	-
Biomar	-	0.0	-
Bluegate	-	0.0	-
Boldos	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-
Bureo	9.8	13.8	+39.90 %
CASABERMEJA	7.9	7.8	-0.83 %
Calafate	-	0.0	-
Calfuco	-	0.0	-
Caliboro	20.7	19.2	-7.05 %
Campesina	-	0.0	-
Casablanca 1	-	0.0	-
Casablanca 2	-	0.0	-
Cavanca	0.0	0.0	-
Cañete	-	0.0	-
Chacabuco	72.7	69.4	-4.59 %
Chanleufu	9.1	10.0	+10.01 %
Chifín	-	0.0	-
Chile Generación	-	0.0	-
Chorrillos	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-
Ciruelillo	-	0.0	-
Cocharcas	3.2	11.7	+266.07 %
Collil	2.1	35.0	+1564.64 %
Conchali	-	0.0	-
Contra	-	0.0	-
Contulmo	-	0.0	-
Copiulemu	-	13.3	-
Correntoso	0.0	0.0	-
Cortés	-	0.0	-
Cosapilla	10.5	7.1	-32.28 %
Curacautín	-	7.8	-
Curauma	-	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-
DON ANDRÓNICO	12.2	17.7	+45.22 %
Danisco	-	0.0	-
Darlin	36.1	52.5	+45.54 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Santa Isabel	5.9	1.6	-72.07 %
Sauce Andes	8.9	7.9	-11.35 %
Sepultura	-	0.0	-
Skretting	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-
Sol de Septiembre	47.1	57.3	+21.75 %
Solar Alto	15.0	19.8	+32.07 %
Solar Altos de Til Til	9.6	12.3	+28.04 %
Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Solar Alturas de Ovalle	32.0	36.1	+12.82 %
Solar Amparo del Sol	18.5	17.2	-6.97 %
Solar Antonia	9.3	17.7	+90.50 %
Solar Ariztía	0.0	0.0	-
Solar Bellavista	19.2	10.1	-47.60 %
Solar Cabilsol	22.2	18.9	-14.76 %
Solar Cachiyuyo 2	80.4	68.7	-14.54 %
Solar Calama 1	58.3	81.8	+40.26 %
Solar Calle Larga	13.3	19.6	+47.28 %
Solar Canesa 1	17.2	22.9	+33.06 %
Solar Casuto	8.4	15.0	+78.05 %
Solar Catemu	10.2	12.8	+26.23 %
Solar Catán	20.4	18.2	-10.69 %
Solar Cernicalo 1	7.2	6.9	-4.36 %
Solar Cernicalo 2	7.2	6.4	-11.83 %
Solar Chalinga	14.9	19.6	+31.95 %
Solar Chancon	18.8	15.8	-15.85 %
Solar Chimbarongo	17.6	15.3	-13.21 %
Solar Chuchiñi	15.4	17.5	+13.78 %
Solar Citrino	11.5	16.9	+46.81 %
Solar Cordillerilla	8.0	2.9	-63.97 %
Solar Covadonga	77.7	50.5	-35.05 %
Solar Cruzero	11.5	18.7	+62.51 %
Solar Cruz	15.4	19.6	+27.76 %
Solar Cuz Cuz	16.0	17.7	+10.35 %
Solar Don Eugenio	21.9	18.5	-15.62 %
Solar Don Mariano	12.6	17.5	+38.65 %
Solar Eclipse	44.3	53.5	+20.58 %
Solar El Boco	21.7	17.0	-21.62 %
Solar El Chincol	7.5	7.2	-4.56 %
Solar El Chucao	2.9	5.0	+68.26 %
Solar El Divisadero	19.2	22.6	+17.32 %
Solar El Estero	8.4	11.5	+36.00 %
Solar El Laurel	28.6	44.0	+53.77 %
Solar El Picurio	18.8	20.0	+6.38 %
Solar El Pilpen	25.0	21.2	-15.38 %
Solar El Pitio	9.0	3.3	-63.78 %
Solar El Queltehue	25.0	-	-
Solar El Quemado	19.1	21.7	+13.59 %
Solar El Queule	25.5	26.7	+4.88 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Don Walterio	0.0	0.0	-
Dongo	1.9	21.2	+1004.53 %
Donguil	0.3	0.6	+86.91 %
Doña Hilda	4.3	3.5	-17.66 %
Doña Javiera	-	2.4	-
Doñihue	32.1	48.5	+51.17 %
EL ROMERAL	36.6	56.4	+54.22 %
ETERSOL	-	0.0	-
Eagon	-	0.0	-
El Agrio	3.7	3.9	+6.41 %
El Arrayán	-	0.0	-
El Campesino 1	-	0.3	-
El Canelo	42.3	42.0	-0.68 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Colorado	0.6	4.6	+717.40 %
El Condor	5.7	7.6	+34.94 %
El Diuto	46.8	32.4	-30.75 %
El Faro	-	0.0	-
El Litre	40.4	57.7	+42.87 %
El Llano	0.0	0.0	-
El Manzano	52.8	54.2	+2.57 %
El Mirador	1.4	2.4	+70.75 %
El Molle	-	0.0	-
El Nogal	-	0.1	-
El Queltehue	-	21.6	-
El Resplandor	2.5	10.3	+317.28 %
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	80.6	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	14.2	14.2	-0.03 %
Eólica El Arrebol	88.2	0.1	-99.84 %
Eólica Huajache	9.7	4.8	-50.84 %
Eólica Las Peñas	12.9	27.6	+114.42 %
Eólica Lebu 3	8.5	0.0	-100.00 %
Eólica Raki	14.5	68.0	+369.41 %
Eólica Ucuquer	23.1	44.7	+93.69 %
Eólico El Nogal	52.5	2.9	-94.40 %
Galpón	5.9	5.9	-0.67 %
Gami	-	0.0	-
Granada	25.3	19.6	-22.50 %
Guanaco Solar	12.2	18.8	+54.25 %
HBS	-	0.0	-
HBS-GNL	-	0.0	-
Hidrobonito MC1	19.2	20.7	+7.61 %
Hidrobonito MC2	8.7	9.6	+9.66 %
Hidroeléctrica Cumpeo	29.3	29.6	+1.22 %
Homero	-	19.9	-
JCE	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar El Roble	15.4	55.6	+261.22 %
Solar El Sauce	15.4	17.8	+15.35 %
Solar Encon	38.7	58.0	+49.80 %
Solar Esperanza	15.9	0.0	-100.00 %
Solar Filomena	13.2	15.2	+15.22 %
Solar Fotovolt	0.0	0.0	-
Solar Francisco	-	0.0	-
Solar GR Lemu	12.6	11.5	-8.44 %
Solar GR Pepa	2.2	9.1	+320.14 %
Solar GR Santa Rosa	49.5	62.0	+25.15 %
Solar Girasoles	17.1	17.7	+3.91 %
Solar Guadalao	10.9	18.2	+66.49 %
Solar Homero	24.6	-	-
Solar Hormiga	14.1	15.3	+8.89 %
Solar Hornitos	1.9	0.6	-66.99 %
Solar Illapel 5X	15.9	21.1	+33.08 %
Solar Jahuel	32.9	35.1	+6.75 %
Solar Jaururo	17.4	17.5	+0.59 %
Solar José Soler Mallafré	6.3	9.7	+53.50 %
Solar Konda	10.0	17.4	+73.17 %
Solar La Acacia	66.5	51.5	-22.51 %
Solar La Blanquina	58.3	48.6	-16.73 %
Solar La Chapeana	14.9	15.0	+0.03 %
Solar La Chimba Bis	18.2	17.8	-1.97 %
Solar La Esperanza 2	50.1	62.8	+25.32 %
Solar La Estancia	14.3	16.3	+14.42 %
Solar La Frontera	26.7	26.6	-0.42 %
Solar La Lajuela	21.2	30.0	+41.51 %
Solar La Manga	19.5	14.3	-26.74 %
Solar La Quinta	21.9	18.2	-17.04 %
Solar Lagunilla	15.8	18.6	+17.69 %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Solar Las Codornices	4.2	12.6	+201.98 %
Solar Las Mercedes 1	12.2	17.1	+40.25 %
Solar Las Mollacas	14.9	14.7	-1.91 %
Solar Las Palomas	20.9	13.3	-36.46 %
Solar Las Perdices	9.5	9.8	+3.15 %
Solar Las Rojas	11.0	13.1	+18.43 %
Solar Las Terrazas	15.9	3.5	-77.99 %
Solar Las Torcasas	-	0.0	-
Solar Las Turcas	24.8	20.5	-17.54 %
Solar Lipangue	0.0	0.0	-100.00 %
Solar Llanos de Potroso	0.0	35.0	-
Solar Lo Miranda	26.8	40.3	+50.45 %
Solar Lo Sierra	12.6	17.2	+36.09 %
Solar Loreto	11.9	0.6	-95.14 %
Solar Los Gorriones	14.5	3.9	-73.36 %
Solar Los Libertadores	43.8	50.3	+14.93 %
Solar Los Paltos	15.6	17.2	+10.34 %
Solar Los Patos	11.8	12.0	+1.53 %
Solar Los Puquios	15.2	7.6	-49.74 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Juncalito	7.7	8.7	+12.99 %
LAS TORTOLAS	0.3	1.5	+354.83 %
LUMBRERAS	14.9	24.6	+65.67 %
La Arena	0.0	0.0	-
La Bifurcada	4.9	4.6	-4.80 %
La Compañía 2	16.6	16.3	-1.79 %
La Ligua	18.7	19.5	+4.29 %
La Montaña 1	0.0	0.0	-
La Montaña 2	0.0	0.0	-
La Paloma	5.8	3.1	-45.90 %
La Viña - Alto la Viña	12.3	12.0	-2.17 %
Las Chacras	10.8	17.3	+59.88 %
Las Flores	0.6	0.0	-100.00 %
Las Lechuzas	3.8	12.7	+239.45 %
Las Pampas	-	0.0	-
Las Vertientes	28.2	28.3	+0.38 %
Lepanto	-	0.0	-
Lipigas Concón	-	0.0	-
Lirio del campo	0.8	0.9	+7.42 %
Lonquimay	-	0.0	-
Los Bajos	65.9	67.4	+2.32 %
Los Colonos	-	0.0	-
Los Corrales	0.0	16.1	-
Los Corrales 2	0.0	3.1	-
Los Morros	15.2	16.2	+6.79 %
Los Negros	-	0.0	-
Los Padres	0.0	0.0	-
Los Perales	18.5	19.2	+3.55 %
Los Sauces	-	0.0	-
Los Álamos	-	0.0	-
Louisiana Pacific	-	0.0	-
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-
MCH-Dosal	-	0.0	-
MSA-1	1.0	1.2	+19.89 %
Maisan	2.1	2.2	+3.49 %
Mallarauco	69.8	70.7	+1.35 %
María Elena	0.0	0.0	-
María Pinto	17.9	18.3	+2.10 %
Melo	38.1	34.5	-9.44 %
Mimbre	-	0.0	-
Minihidro Alto Hospicio	21.6	21.9	+1.04 %
Minihidro El Toro	20.8	19.1	-7.88 %
Minihidro Santa Rosa	11.0	11.3	+2.74 %
Molinera Villarrica	2.6	0.0	-98.48 %
Monte Patria	-	0.0	-
Muchi	0.0	0.0	-
Multiexport 1	-	0.0	-
Multiexport 2	-	0.0	-
Munilque 1	6.9	5.5	-19.66 %
Munilque 2	7.5	6.9	-8.57 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Luce	12.1	16.3	+34.09 %
Solar Luders	24.0	20.8	-13.25 %
Solar Luna	11.9	16.2	+36.38 %
Solar Luna del Norte	13.1	17.0	+29.10 %
Solar Malaquita 2	82.3	68.1	-17.23 %
Solar Marchigue 2	50.1	63.2	+26.07 %
Solar Marchigue 7	8.8	17.8	+102.98 %
Solar Marín	11.8	20.7	+75.56 %
Solar Montt	16.5	20.1	+21.69 %
Solar Norte Chico 1	14.6	14.7	+0.14 %
Solar Ocoa	25.5	21.2	-16.70 %
Solar Olivillo	55.4	60.5	+9.31 %
Solar Ovejería	67.9	45.3	-33.23 %
Solar PFV Mostazal	72.8	61.4	-15.69 %
Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Solar PSF Lomas Coloradas	12.8	12.3	-4.07 %
Solar Pama	12.9	10.5	-18.64 %
Solar Panquehue 2	41.9	39.7	-5.22 %
Solar Paraguay	38.3	51.1	+33.51 %
Solar Parque Bicentenario	4.4	5.7	+28.03 %
Solar Pedreros	16.3	16.5	+1.32 %
Solar Peralillo	14.4	14.1	-2.15 %
Solar Pica	0.0	0.0	-
Solar Piquero	20.0	21.8	+8.59 %
Solar Pirque	11.4	16.9	+48.39 %
Solar Placilla	40.8	57.0	+39.63 %
Solar Población	10.3	18.9	+82.95 %
Solar Portezuelo	16.7	17.4	+4.11 %
Solar Pozo Almonte 1	0.0	0.0	-
Solar Pullalli	18.5	18.8	+1.27 %
Solar Punta Baja	16.3	12.0	-26.61 %
Solar Queltehue	9.4	17.5	+85.33 %
Solar RLA	13.7	16.9	+23.63 %
Solar Ranguil	5.9	13.7	+132.08 %
Solar Rodeo	13.8	16.5	+19.67 %
Solar Rovián	26.5	42.6	+60.53 %
Solar San Francisco	46.6	18.4	-60.43 %
Solar San Isidro	10.8	15.4	+43.16 %
Solar San Pedro	20.7	19.4	-6.33 %
Solar Santa Adriana	11.7	17.6	+50.67 %
Solar Santa Amelia	11.8	15.0	+27.81 %
Solar Santa Cecilia	8.2	12.0	+46.10 %
Solar Santa Clara	18.2	19.6	+7.37 %
Solar Santa Julia	22.2	22.2	-
Solar Santa Laura	20.2	16.1	-20.10 %
Solar Santuario	25.1	20.5	-18.21 %
Solar Sol	13.1	19.5	+48.11 %
Solar Talca	34.4	26.8	-22.17 %
Solar Talhuén	24.7	22.5	-8.74 %
Solar Tambo Real	13.0	15.0	+15.21 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Orafti	-	0.0	-
PFV CANELILLO	3.1	19.9	+549.21 %
PFV CIPRES	28.5	11.4	-60.09 %
PFV COCINILLAS	18.3	17.7	-3.23 %
PFV PITRA	17.2	20.1	+17.01 %
PFV SANTA INES	13.4	17.4	+29.39 %
PINARES	-	0.0	-
Palmar	21.7	20.1	-7.60 %
Panguipulli	-	0.0	-
Pehui	14.3	15.8	+10.84 %
Pichilonco	0.0	0.0	-
Picoltué	-	0.0	-
Pilpilen	10.7	18.9	+77.71 %
Pitotoy	9.5	17.6	+84.98 %
Puclaro	38.0	33.6	-11.58 %
Punitaqui	-	0.0	-
Purísima	2.1	2.1	-1.24 %
QUINANTU	0.0	0.0	-
QUITRALMAN	-	0.0	-
Quillaileo	0.0	0.0	-
Quillay	12.7	17.3	+36.43 %
RAULI	36.9	48.3	+30.83 %
Ramadilla	-	0.0	-
Rapaco	-	0.0	-
Raso Power	-	0.0	-
Reca	2.3	2.8	+19.29 %
Rey	-	0.0	-
Riñinahue	20.7	15.9	-23.09 %
Robleria	6.0	2.4	-60.04 %
Río Azul	-	0.0	-
Río Mulchén	2.0	2.3	+18.08 %
SANTA CAROLINA	12.1	18.8	+55.84 %
Salmofood 1	-	0.0	-
Santa Elena	0.0	5.4	-
Santa Irene	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Techos de Altamira	1.1	0.0	-100.00 %
Solar Til Til	20.9	11.1	-46.93 %
Solar Trebal	12.1	16.7	+37.80 %
Solar Trica-Dos	5.1	3.6	-28.51 %
Solar Tricahue 2	38.2	60.1	+57.26 %
Solar Tucúquere	16.9	19.7	+16.50 %
Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.4	0.5	+9.61 %
Solar UTFSM Viña del Mar	1.4	1.5	+5.34 %
Solar Valle Este 2	78.6	63.2	-19.61 %
Solar Valle Oeste 2	79.6	63.7	-20.02 %
Solar Valle de la Luna 2	18.9	15.7	-16.93 %
Solar Victoria	83.1	31.7	-61.90 %
Solar Villa Cruz	7.3	6.3	-14.25 %
Solar Villa Prat	11.5	13.3	+15.38 %
Solar Villa Seca	4.3	3.0	-30.02 %
Solar Vituco 2B	8.6	18.0	+109.22 %
Solar Ñilhue	6.1	5.3	-12.23 %
Solar Ñiquén	6.1	5.2	-14.61 %
Southern	-	0.0	-
Tambores	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	0.0	-
Tirúa	-	0.0	-
Tomaval	-	0.0	-
Trailelfú	0.7	0.9	+21.52 %
Tranquil	0.0	0.0	-
Trebal Mapocho	-	3.6	-
Trueno	11.5	12.5	+8.74 %
Truful Truful	18.5	19.4	+4.83 %
Venturada	-	20.7	-
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
Total	5054.9	5502.3	+8.85 %

Abreviaturas:

CSE: Conectada a Sistema Externo

DF: Desconexión Forzada

DLC: Desconectada con Limitación de Combustible

DLCI: 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: Disponibilidad por Falla

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

IL:Informe de Limitación de Unidades Generadoras
LC:Limitación de Combustible

SDCF:Solicitud de desconexión de curso forzoso
SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

Campiche	Menor generación real por limitación.
Guacolda 1	GNP por disponibilidad anticipada.
San Isidro 2 GNL	Mayor generación real por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Guacolda 4	0.0	Indisponible por falla en descanso de ventilador de tiro forzado, según IF 2021000911.
Tocopilla-U14	0.0	Bajo stock de caliza, según SDCF 2021019646.

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. Indisponibilidad por Falla

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Kelar Diésel	0.0	Alta vibración en los descansos del compresor y turbina, según IF 581.
Kelar GNL	0.0	Alta vibración en los descansos del compresor y turbina, según IF 581.
Mejillones-CTM2	0.0	Tubo roto de caldera, según IF 2021001029.

3.4. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Eólica Los Cururos	97.0	Limitada a 105.5 MW, por nfalla en aerogenerador N° 30, según IL 9801.
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	0.0	Limitada en 137 MW, por máximo control de válvula de turbina., según IL 2021000975.
Guacolda 2	68.0	Limitada en 105 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 618.
Guacolda 3	50.0	Limitada en 142 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2021000963.
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 150 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2021000969.
Hornitos-CTH	86.0	Pérdida alimentador de carbón, según IL 2021000965.
Mejillones-CTM1	74.0	Por problemas presurización Hogar Caldera. según IL 983.
Mejillones-CTM2	0.0	Revisión de ventilador de aire primario, según IL 2021000736
Mejillones IEM	96.8	Limitada en 365 MW. Causa informada: Alta vibración descanso N°1 TV, según IL 2021000906.
Norgener-NT01	99.0	Se requiere verificación de Pmax con pruebas de performance de turbina y caldera, según IL 2021000072.
Nueva Ventanas	81.0	C. Nueva Ventanas limitada a 220 MW. Causa informada: Control parámetros sistema de circulación, según IL 2021000977.
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	93.0	Alta diferencial en parámetro VIGV (alaves móviles compresor TG), según IL 2021000915.
Ventanas 2	83.0	Limitada a 195 MW. Causa informada: Control de parámetros de combustión, según IL 2021000930.

3.5. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Colbún	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
La Confluencia	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.
Taltal 2 Diésel	0.0	Mantenimiento Mayor.
Taltal 2 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.6. Programa de Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Angamos-ANG2	0.0	Programa de Mantenimiento Mayor según SD 2021026547.

3.7. 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.
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	50.0	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 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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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 exige del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000299.
San Isidro 2 Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, y la RES. EXTA. N° 25/97, del Director Ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), que aprueba la operación de la Unidad I de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exige del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298.
Santa María	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	100.0	Indisponible para el AGC. Causa informada: No obedece consiga de bajada, según IL 2020001994.
Ventanas 2	83.0	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.

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 Río Escondido, PFV Malgarida, PFV Campos de Sol, PE La Estrella y PE Negrete, continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	Cs. Rapel, Pehuenche y Ralco se declaran en condición de agotamiento.
00:00	Colbún	C. Canutillar se declara en condición de agotamiento.
00:05	Enel Transmisión	SDAC deshabilitado.
00:14	Transec	Línea de 154 kV Charrúa - Parral con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Eliminar punto con temperatura en puente superior de estructura 607N de propiedad de Besalco (estructura de S/E Pueblo Seco), según SDCF 2021027861.
00:17	AES Gener	C. Nueva Ventanas limitada a 220 MW. Causa informada: Control parámetros sistema de circulación, según IL 2021000977. Cancelada IL 2021000976.
00:20	Engie Generación	C. Hornitos CTH cancelada limitación IL 2021000965 y continúa limitada en 173 MW según IL 2021000361.
00:47	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 2 abierta para regular tensión.
00:48	CGE	S/E Coronel interruptor BS1 abierto.
02:40	Transec	Línea de 154 kV Charrúa - Parral cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2021027861 y limitación IL 2021000968.
02:53	CGE	S/E Monterrico 52 A1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2021029187.
02:57	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Entre Ríos 1 abierta para regular tensión.
02:59	Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 1 y Cerros de Huichahue - Nueva Pichirpulli 1 abierta para regular tensión.
07:00	Enel Transmisión	SDAC habilitado.
07:54	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Entre Ríos 1 cerrada.
07:59	AES Gener	C. Angamos 1 limitada en 130 MW (Run back de 270 MW a 130 MW). Causa informada: Trip bomba agua alimentación, según IL 2021000978.
08:00	Cía. Minera Franke	Línea de 110 kV Diego de Almagro - Minera Franke con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambio de TC (Transformador de Corriente), el reemplazo de este equipo es de las mismas especificaciones técnicas, cabe mencionar que no se realizó modificación al ajuste de las protecciones de distancia., según SDCF 2021030005.
08:06	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1 cerrada.
08:15	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 2 cerrada.
08:15	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1 y 2.
08:25	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 4 cerrada.
08:34	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
09:21	Enor Chile	S/E Sarco con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Inspección en celdas de 33 kV 52ET11 y 52ET12 por ruidos anormales, además el 52E9 del circuito N° 9 se detecta sobre temperatura y ruido anormal, según SDCF 2021029541.
10:00	AES Gener	C. Angamos 1 cancelada limitación, según IL 2021000978.
10:20	Enor Chile	S/E PEQ con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Alto nivel de contaminación en aisladores, según SDCF 2021029563.
10:43	CGE	S/E Coronel interruptor BS1 cerrado por control transferencia del transformador N° 3 de 154/66 kV, 60 MVA de S/E Coronel.
10:51	Transec	S/E Alto Jahuel con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Atención incidencia y pérdida de comunicaciones al CEN del equipo PDC, según SICF 2021029450.
11:08	Enor Chile	S/E PEQ cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2021029563.
11:11	CGE	Línea de 66 kV Curanilahue - Tres Pinos con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda de emergencia, entre estructuras N°418 y 419, según SICF 2021029598.
11:40	CGE	Línea de 66 kV Curanilahue - Tres Pinos cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2021029598.
12:31	Transec	S/E Polpaico reactor de barra de 500 KV abierto para regular tensión.
12:58	Transemel	S/E Pukará transformador N°2 de 66/13.8 kV, 21 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 19 MW correspondientes a 26606 clientes.

Hora	Centro de Control	Observación
13:13	Enor Chile	S/E Don Goyo abierto 52JS por control de transferencia línea de 220 kV Pan de Azúcar - Don Goyo.
13:17	AES Gener	S/E La Cebada abierto 52J4 por control de transferencia línea de 220 kV Pan de Azúcar - Don Goyo.
13:30	Transelec	S/E Alto Jahuel banco de condensadores BC43 indisponible. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2021001065.
14:00	Transemel	S/E Pukará transformador N°2 de 66/13.8 kV, 21 MVA cerrado y recuperados el 100% de los consumos.
14:09	Transelec	Línea de 220 kV Ralco - Charrúa 1 cerrada.
14:26	Transelec	Línea 220 kV Quillota - Nogales 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Instalación de tirantes para estabilizar estructura N°58 (fundación de estructura N° 58 afectada por construcción de camino), según SICF 2021029627 y 2021029628.
14:54	Transelec	S/E Puerto Montt equipo CER con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Atención de anomalía en SCADA, según SICF 2021029561 y 2021029560.
15:09	Enor Chile	S/E Sarco cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021029541.
17:00	Arauco	C. Planta Valdivia limitada a 37 MW. Causa informada: Control de material particulado, según IL 2021000979.
17:03	Transelec	S/E Punta de Cortés 52 A2 y 52 A3 abierto por control transferencia ATR 6 de 220/154 kV, 300 MVA de S/E A. Jahuel y ATR 4 de 220/154 kV, 300 MVA de S/E Itahue.
17:09	Transelec	S/E Polpaico reactor de barra de 500 KV cerrado.
17:14	Chilquinta	S/E San Felipe deshabilitada transferencia automática de consumos por control transferencia líneas de 110 kV Los Maquis - Aconcagua - Chagres.
17:26	AES Gener	C. Campiche limitada a 170 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparar válvula de control de turbina presión intermedia, según SICF 2021029856.
17:40	AES Gener	S/E La Cebada interruptor J4 indisponible.
17:50	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1 y 2.
18:05	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
18:38	AES Gener	PE Los Cururos limitado a 105.5 MW. Causa informada: Falla en aerogenerador N° 30, según IL 2021000980.
19:00	Enel Generación	C. Bocamina 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Cambio del modulo de expansión del compresor N°1 aire de instrumentos fallado, en servicio unidad de respaldo, según SICF 2021029942.
19:28	Transelec	Línea 220 kV Quillota - Nogales 1 y 2 cancelada solicitudes de intervención de curso forzoso, según SICF 2021029627 y 2021029628.
20:18	Engie Generación	C. Chapiquiña U-1 y U2 salen de servicio de forma intempestiva con 8 MW. Causa informada: Falla externa, según IF 1069 y 1070.
20:18	Engie Transmisión	S/E Arica línea de 66 kV Arica - CD Arica interrupción forzada por protecciones, se pierde 1 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Diesel Arica. Causa informada: Camión pasó a llevar un tirante de la línea de 66 kV, según IF 2021001068.
20:18	Engie Transmisión	S/E Pozo Almonte línea de 110 kV Pozo Almonte - Arica interrupción forzada por protecciones, se pierden 7 MW de consumos correspondientes a Tap Lluta, Tap Dolores, Tap Vitor y Quiborax. Causa informada: Falla externa, según IF 2021001072.
20:25	AES Gener	S/E La Cebada interruptor J4 cerrado, queda limitado a operar vía SCADA y con un tiempo de 2 horas para realizar cierre vía local. Causa informada: 52J4 no obedece orden de cierre vía SCADA, según IL 2021000982.
20:30	AES Gener	C. Nueva Ventanas limitada a 230 MW. Causa informada: Control parámetros sistema de circulación, según IL 2021000981. Cancelada IL 2021000977.
20:43	Engie Transmisión	S/E Pozo Almonte interruptor H1 cerrado, asociado a línea 110 kV Pozo Almonte - Arica, recuperado los consumos de Tap Dolores y Tap Vitor.
20:49	Engie Generación	C. Chapiquiña U-1 disponible y en servicio.
20:59	Engie Transmisión	S/E Chapiquiña interruptor B2 cerrado, recuperado los consumos de Quiborax y Lluta.
21:06	Engie Transmisión	Cerrada línea de 66 kV Arica - CD Arica, S/E Central Diesel Arica recuperado el 100 % de los consumos, según IF 2021001068.
21:50	Engie Generación	C. Chapiquiña U-2 disponible y en servicio.
22:55	Cía. Minera Franke	Línea de 110 kV Diego de Almagro - Minera Franke cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021030005.
23:03	Transelec	S/E Punta de Cortés 52 A2 y 52 A3 cerrado.
23:07	Chilquinta	S/E San Felipe habilitada transferencia automática de consumos.
23:08	Engie Generación	C. Mejillones. Unidad CTM1 cancelada limitación en 60 MW IL 2021000967. Queda limitada a 120 MW. Causa informada: Presurización hogar de caldera, según IL 2021000983.
23:25	TEN	S/E Cumbre desconectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
23:29	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1 abierta para regular tensión.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
01:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -421.8 [MW]
12:00	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule de Pehuenche cierra compuerta para extraer 0 m3/s.
12:00	Enel Generación	Laguna Maule abre compuertas con 20 m3/s a solicitud de Enel Generación.
18:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 626 [MW]
18:30	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule de Pehuenche abre compuerta para extraer con 9 m3/s.
18:40	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 22.6 [MW/m]
20:25	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -19.4 [MW/m]
23:59	Enel Generación	Laguna Maule cierra compuertas a solicitud de Enel Generación.
23:59	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule promedio de extracciones diarias 7.31 m3/s.
23:59	Enel Generación	Lago Laja promedio de extracciones diarias 15 m3/s, a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Laguna Maule promedio extracciones 10 m3/s a solicitud de Enel Generación.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Centrol de Control	Empresa	Instalación
22:56	Enor Chile	ENORCHILE	S/E Ana María primera energización paño J8 y línea de 220 kV Ana María - Don Antonio.
22:57	Enor Chile	ENORCHILE	S/E Ana María primera energización paño J9.

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		
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		
Enel Transmisión	S/E Nueva Lampa falla de telecontrol paños.	08/03/2021	16:57		
Colbún	C. Nehuenco 9B datos SCADA congelados en "0 MW".	25/03/2021	09:07		

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		
Acciona	Satelital	01/04/2021	14:12		

ANEXO N°4

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

Reporte Descomexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 26-04-2021 14:15:41
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 246
 Total registros Subestación: 112

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Subestación	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Work Request	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Ejecuto)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202027366	Subestación	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGÍA CHILE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL EL ROMERO	S/E CENTRAL EL ROMERO 01	Lavado de Aislación	0	Por SODI 4646 Transmex: S/E Don Héctor. MPB. Lavado de aislación de equipos primarios, incluye marcos de barra y línea. Paños: 11, 12, 14, 15, 17, 18, 19, 20, 21. No reconectar S21 en S/E Romero	Bajo sigiendo plan de maniobras de Transmex	No reconectar S21 en S/E Romero y S23 de S/E Don Hector	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	07-04-21 08:00	07-04-21 08:00	07-04-21 06:35	07-04-21 11:46
202029541	Subestación	Ejecución Exitosa	AMEL EDUCIA SARCO SPA	Descomexión	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E SARCO	S/E SARCO 01 S/E SARCO 02 S/E SARCO 03 S/E SARCO 04 S/E SARCO 05 S/E SARCO 06 S/E SARCO 07 S/E SARCO 08 S/E SARCO 09 S/E SARCO 10 S/E SARCO 11 S/E SARCO 12 S/E SARCO 13 S/E SARCO 14	Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere realizar inspección en cables de S/E El Encuentro (S2711) e Inhommer 2 (S2712) por ruidos anómalo y en Circuito N° 9 (S259) por deslización de sobretensión y ruidos anómalo. F/5 PE Sarco, abierto S21 y cables de MT.	El riesgo del trabajo es bajo ya que instalaciones estarán sin energía.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	07-04-21 09:21	07-04-21 23:59	07-04-21 09:21	07-04-21 15:09
202024717	Subestación	Ejecución Exitosa	AES GENER	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP OFF LA CRUZ	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos generales en zona IIS (IBC), consumo 220 V central fotovoltaica	El riesgo es bajo, se toman todas las medidas de seguridad	Tap Off La Cruz: Sefallizar y no reconectar S21, S21T1, S2B1, S2E	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	07-04-21 08:00	07-04-21 09:00	07-04-21 08:34	07-04-21 18:02
202020271	Subestación	Ejecución Exitosa	ALTE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHUEL	S/E ALTO JAHUEL 06 S/E ALTO JAHUEL 024	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento anual del sistema de comunicación (CC CBSD asociado a los IED) de los paños 924 de S/E Alto Jahuel. Considera revisión, limpieza y medición de jumper de fibra óptica desde IEDs a switch de comunicación SCADA. Además, verificación de alarmas simuladas desde los equipos de cada paño.	Riesgo de pérdida de comunicación con IED. Para mitigar el riesgo de la actividad, se considera a mantener en todo momento un canal de comunicación habilitado. Sin riesgo operacional para la Línea 220 kV Arco - Alto Jahuel N°4.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	07-04-21 10:30	07-04-21 14:00	07-04-21 12:55	07-04-21 14:42
202023476	Subestación	Ejecución Exitosa	AR CHAMMA SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PALLATA [Ej_Revision]	S/E PALLATA 11 [Ej_Revision] S/E PALLATA 12 [Ej_Revision] S/E PALLATA 13 [Ej_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación en S/E Encuentro a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y de transferencia, marcos de líneas de transmisión de línea de alta tensión y cables de comunicación. Trabajo realizado por Transmex. Condiciones requeridas: No reconectar S21, S23, S232 en S/E Pallata.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación en S/E Encuentro a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y de transferencia, marcos de líneas de transmisión de línea de alta tensión y cables de comunicación. Trabajo realizado por Transmex. Condiciones requeridas: No reconectar S21, S23, S232 en S/E Pallata.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 08:22	07-04-21 14:47
202027805	Subestación	Ejecución Exitosa	ATACAMA GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERRO DOMINADOR		Otro Tipo de Trabajo	0	Actualización y pruebas del sistema SCADA asociado al proyecto Cerro Dominador (COP/VSSEI). Se estiman posibles pérdidas de comunicación durante los trabajos. Condiciones requeridas: Interrupciones S/E Cerro Dominador, S/E Cerro Dominador PV, S/E Cerro Dominador en modo local.	El riesgo del trabajo es bajo.	Actualización y pruebas del sistema SCADA asociado al proyecto Cerro Dominador (COP/VSSEI). Se estiman posibles pérdidas de comunicación durante los trabajos. Condiciones requeridas: Interrupciones S/E Cerro Dominador, S/E Cerro Dominador PV, S/E Cerro Dominador en modo local.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 11:40	07-04-21 19:35
202027385	Subestación	Ejecución Exitosa	Austrin Sotar Chile Sols Spa [Ej_Revision]	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL LA HUELLA	S/E CENTRAL LA HUELLA 12 [Ej_Revision]	Lavado de Aislación	0	S/E Don Héctor. MPB. Lavado de aislación de equipos primarios, incluye marcos de barra y línea. Paños: 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E Don Héctor. No reconectar S21,22.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 06:43	07-04-21 11:38
202027815	Subestación	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERRO DOMINADOR		Otro Tipo de Trabajo	0	Actualización y pruebas del sistema SCADA asociado al proyecto Cerro Dominador (COP/VSSEI). Se estiman posibles pérdidas de comunicación durante los trabajos. Condiciones requeridas: Interrupciones S/E Cerro Dominador, S/E Cerro Dominador PV, S/E Cerro Dominador en modo local.	El riesgo es bajo	Actualización y pruebas del sistema SCADA asociado al proyecto Cerro Dominador (COP/VSSEI). Se estiman posibles pérdidas de comunicación durante los trabajos. Condiciones requeridas: Interrupciones S/E Cerro Dominador, S/E Cerro Dominador PV, S/E Cerro Dominador en modo local.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 16:13	07-04-21 19:35
202020587	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Descomexión	Origen Externo	Curso Forzoso	S/E MONTEROCCO	S/E MONTEROCCO A1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de TRANSELEC, según SODI 229 de tipo Curso Forzoso, se requiere descomexión de Paño A1 de S/E Monterooco. Barra 6089 S/E Monterooco y consumos asociados serán transferidos a S/E Calera, para lo cual se requiere condición de parafuso 61, 5444 entre S/E Monterooco y Chilla, como condición momentánea para a transferencia y para normalización. Sin interrupción al suministro.	Riesgo Bajo por descomexión; Transmex informa Formas de BMS-1, BMS-2 y Corralo BMS-2T S/E Monterooco.	A solicitud de TRANSELEC, según SODI 776, se requiere Abierto Bloqueo de DD CC BMS-1, BMS-2 y Corralo BMS-2T S/E Monterooco.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	07-04-21 01:00	07-04-21 03:00	06-04-21 23:56	07-04-21 02:53
202028825	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CALDERA	otros: telecomunicación	Mantenimiento preventivo	0	Por plan anual de mantenimiento, se requiere intervenir equipos y antena de comunicaciones para a mantenimiento preventivo, por empresa especializada proveedor del servicio de comunicaciones. No requiere intervención de alambrado de control, sólo a nivel de equipos de comunicaciones, considera a pérdida de comunicación con la subestación durante 30 minutos.	Riesgo bajo controlado, trabajos planificados en terreno realizado por personal competente.	Trabajos a nivel de equipos de comunicaciones, considera pérdida de comunicación de subestación en SCADA durante 30 minutos.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	07-04-21 08:00	07-04-21 20:00	07-04-21 13:03	07-04-21 19:25
202028832	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHACAHUN	CHACAHUN 16/15/13 13MVA T1	Mantenimiento preventivo	0	Se realizarán pruebas eléctricas y mantenimiento preventivo al transformador N°1 al cual se encuentra descomexión.	Bajo riesgo a instalaciones de CGE.	Se realizarán pruebas eléctricas al interruptor S2CT1 control de MT del transformador N°1.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 09:55	07-04-21 19:18
202028833	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TALCA		Otro Tipo de Trabajo	0	Por trabajos del proveedor del sistema SCADA, por habilitación SCADA de reductores asociados a proyecto de generación Terbas Buena, se requiere intervención a la barra de cables del Nudo SCADA Taka, considerando eventualmente pérdida intermitente de comunicaciones de no más de 5 minutos entre el COT y el Coordinador, que afectarán al nodo Taka y S/EVE Talca, Maule, Piburu y otras.	Riesgo bajo, a nivel de software.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	07-04-21 09:00	07-04-21 18:00	07-04-21 09:15	07-04-21 17:45	
202028805	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA	SAN VICENTE T1, 06/15/09 25MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizará refino de aceite en CBDC del transformador N°2 de S/E San Vicente TT, razón por la cual se requiere de la prestación operacional en los interruptores generales S2B72 y S2C72 de la misma subestación.	Riesgo del trabajo medio y controlado.	No existen clientes finales afectados. Los trabajos se realizarán tomando todas las medidas de seguridad.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	07-04-21 10:00	07-04-21 18:00	07-04-21 12:07	07-04-21 19:26
202028808	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALAMEDA		Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos del proveedor del Sistema SCADA, en el marco de las pruebas del ensayo de alta disponibilidad en el Servidor ICP de CGE y el Servidor ICP de ENEL, se requiere realizar configuraciones en el software ASOCC de SCADA, encargado de responder la data que proviene desde ENEL y además de emitir la data de CGE hacia el CEN. Considera a eventual pérdida intermitente de datos entre el COT y el Coordinador durante los trabajos.	Riesgo bajo, a nivel de software.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	07-04-21 09:00	07-04-21 18:00	07-04-21 12:35	07-04-21 19:28	
202028805	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E COPAYAPU	S/E COPAYAPU H1	Alambrado de control	0	A solicitud de la empresa SEMI-CHILE, por proyecto de ampliación de SSEE COPAYAPU región Obra de Ampliación Transmisión Zonal - O.E 418/2018, se requiere bloqueo reconexión automática S2H2 por trabajos de intervención de alambrado de control en gabinete, NO considera indisponibilidad del interruptor.	Riesgos controlados declarados por SEMI CHILE	Trabajos de alambrado de control de circuitos nuevos, no involucra indisponibilidad de interruptor.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	07-04-21 08:00	07-04-21 20:00	07-04-21 09:26	07-04-21 19:05
202027971	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TALCAHUANO	BA S/E TALCAHUANO 15KV C1 BA S/E TALCAHUANO 60KV BA S/E TALCAHUANO 15KV C2	Lavado de Aislación	0	Se realizará el lavado de aislación con instalación energizada de la barra de 66 KV, 15KV y equipos asociados de S/E Talcahuano.	Riesgo medio, lavado de aislación con instalaciones energizadas. Trabajo controlado y realizado con personal capacitado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del S2B1, S2B1, S2B4 de S/E Talcahuano y orden de no reconectar el S2B1 y S2B4 de S/E Talcahuano. Además se requiere el bloqueo de reconexión de los circuitos en MT y orden de no reconectar el S2CT1 de S/E Talcahuano.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	07-04-21 09:00	07-04-21 18:00	07-04-21 10:48	07-04-21 15:59
202027826	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CORONEL		Alambrado de control	0	Se realizará la habilitación y mapeo de los señales de control SCADA, para la función del bloqueo de la reconexión del paño S2B8 de S/E Coronel mediante SCADA. Además de la actualización de estrategias de S/E Coronel.	Riesgo bajo y controlado. Trabajos en caseta de comando.	Se perderá la comunicación SCADA de S/E Coronel por periodos inferiores a 1 minuto de la actualización de estrategias de S/E Coronel.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 11:42	07-04-21 18:00
202027340	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Descomexión	Origen Interno	Programada	S/E EL PELUMO	S/E EL PELUMO E3	Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere desconectar Alimentador Longwell mediante la apertura de DDCC BBE1-1 9883.2; interruptor S2E3 se encuentra normalmente abierto y la protección de la barra MT de S/E El Pelumo por trabajos de construcción a instalación de cables subterráneos en salida de este alimentador, con el objetivo de aumentar su capacidad de transporte. No existe pérdida de consumo.	Riesgo medio, trabajos con desconexión al interior de subestación.	Los trabajos están asociados a NUP 3475.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	07-04-21 08:00	07-04-21 20:00	07-04-21 08:46	07-04-21 18:37
202027228	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CORONEL	S/E EDMONEL A1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Transmex según SODI 208, por trabajos de lavado de aislación se requiere una orden de no reconectar el paño S2A1 de S/E Coronel.	Riesgo controlado por Transmex; empresa ejecutora de los trabajos.	Trabajos en Línea Legitimada Coronel-Bocamina por parte de Transmex.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 12:50	07-04-21 18:51
202028807	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP OFF LA NEGRA	BA S/E TAP OFF LA NEGRA 110KV - BPI BA S/E TAP OFF LA NEGRA 220KV - BPI	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de subestación y equipos de paño.	Trabajo presenta bajo nivel de riesgo.	Condición Operacional: Bloqueo de reconexión automática de S2H1 en S/E Alto Norte. Bloqueo de reconexión automática de S2H2 en S/E Antidaga. Sefallizar S2CT1, S2E7 S/E Negro	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	07-04-21 07:00	07-04-21 17:00	07-04-21 08:28	07-04-21 10:58
202028231	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	TAP OFF EDEN	TAP OFF EL EDEN H1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de empresa Transmex mediante SODI enviada, se requiere bloqueo de reconexión automática de interruptor S2H1 por trabajos en S/E Matucó por paño S2H1 - 1. Habilitación y fijación de Cables de Conexión, instalación de luminarias en la estructura vertical, Tendido de cables en canalizaciones ejecutadas, Comenzamiento de luminarias instaladas en las estructuras verticales en Marco de Barra principal 110 V Sección 1 y Marco de Línea de los paños HT1, H1, H4, H5 y H7. 2- Montaje de postes de luminaria en Marco de Barra Principal 110 V Sección 1.	Nivel de riesgo medio controlado	Trabajos externos a realizar por solicitud de empresa Transmex.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	07-04-21 22:00	08-04-21 08:00	07-04-21 22:39	08-04-21 08:28
202025267	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUNTAQUE	S/E PUNTAQUE CPB2	Lavado de Aislación	0		Riesgo bajo durante todo el trabajo, tareas planificadas y controladas en terreno. No existe riesgo sobre ningún equipo.	Lavado de aislación de equipos de paño. Considera bloqueo de reconexión de interruptores S2H1 y S2B8 de S/E Chilla. Bloqueo de reconexión de interruptor S2B1 y protección de interruptores S2CT1, S2B1, S2CT1 y S2CT2 de S/E Parícuti. Los bloques de reconexión se realizarán en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	07-04-21 08:00	07-04-21 19:00	07-04-21 10:05	07-04-21 13:08
202024139	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA DE CORTES	S/E PUNTA DE CORTES AT	Rozo y poder farrja secundario	0	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 217 se solicita No reconectar interruptor S2AT de S/E Punta de Cortes, S2AT de S/E Paine, S2AL y S2AD de S/E Fátima y S2A1, y NO reconectar S2A1 y S2AD de S/E Matucó por trabajos en las instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 06:07	07-04-21 19:16
202025217	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E COPAPO	S/E COPAPO H2	Otro Tipo de Trabajo	0	Se detectan observaciones asociadas al Print Out TAG POSH H2 COP PHASE DCCL1. Detry y PHASE DCCL2. Pickup de la función "PHASE LOCK [BORUP] por lo que se requiere normalizar dicha condición del paño H2, trabajos controlados al proyecto NUP 2221. Trabajo no implica indisponibilidad de protecciones, además existe una orden de no reconectar S21 en S/E Coronel.	Riesgo bajo controlado, trabajos sin energía por personal capacitado.	Trabajos de actualización de protecciones, por detección de diferencias entre print out y MMR 2221 Reparación 11 110 KV V. Fuentes - gatificación de	No tiene consumo afectado	ninguno	modificación_protecti on	Operativo	Operativo	07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 12:46	07-04-21 13:23
202025270	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Descomexión	Origen Interno	Programada	S/E PENCO	S/E PENCO B1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere deshabilitar el paño S2B8 de S/E Penco (S/E Penco Máximo) por cambio de ajuste en el paño mencionado de acuerdo a IF 00200044 y 20200042.	Riesgo bajo y controlado. Trabajos en caseta de comando.	Se requiere deshabilitar las protecciones del paño S2B8 de S/E Penco (S/E Penco-Toma Máximo) mientras se realiza el cambio de protecciones en el paño mencionado, por lo cual se lleva a S/E Penco-Toma Máximo una vez realizada por el paño S2B8 de S/E Conexión LT Conexión Penco).	No tiene consumo afectado	ninguno	modificación_protecti on	Operativo	Operativo	07-04-21 08:00	07-04-21 17:00	07-04-21 10:18	07-04-21 15:51
202028291	Subestación	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISION RADOMIRO TOMIC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E RADOMIRO TOMIC	RADOMIRO TOMIC 230/223 KV N°3	Mantenimiento preventivo	0	Intervención de transformador N°3 por fuga de aceite en parte superior.	Intervención debido a fuga de aceite en parte superior.	Actualmente el transformador se encuentra desenergizado, aislado y en estado de operación.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	07-04-21 08:00	10-04-21 08:00	07-04-21 08:06	09-04-21 21:20
202028171	Subestación	Ejecución Exitosa	COBURN	Descomexión	Origen Interno	Programada	S/E COBURN IS	S/E COBURN IS	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas de apertura efectiva de interruptores S211 y S232 por protecciones de Unidad N°1. Sincronización de Unidad N°1. Lo anterior según programa de pruebas por reemplazo de protecciones eléctricas de la Unidad N°1 de central Coburn.	Riesgo Bajo, Pruebas de apertura por protecciones y sincronización de unidad post Mantenimiento	Pruebas de apertura efectiva de interruptores S211 y S232 por protecciones de Unidad N°1. Sincronización de Unidad N°1. Lo anterior según programa de pruebas por reemplazo de protecciones eléctricas de la Unidad N°1 de central Coburn.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	07-04-21 08:30	07-04-21 19:00	07-04-21 15:10	07-04-21 20:11
202028275	Subestación	Ejecución Exitosa	CONEJO SOLAR	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CONEJO	S/E CONEJO T-1 S/E CONEJO T-1 S/E CONEJO MT1 S/E ELAPA	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de equipos primarios de subestación elevadora Conaj.	El riesgo del trabajo es bajo.	Condiciones requeridas: No reconectar S211 en S/E Francisco y no reconectar S211 en S/E Conaj.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 09:09	07-04-21 18:07
202028011	Subestación	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALBARRADO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ELAPA 2	S/E ELAPA 2 S/E ELAPA 21 S/E ELAPA 22	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación a tramo de línea 220 kV Carrera Pinto - Illaga C1 y C2.	Sin riesgos asociados a ésta solicitud. Trabajos de terreno	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 09:12	07-04-21 15:06
202024445	Subestación	Ejecución Exitosa	SON GOYD TRANSMISION	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DON GOYD	S/E DON GOYD J4	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación línea 220 kV Don Goyd - Paño de Isclat C1 y C2. Trabajos realizados por Transmex. Condiciones requeridas en S/E Don Goyd: No reconectar S2B2 y S2A2.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación línea 220 kV Don Goyd - Paño de Isclat C1 y C2. Trabajos realizados por Transmex. Condiciones requeridas en S/E Don Goyd: No reconectar S2B2 y S2A2.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 06:15	07-04-21 16:44
202027458	Subestación	Ejecución Exitosa	ECOMETALES	Descomexión	Origen Interno	Programada	S/E ACL	S/E ACL H1 S/E ACL H2	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas de señales de estado y de medición de Sub estación ACL con el CEN por habilitación de señales de S/E ACL al CEN. Condiciones requeridas: Abierto S2HAC2 de S/E Paine y abierto S2H1 de S/E Conaj.	El riesgo del trabajo es bajo.	Pruebas de señales de estado y medición de Sub estación ACL con el CEN por habilitación de señales de S/E ACL al CEN. Condiciones requeridas: Abierto S2HAC2 de S/E Paine y abierto S2H1 de S/E Conaj.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	07-04-21 08:00	07-04-21 20:00	07-04-21 07:34	07-04-21 19:30
202028036	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL DISTRIBUCION	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LORO COCHANE		Otro Tipo de Trabajo	0	Se realiza conexión de sensores COM sistema SCADA Spectrum.	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos requerirán el envío de dato sensor del sistema SCADA Spectrum.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	07-04-21 12:00	07-04-21 15:00	07-04-21 11:57	07-0

