

Estudio para análisis de falla EAF 098/2021

"Falla en línea 154 kV Charrúa - Parral"

Fecha de Emisión: 26-04-2021

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	05/04/2021
Hora	13:33
Consumos desconectados (MW)	100.1
Demanda previa del sistema (MW)	10011.22
Porcentaje de desconexión	1.000 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Tramo Charrúa - Monterrico de la línea 154 kV Charrúa - Parral / LT121CI1TR02----T002
Tipo de instalación	Línea de transmisión
Tensión nominal	154 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	Transelect S.A.
RUT	76.555.400-4
Representante Legal	Andrés Kuhlmann Jahn
Dirección	Orinoco N°90, piso 14, Las Condes

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Puente de la fase C en la estructura N°607N del Tramo Charrúa - Monterrico de la línea 154 kV Charrúa - Parral / LT121CI1TR02----T002
Propietario elemento fallado	Besalco Transmisión SpA
RUT	S/I
Representante Legal	S/I
Dirección	S/I

S/I: Sin información, la empresa propietaria del elemento fallado todavía no es parte del registro de empresas Coordinadas.

d. Origen y causa de la falla

Desconexión forzada de la línea 154 kV Charrúa - Parral, por operación de protecciones ante una falla originada por el contacto a tierra del conductor de la fase C del tramo Charrúa - Monterrico, debido a la apertura de un puente en la estructura N°607N de la línea.

Al respecto, no se cuenta con antecedentes que permitan establecer la causa de la apertura del puente de la fase C en la estructura N°607N, asociado al tramo Charrúa - Monterrico de la línea 154 kV Charrúa Parral.

d.2 Fenómeno Físico:

OTR2: Origen no determinado.

Fenómeno Físico determinado por el Coordinador en base a los antecedentes presentados por la empresa Transelec S.A.

d.3 Reiteración:

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

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

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	FENOMENO_FISICO	ACCIONES_CORRECTIVAS_CP
EAF 215_2019	Desconexión de línea 220 kV Córdoros - Parinacota	19-05-2019	OTR2: Origen no determinado (trip de interruptor).	No se indican.
EAF 285_2019	Falla en línea 110 kV Maitencillo - Las Compañías	05-07-2019	OTR2: Origen no determinado (trip de interruptor).	La empresa Transelec S.A. indica que están realizando labores de investigación en la zona donde se presume que ocurrió el evento, para determinar la causa que provocó la desconexión de la línea 110 kV Maitencillo - Las Compañías.
EAF 292_2019	Desconexión de transformador T1 220/23kV SE Los Vilos	08-07-2019	OTR2: Origen no determinado (trip de interruptor).	No se señala acciones correctivas de corto plazo.
EAF 298_2019	Falla en línea 220 kV Cautín - Ciruelos N°1	17-07-2019	OTR2: Origen no determinado (trip de interruptor).	Transelec S.A. indica que la causa se encuentra en investigación. Para el sistema 1, protección Siemens 7SA612, del paño J5 de S/E Cautín se investigará su no operación.
EAF 092_2020	Desconexión de línea 220 kV Lagunas - Pozo Almonte	05-03-2020	OTR2: Origen no determinado.	La empresa Transelec S.A. señala como acción correctiva de corto plazo la reconexión manual del interruptor 52J2 de S/E Tarapacá.
EAF 124_2020	Falla en línea 110 kV Maitencillo - Las Compañías	31-03-2020	OTR2: Origen no determinado.	La empresa Transelec S.A. indica que, en el caso particular de la falla en cuestión, no existió un comportamiento erróneo de las instalaciones. En consecuencia, no existen acciones correctivas que informar.
EAF 125_2020	Falla en línea 110 kV Maitencillo - Las Compañías	31-03-2020	OTR2: Origen no determinado.	La empresa Transelec S.A. indica que, en el caso particular de la falla en cuestión, no existió un comportamiento erróneo de las instalaciones. En consecuencia, no existen acciones correctivas que informar.
EAF 336_2020	Falla en línea 220 kV Cautín - Ciruelos N°1	24-10-2020	OTR2: Origen no determinado.	La empresa Transelec S.A. señala: "No se consideran acciones correctivas de corto y largo plazo, ya que, en este caso particular, la falla en cuestión no se debió a un comportamiento erróneo de las instalaciones".

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se ha producido una falla en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 157-2020).

d.4 Fenómeno eléctrico

21N: Distancia residual.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde a un puente de la fase C de la estructura N°607N, localizada en el tramo Charrúa - Monterrico de la línea 154 kV Charrúa - Parral, que de acuerdo con lo señalado por la empresa Transelec S.A. en su Informe de Falla de 5 días, es de propiedad de la empresa Besalco Transmisión SpA, desarrolladora del proyecto "Nueva S/E Pueblo Seco" (proyecto identificado con el correlativo NUP 1093).

Por otra parte, no se cuenta con información de los mantenimientos realizados a la estructura N°607N durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

Urbana y rural.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Fuerza Mayor.

La empresa Transelec S.A. remite los siguientes antecedentes en respaldo a la proposición del origen de la falla:

- Cartas enviadas a la Superintendencia de Electricidad de Combustibles y a la empresa Besalco Transmisión SpA.
- Informe de Interrupción de Suministro.

h. Comuna donde se presenta la falla

16108: San Ignacio.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (07-04-2021)	Informe de 5 días (12-04-2021)
CGE S.A.	08-04-2021	15-04-2021
Transelec S.A.	06-04-2021	12-04-2021
Copelec	05-04-2021	13-04-2021
Luz Parral S.A.	No enviado	No enviado
Arauco Bioenergía S.A.	No enviado	No enviado

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
LT 154 kV Charrúa - Parral	ST Zonal	Charrúa - Monterrico	13:33	13:52
S/E Monterrico	ST Zonal	Transformador 154/66 kV	13:33	20:34
S/E Monterrico	ST Zonal	Barra 66 kV	13:33	20:34
LT 66 kV Santa Elvira - Nueva Aldea	ST Zonal	-	13:33	13:47
S/E Santa Elvira	ST Zonal	Barra 66 kV	13:33	13:35

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E Cocharcas	Río Ñuble / CT	Chillán, San Carlos y San Nicolás	3.13	0.031	348	13:33	13:35	13:35
S/E Cocharcas	S/I	Coihueco, San Fabián, San Nicolás, Chillán y San Carlos	7.22 (1)	0.024	3093	13:33	13:35	13:35
S/E Cocharcas								
S/E Cocharcas								
S/E Cocharcas (FFCC)	S/I	S/I	0.1	0.001	1	13:33	13:35	13:35
S/E Hualte	LT 33 kV Hualte - Quirihue	Ninhue	0.41	0.004	852	13:33	13:35	13:35
S/E Hualte	San Nicolás / CT2	Ninhue y San Nicolás	1.16 (2)	0.012	2251	13:33	13:35	13:35
S/E Hualte	Coipin / CT2	S/I	0.55 (3)	0.005	S/I	13:33	13:35	13:35
S/E Quirihue	Cobquecura / E1	Pulluhue, Quirihue y Trehuaci	0.92	0.009	3808	13:33	13:35	13:35
S/E Quirihue	Trehueco / E2	Ninhue, Quirihue y Trehueci	1.5	0.015	1538	13:33	13:35	13:35
S/E Quirihue	Los Presidentes / C1	Quirihue	0.73	0.007	994	13:33	13:35	13:35
S/E Quirihue	Vegas Verdes / C2	Cobquecura, Quirihue y Trehuaco	0.74	0.007	3203	13:33	13:35	13:35
S/E Santa Elvira	Vicente Méndez / C2	Chillán y Coihueco	6.37	0.064	6674	13:33	13:35	13:35
S/E Santa Elvira	Almagro / C2	Chillán	4.09	0.041	6571	13:33	13:35	13:35
S/E Santa Elvira	San Alberto / C7	Chillán	5.29	0.053	724	13:33	13:35	13:35

S/E Santa Elvira	O'Higgins / C3	Chillán	4.19	0.042	9172	13:33	13:35	13:35
S/E Santa Elvira	Gamero / C4	Chillán	2.62	0.026	2180	13:33	13:35	13:35
S/E Santa Elvira	Sargento Aldea / C5	Chillán	2.28	0.023	3050	13:33	13:35	13:35
S/E Parral	Pablo Neruda / C2	Parral	1.4	0.014	2514	13:33	13:37	13:37
S/E Parral	Ajial / C6	Parral y Retiro	4.49	0.045	10417	13:33	13:37	13:37
S/E Parral	Retiro / C1	S/I	4.71	0.047	S/I	13:33	13:37	13:37
S/E Parral	Bullileo / C5	S/I	5.28	0.053	S/I	13:33	13:37	13:37
S/E Paso Hondo	S/I	S/I	0.5	0.005	S/I	13:33	13:37	13:37
S/E Cauquenes	Pocillas / C1	Cauquenes y Quirihue	1.96	0.020	5518	13:33	13:37	13:37
S/E Cauquenes	Pilén / C2	Cauquenes	4.18	0.042	10706	13:33	13:37	13:37
S/E Cauquenes	Quella / C3	Parral y Cauquenes	1.6	0.016	2426	13:33	13:37	13:37
S/E Cauquenes	Tabolquén / ET2	Cauquenes	1.25	0.012	145	13:33	13:37	13:37
S/E La Vega	Los Ruiles / E1	Pelluhue, Cauquenes y Chanco	4.12 (4)	0.041	10163	13:33	13:37	13:37
S/E La Vega	Triple U / E2	Cauquenes y Chanco	0.1	0.001	1144	13:33	13:37	13:37
S/E San Gregorio	C1 / San Carlos	Ñiquén	2.6 (5)	0.026	213.5	13:33	13:37	13:37
S/E San Gregorio	C2 / Ñiquén	Ñiquén	1.5	0.015	213.5	13:33	13:37	13:37
S/E Ñiquén	S/I	S/I	0.1	0.001	1	13:33	13:37	13:37
S/E San Carlos	C1	S/I	2.72 (6)	0.027	(*)	13:33	13:37	13:37
S/E San Carlos	Violeta Parra / C2	San Carlos	5.25	0.052	13207	13:33	13:37	13:37
S/E San Carlos	Alico / C3	Coihueco, Ñiquén, San Carlos y San Fabián	2.7	0.027	3625	13:33	13:37	13:37
S/E San Carlos	Monte Blanco / C4	San Carlos	2.34	0.023	37	13:33	13:37	13:37
S/E Nueva Aldea	S/I	S/I	12	0.120	1	13:33	13:47	13:47
S/E La Vega	El Durazno / E3	0	0	0	0	13:33	13:47	13:47

Total: 100.1 MW 1.00 110976

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE S.A., Copelec, a datos SCADA del Coordinador, y a datos de la plataforma PRMTE del Coordinador.
- S/I: Sin información proporcionada por la empresa responsable de los consumos afectados.
- (1): Montos corresponden al total de los consumos afectados informados por la empresa Copelec para S/E Cocharcas e incluyen el aporte de los PMGDs Las Lechuzas y Cocharcas.
- (2): Montos incluyen el aporte del PMGD El Cernícalo II.
- (3): Montos incluyen el aporte del PMGD El Cernícalo I.
- (4): Montos incluyen el aporte de los PMGDs Playero y Playerito.
- (5): Montos incluyen el aporte de los PMGDs El Chincol y Ñiquén.
- (6): Montos incluyen el aporte del PMGD Las Codornices.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador/Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
S/E Cocharcas	Río Ñuble / CT	CGE DISTRIBUCIÓN	Regulado	3.13	0.03	0.03	0.09
S/E Cocharcas	S/I	COPELEC	Regulado	7.22	0.03	0.03	0.21
S/E Cocharcas							
S/E Cocharcas							
S/E Cocharcas (FFCC)	S/I	EFE	Libre	0.1	0.03	0.03	0.00
S/E Hualte	LT 33 kV Hualte - Quirihue	CGE DISTRIBUCIÓN	Regulado	0.41	0.03	0.03	0.01
S/E Hualte	San Nicolás / CT2	CGE DISTRIBUCIÓN	Regulado	1.16	0.03	0.03	0.03
S/E Hualte	Coipin / CT2	COPELEC	Regulado	0.55	0.03	0.03	0.02
S/E Quirihue	Cobquecura / E1	CGE DISTRIBUCIÓN	Regulado	0.92	0.03	0.03	0.03
S/E Quirihue	Trehueco / E2	CGE DISTRIBUCIÓN	Regulado	1.5	0.03	0.03	0.05
S/E Quirihue	Los Presidentes / C1	CGE DISTRIBUCIÓN	Regulado	0.73	0.03	0.03	0.02
S/E Quirihue	Vegas Verdes / C2	CGE DISTRIBUCIÓN	Regulado	0.74	0.03	0.03	0.02
S/E Santa Elvira	Vicente Méndez / C2	CGE DISTRIBUCIÓN	Regulado	6.37	0.03	0.03	0.19
S/E Santa Elvira	Almagro / C2	CGE DISTRIBUCIÓN	Regulado	4.09	0.03	0.03	0.12
S/E Santa Elvira	San Alberto / C7	CGE DISTRIBUCIÓN	Regulado	5.29	0.03	0.03	0.16
S/E Santa Elvira	O'Higgins / C3	CGE DISTRIBUCIÓN	Regulado	4.19	0.03	0.03	0.13
S/E Santa Elvira	Gamero / C4	CGE DISTRIBUCIÓN	Regulado	2.62	0.03	0.03	0.08
S/E Santa Elvira	Sargento Aldea / C5	CGE DISTRIBUCIÓN	Regulado	2.28	0.03	0.03	0.07
S/E Parral	Pablo Neruda / C2	CGE DISTRIBUCIÓN	Regulado	1.4	0.07	0.07	0.10
S/E Parral	Ajial / C6	CGE DISTRIBUCIÓN	Regulado	4.49	0.07	0.07	0.31
S/E Parral	Retiro / C1	LUZ PARRAL	Regulado	4.71	0.07	0.07	0.33
S/E Parral	Bullileo / C5	LUZ PARRAL	Regulado	5.28	0.07	0.07	0.37
S/E Paso Hondo	S/I	LUZ PARRAL	Regulado	0.5	0.07	0.07	0.04
S/E Cauquenes	Pocillas / C1	CGE DISTRIBUCIÓN	Regulado	1.96	0.07	0.07	0.14
S/E Cauquenes	Pilén / C2	CGE DISTRIBUCIÓN	Regulado	4.18	0.07	0.07	0.29
S/E Cauquenes	Quella / C3	CGE DISTRIBUCIÓN	Regulado	1.6	0.07	0.07	0.11

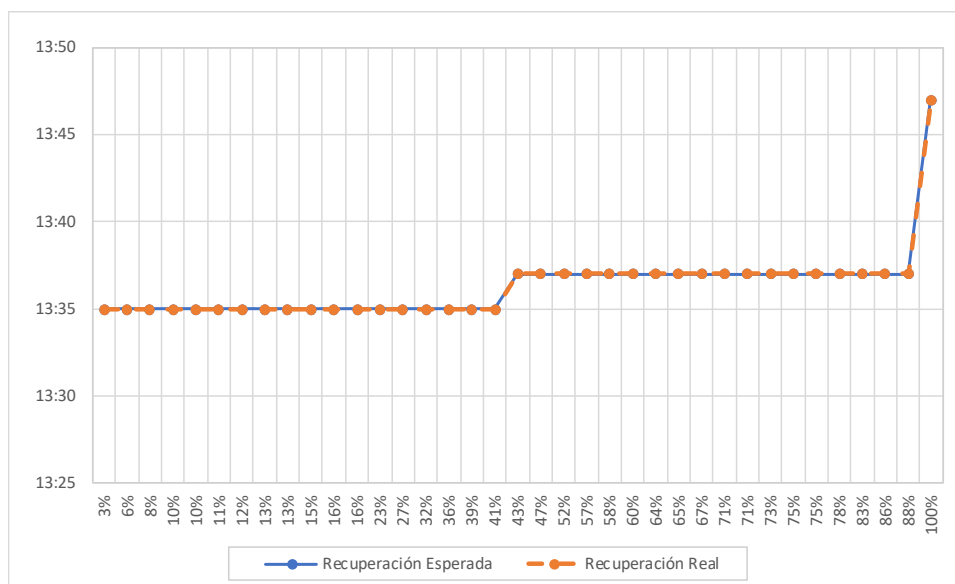
S/E Cauquenes	Tabolquén / ET2	CGE DISTRIBUCIÓN	Regulado	1.25	0.07	0.07	0.09
S/E La Vega	Los Ruiles / E1	CGE DISTRIBUCIÓN	Regulado	4.12	0.07	0.07	0.29
S/E La Vega	Triple U / E2	CGE DISTRIBUCIÓN	Regulado	0.1	0.07	0.07	0.01
S/E San Gregorio	Arranque Luz Parral	CGE DISTRIBUCIÓN	Regulado	2.6	0.07	0.07	0.18
S/E San Gregorio	C2 / Ñiquén	LUZ PARRAL	Regulado	1.5	0.07	0.07	0.11
S/E Ñiquén	S/I	EFE	Libre	0.1	0.07	0.07	0.01
S/E San Carlos	C1	COPELEC	Regulado	2.72	0.07	0.07	0.19
S/E San Carlos	Violeta Parra / C2	CGE DISTRIBUCIÓN	Regulado	5.25	0.07	0.07	0.37
S/E San Carlos	Alico / C3	CGE DISTRIBUCIÓN	Regulado	2.7	0.07	0.07	0.19
S/E San Carlos	Monte Blanco / C4	CGE DISTRIBUCIÓN	Regulado	2.34	0.07	0.07	0.16
S/E Nueva Aldea	S/I	ARAUCO BIOENERGIA	Libre	12	0.23	0.23	2.76
S/E La Vega	El Durazno / E3	CGE DISTRIBUCIÓN	Regulado	0	0.07	0.07	0

Cientes Regulados : 4.51 MWh

Cientes Libres : 2.77 MWh

Total : 7.28 MWh

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresa CGE S.A., Copelec, a datos SCADA del Coordinador, y a datos de la plataforma PRMTE del Coordinador.
- S/I: Sin información proporcionada por la empresa responsable de los consumos afectados.
- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecian diferencias entre los horarios de recuperación esperada y recuperación real de los consumos afectados.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	80.08	0.07	1144.07
Último 20 %	20.02	0.23	87.05
100 % Total	100.11	0.23	435.24

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

Demanda del sistema previo a la falla: 10011.22 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Atacama (TG1A), Colbún (U2), Cipreses (U1 y U3), Cochrane (CCH2), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Kelar (TG1), Mejillones (CTM3), Pehuenche (U2), Quintero (U1) y Tocopilla (TG3).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 05 de abril de 2021.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 05 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 05 de abril de 2021.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 05 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:

- La línea 154 kV Maule - Parral se encontraba operando radial desde S/E Maule, con el interruptor 52A2 de S/E Parral abierto.
- En S/E Tap San Carlos el interruptor 52B1 se encontraba abierto, quedando S/E Tap San Carlos alimentada desde S/E Parral y S/E Cocharcas alimentada desde S/E Monterrico.
- La línea 66 kV Chillán - Monterrico se encontraba operando radial desde S/E Chillán con el interruptor 52B4 de S/E Monterrico abierto.
- La línea 66 kV Chillán - Santa Elvira - Monterrico, se encontraba operando con el extremo Chillán abierto (abierto interruptor 52B2 de S/E Chillán)
- Planta Nueva Aldea se encontraba retirando energía desde el SEN, con las unidades TG1 y TG2 fuera de servicio por orden económico y con la unidad TG3 fuera de servicio debido a una falla ocurrida a las 12:42 horas del día 05-04-2021, asociada al IF N°2021001033.