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 26-04-2021 14:15:41
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 246
 Total registros Subestación: 112

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Ejecución)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectivo Inicio	Fecha Efectivo Fin	
2021024758	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL DISTRIBUCIÓN CHILE	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E BATUCO	S/E BATUCO H1	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión Solicitada por Chiquita de Circuito 110 KV N°1 Cerro Navia- Santiago Solar debido a trabajos de Generadora Metropolitana para el Mantenimiento Anual de las Instalaciones de la Planta Fotovoltaica Santiago Solar.	No presenta riesgos para el sistema.	Se informa al Coordinador Eléctrico la imposibilidad del elemento indicado. Se informará a la desconexión del elemento y posteriormente realizados los trabajos la normalización del servicio.		ninguno			07-04-21 17:00	08-04-21 08:00	07-04-21 19:15	08-04-21 07:21	
2021022223	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL DISTRIBUCIÓN CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERRO NAVIA (ENEL DISTRIBUCIÓN)	otros: telecomunicación	Verificación medidor de energía	0	Verificación periódica de medidores de facturación conforme a nuevo técnico de sistema de medición para transferencia económica.	Perdida de registros, para ello se instaló un medidor reemplazador para asegurar no se pierdan registros durante la verificación del medidor de facturación.	De encontrarse mediciones fuera de clase, serán reemplazadas por un equipo nuevo de las mismas características técnicas. Si al momento de facturación no se encuentra configurado conforme a NT, será reconfigurado conforme a NT.		ninguno			07-04-21 10:00	07-04-21 18:00	07-04-21 12:37	07-04-21 16:10	
2021020114	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL PAMPA NORTE	S/E CENTRAL PAMPA NORTE F1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizaron trabajos de mantenimiento en los transformadores de MT en la cabina n° 6 y 7, para normalizar fugas y trabajos de limpieza en transformadores, por lo que se requiere la apertura del 5272 (línea de producción N°2)	Se realizaron trabajos de mantenimiento en los transformadores de MT en la cabina n° 6 y 7, para normalizar fugas y trabajos de limpieza en transformadores, por lo que se requiere la apertura del 5272 (línea de producción N°2)	Se realizaron trabajos de mantenimiento en los transformadores de MT en la cabina n° 6 y 7, para normalizar fugas y trabajos de limpieza en transformadores, por lo que se requiere la apertura del 5272 (línea de producción N°2)		ninguno			07-04-21 20:00	08-04-21 07:00	07-04-21 18:31	07-04-21 23:53	
2021030335	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL SAILO	BA S/E EL SAILO 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizó Obra Civil en cercanía a Barra principal de 220 KV relacionadas con futuro acople de Barra 220KV 1,2	Trabajo sin riesgo para el sistema.	Finde a una operación automática del elemento afectado. En solo reconectará previa coordinación con el CEN. Trabajo se encuentra enmarcado en el proyecto NUR 1300.		ninguno			07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 07:24	07-04-21 17:12	
2021020820	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA CHUQUICAMATA (En Revision)	BA S/E NUEVA CHUQUICAMATA 220KV B2 (En Revision)	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos menores asociados a Proyecto NMP N°1214, Decreto 422. (Documento relacionado con ID N°202102184 por registración de trabajos)	El riesgo es bajo según análisis	No se requieren maniobras operacionales		ninguno				07-04-21 08:00	12-04-21 18:00	07-04-21 15:53	14-04-21 14:47
2021020826	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL TOCOPILLA	BA S/E CENTRAL TOCOPILLA 220KV BP1 BA S/E CENTRAL TOCOPILLA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	0	arrreglo o cambio de PDU en rack AGC del Coordinador	Riesgo bajo según análisis	Precaución		ninguno				07-04-21 09:00	07-04-21 16:00	07-04-21 10:58	07-04-21 11:43
2021027860	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E IOIGUÉ	IGUIQUE 66/13.8 KV N°2	Mantenimiento preventivo	0	Limpieza y reapriete de conexiones del paño	bajo, según matriz de riesgos	No requiere maniobras operacionales		ninguno				07-04-21 09:00	07-04-21 16:00	07-04-21 09:39	07-04-21 12:45
2021027078	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP OFF EL AGÜLLA	S/E TAP OFF EL AGÜLLA 66 KV	Mantenimiento preventivo	0	MPE a 1 año Paño 66KV.	Riesgo bajo, trabajo considerado en matriz.	Sin condiciones.		ninguno				07-04-21 09:00	07-04-21 15:00	07-04-21 10:36	07-04-21 12:55
2021027508	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL TOCOPILLA	BA S/E CENTRAL TOCOPILLA 110KV BP1 INTERIOR BA S/E CENTRAL TOCOPILLA 110KV BP2 INTERIOR	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento Operacional Paños S2HT-1 S2HT-2	Riesgo bajo según análisis	Precaución		ninguno				07-04-21 08:00	07-04-21 15:00	07-04-21 11:50	07-04-21 15:12
2021027459	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANTOFAGASTA	otros: telecomunicación	Mantenimiento preventivo	0	MPE Operacional servicios auxiliares CC y CA	Se toman todas las medidas de seguridad para realizar un trabajo seguro. Riesgo Bajo.	Sin maniobras operacionales		ninguno				07-04-21 08:00	07-04-21 17:00	07-04-21 09:13	07-04-21 12:52
2021027456	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANTOFAGASTA	S/E ANTOFAGASTA H3	Mantenimiento preventivo	0	MPE Operacional Paño Mejillones	Se toman todas las medidas de seguridad para realizar un trabajo seguro. Riesgo Bajo.	No Reconectar S2H3		ninguno				07-04-21 08:00	07-04-21 17:00	07-04-21 09:13	07-04-21 12:52
2021027128	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CAPRICORNIO	S/E CAPRICORNIO H1 S/E CAPRICORNIO H2 S/E CAPRICORNIO H3	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos de obra civil, replanteo trabajo y control topográfico dentro de la subestación, excavación, instalación de puente para continuidad eléctrica de Malla Pasiva Tierra existente, soldadura económica, instalación de fierro, moldaje, pernos de anclaje, toma de ensayo de densidad, hormigonado, instalación de nuevos marcos building y retro de existente, nueva delimitación cerco duro a ritmo mala zonarford existente, excavación de Plataforma, Nueva Sala de Control, montaje de fundaciones, prefabricadas, preparación de estructuras, retro de Transformador 110/22 KV. Trabajo asociado al proyecto ampliación de la Subestación Capricornio, bajo barra 220 V 110 KV	Trabajo cercano a instalaciones energizadas, con procedimiento actualizado. Riesgo bajo.	No Reconectar S2H2 S/E CHACOTA No Reconectar S2H3 S/E MANTOS BLANCOS No Reconectar S2H1 S/E CAPRICORNIO No Reconectar S2H2 S/E CAPRICORNIO No Reconectar S2H3 S/E CAPRICORNIO No Reconectar S2H2 S/E CAPRICORNIO		ninguno			07-04-21 08:00	07-04-21 20:00	07-04-21 08:05	07-04-21 19:17	
2021025730	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E POZO ALMONTE	S/E POZO ALMONTE J1	Obras Círcos	0	Demolición para acceso a canalón existente	Bajo, Según matriz de riesgos	Deshabilitar reconexión automática S2H1		ninguno				07-04-21 08:00	07-04-21 14:00	07-04-21 09:02	07-04-21 18:28
2021022838	Subestación	Ejecución Exitosa	HELIO ATACAMA TRES	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E BOLEO	S/E BOLEO BP1 S/E BOLEO 13 KV BP2 S/E BOLEO D1 S/E BOLEO F1 S/E BOLEO F2 S/E BOLEO F3 S/E BOLEO F4 S/E BOLEO F5 S/E BOLEO F6 S/E BOLEO F7 S/E BOLEO F8 S/E BOLEO F9 S/E BOLEO F10 S/E BOLEO F11 S/E BOLEO F12 S/E BOLEO F13 S/E BOLEO F14 S/E BOLEO F15 S/E BOLEO F16 S/E BOLEO F17 S/E BOLEO F18 S/E BOLEO F19 S/E BOLEO F20 S/E BOLEO F21 S/E BOLEO F22 S/E BOLEO F23 S/E BOLEO F24 S/E BOLEO F25 S/E BOLEO F26 S/E BOLEO F27 S/E BOLEO F28 S/E BOLEO F29 S/E BOLEO F30 S/E BOLEO F31 S/E BOLEO F32 S/E BOLEO F33 S/E BOLEO F34 S/E BOLEO F35 S/E BOLEO F36 S/E BOLEO F37 S/E BOLEO F38 S/E BOLEO F39 S/E BOLEO F40 S/E BOLEO F41 S/E BOLEO F42 S/E BOLEO F43 S/E BOLEO F44 S/E BOLEO F45 S/E BOLEO F46 S/E BOLEO F47 S/E BOLEO F48 S/E BOLEO F49 S/E BOLEO F50 S/E BOLEO F51 S/E BOLEO F52 S/E BOLEO F53 S/E BOLEO F54 S/E BOLEO F55 S/E BOLEO F56 S/E BOLEO F57 S/E BOLEO F58 S/E BOLEO F59 S/E BOLEO F60 S/E BOLEO F61 S/E BOLEO F62 S/E BOLEO F63 S/E BOLEO F64 S/E BOLEO F65 S/E BOLEO F66 S/E BOLEO F67 S/E BOLEO F68 S/E BOLEO F69 S/E BOLEO F70 S/E BOLEO F71 S/E BOLEO F72 S/E BOLEO F73 S/E BOLEO F74 S/E BOLEO F75 S/E BOLEO F76 S/E BOLEO F77 S/E BOLEO F78 S/E BOLEO F79 S/E BOLEO F80 S/E BOLEO F81 S/E BOLEO F82 S/E BOLEO F83 S/E BOLEO F84 S/E BOLEO F85 S/E BOLEO F86 S/E BOLEO F87 S/E BOLEO F88 S/E BOLEO F89 S/E BOLEO F90 S/E BOLEO F91 S/E BOLEO F92 S/E BOLEO F93 S/E BOLEO F94 S/E BOLEO F95 S/E BOLEO F96 S/E BOLEO F97 S/E BOLEO F98 S/E BOLEO F99 S/E BOLEO F100 S/E BOLEO F101 S/E BOLEO F102 S/E BOLEO F103 S/E BOLEO F104 S/E BOLEO F105 S/E BOLEO F106 S/E BOLEO F107 S/E BOLEO F108 S/E BOLEO F109 S/E BOLEO F110 S/E BOLEO F111 S/E BOLEO F112 S/E BOLEO F113 S/E BOLEO F114 S/E BOLEO F115 S/E BOLEO F116 S/E BOLEO F117 S/E BOLEO F118 S/E BOLEO F119 S/E BOLEO F120 S/E BOLEO F121 S/E BOLEO F122 S/E BOLEO F123 S/E BOLEO F124 S/E BOLEO F125 S/E BOLEO F126 S/E BOLEO F127 S/E BOLEO F128 S/E BOLEO F129 S/E BOLEO F130 S/E BOLEO F131 S/E BOLEO F132 S/E BOLEO F133 S/E BOLEO F134 S/E BOLEO F135 S/E BOLEO F136 S/E BOLEO F137 S/E BOLEO F138 S/E BOLEO F139 S/E BOLEO F140 S/E BOLEO F141 S/E BOLEO F142 S/E BOLEO F143 S/E BOLEO F144 S/E BOLEO F145 S/E BOLEO F146 S/E BOLEO F147 S/E BOLEO F148 S/E BOLEO F149 S/E BOLEO F150 S/E BOLEO F151 S/E BOLEO F152 S/E BOLEO F153 S/E BOLEO F154 S/E BOLEO F155 S/E BOLEO F156 S/E BOLEO F157 S/E BOLEO F158 S/E BOLEO F159 S/E BOLEO F160 S/E BOLEO F161 S/E BOLEO F162 S/E BOLEO F163 S/E BOLEO F164 S/E BOLEO F165 S/E BOLEO F166 S/E BOLEO F167 S/E BOLEO F168 S/E BOLEO F169 S/E BOLEO F170 S/E BOLEO F171 S/E BOLEO F172 S/E BOLEO F173 S/E BOLEO F174 S/E BOLEO F175 S/E BOLEO F176 S/E BOLEO F177 S/E BOLEO F178 S/E BOLEO F179 S/E BOLEO F180 S/E BOLEO F181 S/E BOLEO F182 S/E BOLEO F183 S/E BOLEO F184 S/E BOLEO F185 S/E BOLEO F186 S/E BOLEO F187 S/E BOLEO F188 S/E BOLEO F189 S/E BOLEO F190 S/E BOLEO F191 S/E BOLEO F192 S/E BOLEO F193 S/E BOLEO F194 S/E BOLEO F195 S/E BOLEO F196 S/E BOLEO F197 S/E BOLEO F198 S/E BOLEO F199 S/E BOLEO F200 S/E BOLEO F201 S/E BOLEO F202 S/E BOLEO F203 S/E BOLEO F204 S/E BOLEO F205 S/E BOLEO F206 S/E BOLEO F207 S/E BOLEO F208 S/E BOLEO F209 S/E BOLEO F210 S/E BOLEO F211 S/E BOLEO F212 S/E BOLEO F213 S/E BOLEO F214 S/E BOLEO F215 S/E BOLEO F216 S/E BOLEO F217 S/E BOLEO F218 S/E BOLEO F219 S/E BOLEO F220 S/E BOLEO F221 S/E BOLEO F222 S/E BOLEO F223 S/E BOLEO F224 S/E BOLEO F225 S/E BOLEO F226 S/E BOLEO F227 S/E BOLEO F228 S/E BOLEO F229 S/E BOLEO F230 S/E BOLEO F231 S/E BOLEO F232 S/E BOLEO F233 S/E BOLEO F234 S/E BOLEO F235 S/E BOLEO F236 S/E BOLEO F237 S/E BOLEO F238 S/E BOLEO F239 S/E BOLEO F240 S/E BOLEO F241 S/E BOLEO F242 S/E BOLEO F243 S/E BOLEO F244 S/E BOLEO F245 S/E BOLEO F246 S/E BOLEO F247 S/E BOLEO F248 S/E BOLEO F249 S/E BOLEO F250 S/E BOLEO F251 S/E BOLEO F252 S/E BOLEO F253 S/E BOLEO F254 S/E BOLEO F255 S/E BOLEO F256 S/E BOLEO F257 S/E BOLEO F258 S/E BOLEO F259 S/E BOLEO F260 S/E BOLEO F261 S/E BOLEO F262 S/E BOLEO F263 S/E BOLEO F264 S/E BOLEO F265 S/E BOLEO F266 S/E BOLEO F267 S/E BOLEO F268 S/E BOLEO F269 S/E BOLEO F270 S/E BOLEO F271 S/E BOLEO F272 S/E BOLEO F273 S/E BOLEO F274 S/E BOLEO F275 S/E BOLEO F276 S/E BOLEO F277 S/E BOLEO F278 S/E BOLEO F279 S/E BOLEO F280 S/E BOLEO F281 S/E BOLEO F282 S/E BOLEO F283 S/E BOLEO F284 S/E BOLEO F285 S/E BOLEO F286 S/E BOLEO F287 S/E BOLEO F288 S/E BOLEO F289 S/E BOLEO F290 S/E BOLEO F291 S/E BOLEO F292 S/E BOLEO F293 S/E BOLEO F294 S/E BOLEO F295 S/E BOLEO F296 S/E BOLEO F297 S/E BOLEO F298 S/E BOLEO F299 S/E BOLEO F300 S/E BOLEO F301 S/E BOLEO F302 S/E BOLEO F303 S/E BOLEO F304 S/E BOLEO F305 S/E BOLEO F306 S/E BOLEO F307 S/E BOLEO F308 S/E BOLEO F309 S/E BOLEO F310 S/E BOLEO F311 S/E BOLEO F312 S/E BOLEO F313 S/E BOLEO F314 S/E BOLEO F315 S/E BOLEO F316 S/E BOLEO F317 S/E BOLEO F318 S/E BOLEO F319 S/E BOLEO F320 S/E BOLEO F321 S/E BOLEO F322 S/E BOLEO F323 S/E BOLEO F324 S/E BOLEO F325 S/E BOLEO F326 S/E BOLEO F327 S/E BOLEO F328 S/E BOLEO F329 S/E BOLEO F330 S/E BOLEO F331 S/E BOLEO F332 S/E BOLEO F333 S/E BOLEO F334 S/E BOLEO F335 S/E BOLEO F336 S/E BOLEO F337 S/E BOLEO F338 S/E BOLEO F339 S/E BOLEO F340 S/E BOLEO F341 S/E BOLEO F342 S/E BOLEO F343 S/E BOLEO F344 S/E BOLEO F345 S/E BOLEO F346 S/E BOLEO F347 S/E BOLEO F348 S/E BOLEO F349 S/E BOLEO F350 S/E BOLEO F351 S/E BOLEO F352 S/E BOLEO F353 S/E BOLEO F354 S/E BOLEO F355 S/E BOLEO F356 S/E BOLEO F357 S/E BOLEO F358 S/E BOLEO F359 S/E BOLEO F360 S/E BOLEO F361 S/E BOLEO F362 S/E BOLEO F363 S/E BOLEO F364 S/E BOLEO F365 S/E BOLEO F366 S/E BOLEO F367 S/E BOLEO F368 S/E BOLEO F369 S/E BOLEO F370 S/E BOLEO F371 S/E BOLEO F372 S/E BOLEO F373 S/E BOLEO F374 S/E BOLEO F375 S/E BOLEO F376 S/E BOLEO F377 S/E BOLEO F378 S/E BOLEO F379 S/E BOLEO F380 S/E BOLEO F381 S/E BOLEO F382 S/E BOLEO F383 S/E BOLEO F384 S/E BOLEO F385 S/E BOLEO F386 S/E BOLEO F387 S/E BOLEO F388 S/E BOLEO F389 S/E BOLEO F390 S/E BOLEO F391 S/E BOLEO F392 S/E BOLEO F393 S/E BOLEO F394 S/E BOLEO F395 S/E BOLEO F396 S/E BOLEO F397 S/E BOLEO F398 S/E BOLEO F399 S/E BOLEO F400 S/E BOLEO F401 S/E BOLEO F402 S/E BOLEO F403 S/E BOLEO F404 S/E BOLEO F405 S/E BOLEO F406 S/E BOLEO F407 S/E BOLEO F408 S/E BOLEO F409 S/E BOLEO F410 S/E BOLEO F411 S/E BOLEO F412 S/E BOLEO F413 S/E BOLEO F414 S/E BOLEO F415 S/E BOLEO F416 S/E BOLEO F417 S/E BOLEO F418 S/E BOLEO F419 S/E BOLEO F420 S/E BOLEO F421 S/E BOLEO F422 S/E BOLEO F423 S/E BOLEO F424 S/E BOLEO F425 S/E BOLEO F426 S/E BOLEO F427 S/E BOLEO F428 S/E BOLEO F429 S/E BOLEO F430 S/E BOLEO F431 S/E BOLEO F432 S/E BOLEO F433 S/E BOLEO F434 S/E BOLEO F435 S/E BOLEO F436 S/E BOLEO F437 S/E BOLEO F438 S/E BOLEO F439 S/E BOLEO F440 S/E BOLEO F441 S/E BOLEO F442 S/E BOLEO F443 S/E BOLEO F444 S/E BOLEO F445 S/E BOLEO F446 S/E BOLEO F447 S/E BOLEO F448 S/E BOLEO F449 S/E BOLEO F450 S/E BOLEO F451 S/E BOLEO F452 S/E BOLEO F453 S/E BOLEO F454 S/E BOLEO F455 S/E BOLEO F456 S/E BOLEO F457 S/E BOLEO F458 S/E BOLEO F459 S/E BOLEO F460 S/E BOLEO F461 S/E BOLEO F462 S/E BOLEO F463 S/E BOLEO F464 S/E BOLEO F465 S/E BOLEO F466 S/E BOLEO F467 S/E BOLEO F468 S/E BOLEO F469 S/E BOLEO F470 S/E BOLEO F471 S/E BOLEO F472 S/E BOLEO F473 S/E BOLEO F474 S/E BOLEO F475 S/E BOLEO F476 S/E BOLEO F477 S/E BOLEO F478 S/E BOLEO F479 S/E BOLEO F480 S/E BOLEO F481 S/E BOLEO F482 S/E BOLEO F483 S/E BOLEO F484 S/E BOLEO F485 S/E BOLEO F486 S/E BOLEO F487 S/E BOLEO F488 S/E BOLEO F489 S/E BOLEO F490 S/E BOLEO F491 S/E BOLEO F492 S/E BOLEO F493 S/E BOLEO F494 S/E BOLEO F495 S/E BOLEO F496 S/E BOLEO F497 S/E BOLEO F498 S/E BOLEO F499 S/E BOLEO F500 S/E BOLEO F501 S/E BOLEO F502 S/E BOLEO F503 S/E BOLEO F504 S/E BOLEO F505 S/E BOLEO F506 S/E BOLEO F507 S/E BOLEO F508 S/E BOLEO F509 S/E BOLEO F510 S/E BOLEO F511 S/E BOLEO F512 S/E BOLEO F513 S/E BOLEO F514 S/E BOLEO F515 S/E BOLEO F516 S/E BOLEO F517 S/E BOLEO F518 S/E BOLEO F519 S/E BOLEO F520 S/E BOLEO F521 S/E BOLEO F522 S/E BOLEO F523 S/E BOLEO F524 S/E BOLEO F525 S/E BOLEO F526 S/E BOLEO F527 S/E BOLEO F528 S/E BOLEO F529 S/E BOLEO F530 S/E BOLEO F531 S/E BOLEO F532 S/E BOLEO F533 S/E BOLEO F534 S/E BOLEO F535 S/E BOLEO F536 S/E BOLEO F537 S/E BOLEO F538 S/E BOLEO F539 S/E BOLEO F540 S/E BOLEO F541 S/E BOLEO F542 S/E BOLEO F543 S/E BOLEO F544 S/E BOLEO F545 S/E BOLEO F546 S/E BOLEO F547 S/E BOLEO F548 S/E BOLEO F549 S/E BOLEO F550 S/E BOLEO F551 S/E BOLEO F552 S/E BOLEO F553 S/E BOLEO F554 S/E BOLEO F555 S/E BOLEO F556 S/E BOLEO F557 S/E BOLEO F558 S/E BOLEO F559 S/E BOLEO F560 S/E BOLEO F561 S/E BOLEO F562 S/E BOLEO F563 S/E BOLEO F564 S/E BOLEO F565 S/E BOLEO F566 S/E BOLEO F567 S/E BOLEO F568 S/E BOLEO F569 S/E BOLEO F570 S/E BOLEO F571 S/E BOLEO F572 S/E BOLEO F573 S/E BOLEO F574 S/E BOLEO F575 S/E BOLEO F576 S/E BOLEO F577 S/E BOLEO F578 S/E BOLEO F579 S/E BOLEO F580 S/E BOLEO F581 S/E BOLEO F582 S/E BOLEO F583 S/E BOLEO F584 S/E BOLEO F585 S/E BOLEO F586 S/E BOLEO F587 S/E BOLEO F588 S/E BOLEO F589 S/E BOLEO F590 S/E BOLEO F591 S/E BOLEO F592 S/E BOLEO F593 S/E BOLEO F594 S/E BOLEO F595 S/E BOLEO F596 S/E BOLEO F597 S/E BOLEO F598 S/E BOLEO F599 S/E BOLEO F600 S/E BOLEO F601 S/E BOLEO F602 S/E BOLEO F603 S/E BOLEO F604 S/E BOLEO F605 S/E BOLEO F606 S/E BOLEO F607 S/E BOLEO F608 S/E BOLEO F609 S/E BOLEO F610 S/E BOLEO F611 S/E BOLEO F612 S/E BOLEO F613 S/E BOLEO F614 S/E BOLEO F615 S/E BOLEO F616 S/E BOLEO F617 S/E BOLEO F618 S/E BOLEO F619 S/E BOLEO F620 S/E BOLEO F621 S/E BOLEO F622 S/E BOLEO F623 S/E BOLEO F624 S/E BOLEO F625 S/E BOLEO F626 S/E BOLEO F627 S/E BOLEO F628 S/E BOLEO F629 S/E BOLEO F630 S/E BOLEO F631 S/E BOLEO F632 S/E BOLEO F633 S/E BOLEO F634 S/E BOLEO F635 S/E BOLEO F636 S/E BOLEO F637 S/E BOLEO F638 S/E BOLEO F639 S/E BOLEO F640 S/E BOLEO F641 S/E BOLEO F642 S/E BOLEO F643 S/E BOLEO F644 S/E BOLEO F645 S/E BOLEO F646 S/E BOLEO F647 S/E BOLEO F648 S/E BOLEO F649 S/E BOLEO F650 S/E BOLEO F651 S/E BOLEO F652 S/E BOLEO F653 S/E BOLEO F654 S/E BOLEO F655 S/E BOLEO F656 S/E BOLEO F657 S/E BOLEO F658 S/E BOLEO F659 S/E BOLEO F660 S/E BOLEO F661 S/E BOLEO F662 S/E BOLEO F663 S/E BOLEO F664 S/E BOLEO F665 S/E BOLEO F666 S/E BOLEO F667 S/E BOLEO F668 S/E BOLEO F669 S/E BOLEO F670 S/E BOLEO F671 S/E BOLEO F672 S/E BOLEO F673 S/E BOLEO F674 S/E BOLEO F675 S/E BOLEO F676 S/E BOLEO F677 S/E BOLEO F678 S/E BOLEO F679 S/E BOLEO F680 S/E BOLEO F681 S/E BOLEO F682 S/E BOLEO F683 S/E BOLEO F684 S/E BOLEO F685 S/E BOLEO F686 S/E BOLEO F687 S/E BOLEO F688 S/E BOLEO F689 S/E BOLEO F690 S/E BOLEO F691 S/E BOLEO F692 S/E BOLEO F693 S/E BOLEO F694 S/E BOLEO F695 S/E BOLEO F696 S/E BOLEO F697 S/E BOLEO F698 S/E BOLEO F699 S/E BOLEO F700 S/E BOLEO F701 S/E BOLEO F702 S/E BOLEO F703 S/E BOLEO F704 S/E BOLEO F705 S/E BOLEO F706 S/E BOLEO F707 S/E BOLEO F708 S/E BOLEO F709 S/E BOLEO F710 S/E BOLEO F711 S/E BOLEO F712 S/E BOLEO F713 S/E BOLEO F714 S/E BOLEO F715 S/E BOLEO F716 S/E BOLEO F717 S/E BOLEO F718 S/E BOLEO F719 S/E BOLEO F720 S/E BOLEO F721 S/E BOLEO F722 S/E BOLEO F723 S/E BOLEO F724 S/E BOLEO F725 S/E BOLEO F726 S/E BOLEO F727 S/E BOLEO F728 S/E BOLEO F729 S/E BOLEO F730 S/E BOLEO F731 S/E BOLEO F732 S/E BOLEO F733 S/E BOLEO F734 S/E BOLEO F735 S/E BOLEO F736 S/E BOLEO F737 S/E BOLEO F738 S/E BOLEO F739 S/E BOLEO F740 S/E BOLEO F741 S/E BOLEO F742 S/E BOLEO F743 S/E BOLEO F744 S/E BOLEO F745 S/E BOLEO F746 S/E BOLEO F747 S/E BOLEO F748 S/E BOLEO F749 S/E BOLEO F750 S/E BOLEO F751 S/E BOLEO F752 S/E BOLEO F753 S/E BOLEO F754 S/E BOLEO F755 S/E BOLEO F756 S/E BOLEO F757 S/E BOLEO F758 S/E BOLEO F759 S/E BOLEO F760 S/E BOLEO F761 S/E BOLEO F762 S/E BOLEO F763 S/E BOLEO F764 S/E BOLEO F765 S/E BOLEO F766 S/E BOLEO F767 S/E BOLEO F768 S/E BOLEO F769 S/E BOLEO F770 S/E BOLEO F771 S/E BOLEO F772 S/E BOLEO F773 S/E BOLEO F774 S/E BOLEO F775 S/E BOLEO F776 S/E BOLEO F777 S/E BOLEO F778 S/E BOLEO F779 S/E BOLEO F780 S/E BOLEO F781 S/E BOLEO F782 S/E BOLEO F783 S/E BOLEO F784 S/E BOLEO F785 S/E BOLEO F786 S/E BOLEO F787 S/E BOLEO F788 S/E BOLEO F789 S/E BOLEO F790 S/E BOLEO F791 S/E BOLEO F792 S/E BOLEO F793 S/E BOLEO F794 S/E BOLEO F795 S/E BOLEO F796 S/E BOLEO F797 S/E BOLEO F798 S/E BOLEO F799 S/E BOLEO F800 S/E BOLEO F801 S/E BOLEO F802 S/E BOLEO F803 S/E BOLEO F804 S/E BOLEO F805 S/E BOLEO F806 S/E BOLEO F807 S/E BOLEO F808 S/E BOLEO F809 S/E BOLEO F810 S/E BOLEO F811 S/E BOLEO F812 S/E BOLEO F813 S/E BOLEO F814 S/E BOLEO F815 S/E BOLEO F816 S/E BOLEO F817 S/E BOLEO F818 S/E BOLEO F819 S/E BOLEO F820 S/E BOLEO F821 S/E BOLEO F822 S/E BOLEO F823 S/E BOLEO F824 S/E BOLEO F825 S/E BOLEO F826 S/E BOLEO F827 S/E BOLEO F828 S/E BOLEO F829 S/E BOLEO F830 S/E BOLEO F831 S/E BOLEO F832 S/E BOLEO F833 S/E BOLEO F834 S/E BOLEO F835 S/E BOLEO F836 S/E BOLEO F837 S/E BOLEO F838 S/E BOLEO F839 S/E BOLEO F840 S/E BOLEO F841 S/E BOLEO F842 S/E BOLEO F843 S/E BOLEO F844 S/E BOLEO F845 S/E BOLEO F846 S/E BOLEO F847 S/E BOLEO F848 S/E BOLEO F849 S/E BOLEO F850 S/E BOLEO F851 S/E BOLEO F852 S/E BOLEO F853 S/E BOLEO F854 S/E BOLEO F855 S/E BOLEO F856 S/E BOLEO F857 S/E BOLEO F858 S/E BOLEO F859 S/E BOLEO F860 S/E BOLEO F8														

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 26-04-2021 14:15:41

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 246

Total registros Subestación: 112

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Subestación	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Tareas a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Ejecución)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202023985	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA MANTOS BLANCOS	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E MANTOS BLANCOS	S/E MANTOS BLANCOS 03 S/E MANTOS BLANCOS 03	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento en línea aérea interna 23 kV de Minera Mantos Blancos hacia Transformador 2 23k/3 kV. Condiciones requeridas en Subestación Mantos Blancos: Abierto S2E3-S30T3 y desconectado Transformador 2 23k/3 kV S/E Mantos Blancos. Condiciones adicionales requeridas: se solicita al CDC que realice despacho de Central Diesel Mantos Blancos para mantener abastecidos los consumos de Minera Mantos Blancos mediante la generación en sitio. El despacho de las unidades MMB deberá realizarse antes de la desconexión buscando una transferencia de 0 MW al momento de desconectar el transformador 3 23/ 63 kV. Las unidades MMB despatchadas dependerán de la carga requerida momento a momento por Minera Mantos Blancos y serán coordinadas con el CDC a través del Centro de Control de Enrochile.	El riesgo del trabajo es bajo.	Mantenimiento en línea aérea interna 23 kV de Minera Mantos Blancos hacia Transformador 2 23k/3 kV. Condiciones requeridas en Subestación Mantos Blancos: Abierto S2E3-S30T3 y desconectado Transformador 2 23k/3 kV S/E Mantos Blancos. Condiciones adicionales requeridas: se solicita al CDC que realice despacho de Central Diesel Mantos Blancos para mantener abastecidos los consumos de Minera Mantos Blancos mediante la generación en sitio. El despacho de las unidades MMB deberá realizarse antes de la desconexión buscando una transferencia de 0 MW al momento de desconectar el transformador 3 23/ 63 kV. Las unidades MMB despatchadas dependerán de la carga requerida momento a momento por Minera Mantos Blancos y serán coordinadas con el CDC a través del Centro de Control de Enrochile.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	07-04-21 08:00	07-04-21 08:00	07-04-21 08:00	07-04-21 18:01	
202023983	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA MANTOS BLANCOS	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E MANTOS BLANCOS	S/E MANTOS BLANCOS 17 S/E MANTOS BLANCOS 014	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento en línea aérea interna 23 kV de Minera Mantos Blancos hacia Transformador 4 23k/3 kV. Condiciones requeridas en Subestación Mantos Blancos: Abierto S2E7-S30T4 y desconectado Transformador 4 23k/3 kV S/E Mantos Blancos. Condiciones adicionales requeridas: se solicita al CDC que realice despacho de Central Diesel Mantos Blancos para mantener abastecidos los consumos de Minera Mantos Blancos mediante la generación en sitio. El despacho de las unidades MMB deberá realizarse antes de la desconexión buscando una transferencia de 0 MW al momento de desconectar el transformador 4 23/ 63 kV. Las unidades MMB despatchadas dependerán de la carga requerida momento a momento por Minera Mantos Blancos y serán coordinadas con el CDC a través del Centro de Control de Enrochile.	El riesgo del trabajo es bajo.	Mantenimiento en línea aérea interna 23 kV de Minera Mantos Blancos hacia Transformador 4 23k/3 kV. Condiciones requeridas en Subestación Mantos Blancos: Abierto S2E7-S30T4 y desconectado Transformador 4 23k/3 kV S/E Mantos Blancos. Condiciones adicionales requeridas: se solicita al CDC que realice despacho de Central Diesel Mantos Blancos para mantener abastecidos los consumos de Minera Mantos Blancos mediante la generación en sitio. El despacho de las unidades MMB deberá realizarse antes de la desconexión buscando una transferencia de 0 MW al momento de desconectar el transformador 4 23/ 63 kV. Las unidades MMB despatchadas dependerán de la carga requerida momento a momento por Minera Mantos Blancos y serán coordinadas con el CDC a través del Centro de Control de Enrochile.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	07-04-21 08:00	07-04-21 10:00	07-04-21 08:00	07-04-21 18:01	
202024452	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE EOLICO EL ABRÁN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DON GOYO	S/E DON GOYO IJ2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación líneas 220 kV. Don Goyo - Pan de Azúcar C1 y C2. Trabajos realizados por Transac. Condiciones requeridas en S/E Don Goyo: No reconectar S2E2 a S2E4.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación líneas 220 kV. Don Goyo - Pan de Azúcar C1 y C2. Trabajos realizados por Transac. Condiciones requeridas en S/E Don Goyo: No reconectar S2E2 a S2E4.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 08:15	07-04-21 16:44	
202020959	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE QUELLAGUA	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E PE1	S/E PE1 S/E PE2 S/E PE3 S/E PE4 S/E PE5	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de equipos primarios de subestación PEO. Condiciones requeridas: Abierto S2T1 y celdas de MT, PFV Nuevo Quillagua F/5.	El riesgo del trabajo es bajo debido a que se realizara con las instalaciones desenergizadas.	Lavado de aislación de equipos primarios de subestación PEO. Condiciones requeridas: Abierto S2T1 y celdas de MT, PFV Nuevo Quillagua F/5.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	07-04-21 10:20	07-04-21 23:59	07-04-21 10:20	07-04-21 11:08	
2020208316	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE QUELLAGUA	Desconexión	Origen Interno	Programada	TAP OFF QUELLAGUA	TAP OFF QUELLAGUA II	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de equipos primarios de subestación. Condiciones requeridas: Abierto S2T1, B01-1, B01-2 en 3e Tag y Qullagua.	El riesgo del trabajo es bajo debido a que se realizara con las instalaciones desenergizadas.	Lavado de aislación de equipos primarios de subestación. Condiciones requeridas: Abierto S2T1, B01-1, B01-2 en 3e Tag y Qullagua.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	07-04-21 07:00	07-04-21 11:00	07-04-21 06:13	08-04-21 09:11	
2020205536	Subestación	Ejecución Exitosa	Puñco Hydro Punta Sierra Saá	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PUNTA SIERRA	S/E PUNTA SIERRA JS S/E PUNTA SIERRA JE	Mantenimiento preventivo	0	MPE de equipos de potencia y acciones de la ligada de línea 220KV Las Palmas Circuito 2.	Riesgo bajo. Se realizará con equipo desenergizado, por personal calificado.	Se coordina con Transac desconexión de línea Las Palmas - Punta Sierra, Circuito 2 para dicha intervención.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	07-04-21 08:00	07-04-21 17:00	07-04-21 08:04	07-04-21 17:43	
202020296	Subestación	Ejecución Exitosa	SAN JUAN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO SAN JUAN	BA S/E PARQUE EOLICO SAN JUAN 3BKV BARRA B	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realiza retro del analizador metrel power master M12982.	Nivel de riesgo bajo, realizar el retro del equipo analizador metrel power master M12982. Los trabajos serán realizados por personal especialista bajo norma de seguridad.	Se realizará el retro del analizador metrel power master M12982.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	07-04-21 10:20	07-04-21 18:00	07-04-21 09:41	07-04-21 18:47	
2020208195	Subestación	Ejecución Exitosa	SAN JUAN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO SAN JUAN	BA S/E PARQUE EOLICO SAN JUAN 3BKV BARRA A	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realiza retro del analizador metrel power master M12982.	Nivel de riesgo bajo, realizar el retro del equipo analizador metrel power master M12982. Los trabajos serán realizados por personal especialista bajo norma de seguridad.	Se realizará el retro del analizador metrel power master M12982.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	07-04-21 10:20	07-04-21 18:00	07-04-21 09:41	07-04-21 18:47	
2020202970	Subestación	Ejecución Exitosa	SANTIAGO SOLAR	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL SANTIAGO SOLAR	S/E CENTRAL SANTIAGO SOLAR H1 S/E CENTRAL SANTIAGO SOLAR H2	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento anual de subestación 110 kV y PV Santiago Solar	Riesgo Bajo. Trabajos en equipo desenergizados.	Se coordina con Chilquiza la desenergización con puesta a tierra en ambos extremos de la LT 110 kV Santiago Solar Cerro Nueva y la LT 110 kV Las Vegas Santiago Solar.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	07-04-21 19:00	08-04-21 07:00	07-04-21 19:30	08-04-21 00:40	
2020202529	Subestación	Ejecución Exitosa	SIERRA GORDA SCM	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SIERRA GORDA	S/E SIERRA GORDA BPS S/E SIERRA GORDA 30 S/E SIERRA GORDA 33 kV BPS S/E SIERRA GORDA 33 kV BPS S/E SIERRA GORDA 33 kV BPS S/E SIERRA GORDA J2 S/E SIERRA GORDA J1 S/E SIERRA GORDA J71 S/E SIERRA GORDA J72 S/E SIERRA GORDA FH11 S/E SIERRA GORDA FH10 S/E SIERRA GORDA EHE1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislaciones en Subestación Sierra Gorda 220 kV con líneas energizadas con método plún por empresa Bloech.	Riesgo bajo, pinrose en lavados de la Subestación 220 kV será realizado por empresa especialista Bloech con basta experiencia en estos trabajos y considerando los condiciones ambientales e ir conductividad del agua.	Condiciones requeridas en S/E Sierra Gorda: No reconectar S2T1, S2T2, S2T3, S2T7 y S2T8. Condiciones requeridas en S/E Cerro Domador: No reconectar S212. Condiciones requeridas en S/E Encuentro: No reconectar S2113. Condiciones requeridas en S/E Sierra Gorda solicitadas a Fend: No reconectar S211. Condiciones requeridas en S/E El Arroyo solicitadas a Fend: No reconectar S211. Nota: Condición de no reconectar implica deshabilitar reconexión automática y realizar.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 08:53	07-04-21 12:31	
2020200882	Subestación	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E OSORNO		Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas SCADA de envío de comandos de reset de relé maestro B0T1, B0T2, B0T3 y B0B-81 de S/E Osorno. Se bloquearán las salidas de comandos desde la RTU y se desconectará la comunicación con los IEDs, para evitar errores de direccionamiento, y se enviará el comando de reset de relé maestro. Luego se verifica su funcionamiento normal. Se modifica la configuración del controlador de S/E Osorno para programar salida de controlador de fallo.	Riesgo controlado, se pasarán senha local/Remoto a local en punto AT47 y sala de control para evitar envíos erróneos de trips.	Se mantendrá personal en terreno para atender cualquier contingencia que se pueda presentar, además prueba se realizará sobre el Relé Maestro por Trip. (P# 64716 Registro interno STS).	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	07-04-21 08:00	07-04-21 20:00	07-04-21 09:20	07-04-21 17:03	
2020204375	Subestación	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E BARRO BLANCO		Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas SCADA de envío de comandos de reset de relé maestro B0T1 y S/E Barro Blanco. Se bloquearán las salidas de comandos desde la RTU y se desconectará la comunicación con los IEDs, para evitar errores de direccionamiento, y se enviará el comando de reset de relé maestro. Luego se verifica su funcionamiento normal. Se modifica la configuración del controlador de S/E Barro Blanco para programar salida de controlador de fallo.	Riesgo controlado, se pasarán senha local/Remoto a local en punto AT47 y sala de control para evitar envíos erróneos de trips.	Se mantendrá personal en terreno para atender cualquier contingencia que se pueda presentar. (P# 64718 Registro interno STS).	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	07-04-21 08:00	07-04-21 20:00	07-04-21 17:03	07-04-21 17:50	
2020205593	Subestación	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E OSORNO	OSORNO 66/24KV 30MVA.3	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas que consiste en Pruebas de operación y reset remoto del relé B0T1. Alarmedos pendientes relacionados a relé B0T1 Durante la actividad del pruebas de operación y reset remoto del relé B0T1, este se inhabilitará quedando: -Habilitadas las protecciones ERT3 y S2E20N T3 que disparan sobre el interruptor S2B12 a carga indeseable el disparo sobre S2E17 por operación de protecciones mecánicas y eléctricas del transformador T3, tendiendo a que estas opere sobre B0T2 (que estará bloqueado) y B0T3 (protección de barra 23 kV VT2 se mantendrá en servicio). Para agudizar las pruebas se pasan los sen local remoto a posición local de los demás interruptores de la subestación para evitar apertura erróneas.	El riesgo de la faena es bajo y controlado	asociado a P# N° 5648	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	07-04-21 08:00	07-04-21 20:00	07-04-21 12:11	07-04-21 12:50	
2020205591	Subestación	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E OSORNO	BA S/E OSORNO 60KV	Otro Tipo de Trabajo	0	Alarmedos pendientes relacionados a relé B0B-81 Durante la actividad de pruebas de operación y reset remoto del relé B0B-81, se inhabilitará el relé maestro quedando: -Habilitadas las protecciones por cada punto (S2B1-S2B3-S2B4-S2B5-S2B6-S2B7-S2B8). Para agudizar las pruebas se pasan los sen local remoto a posición local de los demás interruptores de la subestación para evitar apertura erróneas.	El riesgo de la faena es bajo y controlado	asociado a P# N° 5647	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	07-04-21 08:00	07-04-21 20:00	07-04-21 14:24	07-04-21 15:34	
2020205487	Subestación	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E BARRO BLANCO	BARRO BLANCO 66/24/13-18KV 20-30MVA	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas que consiste en Pruebas de operación y reset remoto del relé B0T1. Alarmedos pendientes relacionados a relé B0T1 Durante la actividad de pruebas de operación y reset remoto del relé B0T1, este se inhabilitará quedando: -Habilitadas las protecciones ERT3 y S2E20N T2 que disparan sobre el interruptor S2B12 a carga indeseable el disparo sobre S2E17 por operación de protecciones mecánicas y eléctricas del transformador T2, tendiendo a que estas opere sobre B0T2 (que estará bloqueado) y B0T3 (protección de barra 23 kV VT2 se mantendrá en servicio). Para agudizar las pruebas se pasan los sen local remoto a posición local de los demás interruptores de la subestación para evitar apertura erróneas.	El riesgo de la faena es bajo y controlado	asociado a P# N° 5646	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	07-04-21 08:00	07-04-21 20:00	07-04-21 17:00	07-04-21 18:06	
2020205486	Subestación	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E OSORNO	OSORNO 66/24KV 30MVA.2	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas que consiste en Pruebas de operación y reset remoto del relé B0T1. Alarmedos pendientes relacionados a relé B0T1 Durante la actividad del pruebas de operación y reset remoto del relé B0T1, este se inhabilitará quedando: -Habilitadas las protecciones ERT3 y S2E20N T2 que disparan sobre el interruptor S2B12 a carga indeseable el disparo sobre S2E17 por operación de protecciones mecánicas y eléctricas del transformador T2, tendiendo a que estas opere sobre B0T2 (que estará bloqueado) y B0T3 (protección de barra 23 kV VT2 se mantendrá en servicio). Para agudizar las pruebas se pasan los sen local remoto a posición local de los demás interruptores de la subestación para evitar apertura erróneas.	El riesgo de la faena es bajo y controlado	asociado a P# N° 5645	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	07-04-21 08:00	07-04-21 20:00	07-04-21 08:07	07-04-21 11:56	
2020204018	Subestación	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PURRANQUE	S/E PURRANQUE B1 S/E PURRANQUE B1 S/E PURRANQUE B1	Mantenimiento preventivo	0	No reconectar interruptores S2B1, S2B3 y S2B4 por faenas asociadas a 2020214036	El riesgo de la faena es bajo y controlado	asociado a P# N° 103	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	07-04-21 10:00	07-04-21 18:00	07-04-21 12:13	07-04-21 13:03	
2020204216	Subestación	Ejecución Exitosa	STS	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PURRANQUE	S/E PURRANQUE B2	Mantenimiento preventivo	0	Desconexión de punto S2B2 por faenas que consisten en: 1° Realizar el Mantn Preventivo en Punto B0B-2 y Barra de 66 kV. 2° Realizar el Retiro de Puentes Superiores del B0B-2 a Barra de 66 kV. 3° Realizar el Mantn Preventivo en Punto B0B-2 14° Instalación y Conexión de Puentes Superiores del B0B-2 a Barra de 66 kV.	El riesgo de la faena es bajo y controlado	asociado a P# N° 103, línea 66 kV Rio Negro Purranque Q2 estará en servicio	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	07-04-21 10:00	07-04-21 18:00	07-04-21 12:13	07-04-21 13:03	
2020204011	Subestación	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E RIO NEGRO	S/E RIO NEGRO B4	Mantenimiento preventivo	0	No reconectar S2B4, modificar las protecciones en el punto B4 en S/E Rio Negro para dejar inoperables por faenas de mantenimiento preventivo básico en punto S2B2 de S/E Purranque.	El riesgo de la faena es bajo y controlado	asociado a P# N°103, La línea 66 kV Rio Negro Purranque Q2 estará en servicio	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	07-04-21 10:00	07-04-21 18:00	07-04-21 12:15	07-04-21 13:03	
2020204008	Subestación	Ejecución Exitosa	STS	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E RIO NEGRO	S/E RIO NEGRO B3	Mantenimiento preventivo	0	Desconexión de punto S2B3 por faenas de mantenimiento preventivo básico en punto S2B4 de S/E Purranque.	El riesgo de la faena es bajo y controlado	asociado a P# N°103, La línea 66 kV Rio Negro Purranque Q2 estará en servicio	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	07-04-21 10:00	07-04-21 18:00	07-04-21 12:13	07-04-21 13:03	
202020844	Subestación	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E NUEVA POZO ALMONTE	otroc tendido_salle	Lavado de Aislación	0	El principal riesgo es la ocurrencia de apertura intempestiva de interruptores S2B5-S209 S/E Nueva Posa Almonte, para realizar lavado de aislación en LT 220 kV Laguna. Nueva Posa Almonte. Medidas de mitigación deben ser adoptadas por personal de Enje.	Trabajo de lavado de aislación en LT 220 kV Laguna. Nueva Posa Almonte, realizados por personal de ENGE.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	07-04-21 08:00	07-04-21 08:00	07-04-21 13:40			
2020207973	Subestación	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS CHANGOS	LOS CHANGOS S2E7/30kV 6V JACSOMRA AT3 + IJC	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realiza pruebas de alarmas de sobrecarga (ANSI 48) de los sistemas de protección del AT3R hacia nivel 3. Para esta prueba se bloqueará un sistema a vez para realizarla.	Disparo intempestivo interruptor K4, K5, K2, K6 en SE los Changos. Medidas de mitigación: Insertar bloque de prueba asociado a los dispositivos MCOM PHAS. Doble chequeo del bloque de las protecciones, medición de los contactos de trip, revisión de estados online con la protección. Para esta prueba se bloqueará un sistema a la vez.	Se revisará pruebas de alarmas de sobrecarga (ANSI 48) de los sistemas de protección del AT3R hacia nivel 3. Para esta prueba se bloqueará un sistema a la vez para realizarla.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	07-04-21 08:00	07-04-21 17:00	07-04-21 12:15	07-04-21 13:54	
2020207971	Subestación	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS CHANGOS	LOS CHANGOS S2E7/30kV 6V JACSOMRA AT3 + IJC	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realiza pruebas de alarmas de sobrecarga (ANSI 48) de los sistemas de protección del AT3R hacia nivel 3. Para esta prueba se bloqueará un sistema a vez para realizarla.	Disparo intempestivo interruptor K4, K5, K2, K6 en SE los Changos. Medidas de mitigación: Insertar bloque de prueba asociado a los dispositivos MCOM PHAS. Doble chequeo del bloque de las protecciones, medición de los contactos de trip, revisión de estados online con la protección. Para esta prueba se bloqueará un sistema a la vez.	Se revisará pruebas de alarmas de sobrecarga (ANSI 48) de los sistemas de protección del AT3R hacia nivel 3. Para esta prueba se bloqueará un sistema a la vez para realizarla.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	07-04-21 08:00	07-04-21 17:00	07-04-21 13:54	07-04-21 14:36	
2020207858	Subestación	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA CARDONES	RE S/E NUEVA CARDONES 8.81	Otro Tipo de Trabajo	0	Limpieza de aislación y recubrimiento silicatado de bushings de maquina de potencia Reactor B41 (base de ruido)	Riesgo de disparo intempestivo por ocurrencia de aislamiento a prueba energizada. Medidas de mitigación: Comunicación efectiva, reconocimiento efectivo del área de trabajo, identificación correcta de equipos a intervenir, medición de ausencia de tensión previa a la colocación de puestas a tierra provisionales, aislamiento del cableado secundario en TTC asociadas.	Las condiciones requeridas para intervención del Reactor de reserva R - R1, son: desconectar B0T03-Suave N° 1, 2 y 3 abiertos y desconectar B0C70-R1 abierto.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	07-04-21 08:30	07-04-21 08:00	07-04-21 08:28	07-04-21 18:38	

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 26-04-2021 14:15:41
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
 Total registros Central: 246
 Total registros Central Generadora: 36

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Central	Unidad(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Responde	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Inicio	Fecha Fin
2021027312	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EL PELICANO SOLAR SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	PIV EL PELICANO	CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	105	S/E Don Héctor. MPB. Lavado de aislación de equipos primarios, incluye marcos de barra y línea. Paflo 11; 12; 14; 15; 16; 17; 18; 19; 20; 11; 12. Trabajos asociados a SODI PAFLO Con Tránsito.	Riesgo de la tarea bajo que trabajos se realizarán fuera instalaciones Pelicano, en caso de desconexión PV 220KV. en 2. Reservas de No Responder SUT3 Pelicano. S/OCC la Sereno.	Trabajos para realizar en S/E Don Héctor, instalaciones a intervenir Don Héctor: Barra 220KV. en 2. Reservas de No Responder SUT3 Pelicano.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 06:40	07-04-21 12:23
2021029856	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELÉCTRICA CAMPOHE	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER CAMPOHE	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	170	Unidad debe limitar a 170 MW para reparar válvula de control de turbina presión intermedia	Riesgo controlado, intervención con supervisión presente	Unidad debe limitar a 170 MW para reparar válvula de control de turbina presión intermedia	No tiene consumo afectado		ninguno	I (Unidad con limitación Forzosa)		07-04-21 17:26	07-04-21 23:00	07-04-21 17:26	08-04-21 12:05
2021020876	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION CHILE	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER TALTAL	TER TALTAL U2	Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere realizar desenergización de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indica que Reparación de difusor de gases de escape.	Solicitud reparada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indica que Reparación de difusor de gases de escape.	No tiene consumo afectado		ninguno	M (Mantenimiento Mayor)		07-04-21 20:00	09-04-21 23:59	09-04-21 20:00	09-04-21 18:14	
2021020595	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	HE PANGUE	HE PANGUE U1	Mantenimiento preventivo	240	Pruebas experimentales por puesta en servicio de Unidad N°1. Se requiere Unidad sincronizada al sistema. Distribución de potencia activa requerido durante entrega para ser entregado en Aranos mediante control electrónico. Se requiere mantener un valor de potencia activa al menos por 4 horas para realizar sintonización de regulador de velocidad.	Bajo, se supervisan los trabajos en terreno.	Solicitud de intervención por envíos en regulador de velocidad Unidad 1 Pangué.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba en Mantenimiento Mayor)		07-04-21 09:00	07-04-21 23:59	07-04-21 08:25	07-04-21 17:23
2021020488	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER HUASCO	TER HUASCO U1	Otro Tipo de Trabajo	18	Aranosque Unidad N°4 hasta Velocidad Nominal, por mantenimiento operacional	Riesgo bajo, trabajos serán supervisados en terreno.	Sin Comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		07-04-21 14:00	07-04-21 18:00	07-04-21 14:13	07-04-21 25:35
2021020457	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION CHILE	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER HUASCO	TER HUASCO U4	Mantenimiento preventivo	0	Lavado de Buching y Mufas Transformador Principal T-Cas N° 4.	Riesgo bajo, trabajos serán supervisados en terreno.	Sin Comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Programada)		07-04-21 07:30	07-04-21 18:00	07-04-21 07:34	07-04-21 12:30
2021020242	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER DIGO DE ALMARGO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	23	Se requiere realizar conmutación de servidor ICP SCADA Encl.	Riesgo bajo para el sistema, trabajos en servidores de comunicación Scaada.	Afectar conexión con todas las Centrales Térmicas e Hidráulicas, provocando indisponibilidad de AGC y SFR por pérdida de comunicaciones. La indisponibilidad podrá ser de máximo 2 minutos durante la ventana solicitada.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		07-04-21 12:00	07-04-21 14:00	07-04-21 12:07	07-04-21 13:42
2021020238	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER TARAPACA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	182	Se requiere realizar conmutación de servidor ICP SCADA Encl.	Riesgo bajo para el sistema, trabajos en servidores de comunicación Scaada.	Afectar conexión con todas las Centrales Térmicas e Hidráulicas, provocando indisponibilidad de AGC y SFR por pérdida de comunicaciones. La indisponibilidad podrá ser de máximo 2 minutos durante la ventana solicitada.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		07-04-21 12:00	07-04-21 14:00	07-04-21 12:07	07-04-21 13:42
2021020237	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	HP DIOS DE AGUA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	8	Se requiere realizar conmutación de servidor ICP SCADA Encl.	Riesgo bajo para el sistema, trabajos en servidores de comunicación Scaada.	Afectar conexión con todas las Centrales Térmicas e Hidráulicas, provocando indisponibilidad de AGC y SFR por pérdida de comunicaciones. La indisponibilidad podrá ser de máximo 2 minutos durante la ventana solicitada.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		07-04-21 12:00	07-04-21 14:00	07-04-21 12:07	07-04-21 13:42
2021020235	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	HP SALZADO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	10	Se requiere realizar conmutación de servidor ICP SCADA Encl.	Riesgo bajo para el sistema, trabajos en servidores de comunicación Scaada.	Afectar conexión con todas las Centrales Térmicas e Hidráulicas, provocando indisponibilidad de AGC y SFR por pérdida de comunicaciones. La indisponibilidad podrá ser de máximo 2 minutos durante la ventana solicitada.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		07-04-21 12:00	07-04-21 14:00	07-04-21 12:07	07-04-21 13:42
2021020234	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	HE SALZAD	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	80	Se requiere realizar conmutación de servidor ICP SCADA Encl.	Riesgo bajo para el sistema, trabajos en servidores de comunicación Scaada.	Afectar conexión con todas las Centrales Térmicas e Hidráulicas, provocando indisponibilidad de AGC y SFR por pérdida de comunicaciones. La indisponibilidad podrá ser de máximo 2 minutos durante la ventana solicitada.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		07-04-21 12:00	07-04-21 14:00	07-04-21 12:07	07-04-21 13:42
2021020233	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	HP PALMUCHO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	40	Se requiere realizar conmutación de servidor ICP SCADA Encl.	Riesgo bajo para el sistema, trabajos en servidores de comunicación Scaada.	Afectar conexión con todas las Centrales Térmicas e Hidráulicas, provocando indisponibilidad de AGC y SFR por pérdida de comunicaciones. La indisponibilidad podrá ser de máximo 2 minutos durante la ventana solicitada.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		07-04-21 12:00	07-04-21 14:00	07-04-21 12:07	07-04-21 13:42
2021020231	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	HP LOS MOLLES	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	18	Se requiere realizar conmutación de servidor ICP SCADA Encl.	Riesgo bajo para el sistema, trabajos en servidores de comunicación Scaada.	Afectar conexión con todas las Centrales Térmicas e Hidráulicas, provocando indisponibilidad de AGC y SFR por pérdida de comunicaciones. La indisponibilidad podrá ser de máximo 2 minutos durante la ventana solicitada.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		07-04-21 12:00	07-04-21 14:00	07-04-21 12:07	07-04-21 13:42
2021020229	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	HP ISLA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	68	Se requiere realizar conmutación de servidor ICP SCADA Encl.	Riesgo bajo para el sistema, trabajos en servidores de comunicación Scaada.	Afectar conexión con todas las Centrales Térmicas e Hidráulicas, provocando indisponibilidad de AGC y SFR por pérdida de comunicaciones. La indisponibilidad podrá ser de máximo 2 minutos durante la ventana solicitada.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		07-04-21 12:00	07-04-21 14:00	07-04-21 12:07	07-04-21 13:42
20210202373	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	HP ABANICO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	46	Se requiere realizar conmutación de servidor ICP SCADA Encl.	Riesgo bajo para el sistema, trabajos en servidores de comunicación Scaada.	Afectar conexión con todas las Centrales Térmicas e Hidráulicas, provocando indisponibilidad de AGC y SFR por pérdida de comunicaciones. La indisponibilidad podrá ser de máximo 2 minutos durante la ventana solicitada.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		07-04-21 12:00	07-04-21 14:00	07-04-21 12:07	07-04-21 13:42
20210202372	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER ATACAMA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	732	Se requiere realizar conmutación de servidor ICP SCADA Encl.	Riesgo bajo para el sistema, trabajos en servidores de comunicación Scaada.	Afectar conexión con todas las Centrales Térmicas e Hidráulicas, provocando indisponibilidad de AGC y SFR por pérdida de comunicaciones. La indisponibilidad podrá ser de máximo 2 minutos durante la ventana solicitada.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		07-04-21 12:00	07-04-21 14:00	07-04-21 12:07	07-04-21 13:42
20210202371	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER BOCAMINA II	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	350	Se requiere realizar conmutación de servidor ICP SCADA Encl.	Riesgo bajo para el sistema, trabajos en servidores de comunicación Scaada.	Afectar conexión con todas las Centrales Térmicas e Hidráulicas, provocando indisponibilidad de AGC y SFR por pérdida de comunicaciones. La indisponibilidad podrá ser de máximo 2 minutos durante la ventana solicitada.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		07-04-21 12:00	07-04-21 14:00	07-04-21 12:07	07-04-21 13:42
20210202370	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER SAN ISIDRO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	379	Se requiere realizar conmutación de servidor ICP SCADA Encl.	Riesgo bajo para el sistema, trabajos en servidores de comunicación Scaada.	Afectar conexión con todas las Centrales Térmicas e Hidráulicas, provocando indisponibilidad de AGC y SFR por pérdida de comunicaciones. La indisponibilidad podrá ser de máximo 2 minutos durante la ventana solicitada.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		07-04-21 12:00	07-04-21 14:00	07-04-21 12:07	07-04-21 13:42
20210202369	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER SAN ISIDRO II	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	380	Se requiere realizar conmutación de servidor ICP SCADA Encl.	Riesgo bajo para el sistema, trabajos en servidores de comunicación Scaada.	Afectar conexión con todas las Centrales Térmicas e Hidráulicas, provocando indisponibilidad de AGC y SFR por pérdida de comunicaciones. La indisponibilidad podrá ser de máximo 2 minutos durante la ventana solicitada.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		07-04-21 12:00	07-04-21 14:00	07-04-21 12:07	07-04-21 13:42
20210202368	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	HE PANGUE	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	407	Se requiere realizar conmutación de servidor ICP SCADA Encl.	Riesgo bajo para el sistema, trabajos en servidores de comunicación Scaada.	Afectar conexión con todas las Centrales Térmicas e Hidráulicas, provocando indisponibilidad de AGC y SFR por pérdida de comunicaciones. La indisponibilidad podrá ser de máximo 2 minutos durante la ventana solicitada.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		07-04-21 12:00	07-04-21 14:00	07-04-21 12:07	07-04-21 13:42
20210202367	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER TALTAL	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	243	Se requiere realizar conmutación de servidor ICP SCADA Encl.	Riesgo bajo para el sistema, trabajos en servidores de comunicación Scaada.	Afectar conexión con todas las Centrales Térmicas e Hidráulicas, provocando indisponibilidad de AGC y SFR por pérdida de comunicaciones. La indisponibilidad podrá ser de máximo 2 minutos durante la ventana solicitada.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		07-04-21 12:00	07-04-21 14:00	07-04-21 12:07	07-04-21 13:42
20210202366	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	HE RAPEL	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	377	Se requiere realizar conmutación de servidor ICP SCADA Encl.	Riesgo bajo para el sistema, trabajos en servidores de comunicación Scaada.	Afectar conexión con todas las Centrales Térmicas e Hidráulicas, provocando indisponibilidad de AGC y SFR por pérdida de comunicaciones. La indisponibilidad podrá ser de máximo 2 minutos durante la ventana solicitada.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		07-04-21 12:00	07-04-21 14:00	07-04-21 12:07	07-04-21 13:42
20210202365	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER QUINTERO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	256	Se requiere realizar conmutación de servidor ICP SCADA Encl.	Riesgo bajo para el sistema, trabajos en servidores de comunicación Scaada.	Afectar conexión con todas las Centrales Térmicas e Hidráulicas, provocando indisponibilidad de AGC y SFR por pérdida de comunicaciones. La indisponibilidad podrá ser de máximo 2 minutos durante la ventana solicitada.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		07-04-21 12:00	07-04-21 14:00	07-04-21 12:07	07-04-21 13:42
20210202345	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	HE EL TORO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	450	Se requiere realizar conmutación de servidor ICP SCADA Encl.	Riesgo bajo para el sistema, trabajos en servidores de comunicación Scaada.	Afectar conexión con todas las Centrales Térmicas e Hidráulicas, provocando indisponibilidad de AGC y SFR por pérdida de comunicaciones. La indisponibilidad podrá ser de máximo 2 minutos durante la ventana solicitada.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		07-04-21 12:00	07-04-21 14:00	07-04-21 12:07	07-04-21 13:42
20210202333	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	HE CIPRESSE	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	306	Se requiere realizar conmutación de servidor ICP SCADA Encl.	Riesgo bajo para el sistema, trabajos en servidores de comunicación Scaada.	Afectar conexión con todas las Centrales Térmicas e Hidráulicas, provocando indisponibilidad de AGC y SFR por pérdida de comunicaciones. La indisponibilidad podrá ser de máximo 2 minutos durante la ventana solicitada.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		07-04-21 12:00	07-04-21 14:00	07-04-21 12:07	07-04-21 13:42
20210202332	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	HE ANTUCO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	320	Se requiere realizar conmutación de servidor ICP SCADA Encl.	Riesgo bajo para el sistema, trabajos en servidores de comunicación Scaada.	Afectar conexión con todas las Centrales Térmicas e Hidráulicas, provocando indisponibilidad de AGC y SFR por pérdida de comunicaciones. La indisponibilidad podrá ser de máximo 2 minutos durante la ventana solicitada.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		07-04-21 12:00	07-04-21 14:00	07-04-21 12:07	07-04-21 13:42
20210202329	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	HE RALCO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	690	Se requiere realizar conmutación de servidor ICP SCADA Encl.	Riesgo bajo para el sistema, trabajos en servidores de comunicación Scaada.	Afectar conexión con todas las Centrales Térmicas e Hidráulicas, provocando indisponibilidad de AGC y SFR por pérdida de comunicaciones. La indisponibilidad podrá ser de máximo 2 minutos durante la ventana solicitada.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		07-04-21 12:00	07-04-21 14:00	07-04-21 12:07	07-04-21 13:42
20210202463	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP PULLINGUE	HP PULLINGUE U2	Inspección Visual	0	Investigar ruidos en zona de anillos colectores.	Riesgo bajo, trabajos supervisados en terreno.	Mantenimiento pasivo	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Programada)		07-04-21 11:00	07-04-21 16:00	07-04-21 13:55	07-04-21 14:55
20210202379	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	HE PILMAQUÉN	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	50	Se requiere realizar conmutación de servidores ICP SCADA Encl.	Riesgo bajo para el sistema, trabajos en servidores de comunicación Scaada.	Afectar conexión con todas las centrales térmicas e hidráulicas, provocando indisponibilidad de AGC y SFR por pérdida de comunicaciones. La indisponibilidad podrá ser de máximo 2 minutos durante la ventana solicitada.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		07-04-21 12:00	07-04-21 14:00	07-04-21 12:07	07-04-21 13:42
20210202277	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	HP PULLINGUE	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	30	Se requiere realizar conmutación de servidores ICP SCADA Encl.	Riesgo bajo para el sistema, trabajos en servidores de comunicación Scaada.	Afectar conexión con todas las centrales térmicas e hidráulicas, provocando indisponibilidad de AGC y SFR por pérdida de comunicaciones. La indisponibilidad podrá ser de máximo 2 minutos durante la ventana solicitada.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		07-04-21 12:00	07-04-21 14:00	07-04-21 12:07	07-04-21 13:42
20210203000	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIA CERRO EL MORADO	Desconexión	Origen Interno	Programada	PIV DOÑA CARMEN SOLAR	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento Subestación Doña Carmen aguas abajo del 5211 1. Mantenimiento a T.T.P.P (Capotivo) 2. Mantenimiento a T.P.A.H 3. Mantenimiento a T.T.C.C. 4. Mantenimiento a desconector 892-1 5. Mantenimiento a desconector 892-2 6. Mantenimiento a interruptor 522 7. Pruebas Protección mecánica Transformador de Poder 8. Cambio de Síntesis Gel (Transformador de Poder)	Riesgo asociado a los trabajos bajo, por motivos de mantenimiento preventivo subestación Doña Carmen con líneas desenergizadas.	Trabajos de mantenimiento en equipos aguas debajo de interruptor 5211.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		08-04-21 20:00	08-04-21 06:00	07-04-21 19:56	08-04-21 00:34
20210202677	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENELASA	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 3 MW de unidades 301-303.	El trabajo tiene riesgo bajo puesto que el personal conoce y ha realizado el trabajo anteriormente.	Se realizará prueba con carga a una potencia de máxima de 3 MW de unidades 301-303.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		07-04-21 09:30	07-04-21 19:30	07-04-21 09:00	07-04-21 13:07
20210202824	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PEHUENCHE	Intervención	Origen Interno	Programada	HP CURILINDUE	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	89	Se requiere realizar conmutación de servidor ICP SCADA Encl.	Riesgo bajo para el sistema, trabajos en servidores de comunicación Scaada.	Afectar conexión con todas las Centrales Térmicas e Hidráulicas, provocando indisponibilidad de AGC y SFR por pérdida de comunicación. La indisponibilidad podrá ser de máximo 2 minutos durante la ventana solicitada.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		07-04-21 12:00	07-04-21 14:00	07-04-21 12:07	07-04-21 13:42
20210202873	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PEHUENCHE	Intervención	Origen Interno	Programada	HP LOMA ALTA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	40	Se requiere realizar conmutación de servidor ICP SCADA Encl.	Riesgo bajo para el sistema, trabajos en servidores de comunicación Scaada.	Afectar conexión con todas las Centrales Térmicas e Hidráulicas, provocando indisponibilidad de AGC y SFR por pérdida de comunicación. La indisponibilidad podrá ser de máximo 2 minutos durante la ventana solicitada.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		07-04-21 12:00	07-04-21 14:00	07-04-21 12:07	07-04-21 13:42
20210202872	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PEHUENCHE	Intervención	Origen Interno	Programada	HE PEHUENCHE	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	160	Se requiere realizar conmutación de servidor ICP SCADA Encl.	Riesgo bajo para el sistema, trabajos en servidores de comunicación Scaada.	Afectar conexión con todas las centrales térmicas e hidráulicas, provocando indisponibilidad de AGC y SFR por pérdida de comunicación. La indisponibilidad podrá ser de máximo 2 minutos durante la ventana solicitada.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		07-04-21 12:00	07-04-21 14:00	07-04-21 12:07	07-04-21 13:42
20210207987	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGIA CHILEKRAFT Ssa	Intervención	Origen Interno	Programada	TER PASIONALES	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	300	Pruebas operacionales con carga variable hasta 4 MW para verificación de switch de nivel de refinería e comportamiento de unidades generadoras.	No existen riesgos asociados a estos trabajos.	La central se encuentra 100% disponible para si en caso de ser requerida.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)</					

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 26-04-2023 14:15:43
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 244
 Total registros Línea: 98

Numero	Línea	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo	Potencia	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Ejecu)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva	Fecha Efectiva (Ejecu)
20202701	Línea	Ejecución Exitosa	ALG GÉNEN	Intervención	Origen Interno	Programada		LABERINTO - LOMAS BAYAS 220KV	LABERINTO - LOMAS BAYAS 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación LT Laberinto - Lomas Bayas Cto Simple (Forma N° 2) a 240	Riesgo bajo por trabajo preventivo	S/E Laberinto No reconectar S22-04L, S/E Lomas Bayas - No reconectar S21L, S21R.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 08:00	07-04-21 12:31
20202728	Línea	Ejecución Exitosa	CAP CAMP	Intervención	Origen Interno	Programada		CARDONES - SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS 220KV C1	CARDONES - SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación en UTE Cardones - Llano de Llampos con línea energizada. Se solicita no reconectar S21B en S/E Cardones y no reconectar S21C en S/E Seccionadora Llano de Llampos.	Bajo nivel de riesgo haciendo uso los procedimientos de trabajo. Lavado de aislación en UTE Cardones - Llano de Llampos con línea energizada. Se solicita no reconectar S21B en S/E Cardones y no reconectar S21C en S/E Seccionadora Llano de Llampos.	S/C	No tiene consumo afectado	ninguno		07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 08:07	07-04-21 17:05
20202958	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Curso Forosco		CURANILAHUE - TRES PINOS 66KV	CURANILAHUE - TRES PINOS 66KV C1	Roo y pda de Franja serendubria	0	Se requiere realizar pda de emergencia, por árbol cercano a LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos, entre estructura N°418 y 419. Para esto se requiere bloque de reconexión automática del interruptor S28 de S/E Curanilahue. El bloque se mantendrá mientras duren los trabajos.	Riesgo controlado según procedimiento interno CGE	-	No tiene consumo afectado	ninguno		07-04-21 11:15	07-04-21 15:00	07-04-21 11:11	07-04-21 11:40
20202920	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada		CHIVICAN - LAS ENCINAS 66KV	CHIVICAN - LAS ENCINAS 66KV C1	Roo y pda de Franja serendubria	0	Bloqueo de reconexión a línea de 66 KV como medida de precaución operacional, por pda de árboles cercanos a instalación.	Riesgo bajo. Trabajo considerado medida de seguridad/ clasificación correspondiente.	Bloqueo de reconexión a línea de 66 KV, como medida de precaución operacional, por pda de árboles cercanos a instalación.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 09:55	07-04-21 18:03
20202897	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada		SAN FRANCISCO DE MOLFADA - PAINE 66KV	TAP HOSPITAL - PAINE 66KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con las instalaciones en servicio	Nivel de riesgo medio, controlado	Se requiere el bloque de reconexión automática del S28 de S/E Paine, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 10:37	07-04-21 18:00
20202806	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada		FATMA - HOSPITAL 66KV	ESTRUCTURA 36A - HOSPITAL 66KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con las instalaciones en servicio	Nivel de riesgo medio, controlado	Para estos trabajos se requiere el bloque de reconexión del S28 de S/E Fatma, condición que permanecerá durante la ejecución efectiva de la fama.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 08:10	07-04-21 10:36
20202730	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada		PAINE - ISLA DE MAIPO 66KV	PAINE - ISLA DE MAIPO 66KV C1	Roo y pda de Franja serendubria	0	Pods y roca en cercanías de la línea de transmisión	Nivel de riesgo bajo, controlado.	Se requiere el bloque de reconexión automática del S28 de S/E Paine, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 09:32	07-04-21 16:21
202027670	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada		CAUCUMES - LA VEGA 66KV	CAUCUMES - LA VEGA 66KV C1	Roo y pda de Franja serendubria	0	Bloquear reconexión del S281 de S/E Cauques por trabajos de poda y roca en la LT Cauquenes-La Vega.	Riesgo medio con bloqueo.	Pods.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-04-21 08:38	07-04-21 18:38	07-04-21 11:05	07-04-21 16:13
202029406	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada		CHIMBARICONO - TAP QUINTA 66KV C1	CHIMBARICONO - TAP QUINTA 66KV C1	Roo y pda de Franja serendubria	0	Pods y roca de árboles dentro y fuera de Franja	Riesgo del Trabajo medio controlado	Se requiere el bloque de la reconexión del interruptor S28 de S/E San Fernando como medida de precaución ante estas actividades.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-04-21 08:38	07-04-21 18:38	07-04-21 09:32	07-04-21 16:50
202023215	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada		COPIAPO - HERMAN FUENTES 110KV C1	COPIAPO - HERMAN FUENTES 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con tensión, a LT Copiapo - H. Fuentes	Lavado de aislación con tensión, a LT Copiapo - H. Fuentes	Se requiere bloque de reconexión S29 de S/E Copiapo. Condición que se mantendrá durante el periodo efectivo de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 08:06	07-04-21 16:51
202028375	Línea	Ejecución Exitosa	CHARRUA TRANSMISORA DE ENERGIA A A	Intervención	Origen Interno	Programada		CHARRUA - ANCOA 500KV	CHARRUA - ANCOA 500KV C3	Otro Tipo de Trabajo	0	Previsión de no reconectar por tala y poda de árboles lado y lado conductor en el vano 290-291 de la LT 500KV Charria - Ancoa, C3.	Previsión de Desconexión de la LT 500KV Charria - Ancoa, C3. Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-04-21 09:00	07-04-21 18:00	07-04-21 11:32	07-04-21 14:00	
202028861	Línea	Ejecución Exitosa	CHARRUA TRANSMISORA DE ENERGIA A A	Intervención	Origen Interno	Programada		CHARRUA - ANCOA 500KV	CHARRUA - ANCOA 500KV C3	Otro Tipo de Trabajo	0	Previsión de no reconectar por tala y poda de árboles lado y lado conductor en el vano 95 de la LT 500KV Charria - Ancoa, C3. Considerar el uso de camión.	Riesgo de Desconexión de la LT 500KV Charria - Ancoa, C3. Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-04-21 09:00	07-04-21 18:00	07-04-21 12:44	07-04-21 15:53	
202027017	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA	Intervención	Origen Interno	Programada		LEYDA - SAN ANTONIO 110KV	LEYDA - SAN ANTONIO 110KV C2	Lavado de Aislación	0	Trabajos asociados a lavado de aislación línea de transmisión con la instalación en servicio.	Riesgo bajo, trabajo controlado y planificado.	Durante los trabajos se requiere el bloque de reconexión, considerar precaución LT 110 KV Alto Mellipilla - San Antonio y LT 110 KV Alto Mellipilla - Leyda - San Antonio.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-04-21 09:00	07-04-21 17:00	07-04-21 10:00	07-04-21 16:25
202027007	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA	Intervención	Origen Interno	Programada		ALTO MELLIPILLA - LEYDA 110KV C2	ALTO MELLIPILLA - LEYDA 110KV C2	Lavado de Aislación	0	Trabajos asociados a lavado de aislación línea de transmisión con la instalación en servicio.	Riesgo bajo, trabajo controlado y planificado.	Durante los trabajos se requiere el bloque de reconexión, considerar precaución LT 110 KV Alto Mellipilla - San Antonio y LT 110 KV Alto Mellipilla - Leyda - San Antonio.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-04-21 09:00	07-04-21 17:00	07-04-21 10:00	07-04-21 16:25
202028897	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA	Intervención	Origen Interno	Programada		ALTO MELLIPILLA - SAN ANTONIO 110KV C1	ALTO MELLIPILLA - SAN ANTONIO 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Trabajos asociados a lavado de aislación línea de transmisión con la instalación en servicio.	Riesgo bajo, trabajo controlado y planificado.	Durante los trabajos se requiere el bloque de reconexión, considerar precaución LT 110 KV Alto Mellipilla - San Antonio y LT 110 KV Alto Mellipilla - Leyda - San Antonio.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-04-21 09:00	07-04-21 17:00	07-04-21 10:00	07-04-21 16:25
202027178	Línea	Ejecución Exitosa	COCHRANE	Intervención	Origen Interno	Programada		COCHRANE - EST. N°2 COCHRANE 220KV C1	EST. N°15 - EST. N°10 220KV C1 EST. N°2 COCHRANE C1 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C1 EST. N°10 - ENCUENTRO 220KV C1 EST. N°15 - EST. N°30 220KV C2 EST. N°1 - EST. N°15 220KV C2 EST. N°20 - ENCUENTRO 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación LT Cochrane Encuentro	Lavado rutinario preventivo, S/E Cochrane No Reconectar S21L, S21R, S/E Encuentro No Reconectar S21L, S21R5	No tiene consumo afectado	ninguno		07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 08:36	07-04-21 14:33	
202029236	Línea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISION CHULUCAMATA	Intervención	Origen Externo	Programada		ENCUENTRO - PATIO DE MUÑAS SE ENCUENTRO 220KV C1	ENCUENTRO - PATIO DE MUÑAS SE ENCUENTRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos bajo la línea 220 KV Encuentro-Chilcok, asociados al accionamiento de línea 220 KV Cruceiro-Chiquimanta, Proyecto S/E Nue. Chiquimanta.	Riesgo Bajo, se toman todas las precauciones para realizar un trabajo en forma segura.	Condiciones Requeridas: S/E Encuentro: No Reconectar S26 S/E Tehadai. No Reconectar S23	No tiene consumo afectado	ninguno		07-04-21 09:00	09-04-21 08:00	07-04-21 18:08	09-04-21 16:42
202029498	Línea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISION MINISTRO HALES	Intervención	Origen Interno	Programada		ENCUENTRO - MMH PATIO DE MUÑAS 220 KV S/E ENCUENTRO - MMH 220KV C1	ENCUENTRO - MMH PATIO DE MUÑAS 220 KV S/E ENCUENTRO - MMH 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Engie por Proyecto Nue. Chiquimanta por cruce de línea en Encuentro MMH, asociado al accionamiento de la línea 220 KV Cruceiro-Chiquimanta.	Riesgo menor debido caracter preventivo	Señalar y No Reconectar S21L en Encuentro y S21 en MMH	No tiene consumo afectado	ninguno		07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 18:14	07-04-21 19:45
202023825	Línea	Ejecución Exitosa	COLBUN	Desconexión	Origen Interno	Programada		MULCHEN - ANGOSTURA 220KV	MULCHEN - ANGOSTURA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	mantenimiento preventivo	Riesgo medio	Se realizaran trabajos de mantenimiento preventivo correspondiente a inspección de apoyo y amariguadores en circuito 2 de la línea 220 KV Angostura - Mulchen. En Patio de S/E Angostura, se realizará mantenimiento en sistemas de control, dentro de las líneas estará la revisión de alarmas, medidas de aislación, pruebas efectivas de circuitos.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 08:52	07-04-21 18:16
202023824	Línea	Ejecución Exitosa	COLBUN	Intervención	Origen Interno	Programada		MULCHEN - ANGOSTURA 220KV	MULCHEN - ANGOSTURA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	En caso de apertura de la línea, no cerrar sin previa coordinación con inspector de fauna.	Riesgo medio	Por trabajos de mantenimiento preventivo correspondiente a inspección de apoyos y amariguadores en circuito paralelo desenergizado de la línea 220KV Angostura - Mulchen, se requiere desactivar la función "Preconexión automática" del circuito 2.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 08:53	07-04-21 18:16
2020289756	Línea	Ejecución Exitosa	CONESA SOLAR	Intervención	Origen Interno	Programada		FRANCISCO - CONEJO 220KV C1	FRANCISCO - CONEJO 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de estructura de línea línea 220 KV Francisco- Conaja. Condiciones requeridas: No reconectar S21L en S/E Francisco y no reconectar S21L en S/E Conaja.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación de estructura de línea línea 220 KV Francisco- Conaja. Condiciones requeridas: No reconectar S21L en S/E Francisco y no reconectar S21L en S/E Conaja.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 09:09	07-04-21 18:07
202028961	Línea	Ejecución Exitosa	CTNS SPA	Intervención	Origen Interno	Programada		LABERINTO - LABERINTO 220KV	EST. 28 - LABERINTO 220KV C1 D. KAPUTUR - LABERINTO 220KV C1 EST. 28 - LABERINTO 220KV C2 KAPUTUR - EST. 28 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Se realizará lavado de aislación en línea 220KV Kaputur-Laberinto Cto 1 y 2.	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado.	Los trabajos se realizarán con la precaución de no reconectar interruptores S21111 y S211B en S/E Laberinto e interruptores S212, S213, S215 y S24 en S/E Kaputur (controlado con SASAS).	No tiene consumo afectado	ninguno		07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 09:08	07-04-21 15:12
202027467	Línea	Ejecución Exitosa	ECDOMETALES	Desconexión	Origen Interno	Programada		KMG - ACL 100KV C1	KMG - ACL 100KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas de señales de estado y de medición de Sub estación ACL con el CEN por habilitación de señales de SE ACL al CEN. Condiciones requeridas: Abierto S24AC de S/E RMA y Abierto S2415 y S2416 en SE ACL.	El riesgo del trabajo es bajo.	Pruebas de señales de estado y de medición de Subestación ACL con el CEN por habilitación de señales de SE ACL al CEN. Condiciones requeridas: Abierto S24AC de S/E RMA y Abierto S2415 y S2416 en SE ACL.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-04-21 08:00	07-04-21 20:00	07-04-21 07:34	07-04-21 19:30
202027483	Línea	Ejecución Exitosa	ESENERO TRANSMISION SA	Intervención	Origen Interno	Programada		LUGANES - NUEVA POZO ALMONTE 220KV	EST. 647 - EST. 653 220KV C1 EST. 653 - POZO ALMONTE 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Se realizará Lavado de aislación	Riesgo bajo, según matriz de riesgo	No reconectar S217 S/E Luganes - No reconectar S28 B y S29 en S/E Nueva Pozo Almonte	No tiene consumo afectado	ninguno		07-04-21 08:30	07-04-21 16:00	07-04-21 09:02	07-04-21 13:34
202029580	Línea	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada		ILUPA - CARRERA PINTO 220KV	ESTRUCTURA EL1 - CARRERA PINTO 220KV C1 ESTRUCTURA EL1 - CARRERA PINTO 220KV C2 CÉRBRO NAVIJA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 TAP LO VALLEDOR - LO VALLEDOR 110KV C1 TAP LO VALLEDOR - TAP MAIPU 110KV C1 TAP MAIPU - MAIPU 110KV C1 TAP MAIPU - TAP SANTA MARTA 110KV C1 TAP PAARIBOTOS - PAARIBOTOS 110KV C1 TAP PAARIBOTOS - TAP LO VALLEDOR 110KV C1 TAP PAARIBOTOS - TAP LO VALLEDOR 110KV C2 TAP PAARIBOTOS - TAP MAIPU 110KV C2 TAP MAIPU - MAIPU 110KV C2 TAP MAIPU - TAP SANTA MARTA 110KV C2 TAP PAARIBOTOS - PAARIBOTOS 110KV C2 PAARIBOTOS - PAARIBOTOS 110KV C2	Lavado de Aislación	0	Se realizará trabajos de lavado de aislación con camión pilot remoto en el tramo de línea 220KV Carrera Pinto - Ilupa	Riesgo bajo. Trabajo programado	Los trabajos se realizan con precaución de no reconectar sobre los interruptores 220KV S21015, S21016 y S21015 en S/E Carrera Pinto, S21018, S21019, S210111 y S210121 S/E Ilupa y S21017, S21018, S21015, S210111 en S/E San Andrés.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 09:08	07-04-21 15:12
202028932	Línea	Ejecución Exitosa	EHEL TRANSMISIÓN CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada		CERRO NAVIA - CHENA 110KV	CERRO NAVIA - CHENA 110KV C1 TAP SAN JOSE - SAN JOSE 110KV C1 TAP SAN JOSE - TAP PAARIBOTOS 110KV C1 TAP SANTA MARTA - TAP PAARIBOTOS 110KV C1 TAP SANTA MARTA - TAP BICENTENARIO 110KV C1 CERRO NAVIA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 TAP LO VALLEDOR - LO VALLEDOR 110KV C2 TAP LO VALLEDOR - TAP MAIPU 110KV C2 TAP MAIPU - MAIPU 110KV C2 TAP MAIPU - TAP SANTA MARTA 110KV C2 TAP PAARIBOTOS - PAARIBOTOS 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realiza Reemplazo de cámara de vigilancia en torre 5, Tap lo Valleador en proximidad al cilindro sellado	Trabajo sin riesgo para el sistema.	Frme a una operación automática de los circuitos sellados, Ehel solo reconectará previa coordinación con CEN	No tiene consumo afectado	ninguno		07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 10:09	07-04-21 17:11
202027387	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada		CENTRAL DIESEL FAMAÑA - A 110KV	CENTRAL DIESEL FAMAÑA - A 110KV C1 LBR	Lavado de Aislación	0	Lavado aisladores línea energizada	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar S/E Tampus S2H3, S/E A S2H3 ENCARGADO MANOBRAS - Operador transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-04-21 08:00	07-04-21 16:00	07-04-21 07:51	07-04-21 13:47
202027386	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada		CENTRAL TOCOPILLA A 110KV	CENTRAL TOCOPILLA - EST. N°36 110KV C1 EST. N°36 - EST. N°72 110KV C2 EST. N°72 - A 110KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado aisladores línea energizada	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar S/E Tocopilla S2H3, S/E A S2H2. ENCARGADO MANOBRAS: S/E Tocopilla, operador transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-04-21 08:00	07-04-21 16:00	07-04-21 07:51	07-04-21 13:47
202027250	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada		CHACAYA - EL CORBE 220KV C1	CHACAYA - EL CORBE 220 KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado aislación con línea energizada, método a distancia	Método de lavado a distancia, riesgo bajo.	S/E Chacaya S236, S237 No Reconectar: S/E El Corbe S230, S231 No Reconectar: S/E Chacaya No Reconectar S232	No tiene consumo afectado	ninguno		07-04-21 08:30	07-04-21 16:00	07-04-21 08:17	07-04-21 14:01
202027246	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada		CHACAYA - MANTOS BLANCOS 220KV	CHACAYA - MANTOS BLANCOS 220KV C1 CAPRICORNIO - MANTOS BLANCOS 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado aislación línea energizada, método a distancia.	Lavado aislación método a distancia, riesgo bajo.	S/E M. Blancos: No Reconectar S240L, S/E Capricornio: No Reconectar S211.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-04-21 08:30	07-04-21 16:00	07-04-21 08:47	07-04-21 14:01
202027314	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada		CAPRICORNIO - AUTO NORTE 110KV	CAPRICORNIO - EST. N°4 110KV C1 EST. N°128 - ALTO NORTE 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Obras civiles dentro de Subestación Capricornio. Trabajos asociados al Proyecto Ampliación Subestación Capricornio	El riesgo es considerado Bajo y que se toman todas las medidas de seguridad.	S/E Capricornio: No Reconectar S2H1, S/E Tap Off El Negro: No Reconectar S2H2.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-04-21 08:00	07-04-21 20:00	07-04-21 08:05	07-04-21 19:17
202027241	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada		CAPRICORNIO - ANTOFAGASTA 110KV	CAPRICORNIO - EST. N°4 110KV C1 EST. N°4 - TAP URBIE 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Obras Civiles dentro de Subestación Capricornio. Trabajos asociados al Proyecto Ampliación SE Capricornio, bajo Barril 110 kv	El riesgo es considerado Bajo y que se toman todas las medidas de seguridad.	S/E Capricornio: No Reconectar S2H1, S/E Antofagasta: No Reconectar S2H1, S/E Tap Off Urbie: No Reconectar S2H2	No tiene consumo afectado	ninguno		07-04-21 08:00	07-04-21 20:00	07-04-21 08:05	07-04-21 19:17
202027214	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE	Intervención	Origen Externo	Programada		CHACAYA - MANTOS BLANCOS 220KV C1	CAPRICORNIO - MANTOS BLANCOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos de evacuación y construcción STUB Terna Seccionamiento LT 220 KV Chacaya - Mantos Blancos 110V plano ANV S-204-R-PR-0513. Delimitación de zona de seguridad, carga y energía de materiales, reconexión manual/mediante. Transmisión caminos, moldaje enfundadura y puentes. Trabajos asociados al Proyecto Ampliación SE Capricornio.	El riesgo es considerado Bajo y que se toman todas las medidas de seguridad.	Condiciones requeridas: SE Chacaya sellar con No reconectar S212. SE Cap							