- De acuerdo con datos obtenidos de la plataforma PRMTE del Coordinador, el aporte de los PMGDs de la zona, al momento de la falla, es el descrito en la siguiente tabla:

Subestación	Alimentador	PMGD	Generación (MW)
S/E Cocharcas	San Nicolás	Las Lechuzas	0.42
S/E Cocharcas	San Nicolás	Cocharcas	0.3
S/E Hualte	Coipín	El Cernícalo I	0.15
S/E Hualte	San Nicolás	El Cernícalo II	0.14
S/E La Vega	Los Ruiles	Playero	0.28
S/E La Vega	Los Ruiles	Playerito	0.28
S/E San Carlos	San Carlos	Las Codornices	0.43
S/E San Gregorio	San Carlos	El Chincol	0.38
S/E San Gregorio	San Carlos	Ñiquén	0.72

Otros antecedentes relevantes

Otros antecedentes presentado por la empresa Transelec S.A.

"El día 05 de abril de 2021 a las 13:33 horas, se produjo la desconexión forzada de la línea Parral - Charrúa 154 kV, propiedad de Transelec, por actuación de sus protecciones, producto de un cortocircuito monofásico a tierra en la fase C, el cual fue causado por una falla en instalaciones de terceros, producto de la apertura del puente de conexión eléctrica de la fase media (fase C) de la estructura N°607N, ambas de propiedad de Besalco, operando las protecciones de manera correcta según sus ajustes y otorgando un adecuado despeje de la falla".

- Informe de Falla N°2021001033.

Número	Coordinado	Tipo Origen	Descripción	Comentario	Fecha Perturbación	Fecha Estimada Retorno	Fecha Efectiva Retorno
2021001033	CELULOSA ARAUCO	Interno	<ul style="list-style-type: none"> ➤ Central : TER NUEVA ALDEA III ➤ Origen Interno ➤ Causa Principal : Causa Presunta : ➤ Zona Afectada: Nuble ➤ Comuna : ➤ Reporta : CELULOSA ARAUCO ➤ Estado Operativo : DLF (Unidad desconectada con limitación forzada) ➤ Estado Operativo Efectivo: DF (Desconexión Forzada) ➤ No tiene consumo afectado 	Falla caldera Recuperadora.	05-04-2021 12:42	06-04-2021 23:59	06-04-2021 16:53

Otros antecedentes presentados por el Coordinador

De acuerdo con registros del Coordinador, durante los días 10 y 11 de octubre de 2020 la empresa Transelec S.A. ingresó la solicitud de trabajo programado SD N°2020076261, correspondiente a la desconexión de la línea 154 kV Charrúa – Parral, para realizar el armado y montaje de la nueva estructura N°607N. En las descripciones de la solicitud, Transelec S.A. señala que los trabajos son a petición de la empresa Besalco Transmisión SpA con motivo de la futura puesta en servicio del proyecto NUP 1093 “Nueva S/E Pueblo Seco”.

- Solicitud de desconexión SD N°2020076261.

Número	Coordinado	Tipo Programación	Tipo/Trabajo/Objetivo	Fecha Inicio	Fecha Fin
2020076261	TRANSELEC	Programada	Línea ➤ PARRAL - CHARRUA 154KV - ➤ Desconexión / Origen Externo / Programada ➤ No tiene consumo afectado ➤ Trabajos a Realizar: Nota: Solicitud de Besalco, para realizar trabajos asociados a proyecto de conexión Nueva S/E Pueblo Seco 154 kV. Decreto exento 418/2017 Ver menos ➤ Desc. Nivel Riesgo: Bajo ➤ Comentarios Adicionales: Actividades: Solicitud de Besalco para realizar montaje de estructura de seccionamiento, colocación de tierras, bajada de conductores y desmontaje de portal N°607, montaje torre de seccionamiento línea 154 kV Itahue Charrúa, sector Parral Charrúa. Condiciones: Línea 154 kV Charrúa-Parral, indisponible. Instalaciones en riesgo: Línea 154 kV Charrúa-Parral, C1. Temporalidad de los riesgos: Al inicio y al término los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Instalación de tierras provisionales de bloqueo en medio vano E-606 y E-605 e instalación tierras provisionales de bloqueo en estructura E-610. Ver menos	11-10-2020 00:00 Fecha Efectiva Inicio 10-10-2020 23:42	11-10-2020 03:00 Fecha Efectiva Fin 11-10-2020 03:56

Durante el día 05 de abril de 2021, la empresa Transelec S.A. ingresó la solicitud de curso forzoso SD N°2021028862, por la desconexión de la línea 154 kV Charrúa – Parral, para realizar la normalización del puente de la fase media en la estructura N°607N.

- Solicitud de desconexión SD N°2021028862.

Número	Coordinado	Tipo Programación	Tipo/Trabajo/Objetivo	Fecha Inicio	Fecha Fin
2021028862	TRANSELEC	Curso Forzoso	Línea ➤ PARRAL - CHARRUA 154KV - ➤ Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso ➤ No tiene consumo afectado ➤ Trabajos a Realizar: Normalizar línea 154 kV Parral - Charrúa. Trabajos coordinados con CGE. Ver menos ➤ Desc. Nivel Riesgo: Bajo ➤ Comentarios Adicionales: Actividades: Atención de falla en la línea 154 kV Parral - Charrúa. Cierre de puente fase media en estructura N° 607 (Pueblo Seco). Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: Línea 154kV Parral - Charrúa Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Se instalarán tierras provisionales de bloqueos a ambos lados de la estructura a intervenir. Ver menos	05-04-2021 14:00 Fecha Efectiva Inicio 05-04-2021 16:58	05-04-2021 23:00 Fecha Efectiva Fin 05-04-2021 20:21

Acciones preventivas y/o correctivas

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

b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa Transelec S.A. señala: *"En el caso particular de la falla en cuestión, no existió un comportamiento erróneo o falla en las instalaciones de Transelec. En consecuencia, no existen acciones correctivas que informar"*.

La empresa CGE S.A. señala: *"No aplica"*.

La empresa Copelec señala: *"No aplica"*.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa Transelec S.A. señala: *"En el caso particular de la falla en cuestión, no existió un comportamiento erróneo o falla en las instalaciones de Transelec. En consecuencia, no existen acciones correctivas que informar"*.

La empresa CGE S.A. señala: *"No aplica"*.

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

Hora	Involucrado	Evento
13:33	Transelec S.A.	Apertura automática del interruptor 52A2 de S/E Charrúa, asociado a la línea 154 kV Charrúa - Parral, por operación de protección de distancia residual ante falla en la línea.
13:33+	CGE S.A.	Apertura automática del interruptor 52BT1 de S/E Monterrico, asociado a la barra 66 kV de la subestación, por operación de su protección de distancia de fase en zona reversa.
13:33+	CGE S.A.	Apertura automática del interruptor 52B3 de S/E Santa Elvira, asociado a la línea 66 kV Santa Elvira - Nueva Aldea, por operación de su protección de distancia de fase en zona reversa.

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
05/04/2021	Transelec S.A.	13:35	Apertura manual del interruptor 52A1 de S/E Parral, asociado a la línea 154 kV Charrúa - Parral.
05/04/2021	CGE S.A.	13:35	Cierre manual del interruptor 52B2 de S/E Chillán, asociado a la línea 66 kV Chillán - Santa Elvira - Monterrico, recuperando los consumos de las SS/EE Cocharcas, Quirihue, Cocharcas (FFCC) y Santa Elvira.
05/04/2021	Transelec S.A.	13:37	Cierre manual del interruptor 52A2 de S/E Parral, asociado a la línea 154 kV Maule - Parral, energizando la barra 154 kV de S/E Parral y recuperando los consumos de las SS/EE Parral, Paso Hondo, Cauquenes, La Vega, Tap San Gregorio, Tap Ñiúen y San Carlos.
05/04/2021	CGE S.A.	13:42	Apertura manual del interruptor 52A1 de S/E Monterrico, asociado al arranque hacia la línea 154 kV Charrúa - Parral.
05/04/2021	CGE S.A.	13:47	Cierre manual del interruptor 52B3 de S/E Santa Elvira, asociado a la línea 66 kV Santa Elvira - Nueva Aldea, normalizando los consumos de S/E Nueva Aldea.
05/04/2021	Transelec S.A.	13:52	Cierre manual del interruptor 52A2 de S/E Charrúa, energizando en vacío la línea 154 kV Parral - Charrúa.
05/04/2021	Transelec S.A.	13:54	Cierre manual del interruptor 52A1 de S/E Parral, asociado a la línea 154 kV Charrúa - Parral.
05/04/2021	Transelec S.A.	13:54	Coincidente con el cierre manual del interruptor 52A1 de S/E Parral, se produjeron las aperturas automáticas de los interruptores 52A2 de S/E Maule, 52AT1 de S/E Linares y 52A2 de S/E Charrúa, eventos analizados en el EAF 099-2021.
05/04/2021	CGE S.A.	20:32	Cierre manual del interruptor 52A1 de S/E Monterrico, asociado al arranque hacia la línea 154 kV Charrúa - Parral.
05/04/2021	CGE S.A.	20:34	Cierre manual del interruptor 52BT1 de S/E Monterrico, asociado a la barra 66 kV de la subestación.
05/04/2021	CGE S.A.	20:36	Apertura manual del interruptor 52B3 de S/E Chillán, normalizando la topología de operación de la línea 66 kV Chillán - Santa Elvira - Monterrico.

- Las horas y fechas señaladas corresponden a lo informado por las empresas Transelec S.A., CGE S.A. y a datos SCADA del Coordinador.

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

Se produjo la apertura automática del interruptor 52A2 de S/E Charrúa, asociado a la línea 154 kV Charrúa - Parral, por operación de su protección de distancia residual ante una falla por contacto del conductor de la fase C a tierra, debido a la desconexión de un puente en la estructura N°607N, localizada en el tramo Charrúa - Monterrico de la línea.

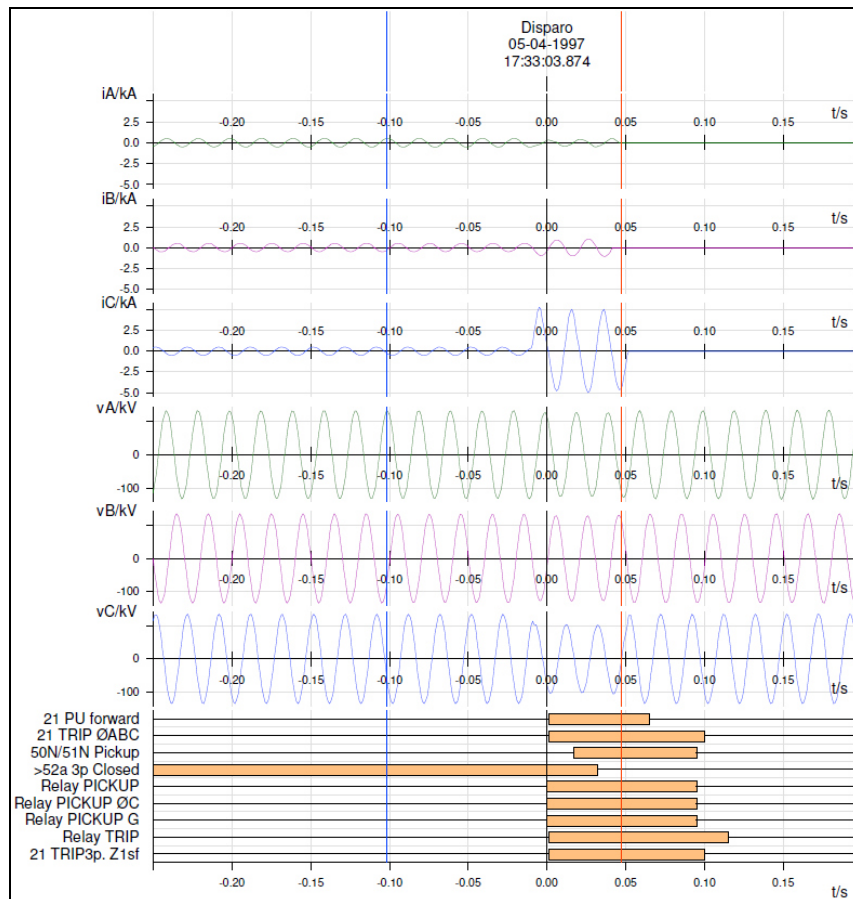
Adicionalmente, la falla en la línea 154 kV Charrúa - Parral provocó las aperturas automáticas de los interruptores 52BT1 de S/E Monterrico, asociado a la barra 66 kV de la subestación, y del interruptor 52B3 de S/E Santa Elvira, asociado a la línea 66 kV Santa Elvira - Nueva Aldea, por operación de sus respectivas protecciones de distancia de fase en zona reversa.

A raíz de la desconexión forzada de la línea 154 kV Charrúa - Parral, se produjo la pérdida de aproximadamente 100.1 MW de consumos asociados a las SS/EE Cocharcas, Hualte, Quirihue, Cocharcas (FFCC), Santa Elvira, Parral, Paso Hondo, Cauquenes, La Vega, Tap San Gregorio, Tap Ñiquén, San Carlos y Nueva Aldea.

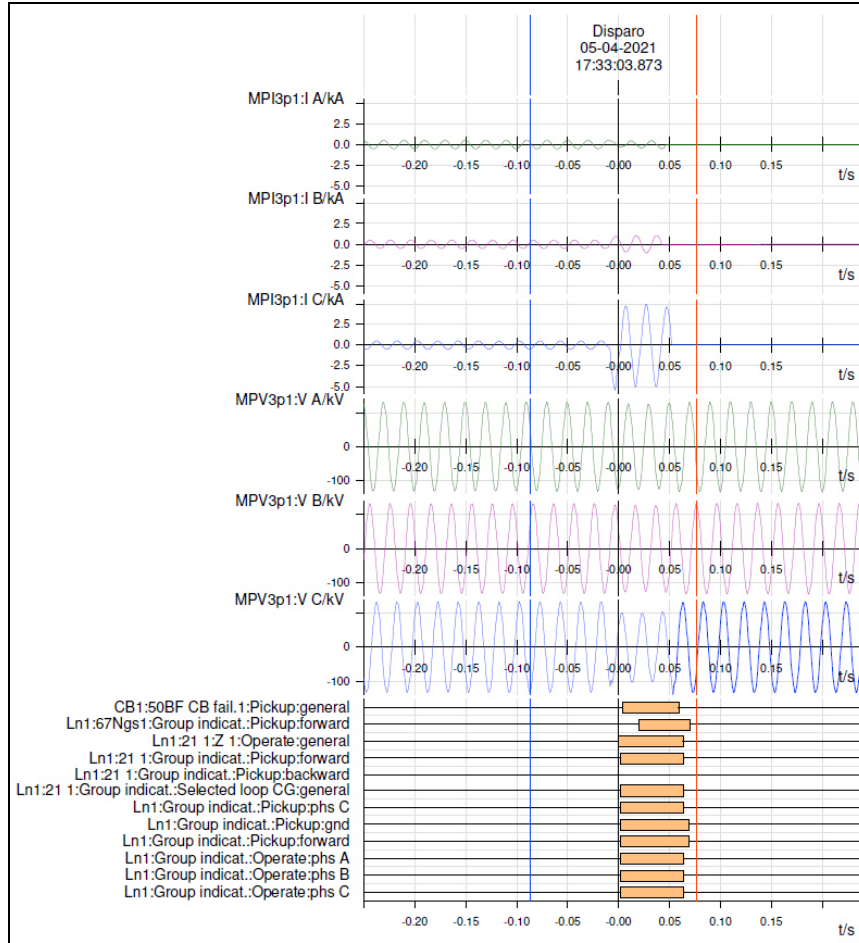
Desconexión forzada de la línea 154 kV Charrúa - Parral.

En S/E Charrúa, los sistemas de protección del interruptor 52A2, asociados a la línea 154 kV Charrúa - Parral, están implementados en relés 7SA612 y 7SA87, ambos con elementos de distancia para la detección de fallas entre fases y a tierra (21/21N) y con elementos de sobrecorriente para la detección de fallas entre fases y tierra (51/51N).

- Registro oscilográfico del relé 7SA612 asociado al interruptor 52A2 de S/E Charrúa.



- Registro oscilográfico del relé 7SA87 asociado al interruptor 52A2 de S/E Charrúa.



De acuerdo con los registros oscilográficos de las figuras anteriores, se visualiza una sobrecorriente en la fase C de una amplitud de aproximadamente 5 kA, y una disminución de la tensión en esa misma fase.

En los canales digitales de los registros de ambos relés, se aprecian señales asociadas a la activación y orden de trip de la zona 1 de la protección 21N (señales *21 PU forward*, *21 TRIP3p.Z1sf* y *21TIRP ØABC* en el relé 7SA612 y señales *Ln1:21 1:Z1:Operate:general* y *Ln1:21 1:Group indicat.:Pickup forward* en el relé 7SA87).

De ambos registros se puede estimar que la apertura efectiva del interruptor 52A2 de S/E Parral se produjo en un tiempo de aproximadamente 52 ms (diferencia de tiempo entre la activación de las señales que dan orden de trip al interruptor y la extinción de las corrientes de falla).