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 26-04-2021 14:15:43
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 246
 Total registros Línea: 98

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Ejecución)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectivo (Inicio)	Fecha Efectivo (Fin)
202002040	Línea	Ejecución Exitosa	HIDROLIRACAY	Intervención	Origen Interno	Programada	PROVIDENCIA - LIRACAY 66KV C1	PROVIDENCIA - LIRACAY 66KV C1	Roca y pódde Franja servodumbre	0	trabajos de roca y pódde Franja servodumbre LAT 66 KV Providencia - Liracay.	Los riesgos son menores, debido a que las mantobras en la ejecución de trabajo se realizarán con personal calificado e instruido.	Continuación de trabajos de roca y pódde Franja servodumbre LAT 66 KV Providencia - Liracay	No tiene consumo afectado		ninguno			07-04-21 07:00	07-04-21 18:30	07-04-21 07:35	07-04-21 15:30
202002027	Línea	Ejecución Exitosa	LITORAL	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP ALGARROBO - LAS BALANDRAS 66KV	TAP EL MANDAZO - EL TOTORAL 66KV C1	Lavado de Aislación	0	Se realizará lavado de aislación de la LT 66KV El Mandazo - Totoral	Riesgo bajo, trabajo programado	Los trabajos se realizan con precaución de no reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno			07-04-21 09:00	07-04-21 17:00	07-04-21 09:50	07-04-21 15:33
202007044	Línea	Ejecución Exitosa	MANTOS COPPER	Intervención	Origen Interno	Programada	DIEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 120KV C1	DIEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 120KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación en Línea 120KV Diego de Almagro - Manto Verde. Con sistema energizado.	Se consideran las acciones pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Diego de Almagro No reconectar interruptor 52H6.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 08:34	07-04-21 16:15
202009005	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA CENTENARIO	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	DIEGO DE ALMAGRO - MINERA FRANKE 120KV C1	DIEGO DE ALMAGRO - FRANKE 120KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Comisión del palo N° correspondiente a Minera Franke, por cambio de TC (Transformador de Corriente), el reemplazo de este equipo es de las mismas especificaciones técnicas, cabe mencionar que no se realizó modificación al ajuste de las protecciones de distancia.	No hay riesgos asociados	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno			07-04-21 22:37	07-04-21 22:47	07-04-21 08:00	07-04-21 22:55
202007980	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	O'HIGGINS - COLOSO 220KV C2	O'HIGGINS - COLOSO 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación línea O'HIGGINS - COLOSO 220KV	Trabajos con bajo nivel de riesgo	Condiciones requeridas: S/E O'Higgins No reconectar 5213, 5234 S/E Coloso No reconectar 521, 522	No tiene consumo afectado		ninguno			07-04-21 07:30	07-04-21 18:00	07-04-21 08:24	07-04-21 12:47
202007758	Línea	Ejecución Exitosa	PALMUCHO	Intervención	Origen Interno	Programada	PALMUCHO - ZONA DE CAIDA 66KV C1	PALMUCHO - ZONA DE CAIDA 66KV C1	Roca y pódde Franja servodumbre	0	Roca y corte de árboles según prioridades establecidas en IVF.	Riesgo moderado, de acuerdo al trabajo de roca y corte de árboles dentro de Franja.	Trabajos a realizar por la empresa Cibra Servicios, Solicitar vigencia S/ Joel Tapia. Se envía SODI por información y precaución de los trabajos a realizar a operación Enel.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 11:56	08-04-21 10:50
202007757	Línea	Ejecución Exitosa	PALMUCHO	Intervención	Origen Interno	Programada	DUGUICHO - FAENAS PANGUE 66KV C1	DUGUICHO - TAP SANTA BARBARA 66KV C1 TAP SANTA BARBARA - FAENAS PANGUE 66KV C1	Roca y pódde Franja servodumbre	0	Roca y corte de árboles para normalización de Franja y eliminación de prioridades, que puedan afectar la calidad y continuidad del servicio. Impacción visual estereotiva de la zona de trabajo.	Riesgo moderado según establecimiento de condición del trabajo. Se toman todas las medidas de seguridad para la realización de este tipo de trabajos.	Solicitar vigencia y supervisión de trabajos Sr. Joel Almorja Tapia Cel 974031000 Correo joelalmorja.tapia@entelnet.com	No tiene consumo afectado		ninguno			07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 11:56	08-04-21 10:50
202007373	Línea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART Spa	Intervención	Origen Externo	Programada	DON HECTOR - CENTRAL PALMALES N°1 220KV C1	DON HECTOR - CENTRAL PALMALES N°1 220KV C1 Paso de mufas N°1 - Paso de mufas N°2 220KV C1 Paso de mufas N°2 - Paso de mufas N°3 220KV C1 Paso de mufas N°3 - Paso de mufas N°4 220KV C1 DON HECTOR - Paso de mufas N°4 220KV C1 PURRANQUE - ESTRUCTURA N°939 66KV C1	Lavado de Aislación	0	No reconectar 5216 en S/E Don Héctor y 5271 en S/E Pajonales a solicitud de Transelac por trabajo de lavado de equipo primario, incluyendo marcos de barra y línea en S/E Don Héctor (pafos 11, 12, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 105, 111 y 112)	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos propios de Transelac.	Los trabajos serán ejecutados por Transelac.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 08:43	07-04-21 11:56
202004048	Línea	Ejecución Exitosa	ST5	Intervención	Origen Externo	Programada	PURRANQUE - FRUTILLAR 66KV C1	ESTRUCTURA N°939 - FRUTILLAR 66KV C1 PURRANQUE - ESTRUCTURA N°437 66KV C2 ESTRUCTURA N°437 - FRUTILLAR 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar líneas 66 KV Purranque Frutillar por faenas en S/E Purranque según SODI 202004056	El riesgo de la faena es bajo y controlado	Asociado a PT N° 103	No tiene consumo afectado		ninguno			07-04-21 10:00	07-04-21 18:00	07-04-21 12:13	07-04-21 13:03
202004024	Línea	Ejecución Exitosa	ST5	Intervención	Origen Interno	Programada	RIO BONITO - ANTELIANCA 120KV C1	RIO BONITO - Ebr. N°306 120KV C1 Ebr. N°306 - ANTELIANCA 120KV C1	Roca y pódde Franja servodumbre	0	No Reconectar línea 120 KV Rio Bonito - Anteliana por faenas de rocas, talas y pódde de árboles con prioridad 3 en Franja de seguridad.	Puede haber acercamiento de distancia con línea 120 KV energizada y provocar la interrupción del suministro.	Se mantendrán las distancias de seguridad con línea 120 KV energizada. (PT 6488 registro interno de ST5)	No tiene consumo afectado		ninguno			07-04-21 09:00	07-04-21 17:00	07-04-21 08:46	07-04-21 17:21
2020021543	Línea	Ejecución Exitosa	ST5	Intervención	Origen Interno	Programada	PICARTE - CORRAL 66KV C1	PICARTE - TAP TRES BOCAS 66KV C1 TAP TRES BOCAS - CORRAL 66KV C1	Roca y pódde Franja servodumbre	0	No reconectar línea 66 KV Picarte Corral por faenas de Talas y Pódde de árboles en Franja de servodumbre próximo a línea de 66 KV.	El riesgo es la operación de la línea durante las faenas de talas y pódde de árboles.	PT 54428 interno de ST5.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-04-21 08:30	07-04-21 18:30	07-04-21 09:38	07-04-21 17:14
2020020638	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	QUILLOTA - NOGALES 220KV C1	QUILLOTA - NOGALES 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Curso Forzoso: Trabajos para instalación de tirantes para estabilizar estructura N°58 (fundación de estructura N°58 afectada por construcción de camina)	Bajo	Actividades: Curso Forzoso: Trabajos para instalación de tirantes para estabilizar estructura N°58 Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Quillota - Nogales 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Quillota - Nogales 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-04-21 15:00	07-04-21 18:00	07-04-21 14:26	07-04-21 19:28
2020020627	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	QUILLOTA - NOGALES 220KV C1	QUILLOTA - NOGALES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Curso Forzoso: Trabajos para instalación de tirantes para estabilizar estructura N°58 (fundación de estructura N°58 afectada por construcción de camina)	Bajo	Actividades: Curso Forzoso: Trabajos para instalación de tirantes para estabilizar estructura N°58 Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Quillota - Nogales 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Quillota - Nogales 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-04-21 15:00	07-04-21 18:00	07-04-21 14:26	07-04-21 19:28
2020020218	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	PARRAL - CHARBUA 154KV C1	PARRAL - MONTEBRICO 154KV C1 MONTEBRICO - CHARBUA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos solicitados a Transelac por Bestuco.	Bajo	Actividades: Normalización de punto catenar en puente superior de estructura 607N de propiedad de Bestuco (estructura de S/E Pueblo Seco). Condiciones: Línea 154 KV Parral - Charua, Indisponible. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Parral - Charua. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: Se instalarán tierras trifilares de bloqueo a ambos lados de la estructura a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-04-21 02:00	07-04-21 02:00	07-04-21 02:14	07-04-21 03:40
20200208130	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHEL - VILASECA 154KV C2	ALTO JAHEL - VILASECA 154KV C2 VILASECA - TAP TUNGUICHO 154KV C2 TAP TUNGUICHO - TAP TUNGUICHO 154KV C2 TAP TUNGUICHO - TAP TUNGUICHO 154KV C2 TAP TUNGUICHO - TAP TUNGUICHO 154KV C2 TAP TUNGUICHO - TAP TUNGUICHO 154KV C2 TAP TUNGUICHO - TAP TUNGUICHO 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Alto Jahuel: Mantenimiento programado a teleprotección dirección a S/E Tinguririca.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Mantenimiento programado a teleprotección dirección a S/E Tinguririca. Restricciones: Teleprotección bloqueada sin respaldo. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Tinguririca - Rancagua - Alto Jahuel circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-04-21 09:00	07-04-21 17:00	07-04-21 16:56	07-04-21 18:57
20200208046	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Armadado y diagrama de armadio de protección sobre Alimentador Portavello (propiedad de CSE) por trabajo asociado a reemplazo de conductor en tramo E36@E167 de LT 220 KV Atacama-Esmeralda.	Bajo	Actividades: Armado y diagrama de armadio de protección sobre Alimentador Portavello (propiedad de CSE) por trabajo asociado a reemplazo de conductor en tramo E36@E167 de LT 220 KV Atacama-Esmeralda. Restricciones: S/E Top Off a Negro: S2E7, Alimentador Portavello con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Esmeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 07:31	07-04-21 20:37
2020027863	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	MALTENCILLO - VALLENAR 120KV C1	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 120KV C1 ESTRUCTURA 63 - VALLENAR 120KV C1 MALTENCILLO - ESTRUCTURA 62 120KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Maltencillo: Mantenimiento Normal a 52H4 y reemplazo de aceite (Transferido).	No hay	Actividades: MPR (reducción normal, subarreglo, mix o reemplazo de interruptor, transferencia de desenergizado, S/E Maltencillo: Mantenimiento Normal a 52H4 y reemplazo de aceite (Transferido)). Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 120 KV, Sección 1-Maltencillo o 1 120KV Maltencillo-Valleñar, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio. Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: Subestación Maltencillo: Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en ambos lados de 52H4.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-04-21 10:00	07-04-21 18:00	07-04-21 09:49	07-04-21 16:38
2020027799	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación energizado Tramo E 206 e E 227, E 228 e E 276.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación energizado Tramo E 206 e E 227, E 228 e E 276. Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11, 52K13, 52K14 bloqueo a la reconexión. Subestación Kimal, 52K3, 52K5, 52K6 bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 05:54	07-04-21 17:55
2020027798	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación energizado Tramo E 206 e E 227, E 228 e E 276.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación energizado Tramo E 206 e E 227, E 228 e E 276. Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11, 52K13, 52K14 bloqueo a la reconexión. Subestación Kimal, 52K3, 52K5, 52K6 bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 05:54	07-04-21 17:55
2020027773	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Externo	Programada	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV C2	LAS PALMAS - Estructura 234A (220KV C2)	Otro Tipo de Trabajo	0	A Solicitud de Pacific Héro, Según SODI PNC-20-21	Bajo	A Solicitud de Pacific Héro, Según SODI PNC-20-21. Mantenimiento y pruebas a equipos de potencia de la Red de Línea 220 KV Las Palmas Circuito 1 en S/E Punta Sierra. Restricciones: L 220 KV Las Palmas-Punta Sierra,C1 Instalaciones en Riesgo: L 220 KV Las Palmas-Punta Sierra,C1 o L 220 KV Las Palmas-Punta Sierra,C2. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio. Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-04-21 08:00	07-04-21 17:00	07-04-21 08:25	07-04-21 17:47

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 26-04-2021 14:15:43
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 246
 Total registros Línea: 98

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramite(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Response	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectivo Inicio	Fecha Efectivo Fin
202107593	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	RIEGO DE AMAGRO- EL SALADO 110KV DIEGO DE AMAGRO- TAP CHABARES 110KV C1 TAP CHABARES- EL SALADO 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo	0	1.18KV D. Amagro-El Salado, C1. Lavado de aislación en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 065 a 172	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 065 a 172 Restricciones: Subestación D. Amagro, S2H9 con bloqueo a la recomanda inmovilizada Subestación E. Salado, S2H1 con bloqueo a la recomanda inmovilizada Terreno, Top Off Chabaras S2 H1 con bloqueo a la recomanda inmovilizada Instalaciones en Riesgo: 1.18KV D. Amagro-El Salado, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faena.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 05:54	07-04-21 16:38	
202107523	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - VILASCA 154KV C1 VILASCA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNCHE 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TUNCHE - RANCAQUA 154KV C1 TAP MALLA NUEVA - TINGURIRICA 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP MALLA NUEVA 154KV C1		Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Telecomunicaciones.	Bajo	Actividades: S/E Tinguirica. Mantenimiento a equipo de teleprotección TPMD-102 dirección Rancagua y YPMO-103 Alto Jahuel - Condiciones: Normalización sujeta a coordinación - Teleprotecciones Bloqueadas sin resultado - Instalaciones en Riesgo: 1. 154KV Tinguirica-Rancaqua-A. Jah, C1 o 1. 154KV Tinguirica-Rancaqua-A. Jah, C2 - Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueo del Jefe de Faena: Subestación Rancagua, Delimitar zona de trabajo - - S/E Alto Jahuel Sw. Teleprotección TP203_MO (TAD), Dirección S/E Tinguirica, Desconectados. - S/E Tinguirica Sw. Teleprotección TP203_MO (TAD), Dirección S/E Rancagua, Desconectados. - S/E Rancagua Sw. Teleprotección TP203_MO (TAD), Dirección S/E Alto Jahuel, Desconectados. - S/E Rancagua Sw. Teleprotección TP201_MO (TAD), Dirección S/E Alto Jahuel, Circuito 1, Desconectados. - S/E Alto Jahuel Sw. Teleprotección TP201_MO (TAD), Dirección S/E Rancagua, Circuito 1, Desconectados. - S/E Rancagua Sw. Teleprotección TP201_MO (TAD), Dirección S/E Alto Jahuel, Circuito 2, Desconectados. - S/E Alto Jahuel Sw. Teleprotección TP201_MO (TAD), Dirección S/E Rancagua, Circuito 2, Desconectados.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-04-21 08:00	07-04-21 17:00	07-04-21 10:21	07-04-21 18:57	
202107522	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - VILASCA 154KV C2 VILASCA - TAP TUNCHE 154KV C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TUNCHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 TAP TUNCHE - RANCAQUA 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP MALLA NUEVA 154KV C2 TAP MALLA NUEVA - TINGURIRICA 154KV C2		Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Telecomunicaciones.	Bajo	Actividades: S/E Tinguirica. Mantenimiento a equipo de teleprotección TPMD-102 dirección Rancagua y YPMO-103 Alto Jahuel - Condiciones: Normalización sujeta a coordinación - Teleprotecciones Bloqueadas sin resultado - Instalaciones en Riesgo: 1. 154KV Tinguirica-Rancaqua-A. Jah, C1 o 1. 154KV Tinguirica-Rancaqua-A. Jah, C2 - Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueo del Jefe de Faena: Subestación Rancagua, Delimitar zona de trabajo - - S/E Alto Jahuel Sw. Teleprotección TP203_MO (TAD), Dirección S/E Tinguirica, Desconectados. - S/E Tinguirica Sw. Teleprotección TP203_MO (TAD), Dirección S/E Alto Jahuel, Desconectados. - S/E Rancagua Sw. Teleprotección TP203_MO (TAD), Dirección S/E Rancagua, Desconectados. - S/E Rancagua Sw. Teleprotección TP201_MO (TAD), Dirección S/E Alto Jahuel, Circuito 1, Desconectados. - S/E Alto Jahuel Sw. Teleprotección TP201_MO (TAD), Dirección S/E Rancagua, Circuito 1, Desconectados. - S/E Rancagua Sw. Teleprotección TP201_MO (TAD), Dirección S/E Alto Jahuel, Circuito 2, Desconectados. - S/E Alto Jahuel Sw. Teleprotección TP201_MO (TAD), Dirección S/E Rancagua, Circuito 2, Desconectados.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-04-21 08:00	07-04-21 17:00	07-04-21 10:21	07-04-21 18:57	
202107521	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - VILASCA 154KV C1 VILASCA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNCHE 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TUNCHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1 TAP TUNCHE - RANCAQUA 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP MALLA NUEVA 154KV C1 TAP MALLA NUEVA - TINGURIRICA 154KV C1		Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Telecomunicaciones.	Bajo	Actividades: S/E Rancagua. Mantenimiento equipo de teleprotección TPMD-101 dirección Alto Jahuel y TPMD-102 dirección Tinguirica - Condiciones: Normalización sujeta a coordinación - Teleprotecciones Bloqueadas sin resultado - Instalaciones en Riesgo: 1. 154KV Tinguirica-Rancaqua-A. Jah, C1 o 1. 154KV Tinguirica-Rancaqua-A. Jah, C2 - Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueo del Jefe de Faena: Subestación Rancagua, Delimitar zona de trabajo - - S/E Alto Jahuel Sw. Teleprotección TP203_MO (TAD), Dirección S/E Tinguirica, Desconectados. - S/E Rancagua Sw. Teleprotección TP203_MO (TAD), Dirección S/E Rancagua, Desconectados. - S/E Rancagua Sw. Teleprotección TP201_MO (TAD), Dirección S/E Alto Jahuel, Circuito 1, Desconectados. - S/E Alto Jahuel Sw. Teleprotección TP201_MO (TAD), Dirección S/E Rancagua, Circuito 1, Desconectados. - S/E Rancagua Sw. Teleprotección TP201_MO (TAD), Dirección S/E Alto Jahuel, Circuito 2, Desconectados. - S/E Alto Jahuel Sw. Teleprotección TP201_MO (TAD), Dirección S/E Rancagua, Circuito 2, Desconectados.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-04-21 09:00	07-04-21 16:00	07-04-21 10:21	07-04-21 18:57	
202107520	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - VILASCA 154KV C2 VILASCA - TAP TUNCHE 154KV C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TUNCHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 TAP TUNCHE - RANCAQUA 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP MALLA NUEVA 154KV C2 TAP MALLA NUEVA - TINGURIRICA 154KV C2		Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Telecomunicaciones.	Bajo	Actividades: S/E Rancagua. Mantenimiento equipo de teleprotección TPMD-101 dirección Alto Jahuel y TPMD-102 dirección Tinguirica - Condiciones: Normalización sujeta a coordinación - Teleprotecciones Bloqueadas sin resultado - Instalaciones en Riesgo: 1. 154KV Tinguirica-Rancaqua-A. Jah, C1 o 1. 154KV Tinguirica-Rancaqua-A. Jah, C2 - Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueo del Jefe de Faena: Subestación Rancagua, Delimitar zona de trabajo - - S/E Alto Jahuel Sw. Teleprotección TP203_MO (TAD), Dirección S/E Tinguirica, Desconectados. - S/E Rancagua Sw. Teleprotección TP203_MO (TAD), Dirección S/E Rancagua, Desconectados. - S/E Rancagua Sw. Teleprotección TP201_MO (TAD), Dirección S/E Alto Jahuel, Circuito 1, Desconectados. - S/E Alto Jahuel Sw. Teleprotección TP201_MO (TAD), Dirección S/E Rancagua, Circuito 1, Desconectados. - S/E Rancagua Sw. Teleprotección TP201_MO (TAD), Dirección S/E Alto Jahuel, Circuito 2, Desconectados. - S/E Alto Jahuel Sw. Teleprotección TP201_MO (TAD), Dirección S/E Rancagua, Circuito 2, Desconectados.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-04-21 09:00	07-04-21 16:00	07-04-21 10:22	07-04-21 18:57	
202108090	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	EL LAUREL - NUEVA PICHIRROPOLU 220KV C2 EST E15.2 - NUEVA PICHIRROPOLU 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con Chiquinta.	Bajo	Actividades: Corte y podo de aislación - Restricciones: Restricción a la recomanda - Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV El Laurel - Pichirropoli C1 o Línea 220 KV El Laurel - Pichirropoli C2 - Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueo del Jefe de Faena: No hay - Observación: No recomendar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 05:55	07-04-21 18:29	
202108089	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	EL LAUREL - NUEVA PICHIRROPOLU 220KV C1 EST E15.2 - NUEVA PICHIRROPOLU 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con Chiquinta.	Bajo	Actividades: Corte y podo de aislación - Restricciones: Restricción a la recomanda - Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV El Laurel - Pichirropoli C1 o Línea 220 KV El Laurel - Pichirropoli C2 - Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueo del Jefe de Faena: No hay - Observación: No recomendar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 05:55	07-04-21 18:29	
202108084	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV C2 PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV C2		Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: Noe bajo línea energizada - Restricciones: Restricción a la recomanda - Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Pullinque-Los Lagos, C2 - Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueo del Jefe de Faena: No hay - Observación: No recomendar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 05:55	07-04-21 18:18	
202108029	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CRUELOS - VALDIVIA 220KV CRUELOS - VALDIVIA 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: Noe en faja de servodumbra - Restricciones: Restricción a la recomanda - Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Cruellos-Valdivia, C1 o Línea 220 KV Cruellos-Valdivia, C2 - Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueo del Jefe de Faena: No hay - Observación: No recomendar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 05:55	07-04-21 18:18	
202108028	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CRUELOS - VALDIVIA 220KV CRUELOS - VALDIVIA 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: Noe en faja de servodumbra - Restricciones: Restricción a la recomanda - Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Cruellos-Valdivia, C1 o Línea 220 KV Cruellos-Valdivia, C2 - Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueo del Jefe de Faena: No hay - Observación: No recomendar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 05:55	07-04-21 18:18	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 26-04-2021 14:15:43
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 246

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programada	Línea	Tramite	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Response	Estado Operativo	Estado Operativo (Ejecucion)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectivo Inicio	Fecha Efectivo Fin				
202028665	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL QUINTERO SAN LUIS 220KV	CENTRAL QUINTERO - SAN LUIS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Coordinado con Central Quintero. S/E Quintero: Lavado de aislación de patos de 220 VV y 110 VV (desconectar BMO).	Actividades: S/E Quintero: Lavado de aislación de patos de 220 VV y 110 VV (desconectar BMO). Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la Barra Principal de 220 kV a las unidades de la Central Quintero y a la línea de 220 VV Quintero - San Luis. Instalaciones en Riesgo: S/E Quintero: Barra Principal de 220 VV o pato de 220 VV FT1 o pato de 220 VV FT2 y pato de 220 VV FT - Planta DNE o pato de 220 VV IR o línea de 220 kV Quintero - San Luis. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Quintero: Delimitación de las zonas de trabajo.	ninguno				07-04-21 08:00	07-04-21 17:00	07-04-21 09:28	07-04-21 18:18						
202028424	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	POLPAICO - NUEVA LAMPA 220KV [En Revisión]	POLPAICO - TAP LAMPA 220KV C2 TAP LAMPA - EST 40 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para lavado de aislación desde estructuras con línea energizada. Coordinado con Enst.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para lavado de aislación de estructuras con línea energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Nueva Lampa - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nueva Lampa - Polpaico circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado					07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 08:30	07-04-21 13:45				
202028423	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	POLPAICO - NUEVA LAMPA 220KV [En Revisión]	POLPAICO - TAP LAMPA 220KV C1 TAP LAMPA - EST 40 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para lavado de aislación desde estructuras con línea energizada. Coordinado con Enst.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para lavado de aislación de estructuras con línea energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Nueva Lampa - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nueva Lampa - Polpaico circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado						07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 08:30	07-04-21 13:45			
202028419	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL QUINTERO SAN LUIS 220KV	CENTRAL QUINTERO - SAN LUIS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados de corte y poda de árboles bajo conductores, con instalación energizada. Coordinado con Central Quintero.	Bajo	Actividades: Trabajos programados de corte y poda de árboles bajo conductores, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Quintero - San Luis circuito 1. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Quintero - San Luis circuito 1. Temperalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado							07-04-21 08:00	07-04-21 17:30	07-04-21 05:55	07-04-21 18:18		
202028412	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - LOS VILLOS 220KV	NOGALES - LOS VILLOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo programado para lavado de aislación en estructuras, con instalación energizada. Coordinado con Dorla Carmen.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para lavado de aislación en estructuras, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Negules - Los Villos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Negules - Los Villos circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado							07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 05:55	07-04-21 13:45		
202028411	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - LOS VILLOS 220KV	TAP OFF DORLA CARMEN - LOS VILLOS NOGALES - TAP OFF DORLA CARMEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo programado para lavado de aislación en estructuras, con instalación energizada. Coordinado con Dorla Carmen.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para lavado de aislación en estructuras, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Negules - Los Villos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Negules - Los Villos circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado								07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 05:55	07-04-21 13:45	
202028378	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL CIPRESSES - ITAHUE 154KV	CENTRAL CIPRESSES - TAP RIO MELADO 154KV C2 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C2 TAP RIO MELADO - VARIANTE EL COLORADO 154KV C2 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C2	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 Cirespes Itahue, Circuito 1 o línea 154 kV Cirespes Itahue, Circuito 2. 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 Cirespes Itahue, Circuito 1 o Circuito 2.	No tiene consumo afectado									07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 05:55	07-04-21 18:18
202028377	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL CIPRESSES - ITAHUE 154KV	CENTRAL CIPRESSES - CENTRAL CURILINQUE 154KV C1 CENTRAL CURILINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV 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 Cirespes Itahue, Circuito 1 o línea 154 kV Cirespes Itahue, Circuito 2. 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 Cirespes Itahue, Circuito 1 o Circuito 2.	No tiene consumo afectado									07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 05:55	07-04-21 18:18
202028376	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL CIPRESSES - ITAHUE 154KV	CENTRAL CIPRESSES - TAP RIO MELADO 154KV C2 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C2 TAP RIO MELADO - VARIANTE EL COLORADO 154KV C2 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C2	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 Cirespes Itahue, Circuito 1 o línea 154 kV Cirespes Itahue, Circuito 2. 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 Cirespes Itahue, Circuito 1 o Circuito 2.	No tiene consumo afectado									07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 05:55	07-04-21 18:18
202028375	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL CIPRESSES - ITAHUE 154KV	CENTRAL CIPRESSES - CENTRAL CURILINQUE 154KV C1 CENTRAL CURILINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV 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 Cirespes Itahue, Circuito 1 o línea 154 kV Cirespes Itahue, Circuito 2. 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 Cirespes Itahue, Circuito 1 o Circuito 2.	No tiene consumo afectado									07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 05:55	07-04-21 18:18
202028372	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL CIPRESSES - ITAHUE 154KV	CENTRAL CIPRESSES - TAP RIO MELADO 154KV C2 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C2 TAP RIO MELADO - VARIANTE EL COLORADO 154KV C2 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C2	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 Cirespes Itahue, Circuito 1 o línea 154 kV Cirespes Itahue, Circuito 2. 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 Cirespes Itahue, Circuito 1 o Circuito 2.	No tiene consumo afectado									07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 05:55	07-04-21 18:18
202028371	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL CIPRESSES - ITAHUE 154KV	CENTRAL CIPRESSES - CENTRAL CURILINQUE 154KV C1 CENTRAL CURILINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV 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 Cirespes Itahue, Circuito 1 o línea 154 kV Cirespes Itahue, Circuito 2. 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 Cirespes Itahue, Circuito 1 o Circuito 2.	No tiene consumo afectado									07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 05:55	07-04-21 18:18
202028369	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C2	ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 TAP TILCOCO - RANCAGUA 154KV C2 TAP MALLOA NUEVA 154KV C2 TAP MALLOA NUEVA - TINGURIRICA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de líneas.	Bajo	Actividades: Noe bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Tinguirica-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 o Línea 154 kV Tinguirica-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 2. 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 Tinguirica-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2.	No tiene consumo afectado									07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 05:55	07-04-21 19:28
202028368	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C1	ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP PUNTA CORTES 154KV C1 TAP TILCOCO - RANCAGUA 154KV C1 TAP MALLOA NUEVA 154KV C1 TAP MALLOA NUEVA - TINGURIRICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de líneas.	Bajo	Actividades: Noe bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Tinguirica-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 o Línea 154 kV Tinguirica-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 2. 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 Tinguirica-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2.	No tiene consumo afectado									07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 05:55	07-04-21 19:28
202028361	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: Noe bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Ancoa-Alto Jahuel, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 kV Ancoa-Alto Jahuel, C2.	No tiene consumo afectado									07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 05:55	07-04-21 18:18
202028330	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	BOCAMINA - CORONEL 154KV	BOCAMINA - TAP QUERÉNCO 154KV C1 LAGUNILLAS - TAP QUERÉNCO 154KV C1 TAP QUERÉNCO - CORONEL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Est V1 a V6. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Bosmina-Lagunillas, C1 o línea 154 kV Bosmina-Coronel-Lagunillas, C1 o línea 154 kV Huapién-Lagunillas, C1 o línea 220 kV Huapién-Lagunillas, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado									07-04-21 08:30	07-04-21 18:00	07-04-21 12:34	07-04-21 19:09
202028329	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	HUALPEN - LAGUNILLAS 220KV	HUALPEN - LAGUNILLAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Est V1 a V6. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Bosmina-Lagunillas, C1 o línea 154 kV Bosmina-Coronel-Lagunillas, C1 o línea 154 kV Huapién-Lagunillas, C1 o línea 220 kV Huapién-Lagunillas, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado									07-04-21 08:30	07-04-21 18:00	07-04-21 12:34	07-04-21 19:09
202028328	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	TAP FFC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - MARIÁ 154KV C1 MARIÁ - TAP FFC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Est V1 a V6. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Bosmina-Lagunillas, C1 o línea 154 kV Bosmina-Coronel-Lagunillas, C1 o línea 154 kV Huapién-Lagunillas, C1 o línea 220 kV Huapién-Lagunillas, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado									07-04-21 08:30	07-04-21 18:00	07-04-21 12:34	07-04-21 19:09

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 26-04-2021 14:15:43
 Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Extensa
 Total registros General: 244

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programada	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Comentarios Adicional	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Ejecución)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectivo Inicio	Fecha Efectivo Fin	
202105327	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Est V1 a V6. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Bocamina-Lagunillas, C1 o línea 154 KV Bocamina-Coronel Lagunillas, C1 o línea 154 KV Huapiñ-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos: del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	07-04-21 08:30	07-04-21 18:00	07-04-21 12:34	07-04-21 19:09	
202104968	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CONDONES - PARNACOTA 220KV	CONDONES - PARNACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	L220KV Condones - Parnacota C1, Lavado de Aislación Estructuras E31 - E379	Bajo	Actividades: L220KV Condones - Parnacota C1, Lavado de Aislación Estructuras E31 - E379, Total cables: 846. Restricciones: Condones, S212 No reconectar Parnacota, S211 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Condones Parnacota, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos: del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 10:35	07-04-21 15:35	
202104491	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION EST. N° 423 a 464 y 476 a 602	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION EST. N° 423 a 464 y 476 a 602. Restricciones: Tercero, S/E Don Goyo S2 14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tercero, S/E Don Goyo S2 14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, S2 14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, S2 13 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o L 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos: del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 05:54	07-04-21 17:55	
202104490	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION EST. N° 423 a 464 y 476 a 602	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION EST. N° 423 a 464 y 476 a 602. Restricciones: Tercero, S/E Don Goyo S2 14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tercero, S/E Don Goyo S2 13 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, S2 14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o L 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos: del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 05:54	07-04-21 17:55
202103024	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Obra de remplazo de conductor L220 KV Atacama-Esmeralda.	Bajo	Actividades: Traslado de conductor desde la cruzeta al cuerpo de la estructura. Apertura de puentes eléctricos. Retiro de conductor en desuso. Levado de estructuras de anclajes y suspensiones, tendido de perlon piloto 2mm. Confección de uniones profumadas. Tendido de conductor. Instalación y retiro de dispositivos de bloques. Confección de grampas de anclajes y suspensiones. Tendido de conductor. Instalación de amortiguadores. Confección de puentes eléctricos. Marcado de offset. Instalación y retiro de equipos de tendido. Instalación y retiro de tiras. Restricciones: Subestación Atacama, S211 No reconectar. Subestación Esmeralda, S212 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Esmeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los Trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos: del jefe de Faena: E160, E163, E164, E166, E167, E171, E179, E180. El jefe de faena supervisará la correcta instalación de puentes a tierras provisionales de bloqueo conales en Fase 2 (Escapar Directa desenergizada).	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 05:54	07-04-21 18:27
202103015	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Obra de remplazo de conductor L220 KV Atacama-Esmeralda.	Bajo	Actividades: Traslado de conductor desde la cruzeta al cuerpo de la estructura. Apertura de puentes eléctricos. Retiro de conductor en desuso. Levado de estructuras de anclajes y suspensiones, tendido de perlon piloto 2mm. Confección de uniones profumadas. Tendido de conductor. Instalación y retiro de dispositivos de bloques. Confección de grampas de anclajes y suspensiones. Tendido de conductor. Instalación de amortiguadores. Confección de puentes eléctricos. Marcado de offset. Instalación y retiro de equipos de tendido. Instalación y retiro de tiras. Restricciones: Subestación Atacama, S211 No reconectar. Subestación Esmeralda, S212 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Esmeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los Trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos: del jefe de Faena: E160, E163, E164, E166, E167, E171, E179, E180. El jefe de faena supervisará la correcta instalación de puentes a tierras provisionales de bloqueo conales en Fase 2 (Escapar Directa desenergizada).	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 08:38	07-04-21 20:38
202102069	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANTUCO - CHARRIA - PANGUE 220KV	ANTUCO - TAP TRUPAN 220KV C1 TAP TRUPAN - CHARRIA 220KV C1 TAP TRUPAN - TRUPAN 220KV C1 PANGUE - SANTA BARBARA 220KV C1 SANTA BARBARA - TRUPAN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Antuco: Mantenimiento trimestral de equipos PODE en paños asociados. Instalaciones en Riesgo: Paño ITD-Antuco o paño transformación ITD-Antuco o línea 220 KV Antuco-Pangue-Charria, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos: del jefe de Faena: No hay. Activades: Corte y podo de arbolos.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	07-04-21 09:00	08-04-21 18:00	07-04-21 10:41	08-04-21 17:20	
202102170	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y podo de arbolos. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500KV Entre Rios-Ancoa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos: del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 05:55	07-04-21 18:57	
202101697	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ABANCO - CHARRIA 154KV	ABANCO - CHARRIA 154KV C1 ABANCO - TRUPAN 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y podo de arbolos. Restricciones: Bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Abanico-Charria, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos: del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 05:55	07-04-21 18:18	
2021020415	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TEMUCO - CAUTIN 220KV	TEMUCO - CAUTIN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Cautin: Reemplazo de tensores de números de fase en marco de línea paño 3. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Temuco-Cautin, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos: del jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	07-04-21 09:00	07-04-21 18:00	07-04-21 09:18	07-04-21 13:45	
2021020380	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Rise en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos: del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 05:55	07-04-21 18:18	
2021053391	Línea	Ejecución Extensa	TRANSMISORA VALLE ALPILLEN	Intervención	Origen Interno	Programada	RIO TOLTÉN - CUNCO 110KV	RIO TOLTÉN - CUNCO 110KV C1	Roca y podo franja servidumbre	0	Roca, podo y chipco en franja de servidumbre.	Bajo	Las instalaciones mantenidas 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 Cuncu: se coordinará con S211 no reconexión del interruptor S2H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 08:46	07-04-21 18:22	
2021020276	Línea	Ejecución Extensa	TRANSMISORA VALLE ALPILLEN	Intervención	Origen Interno	Programada	CUNCO - MEIPELUCO 110KV C1	CUNCO - MEIPELUCO 110KV C1	Roca y podo franja servidumbre	0	Roca, podo y chipco en franja de servidumbre.	Bajo	Nivel de riesgo bajo, pues se mantendrá deshabilitada la reconexión automática. Además, los trabajos serán realizados por personal especialista bajo normas de seguridad.	S/E Meipeuco: interruptor S2H1 cuenta con reconexión automática deshabilitada. S/E Cuncu: se coordinará con S211 no reconexión del interruptor S2H2 de caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	07-04-21 08:00	07-04-21 19:00	07-04-21 08:46	07-04-21 18:21	
2021020841	Línea	Ejecución Extensa	TSGF SGA	Intervención	Origen Interno	Programada	DON ANTONIO - ANA MARIA 220KV [En Revision]	DON ANTONIO - ANA MARIA 220KV C1	Puesta en servicio de nueva instalación	0	Energización y pruebas de puesta en servicio de Línea 220KV Ana María - Don Antonio. Condiciones requeridas en S/E Ana María: A disposición del jefe de Faena S28, S29, S80A, S 80B, S 80B-2, S80A-1, S80A-2 y S80A-3. Condiciones requeridas S/E Don Antonio: A disposición del jefe de faena S271, S81T-1, S81T-2.	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización y pruebas de puesta en servicio de Línea 220 KV Ana María - Don Antonio. Condiciones requeridas en S/E Ana María: A disposición del jefe de Faena S28, S29, S80A, S 80B, S 80B-2, S80A-1, S80A-2 y S80A-3. Condiciones requeridas S/E Don Antonio: A disposición del jefe de faena S271, S81T-1, S81T-2.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	07-04-21 01:00	07-04-21 23:59	07-04-21 10:49	07-04-21 23:59		
202102070	Línea	Ejecución Extensa	XSTRATA COPPER - ALTONORTE	Intervención	Origen Externo	Programada	ANTOFAGASTA - TAP OFF LA NEGRA NORTE 110KV	ANTOFAGASTA - TAP OFF LA NEGRA NORTE 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Apoyo a la Obra de cambio de conductor de la Línea 220 KV Atacama-Esmeralda.	Bajo	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro	S/E Antofagasta: Bloqueo a la Reconexión Inmovilizado, S2H2 S/E Altonorte: Bloqueo a la Reconexión Inmovilizado, S2H3.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	07-04-21 08:00	07-04-21 20:00	07-04-21 11:15	07-04-21 18:21	

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por Engie Energía Chile S.A y CGE S.A.

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 08-04-2021 00:43

Finalizado

Número:

2021001068

Solicitante:

ENGIE

Empresa:

ENGIE

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

CENTRAL DIESEL ARICA - ARICA 66KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - CENTRAL DIESEL ARICA - TAP QUIANI 66KV C1

Nombre : CENTRAL DIESEL ARICA - TAP QUIANI 66KV C1

Fecha Perturbacion : 07-04-2021 20:18

Fecha Normaliza : 07-04-2021 21:06

Protección : Se investiga

Interruptor : 52B5

Consumo : 7.5

Comentario : No hay

Zona Afectada

Arica y Parinacota

Comuna

Arica

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Corte de tirante por choque de camión en estructura 38

Causas**-Fenómeno Físico:** Vehículos terrestres.**-Elemento:** Estructuras o postación**-Fenómeno Eléctrico:** Protección de tierra**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado**Comentarios Causas:****-Fenómeno Físico:** Camión choca y corta tirante en Estructura 38 de línea 66 kV Arica - C.D. Arica**-Elemento:** Tirante cortado en Est. 38 por choque de camión

-Fenómeno Eléctrico: Se entregará mayores antecedentes al interrogar protecciones

-Operación de los interruptores: Opera de acuerdo a la falla

Observaciones:

-Observaciones: Producto de la falla por choque con corte de tirante en Est. 38 de línea 66 kV Arica - C.D. Arica, se produce apertura de 52H1 de línea 110 kV Arica - Pozo Almonte, en Pozo Almonte. También se produce el desenganche de las unidades CHAP1 y CHAP2, por lo cual opera de la protección 27 en barra 66 kV S/E Arica, abriendo los interruptores asociados a dicha barra.

-Acciones Inmediatas: Se informa la falla al CDC, se verifica protecciones operadas en Arica y Pozo Almonte. Se entrega informe al CDC y solicita autorización para iniciar recuperación de instalaciones.

-Hechos Sucuidos: Choque de camión provoca corte de tirante en Estructura 38 de línea 66 kV Arica - C.D. Arica, provocando la apertura de 52H1 en S/E Pozo Almonte y operación de protección 27 en S/E Arica por desenganche de unidades de C. Chapiquiña.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Verificar operación de protecciones para recuperar instalaciones afectadas.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Posterior al análisis se prodrá determinar si se requiere acciones de LP

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

ENGIE / Perd. Estm. de Potencia: 5.0 / Región : Arica y Parinacota / Clientes Afectados: 2

ENGIE / Perd. Estm. de Potencia: 5.0 / Región : Arica y Parinacota / Clientes Afectados: 2

CGE / Perd. Estm. de Potencia: 1 / Región : Arica y Parinacota / Clientes Afectados: 1

CGE / Perd. Estm. de Potencia: 0.27 / Región : Tarapacá / Clientes Afectados: 1

ENORCHILE / Perd. Estm. de Potencia: 1.7 / Región : Tarapacá / Clientes Afectados: 2

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

07-04-2021 20:18



Fecha / Hora Estimada Retorno:

07-04-2021 21:06

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

07-04-2021 21:06

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 EV2021001068.zip (/informe_fallas/download_file/606e7165ad651f1d26f6285b/EV2021001068.zip)	14/04/2021 20:34:00
 IF N2021001068 Linea 66kV Arica - CD Arica_ JBC LFF.xlsx (/informe_fallas/download_file/606e7165ad651f1d26f6285b/IF N2021001068 Linea 66kV Arica - CD Arica_ JBC LFF.xlsx)	14/04/2021 20:34:00

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 08-04-2021 03:22

Finalizado

Número:

2021001069

Solicitante:

ENGIE

Empresa:

ENGIE

Tipo de Origen:

Externo

Central:

HP CHAPIQUIÑA

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:Nombre: **HP CHAPIQUIÑA U1**

Potencia: 0 MW

Fecha Perturbacion: 07-04-2021 20:18

Fecha Normaliza: 07-04-2021 22:00

Protección: Potencia Inversa

Interruptor: 52 G1

Consumo: 0

Comentario: S/C

Zona Afectada

Arica y Parinacota

Comuna

Arica

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Perturbación en línea 110 KV Arica-Pozo Almonte

Causas**-Fenómeno Físico:** Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.**-Elemento:** Sistema protecciones**-Fenómeno Eléctrico:** Bajo voltaje**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** Perturbación externa provoca la desconexión de la unidad Chapiquiña 1 con 4 MW
- Elemento:** Se investiga
- Fenómeno Eléctrico:** Perturbación externa provoca la salida intempestiva de la unidad 1
- Operación de los interruptores:** S/C

Observaciones:

- Observaciones:** Perturbación externa provoca la desconexión de la unidad Chapiquiña 1 con 4 MW
- Acciones Inmediatas:** Se lleva unidad 1 a condición segura de detención
- Hechos Succedidos:** Siendo las 20:18 hrs, perturbación externa en línea 110 KV Arica-Pozo Almonte, provoca el desenganche de la Unidad 1 de Chapiquiña, con 4 MW
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Normalización de unidad y SSAA, para sincronizar
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** N/A

Afecta SCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COOPERSOL/ Perd. Estm. de Potencia:0.4/ Región :Arica y Parinacota/ Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Estado Operativo:

DF (Desconexión Forzada)

Estado Operativo Efectivo:

DF (Desconexión Forzada)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

07-04-2021 20:18

Fecha / Hora Estimada Retorno:

07-04-2021 22:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

07-04-2021 20:49

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 08-04-2021 03:32

Finalizado

Número:

2021001070

Solicitante:

ENGIE

Empresa:

ENGIE

Tipo de Origen:

Externo

Central:

HP CHAPIQUIÑA

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:Nombre: **HP CHAPIQUIÑA U2**

Potencia: 0 MW

Fecha Perturbacion: 07-04-2021 20:18

Fecha Normaliza: 07-04-2021 22:00

Protección: Potencia inversa

Interruptor: 52G2

Consumo: 0

Comentario: S/C

Zona Afectada

Arica y Parinacota

Comuna

Putre

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Perturbación en línea 110 KV Arica-Pozo Almonte

Causas**-Fenómeno Físico:** Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.**-Elemento:** Sistema protecciones**-Fenómeno Eléctrico:** Bajo voltaje**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** Perturbación externa provoca la desconexión de la unidad Chapiquiña 2 con 4 MW
- Elemento:** Se investiga
- Fenómeno Eléctrico:** Perturbación externa provoca la salida intempestiva de la unidad 2
- Operación de los interruptores:** s/c

Observaciones:

- Observaciones:** Perturbación externa provoca la desconexión de la unidad Chapiquiña 2 con 4 MW
- Acciones Inmediatas:** Se lleva unidad 2 a condición segura de detención
- Hechos Succedidos:** Siendo las 20:18 hrs, perturbación externa en línea 110 KV Arica-Pozo Almonte, provoca el desenganche de la Unidad 2 de Chapiquiña, con 4 MW
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Normalización de unidad y SSAA, para sincronizar
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** N/A

Afecta SCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COOPERSOL/ Perd. Estm. de Potencia:0.4/ Región :Arica y Parinacota/ Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Estado Operativo:

DF (Desconexión Forzada)

Estado Operativo Efectivo:

DF (Desconexión Forzada)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

07-04-2021 20:18

Fecha / Hora Estimada Retorno:

07-04-2021 22:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

07-04-2021 21:50

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 08-04-2021 03:43

Finalizado

Número:

2021001071

Solicitante:

ENGIE

Empresa:

ENGIE

Tipo de Origen:

Externo

Central:

PFV PAMPA CAMARONES

Afecta a todas las unidades**Potencia:**

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:**Zona Afectada**

Arica y Parinacota

Comuna

Camarones

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Debido a perturbación en línea 110 KV Arica Pozo Almonte, PFV Pampa Camarones se desacopla intempestivamente

Causas

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

-Elemento: Sistema protecciones

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Debido a perturbación en línea 110 KV Arica Pozo Almonte, PFV Pampa Camarones se desacopla intempestivamente

-Elemento: Se investiga

-Fenómeno Eléctrico: Debido a perturbación en línea 110 KV Arica Pozo Almonte, PFV Pampa Camarones se

desacopla intempestivamente

-Operación de los interruptores: s/c

Observaciones:

-Observaciones: Debido a perturbación en línea 110 KV Arica Pozo Almonte, PFV Pampa Camarones se desacopla intempestivamente, al momento de la falla PFV Pampa Camarones se encontraba sin generación

-Acciones Inmediatas: Se revisan protecciones operadas

-Hechos Sucidos: Siendo las 20:18 hrs, debido a perturbación externa en línea 110 KV Arica Pozo Almonte, PFV Pampa Camarones se desacopla intempestivamente, por apertura de 52EL de S/E Chaca

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Reseteo de protecciones

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: S/C

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:

07-04-2021 20:18

Fecha / Hora Estimada Retorno:

08-04-2021 06:30

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

07-04-2021 20:43

 Archivos Subidos

Archivo

Fecha Subida

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 08-04-2021 04:33

Finalizado

Número:

2021001072

Solicitante:

ENGIE

Empresa:

ENGIE

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

ARICA - POZO ALMONTE 110KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - ARICA - EST. 52 110KV C1

Nombre : ARICA - EST. 52 110KV C1

Fecha Perturbacion : 07-04-2021 20:18

Fecha Normaliza : 07-04-2021 20:43

Protección : 51N

Interruptor : H1

Consumo : 6.97

Comentario : Se trata de una falla externa a las instalaciones asociadas a la línea 110 kV

Tipo: secciones_tramos - EST. 52 - EST. 54 110KV C1

Nombre : EST. 52 - EST. 54 110KV C1

Fecha Perturbacion : 07-04-2021 20:18

Fecha Normaliza : 07-04-2021 20:43

Protección : No hay

Interruptor : No

Consumo : 0

Comentario : Se trata de una falla externa a las instalaciones asociadas a la línea 110 kV

Tipo: secciones_tramos - EST. 54 - TAP MAL PASO 110KV C1

Nombre : EST. 54 - TAP MAL PASO 110KV C1

Fecha Perturbacion : 07-04-2021 20:18

Fecha Normaliza : 07-04-2021 20:43

Protección : No hay

Interruptor : No

Consumo : 0.02

Comentario : Se trata de una falla externa a las instalaciones asociadas a la línea 110 kV

Tipo: secciones_tramos - TAP CERRO BALCÓN - POZO ALMONTE 110KV C1

Nombre : TAP CERRO BALCÓN - POZO ALMONTE 110KV C1

Fecha Perturbacion : 07-04-2021 20:18

Fecha Normaliza : 07-04-2021 20:43

Protección : No hay

Interruptor : No

Consumo : 0

Comentario : Se trata de una falla externa a las instalaciones asociadas a la línea 110 kV

Tipo: secciones_tramos - TAP CHIZA - EST. 419 110KV C1

Nombre : TAP CHIZA - EST. 419 110KV C1

Fecha Perturbacion : 07-04-2021 20:18

Fecha Normaliza : 07-04-2021 20:43

Protección : No hay

Interruptor : No

Consumo : 0.02

Comentario : Se trata de una falla externa a las instalaciones asociadas a la línea 110 kV

Tipo: secciones_tramos - EST. 419 - EST. 479 110KV C1

Nombre : EST. 419 - EST. 479 110KV C1

Fecha Perturbacion : 07-04-2021 20:18

Fecha Normaliza : 08-04-2021 20:43

Protección : No hay

Interruptor : No

Consumo : 0

Comentario : Se trata de una falla externa a las instalaciones asociadas a la línea 110 kV

Tipo: secciones_tramos - EST. 479 - TAP DOLORES 110KV C1

Nombre : EST. 479 - TAP DOLORES 110KV C1

Fecha Perturbacion : 07-04-2021 20:18

Fecha Normaliza : 07-04-2021 20:43

Protección : No hay

Interruptor : No

Consumo : 1.27

Comentario : Se trata de una falla externa a las instalaciones asociadas a la línea 110 kV

Tipo: secciones_tramos - TAP CUYA - EST. 279 110KV C1

Nombre : TAP CUYA - EST. 279 110KV C1

Fecha Perturbacion : 07-04-2021 20:18

Fecha Normaliza : 07-04-2021 20:43

Protección : No hay

Interruptor : No

Consumo : 0.03

Comentario : Se trata de una falla externa a las instalaciones asociadas a la línea 110 kV

Tipo: secciones_tramos - EST. 279 - EST. 339 110KV C1

Nombre : EST. 279 - EST. 339 110KV C1

Fecha Perturbacion : 07-04-2021 20:18

Fecha Normaliza : 07-04-2021 20:43

Protección : No hay

Interruptor : No

Consumo : 0

Comentario : Se trata de una falla externa a las instalaciones asociadas a la línea 110 kV

Tipo: secciones_tramos - EST. 339 . TAP CHIZA 110KV C1
Nombre : EST. 339 . TAP CHIZA 110KV C1
Fecha Perturbacion : 07-04-2021 20:18
Fecha Normaliza : 07-04-2021 20:43
Protección : No hay
Interruptor : No
Consumo : 0.03
Comentario : Se trata de una falla externa a las instalaciones asociadas a la línea 110 kV

Tipo: secciones_tramos - TAP DOLORES - EST. 484 110KV C1
Nombre : TAP DOLORES - EST. 484 110KV C1
Fecha Perturbacion : 07-04-2021 20:18
Fecha Normaliza : 07-04-2021 20:43
Protección : No hay
Interruptor : No
Consumo : 0
Comentario : Se trata de una falla externa a las instalaciones asociadas a la línea 110 kV

Tipo: secciones_tramos - EST. 484 - TAP CERRO BALCÓN 110KV C1
Nombre : EST. 484 - TAP CERRO BALCÓN 110KV C1
Fecha Perturbacion : 07-04-2021 20:43
Fecha Normaliza : 07-04-2021 20:43
Protección : No hay
Interruptor : No
Consumo : 0
Comentario : Se trata de una falla externa a las instalaciones asociadas a la línea 110 kV

Tipo: secciones_tramos - TAP MAL PASO - EST. 154 110KV C1
Nombre : TAP MAL PASO - EST. 154 110KV C1
Fecha Perturbacion : 07-04-2021 20:18
Fecha Normaliza : 07-04-2021 20:43
Protección : No hay
Interruptor : No
Consumo : 0
Comentario : Se trata de una falla externa a las instalaciones asociadas a la línea 110 kV

Tipo: secciones_tramos - EST. 154 - TAP VITOR 110KV C1
Nombre : EST. 154 - TAP VITOR 110KV C1
Fecha Perturbacion : 07-04-2021 20:18
Fecha Normaliza : 07-04-2021 20:43
Protección : No hay
Interruptor : No
Consumo : 2.1
Comentario : Se trata de una falla externa a las instalaciones asociadas a la línea 110 kV

Tipo: secciones_tramos - TAP VITOR - TAP VITOR N°2 MOVIL 110KV C1
Nombre : TAP VITOR - TAP VITOR N°2 MOVIL 110KV C1
Fecha Perturbacion : 07-04-2021 20:18
Fecha Normaliza : 07-04-2021 20:43
Protección : No hay
Interruptor : No

Consumo : 0

Comentario : Se trata de una falla externa a las instalaciones asociadas a la línea 110 kV

Tipo: secciones_tramos - TAP VITOR MOVIL - EST. 236 110KV C1

Nombre : TAP VITOR MOVIL - EST. 236 110KV C1

Fecha Perturbacion : 07-04-2021 20:18

Fecha Normaliza : 07-04-2021 20:43

Protección : No hay

Interruptor : No

Consumo : 0

Comentario : Se trata de una falla externa a las instalaciones asociadas a la línea 110 kV

Tipo: secciones_tramos - EST. 236 - EST. 269 110KV C1

Nombre : EST. 236 - EST. 269 110KV C1

Fecha Perturbacion : 07-04-2021 20:18

Fecha Normaliza : 07-04-2021 20:43

Protección : No hay

Interruptor : No

Consumo : 0

Comentario : Se trata de una falla externa a las instalaciones asociadas a la línea 110 kV

Tipo: secciones_tramos - EST. 269 - CUYA 110KV C1

Nombre : EST. 269 - CUYA 110KV C1

Fecha Perturbacion : 07-04-2021 20:18

Fecha Normaliza : 07-04-2021 20:43

Protección : No hay

Interruptor : No

Consumo : 0

Comentario : Se trata de una falla externa a las instalaciones asociadas a la línea 110 kV

Zona Afectada

Tarapacá

Comuna

Pozo Almonte

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Secundaria

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

Causas**-Fenómeno Físico:** Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.**-Elemento:** Interruptores**-Fenómeno Eléctrico:** Protección de sobrecorriente temporizada residual**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado**Comentarios Causas:****-Fenómeno Físico:** Falla se originó en línea 66 kV Arica - CD Arica por choque de camión con corte de tirante en Estructura 38**-Elemento:** Abre 52H1 para despejar falla

-Fenómeno Eléctrico: Opera protección 51N

-Operación de los interruptores: Considerando el desarrollo de la falla opera según lo esperado

Observaciones:

-Observaciones: La instalación no presenta falla, ésta se presenta en línea 66 kV Arica - CD Arica

-Acciones Inmediatas: Se verifica protecciones operadas con operador de S/E

-Hechos Sucedidos: Frente a falla en línea 66 kV Arica - CD Arica por choque con corte de tirante en Estructura 38, Paño H1 de Pozo Almonte ve la falla y abre interruptor por operación de 51N.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Luego de analizar las protecciones, se procede a abrir 52HT3 en S/E Arica para realizar el cierre de 52H1 en S/E Pozo Almonte, de manera de probar la línea.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No hay

Afecta SCCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

ENGIE / Perd. Estm. de Potencia: 5.0 / Región : Arica y Parinacota / Clientes Afectados: 2

CGE / Perd. Estm. de Potencia: 0.27 / Región : Tarapacá / Clientes Afectados: 1

ENORCHILE / Perd. Estm. de Potencia: 1.7 / Región : Tarapacá / Clientes Afectados: 2

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

07-04-2021 20:18


Fecha / Hora Estimada Retorno:


07-04-2021 20:43

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

07-04-2021 20:43

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 EV2021001072.zip (/informe_fallas/download_file/606eb132ad651f3a3bfa10e8/EV2021001072.zip)	14/04/2021 21:01:57

Archivo	Fecha Subida
 IF N2021001072 Linea 110kV Arica - Pozo Almonte.xlsx (/informe_fallas/download_file/606eb132ad651f3a3bfa10e8/IF N2021001072 Linea 110kV Arica - Pozo Almonte.xlsx)	14/04/2021 21:01:57

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 16-04-2021 13:21

Finalizado

Número:

2021001128

Solicitante:

Ricardo Neira Cordero

Empresa:

CGE

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CENTRAL DIESEL ARICA

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E CENTRAL DIESEL ARICA 13.8KV

Nombre : BA S/E CENTRAL DIESEL ARICA 13.8KV

Fecha Perturbacion : 07-04-2021 20:18

Fecha Normaliza : 07-04-2021 21:06

Protección : 51N

Interruptor : 52H1 Pozo Almonte

Consumo : 2.468

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

Si

Indisponibilidades Asociadas**Zona Afectada**

Arica y Parinacota

Tarapacá

Comuna

Arica

Camarones

Huara

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Choque a poste E37 LT Arica-CD Arica, propiedad ENGIE.

Causas

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

-Elemento: Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Protección de sobrecorriente temporizada residual

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Choque a poste E37 LT. 66 kV Arica-CD Arica, propiedad ENGIE.

-Elemento: Abre 52H1 Pozo Almonte para despejar falla

-Fenómeno Eléctrico: Opera protección 51N H1 Pozo Almonte

-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: .

-Acciones Inmediatas: Engie informa interrupción en LT. 110 kV Pozo Almonte Arica, afectando consumos CGE bajo LT. 110 kV Pozo Almonte Arica y CD Arica.

-Hechos Sucidos: 20: 18 Trip 52H1 Pozo Almonte (LT. 110 kV Pozo Almonte - Arica), afectando consumos CGE en S/E Dolores (52C1 Camiña, 0.03 MW; 52E1 Negreiros, 0.9 MW) , Tap Off Cuya (0.04 MW), Tap off Vitor (Camarones, 0.048 MW) y CD Arica (52C1 Centro, 1.45 MW). 20:43 Normalizacion de LT. 110 kV Pozo Almonte, Normalización de consumos CGE de S/E Dolores, Tap off Cuya, Tap Off Vitor y CD Arica. 21:06 Normalización de Consumos CGE 52C1 Centro CD Arica.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE / Perd. Estm. de Potencia: 1.498 / Región : Arica y Parinacota / Clientes Afectados: 586

CGE / Perd. Estm. de Potencia: 0.97 / Región : Tarapacá / Clientes Afectados: 278

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

07-04-2021 20:18


Fecha / Hora Estimada Retorno:

07-04-2021 21:06

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

07-04-2021 21:06

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2021001128 07-04-2021 SE CENTRAL DIESEL ARICA VF.docx (/informe_fallas/download_file/6079b8d8ad651f323072ce44/IF 2021001128 07-04-2021 SE CENTRAL DIESEL ARICA VF.docx)	21/04/2021 13:24:46

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por Engie Energía Chile S.A y CGE S.A.

INFORME DE FALLA FINAL (IF)

1.1 ANTECEDENTES GENERALES

N° CDEC de Falla ⁽¹⁾ :	IF N°2021001068
Razón Social de Empresa:	ENGIE ENERGIA CHILE
RUT Empresa	88.006.900-4
Representante Legal	Gabriel Marcuz
Dirección	Av. Apoquindo N°3721, Piso 19, Comuna de las Condes
Centro de Control:	CC Transmisión Engie
Responsable del IF:	Luis Cabezas
Fecha envío IF:	08-04-2021
Hora envío IF:	20:30:00

1.2 ANTECEDENTES DE LA FALLA

Fecha de Falla [dd-mm-aaaa]:	07-04-2021
Hora de Falla [hh:mm:ss]:	20:18:00
Duración de falla [hh:mm:ss]:	1:48:00
Instalación Afectada:	S/E Arica
Comuna ⁽²⁾ :	Arica
Equipo Fallado/Desc.:	Linea 66kV Arica - CD Arica
Fenómeno Físico:	Falla originada por terceros (accidentes, interferencias,
Elemento:	Interruptores
Fenómeno Eléctrico:	Bajo Voltaje
Modo de Operación:	Opera según lo esperado
Ubicación Falla [Estructura N°] ⁽³⁾ :	Estructura N°38

2. DETALLES DE HECHOS OCURRIDOS

Siendo las 20:18 Hrs., se produce una falla en la línea 66 kV Arica - CD Arica, provocando la apertura del 52H1 en S/E Pozo Almonte, debido a la perturbación producida también se desenganchan las unidades de Central Chapiquiña, lo cual provoca la operación de la protección de bajo voltaje de la barra 66kV de S/E Arica, dando señal de desenganche sobre los interruptores de las instalaciones conectadas a dicha barra.

3. CAUSA BÁSICA U ORIGEN DE LA FALLA

Acortamiento de distancia por tirante cortado en Estructura N°38 por choque de camión, que se desplazaba por la zona (Tirante señalado).

4. DETALLE DE LAS INSTALACIONES EN FALLA Y/O DESCONECTADAS

4.1. Instalaciones de Transmisión

Nombre de Instalación Fallada	Desconexión		Normalización	
	Fecha	Hora	Fecha	Hora
Línea 66 kV Arica - CD Arica	07-abr	20:18	07-abr	21:06

Nombre de Instalaciones Afectadas	Desconexión		Normalización	
	Fecha	Hora	Fecha	Hora
Línea 110 kV Arica - Pozo Almonte	07-abr	20:18	07-abr	20:44
Línea 66 kV Arica - C. Chapiquiña	07-abr	20:18	07-abr	21:00

4.2. Instalaciones de Generación

Nombre de Instalación Fallada	Potencia Desconectada [MW]	Desconexión		Normalización	
		Fecha	Hora	Fecha	Hora
CHAP1	4.0	07-04-2021	20:18	07-04-2021	20:49
CHAP2	4.0	07-04-2021	20:18	07-04-2021	21:50

Nombre de Instalaciones Afectadas	Potencia Desconectada [MW]	Desconexión		Normalización	
		Fecha	Hora	Fecha	Hora

5. ACTUACIÓN DE PROTECCIONES

5.1. Información de Protecciones que detectaron Falla

Hora	Instalación	Interruptor Asociado/Extremo (S/E)	Tipo de Falla	Ubicación Falla	Sistemas Protecciones	Función de Protección	Subfunción	Señalización	Apertura Interruptor
20:18	CH Chapiquiña	52B2	A tierra.	Estructura 38, línea Arica - CD Arica	S1 S2	21/21N		Si	NO / 52B2
20:18	S/E Arica	52B2, 52B5, 52BT3	Baja tensión en Barra 66kV	Estructura 38, línea Arica - CD Arica	S1	27B		Si	SI / 52B2, 52B5 y 52BT3
20:18	S/E Arica	52B5	Sobre Corriente	Estructura 38, línea Arica - CD Arica	S1 S2	21/21N	51N	Si	SI
20:18	CD Arica	52CT	Mecánica (Relé maestro 86T1T2)	Relé biestable 86T1T2				Si	SI / 52CT

5.2. Oscilografías y Registros de Eventos de las Protecciones

Hora	Instalación	Interruptor Asociado/Extremo (S/E)	Normalización	Descripción de oscilografías o Registro de Eventos (4)	Nombre de Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos (5)	Nombre de Carpeta con Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos (6)
20:18	S/E Chapiquiña	52B2	21:06	Trip	CH Chapiquiña_52B2_S1_EV2021001068_Perturbografico CH Chapiquiña_52B2_S1_EV2021001068_Oscilografico CH Chapiquiña_52B2_S2_EV2021001068_Perturbografico CH Chapiquiña_52B2_S2_EV2021001068_Oscilografico	EV2021001068
20:18	SE Arica	52B2, 52BT3	21:06	Trip	Relé Electromagnético 27	No Aplica
20:18	SE Arica	52B5	21:06	Trip	SE Arica_52B5_S1_EV2021001068_Perturbografico SE Arica_52B5_S1_EV2021001068_Oscilografico SE Arica_52B5_S2_EV2021001068_Perturbografico SE Arica_52B5_S2_EV2021001068_Oscilografico	EV2021001068
20:18	CD Arica	52CT	21:06	Trip	Relé Electromagnético 86T1/T2	No Aplica

7. MANIOBRAS DE REPOSICIÓN EFECTUADAS

Fecha	Hora	Lugar	Maniobra Ejecutada
[dd-mm-aaaa]	[hh:mm]		
07-04-2021	20:44	S/E Arica	Cerrado con éxito 52BT3, energizada barra 66 kV S/E Arica
07-04-2021	20:59	S/E C. Chapiquiña	Cerrado con éxito 52B2, energizada línea 66 kV Arica - Chapiquiña
07-04-2021	21:00	S/E Arica	Cerrado con éxito 52B2, sincronizada línea 66 kV Arica -Chapiquiña
07-04-2021	21:06	S/E Arica	Cerrado con éxito 52B5, se energiza línea 66kV Arica - CD Arica

8. CRONOLOGIA DE EVENTOS

N°	Fecha	Hora ⁽¹⁵⁾	Descripción del evento	Motivo o Causa del Evento
	[dd-mm-aaaa]	[hh:mm]		
1	07-04-2021	20:18	Abiertos 52B5, 52B2 y 52BT3 en S/E Arica por operación de protección de bajo voltaje	Choque con corte de tirante en Est. 38 de línea 66 kV Arica - CD Arica
2	07-04-2021	20:20	Se solicita presencia de operadores en S/E Arica y Pozo Almonte	Verificar protecciones operadas en S/E Arica y S/E Pozo Almonte
3	07-04-2021	20:22	Se entrega información preliminar al CDC	Se informa instalaciones desconectadas y hora de falla
4	07-04-2021	20:28	Operadores entregan información de protecciones operadas en Arica y Pozo Almonte	Se analiza la información de protecciones operadas para aplicar PRS, previa autorización del CEN
5	07-04-2021	20:31	Se informa protecciones operadas al CDC	Con la información de las protecciones operadas se solicita autorización para iniciar maniobras de normalización de instalaciones
6	07-04-2021	20:38	Se coordina con Operador S/E Arica apertura de 52HT3	Se coordina con CGE y Enor Chile la energización de la línea 110 kV Arica - Pozo Almonte
7	07-04-2021	20:43	Se coordina con Operador S/E Pozo Almonte el cierre del 52H1	Cierre con éxito de 52H1 en S/E Pozo Almonte, se energiza línea 110 kV Arica - Pozo Almonte
8	07-04-2021	20:44	Se coordina con Operador S/E Arica el cierre de interruptores 52HT3 y 52BT3	Cierre con éxito de interruptores 52HT3 y 52BT3, se energiza barra 66 kV en S/E Arica
7	07-04-2021	20:51	Se coordina con CC Generación prueba de línea 66 kV Arica - CD Arica desde S/E Arica	Unidad CHAP1 en servicio por lo que se debe abrir 52B2 en C. Chapiquiña para realizar prueba de línea 66 kV
8	07-04-2021	20:53	Se coordina cierre de 52B2 con Operador S/E Arica y cliente Quiborax	Cierre con éxito de 52B2 en S/E Arica, prueba efectiva de línea
9	07-04-2021	20:53	Se coordina apertura de 52B2 con Operador S/E Arica	Abierto 52B2 en S/E Arica para energizar línea 66 kV desde C. Chapiquiña y sincronizar en S/E Arica
10	07-04-2021	20:59	Se coordina cierre de 52B2 con CC Generación	Cierre con éxito de 52B2 en C. Chapiquiña, energizada línea 66 kV Arica - Chapiquiña.
11	07-04-2021	21:00	Se coordina sincronización de 52B2 con Operador de S/E Arica	Cerrado con éxito 52B2 en S/E Arica
12	07-04-2021	21:02	Se recibe informe de evaluación de falla en línea 66 kV Arica - CD Arica	Personal de EPPP informa a través de Operador que tirante cortado en Est. 38 no presenta riesgo de acortamiento de distancia para línea y que ésta puede ser energizada en forma segura
13	07-04-2021	22:04	Se coordina cierre de 52B5 con Operador S/E Arica y CC Generación	CC Generación informa a Operador de CD Arica la energización de sus instalaciones desde línea 66 kV
14	07-04-2021	22:06	Se procede a energizar Línea 66 kV Arica - CD Arica	Cierre con éxito de 52B5 en S/E Arica, energizada línea 66 kV con éxito

9. REGISTRO DE COMPORTAMIENTO DINÁMICO DE LAS UNIDADES



10. ANÁLISIS

Extremo CH Chapiquiña

Paño 52B2 - Protección de impedancia, Marca Siemens, Modelo 7SA612, Sistema 1 y 2: Opera por Función 21/21N, como respaldo a SE Arica, por falla en línea Arica - CD Arica 1x66kV, originada por choque de camión contra tirante de estructura # 38. Protección opera Correctamente, 52B2 no opera se investiga falla en control, equipo transferido con restricción operacional.

Extremo SE Arica

Paño 52B5 - Protección de impedancia, Marca Siemens, Modelo 7SA612, Sistema 1 y 2: La falla es detectada por la función 67N, la que luego es bloqueada por la función 21/21N al entrar en zona 3 debido a la evolución de la impedancia de falla, finalmente opera por función 51N abriendo el 52B5.

Protección 27B "electromecánica", marca Brown Boveri, Tipo CU, opera por la variación de voltaje producida por caída de tensión en SE Arica, abriendo los interruptores 52BT3 y 52B2. Relé opera correctamente.

Extremo SE CD Arica

Relé maestro 86T1T2, Marca Allis Chambers, tipo Biestable: Opera por falla mecánica (Interna del relé) al tener el contacto de Trip hacia el 52CT1 cerrado, aun estando en posición normal (Reset), se repone el equipo.

11.2. Acciones Correctivas de corto plazo

Se realiza inspección a línea Arica-central Diésel Arica, encontrando tirante de estructura numero 38 cortado, esto debido al choque de camión de alto tonelaje con dicho tirante, no se detectan daños a las personas, luego de retirar el tirante se realiza reposición de la línea de transmisión, se programo reemplazo del tirante para el día Jueves 15-04-21.

CH Chapiquiña

Se realiza transferencia de interruptor 52B2 al 52BR mientras se soluciona este problema, se programa revisión del control para el día 14-04-21.

SE Arica

Cambio de ajustes de acuerdo al ECAP "20043-00-ES-IT-001 Rev.3", se inicia implementación el lunes 12 de Abril.

SE CD Arica

Reemplazar relé Biestable 86T1T2 en CD Arica, plazo propuesto mayo 2021.

11.3. Acciones Correctivas de largo plazo

N/A

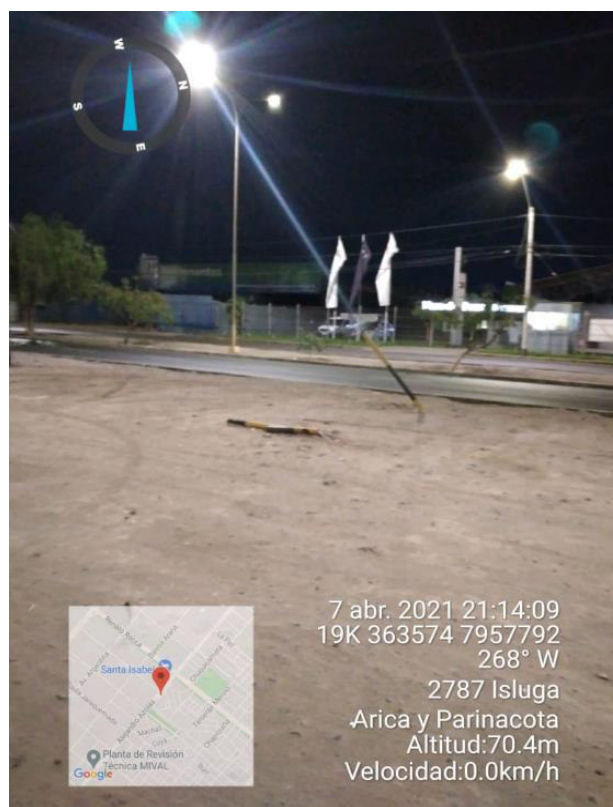
12. ANTECEDENTES ESPECÍFICOS SOLICITADOS

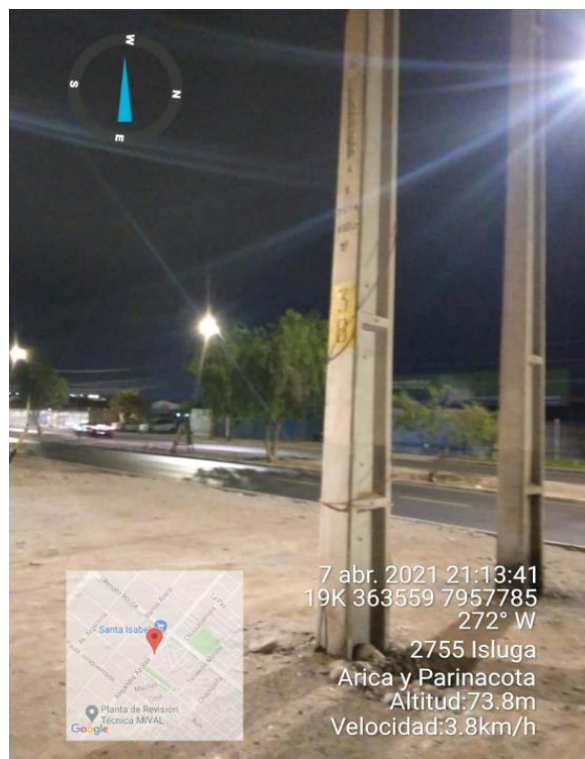
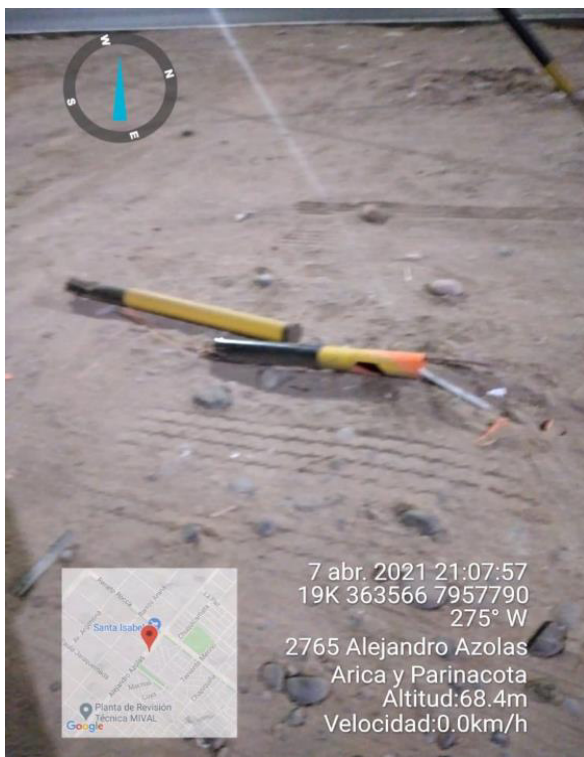
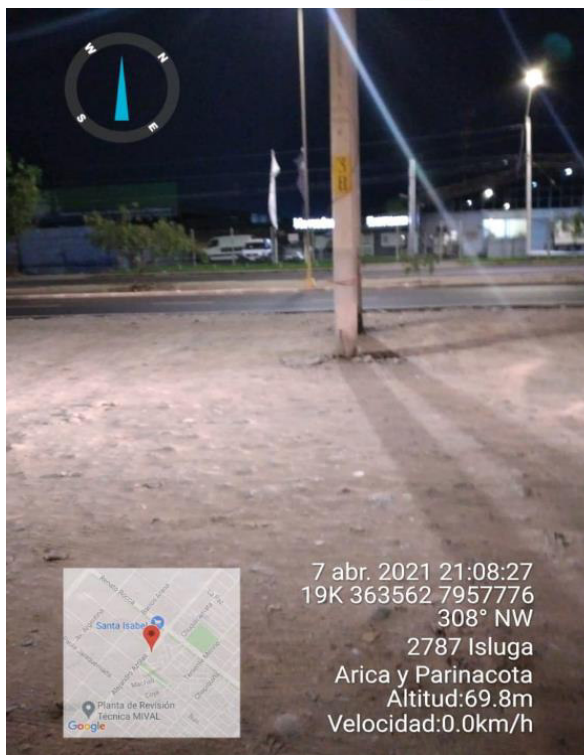
No Hay

13. OTROS ANTECEDENTES

Información de Generación está contenida en IF 1069 e IF 1070.

Registros Fotográficos.





14. CLASIFICACIÓN DE LA INSTALACIÓN (Donde se ubica la falla)

URBANO

Engie - Chile / Zona Arica / C.H Chapiquina / Paño B2 Device B2_Chapi_21_21N-S1 (16.1

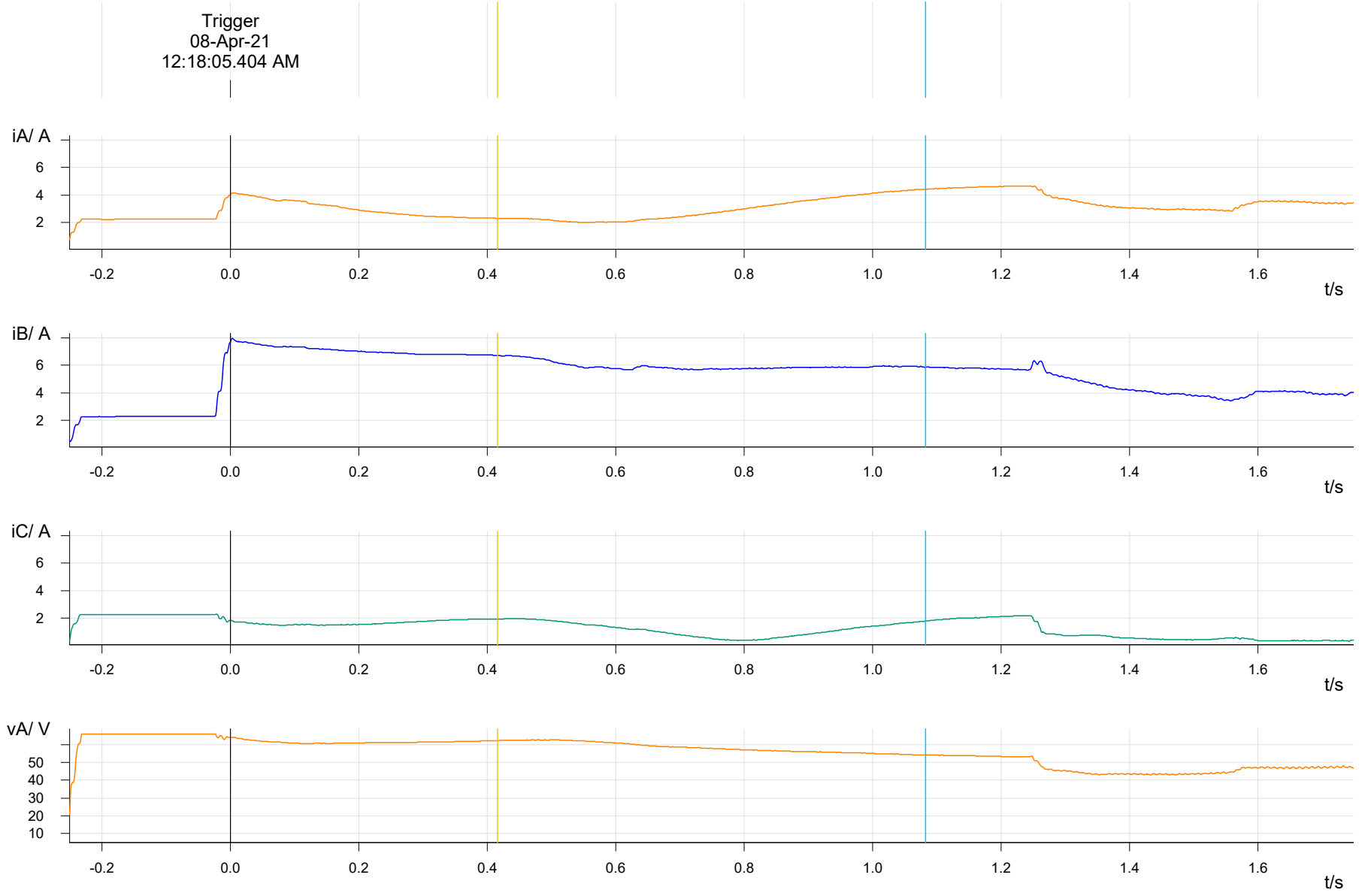
File path: C:\SIEMENS\DIGSI4\D4PROJ\ENGIE-TE\P7D\GV\SD\0000005E\SAMPLES\FAULT\FR000022.CFG

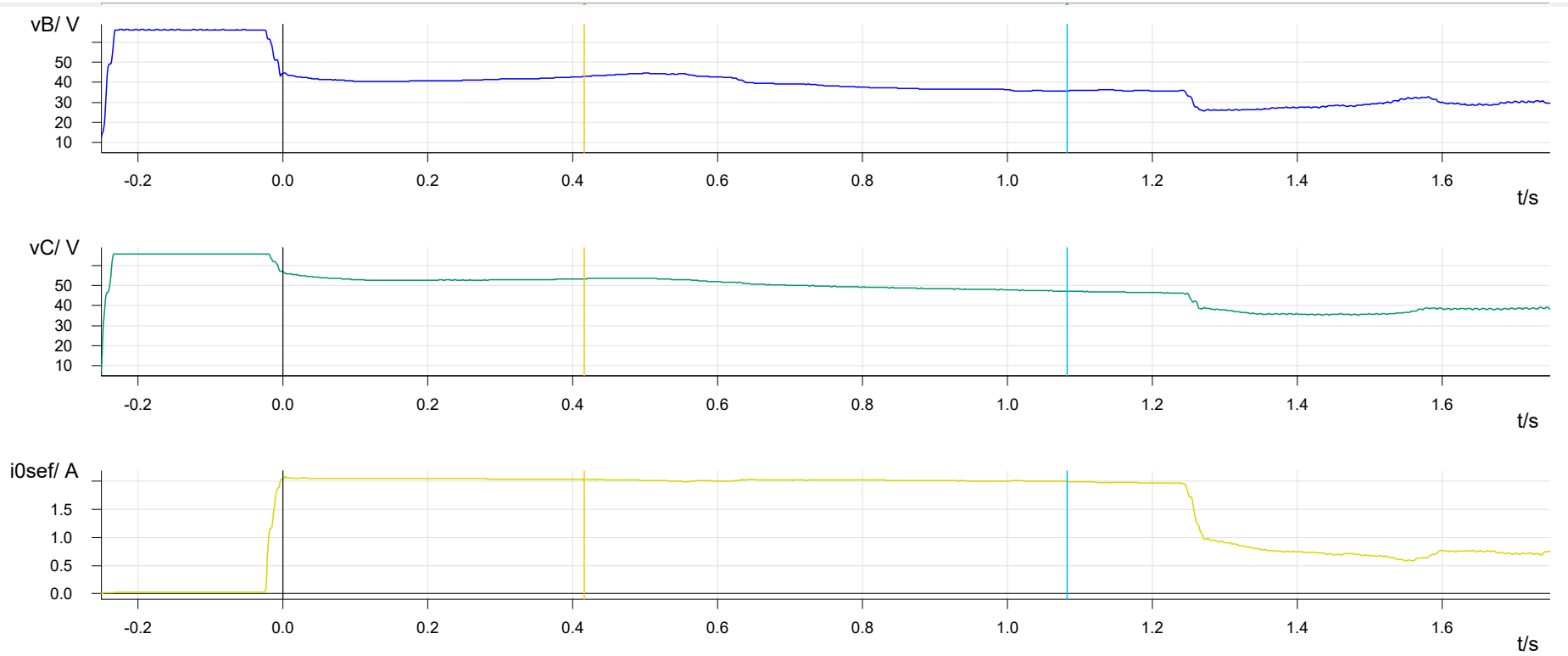
Start time: 08-Apr-21 12:18:05.154 AM

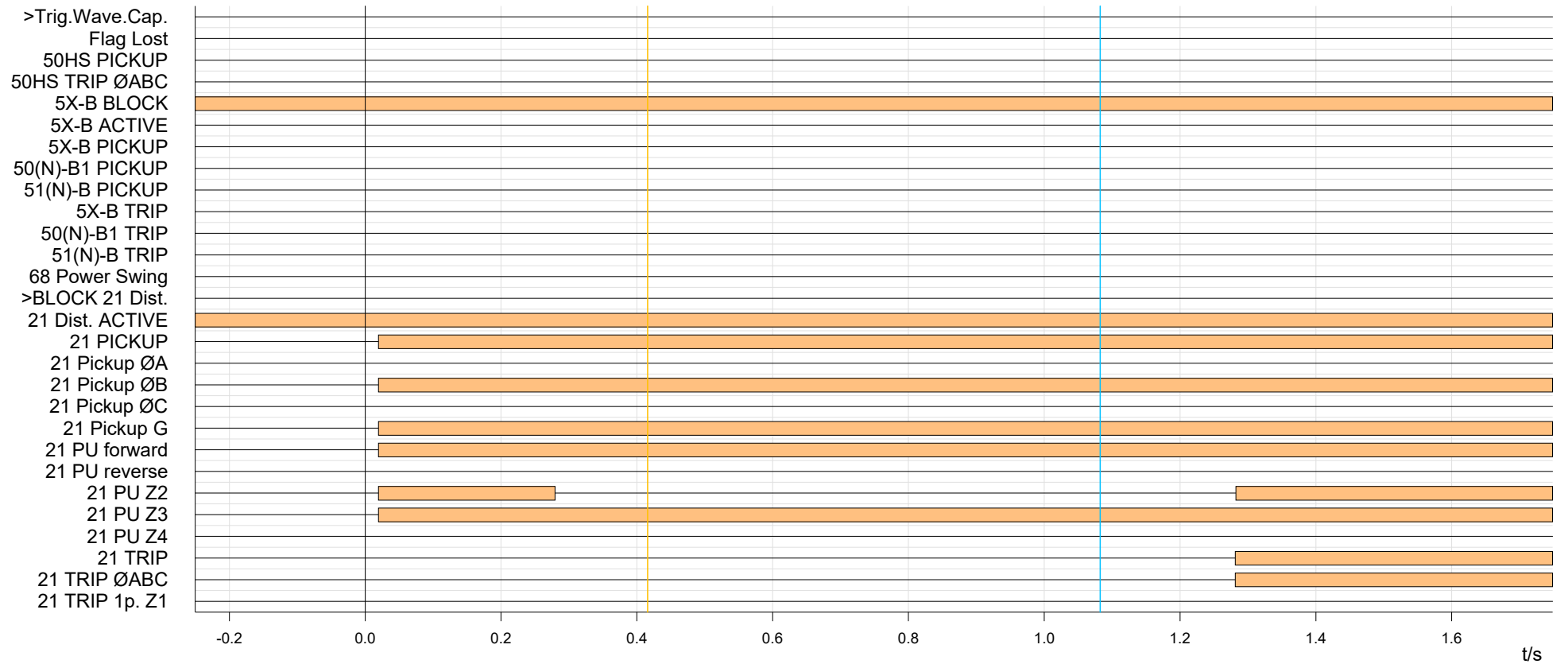
Sample rate: 1000 Hz

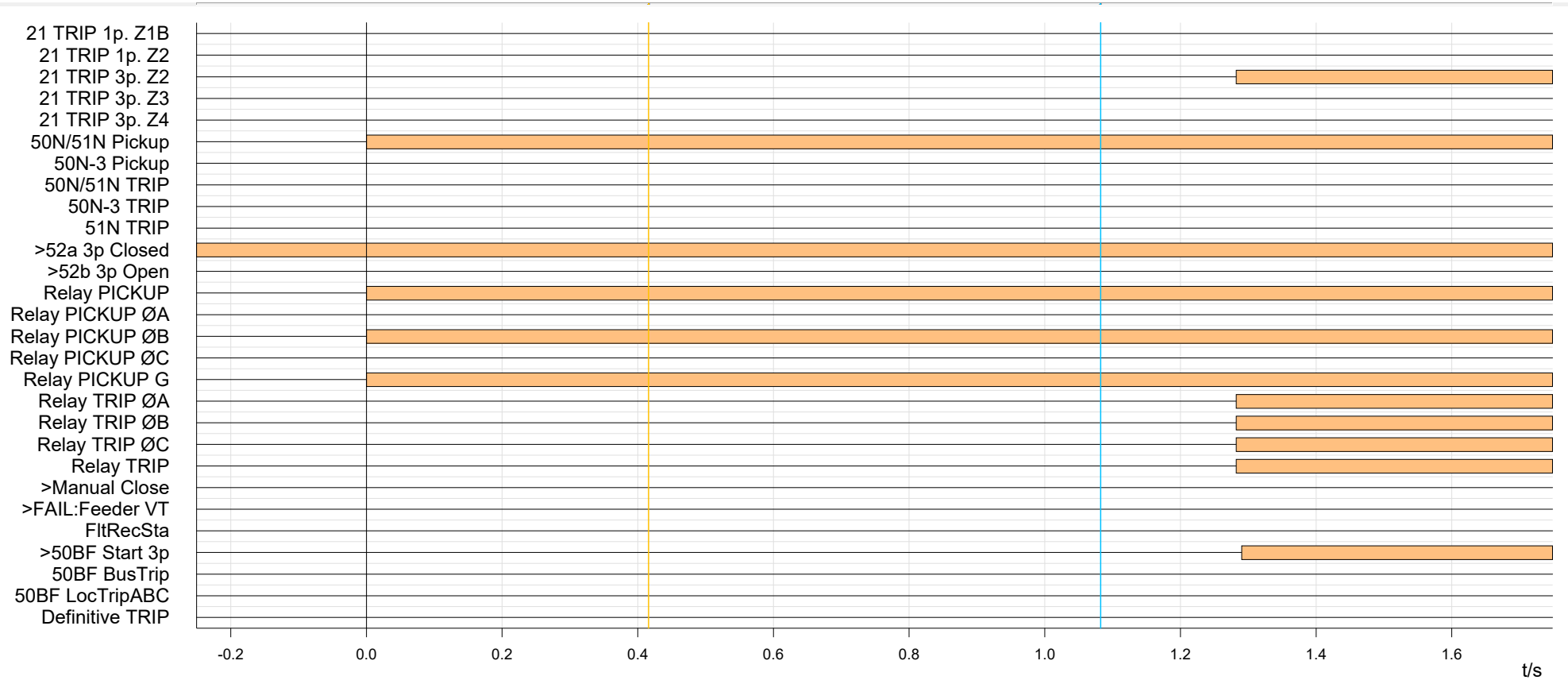
Value representation:secondary

Record type: COMTRADE









Engie - Chile / Zona Arica / C.H Chapiquina / Paño B2 / Device / B2_Chapi_21_21N-S1 (16.1