- Registros de eventos del relé 7SA612 asociado al interruptor 52A2 de S/E Charrúa.

Number	Indication	Value	Date and time
00301	Power System fault	2 - ON	05.04.1997 17:33:03.874
00302	Fault Event	2 - ON	05.04.1997 17:33:03.874
03688	21 Pickup CG	ON	0 ms
03703	21 Selected Loop CG forward	ON	0 ms
03805	21 TRIP command Phases ABC	ON	1 ms
00536	Relay Definitive TRIP	ON	1 ms
00533	Primary fault current Ia	0,25 kA	4 ms
00534	Primary fault current Ib	0,66 kA	4 ms
00535	Primary fault current Ic	2,54 kA	4 ms
01461	50BF Breaker failure protection started	ON	4 ms
01476	50BF Local trip - ABC	ON	15 ms
01370	50N/51N Inrush picked up	ON	17 ms
01358	67N picked up FORWARD	ON	17 ms
01357	51N PICKED UP	ON	17 ms
01370	50N/51N Inrush picked up	OFF	26 ms
01461	50BF Breaker failure protection started	OFF	64 ms
03671	21 PICKED UP	OFF	65 ms
03703	21 Selected Loop CG forward	OFF	65 ms
01345	50N / 51N PICKED UP	OFF	95 ms
00511	Relay GENERAL TRIP command	OFF	115 ms
01125	Fault Locator Loop CG	ON	54 ms
01117	Flt Locator: secondary RESISTANCE	0,47 Ohm	54 ms
01118	Flt Locator: secondary REACTANCE	0,88 Ohm	54 ms
01114	Flt Locator: primary RESISTANCE	6,56 Ohm	54 ms
01115	Flt Locator: primary REACTANCE	12,36 Ohm	54 ms
01119	Flt Locator: Distance to fault	29,9 km	54 ms
01120	Flt Locator: Distance [%] to fault	24,3 %	54 ms

En el registro de eventos de la figura anterior, se observan registros asociados a la activación y orden de trip instantánea de la zona 1 de la protección 21N (registros *21 Pickup CG*, *21 Selected Loop CG forward*, *21 TRIP command Phases ABC* y *Relay Definitive TRIP*)

- Registros de eventos del relé 7SA87 asociado al interruptor 52A2 de S/E Charrúa.

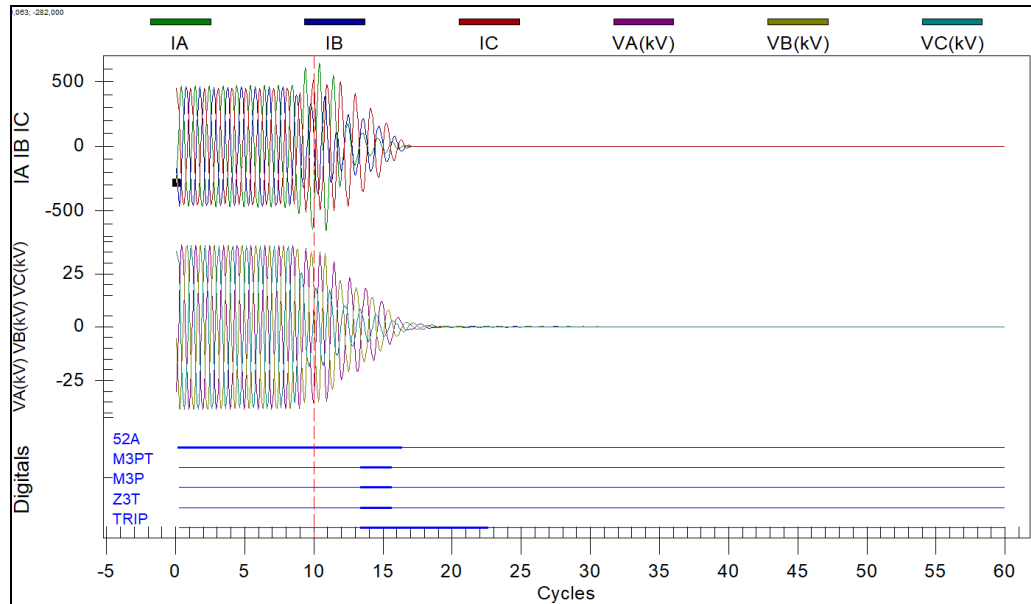
Time stamp	Relative time	Fault number	Entry number	Functions structure	Name	Value	Quality	Cause	Number
05.04.2021 17:33:03.873 (33)		78		Fault log					
05.04.2021 17:33:04.073	00:00:00:00.200		33	Circuit breaker 1:50BF CB fail.1	Retrip T1	off	good (process)	Data change	301.4381.309
05.04.2021 17:33:04.014	00:00:00:00.141		32	Line 1:68 P.swing blk	Block zones	off	good (process)	Data change	21.5311.55
05.04.2021 17:33:03.975	00:00:00:00.102		31	Line 1:Fault locator	Fault loop	BG	good (process)	Data update	21.8671.306
05.04.2021 17:33:03.975	00:00:00:00.102		30	Line 1:Fault locator	Fault distance in %	-3.2 %	good (process)	Data update	21.8671.305
05.04.2021 17:33:03.975	00:00:00:00.102		29	Line 1:Fault locator	Fault distance	-7.7 km	good (process)	Data update	21.8671.304
05.04.2021 17:33:03.975	00:00:00:00.102		28	Line 1:Fault locator	Fault reactance sec.	-0.224 Ω	good (process)	Data update	21.8671.309
05.04.2021 17:33:03.975	00:00:00:00.102		27	Line 1:Fault locator	Fault resistance sec.	-25.384 Ω	good (process)	Data update	21.8671.308
05.04.2021 17:33:03.975	00:00:00:00.102		26	Line 1:Fault locator	Fault reactance prim.	-3.140 Ω	good (process)	Data update	21.8671.303
05.04.2021 17:33:03.975	00:00:00:00.102		25	Line 1:Fault locator	Fault resistance prim.	-355.382 Ω	good (process)	Data update	21.8671.302
05.04.2021 17:33:03.973	00:00:00:00.100		24	Circuit breaker 1:Circuit break.	Trip/open cmd. 3-pole	off	good (process)	Data change	301.4261.300
05.04.2021 17:33:03.942	00:00:00:00.069		23	Line 1:67N GFP gnd.sys.1:Inverse-T 1	Pickup	off	good (process)	Data change	21.1111.4891.55
05.04.2021 17:33:03.937	00:00:00:00.064		22	Line 1:21 Distance prot. 1:Group indicat.	Selected loop CG	off	good (process)	Data change	21.901.4501.303
05.04.2021 17:33:03.937	00:00:00:00.064		21	Line 1:21 Distance prot. 1:Group indicat.	Pickup	off	good (process)	Data change	21.901.4501.55
05.04.2021 17:33:03.936	00:00:00:00.063		20	Line 1:21 Distance prot. 1:Z 1	Operate	off	good (process)	Data change	21.901.3571.57
05.04.2021 17:33:03.932	00:00:00:00.059		19	Circuit breaker 1:50BF CB fail.1	Pickup	off	good (process)	Data change	301.4381.55
05.04.2021 17:33:03.923	00:00:00:00.050		18	Circuit breaker 1:50BF CB fail.1	Retrip T1	phs A phs B phs C	good (process)	Data change	301.4381.309
05.04.2021 17:33:03.922	00:00:00:00.049		17	Circuit breaker 1:50BF CB fail.1	Pickup	phs C	good (process)	Data change	301.4381.55
05.04.2021 17:33:03.919	00:00:00:00.046		16	Line 1:68 P.swing blk	Block zones	phs B	good (process)	Data change	21.5311.55
05.04.2021 17:33:03.889	00:00:00:00.016		15	Circuit breaker 1:Circuit break.	Break. voltage phs C	72.217 kV	good (process)	Data update	301.4261.316
05.04.2021 17:33:03.889	00:00:00:00.016		14	Circuit breaker 1:Circuit break.	Break. voltage phs B	90.225 kV	good (process)	Data update	301.4261.315
05.04.2021 17:33:03.889	00:00:00:00.016		13	Circuit breaker 1:Circuit break.	Break. voltage phs A	89.700 kV	good (process)	Data update	301.4261.314
05.04.2021 17:33:03.889	00:00:00:00.016		12	Circuit breaker 1:Circuit break.	Break.-current phs C	3296 A	good (process)	Data update	301.4261.313
05.04.2021 17:33:03.889	00:00:00:00.016		11	Circuit breaker 1:Circuit break.	Break.-current phs B	690 A	good (process)	Data update	301.4261.312
05.04.2021 17:33:03.889	00:00:00:00.016		10	Circuit breaker 1:Circuit break.	Break.-current phs A	266 A	good (process)	Data update	301.4261.311
05.04.2021 17:33:03.892	00:00:00:00.019		9	Line 1:67N GFP gnd.sys.1:Inverse-T 1	Pickup	gnd forward	good (process)	Data change	21.1111.4891.55
05.04.2021 17:33:03.882	00:00:00:00.009		8	Circuit breaker 1:50BF CB fail.1	Pickup	phs B phs C	good (process)	Data change	301.4381.55
05.04.2021 17:33:03.877	00:00:00:00.004		7	Circuit breaker 1:50BF CB fail.1	Pickup	phs C	good (process)	Data change	301.4381.55
05.04.2021 17:33:03.875	00:00:00:00.002		6	Line 1:21 Distance prot. 1:Group indicat.	Selected loop CG	on forward	good (process)	Data change	21.901.4501.303
05.04.2021 17:33:03.875	00:00:00:00.002		5	Line 1:21 Distance prot. 1:Group indicat.	Pickup	phs C gnd forward	good (process)	Data change	21.901.4501.55
05.04.2021 17:33:03.874	00:00:00:00.001		4	Circuit breaker 1:Circuit break.	Definitive trip	on	good (process)	Data change	301.4261.303
05.04.2021 17:33:03.874	00:00:00:00.001		3	Circuit breaker 1:Circuit break.	Trip/open cmd. 3-pole	on	good (process)	Data change	301.4261.300
05.04.2021 17:33:03.873	00:00:00:00.000		2	Line 1:21 Distance prot. 1:Z 1	Operate	phs A phs B phs C	good (process)	Data change	21.901.3571.57
05.04.2021 17:33:03.873	00:00:00:00.000		1	Recording:Fault recorder:Control	Fault number	78	good (process)	Data change	51.791.2761.310

De acuerdo con el registro de eventos de la figura anterior, se aprecia la activación y orden de trip instantánea de la zona 1 de la protección 21N (Entry Number 2, Entry Number 3 y Entry Number 4).

Apertura automática del interruptor 52BT1 de S/E Monterrico

En S/E Monterrico, los sistemas de protección del interruptor 52BT1, asociado a la barra 66 kV, están implementados en un relé SEL 311C, el cual cuenta con protecciones de distancia para la detección de fallas entre fases y a tierra (21/21N), una protección de sobrecorriente para la detección de fallas entre fases (51) y una protección direccional de sobrecorriente para la detección de fallas a tierra (67N).

- Registro oscilográfico del relé SEL 311C asociado al interruptor 52BT1 de S/E Monterrico.



De acuerdo con el registro oscilográfico de la figura anterior, se visualiza en un comienzo una distorsión en las corrientes, con una amplitud mayor en la fase A y una disminución de la tensión en la fase C. Posteriormente, presumiblemente luego de la apertura del interruptor 52A2 de S/E Charrúa, y al quedar S/E Monterrico abastecida por la generación interna de la zona, se aprecia una disminución sostenida de las tensiones en las tres fases lo que provocó que la impedancia medida por el relé ingresara en la región de operación de la zona 3 de la protección 21, correspondiente a la zona de operación en reversa (direccionalidad hacia el transformador 154/66 kV de S/E Monterrico).

En los canales digitales asociados al registro del relé SEL 311C, se observa la orden de trip de la zona 3 de la protección 21N (señales *M3P*, *MP3T*, *Z3T* y *TRIP*), correspondiente a la zona de operación en reversa (direccionalidad hacia el transformador 154/66 kV de S/E Monterrico).

- Registro de eventos del relé SEL 311C asociado al interruptor 52BT1 de S/E Monterrico.

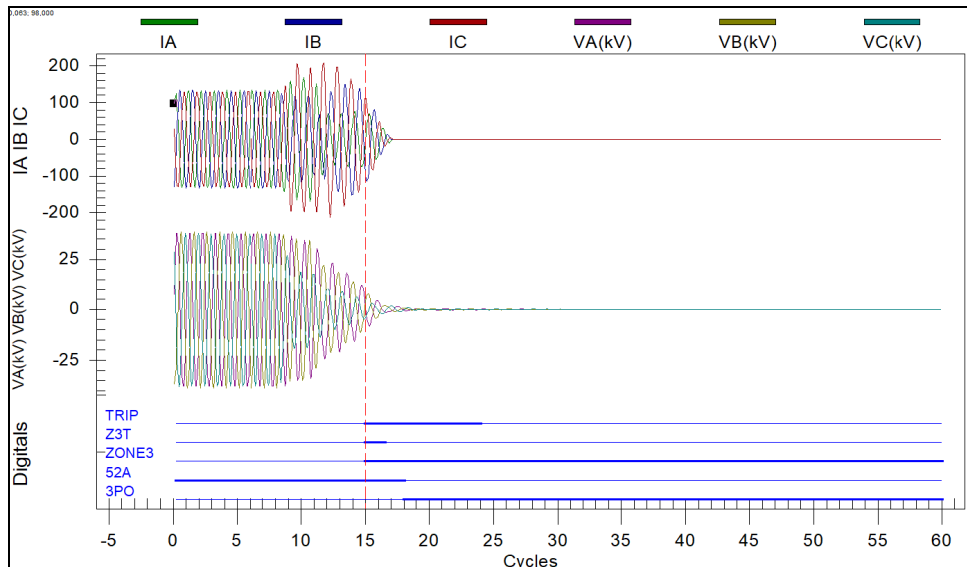
=>SER 30					
S/E MONTERRICO			Date: 04/09/2021 Time: 20:30:54.349		
52BT1					
FID=SEL-311C-R113-V0-Z006004-D20110829			CID=7388		
#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE	
24	04/05/2021	17:33:03.888	51G	Asserted	
23	04/05/2021	17:33:03.928	51G	Deasserted	
22	04/05/2021	17:33:03.963	M3PT	Asserted	
21	04/05/2021	17:33:03.963	M3P	Asserted	
20	04/05/2021	17:33:03.963	OUT101	Asserted	
19	04/05/2021	17:33:03.963	OUT103	Asserted	
18	04/05/2021	17:33:03.963	OUT104	Asserted	
17	04/05/2021	17:33:03.963	OUT106	Asserted	
16	04/05/2021	17:33:04.003	M3PT	Deasserted	
15	04/05/2021	17:33:04.003	M3P	Deasserted	
14	04/05/2021	17:33:04.008	IN101	Deasserted	
13	04/05/2021	17:33:04.144	OUT101	Deasserted	
12	04/05/2021	17:33:04.144	OUT103	Deasserted	
11	04/05/2021	17:33:04.144	OUT104	Deasserted	
10	04/05/2021	17:33:04.144	OUT106	Deasserted	

De acuerdo con el registro de eventos de la figura anterior, se observa la activación y orden de trip instantánea de la zona 3 de la protección 21 (registros N°22 y N°21), correspondiente a la zona de operación en reversa (con direccionalidad hacia el transformador 154/66 kV de S/E Monterrico). La apertura efectiva del interruptor se produjo en 45 ms (registro N°14).

Apertura automática del interruptor 52B3 de S/E Santa Elvira

En S/E Santa Elvira, los sistemas de protección del interruptor 52B3, asociado a la línea 66 kV Santa Elvira - Nueva Aldea, están implementados en un relé SEL 311C, el cual cuenta con protecciones de distancia para la detección de fallas entre fases y a tierra (21/21N), una protección de sobrecorriente para la detección de fallas entre fases (51) y una protección direccional de sobrecorriente para la detección de fallas a tierra (67N).

Registro oscilográfico del relé SEL 311C asociado al interruptor 52B3 de S/E Santa Elvira.



De acuerdo con el registro oscilográfico de la figura anterior, se visualiza en un comienzo una distorsión en las corrientes, con una amplitud mayor en las fases A y C y una disminución de la tensión en la fase C. Posteriormente, presumiblemente posterior a la apertura del interruptor 52A2 de S/E Charrúa, y al quedar S/E Santa Elvira abastecida por la generación interna de la zona, se aprecia una disminución sostenida de las tensiones en las tres fases lo que provocó que la impedancia medida por el relé ingresara en la región de operación de la zona 3 de la protección 21, correspondiente a la zona de operación en reversa (direccionalidad hacia la barra 66 kV de S/E Santa Elvira).

En los canales digitales asociados al registro del relé SEL 311C, se observa la orden de trip de la zona 3 de la protección 21N (señales *ZONE3*, *Z3T* y *TRIP*), correspondiente a la zona de operación en reversa (direccionalidad hacia la barra 66 kV de S/E Santa Elvira).

- Registro de eventos del relé SEL 311C asociado al interruptor 52B3 de S/E Santa Elvira.