MLFB: 7SA61265AE917GR4
Parameter-set version: V04.73.03
Device path: C:\Siemens\DIGSI4\D4Proj\Engie-Te\P7DI\GV\SD\0000005e
Author:
Creation date: 18.12.20 11:57:24
Last modified: 09.04.21 08:42:57
Operating mode: Offline
Comment:
Setting values in: Secondary value description

PRINT - CONTENTS

1	Indications	2
1.1	Trip Log - 000009 / 08-04-21 0:18:05.404 AM - Engie - Chile / Zona Arica / C.H Chapiquina / Paño B2 / Device / B2_Chapi_21_2	2

1 Indications

1.1 Trip Log - 000009 / 08-04-21 0:18:05.404 AM - Engie - Chile / Zona Arica / C.H Chapiquina / Paño B2 / Device / B2_Chapi_21_2

Trip Log - 000009 / 08-04-21 0:18:05.404 AM - Engie - Chile / Zona Arica / C.H Chapiquina / Paño B2 / Device / B2_Chapi_21_2

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	9 - ON	08.04.2021 00:18:05.404		
00302	Fault Event	9 - ON	08.04.2021 00:18:05.404		
01358	67N picked up FORWARD	ON	0 ms		
01337	50N / 51N phase selector Ph.B selected	ON	0 ms		
01357	51N PICKED UP	ON	0 ms		
03684	21 Pickup BG	ON	20 ms		
03702	21 Selected Loop BG forward	ON	20 ms		
01335	50N / 51N Ground O/C trip is BLOCKED	ON	20 ms		
03805	21 TRIP command Phases ABC	ON	1282 ms		
03801	21 Distance General TRIP command	ON	1282 ms		
03817	21 TRIP 3phase in Z2	ON	1283 ms		
00515	Relay TRIP command Phases ABC	ON	1283 ms		
00533	Primary fault current Ia	0.11 kA	1287 ms		
00534	Primary fault current Ib	0.16 kA	1287 ms		
00535	Primary fault current Ic	0.02 kA	1287 ms		
03818	21 TRIP 3phase in Z3	ON	1823 ms		
01337	50N / 51N phase selector Ph.B selected	OFF	2507 ms		
01345	50N / 51N PICKED UP	OFF	2507 ms		
03671	21 PICKED UP	OFF	2711 ms		
03702	21 Selected Loop BG forward	OFF	2711 ms		
03801	21 Distance General TRIP command	OFF	2711 ms		
03817	21 TRIP 3phase in Z2	OFF	2711 ms		
03818	21 TRIP 3phase in Z3	OFF	2711 ms		
00515	Relay TRIP command Phases ABC	OFF	2711 ms		
00511	Relay GENERAL TRIP command	OFF	2711 ms		
01335	50N / 51N Ground O/C trip is BLOCKED	OFF	2755 ms		
01132	Fault location invalid	ON	2759 ms		

Engie - Chile / Zona Arica / C.H Chapiquina / Paño B2 Device B2_Chapi_21_21N-S2 (15.1

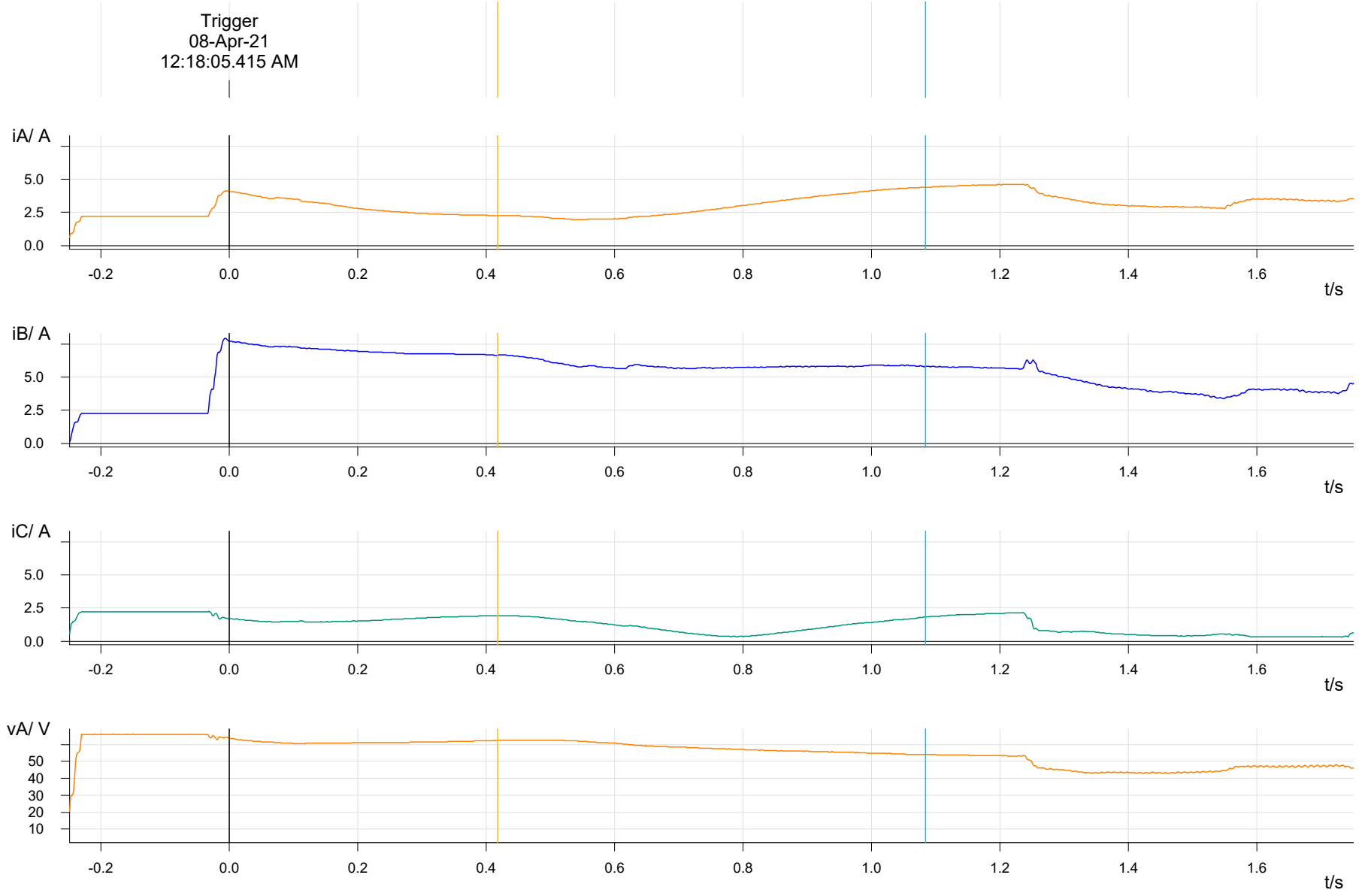
File path: C:\SIEMENS\DIGSI4\D4PROJ\ENGIE-TE\P7D\GV\SD\0000005D\SAMPLES\FAULT\FR000004.CFG

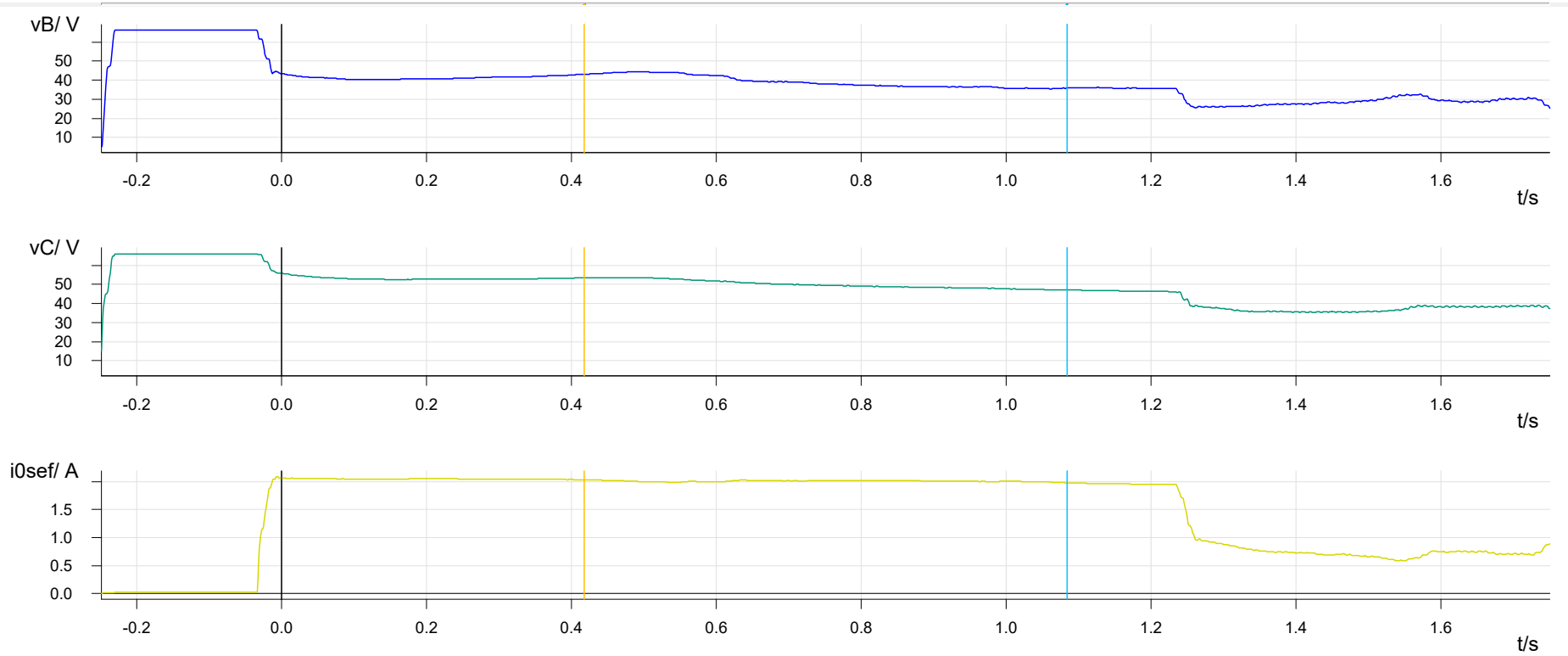
Start time: 08-Apr-21 12:18:05.166 AM

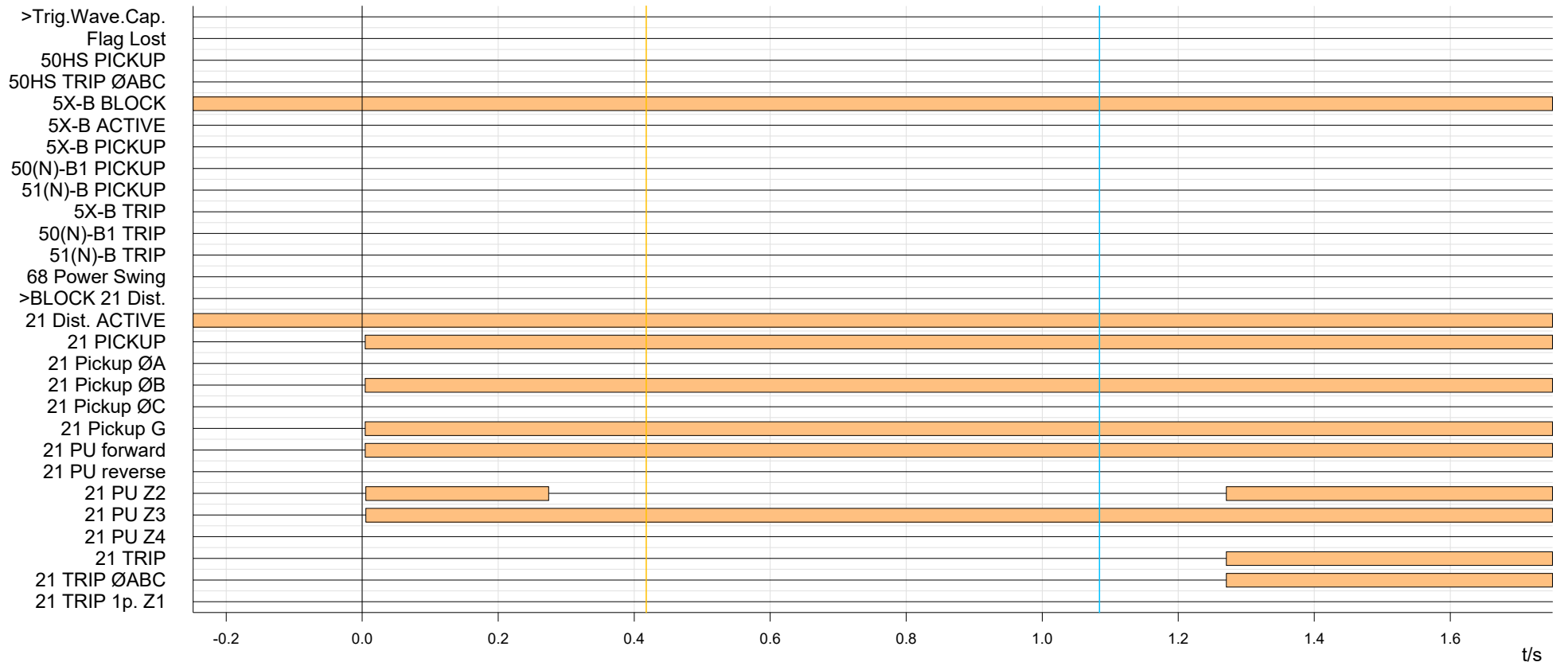
Sample rate: 1000 Hz

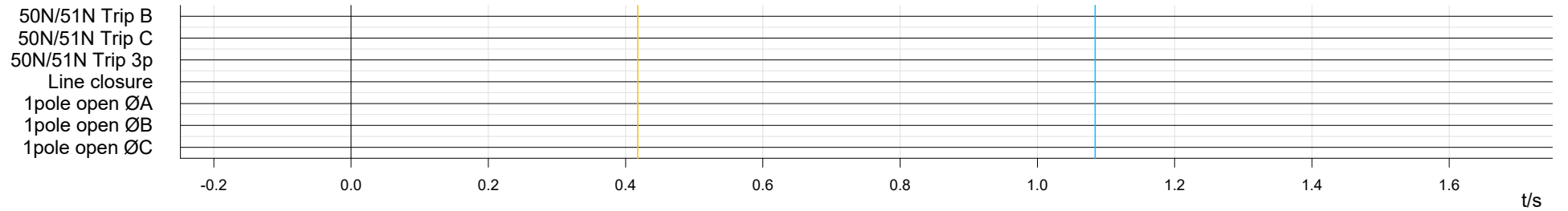
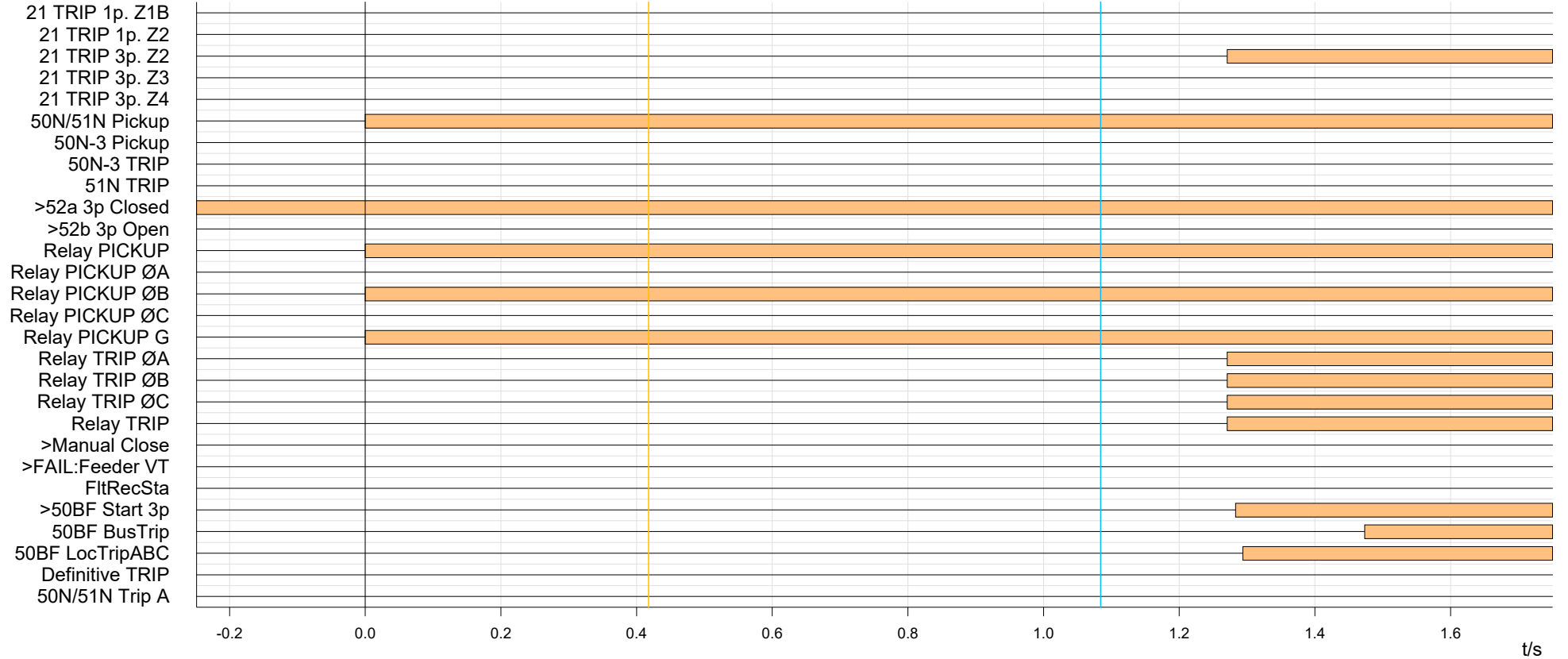
Value representation:secondary

Record type: COMTRADE









Engie - Chile / Zona Arica / C.H Chapiquina / Paño B2 / Device / B2_Chapi_21_21N-S2 (15.1

MLFB: 7SA61265AE917GR4
Parameter-set version: V04.73.03
Device path: C:\Siemens\DIGSI4\D4Proj\Engie-Te\P7DI\GV\SD\0000005d
Author:
Creation date: 18.12.20 11:57:16
Last modified: 09.04.21 08:45:13
Operating mode: Offline
Comment:
Setting values in: Secondary value description

PRINT - CONTENTS

1	Indications	2
1.1	Trip Log - 000009 / 08-04-21 0:18:05.415 AM - Engie - Chile / Zona Arica / C.H Chapiquina / Paño B2 / Device / B2_Chapi_21_2	2

1 Indications

1.1 Trip Log - 000009 / 08-04-21 0:18:05.415 AM - Engie - Chile / Zona Arica / C.H Chapiquina / Paño B2 / Device / B2_Chapi_21_2

Trip Log - 000009 / 08-04-21 0:18:05.415 AM - Engie - Chile / Zona Arica / C.H Chapiquina / Paño B2 / Device / B2_Chapi_21_2

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	9 - ON	08.04.2021 00:18:05.415		
00302	Fault Event	9 - ON	08.04.2021 00:18:05.415		
01358	67N picked up FORWARD	ON	0 ms		
01337	50N / 51N phase selector Ph.B selected	ON	0 ms		
01357	51N PICKED UP	ON	0 ms		
03684	21 Pickup BG	ON	4 ms		
03702	21 Selected Loop BG forward	ON	4 ms		
01335	50N / 51N Ground O/C trip is BLOCKED	ON	8 ms		
03805	21 TRIP command Phases ABC	ON	1270 ms		
03801	21 Distance General TRIP command	ON	1270 ms		
03817	21 TRIP 3phase in Z2	ON	1270 ms		
00515	Relay TRIP command Phases ABC	ON	1270 ms		
00533	Primary fault current Ia	0.12 kA	1273 ms		
00534	Primary fault current Ib	0.16 kA	1273 ms		
00535	Primary fault current Ic	0.02 kA	1273 ms		
01461	50BF Breaker failure protection started	ON	1273 ms		
01476	50BF Local trip - ABC	ON	1293 ms		
01494	50BF Busbar trip	ON	1473 ms		
03818	21 TRIP 3phase in Z3	ON	1804 ms		
01337	50N / 51N phase selector Ph.B selected	OFF	2499 ms		
01345	50N / 51N PICKED UP	OFF	2499 ms		
03671	21 PICKED UP	OFF	2684 ms		
03702	21 Selected Loop BG forward	OFF	2684 ms		
03801	21 Distance General TRIP command	OFF	2694 ms		
03817	21 TRIP 3phase in Z2	OFF	2694 ms		
03818	21 TRIP 3phase in Z3	OFF	2694 ms		
01461	50BF Breaker failure protection started	OFF	2708 ms		
00515	Relay TRIP command Phases ABC	OFF	2708 ms		
00511	Relay GENERAL TRIP command	OFF	2708 ms		
01335	50N / 51N Ground O/C trip is BLOCKED	OFF	2728 ms		
01132	Fault location invalid	ON	2730 ms		

Engie - Chile / Zona Arica / SE Arica / Paço B5 Falla 7-4-2021 7SA612_S1

File path: C:\SIEMENS\DIGSI4\D4PROJ\ENGIE-_1\P7DIGV\ST\00000058\SAMPLES\FAULT\FR000001.CFG

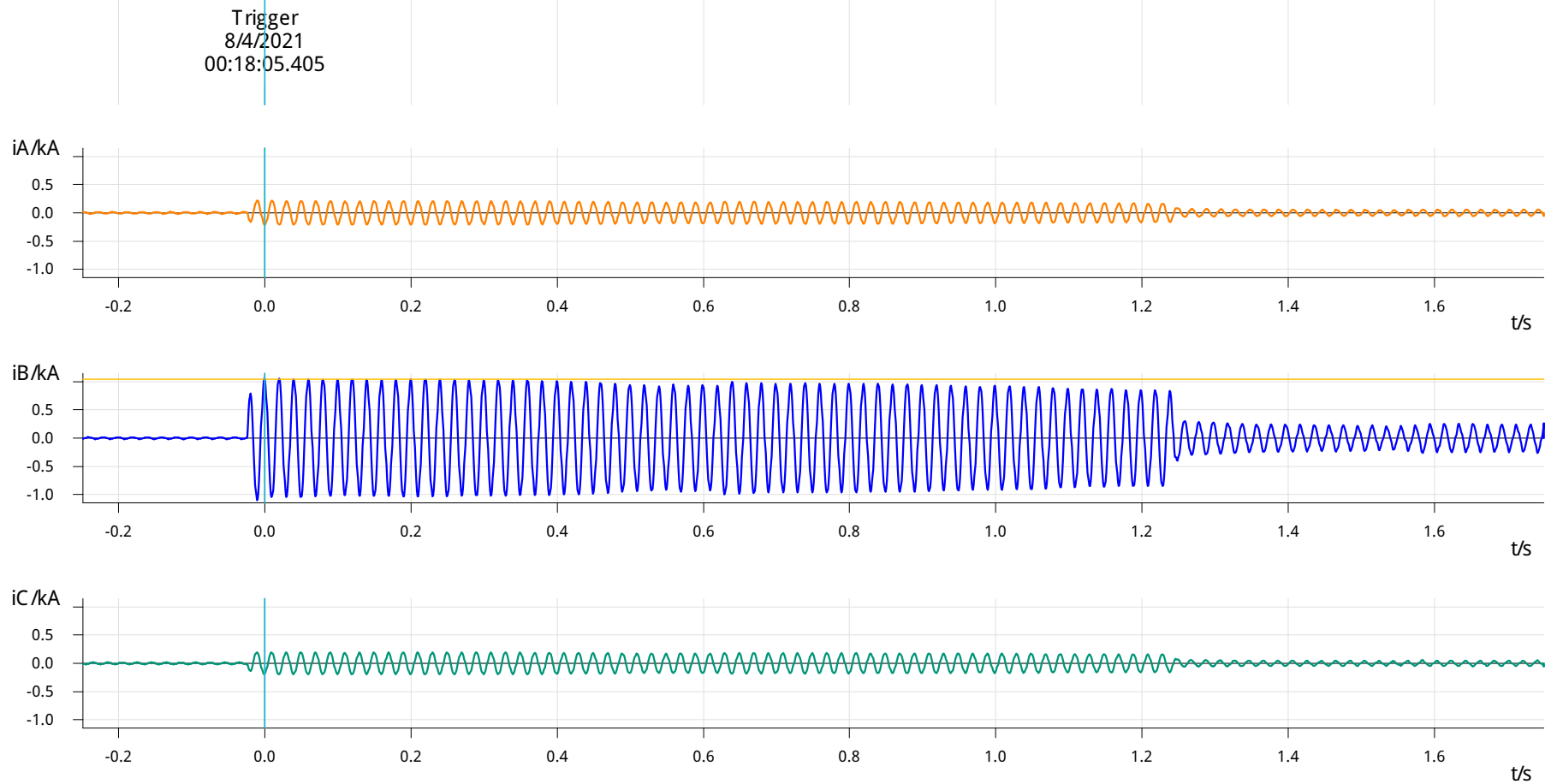
Start time: 8/4/2021 00:18:05.156

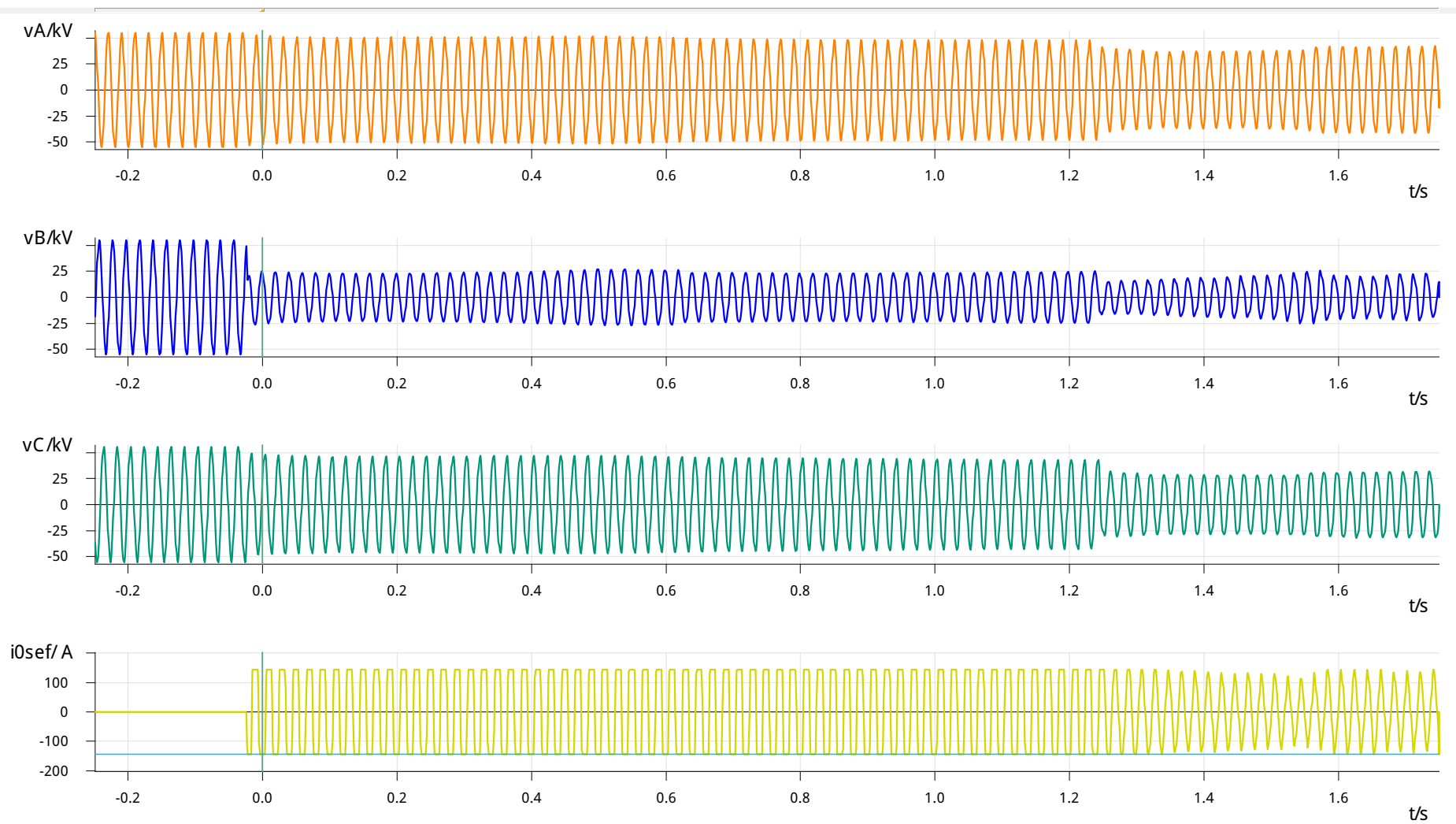
Sample rate: 1000 Hz

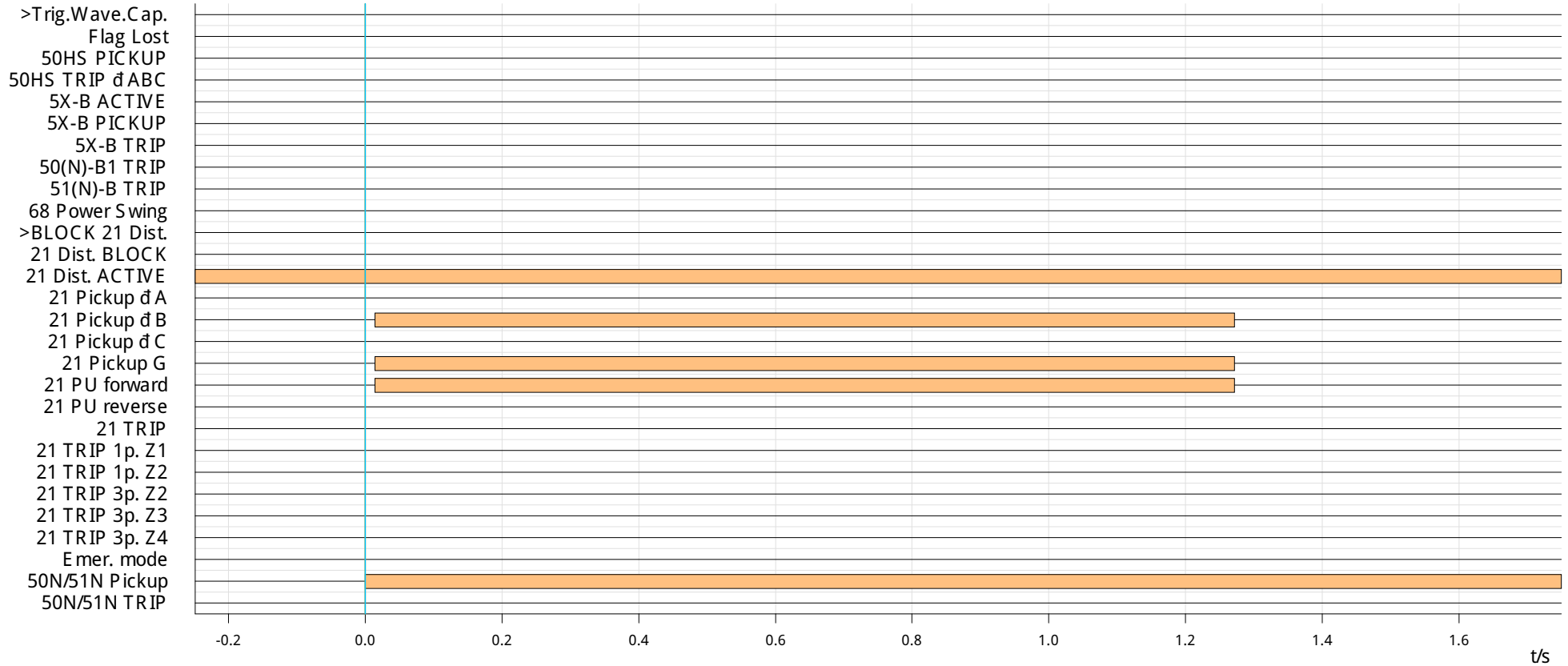
Value representation:primary

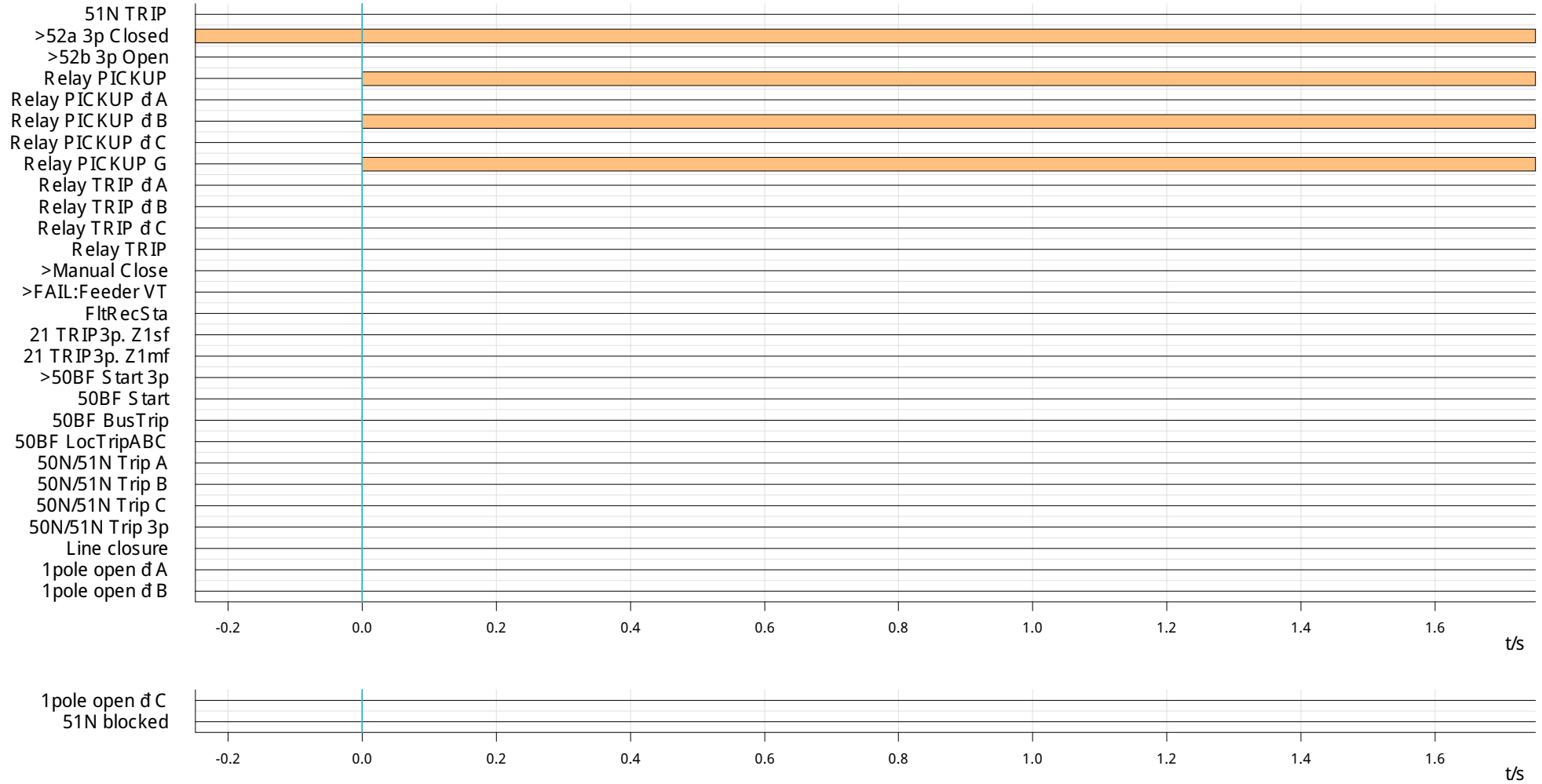
Record type: COMTRADE

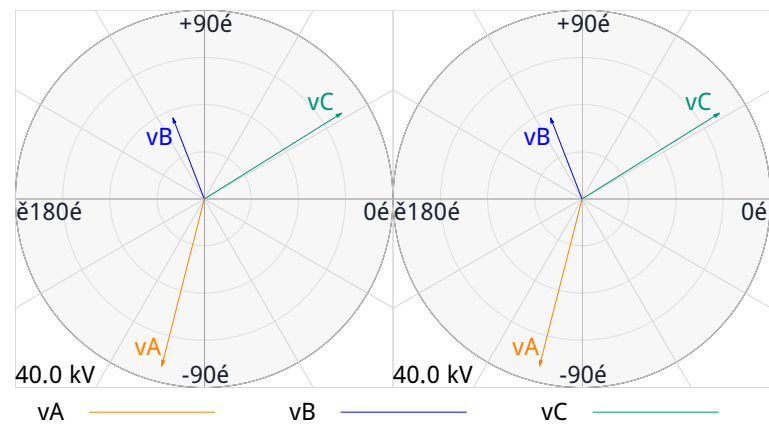
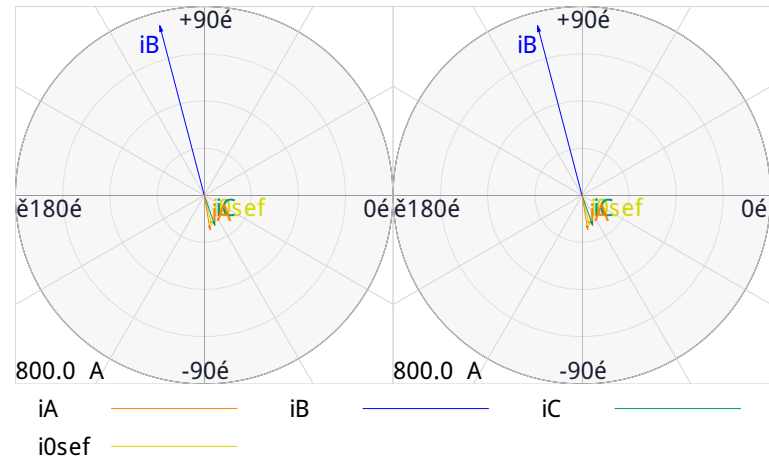
	Time in ms	Measuring Signal	Instantaneous	R.M.S.
Cursor 1:	-0.00e+000	iB	1.0396 kA	0.7472 kA
Cursor 2:	-2.35e-011	i0sef	-143.52 A	135.36 A
C2 - C1	-2.35e-011	i0sef - iB	-1.18 kA	-611.84 A

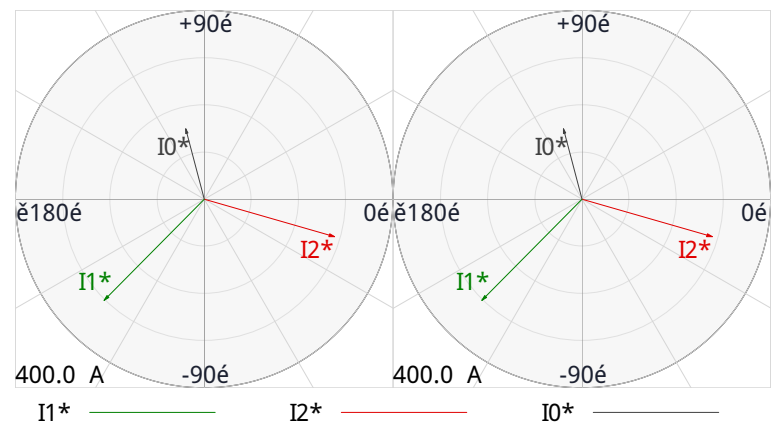
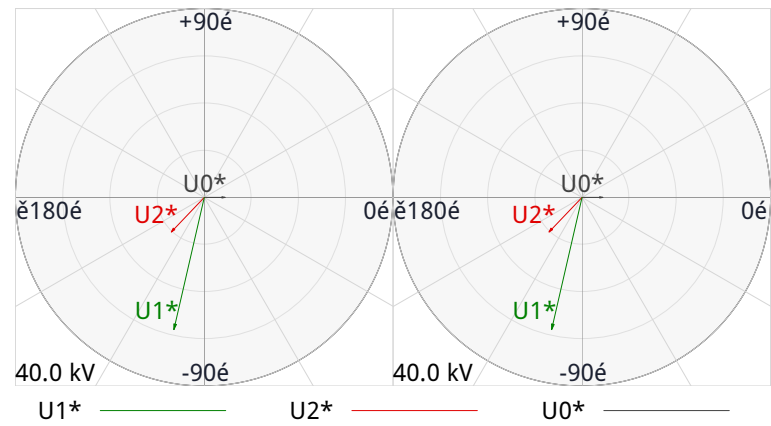