FID=SEL-311C-R108-V0-Z004003-D20030725 CID=2999				
#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
34	04/05/21	17:33:03.996	TRIP	Asserted
33	04/05/21	17:33:03.996	M4P	Asserted
32	04/05/21	17:33:03.996	M3P	Asserted
31	04/05/21	17:33:03.996	OUT101	Asserted
30	04/05/21	17:33:03.996	OUT105	Asserted
29	04/05/21	17:33:03.996	OUT107	Asserted
28	04/05/21	17:33:03.996	79CY	Asserted
27	04/05/21	17:33:04.012	3P27	Asserted
26	04/05/21	17:33:04.027	SV9T	Asserted
25	04/05/21	17:33:04.027	M4P	Deasserted
24	04/05/21	17:33:04.027	M3P	Deasserted
23	04/05/21	17:33:04.027	OUT105	Deasserted
22	04/05/21	17:33:04.047	IN101	Deasserted
21	04/05/21	17:33:04.057	52A	Deasserted
20	04/05/21	17:33:04.178	TRIP	Deasserted
19	04/05/21	17:33:04.178	OUT101	Deasserted
18	04/05/21	17:33:04.178	OUT107	Deasserted
17	04/05/21	17:33:06.192	SV9T	Deasserted
16	04/05/21	17:33:21.204	79LO	Asserted
15	04/05/21	17:33:21.204	79CY	Deasserted
14	04/05/21	17:34:04.445	SV10T	Asserted
13	04/05/21	17:34:04.445	OUT106	Asserted
12	04/05/21	17:34:45.144	3P27	Deasserted
11	04/05/21	17:35:00.347	SV10T	Deasserted
10	04/05/21	17:35:00.347	OUT106	Deasserted
9	04/05/21	17:39:09.200	OUT104	Deasserted
8	04/05/21	17:47:07.240	CLOSE	Asserted
7	04/05/21	17:47:07.240	OUT103	Asserted
6	04/05/21	17:47:07.345	52A	Asserted
5	04/05/21	17:47:07.345	CLOSE	Deasserted
4	04/05/21	17:47:07.345	IN101	Asserted
3	04/05/21	17:47:07.345	OUT103	Deasserted
2	04/05/21	17:47:57.085	OUT104	Asserted
1	04/05/21	17:48:37.343	79LO	Deasserted

De acuerdo con el registro de eventos de la figura anterior, se observa la activación y orden de trip instantánea de la zona 3 de la protección 21 (registros N°34 y N°32), correspondiente a la zona de operación en reversa (con direccionalidad hacia la barra 66 kV de S/E Santa Elvira). La apertura efectiva del interruptor se produjo en 51 ms (registro N°14). Finalmente, se observa el cierre manual del interruptor 52B3 a las 13:47 horas (horario UTC-4 del registro N°4).

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

Detalle de la generación programada para el día 05 de abril de 2021 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 05 de abril de 2021 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 05 de abril de 2021 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 05 de abril de 2021 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Transelec S.A., CGE S.A. y Copelec (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por las empresas Transelec S.A., CGE S.A. y Copelec (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

CGE S.A.

- Plazo de entrega del Informe de Falla de 5 días.

Copelec S.A.

- Plazo de entrega del Informe de Falla de 5 días.
- Completitud de la información de los consumos afectados por la falla.

Luz Parral S.A.

- Entrega de los Informes de Fallas de 48 horas y 5 días por los consumos afectados por la falla.

Arauco Bioenergía S.A.

- Entrega de los Informes de Fallas de 48 horas y 5 días por los consumos afectados por la falla.

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 CGE S.A. y Transelec S.A., y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye correcta operación de los sistemas de protección asociados al paño A2 de S/E Charrúa.
Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52A2 de S/E Charrúa.
- Se concluye correcta operación de los sistemas de protección asociados al paño BT1 de S/E Monterrico.
Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52BT1 de S/E Monterrico.
- Se concluye correcta operación de los sistemas de protección asociados al paño B3 de S/E Santa Elvira.
Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52B3 de S/E Santa Elvira.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la apertura automática del interruptor 52A2 de S/E Charrúa, asociado a la línea 154 kV Charrúa - Parral, por operación de protecciones ante una falla por contacto del conductor de la fase C a tierra originado por la apertura intempestiva de un puente en la estructura N°607N de la línea, localizada en el tramo Charrúa - Monterrico. Al respecto, no se dispone de información respecto de la causa que habría provocado la apertura del puente. Con lo anterior, es posible indicar que se produjo un desempeño correcto de los sistemas de protección encargados de despejar la falla.
- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, desde su inicio , su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 05 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.

No se solicitarán auditorías, planes de acción ni acciones correctivas de largo y/o corto plazo.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a la empresa Copelec S.A.

Detalle de los montos de consumos, comunas, número de clientes y tiempos de reposición de servicio por alimentador afectado.

Se solicitará a la empresa Luz Parral S.A.

Información correspondientes a los Informes de Falla de 48 horas y 5 Días. En particular, el detalle de los montos de consumos, comunas, número de clientes y tiempos de reposición de servicio por alimentador afectado.

Se solicitará a la empresa Arauco Bioenergía S.A.

Información correspondientes a los Informes de Falla de 48 horas y 5 Días. En particular, el detalle del estado y de los consumos afectados de S/E Nueva Aldea durante la falla.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 05 de abril de 2021

PE-CABOLES-3	7	7	7	7	7	7	5	4	3	3	4	6	9	14	20	26	29	32	35	36	37	35	32	29	400	
PE-SANJUAN	6	6	6	6	6	6	7	8	7	4	4	5	7	14	31	45	66	91	112	123	125	120	116	105	90	1108
PE-PUNTAColorada	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	5	4	4	3	2	1	0	0	0	33	
PE-ELARRAYAN	1	2	2	2	2	2	1	2	2	3	3	4	4	3	3	4	6	9	12	13	13	15	17	17	141	
PE-TALINAYPONIENTE	1	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	106	
PE-TALINAYORIENTE	7	10	10	9	7	6	5	6	8	10	11	12	13	15	16	17	17	16	13	10	7	5	4	3	237	
PE-PUNTA SIERRA	6	7	9	10	11	12	12	14	17	22	25	26	24	20	14	8	4	3	3	4	4	4	4	3	264	
PE-LOS CURUROS	6	8	10	9	9	8	8	8	9	12	13	15	16	15	12	9	9	9	9	8	5	3	2	1	214	
PE-MONTEREDONDO	3	4	4	5	5	5	5	5	5	6	6	6	6	5	4	2	1	1	1	1	1	1	1	1	85	
PE-PUNTA PALMERAS	1	1	1	1	2	2	2	2	3	6	10	12	11	9	5	2	1	1	0	0	0	0	0	0	79	
PE-CANELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	42	
PE-CANELA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	69	
PE-TOTORAL	1	1	1	1	1	1	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	34	
PE-UCUQUER-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22	
PE-UCUQUER	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	15	
PE-ASPERNAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	67	
PE-ELMATEEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	5	6	6	6	6	4	4	3	2	50	
PE-NEGRETE	1	1	1	1	1	1	2	2	3	4	5	6	7	7	7	7	7	7	6	5	5	4	3	3	97	
PE-CUEL	3	3	3	3	3	4	6	8	10	12	14	15	15	14	13	12	11	10	9	8	7	6	6	6	197	
PE-RENAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	5	5	5	5	4	3	2	1	1	14	
PE-SANGABRIEL	28	31	30	27	28	30	32	31	31	34	38	43	44	47	45	39	39	39	35	28	25	22	17	14	775	
PE-SANFLOR	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	31	
PE-TOLPANSUR	7	7	8	8	9	11	13	14	16	18	21	23	25	26	27	27	25	24	24	23	19	14	10	7	404	
PE-ELNOGAL	9	9	9	8	7	9	7	6	4	2	2	1	0	0	0	0	0	0	1	2	4	3	4	9	96	
PE-LOSBUENOSAIRES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	3	3	4	5	5	5	4	4	3	2	2	2	54	
PE-LAESPERANZA	2	2	2	2	2	2	2	3	4	4	5	5	5	5	5	5	5	4	4	3	3	3	3	2	81	
PE-RIBU-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	44	
PE-LEBU	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	51	
PE-HUAIJACHE	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	50	
PE-RAKI	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	76	
PE-ELARREBOL	8	6	8	8	8	9	9	9	7	6	2	1	2	1	1	1	2	3	6	4	1	0	7	110		
PE-ALURORA	87	95	102	107	109	112	111	105	99	97	97	97	98	99	99	99	98	94	91	92	95	95	93	90	2361	
PE-SAN PEDRO	29	29	28	27	26	25	24	23	23	23	23	23	23	23	23	22	22	22	22	22	22	22	22	22	572	
PE-SAN PEDRO-2	43	44	45	44	42	38	33	29	30	32	32	34	38	40	41	41	41	41	41	41	40	36	36	36	924	

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	0	0	0	0	0	0	91	733	1927	2567	2790	2875	2884	2862	2798	2593	2079	1023	121	0	0	0	0	0	25 341
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	0	0	0	15
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	43
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	0	0	0	49
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	6	11	12	12	12	13	13	12	10	5	0	0	0	0	0	0	120
PFV-LOS PUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	15
PFV-PRICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	1	5	11	17	20	22	22	21	19	15	9	3	0	0	0	0	0	0	166
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	5	23	48	62	66	67	67	67	67	63	47	19	3	0	0	0	0	0	604
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	8	8	8	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	0	0	82
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	11	46	86	112	127	131	130	121	106	79	42	10	0	0	0	0	0	1001
PFV-HUAYQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	19	69	84	84	84	82	83	83	81	75	40	4	4	0	0	0	0	0	460
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	23	69	79	82	81	81	80	81	77	51	5	0	0	0	0	0	0	781
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	5	19	31	41	47	48	48	44	36	25	11	1	0	0	0	0	0	356
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	0	0	0	70
PFV-SAN PEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	26	57	73	77	76	75	75	73	62	35	8	0	0	0	0	0	0	710
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	5	0	0	0	0	0	0	0	81
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	9	19	23	23	24	25	24	24	17	7	0	0	0	0	0	0	100
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	7	14	17	17	18	18	18	18	17	12	5	0	0	0	0	0	180
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	3	18	34	39	45	47	48	49	48	43	33	15	1	0	0	0	0	421
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	6	33	65	74	78	80	80	80	75	60	26	2	0	0	0	0	0	739
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	30
PFV-FUERTESCO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	8	8	8	8	6	2	1	1	0	0	0	0	0	81
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	6	34	72	86	87	87	86	85	86	84	66	29	5	0	0	0	0	702
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	7	40	79	88	93	98	100	104	108	106	91	44	2	0	0	0	0	961
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	3	18	35	42	42	43	43	44	43	36	19	3	0	0	0	0	0	414
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	9	16	17	17	17	17	17	18	18	14	7	0	0	0	0	0	169
PFV-ANDESZA	0	0	0	0	0	0	0	0	16	45	58	58	58	58	58	58	53	29	5	0	0	0	0	0	554
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	5	22	40	45	46	47	46	45	45	45	33	15	2	0	0	0	0	437
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	10	11	12	12	12	12	11	9	4	0	0	0	0	0	0	110
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	2	16	42	56	57	58	59	59	57	44	17	2	0	0	0	0	0	527
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	4	27	66	87	90	91	91	92	90	68	26	2	0	0	0	0	0	825
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	0	7	33	41	44	45	45	46	46	47	46	31	3	0	0	0	0	434
PFV-MALGARIDA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	22	71	88	88	87	89	86	84	83	60	7	0	0	0	0	0	851
PFV-NAVIERA	0	0	0	0	0																				

Charra220	59.8	57.9	58.2	51.6	52.8	56.9	59.2	59.2	48.2	42.8	42.8	43.6	42.8	49.2	49.9	50.1	50.4	62.2	72.7	72.6	72.6	73.0	59.1	59.0	56.12
Crueltes220	63.5	61.5	61.8	54.8	56.0	60.5	62.9	152.7	161.8	152.7	166.1	163.9	165.5	166.6	166.7	165.4	165.4	162.0	162.1	152.6	152.5	161.5	161.8	152.8	131.38
PMontt220	68.0	64.6	64.4	57.1	59.5	64.7	67.3	163.4	173.1	163.5	173.0	174.8	173.0	173.1	173.1	173.1	173.1	173.4	173.5	163.3	163.3	172.8	173.1	163.5	139.24
Chiloé110	67.5	64.2	63.0	55.8	59.0	64.2	66.8	162.3	171.9	162.3	171.8	173.5	169.3	169.3	169.3	169.3	169.3	169.7	169.8	162.1	162.1	171.6	171.9	162.3	137.43

Inercia GVAs	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Promedio
INERCIA SEN	59.9	58.7	57.5	58.2	58.2	58.3	59.6	57.5	56.3	56.7	55.8	55.8	56.8	56.7	56.8	56.9	55.9	57.1	62.2	63.0	62.9	67.4	67.7	64.4	59.2

Flujo de Líneas MW	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Absoluto
Cruce220->Tocopilla220	-129.0	-121.9	-108.0	-104.9	-106.5	-104.5	-122.3	-73.0	-54.4	-50.6	-52.0	-53.0	-54.0	-55.1	-55.7	-55.3	-59.4	-78.1	-141.8	-137.1	-150.0	-150.7	-134.7	-129.4	150.7
ElLoa220->Tocopilla220	-136.5	-129.1	-114.6	-111.4	-112.9	-110.8	-129.2	-77.7	-58.4	-54.4	-55.9	-56.9	-58.0	-59.0	-59.7	-59.3	-63.6	-83.1	-149.5	-144.9	-158.4	-159.1	-142.4	-137.0	159.1
Tocopilla110->S-AA100	44.7	43.1	41.0	40.3	40.5	40.3	42.7	34.4	27.9	25.3	23.8	22.8	21.8	20.9	20.3	20.6	23.0	29.2	41.8	44.9	48.1	47.5	45.4	44.1	48.1
Tocopilla110->Tamaya110	46.0	44.3	42.0	41.2	41.5	41.3	43.8	34.8	27.8	24.9	23.4	22.3	21.1	20.1	19.5	19.8	22.4	29.2	42.9	46.3	49.7	49.1	46.8	45.3	49.7
Encuentro220->Collahuasi220	127.5	124.0	124.2	123.6	123.7	124.8	120.2	105.3	75.4	55.2	50.4	49.1	48.5	44.9	46.1	50.0	59.6	80.8	104.8	118.8	129.7	117.0	115.2	114.6	127.5
Encuentro220->Lagunas220	91.4	95.1	94.9	94.6	94.8	95.6	92.2	69.0	21.2	-8.0	-13.0	-14.3	-14.9	-18.5	-17.3	-13.4	-2.2	38.5	78.9	93.0	95.5	90.7	89.4	89.2	97.4
Lagunas220->Collahuasi220	55.9	54.0	54.4	53.8	53.7	54.3	52.1	65.5	94.4	109.0	109.0	109.0	109.0	109.0	109.0	99.4	74.8	48.0	48.4	51.3	49.2	48.7	48.2	47.5	109.0
Lagunas220->NvaVictoria220	44.8	-43.7	-43.7	-43.6	-43.6	-44.0	-42.1	-30.0	-5.2	10.4	12.9	13.7	14.0	16.0	15.2	13.2	4.9	-13.9	-35.0	-42.2	-43.4	-41.2	-40.5	-40.4	44.8
Lagunas220->Tarapaca220	82.6	81.0	80.3	80.4	80.9	81.5	82.4	84.4	86.5	89.0	105.2	112.7	113.6	108.4	104.8	94.4	84.5	81.3	78.5	81.8	83.3	78.5	77.9	79.6	113.6
LosChangos220->Kaparu220	13.2	38.4	96.5	133.4	127.4	80.8	53.0	13.9	-111.6	-107.3	-128.2	-178.5	-163.5	-190.2	-229.9	-229.9	-134.0	-91.9	25.9	42.3	-136.8	-111.5	-82.0	229.9	
LosChangos220->Cumbres500	500.0	465.6	357.4	261.4	266.8	37.3	463.7	480.7	585.5	565.9	600.7	677.4	657.3	701.7	699.2	750.4	780.8	730.1	707.8	530.3	500.0	726.3	636.4	590.0	780.8
Cumbres500->NvaCaldones500	399.2	371.8	275.6	189.7	194.9	287.8	382.1	500.0	768.4	829.6	877.4	946.7	930.1	972.0	965.5	988.9	940.5	738.6	51.5	396.9	369.1	568.8	493.0	456.7	988.9
Mejillones220->OHiggins220	47.3	48.0	47.4	52.1	52.9	53.8	59.0	70.2	78.1	66.4	66.8	69.7	68.8	67.8	68.8	73.8	81.2	75.5	62.4	61.0	62.4	52.7	51.5	48.7	81.2
Cardones220->CPinto220	-46.9	-46.2	-33.7	-22.6	-21.6	-30.3	-51.6	-132.2	-270.6	-327.2	-344.8	-353.0	-352.1	-358.6	-357.2	-345.0	-278.8	-140.6	-39.3	-9.8	-7.9	-32.0	-26.6	-26.6	358.6
Maltonillo220->Cardones220	26.0	29.2	46.3	62.6	68.7	55.1	36.1	-4.7	-80.1	-105.9	-118.2	-128.9	-124.7	-129.1	-124.2	-118.3	-88.0	-19.9	37.3	69.7	75.4	41.9	51.2	53.5	129.1
NvaMaitenes500->NvaCaldones500	-206.3	-184.3	-98.4	-19.7	-31.4	-117.0	-223.3	-420.7	-807.1	-934.0	-1002.1	-1075.3	-1060.9	-1101.6	-1090.7	-1087.4	-969.3	-653.9	-397.2	-218.7	-183.9	-370.8	-300.2	-268.8	1101.6
NvaPazucar500->NvaMaitenes500	-387.2	-364.7	-291.6	-225.8	-386.7	-513.7	-774.9	-1273.2	-1457.1	-1549.5	-1645.1	-1641.2	-1700.0	-1700.0	-1556.1	-1510.5	-868.4	-674.5	-627.0	-816.0	-726.0	-678.3	-678.3	-678.3	1700.0
PColoreda220->Polpaico500_I	67.4	64.9	60.5	56.9	64.3	69.5	80.2	108.1	157.8	186.3	202.1	213.1	217.2	228.3	231.6	231.0	216.8	183.8	161.9	152.3	151.5	164.5	150.7	137.0	231.6
Pazucar220->DonGoyo220	-9.2	-11.4	-11.9	-10.9	-9.3	-7.9	-7.0	-7.2	-8.8	-11.4	-13.8	-15.7	-17.6	-20.3	-23.5	-26.4	-30.1	-34.3	-36.5	-35.9	-26.9	-7.1	-11.4	-16.9	36.5
DonGoyo220->LaCebada220	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4
DonGoyo220->Tallinay220	-7.9	-9.9	-10.3	-9.2	-7.6	-6.3	-5.7	-5.8	-6.9	-8.7	-10.6	-12.3	-14.3	-17.1	-20.3	-22.7	-24.5	-25.2	-24.7	-23.1	-10.0	-0.9	-1.3	-3.3	25.2
PuntaSierra220->LPalmas220	14.3	18.9	22.2	24.1	24.9	24.7	24.8	26.8	32.0	39.0	44.5	46.9	46.0	40.1	29.6	19.3	13.7	12.8	13.7	13.1	16.9	33.4	28.0	19.2	46.9
LPalmas220->LVillos220	16.2	21.0	24.4	26.7	27.8	27.5	27.8	31.5	43.1	58.6	70.4	76.0	74.2	64.9	49.8	35.6	27.7	23.4	21.5	22.6	28.4	45.1	40.2	31.4	76.0
LVillos220->Nogales220	-20.1	-15.8	-13.3	-11.2	-11.3	-10.8	-12.2	-9.4	0.3	9.7	16.8	19.4	18.5	14.3	7.8	0.6	-4.7	-10.7	-15.4	-17.6	-37.6	-30.7	-31.9	-35.2	37.6
LVillos220->DonaCarmen220	-20.1	-15.7	-13.3	-11.2	-11.3	-10.7	-12.3	-10.0	-1.7	5.8	11.4	12.8	11.2	7.2	2.0	-3.3	-6.6	-11.2	-15.4	-17.6	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1
NvaPazucar500->Polpaico500_I	141.8	133.6	98.4	66.6	101.7	152.9	221.3	368.3	645.2	749.5	799.2	849.5	847.6	880.6	883.5	884.7	808.3	601.5	438.4	334.3	298.0	383.9	339.2	317.8	884.7
NvaPazucar500_SC->Polpaico500_I_SC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NvaPazucar500->Polpaico500_II	141.8	133.6	98.4	66.6	101.7	152.9	221.3	368.3	645.2	749.5	799.2	849.5	847.6	880.6	883.5	884.7	808.3	601.5	438.4	334.3	298.0	383.9	339.2	317.8	884.7
NvaPazucar500_SC->Polpaico500_II_SC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LoAguirre500->Polpaico500	-504.7	-486.2	-452.6	-418.0	-465.9	-530.8	-648.9	-874.0	-1081.1	-1218.0	-1296.5	-1357.0	-1360.5	-1408.8	-1443.3	-1432.4	-1361.2	-1177.0	-950.8	-828.2	-780.1	-834.3	-739.9	-754.4	1443.3
Quillota220->Polpaico220	733.6	701.1	713.2	715.2	707.3	697.7	733.9	721.7	396.7	327.9	339.4	322.1	334.6	372.3	430.5	434.7	506.3	699.6	750.2	781.4	781.9	754.6	711.3	729.4	781.9
Ancos500->Alahuel500	382.8	340.2	335.4	316.8	292.4	283.8	264.9	155.3	48.8	-58.7	-44.2	-52.0	-52.9	-27.3	-44.8	-34.3	-14.5	60.0	152.5	169.8	182.0	335.4	384.5	316.1	384.5
Charra500->Ancos500	95.7	105.9	139.5	126.8	118.7	118.6	92.4	64.9	64.2	32.9	38.9	38.2	35.3	45.9	44.2	50.4	62.7	43.7	42.6	33.1	32.2	108.3	118.1	92.5	139.5
EntreRios500->Ancos500	196.5	217.3	286.4	260.4	243.7	243.5	189.7	133.3	131.7	46.9	79.9	78.5	75.2	94.1	90.8	105.5	128.8	89.8	87.5	67.9	66.1	222.3	242.4	169.4	286.4
Cautin220->Crueltes220	95.5	86.3	81.7	80.6	85.7	92.4	108.7	116.1	108.5	108.5	91.2	91.2	91.2	92.0	92.0	92.0	109.2	109.2	109.2	116.1	116.1	116.1	116.1	116.1	116.1
Cautin220->RioTolten220	76.9	68.9	64.9	63.9	68.3	74.2	88.3	94.7	88.1	88.1	73.2	73.2	73.2	72.4	72.4	72.4	87.4	87.4	87.4	94.7	94.7	94.7	94.7	94.7	94.7

Transf. Pan de Azucar MW	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
--------------------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----	----	----	----	----	----	----

ANEXO N°2

Detalle de la generación real para el día 05 de abril de 2021

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del Sistema Eléctrico Nacional
correspondientes al día 05 de abril de 2021

05-04-2021	Ultima Actualización	04-05-2021	23:59	CME Online	TR-7	Quilota_220KV	RYERO-1_GNL_E	DOCUMENTOS										SS.CC.	
Area	Equipo	Configuración	Estado	Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cong	Cargado	Instrucción Cms	Comentario	Motivo	Zona Desagote	Condición del Embarse	Neutros	Control	Centro de	Activo	SSCC	BASEPOINT
00:00	CDC	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
00:00	CDC	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
00:00	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	-	RE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
00:00	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	-	RE	-	-	-	A	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-
00:00	RALCO	RALCO	-	-	-	-	-	-	RE	-	-	-	A	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-
00:00	CANUTILLAR	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	A	-	-	COLBUN	-	-	-
00:10	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	MT
00:10	ESCUADORON	ESCUADORON_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-	ESCUADORON	-	-	MT
00:10	MASSA	MASSA_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-	MASSA	-	-	MT
00:12	GUACOLDIA-3	GUACOLDIA-3_CAR	142	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-	Cancelado IL951	-	-	-
00:45	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	MT	LF	-	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	AES GENER	-	-	-
00:45	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-	ENGIE	-	-	-
00:52	MACHUCA-1	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	-	RE	-	-	-	-	-	-	AES GENER	-	-	MT
01:02	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-
01:12	ESCUADORON	ESCUADORON_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-
01:12	MASSA	MASSA_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	MT
01:12	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-	MASSA	-	-	MT
01:12	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	PC
02:10	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	-	PC	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	PC
02:10	LAJAVE-1	LAJAVE-1_COGEN	PC	N	-	PC	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	AES GENER	-	-	PC
02:10	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1+TV1_GNL_E	200	N	LC	CI	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-
02:28	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	Control de tensión en zona de Puerto Montt	-	-	-
02:33	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	Control de tensión en zona de Puerto Montt	-	-	MT
02:52	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	Control de tensión en zona de Puerto Montt	-	-	-
02:54	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1+TV1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	MT
02:54	LAJAVE-1	LAJAVE-1_COGEN	MT	N	-	MT	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	AES GENER	-	-	MT
03:00	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENGIE	-	-	-
03:00	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-	Comuta de combustible a GNL_C	-	-	-
03:57	NEUVEVENTANAS	NEUVEVENTANAS_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-	Cancelada Limitación IL961	-	-	-
04:57	MOV_CMG	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CME herario	-	-	-
05:00	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	340	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-	Comuta de combustible a GNL_A	-	-	-
05:45	LAJAVE-1	LAJAVE-1_COGEN	PC	N	-	PC	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	AES GENER	-	-	PC
05:45	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	PC
05:45	LAUTARO-1	LAUTARO-1_B11+R12_COGEN	PC	N	-	PC	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	COMASA	-	-	PC
05:45	CIPRES-1	CIPRES-1_sinv	PC	N	-	PC	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	PC
05:45	CIPRES-2	CIPRES-2_sinv	PC	N	-	PC	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	PC
05:45	CIPRES-3	CIPRES-3_sinv	PC	N	-	PC	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	PC
05:45	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_B	PC	N	-	PC	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	PC
05:45	LAUTARO-2	LAUTARO-2_B11+R12_COGEN	PC	N	-	PC	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	COMASA	-	-	PC
05:45	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	90	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-	ENGIE	-	-	-
05:45	ATACAMA-1TG18	ATACAMA-1TG18_TG18+0.STV1_GNL_D	PC	N	LC	PC	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-	-
05:45	KELAR-TG1	KELAR-TG1+0.STV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	KELAR	-	-	-
05:45	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	PC	DN	-	PP	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-
05:53	CIPRES-2	CIPRES-2_sinv	PC	N	-	PC	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-
06:00	ATACAMA-1TG18	ATACAMA-1TG18_TG18+0.STV1_GNL_D	MT	N	LC	MT	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	Comuta de combustible a GNL_B	-	-	-
06:02	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	MT
06:14	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-
06:15	KELAR-TG1	KELAR-TG1+0.STV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	KELAR	-	-	-
06:15	LAUTARO-2	LAUTARO-2_B11_COGEN	PC	N	-	PC	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	COMASA	-	-	PC
06:15	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_B	MT	N	LC	MT	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	PC
06:15	CIPRES-3	CIPRES-3_sinv	MT	N	-	MT	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	PC
06:15	CIPRES-2	CIPRES-2_sinv	MT	N	-	MT	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	PC
06:15	CIPRES-1	CIPRES-1_sinv	MT	N	-	MT	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	PC
06:15	LAUTARO-1	LAUTARO-1_B11_COGEN	PC	N	-	PC	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	COMASA	-	-	PC
06:15	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1+TV1_GNL_E	300	N	LC	CI	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	PC
06:15	LAJAVE-1	LAJAVE-1_COGEN	MT	N	-	MT	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	AES GENER	-	-	PC
07:02	LAJAVE-1	LAJAVE-1_COGEN	PC	N	-	PC	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	AES GENER	-	-	PC
07:02	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	PC
07:02	LAUTARO-1	LAUTARO-1_B11+R12_COGEN	PC	N	-	PC	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	COMASA	-	-	PC
07:02	CIPRES-1	CIPRES-1_sinv	PC	N	-	PC	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	PC
07:02	CIPRES-3	CIPRES-3_sinv	PC	N	-	PC	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	PC
07:02	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	PC
07:02	LAUTARO-2	LAUTARO-2_B11+R12_COGEN	PC	N	-	PC	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	COMASA	-	-	PC
07:02	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	PC
07:14	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	MT
07:15	HORNOS-CTM	HORNOS-CTM_CAR	150	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-	Cancelado SSCF 28349 - IL 878	-	-	-
07:28	ATACAMA-1TG18	ATACAMA-1TG18_TG18+0.STV1_GNL_D	MT	N	LC	PS	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	Orden de retror.	-	-	-
07:28	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	0	DN	-	DIC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
07:30	CIPRES-2	CIPRES-2_sinv	MT	N	-	PC	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-
07:30	LAUTARO-2	LAUTARO-2_B11_COGEN	PC	N	-	PC	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	COMASA	-	-	PC
07:30	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1+TV1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	MT
07:30	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_GNL_E	200	N	LC	CI	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-
07:30	LAUTARO-1	LAUTARO-1_B11_COGEN	PC	N	-	PC	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	COMASA	-	-	PC
07:30	LAJAVE-1	LAJAVE-1_COGEN	MT	N	-	MT	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	AES GENER	-	-	MT
07:30	EPACHECO	EPACHECO_COGEN	MT	N	-	MT	MTP	OM	-	-	-	-	-	-	-	ENERGIA PACIFICO	-	-	MT
07:30	CIPRES-1	CIPRES-1_sinv	MT	N	-	MT	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	MT
07:30	CIPRES-3	CIPRES-3_sinv	MT	N	-	MT	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	MT
07:30	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-	ENGIE	-	-	-
07:30	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_B	MT	N	LC	MT	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	MT
07:35	CIPRES-2	CIPRES-2_sinv	0	DN	-	FS	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-
07:49	ATACAMA-1TG18	ATACAMA-1TG18_TG18_GNL_D	MT	N	LC	PS	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-	-
07:54	ATACAMA-1TG18	ATACAMA-1TG18_TG18_GNL_D	0	DN	-	DIC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-	-
08:00	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	MT
08:00	LAUTARO-1	LAUTARO-1_B11+R12_COGEN	PC	N	-	PC	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	COMASA	-	-	PC
08:00	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	MT	LF	LC	MT	PCP	OT	-	-	-	-	-	-	-	Cambio en La Política de Precios Con SSCC de CTU1/Rajada	-	-	-
08:00	MEILLONES-CTM1	MEILLONES-CTM1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-	Cambio en política de precio.	-	-	-
08:00	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-	Cancelado SSCF 28349 - IL 878	-	-	-
08:00	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	MT	N	LC	MT	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	Por CSS	-	-	-
08:00	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	FS	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	Finaliza SSCC.	-	-	-
08:03	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	FS	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
08:15	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	-	OM	-	-	-	-						

05-04-2021	Ultima Actualización	04-05-2021	23:59	CME Online	TR-7	Quilota_200KV	PIERO-1_GNL_1	DOCUMENTOS										IS CC
Nova	Equipo	Configuración	Estados	Requisito (MW)	Operational	Combustibles	Config	Conexión	Interrupción Cms	Comentarios	Motivos	Zona Desplazaje	Condición	Operaciones	Control	Centro de	STCC	BASEPOINT
09:35	INSTALACIÓN	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	ONG	-	-	-	-	Cx Lt 220 KV Cautín - Cruetnos	-	A	-	COLBUN	-	-
09:35		NUGA CDC	Zona Norte	-	-	-	CTA	-	-	-	-	Finaliza pronta Control tx Lt 220 KV Pajoso - Diego de Almagro - 260MVA	-	-	-	CDC	-	-
10:00		TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	0	DLF	DIC	FS	-	-	-	-	Fin Cx Lt 220 KV Cautín - Cruetnos	-	-	-	CRELL	-	-
10:00		CALLECALLE	CALLECALLE_DIESEL	0	LF	LC	CI	PCP	OM	-	-	Fin Cx Lt 220 KV Cautín - Cruetnos	-	-	-	STS	-	-
10:00		NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_B	MT	N	LC	MT	-	-	-	-	Cambio de Combustible de GNL_INFLX a GNL_B	-	-	-	COLBUN	-	PC
10:04		LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	-	-	-	-	-	-	-	COMASA	-	-
10:04		EMERFED	EMERFED_COGEN	MT	N	-	MT	-	-	-	-	-	-	-	-	ENERGIA PACIFICO	-	-
10:04		CIPRESE-1	CIPRESE_sinv	MT	N	-	MT	-	-	-	-	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	MT
10:04		CIPRESE-3	CIPRESE_sinv	MT	N	-	MT	-	-	-	-	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	MT
10:04		KELAR TGI	KELAR TGI_TG1+STV_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	-	-	-	-	-	-	-	KELAR	-	-
10:04		TOCOPILLA U15	TOCOPILLA U15_CAR	MT	N	-	MT	-	-	-	-	-	-	-	-	ENGIE	-	-
10:51		MEJILLONES CTM1	MEJILLONES CTM1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	ENGIE	-	-
10:53		TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16_TG1+TV1_GNL_A	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	ENGIE	-	-
10:57		SANISIBORO-1	SANISIBORO-1_TG1+TV1_GNL_E	280	N	LC	CI	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:00		TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	DN	-	PP	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:37		SANISIBORO-1	SANISIBORO-1_TG1+TV1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	-	-	-	Con SCCC de CTFI (J)/Bajar	-	-	-	ENLASA	-	MT
11:37		LAJAVE-1	LAJAVE-1_COGEN	MT	N	-	MT	-	-	-	-	-	-	-	-	AES GENER	-	MT
12:00		TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	DLF	DIC	FS	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	ENLASA	-	MT
12:42		NEUVAALDEA-3	NEUVAALDEA-3_COGEN	0	DN	-	FS	-	-	-	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
13:42		TOTAL ENRC	TOTAL ENRC	-50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	CDC	-	-
13:42		PE VALLEDELOSVENTOS	PE VALLEDELOSVENTOS	75	N	-	CI	-	-	-	-	Inicio pronta Control tx Lt 220 KV Salár - Catama - 228 MVA	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:42		PFV SAN PEDRO	PFV SAN PEDRO	68	N	-	CI	-	-	-	-	-	-	-	-	ENOR CHLE	-	-
13:42		PFV JAMA	PFV JAMA	37	N	-	CI	-	-	-	-	-	-	-	-	ENOR CHLE	-	-
13:42		PFV USITA	PFV USITA	39	N	-	CI	-	-	-	-	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
14:00		NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_INFLX	MT	N	LC	MT	-	-	-	-	Cambio de Combustible de GNL_A a GNL_INFLX	-	-	-	COLBUN	-	PC
14:00		ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B+STV2_GNL_D	-	DN	DIC	PP	-	-	-	-	Orden de despacho.	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
14:00		TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	LF	LC	CI	PCP	OM	-	-	Con SCCC de CTFI (J)	-	-	-	ENLASA	-	-
14:11		NEUVAALDEA-2	NEUVAALDEA-2_DIESEL	-	DN	-	PP	-	-	-	-	Por CTA ATR Chillan 154/66 KV 75 MVA	-	-	-	ARAUCO	-	-
14:21		SANISIBORO-1	SANISIBORO-1_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
14:21		LAJAVE-1	LAJAVE-1_COGEN	PC	N	-	PC	-	-	-	-	-	-	-	-	AES GENER	-	PC
14:40		SANISIBORO-1	SANISIBORO-1_TG1+TV1_GNL_E	250	N	LC	CI	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:47		GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	-	LF	-	PCP	PCP	SICF	-	-	-	-	-	-	102102886 - 18.20210AES GENER	-	-
14:53		SANISIBORO-1	SANISIBORO-1_TG1+TV1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
14:53		LAJAVE-1	LAJAVE-1_COGEN	MT	N	-	MT	-	-	-	-	-	-	-	-	AES GENER	-	MT
15:00		NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_B	MT	N	LC	MT	-	-	-	-	Cambio de Combustible de GNL_INFLX a GNL_B	-	-	-	COLBUN	-	-
15:05		ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B+STV1_GNL_D	-	DN	DIC	PP	-	-	-	-	Orden de despacho.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:13		ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_D	-	N	-	PMT	-	-	-	-	Sincronizada TG	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:23		LAJAVE-1	LAJAVE-1_COGEN	PC	N	-	PC	-	-	-	-	-	-	-	-	AES GENER	-	PC
15:23		SANISIBORO-1	SANISIBORO-1_TG1+TV1_GNL_E	300	N	LC	CI	-	-	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
15:34		CERROPABELLON G1A	CERROPABELLON G1A_GEO	-	N	-	PS	-	-	-	-	Falla en sistema de inyección de isoperantano.	-	-	-	SOCF 2021028860	-	ENEL GREEN POWER
15:36		SANISIBORO-1	SANISIBORO-1_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
15:36		LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI-BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	-	-	-	-	-	-	-	COMASA	-	-
15:36		NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_B	240	N	LC	CI	-	-	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-
15:36		MEJILLONES CTM1	MEJILLONES CTM1_CAR	60	LF	-	PCP	PCP	OM	-	-	Falla eléctrica en sistema de carguo carbón.	-	-	-	ENGIE	-	PC
15:36		TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16_TG1+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PCP	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	ENGIE	-	PC
15:45		CERROPABELLON G1A	CERROPABELLON G1A_GEO	-	DN	-	FS	-	-	-	-	Falla en sistema de inyección de isoperantano.	-	-	-	SOCF 2021028860	-	ENEL GREEN POWER
15:50		RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	PP	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:52		QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	-	DN	DIC	PP	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:52		QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	-	DN	DIC	PP	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:52		NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	-	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
15:53		TOCOPILLA U15	TOCOPILLA U15_CAR	PC	LF	-	PCP	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	ENGIE	-	-
15:53		RAPEL-4	RAPEL	PC	N	-	PC	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
15:56		CIPRESE-3	CIPRESE_sinv	MT	N	-	MT	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:00		TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	DLF	DIC	FS	PCP	OM	-	-	Por SCCC	-	-	-	ENLASA	-	-
16:04		CIPRESE-1	CIPRESE_vida_curl_toma	PC	N	-	PC	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
16:04		CIPRESE-3	CIPRESE_vida_curl_toma	PC	N	-	PC	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
16:04		CIPRESE-2	CIPRESE_vida_curl_toma	PC	N	-	PC	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
16:04		MACHICUBA-1	COLBUN_sinv	-	-	CI	-	RE	-	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-
16:10		NEUVAALDEA-2	NEUVAALDEA-2_DIESEL	MT	N	-	MT	-	-	-	-	Por CTA ATR Chillan 154/66 KV 75 MVA	-	-	-	ARAUCO	-	MT
16:20		QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	-	N	LC	PMT	-	-	-	-	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:25		RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	FS	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:27		QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	MT	N	-	MT	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
16:33		ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_D	-	N	LC	PMT	-	-	-	-	Sincronizada TG	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:49		PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	-	DN	-	PP	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:49		QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	-	N	LC	PMT	-	-	-	-	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:55		TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	DLF	DIC	PP	PCP	OM	-	-	Por SCCC	-	-	-	ENLASA	-	-
16:55		TOTAL ENRC	TOTAL ENRC	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza pronta Control tx Lt 220 KV Salár - Catama	-	-	-	CDC	-	-
16:56		QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
17:00		TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	30	LF	LC	CI	PCP	OM	-	-	Por SCCC	-	-	-	ENLASA	-	-
17:00		CALLECALLE	CALLECALLE_DIESEL	0	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	Por SCCC	-	-	-	STS	-	-
17:01		PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	-	-	-	Por SCCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
17:04		CALLECALLE	CALLECALLE_DIESEL	0	DLF	DIC	FS	PCP	OM	-	-	Por SCCC	-	-	-	STS	-	-
17:13		CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	-	DRD	-	PP	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:13		COLMITO	COLMITO_DIESEL	-	DN	DIC	PP	-	-	-	-	-	-	-	-	CARDONES	-	-
17:13		CORONEL_DIESEL	CORONEL_DIESEL	-	DN	DIC	PP	-	-	-	-	-	-	-	-	STS	-	-
17:13		CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_DIESEL	-	DN	DIC	PP	-	-	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-
17:15		NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_INFLX	PC	N	LC	PC	-	-	-	-	Por disponibilidad de combustible.	-	-	-	COLBUN	-	PC
17:19		TOCOPILLA TG3	TOCOPILLA TG3_GNL_A	-	DLF	DIC	PP	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	ENGIE	-	-
17:21		ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B+STV2_GNL_D	-	N	LC	PMT	-	-	-	-	E/S Atacama TVC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:27		COLMITO_DIESEL	COLMITO_DIESEL	-	N	LC	PMT	-	-	-	-	Sincronizada	-	-	-	CARDONES	-	