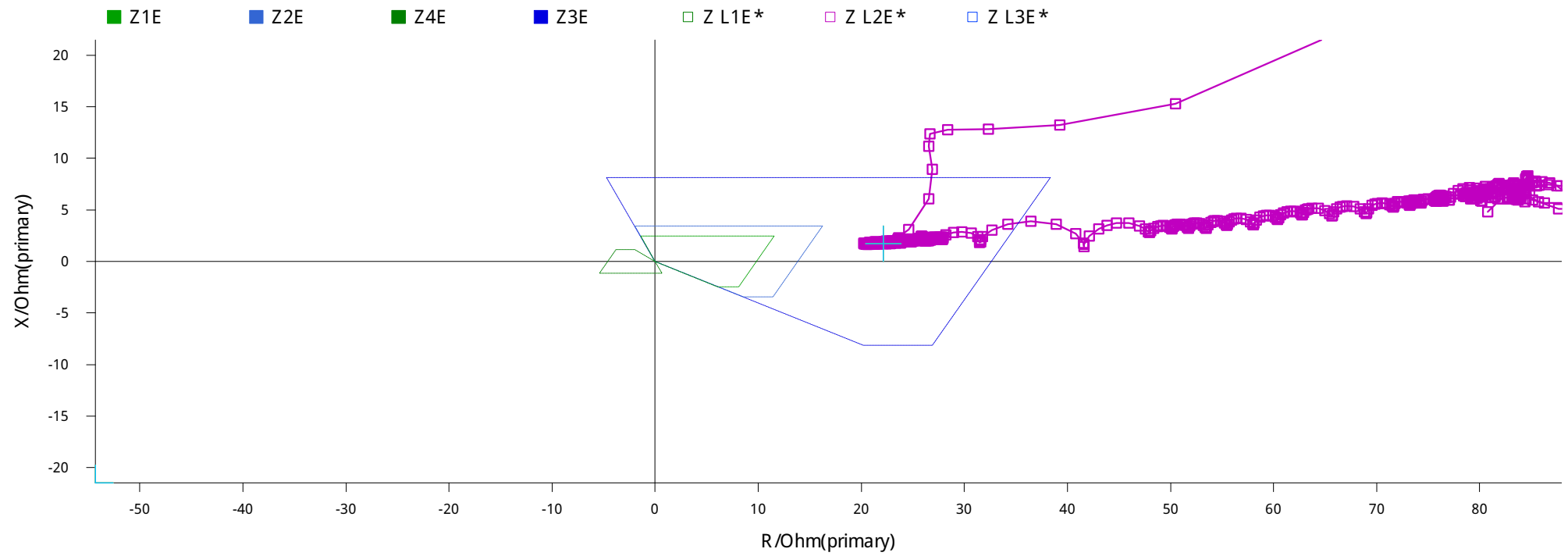


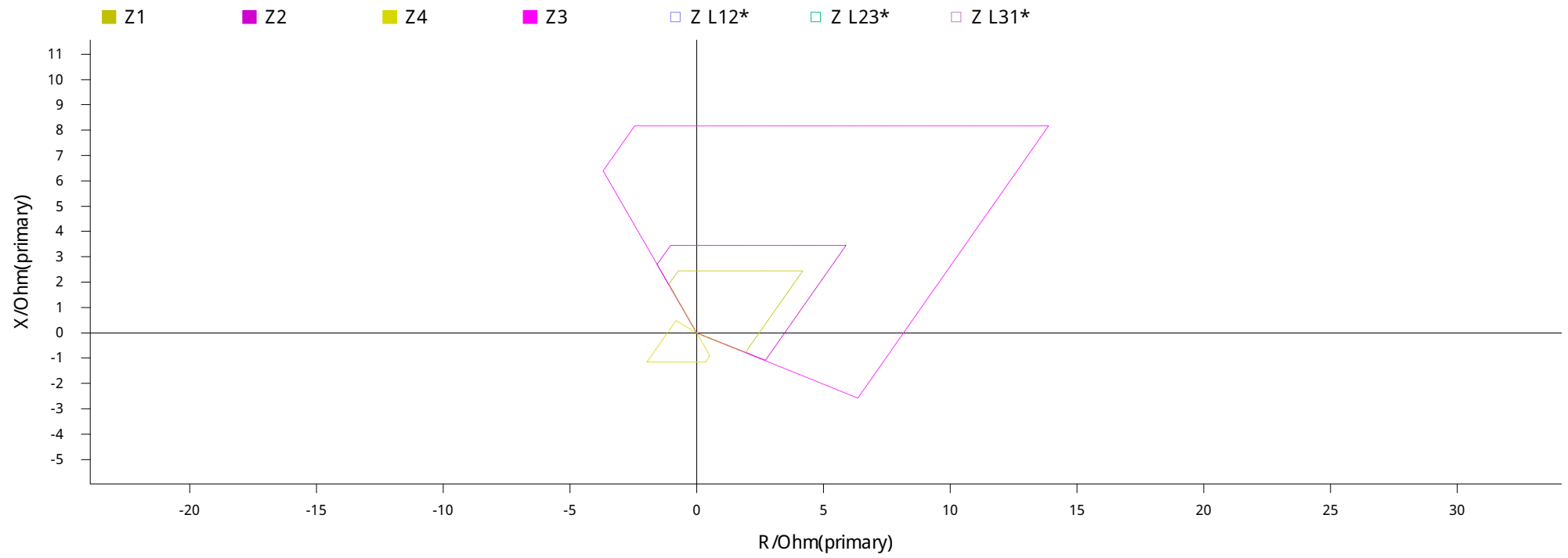


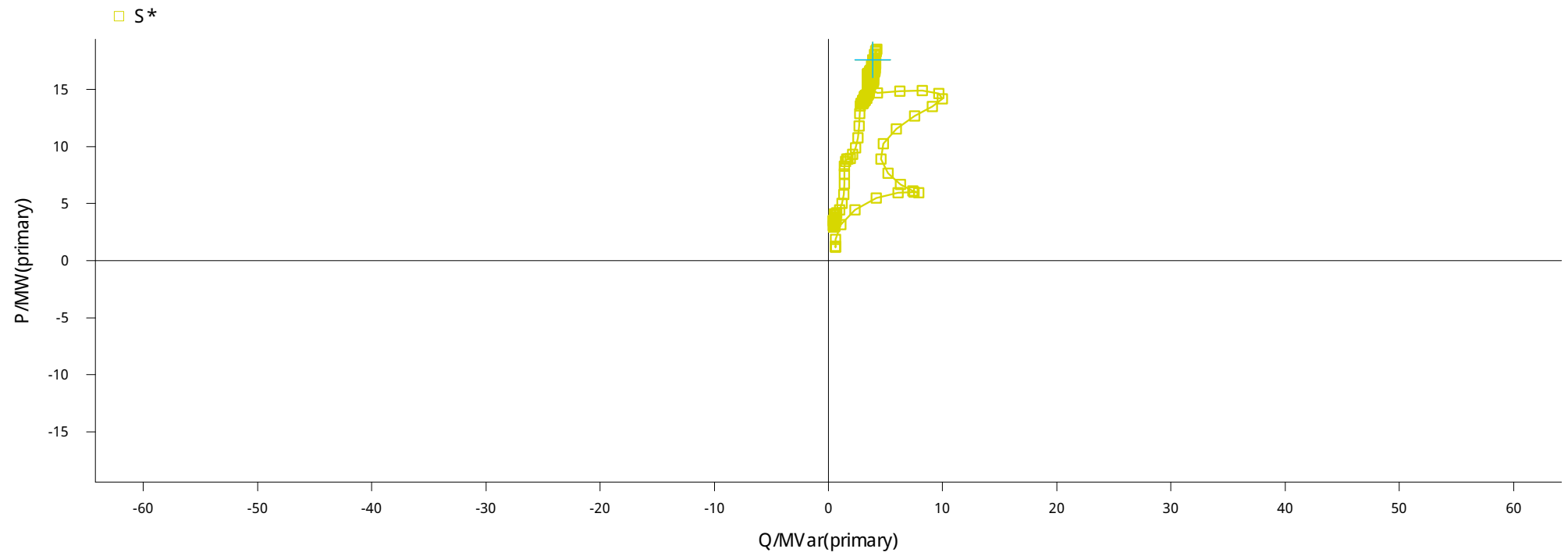












SIEMENS

7SA612_S1_prn_09_09_34

SIMATIC

Trip Log - 000064 / 8/4/2021
00:18:05.405 - Engie - Chile / Zona ů 09.04.21 09:09:35

Engie - Chile / Zona Arica / SE Arica / Pažo B5 / Falla 7-4-2021 / 7SA612_S1

MLFB: 7SA61265AE917GR4
Parameter-set version: V04.73.03
Device path: C:\Siemens\DIGS I4\D4ProjEngie-_1\7DIGV\ST\00000058
Author:
Creation date: 09.04.21 08:47:31
Last modified: 09.04.21 09:09:02
Operating mode: Offline
Comment:
Setting values in: Primary value description

PRINT - CONTENTS

1	Indications	ů 2
1.1	Trip Log - 000064 / 8/4/2021 00:18:05.405 - Engie - Chile / Zona Arica / SE Arica / Pažo B5 / Falla 7-4-2021 / 7SA612_S1/7	ů 2

1 Indications

1.1 Trip Log - 000064 / 8/4/2021 00:18:05.405 - Engie - Chile / Zona Arica / SE Arica / Paço B5 / Falla 7-4-2021 / 7SA612_S1/7

Trip Log - 000064 / 8/4/2021 00:18:05.405 - Engie - Chile / Zona Arica / SE Arica / Paço B5 / Falla 7-4-2021 / 7SA612_S1/7

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	64 - ON	08.04.2021 00:18:05.405		
00302	Fault Event	64 - ON	08.04.2021 00:18:05.405		
01358	67N picked up FORWARD	ON	0 ms		
01337	50N / 51N phase selector Ph.B selected	ON	0 ms		
01357	51N PICKED UP	ON	0 ms		
03684	21 Pickup BG	ON	14 ms		
03702	21 Selected Loop BG forward	ON	14 ms		
01335	50N / 51N Ground O/C trip is BLOCKED	ON	18 ms		
03671	21 PICKED UP	OFF	1272 ms		
03702	21 Selected Loop BG forward	OFF	1272 ms		
01335	50N / 51N Ground O/C trip is BLOCKED	OFF	1316 ms		
01361	50N / 51N General TRIP command	ON	2448 ms		
01365	50N / 51N: Trip 3pole	ON	2448 ms		
01369	51N TRIP	ON	2448 ms		
00533	Primary fault current Ia	0.04 kA	2452 ms		
00534	Primary fault current Ib	0.16 kA	2452 ms		
00535	Primary fault current Ic	0.03 kA	2452 ms		
01461	50BF Breaker failure protection started	ON	2452 ms		
01415	>50BF: External start 3pole	ON	2464 ms		
01476	50BF Local trip - ABC	ON	2472 ms		
01461	50BF Breaker failure protection started	OFF	2492 ms		
01337	50N / 51N phase selector Ph.B selected	OFF	2518 ms		
01345	50N / 51N PICKED UP	OFF	2518 ms		
01361	50N / 51N General TRIP command	OFF	2548 ms		
01415	>50BF: External start 3pole	OFF	2557 ms		
01124	Fault Locator Loop BG	ON	2083 ms		
01117	Flt Locator: secondary RESISTANCE	7.63 Ohm	2083 ms		
01118	Flt Locator: secondary REACTANCE	0.45 Ohm	2083 ms		
01114	Flt Locator: primary RESISTANCE	76.33 Ohm	2083 ms		
01115	Flt Locator: primary REACTANCE	4.45 Ohm	2083 ms		
01119	Flt Locator: Distance to fault	8.6 km	2083 ms		
01120	Flt Locator: Distance [%] to fault	127.2 %	2083 ms		

Engie - Chile / Zona Arica / SE Arica / Paço B5 Falla 7-4-2021 7SA612_S2

File path: C:\SIEMENS\DIGSI4\D4PROJ\ENGIE-_1\P7DIGV\ST\00000059\SAMPLES\FAULT\FR000001.CFG

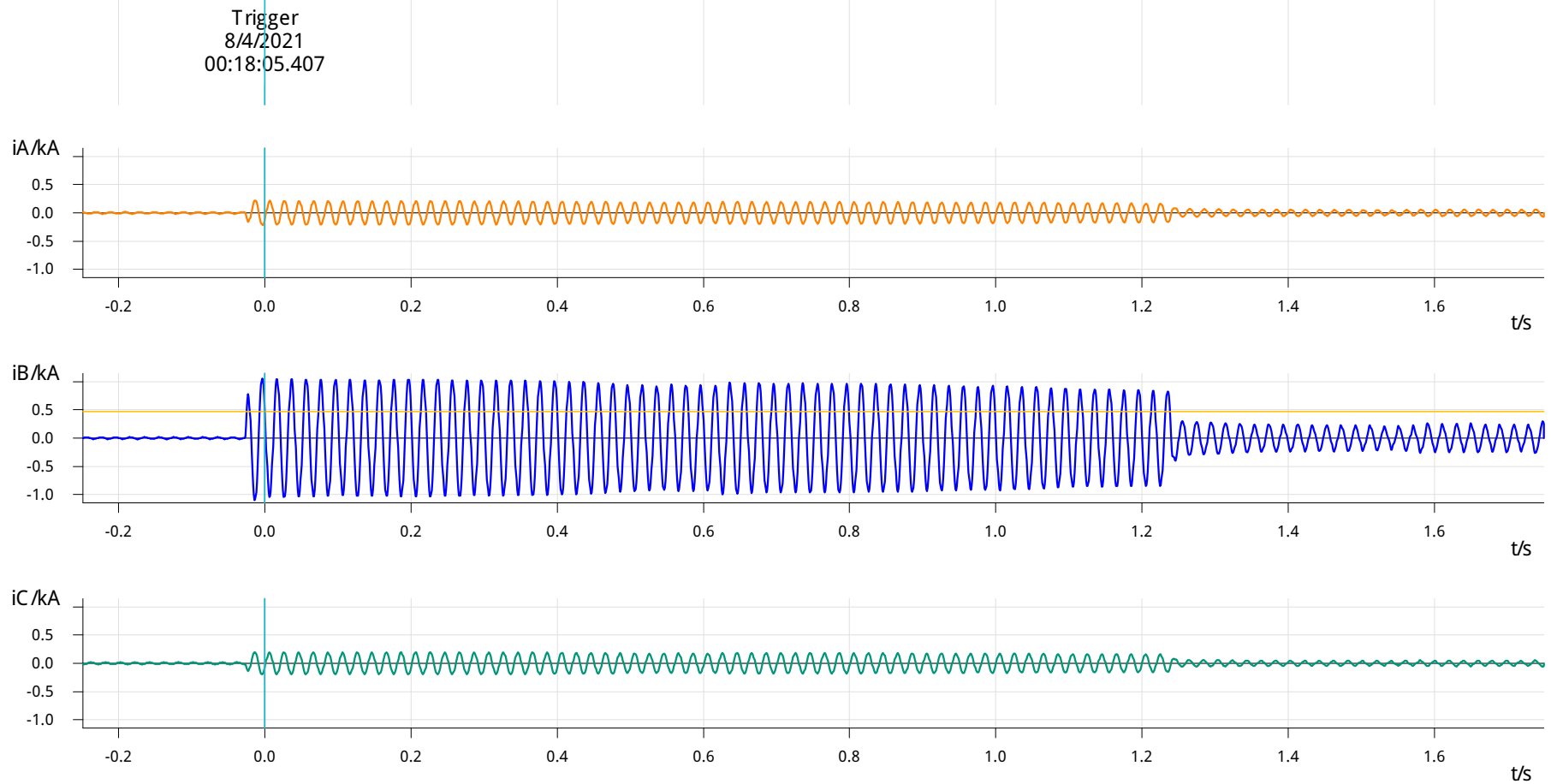
Start time: 8/4/2021 00:18:05.158

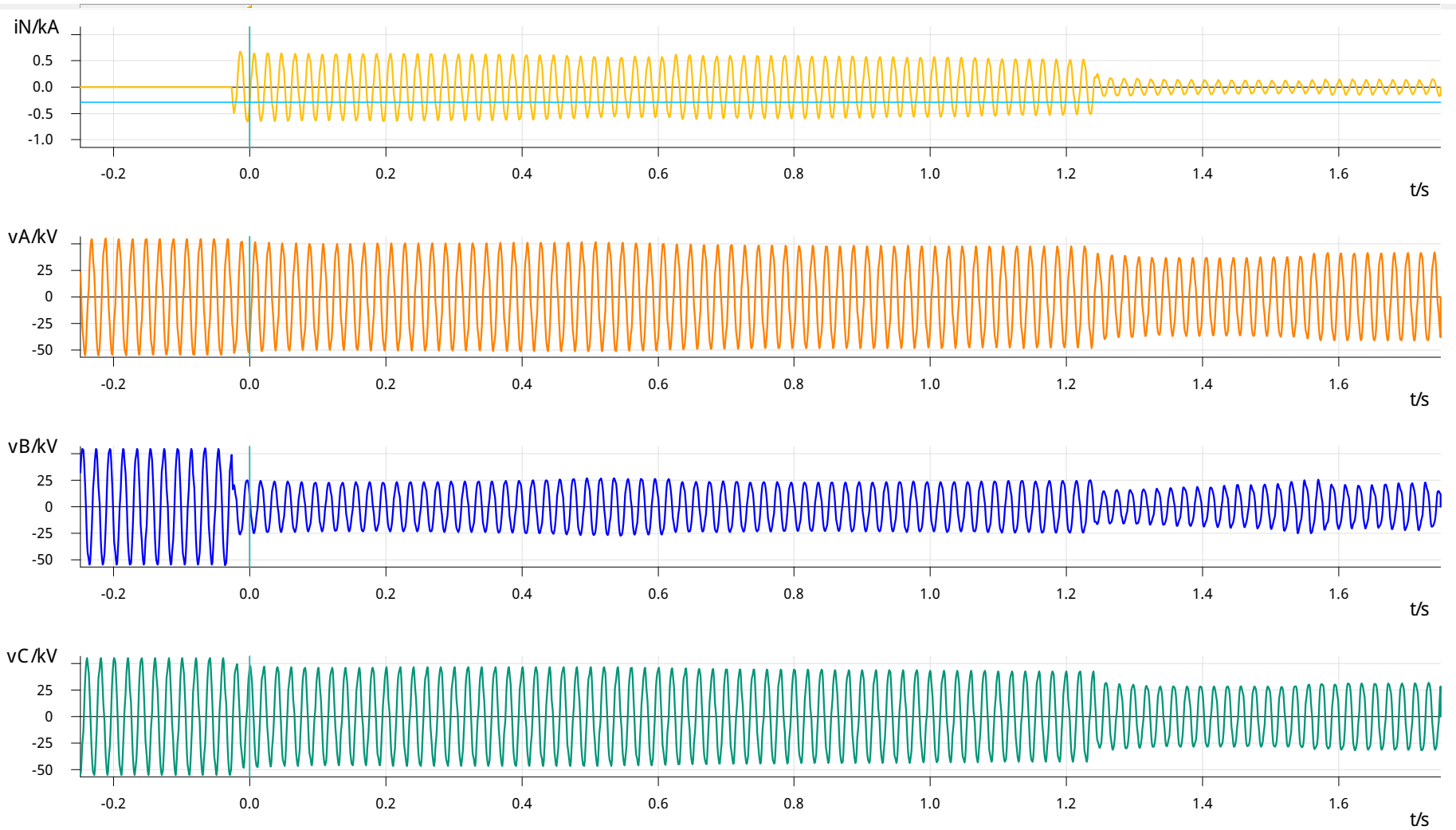
Sample rate: 1000 Hz

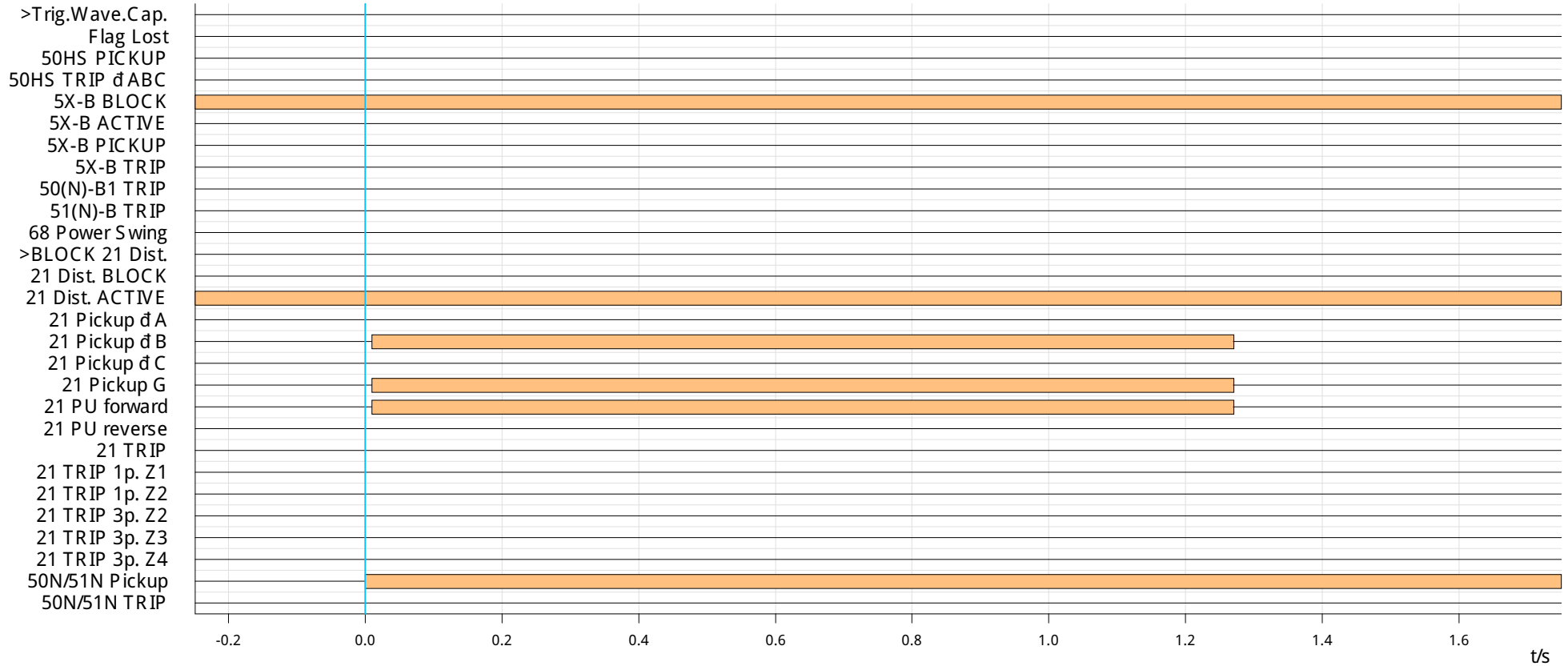
Value representation:primary

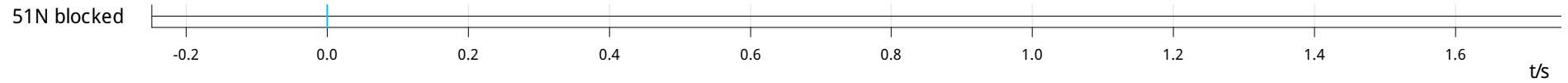
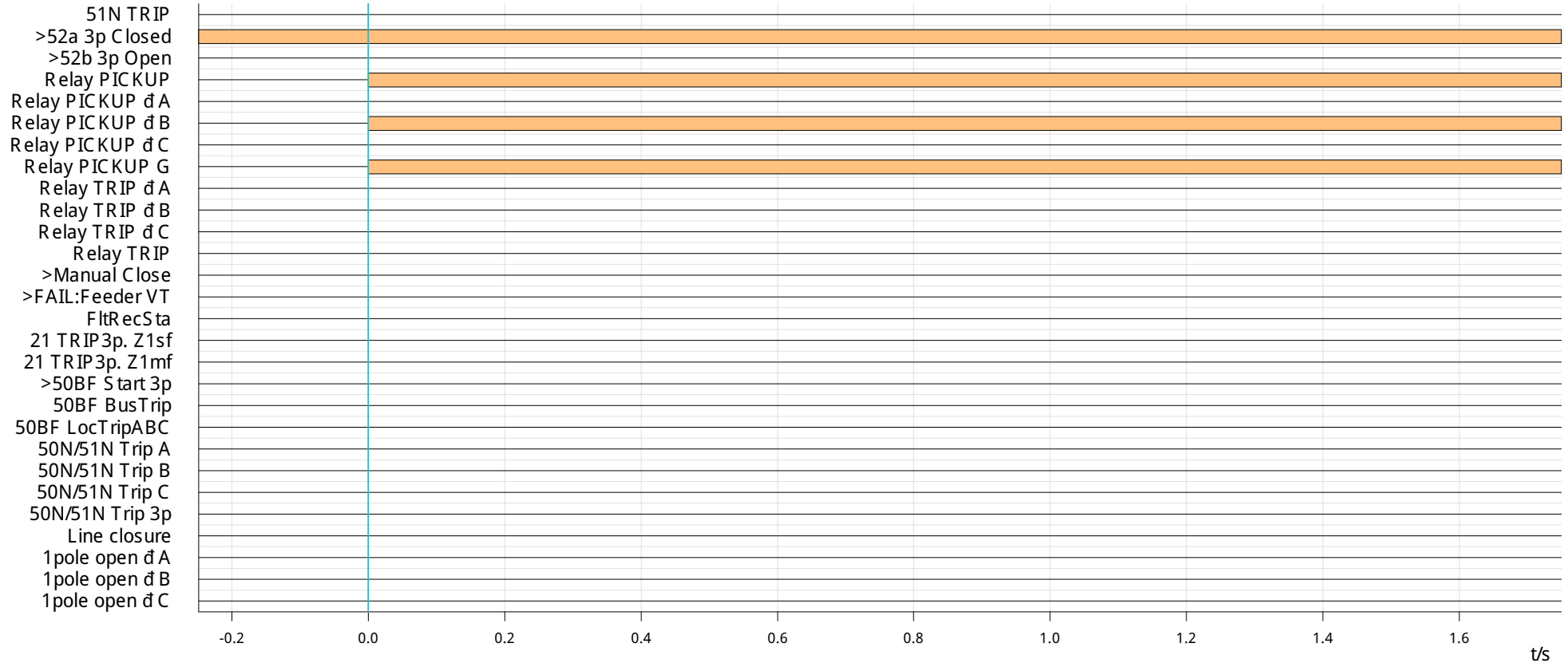
Record type: COMTRADE

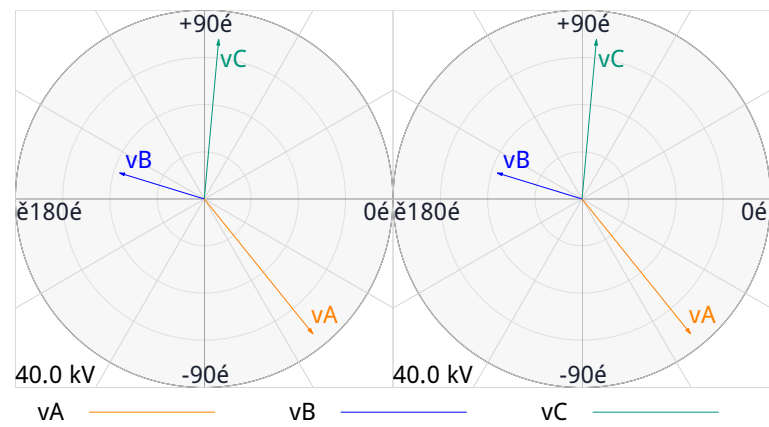
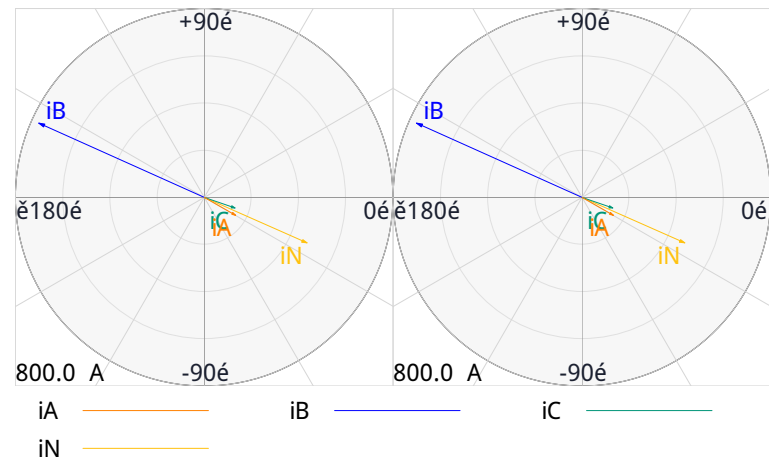
	Time in ms	Measuring Signal	Instantaneous	R.M.S.
Cursor 1:	-0.00e+000	iB	0.4687 kA	0.7705 kA
Cursor 2:	-2.35e-011	iN	-291.70 A	478.18 A
C2 - C1	-2.35e-011	iN - iB	-760.35 A	-292.30 A

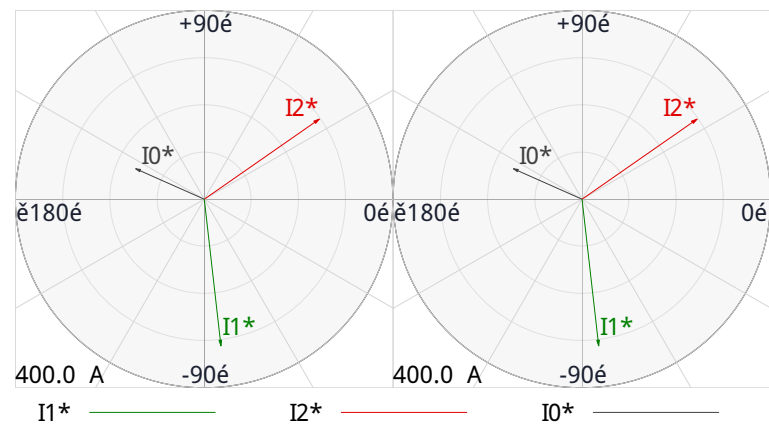
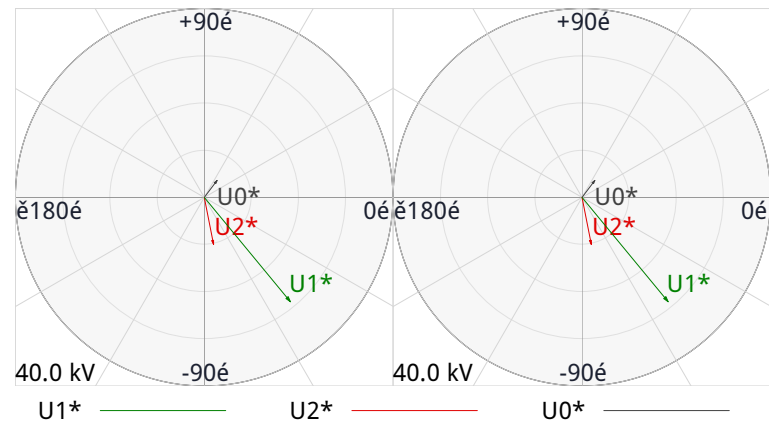


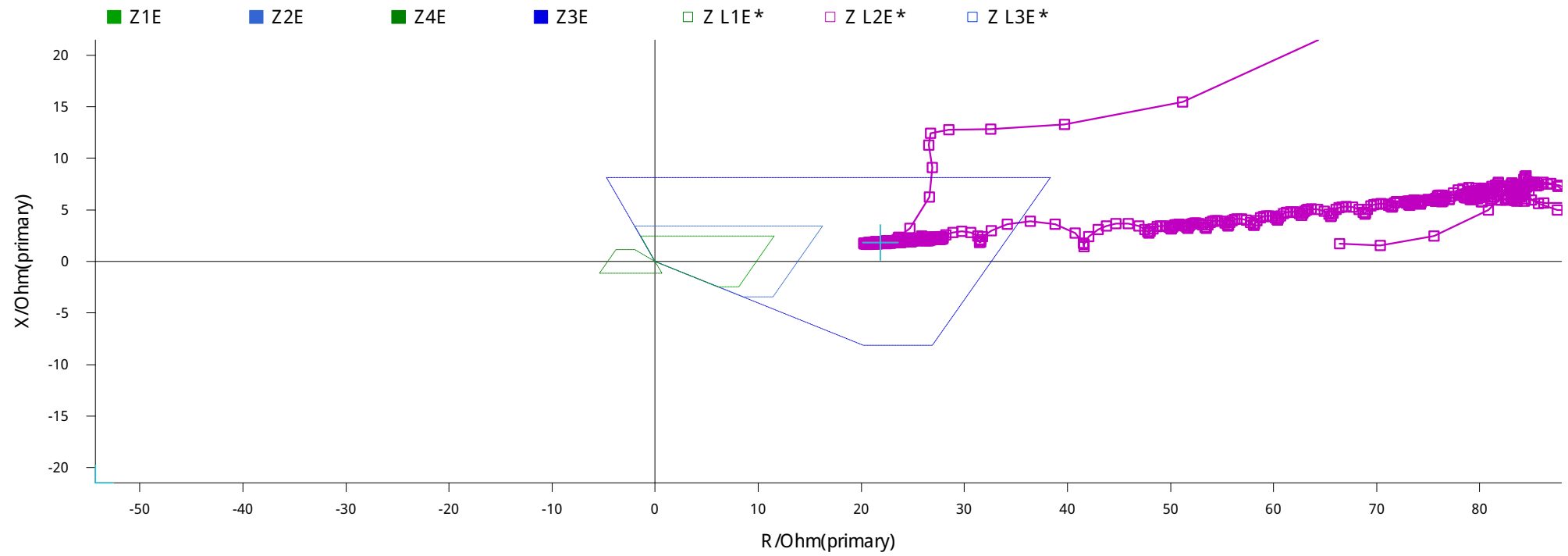


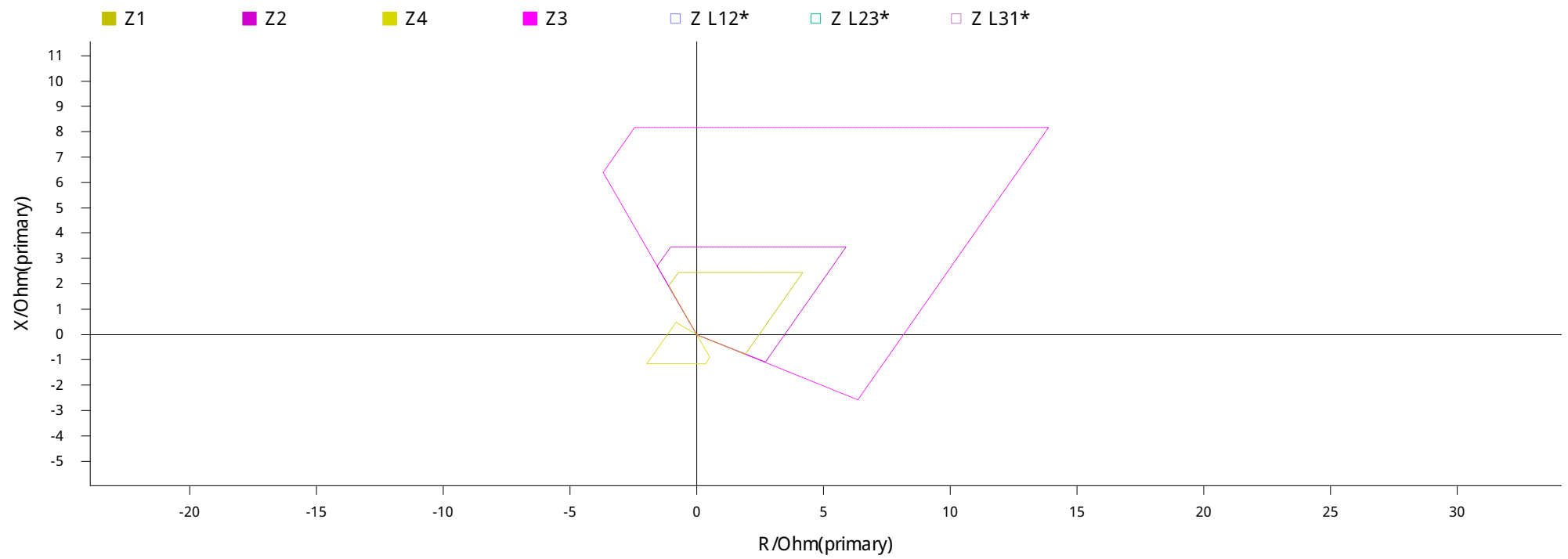


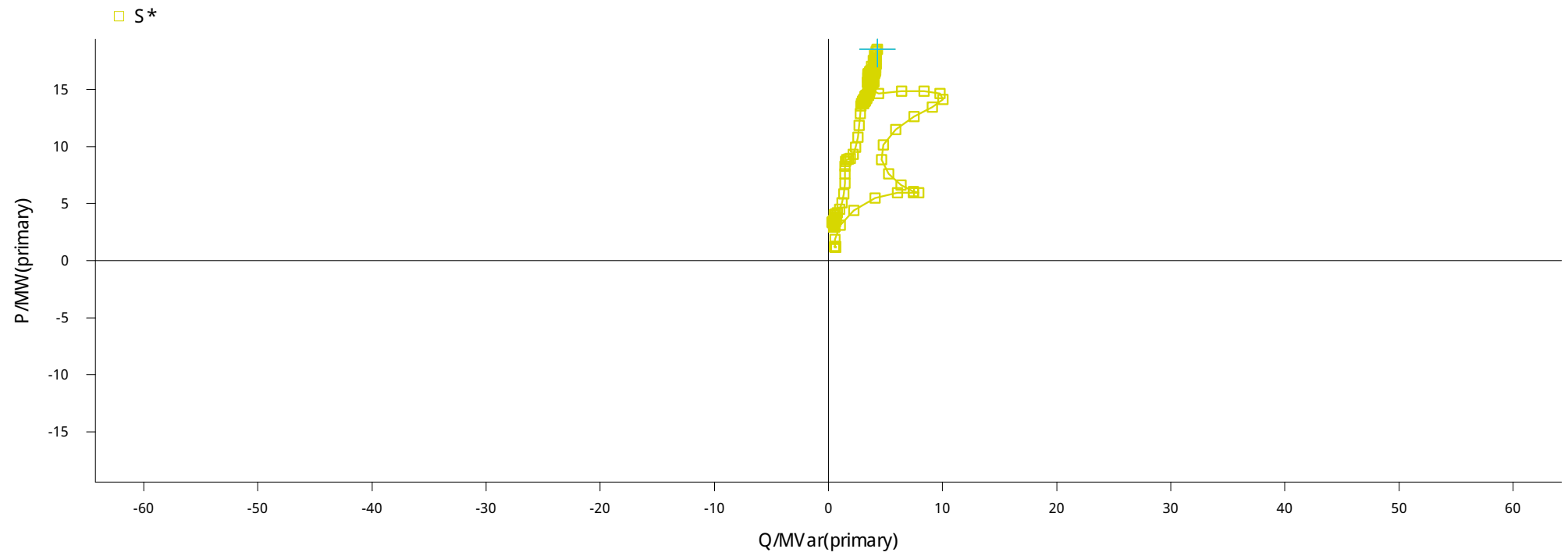












SIEMENS

7SA612_S2_prn_09_21_24

SIMATIC

Trip Log - 000477 / 8/4/2021
00:18:05.407 - Engie - Chile / Zona ů 09.04.21 09:21:24

Engie - Chile / Zona Arica / SE Arica / Pažo B5 / Falla 7-4-2021 / 7SA612_S2

MLFB: 7SA61255AE927PR4
Parameter-set version: V04.73.03
Device path: C:\Siemens\DIGS I4\D4ProjEngie-_1\7DIGV\ST\00000059
Author:
Creation date: 09.04.21 08:55:07
Last modified: 09.04.21 09:21:13
Operating mode: Offline
Comment:
Setting values in: Primary value description

PRINT - CONTENTS

1	Indications	ů 2
1.1	Trip Log - 000477 / 8/4/2021 00:18:05.407 - Engie - Chile / Zona Arica / SE Arica / Pažo B5 / Falla 7-4-2021 / 7SA612_S2/7ů 2

1 Indications

1.1 Trip Log - 000477 / 8/4/2021 00:18:05.407 - Engie - Chile / Zona Arica / SE Arica / Paço B5 / Falla 7-4-2021 / 7SA612_S2/7

Trip Log - 000477 / 8/4/2021 00:18:05.407 - Engie - Chile / Zona Arica / SE Arica / Paço B5 / Falla 7-4-2021 / 7SA612_S2/7

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	477 - ON	08.04.2021 00:18:05.407		
00302	Fault Event	477 - ON	08.04.2021 00:18:05.407		
01358	67N picked up FORWARD	ON	0 ms		
01337	50N / 51N phase selector Ph.B selected	ON	0 ms		
01357	51N PICKED UP	ON	0 ms		
03684	21 Pickup BG	ON	10 ms		
03702	21 S elected Loop BG forward	ON	10 ms		
01335	50N / 51N Ground O/C trip is BLOCKED	ON	10 ms		
01370	50N/51N Inrush picked up	ON	1260 ms		
03671	21 PICKED UP	OFF	1270 ms		
03702	21 S elected Loop BG forward	OFF	1270 ms		
01370	50N/51N Inrush picked up	OFF	1280 ms		
01335	50N / 51N Ground O/C trip is BLOCKED	OFF	1319 ms		
01365	50N / 51N: Trip 3pole	ON	2450 ms		
01369	51N TRIP	ON	2450 ms		
00533	Primary fault current Ia	0.04 kA	2454 ms		
00534	Primary fault current Ib	0.15 kA	2454 ms		
00535	Primary fault current Ic	0.03 kA	2454 ms		
01461	50BF Breaker failure protection started	ON	2454 ms		
01476	50BF Local trip - ABC	ON	2474 ms		
00379	>52a Bkr. aux. contact (3pole closed)	OFF	2481 ms		
00380	>52b Bkr. aux. contact (3pole open)	ON	2486 ms		
01461	50BF Breaker failure protection started	OFF	2489 ms		
01337	50N / 51N phase selector Ph.B selected	OFF	2520 ms		
01345	50N / 51N PICKED UP	OFF	2520 ms		
01124	Fault Locator Loop BG	ON	2081 ms		
01117	Flt Locator: secondary RESISTANCE	7.47 Ohm	2081 ms		
01118	Flt Locator: secondary REACTANCE	0.38 Ohm	2081 ms		
01114	Flt Locator: primary RESISTANCE	74.70 Ohm	2081 ms		
01115	Flt Locator: primary REACTANCE	3.82 Ohm	2081 ms		
01119	Flt Locator: Distance to fault	7.4 km	2081 ms		
01120	Flt Locator: Distance [%] to fault	109.2 %	2081 ms		

INFORME DE FALLA FINAL (IF)

1.1 ANTECEDENTES GENERALES

N° CDEC de Falla ⁽¹⁾ :	IF N°2021001072
Razón Social de Empresa:	ENGIE ENERGIA CHILE
RUT Empresa	88.006.900-4
Representante Legal	Gabriel Marcuz
Dirección	Av. Apoquindo N°3721, Piso 19, Comuna de las Condes
Centro de Control:	CC Transmisión Engie
Responsable del IF:	Luis Cabezas
Fecha envío IF:	14-04-2021
Hora envío IF:	21:00:00

1.2 ANTECEDENTES DE LA FALLA

Fecha de Falla [dd-mm-aaaa]:	07-04-2021
Hora de Falla [hh:mm:ss]:	20:18:00
Duración de falla [hh:mm:ss]:	0:26:00
Instalación Afectada:	S/E Pozo Almonte
Comuna ⁽²⁾ :	Pozo Almonte
Equipo Fallado/Desc.:	Línea 110kV Arica - Pozo Almonte
Fenómeno Físico:	Falla originada por terceros (accidentes, interferencias,
Elemento:	Interruptores
Fenómeno Eléctrico:	Protección de sobrecorriente temporizada residual
Modo de Operación:	Opera según lo esperado
Ubicación Falla [Estructura N°] ⁽³⁾ :	N/A

2. DETALLES DE HECHOS OCURRIDOS

Siendo las 20:18 Hrs. se produce la desconexión intempestiva del 52H1 de Pozo Almonte, coincidente con falla originada en la línea 66 kV Arica - CD Arica, provocando la pérdida de suministro de todas las instalaciones conectadas a lo largo de la línea 110kV Arica-Pozo Almonte.

3. CAUSA BÁSICA U ORIGEN DE LA FALLA

Coincidencia con falla de línea 66 kV CD Arica - Arica, en Estructura N°38 por acortamiento de distancia de tirante, al ser cortado por camión que se desplazaba por el lugar (Según IF-2021001068).

4. DETALLE DE LAS INSTALACIONES EN FALLA Y/O DESCONECTADAS

4.1. Instalaciones de Transmisión

Nombre de Instalación Fallada	Desconexión		Normalización	
	Fecha	Hora	Fecha	Hora
Línea 66 kV Arica - CD Arica	07-04-2021	20:18	07-abr	21:06

Nombre de Instalaciones Afectadas	Desconexión		Normalización	
	Fecha	Hora	Fecha	Hora
Línea 110 kV Arica - Pozo Almonte	07-04-2021	20:18	07-04-2021	20:44

4.2. Instalaciones de Generación

Nombre de Instalación Fallada	Potencia Desconectada	Desconexión		Normalización	
	[MW]	Fecha	Hora	Fecha	Hora

Nombre de Instalaciones Afectadas	Potencia Desconectada	Desconexión		Normalización	
	[MW]	Fecha	Hora	Fecha	Hora

5. ACTUACIÓN DE PROTECCIONES

5.1. Información de Protecciones que detectaron Falla

Hora	Instalación	Interruptor Asociado/Extremo (S/E)	Tipo de Falla	Ubicación Falla	Sistemas Protecciones	Función de Protección	Subfunción	Señalización	Apertura Interruptor
20:18	S/E Pozo Almonte	52H1	Falla residual	Falla externa a instalación	S1	67N	-	Si	52H1
					S2	67N	-	Si	

5.2. Oscilografías y Registros de Eventos de las Protecciones

Hora	Instalación	Interruptor Asociado/Extremo (S/E)	Normalización	Descripción de oscilografías o Registro de Eventos (4)	Nombre de Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos (5)	Nombre de Carpeta con Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos (6)
20:18	Línea 110 kV Arica - Pozo Almonte	52H1	20:43	Trip	SE Pozo_52H1_S1_EV2021001072_Oscilografico SE Pozo_52H1_S1_EV2021001072_Perturbograf SE Pozo_52H1_S2_EV2021001072_Oscilografico SE Pozo_52H1_S2_EV2021001072_Perturbograf	EV2021001072

7. MANIOBRAS DE REPOSICIÓN EFECTUADAS

Fecha [dd-mm-aaaa]	Hora [hh:mm]	Lugar	Maniobra Ejecutada
07-04-2021	20:43	S/E Pozo Almonte	Cerrado con éxito 52H1, se energiza línea 110 kv Arica - Pozo Almonte y sus consumos asociados a esta
07-04-2021	20:44	S/E Arica	Cerrado con éxito 52HT3, en servicio línea 110 kv Arica - Pozo Almonte

8. CRONOLOGIA DE EVENTOS

N°	Fecha	Hora ⁽¹⁵⁾	Descripción del evento	Motivo o Causa del Evento
	[dd-mm-aaaa]	[hh:mm]		
1	07-04-2021	20:18	Abierto 52H1 de S/E Pozo Almonte	Apertura de interruptor por operación de 51N por Falla residual en línea 66kV Arica - CD Arica (52HT3 en S/E Arica permanece cerrado sin tensión)
2	07-04-2021	20:20	Se solicita presencia de operador en S/E Arica y Pozo Almonte	Verificar protecciones operadas en S/E Pozo Almonte
3	07-04-2021	20:22	Se entrega información preliminar al CDC	Se informa instalaciones desconectadas y hora
4	07-04-2021	20:28	Operador Pozo Almonte entrega protecciones operadas	Se analiza la información de protecciones operadas para aplicar PRS, previa autorización del CEN
5	07-04-2021	20:31	Se informa protecciones operadas al CDC	Con la información de las protecciones operadas se solicita autorización para iniciar maniobras de normalización de instalación
6	07-04-2021	20:38	Se coordina con Operador S/E Arica apertura de 52HT3	Se coordina con CGE y Enor Chile la energización de la línea 110 kV Arica - Pozo Almonte
7	07-04-2021	20:43	Se coordina con Operador S/E Pozo Almonte el cierre del 52H1	Cierre con éxito de 52H1 en S/E Pozo Almonte, se energiza línea 110 kv Arica - Pozo Almonte
8	07-04-2021	20:44	Se coordina con Operador S/E Arica el cierre del 52HT3	Cierre con éxito de 52HT3 en S/E Arica, en servicio línea 110 kv Arica - Pozo Almonte

9. REGISTRO DE COMPORTAMIENTO DINÁMICO DE LAS UNIDADES

N/A

10. ANÁLISIS

Extremo SE Pozo Almonte

Paño 52H1 - Protección de impedancia, Marca Siemens, Modelo 7SA612, Sistema 1: Opera por Función 67N, como respaldo a SE Arica, por falla en línea Arica - CD Arica 1x66kV, originada por choque de camión contra tirante de estructura # 38. Protección opera Correctamente.