05-04-2021	Ultima Actualización	04-05-2021	23:59	CMS Online	78.7	Quilota_220 kV	INTERO-1_GNL_E				DOCUMENTOS				35 CC				
Hora Movil	Equipo 7	Configuración	Requisito	Operacional	Estado	Comprobado	Config	Config	Config	Instrucción Eng	Comentario	Motivo	Zona Desazoppe	Configuración del Emisor	Reservante	Control	Centro de	SECC	BASEPOINT
0.00	Indicador				Operacional	Operacional	Comprobado	Comprobado	Comprobado									Activo	
18:32	RAPEL 5	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	OM	-	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	-
18:33	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	PC
18:34	LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL_CNABVA	-	DN	DIC	PP	-	OM	-	OM	-	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	-
18:34	DEGAN	DEGAN_DIESEL	-	DLF	DIC	PP	PCP	SICF	-	SICF	-	-	-	-	SCF 2021026270	PRIME ENERGIA	-	-	-
18:35	RAPEL 5	RAPEL	-	N	-	PC	-	OM	-	OM	-	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	PC
18:37	DEGAN	DEGAN_DIESEL	PC	LF	LC	PC	PCP	SICF	-	SICF	-	-	-	-	SCF 2021026270	PRIME ENERGIA	-	-	PC
18:41	PENON	PENON_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	OM	-	Con SSCC.	-	-	-	ENLASA	-	-	PC
18:49	LOGSUNDOS-2	LOGSUNDOS-2_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	OM	-	-	-	-	-	LOS GUINDOS	-	-	MT
18:50	TENO	TENO_DIESEL	-	DN	DIC	PP	-	OM	-	OM	-	-	-	-	-	ENLASA	-	-	-
18:51	LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL_CNABVA	-	N	LC	MT	-	OM	-	OM	-	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	-
18:54	TENO	TENO_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	OM	-	-	-	-	-	ENLASA	-	-	PC
18:56	LOGSUNDOS	LOGSUNDOS_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	OM	-	-	-	-	-	LOS GUINDOS	-	-	MT
18:57	LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL_CNABVA	0	DF	DIC	FS	-	SIF	-	SIF	-	-	-	-	# 2021005040	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	-
18:58	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_D	-	PO	LC	EP	PCP	EP	-	EP	-	-	-	-	121000920-IF 202100	ENEL GENERACION	-	-	-
19:01	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	-	PO	LC	EP	-	EP	-	EP	-	-	-	-	SCF 2021028963	COLBUN	-	-	-
19:05	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_D	-	LF	LC	PC	PCP	OM	-	OM	-	Cancelado # 2021001028	-	-	# 2021000920	ENEL GENERACION	-	-	-
19:08	LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL_CNABVA	MT	N	LC	MT	-	OM	-	OM	-	Cancelado # 2021001040	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	MT
19:09	LOGSUNDOS-2	LOGSUNDOS-2_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	OM	-	-	-	-	-	LOS GUINDOS	-	-	MT
19:30	LOGSUNDOS	LOGSUNDOS_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	OM	-	-	-	-	-	LOS GUINDOS	-	-	-
19:35	LOGSUNDOS	LOGSUNDOS_DIESEL	0	DN	DIC	FS	-	OM	-	OM	-	-	-	-	-	LOS GUINDOS	-	-	-
19:36	LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL_CNABVA	MT	N	LC	PS	-	OM	-	OM	-	-	-	-	-	LOS GUINDOS	-	-	-
19:40	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	OM	-	Cancelado SICF 2021028866	-	-	# 2021000963	ASIS GENER	-	-	PC
19:42	TENO	TENO_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	OM	-	-	-	-	-	ENLASA	-	-	-
19:42	DEGAN	DEGAN_DIESEL	-	PO	LC	EP	PCP	EP	-	EP	-	-	-	-	SCF 2021026270	PRIME ENERGIA	-	-	-
19:42	LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL_CNABVA	0	DN	DIC	FS	-	OM	-	OM	-	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	-
19:42	PENON	PENON_DIESEL	-	DN	-	PS	-	OM	-	OM	-	-	-	-	-	ENLASA	-	-	-
19:45	LOGSUNDOS-2	LOGSUNDOS-2_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	OM	-	-	-	-	-	LOS GUINDOS	-	-	-
19:48	PENON	PENON_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	OM	-	-	-	-	-	ENLASA	-	-	-
19:52	LOGSUNDOS-2	LOGSUNDOS-2_DIESEL	0	DN	DIC	FS	-	OM	-	OM	-	-	-	-	-	LOS GUINDOS	-	-	-
19:53	TENO	TENO_DIESEL	0	N	LC	PC	-	OM	-	OM	-	-	-	-	-	ENLASA	-	-	-
20:01	TENO	TENO_DIESEL	0	DN	DIC	FS	-	OM	-	OM	-	-	-	-	-	ENLASA	-	-	-
20:01	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	OM	-	Cancelado SICF 2021028963	-	-	-	COLBUN	-	-	PC
20:03	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	MT
20:03	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	20	LF	LC	CI	PCP	OM	-	OM	-	-	-	-	# 2021000876	ENLASA	-	-	-
20:08	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	MT	LF	LC	PS	PCP	OM	-	OM	-	-	-	-	# 2021000876	ENLASA	-	-	-
20:08	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-
20:08	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	MT
20:08	CALLECALE	CALLECALE_DIESEL	MT	LF	-	PS	PCP	OM	-	OM	-	-	-	-	# 2021000900	STS	-	-	-
20:08	VALDIVIA	VALDIVIA_B1+B2+B3_COGEN_EUCA	-	N	-	PC	-	OM	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	-
20:12	CALLECALE	CALLECALE_DIESEL	0	DLF	DIC	FS	PCP	OM	-	OM	-	-	-	-	# 2021000900	STS	-	-	-
20:14	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	DLF	DIC	FS	PCP	OM	-	OM	-	-	-	-	# 2021000876	ENLASA	-	-	-
20:18	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_DIESEL	0	DN	DIC	FS	-	OM	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-
20:34	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	MT	NO	LC	PS	-	OM	-	OM	-	-	-	-	# 2021000956	SANTA FE	-	-	-
20:42	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	0	DMO	DIC	FS	-	OM	-	OM	-	-	-	-	# 2021000956	SANTA FE	-	-	-
20:42	DEGAN	DEGAN_DIESEL	MT	LF	LC	PS	PCP	SICF	-	SICF	-	Cancelado SICF 26270.	-	-	SCF 2021028977	PRIME ENERGIA	-	-	-
20:50	NUOVAIDEA-2	NUOVAIDEA-2_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	OM	-	Finaliza CTY ATR Chilea 154/66 KV 75 MVA	-	-	-	ARAUCO	-	-	MT
20:57	DEGAN	DEGAN_DIESEL	0	DLF	DIC	FS	PCP	SICF	-	SICF	-	-	-	-	SCF 2021028977	PRIME ENERGIA	-	-	-
20:59	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-
21:04	CORONEL	CORONEL_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	OM	-	-	-	-	-	STS	-	-	-
21:04	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	MT	LF	LC	PS	-	OM	-	OM	-	-	-	-	# 2021000708	CRELL	-	-	-
21:04	TENOGAS	TENOGAS_GUP	MT	N	LC	PS	-	OM	-	OM	-	-	-	-	-	ENLASA	-	-	-
21:04	COLMITO	COLMITO_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	OM	-	-	-	-	-	CARDONES	-	-	-
21:05	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_DIESEL	0	DN	DIC	FS	-	OM	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-
21:11	TENOGAS	TENOGAS_GUP	0	DN	DIC	FS	-	OM	-	OM	-	-	-	-	-	ENLASA	-	-	-
21:13	CORONEL	CORONEL_DIESEL	0	DN	DIC	FS	-	OM	-	OM	-	-	-	-	-	STS	-	-	-
21:13	COLMITO	COLMITO_DIESEL	0	DN	DIC	FS	-	OM	-	OM	-	-	-	-	-	CARDONES	-	-	-
21:24	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	0	DLF	DIC	FS	-	OM	-	OM	-	-	-	-	# 2021000708	CRELL	-	-	-
21:41	RAPEL 5	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-
21:45	RAPEL 5	RAPEL	0	DN	-	PS	-	OM	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-
22:24	RAPEL 4	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	MT
22:35	RALCO-2	RALCO_2_hiv	MT	N	-	PS	-	OT	-	OT	-	Control Cota Pangu.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-
22:38	RALCO-2	RALCO_2_hiv	0	DN	-	PS	-	OT	-	OT	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-
22:48	RAPEL 3	RAPEL	MT	DN	-	PS	-	OM	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-
22:50	RAPEL 3	RAPEL	0	DN	-	PS	-	OM	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-
23:00	ATACAMA-1TG18	ATACAMA-1TG18+0STY1_GNL_B	-	N	LC	PC	-	OM	-	OM	-	Cambio de Combustible de GNL_D a GNL_B	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-
23:11	RAPEL 4	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-
23:13	RAPEL 4	RAPEL	0	DN	-	PS	-	OM	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-
23:36	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	MT
23:36	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_B1+B2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	OM	-	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	PC
23:36	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_D	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	-	OM	-	-	-	-	# 2021000920	ENEL GENERACION	-	-	-
23:52	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_D	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	-	OM	-	En proceso de salida	-	-	# 2021000920	ENEL GENERACION	-	-	-
23:54	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-
23:54	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	MT	N	LC	PS	-	OM	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-
23:55	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	-	DN	LC	FS	-	OM	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	MT
23:59	MOV. CMS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMS horario	-	-	-	CDC	-	-	-
23:59	MOV. CMS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMS horario	-	-	-	CDC	-	-	-
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Eng On Line	-	-	-	-	-	-	-

INFORME DIARIO

Lunes 05 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	1120.9	1318.0	+17.58 %	LF, RO
ATACAMA SOLAR S.A.	-	0.0	-		Maitenes	272.9	260.5	-4.54 %	DF, RO
Abanico	0.0	586.3	GNP	RO	Malalcahuello	18.0	7.2	-59.94 %	
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-		Mampil	90.2	68.6	-23.96 %	
Alfalfal	1941.1	1520.1	-21.69 %		Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	
Alto Renaico	22.5	26.0	+15.30 %	PMG	Mariposas	40.9	59.3	+45.07 %	PMG
Ancoa	270.0	230.8	-14.53 %		Masisa	241.2	185.7	-23.01 %	
Andes Diésel	0.0	0.0	-		Maule	0.0	0.0	-	
Andes FO6	0.0	0.0	-		Mejillones IEM	8558.4	8698.3	+1.63 %	LF
Andina-CTA	4241.4	4104.0	-3.24 %		Mejillones-CTM1	0.0	2403.8	(*)GNP	LF
Angamos-ANG1	6510.5	6424.8	-1.32 %		Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	
Angamos-ANG2	6596.6	6422.4	-2.64 %		Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	IF, LF
Angostura	928.0	316.0	-65.95 %		Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	
Antihue	0.0	0.0	-		Mejillones-CTM3 GNL	3747.4	3711.2	-0.97 %	
Antuco	2215.1	2171.9	-1.95 %	RO	Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	
Arauco	576.0	31.5	-94.52 %	LF	Mejillones-PAM	528.0	506.6	-4.05 %	
Arica-GMAR	0.0	0.0	-		Mocho	59.2	54.9	-7.39 %	
Arica-M1AR	0.0	0.0	-		NEGRETE	96.6	148.2	+53.47 %	
Arica-M2AR	0.0	0.0	-		Nalcas	0.4	21.5	+5572.82 %	PMG
Atacama-1 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Atacama-1 GNL	1368.3	2144.2	+56.70 %		Nehuenco 1 GNL	6778.6	6844.0	+0.97 %	
Atacama-2 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Atacama-2 GNL	987.4	1137.3	+15.18 %		Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Bess Andes	-	11.8	GNP		Nehuenco 2 GNL	7493.5	7638.0	+1.93 %	
Bess Angamos	-	10.5	GNP		Nehuenco 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Bess Cochrane	-	0.3	GNP		Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
Blanco	330.5	299.1	-9.49 %		Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
Bocamina 2	8340.0	8174.0	-1.99 %		Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
CALAMA	-	0.0	-		Newen Diésel	0.0	0.0	-	DF
CAMPOS DEL SOL	65.2	44.6	-31.60 %		Newen Gas	0.0	0.0	-	DF
CMPC Cordillera	0.0	142.5	GNP	RO	Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
CMPC Laja	0.0	487.9	GNP		Newen Propano	0.0	-	-	DF
CMPC Pacífico	554.0	572.8	+3.39 %		Norgener-NTO1	2684.0	3041.4	+13.31 %	LF
CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	MM	Norgener-NTO2	3077.4	3051.9	-0.83 %	
CMPC Tissue	-	50.2	-	PMG	Norgener-NTO2 Fuel Oil	-	0.0	-	
Callao	0.0	0.0	-	PMG	Nueva Aldea 1	0.0	0.0	-	MM
Calle Calle	74.6	50.9	-31.74 %		Nueva Aldea 2	0.0	36.9	GNP	
Campiche	6480.0	6407.0	-1.13 %	RO	Nueva Aldea 3	888.0	519.6	-41.49 %	IF
Candelaria 1 Diésel	0.0	294.0	GNP		Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	RO
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-		Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-		Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Diésel	0.0	204.0	GNP		Nueva Ventanas	4920.0	5466.0	+11.10 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria Solar	18.3	12.9	-29.54 %	
Canutillar	592.7	34.0	-94.26 %	
Capullo	60.5	66.1	+9.17 %	
Cardones	0.0	0.0	-	
Carena	122.5	132.8	+8.43 %	PMG
Carilafquén	173.8	177.7	+2.28 %	
Celco	0.0	0.0	-	MM
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	RO
Cenizas	0.0	0.0	-	
Chacabuquito	296.0	261.8	-11.54 %	
Chacayes	1158.6	856.5	-26.08 %	
Chagual	-	0.0	-	
Chapiquiña	90.0	127.7	+41.89 %	
Chiburgo	300.0	239.0	-20.33 %	PMG
Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
Cholguán	201.0	158.2	-21.32 %	
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	0.0	0.0	-	LF, PMM, RO
Cipreses	532.9	988.2	+85.46 %	RO
Cipresillos	-	0.0	-	PMG
Cochrane-CCH1	6232.0	6058.7	-2.78 %	
Cochrane-CCH2	5930.3	6017.3	+1.47 %	
Cogen. Aconcagua	600.0	424.6	-29.23 %	RO
Cogen. Biobío	0.0	0.0	-	
Colbún	5484.0	5505.0	+0.38 %	MM, RO
Colihues Diésel	-	0.0	-	DF
Colihues HFO	0.0	0.0	-	DF
Colmito Diésel	0.0	192.5	GNP	
Colmito GNL	0.0	0.0	-	
Concón	0.0	0.0	-	PMG
Constitución	0.0	0.0	-	PMG
Convento Viejo	43.2	38.2	-11.67 %	
Coronel Diésel	0.0	136.5	GNP	
Coronel GNL	0.0	0.0	-	
Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
Coya	0.0	0.0	-	
Cumbres	109.1	112.1	+2.78 %	
Curillinque	618.4	688.6	+11.36 %	RO
Degañ	0.0	58.0	GNP	LF
Degañ 2	0.0	0.0	-	DF
Deuco	-	0.0	-	
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
Digua	-	0.0	-	
Don Jorge	5.2	4.8	-9.28 %	
Dos Valles	44.6	43.6	-2.20 %	PMG
El Paso	155.2	185.0	+19.19 %	
El Peñón	30.0	90.3	+201.00 %	
El Pinar	-	0.0	-	
El Rincón	5.7	5.8	+0.23 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Ojos de Agua	89.3	105.4	+17.96 %	PMG
Olivos	0.0	0.0	-	
PFV AZABACHE	29.8	10.9	-63.41 %	P
PFV EL SALITRAL	28.1	27.3	-2.91 %	
PFV PLAYERITO	20.6	2.3	-89.09 %	
PFV PLAYERO	20.9	2.1	-89.99 %	
PFV RÍO ESCONDIDO	172.5	182.4	+5.71 %	
PFV SANTA ISABEL	-	0.0	-	
Pajonales	0.0	0.0	-	
Palacios	11.8	10.0	-15.06 %	PMG
Palmucho	560.3	561.2	+0.17 %	
Pangue	788.2	482.5	-38.79 %	MM, RO
Pehuenche	2613.9	2648.5	+1.32 %	
Peuchén	153.5	82.8	-46.04 %	
Pilmaiquén	220.2	212.5	-3.51 %	RO
Placilla	0.0	0.0	-	PMG
Planta Valdivia	551.5	620.4	+12.51 %	LF
Providencia	25.0	63.5	+153.69 %	
Puente Solar	18.2	11.3	-38.13 %	
Pulelfu	50.6	49.9	-1.40 %	PMG
Pullinque	203.2	192.6	-5.23 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	203.0	152.1	-25.07 %	
Queltehues	846.6	0.0	-100.00 %	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	814.0	GNP	
Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1B GNL	364.2	758.0	+108.10 %	
Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
Ralco	494.7	378.6	-23.48 %	
Rapel	1008.3	748.6	-25.76 %	
Rauquén	68.9	39.3	-43.05 %	
Renaico	88.2	126.7	+43.69 %	PMG
Renca	0.0	0.0	-	
Rinconada	67.1	36.4	-45.73 %	
Rucatayo	151.0	157.7	+4.42 %	
Rucúe	35.3	0.0	-100.00 %	MM
Río Colorado	36.0	45.7	+26.94 %	
Río Huasco	45.2	32.4	-28.37 %	
Río Picoquén	34.3	37.7	+9.70 %	
SF Energía	1355.6	687.9	-49.25 %	
San Andrés	554.0	257.3	-53.56 %	
San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
San Ignacio	396.8	665.0	+67.59 %	
San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO
San Isidro 1 GNL	6961.5	6737.0	-3.22 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
El Salvador	0.0	0.0	-		San Isidro 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
El Toro	2268.4	2385.6	+5.17 %		San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	RO
El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, MM	San Isidro 2 GNL	7913.6	7785.0	-1.63 %	
Emelda 1	0.0	0.0	-		San Isidro 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Emelda 2	0.0	0.0	-		San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
Enaex-CUMMINS	0.0	0.0	-		San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
Enaex-DEUTZ	0.0	0.0	-		San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	384.0	349.6	-8.95 %		Santa Fe	59.0	29.8	-49.48 %	
Escuadrón	167.2	96.7	-42.17 %	LF	Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-		Santa Marta	240.0	152.4	-36.50 %	
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-		Santa María	8975.8	8843.0	-1.48 %	RO
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-		Sauzal	813.6	735.6	-9.59 %	RO
Espinos	0.0	0.0	-		Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Eólica Aurora	2361.5	1696.2	-28.17 %		Sauzalito	131.8	145.0	+9.95 %	
Eólica Cabo Leones 1	329.3	324.3	-1.52 %		Solar Aguila 1	14.8	13.4	-9.45 %	
Eólica Cabo Leones 2	587.1	352.1	-40.03 %		Solar Almeyda	433.6	457.3	+5.46 %	
Eólica Cabo Leones 3	399.8	235.8	-41.01 %		Solar Andes	169.0	171.7	+1.60 %	
Eólica Canela	42.2	0.1	-99.76 %		Solar Andes 2A	553.6	399.7	-27.80 %	LF
Eólica Canela 2	68.9	2.4	-96.52 %		Solar Antay	64.2	72.5	+12.96 %	PMG
Eólica Cuel	197.0	148.9	-24.41 %		Solar Atacama 2	1001.4	684.0	-31.69 %	
Eólica El Arrayán	140.4	24.6	-82.48 %		Solar Carrera Pinto	626.2	631.1	+0.78 %	
Eólica El Maitén	49.8	25.4	-48.88 %		Solar Cerro Dominador	811.7	798.1	-1.68 %	
Eólica La Esperanza	80.7	37.7	-53.35 %	PMG	Solar Chañares	249.7	255.1	+2.17 %	
Eólica La Estrella	-	125.5	GNP		Solar Diego de Almagro	194.6	197.6	+1.57 %	
Eólica La Flor	30.6	176.8	+477.40 %		Solar Doña Carmen	142.3	207.4	+45.77 %	
Eólica Lebu	51.2	67.5	+31.79 %	PMG	Solar El Pelicano	732.0	794.5	+8.54 %	
Eólica Los Buenos Aires	54.2	117.3	+116.54 %		Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Eólica Los Cururos	213.8	36.8	-82.78 %		Solar El Romero	1358.7	1415.2	+4.16 %	
Eólica Monte Redondo	85.2	17.5	-79.46 %		Solar FV Bolero	960.8	1006.5	+4.76 %	
Eólica Punta Colorada	33.4	54.3	+62.69 %	DF	Solar Finis Terrae	739.2	855.3	+15.71 %	
Eólica Punta Palmeras	79.0	8.1	-89.69 %		Solar GPG San Pedro	710.5	745.4	+4.91 %	
Eólica Punta Sierra	264.4	41.0	-84.48 %	RO	Solar Huatacondo	604.0	661.9	+9.59 %	
Eólica Renaico	47.0	417.2	+788.04 %		Solar Jama	421.8	431.2	+2.23 %	
Eólica San Gabriel	775.2	1027.9	+32.60 %	LF	Solar Javiera	473.5	486.9	+2.83 %	
Eólica San Juan	1108.3	536.5	-51.59 %		Solar La Huayca 2	165.8	154.0	-7.11 %	
Eólica San Pedro	571.3	615.6	+7.75 %		Solar La Silla	10.4	12.3	+18.27 %	
Eólica San Pedro 2	924.5	1106.1	+19.64 %		Solar Lalackama	436.6	421.7	-3.41 %	
Eólica Sarco	408.5	515.1	+26.10 %		Solar Lalackama 2	109.5	130.1	+18.83 %	
Eólica Sierra Gorda	860.8	896.3	+4.13 %		Solar Llano de Llampos	626.2	678.7	+8.39 %	
Eólica Talinay Oriente	236.6	127.5	-46.12 %		Solar Loma Los Colorados	7.2	4.5	-37.12 %	PMG
Eólica Talinay Poniente	105.7	76.2	-27.92 %		Solar Los Loros	324.8	322.9	-0.60 %	LF
Eólica Taltal	1022.9	1027.7	+0.47 %		Solar Los Tilos	22.6	24.5	+8.47 %	
Eólica Tolpán Sur	403.9	536.0	+32.69 %		Solar Luz del Norte	939.2	1032.4	+9.93 %	RO
Eólica Totoral	33.9	7.4	-78.16 %		Solar María Elena	421.3	484.1	+14.92 %	
Eólica Ucuquer 2	21.7	45.7	+110.21 %		Solar Nuevo Quillagua	787.6	706.0	-10.36 %	
Eólica Valle de los Vientos	554.0	544.5	-1.72 %		Solar PV Granja Solar	781.1	838.8	+7.39 %	
Florida	0.0	0.0	-		Solar PV Conejo	824.7	823.4	-0.16 %	LF
Geo. Cerro Pabellón	864.0	817.0	-5.44 %		Solar PV Salvador	480.8	469.3	-2.39 %	
Guacolda 1	0.0	0.0	-	MM	Solar Pampa Camarones	42.8	45.7	+6.73 %	
Guacolda 2	3489.8	2522.0	-27.73 %	LF, RO	Solar Pampa Solar Norte	527.1	545.8	+3.55 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Guacolda 3	3694.3	3007.0	-18.60 %	RO	Solar Piloto Cardones	0.9	1.3	+32.98 %	PMG
Guacolda 4	3030.4	0.0	(*) -100.00 %	DF, LF, RO	Solar Pozo Almonte 2	49.2	54.2	+10.07 %	
Guacolda 5	3749.2	3575.0	-4.65 %	RO	Solar Pozo Almonte 3	119.7	115.0	-3.91 %	
Guayacán	148.8	150.4	+1.07 %		Solar Puerto Seco	70.4	84.5	+19.96 %	PMG
HP EL ATAJO	24.0	22.6	-6.17 %		Solar Quilapilún	568.1	566.9	-0.20 %	
HP FLORIDA II	22.0	23.0	+4.55 %		Solar SDGx01	7.2	3.2	-55.56 %	PMG
HP FLORIDA III	55.2	55.2	-		Solar San Andrés	309.0	319.7	+3.46 %	
Hidroeléctrica Chilco	-	0.0	-		Solar Santiago	509.7	483.1	-5.21 %	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-		Solar Uribe	414.4	408.4	-1.44 %	
Horcones TG	-	0.0	-		Solar Usya	355.6	338.8	-4.72 %	LF
Hornitos	429.9	390.6	-9.14 %		Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	MM
Hornitos-CTH	4029.8	3568.2	-11.45 %	LF	Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	MM
Huasco	0.0	0.0	-		Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Huasco TG IFO	0.0	-	-		Taltal 2 GNL	0.0	344.0		GNP
Inacal	0.0	0.0	-		Tamaya-Suta	0.0	0.0	-	
Isla	787.5	680.2	-13.63 %		Tarapacá-CTTAR	0.0	0.0	-	
Itata	0.0	0.0	-		Tarapacá-CTTAR Fuel Oil	-	0.0	-	
Juncal	242.9	225.0	-7.38 %		Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
Kelar Diésel	0.0	0.0	-	IF	Teno	0.0	42.4		GNP
Kelar GNL	4503.2	4527.6	+0.54 %	IF	Teno Gas 50	0.0	132.9		GNP
LA HUELLA	-	4.7		GNP	Termopacífico	0.0	0.0	-	
LOS OLMOS	-	0.0	-		Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
La Confluencia	597.1	607.4	+1.73 %	MM	Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
La Higuera	907.9	784.5	-13.60 %		Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	
La Mina	51.5	0.0	-100.00 %		Tocopilla-TG3 GNL	0.0	207.9		GNP
La Portada-TECNET	0.0	0.0	-		Tocopilla-U14	0.0	0.0	-	DF
Laguna Verde TG	0.0	0.0	-	DF	Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
Laguna Verde TV	0.0	0.0	-		Tocopilla-U15	1699.2	1822.0	+7.22 %	LF
Laja 1	0.0	0.0	-		Tocopilla-U15 Fuel Oil	-	0.0	-	
Laja Energía Verde	0.0	94.0		GNP	Tocopilla-U16 Diésel	0.0	0.0	-	
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG, MM	Tocopilla-U16 GNL	5183.8	5182.3	-0.03 %	LF
Lautaro 1	606.0	558.9	-7.78 %	RO	Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	
Lautaro 2	416.8	448.3	+7.55 %	RO	Trapén	150.0	252.3	+68.14 %	LF
Lebu	-	0.0	-	PMG	Trincao	260.4	51.7	-80.15 %	
Licantén	156.0	86.9	-44.31 %		Trongol	-	0.0	-	PMG
Licán	93.9	48.9	-47.95 %		Ujjina-1	0.0	0.0	-	
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG	Ujjina-2	0.0	0.0	-	
Lircay	263.6	248.3	-5.79 %		Ujjina-3	0.0	0.0	-	
Llauquereo	0.0	0.0	-100.00 %	PMG	Ujjina-4	0.0	0.0	-	
Loma Alta	221.5	261.0	+17.80 %		Ujjina-5	0.0	0.0	-	
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, DF	Ujjina-6	0.0	0.0	-	
Loma Los Colorados 2	336.0	174.2	-48.15 %		Ventanas 1	0.0	0.0	-	ERE
Los Guindos TG1 Diésel	0.0	34.0		GNP	Ventanas 2	4680.0	4105.0	-12.29 %	LF, RO
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	70.3		GNP	Villa Alegre	64.1	26.1	-59.21 %	
Los Hierros	138.2	177.8	+28.68 %		Viñales	528.0	707.2	+33.94 %	
Los Hierros 2	24.1	35.7	+48.29 %		Volcán	233.5	82.9	-64.49 %	
Los Molles	39.5	42.0	+6.33 %		Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Pinos	0.0	471.0		GNP	Yungay 1 GNL	0.0	0.0	-	
Los Quilos	489.5	429.4	-12.28 %		Yungay 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Vientos	0.0	19.0		GNP	Yungay 2 GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
MALGARIDA 1	-	0.0	-	
MALGARIDA 2	851.1	968.1	+13.74 %	
MALLECO NORTE	-	0.0	-	
MALLECO SUR	-	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Yungay 3 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 3 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 4	0.0	0.0	-	
Total	218521.5	214395.7	-1.89 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-
Alerce	-	0.0	-
Alicahue	18.7	14.0	-25.16 %
Allipén	64.1	64.6	+0.81 %
Almendrado	-	0.0	-
Ancalí	-	0.0	-
Argomedo	60.5	30.5	-49.55 %
Aromos	-	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	55.2	51.0	-7.64 %
BERRUECO	23.9	4.4	-81.39 %
Bellavista 1	81.9	79.4	-3.01 %
Biocruz	-	2.0	-
Biomar	-	0.0	-
Bluegate	-	0.0	-
Boldos	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-
Bureo	6.2	10.2	+65.30 %
CASABERMEJA	8.1	7.9	-2.57 %
Calafate	-	0.0	-
Calfuco	-	0.0	-
Caliboro	21.9	20.3	-7.32 %
Campesina	-	0.0	-
Casablanca 1	-	0.0	-
Casablanca 2	-	0.0	-
Cavancha	0.0	0.0	-
Cañete	-	0.0	-
Chacabuco	67.9	72.7	+7.10 %
Chanleufu	12.0	8.0	-33.38 %
Chifin	-	0.0	-
Chile Generación	-	0.0	-
Chorrillos	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-
Ciruelillo	-	0.0	-
Cocharcas	19.0	3.2	-83.23 %
Collil	3.2	1.7	-47.85 %
Conchali	-	0.0	-
Contra	-	0.0	-
Contulmo	-	0.0	-
Copiulemu	-	13.7	-
Correntoso	0.0	0.0	-
Cortés	-	0.0	-
Cosapilla	7.7	10.9	+41.54 %
Curacautín	-	4.2	-
Curauma	-	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-
DON ANDRÓNICO	19.6	12.2	-37.95 %
Danisco	-	0.0	-
Darlin	34.3	36.0	+4.95 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Santa Isabel	13.2	4.1	-68.72 %
Sauce Andes	10.3	8.4	-18.75 %
Sepultura	-	0.0	-
Skretting	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-
Sol de Septiembre	63.3	47.1	-25.60 %
Solar Alto	16.7	15.0	-10.23 %
Solar Altos de Til Til	14.0	9.6	-31.01 %
Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Solar Alturas de Ovalle	32.2	38.1	+18.27 %
Solar Amparo del Sol	10.8	16.3	+50.83 %
Solar Antonia	20.7	9.3	-55.12 %
Solar Ariztía	0.0	0.0	-
Solar Bellavista	13.2	10.2	-22.95 %
Solar Cabilsol	14.8	16.5	+11.59 %
Solar Cachiyuyo 2	86.3	82.3	-4.65 %
Solar Calama 1	70.3	82.8	+17.71 %
Solar Calle Larga	18.6	13.3	-28.39 %
Solar Canesa 1	24.9	23.2	-6.84 %
Solar Casuto	17.2	8.4	-50.99 %
Solar Catemu	14.3	10.2	-28.96 %
Solar Catán	17.1	13.3	-22.51 %
Solar Cernicalo 1	4.6	1.4	-70.22 %
Solar Cernicalo 2	4.6	1.3	-72.39 %
Solar Chalinga	21.4	20.1	-6.10 %
Solar Chancon	13.6	8.9	-34.34 %
Solar Chimbarongo	15.2	10.4	-31.71 %
Solar Chuchiñi	15.4	17.7	+14.88 %
Solar Citrino	19.0	11.5	-39.60 %
Solar Cordillerilla	7.0	0.0	-100.00 %
Solar Covadonga	70.7	0.0	-100.00 %
Solar Crucero	19.6	11.5	-41.20 %
Solar Cruz	10.9	15.4	+40.35 %
Solar Cuz Cuz	16.1	17.8	+10.53 %
Solar Don Eugenio	13.3	12.4	-6.66 %
Solar Don Mariano	19.9	12.6	-36.63 %
Solar Eclipse	57.9	44.3	-23.44 %
Solar El Boco	10.7	16.5	+53.95 %
Solar El Chincol	22.3	7.5	-66.25 %
Solar El Chucao	19.2	2.9	-84.76 %
Solar El Divisadero	13.2	23.0	+74.37 %
Solar El Estero	12.7	8.4	-33.50 %
Solar El Laurel	48.6	28.6	-41.18 %
Solar El Picurio	13.9	13.4	-3.88 %
Solar El Pilpen	12.6	20.3	+61.11 %
Solar El Pitio	10.6	9.4	-11.79 %
Solar El Queltehue	13.2	-	-
Solar El Quemado	22.4	19.1	-14.52 %
Solar El Queule	45.7	25.5	-44.30 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Don Walterio	0.0	0.0	-
Dongo	2.0	1.8	-7.95 %
Donguil	0.2	0.3	+30.66 %
Doña Hilda	3.1	4.5	+42.13 %
Doña Javiera	-	2.5	-
Doñihue	58.2	32.1	-44.80 %
EL ROMERAL	66.9	36.6	-45.33 %
ETERSOL	-	0.0	-
Eagon	-	0.0	-
El Agrio	3.6	3.7	+3.26 %
El Arrayán	-	0.0	-
El Campesino 1	-	0.2	-
El Canelo	40.4	42.2	+4.41 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Colorado	2.2	0.0	-100.00 %
El Condor	8.7	5.6	-34.81 %
El Diuto	53.7	45.1	-16.02 %
El Faro	-	0.0	-
El Litre	67.2	40.4	-39.84 %
El Llano	0.0	0.0	-
El Manzano	28.8	54.4	+88.83 %
El Mirador	0.9	1.8	+105.77 %
El Molle	-	0.0	-
El Nogal	-	0.0	-
El Queltehue	-	20.2	-
El Resplandor	18.4	2.5	-86.57 %
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	77.1	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	13.6	14.2	+4.04 %
Eólica El Arrebol	109.7	85.8	-21.80 %
Eólica Huajache	50.5	109.3	+116.53 %
Eólica Las Peñas	67.3	187.1	+178.11 %
Eólica Lebu 3	44.2	0.0	-100.00 %
Eólica Raki	75.7	154.7	+104.41 %
Eólica Ucuquer	14.9	38.0	+155.31 %
Eólico El Nogal	96.4	54.1	-43.93 %
Galpón	4.9	5.8	+16.24 %
Gami	-	0.0	-
Granada	61.6	25.3	-58.99 %
Guanaco Solar	21.3	12.2	-42.79 %
HBS	-	3.6	-
HBS-GNL	-	19.4	-
Hidrobonito MC1	18.5	19.0	+2.79 %
Hidrobonito MC2	9.0	8.5	-6.21 %
Hidroeléctrica Cumpeo	27.8	29.3	+5.49 %
Homero	-	15.5	-
JCE	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar El Roble	26.5	37.9	+42.94 %
Solar El Sauce	26.5	11.8	-55.58 %
Solar Encon	61.5	38.7	-37.15 %
Solar Esperanza	8.4	0.0	-100.00 %
Solar Filomena	17.4	13.2	-24.57 %
Solar Fotovolt	0.0	0.0	-
Solar Francisco	-	0.0	-
Solar GR Lemu	38.2	12.6	-67.15 %
Solar GR Pepa	17.3	2.2	-87.48 %
Solar GR Santa Rosa	68.7	49.5	-27.92 %
Solar Girasoles	19.9	17.1	-14.06 %
Solar Guadalao	20.7	10.9	-47.36 %
Solar Homero	13.2	-	-
Solar Hormiga	11.0	10.8	-1.57 %
Solar Hornitos	1.5	0.6	-60.46 %
Solar Illapel 5X	22.6	21.3	-5.61 %
Solar Jahuel	41.5	32.9	-20.61 %
Solar Jaururo	13.5	17.4	+29.27 %
Solar José Soler Mallafré	11.1	6.3	-43.30 %
Solar Konda	18.1	10.0	-44.54 %
Solar La Acacia	33.3	34.0	+2.10 %
Solar La Blanquina	48.8	0.0	-100.00 %
Solar La Chapeana	15.0	15.6	+3.97 %
Solar La Chimba Bis	12.5	18.2	+45.31 %
Solar La Esperanza 2	43.9	39.9	-9.05 %
Solar La Estancia	19.8	14.3	-28.01 %
Solar La Frontera	23.4	11.6	-50.37 %
Solar La Lajuela	38.4	21.2	-44.84 %
Solar La Manga	17.1	11.7	-31.35 %
Solar La Quinta	13.3	14.5	+8.81 %
Solar Lagunilla	15.9	20.0	+26.26 %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Solar Las Codornices	24.5	4.2	-82.96 %
Solar Las Mercedes 1	20.4	12.2	-39.99 %
Solar Las Mollacas	15.0	13.9	-7.75 %
Solar Las Palomas	7.7	4.3	-44.42 %
Solar Las Perdices	20.2	9.5	-52.90 %
Solar Las Rojas	11.8	11.0	-6.51 %
Solar Las Terrazas	8.4	2.7	-68.10 %
Solar Las Torcasas	-	0.0	-
Solar Las Turcas	13.1	16.1	+22.75 %
Solar Lipangue	10.9	0.0	-100.00 %
Solar Llanos de Potroso	0.0	46.8	-
Solar Lo Miranda	47.0	26.8	-42.99 %
Solar Lo Sierra	18.6	12.6	-32.00 %
Solar Loreto	19.1	12.0	-37.58 %
Solar Los Gorriones	9.2	9.0	-2.50 %
Solar Los Libertadores	25.0	32.2	+28.64 %
Solar Los Paltos	17.7	15.6	-11.88 %
Solar Los Patos	9.7	12.8	+31.96 %
Solar Los Puquios	15.1	7.2	-52.12 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Juncalito	7.7	5.1	-33.77 %
LAS TORTOLAS	2.1	0.3	-84.45 %
LUMBRERAS	27.1	14.9	-45.26 %
La Arena	0.0	0.0	-
La Bifurcada	4.6	5.0	+7.85 %
La Compañía 2	15.4	16.6	+7.56 %
La Liga	17.3	18.7	+7.82 %
La Montaña 1	0.0	0.0	-
La Montaña 2	0.0	0.0	-
La Paloma	14.9	3.1	-79.10 %
La Viña - Alto la Viña	11.9	12.3	+3.38 %
Las Chacras	17.9	10.8	-39.44 %
Las Flores	5.5	0.0	-100.00 %
Las Lechuzas	10.3	3.8	-63.60 %
Las Pampas	-	0.0	-
Las Vertientes	26.0	28.1	+8.16 %
Lepanto	-	0.0	-
Lipigas Concón	-	3.1	-
Lirio del campo	1.0	0.8	-17.41 %
Lonquimay	-	0.0	-
Los Bajos	68.2	63.3	-7.10 %
Los Colonos	-	0.0	-
Los Corrales	0.0	0.0	-
Los Corrales 2	0.0	0.0	-
Los Morros	16.7	14.7	-11.82 %
Los Negros	-	0.0	-
Los Padres	0.0	0.0	-
Los Perales	20.0	18.5	-7.40 %
Los Sauces	-	0.0	-
Los Álamos	-	0.0	-
Louisiana Pacific	-	0.0	-
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-
MCH-Dosal	-	0.0	-
MSA-1	1.3	1.0	-23.28 %
Maisan	2.0	2.1	+2.97 %
Mallarauco	63.2	70.0	+10.84 %
María Elena	0.0	0.0	-
María Pinto	20.3	17.9	-12.00 %
Melo	39.6	36.8	-6.95 %
Mimbre	-	0.0	-
Minihidro Alto Hospicio	20.9	21.5	+3.02 %
Minihidro El Toro	21.6	21.9	+1.21 %
Minihidro Santa Rosa	10.9	10.9	-0.86 %
Molinera Villarrica	0.7	2.4	+254.05 %
Monte Patria	-	0.0	-
Muchi	0.0	0.0	-
Multiexport 1	-	0.0	-
Multiexport 2	-	0.0	-
Munilque 1	6.2	7.0	+12.33 %
Munilque 2	7.5	7.3	-2.06 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Luce	15.0	12.1	-18.80 %
Solar Luders	13.1	17.9	+36.56 %
Solar Luna	17.4	11.9	-31.99 %
Solar Luna del Norte	17.0	19.3	+13.19 %
Solar Malaquita 2	87.2	80.4	-7.80 %
Solar Marchigue 2	43.9	28.9	-34.29 %
Solar Marchigue 7	19.2	8.8	-54.23 %
Solar Marin	23.4	11.8	-49.50 %
Solar Montt	18.5	16.5	-10.61 %
Solar Norte Chico 1	15.8	14.7	-7.27 %
Solar Ocoa	16.2	19.6	+21.05 %
Solar Olivillo	62.4	55.4	-11.34 %
Solar Ovejería	49.0	35.3	-27.92 %
Solar PFV Mostazal	40.1	46.4	+15.76 %
Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Solar PSF Lomas Coloradas	8.8	13.3	+50.68 %
Solar Pama	13.0	12.9	-1.14 %
Solar Panquehue 2	26.5	29.7	+12.37 %
Solar Paraguay	72.0	38.3	-46.84 %
Solar Parque Bicentenario	19.6	4.4	-77.51 %
Solar Pedreros	20.6	16.3	-20.73 %
Solar Peralillo	7.1	11.6	+63.80 %
Solar Pica	0.0	0.0	-
Solar Piquero	23.8	20.0	-15.67 %
Solar Pirque	19.6	11.4	-41.97 %
Solar Placilla	68.6	40.8	-40.49 %
Solar Población	13.6	10.3	-24.11 %
Solar Portezuelo	14.6	9.0	-38.64 %
Solar Pozo Almonte 1	0.0	0.0	-
Solar Pullalli	14.0	18.5	+32.40 %
Solar Punta Baja	13.1	16.3	+24.90 %
Solar Queltehue	20.6	9.4	-54.25 %
Solar RLA	19.1	13.7	-28.50 %
Solar Ranguil	19.8	5.9	-70.17 %
Solar Rodeo	18.7	13.8	-26.12 %
Solar Rovián	55.0	26.5	-51.82 %
Solar San Francisco	29.6	14.6	-50.84 %
Solar San Isidro	13.6	10.8	-20.81 %
Solar San Pedro	8.6	14.6	+69.77 %
Solar Santa Adriana	19.8	11.7	-41.07 %
Solar Santa Amelia	15.8	11.8	-25.50 %
Solar Santa Cecilia	17.7	15.4	-12.88 %
Solar Santa Clara	13.2	18.2	+37.86 %
Solar Santa Julia	14.8	16.5	+11.86 %
Solar Santa Laura	17.5	14.4	-17.71 %
Solar Santuario	16.6	13.4	-19.28 %
Solar Sol	17.0	19.6	+15.37 %
Solar Talca	61.6	34.4	-44.11 %
Solar Talhuén	22.6	23.4	+3.50 %
Solar Tambo Real	16.9	16.6	-1.67 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Orafti	-	0.0	-
PFV CANELILLO	18.6	3.1	-83.55 %
PFV CIPRES	67.8	28.5	-57.96 %
PFV COCINILLAS	18.4	18.3	-0.30 %
PFV PITRA	17.2	17.2	+0.08 %
PFV SANTA INES	19.4	13.4	-30.65 %
PINARES	-	0.0	-
Palmar	23.0	21.4	-6.69 %
Panguipulli	-	0.0	-
Pehui	14.4	14.5	+0.83 %
Pichilonco	0.0	0.0	-
Picoltué	-	0.0	-
Pilpilen	17.8	10.6	-40.31 %
Pitotoy	20.8	9.5	-54.16 %
Puclaro	37.1	36.1	-2.62 %
Punitaqui	-	0.0	-
Purísima	1.5	2.1	+36.20 %
QUINANTU	0.0	0.0	-
QUITRALMAN	-	0.0	-
Quillaileo	0.0	0.0	-
Quillay	19.3	12.7	-34.56 %
RAULI	69.5	36.9	-46.93 %
Ramadilla	-	0.0	-
Rapaco	-	0.0	-
Raso Power	-	0.0	-
Reca	1.0	2.4	+150.98 %
Rey	-	0.0	-
Riñinahue	15.9	20.1	+26.64 %
Robleria	18.6	1.9	-89.76 %
Río Azul	-	0.0	-
Río Mulchén	1.9	1.9	+2.47 %
SANTA CAROLINA	22.2	12.1	-45.47 %
Salmofood 1	-	0.0	-
Santa Elena	0.0	5.1	-
Santa Irene	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Techos de Altamira	0.7	0.0	-100.00 %
Solar Til Til	13.2	9.0	-32.37 %
Solar Trebal	18.2	12.1	-33.53 %
Solar Trica-Dos	12.6	5.1	-59.71 %
Solar Tricahue 2	62.6	38.2	-38.96 %
Solar Tucúquere	22.4	16.9	-24.53 %
Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.5	0.5	-13.80 %
Solar UTFSM Viña del Mar	1.2	1.4	+17.08 %
Solar Valle Este 2	59.6	78.6	+31.85 %
Solar Valle Oeste 2	60.5	79.6	+31.60 %
Solar Valle de la Luna 2	15.6	12.0	-23.14 %
Solar Victoria	80.8	83.2	+2.89 %
Solar Villa Cruz	20.9	7.3	-65.20 %
Solar Villa Prat	20.9	11.5	-44.87 %
Solar Villa Seca	18.6	4.4	-76.63 %
Solar Vituco 2B	11.8	8.6	-27.04 %
Solar Ñilhue	4.8	5.0	+5.46 %
Solar Ñiquén	18.4	6.1	-67.04 %
Southern	-	0.0	-
Tambores	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	0.0	-
Tirúa	-	0.0	-
Tomaval	-	0.2	-
Trailelfú	2.5	0.0	-100.00 %
Tranquil	0.0	0.0	-
Trebal Mapocho	-	40.6	-
Trueno	11.8	11.4	-3.14 %
Truful Truful	14.1	19.4	+37.58 %
Venturada	-	6.1	-
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
Total	6026.6	5189.3	-13.89 %