Paño 52H1 - Protección de impedancia, Marca Siemens, Modelo 7SA612, Sistema 2: Opera por Función 67N, como respaldo a SE Arica, por falla en línea Arica - CD Arica 1x66kV, originada por choque de camión contra tirante de estructura # 38. Protección opera Correctamente.

11.2. Acciones Correctivas de corto plazo

Cambio de ajustes de acuerdo al ECAP "20043-00-ES-IT-001 Rev.3", se inicia implementación el lunes 12 de Abril según SI-2021025533 planificada por el Coordinador y en vigencia entre las 16:35-19:40 horas.

11.3. Acciones Correctivas de largo plazo

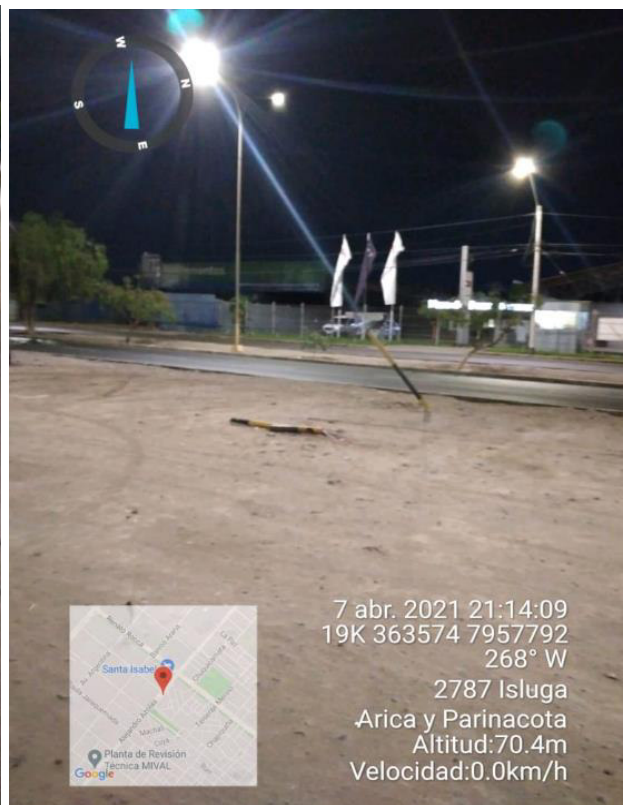
N/A

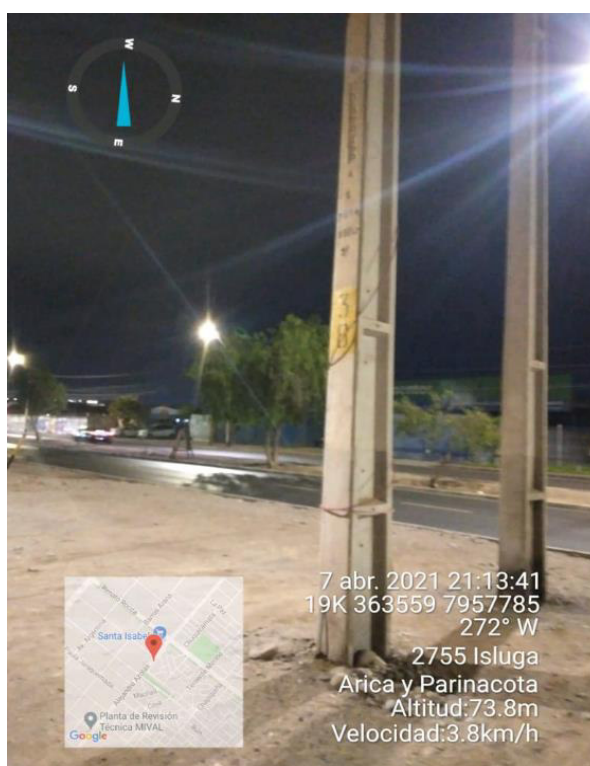
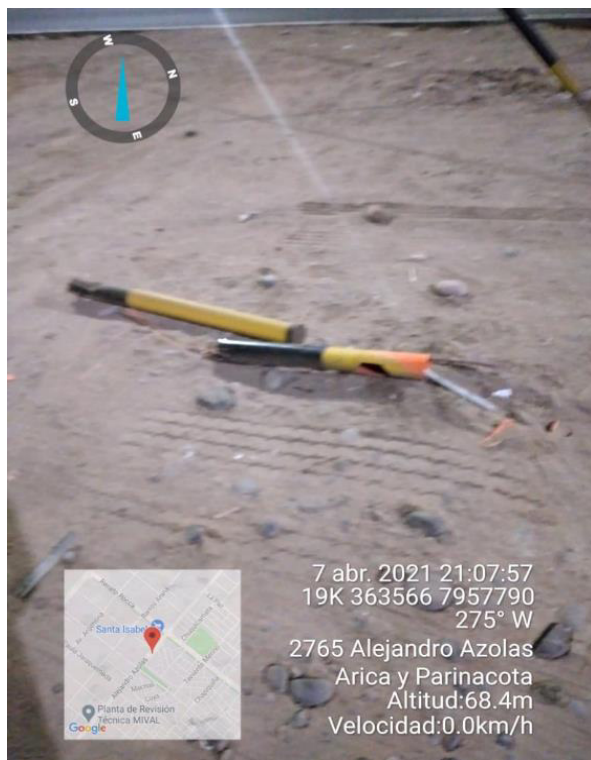
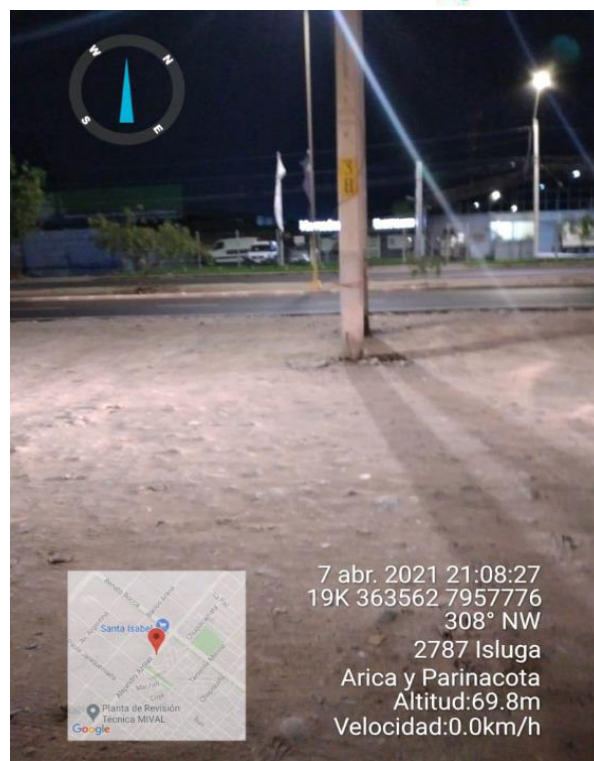
12. ANTECEDENTES ESPECÍFICOS SOLICITADOS

No Hay

13. OTROS ANTECEDENTES

Registro Fotografico.





14. CLASIFICACIÓN DE LA INSTALACIÓN (Donde se ubica la falla)

URBANO

Engie - Chile / Zona Tarapaca / Pozo almonte L.Arica-Pozo P. Pozo-Arica - S1

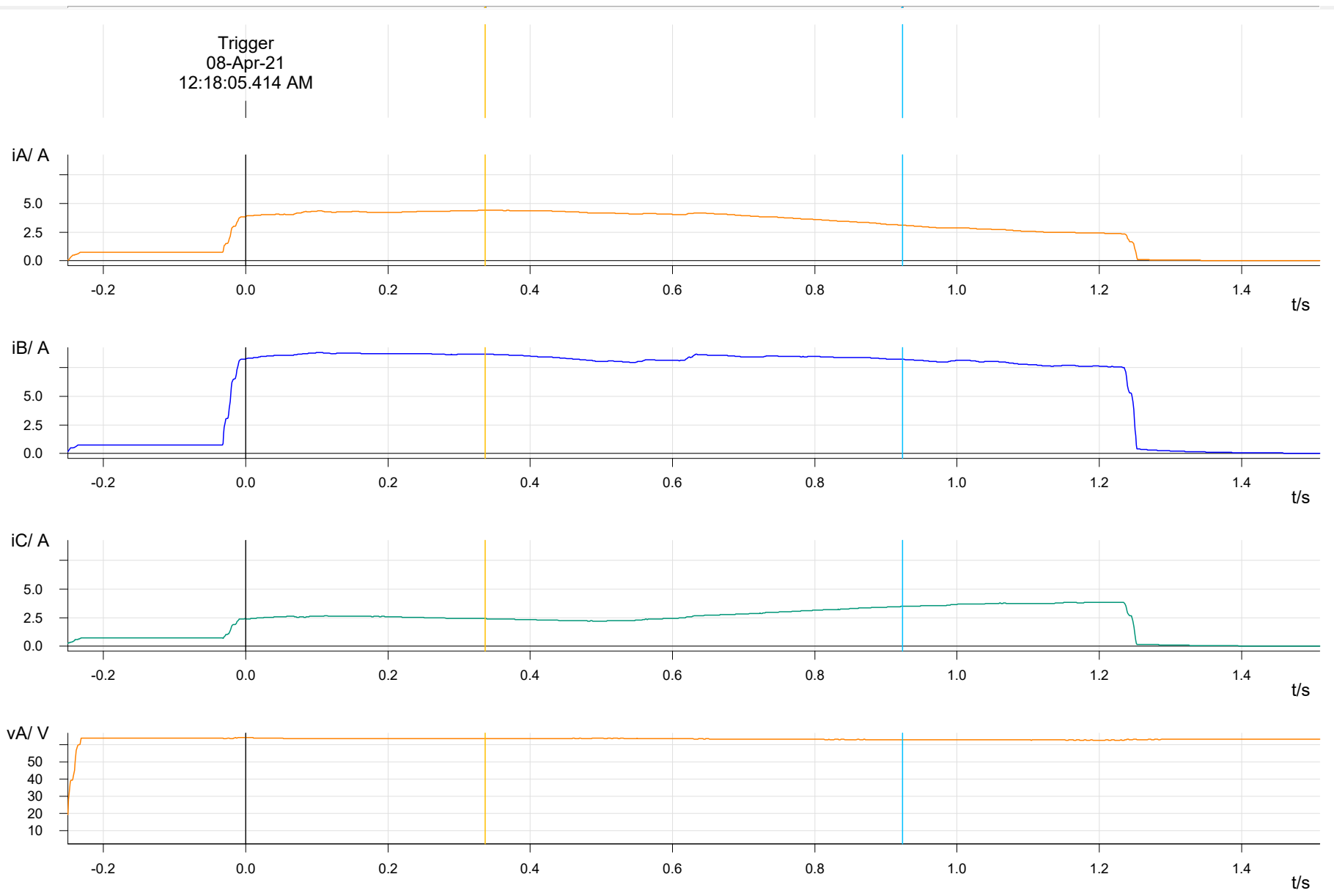
File path: C:\SIEMENS\DIGSI4\D4PROJ\ENGIE-TE\P7D\GV\SD\0000005B\SAMPLES\FAULT\FR000013.CFG

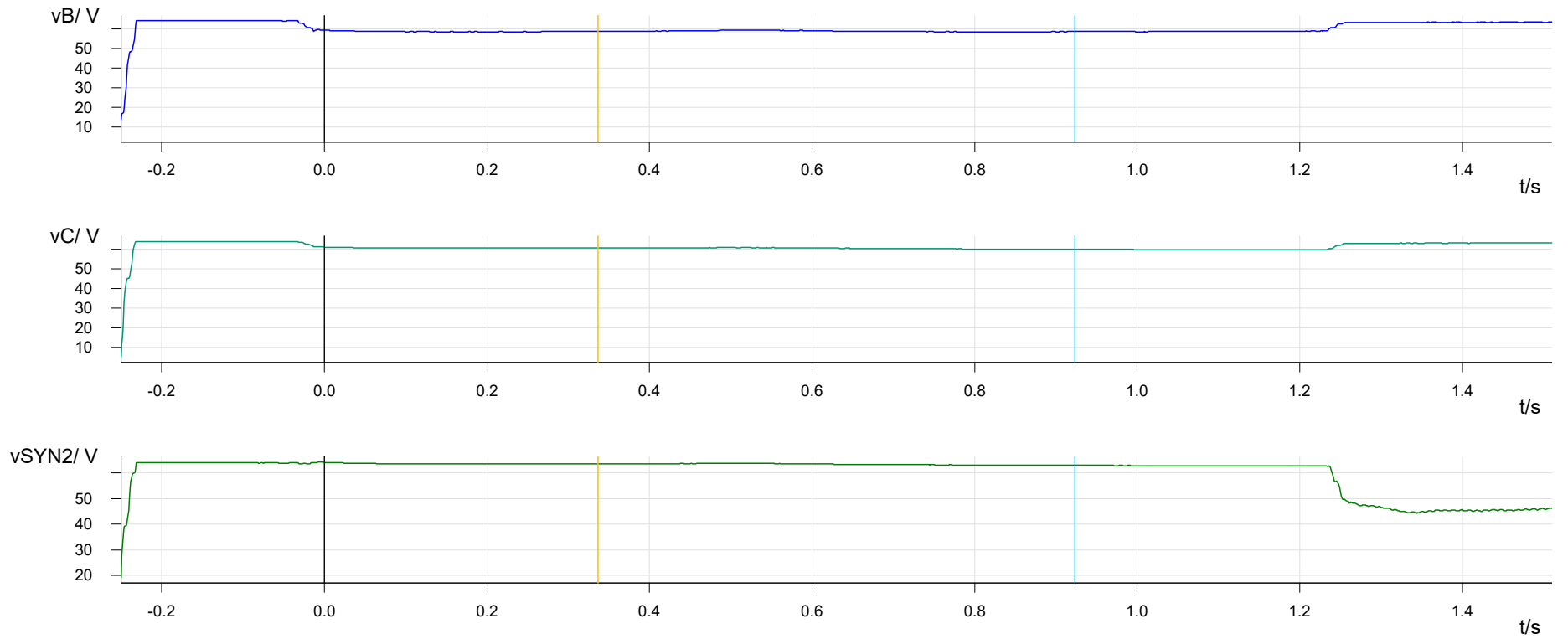
Start time: 08-Apr-21 12:18:05.164 AM

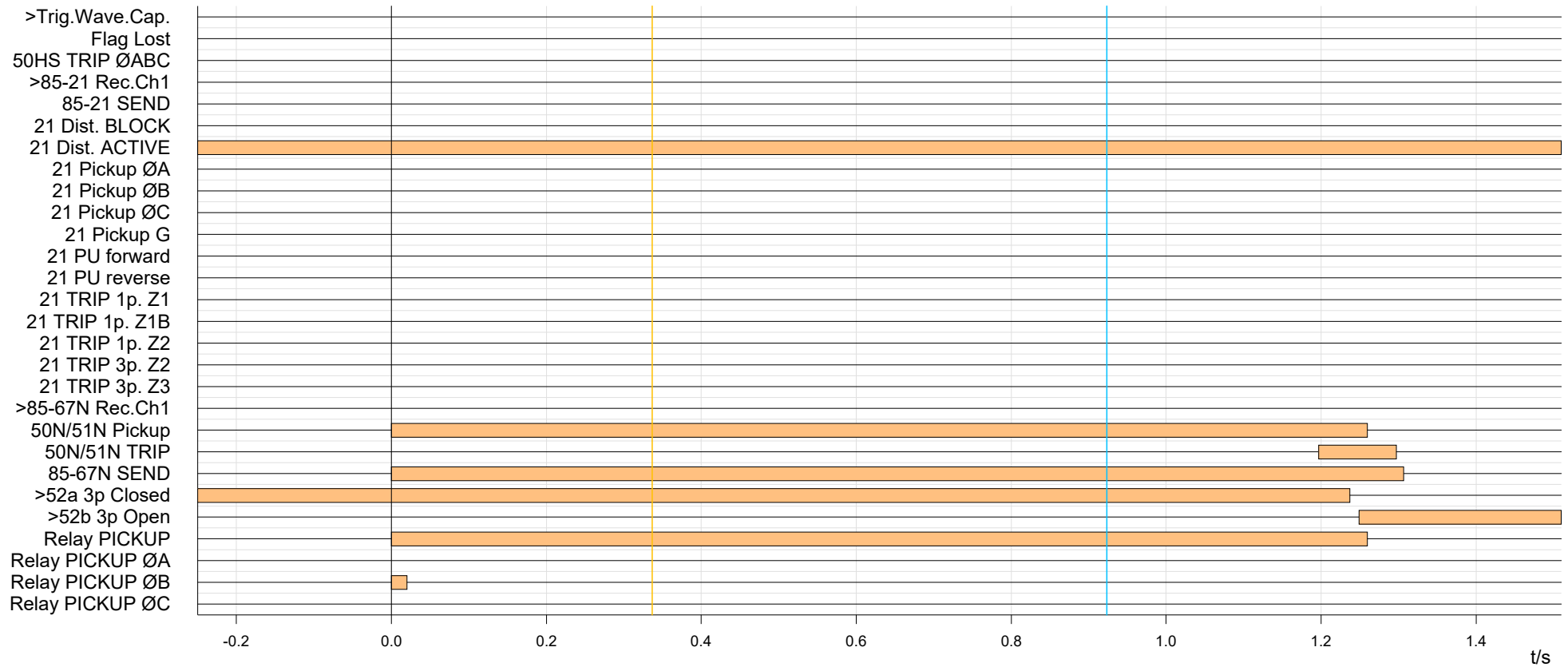
Sample rate: 1000 Hz

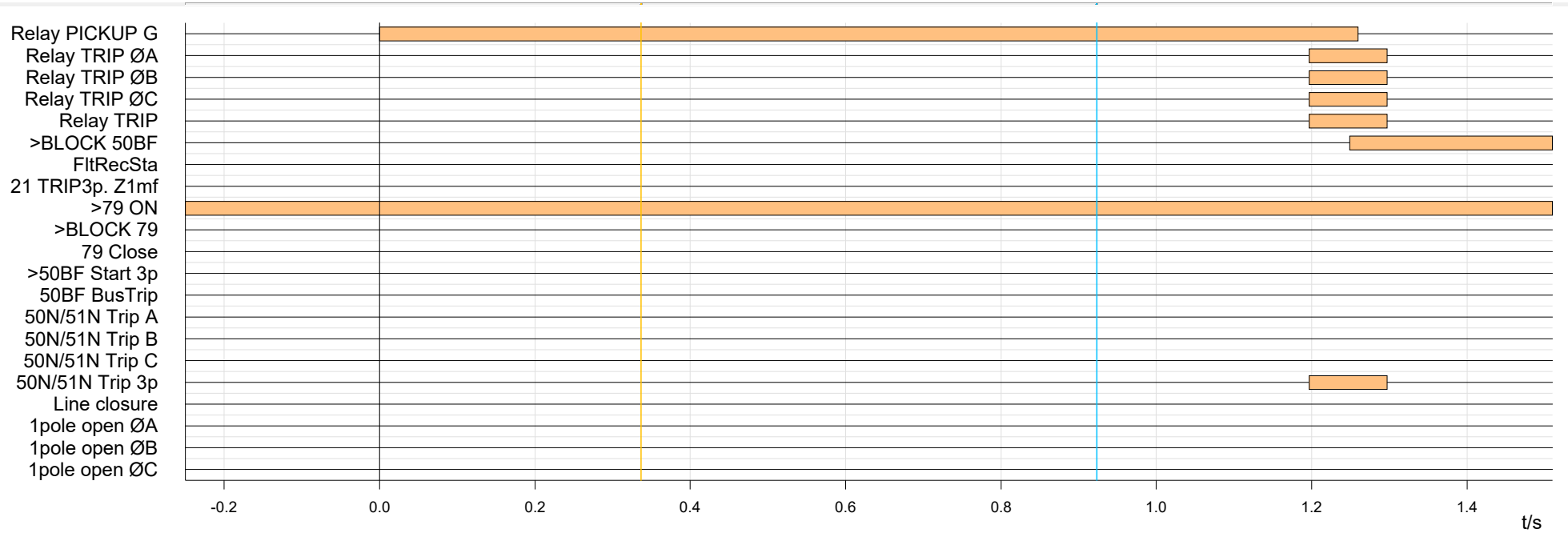
Value representation:secondary

Record type: COMTRADE









Engie - Chile / Zona Tarapaca / Pozo almonte / L.Arica-Pozo / P. Pozo-Arica - S1

MLFB: 7SA61265AE917GR4
Parameter-set version: V04.73.03
Device path: C:\Siemens\DIGSI4\D4Proj\Engie-Te\P7DI\GV\SD\0000005b
Author:
Creation date: 04.06.20 15:29:13
Last modified: 08.04.21 09:45:04
Operating mode: Offline
Comment:
Setting values in: Secondary value description

PRINT - CONTENTS

1	Indications	2
1.1	Trip Log - 000009 / 08-04-21 0:18:05.414 AM - Engie - Chile / Zona Tarapaca / Pozo almonte / L.Arica-Pozo / P. Pozo-Arica -	2

1 Indications

1.1 Trip Log - 000009 / 08-04-21 0:18:05.414 AM - Engie - Chile / Zona Tarapaca / Pozo almonte / L.Arica-Pozo / P. Pozo-Arica -

Trip Log - 000009 / 08-04-21 0:18:05.414 AM - Engie - Chile / Zona Tarapaca / Pozo almonte / L.Arica-Pozo / P. Pozo-Arica -

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	9 - ON	08.04.2021 00:18:05.414		
00302	Fault Event	11 - ON	08.04.2021 00:18:05.414		
01358	67N picked up FORWARD	ON	0 ms		
01337	50N / 51N phase selector Ph.B selected	ON	0 ms		
01356	50N-3 PICKED UP	ON	0 ms		
01357	51N PICKED UP	ON	0 ms		
01384	85-67N Carrier SEND signal	ON	0 ms		
01372	85-67N Carrier SEND signal, Phase B	ON	0 ms		
01337	50N / 51N phase selector Ph.B selected	OFF	20 ms		
01371	85-67N Carrier SEND signal, Phase A	ON	40 ms		
01372	85-67N Carrier SEND signal, Phase B	ON	40 ms		
01373	85-67N Carrier SEND signal, Phase C	ON	40 ms		
02784	79: Auto recloser is not ready	ON	197 ms		
00536	Relay Definitive TRIP	ON	1197 ms		
01361	50N / 51N General TRIP command	ON	1197 ms		
01365	50N / 51N: Trip 3pole	ON	1197 ms		
01368	50N-3 TRIP	ON	1197 ms		
00533	Primary fault current Ia	0.07 kA	1199 ms		
00534	Primary fault current Ib	0.23 kA	1199 ms		
00535	Primary fault current Ic	0.12 kA	1199 ms		
01461	50BF Breaker failure protection started	ON	1199 ms		
01369	51N TRIP	ON	1200 ms		
00379	>52a Bkr. aux. contact (3pole closed)	OFF	1237 ms		
01461	50BF Breaker failure protection started	OFF	1244 ms		
00380	>52b Bkr. aux. contact (3pole open)	ON	1249 ms		
01403	>BLOCK 50BF	ON	1249 ms		
14082	50N-3 is blocked	ON	1249 ms		
14083	51N is blocked	ON	1249 ms		
01332	50N / 51N Ground O/C is BLOCKED	ON	1249 ms		
01452	50BF is BLOCKED	ON	1249 ms		
01345	50N / 51N PICKED UP	OFF	1260 ms		
01361	50N / 51N General TRIP command	OFF	1297 ms		
00511	Relay GENERAL TRIP command	OFF	1297 ms		
01128	Fault Locator Loop CA	ON	1233 ms		
01117	Flt Locator: secondary RESISTANCE	4.49 Ohm	1233 ms		
01118	Flt Locator: secondary REACTANCE	20.95 Ohm	1233 ms		



Trip Log - 000009 / 08-04-21 0:18:05.414 AM - Engie - Chile / Zona Tarapaca / Pozo almonte / L.Arica-Pozo / P. Pozo-Arica - (2)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
01114	Flt Locator: primary RESISTANCE	149.78 Ohm	1233 ms		
01115	Flt Locator: primary REACTANCE	698.19 Ohm	1233 ms		
01119	Flt Locator: Distance to fault	1675.7 km	1233 ms		
01120	Flt Locator: Distance [%] to fault	775.8 %	1233 ms		

Engie - Chile / Zona Tarapaca / Pozo almonte L.Arica-Pozo 7SA612 V4.7_S2 Var

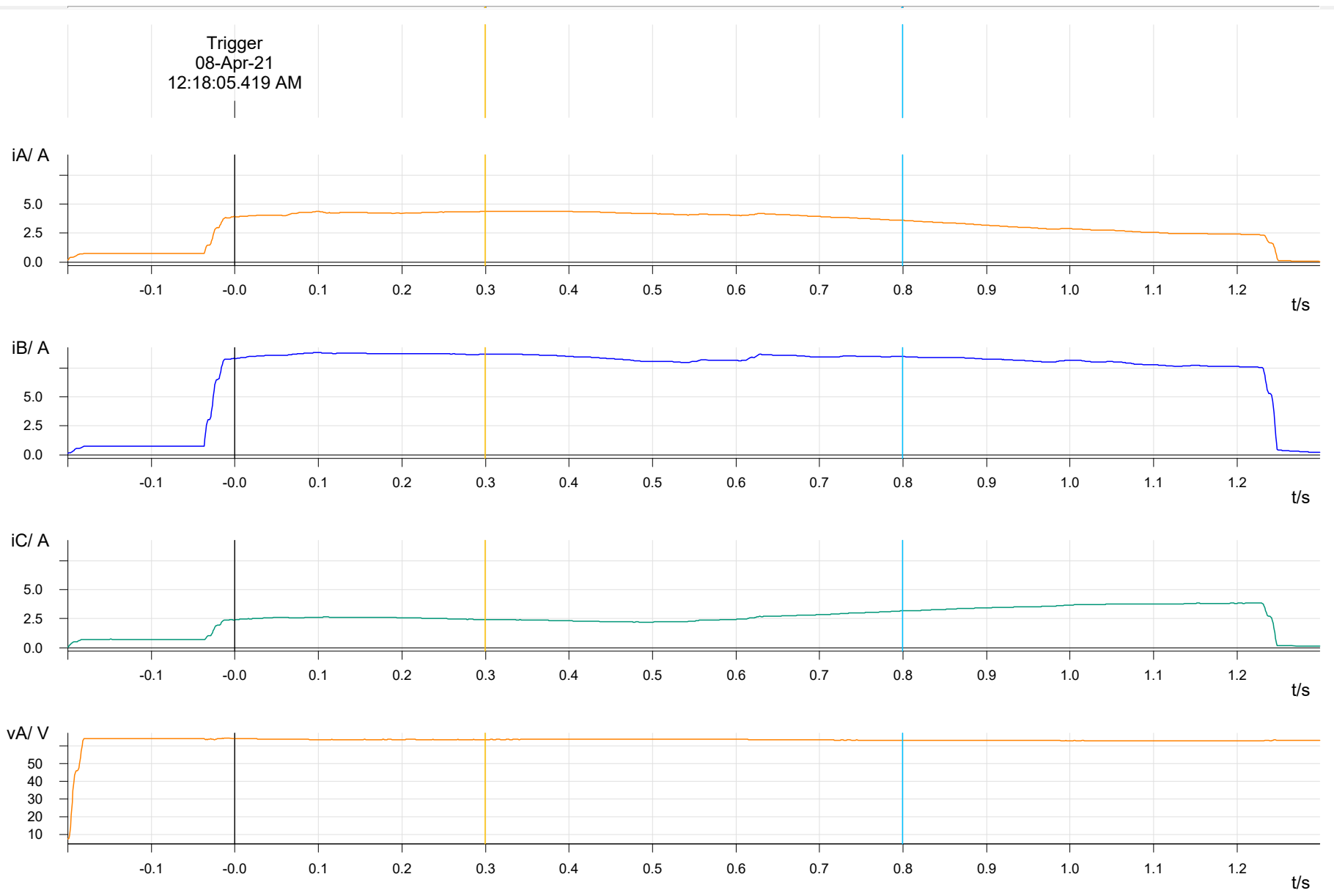
File path: C:\SIEMENS\DIGSI4\D4PROJ\ENGIE-TE\P7D\GV\ST\00000046\SAMPLES\FAULT\FR000006.CFG

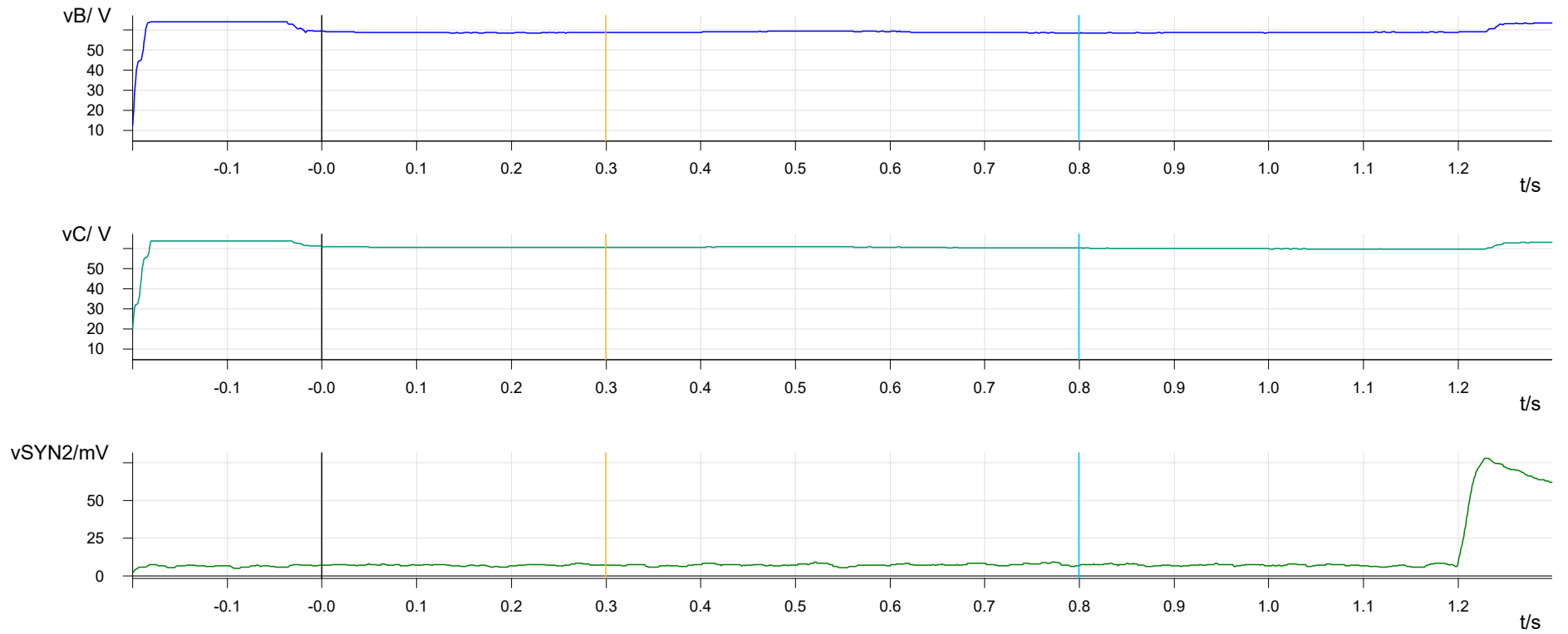
Start time: 08-Apr-21 12:18:05.219 AM

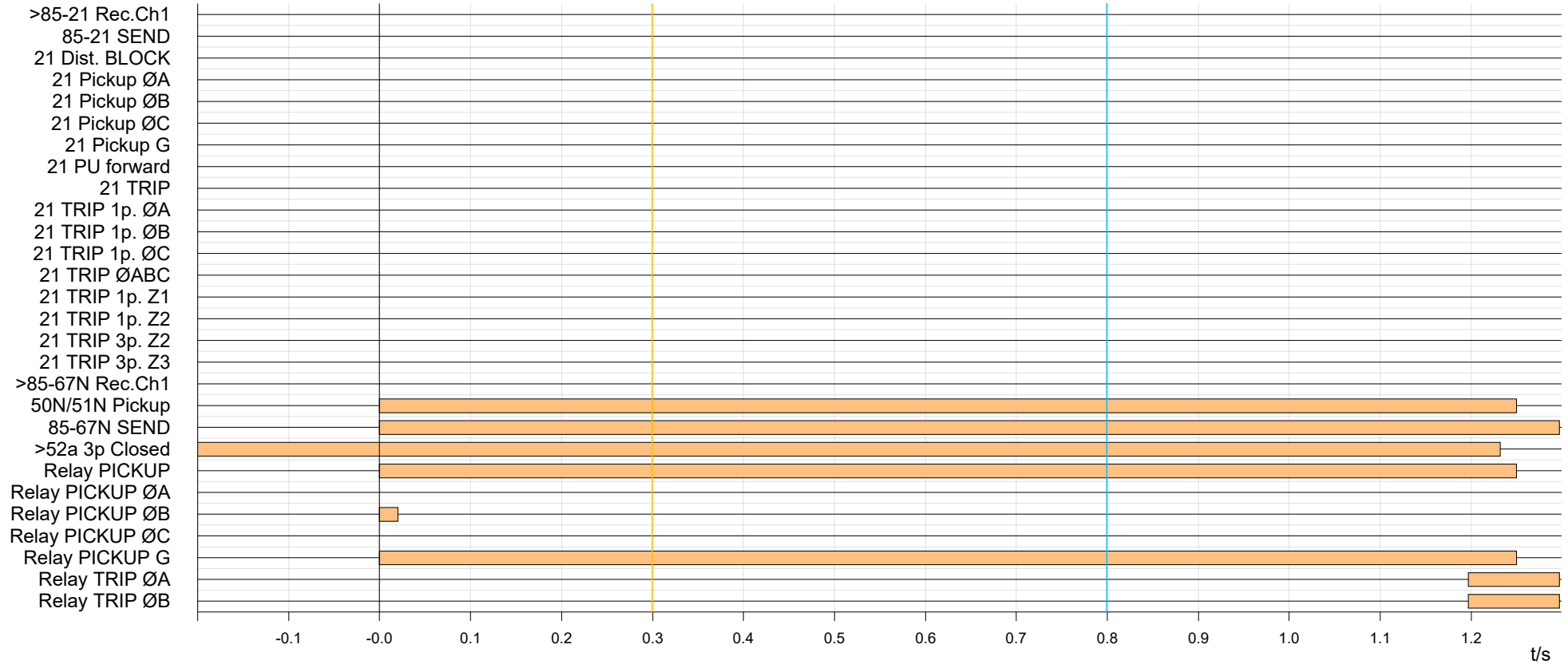
Sample rate: 1000 Hz

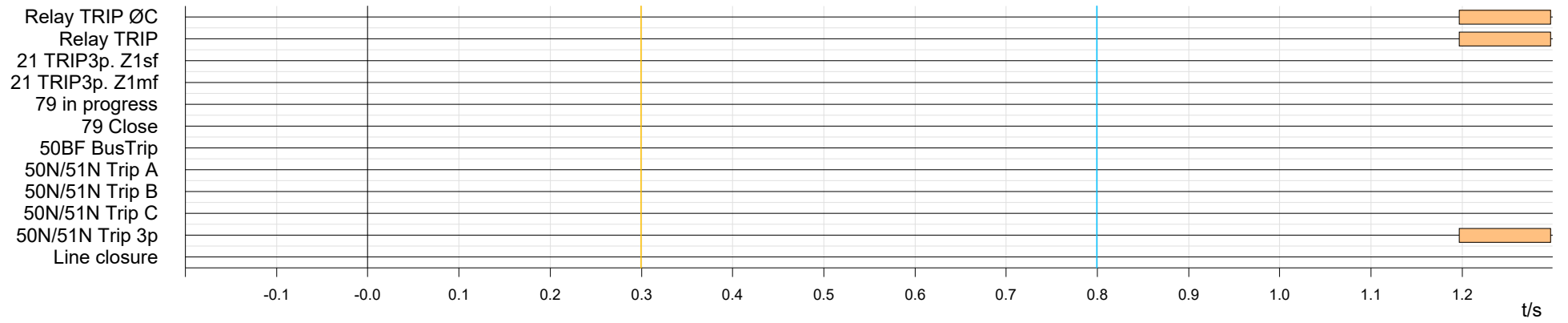
Value representation:secondary

Record type: COMTRADE









Engie - Chile / Zona Tarapaca / Pozo almonte / L.Arica-Pozo / 7SA612 V4.7_S2 Var

MLFB: 7SA61265AE917GR4
Parameter-set version: V04.70.07
Device path: C:\Siemens\DIGSI4\D4Proj\Engie-Te\P7DI\GV\ST\00000046
Author:
Creation date: 04.12.20 11:52:31
Last modified: 08.04.21 09:50:41
Operating mode: Offline
Comment:
Setting values in: Secondary value description

PRINT - CONTENTS

1	Indications	2
1.1	Trip Log - 000010 / 08-04-21 0:18:05.419 AM - Engie - Chile / Zona Tarapaca / Pozo almonte / L.Arica-Pozo / 7SA612 V4.7_S2 V	2

1 Indications

1.1 Trip Log - 000010 / 08-04-21 0:18:05.419 AM - Engie - Chile / Zona Tarapaca / Pozo almonte / L.Arica-Pozo / 7SA612 V4.7_S2 V

Trip Log - 000010 / 08-04-21 0:18:05.419 AM - Engie - Chile / Zona Tarapaca / Pozo almonte / L.Arica-Pozo / 7SA612 V4.7_S2 V

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	10 - ON	08.04.2021 00:18:05.419		
00302	Fault Event	10 - ON	08.04.2021 00:18:05.419		
01358	67N picked up FORWARD	ON	0 ms		
01337	50N / 51N phase selector Ph.B selected	ON	0 ms		
01356	50N-3 PICKED UP	ON	0 ms		
01357	51N PICKED UP	ON	0 ms		
01384	85-67N Carrier SEND signal	ON	0 ms		
01372	85-67N Carrier SEND signal, Phase B	ON	0 ms		
01337	50N / 51N phase selector Ph.B selected	OFF	20 ms		
01371	85-67N Carrier SEND signal, Phase A	ON	40 ms		
01372	85-67N Carrier SEND signal, Phase B	ON	40 ms		
01373	85-67N Carrier SEND signal, Phase C	ON	40 ms		
02784	79: Auto recloser is not ready	ON	197 ms		
00536	Relay Definitive TRIP	ON	1197 ms		
01365	50N / 51N: Trip 3pole	ON	1197 ms		
01368	50N-3 TRIP	ON	1197 ms		
00533	Primary fault current Ia	0.07 kA	1199 ms		
00534	Primary fault current Ib	0.23 kA	1199 ms		
00535	Primary fault current Ic	0.11 kA	1199 ms		
01461	50BF Breaker failure protection started	ON	1199 ms		
01369	51N TRIP	ON	1200 ms		
01461	50BF Breaker failure protection started	OFF	1239 ms		
14082	50N-3 is blocked	ON	1245 ms		
14083	51N is blocked	ON	1245 ms		
01332	50N / 51N Ground O/C is BLOCKED	ON	1245 ms		
01452	50BF is BLOCKED	ON	1245 ms		
01345	50N / 51N PICKED UP	OFF	1250 ms		
01128	Fault Locator Loop CA	ON	1228 ms		
01117	Flt Locator: secondary RESISTANCE	4.44 Ohm	1228 ms		
01118	Flt Locator: secondary REACTANCE	21.12 Ohm	1228 ms		
01114	Flt Locator: primary RESISTANCE	148.03 Ohm	1228 ms		
01115	Flt Locator: primary REACTANCE	703.94 Ohm	1228 ms		
01119	Flt Locator: Distance to fault	1689.4 km	1228 ms		
01120	Flt Locator: Distance [%] to fault	782.2 %	1228 ms		

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS



INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021001128	FECHA DE FALLA: 07 de Abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE CENTRAL DIESEL ARICA.	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	07 de Abril de 2021
Hora	20:18

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo la falla.

Falla externa a instalaciones de CGE SA.

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

Falla externa a instalaciones de CGE SA.

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

Falla externa a instalaciones de CGE SA.

1.3. Causa origen de la falla:

Perdida de suministro aguas arriba de instalaciones de CGE SA. Afectando consumos de CGE asociados a las SE Central Diesel Arica, Tap Off Vitor, Tap Off Cuya, SE Dolores. Esto por falla en instalaciones de terceros.

1.4. Proposición de origen de la falla.

I.- Externa

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS



INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021001128	FECHA DE FALLA: 07 de Abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE CENTRAL DIESEL ARICA.	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico	OPE6	Interrupción producida en instalaciones de GxTx a consecuencia de fallas en instalaciones de terceros u otro segmento (distribución, clientes libres, etc.)
Elemento del Sistema Eléctrico	*	-
Fenómeno Eléctrico	*	-
Modo	*	-

(*) Falla externa a instalaciones de CGE SA. No corresponde a CGE SA. pronunciarse sobre falla en instalaciones de terceros.

1.6. Comuna donde se originó la falla.

Falla externa a instalaciones de CGE SA. No corresponde a CGE SA. pronunciarse sobre la comuna de origen.

1.7. Comunas afectadas por la falla.

15102	Camarones
1404	Huara
15101	Arica

1.8. Reiteración.

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

No Aplica, falla en instalaciones de terceros.

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

No Aplica, falla en instalaciones de terceros.

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

No Aplica, falla en instalaciones de terceros.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS



INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021001128	FECHA DE FALLA: 07 de Abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE CENTRAL DIESEL ARICA.	

1.9 Datos de la Empresa

Razón Social: Compañía General de Electricidad S.A.
Rut: 76.411.321-7
Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección: Av. Presidente Riesco 5561, piso 14. Las Condes. Santiago.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación Primaria	Instalación (Barra Primaria)	Hora desconexión	Hora Normalización
Central Diesel Arica	T1	20:18	21:06
Tap Off Vitor	T1	20:18	20:43
Tap Off Cuya	TR	20:18	20:43
Dolores	T1	20:18	20:43

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS



INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021001128	FECHA DE FALLA: 07 de Abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE CENTRAL DIESEL ARICA.	

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Clientes Afectados	KVA afectados	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural
	(primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización		(potencia instalada Dx)			
Central Diesel Arica	T1	Centro	52C1	1,45	07/04/2021 20:18	07/04/2021 21:06	379	11.245,0	CGE	Arica	U
Tap Off Vitor	T1	Camarones	52 E1	0,048	07/04/2021 20:18	07/04/2021 20:43	217	580,0	CGE	Camarones	R
Tap Off Cuya	TR	Cuya	52 E16	0,04	07/04/2021 20:18	07/04/2021 20:43	34	75,0	CGE	Camarones	R
Dolores	T1	Negreiros	52 E1	0,9	07/04/2021 20:18	07/04/2021 20:43	240	2.710,0	CGE	Huara	R
Dolores	T1	Camiña	52 C1	0,03	07/04/2021 20:18	07/04/2021 20:43	1	690,0	CGE	Huara	R
				2,468			871	15.300			

ENS: 15,300 MWH.

Clientes afectados 871

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS



INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021001128	FECHA DE FALLA: 07 de Abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE CENTRAL DIESEL ARICA.	

Nota: Las pérdidas de consumos informadas corresponden a magnitudes de potencia medidas en sistema CGE S.A (Cabecera de alimentador), en consecuencia, estos valores consideran el aporte de los PMGD conectados en red de MT y no representan los consumos efectivamente desprendidos. Por lo anteriormente indicado, para determinar los consumos efectivamente desprendidos se requiere que coordinador eléctrico nacional realice análisis de balance de potencias considerando el aporte de los PMGD correspondientes.

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

PMGD conectados en redes de MT para instalaciones afectadas			
Subestación	Transformador	Alimentador	
	(primario)	Nombre	Nema
Central Diesel Arica	T1	Centro	52C1
Tap Off Vitor	T1	Camarones	52 E1
Tap Off Cuya	TR	Cuya	52 E16
Dolores	T1	Negreiros	52 E1
Dolores	T1	Camiña	52 C1

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

S/E	Evento	Horario
CGE	No se realizaron maniobras en las instalaciones de CGE	---

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS



INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021001128	FECHA DE FALLA: 07 de Abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE CENTRAL DIESEL ARICA.	

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

No hay esquema de protecciones de CGE SA involucrados.

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

No aplica.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

No aplica.

9. CONCLUSIONES.

En función de los antecedentes expuestos en el presente documento, se concluye que la pérdida de suministro que afectó consumos de CGE relativos a la SE Central Diesel Arica, Tap Off Vitor, Tap Off Cuya, SE Dolores, fue producto de falla externa a instalaciones de CGE SA.

10. ANALISIS CONJUNTO.

A las 20:18 del día miércoles 07 de abril de 2021, se produce la pérdida de suministro en las SE Central Diesel Arica, Tap Off Vitor, Tap Off Cuya, SE Dolores, afectando consumos relativos a CGE esto a consecuencia de falla en instalaciones de terceros.

Se produce la recuperación del suministro y de los consumos afectados a las 20:43 para la SE Dolores, Tap Off Vitor, Tap Off Cuya. Y a las 21:06 para la SE Central Diesel Arica

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS



INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021001128	FECHA DE FALLA: 07 de Abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE CENTRAL DIESEL ARICA.	

I. ANEXOS I. PRINT OUT

No aplica.

II. ANEXO II. REGISTRO SCADA

No aplica.