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 (*)

Guacolda 4	Menor generación real por indisponibilidad.
Mejillones-CTM1	GNP por disponibilidad anticipada.

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

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 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 2	68.0	Limitada en 105 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 618.
Guacolda 4	0.0	Limitada en 130 MW. Causa informada: Por control de parámetros de sistema de circulación, según IL 202100816.
Hornitos-CTH	86.0	Pérdida alimentador de carbón, según IL 2021000965.
Mejillones-CTM1	37.0	Por problemas presurización Hogar Caldera. según IL 790.
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	74.0	C. Nueva Ventanas limitada a 205 MW. Causa informada: Control parámetros sistema de circulación, según IL 2021000942.
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.
Guacolda 1	0.0	Mantenimiento Mayor.
La Confluencia	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
Pangue	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.

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

3.6. 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.
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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
San Isidro 2 Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, y la RES. EXTA. N° 25/97, del Director Ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), que aprueba la operación de la Unidad I de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exige del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298.
Santa María	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 Algarida, 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.
00:12	AES Gener	C. Guacolda U-3 limitada a 142 MW. Causa informada: Control parámetros sistema de circulación, según IL 2021000963. Cancela IL 2021000951.
01:06	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 abierta para regular tensión.
01:15	Transec	Línea de 220 kV Ralco - Charrúa 1 abierta para regular tensión.
02:09	Celeoredes	Línea de 220 kV Mulchén - Río Malleco 1 abierta para regular tensión.
02:11	Celeoredes	Línea de 220 kV Río Malleco - Cautín 1 abierta para regular tensión.
02:15	Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 1 abierta para regular tensión.
02:18	Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirpulli 1 abierta para regular tensión.
02:27	AES Gener	C. Volcán cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2021028409.
02:30	Enor Chile	C. PE Aurora con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Desconexión del parque, a solicitud de CDC, debido a problemas con controlador de regulación de tensión, según SDCF 2021028621.
03:06	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 abierta para regular tensión.
03:57	AES Gener	C. Nueva Ventanas limitada a 220 MW. Causa informada: Control parámetros sistema de circulación, según IL 2021000964. Cancela IL 2021000961.
06:04	Celeoredes	Línea de 220 kV Mulchén - Río Malleco 1 cerrada.
06:05	Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 1 cerrada.
06:05	Celeoredes	Línea de 220 kV Río Malleco - Cautín 1 cerrada.
06:07	Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirpulli 1 cerrada.
06:12	Transec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 cerrada.
06:58	Enel Transmisión	SDAC habilitado.
07:15	Engie Generación	C. Hornito CTH disponible y en servicio, cancela SDCF 2021028349 e IL 2021000878. Queda limitada a 150 MW. Causa informada: Pérdida alimentador de carbón, según IL 2021000965.
07:35	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 cerrada.
07:38	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 cerrada.
07:42	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 cerrada.
07:48	Interchile	S/E Polpaico conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1.
07:55	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1 cerrada.
08:08	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 cerrada.
08:12	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1 y 2.
08:21	AES Gener	C. Nueva Ventanas limitada a 230 MW. Causa informada: Control parámetros sistema de circulación, según IL 2021000966. Cancela IL 2021000964.
08:24	TEN	S/E Cumbre conectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
08:25	Transec	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.
08:27	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 cerrada.
08:52	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
09:26	Transec	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.
09:33	Enor Chile	C. PE Aurora sincronizado en pruebas, según SDCF 2021028621.
09:40	Transec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 2 cerrada.

Hora	Centro de Control	Observación
09:48	Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 2 cerrada.
09:52	Transemel	S/E Alto Hospicio paño HT1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reponer cables de control del TT/PP 110 kV al relé (387) de protección (51), según SICF 2021028669.
10:31	Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 cerrada.
10:33	Enor Chile	C. PE Aurora cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021028621.
10:36	CGE	Línea 66 kV Paine - Isla de Maipo con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación urgente entre las estructuras 44 - 45 y 46 (relacionado con IF 1014), según SDCF 2021028680.
10:45	KDM	C. Loma Los Colorados II con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Eliminación de punto caliente en conector lado barra del transformador 23/04 KV, según SDCF 2021028690.
11:00	RNE	S/E Javiera 52H1 interrupción forzada por protecciones. Se pierden 10 MW de consumos de Planta Óxidos, Las Luces y S/E Taital (3828 clientes), según IF 2021001032.
11:20	Transemel	S/E Alto Hospicio paño HT1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2021028669.
11:26	CGE	Línea de 66 kV Parral - Cauquenes interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2021001030.
11:48	RNE	S/E Javiera 52H1 cerrado y recuperado el 100 % de los consumos.
11:49	Transelec	S/E Punta de Cortés interruptores A2 y A3 de línea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel 1 y 2 cerrados.
12:10	CGE	Línea 66 kV Paine - Isla de Maipo cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
12:25	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Chacaya - Mejillones interrupción forzada por protecciones. Se pierden 5,7 MW de SS/AA de CTM2, según IF 2021001034.
12:42	Arauco	C. Nueva Aldea 3 sale de servicio en forma intempestiva con 39 MW. Causa informada: Falla en la caldera recuperadora, según IF 2021001033.
13:19	Enel Transmisión	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del ATR 2 ó 3 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV Chena - Cerro Navia 1 y 2.
13:24	KDM	C. Loma Los Colorados II cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
13:32	Transelec	Línea de 154 kV Charrúa - Parral interrupción forzada por protecciones, se pierden 103. MW de consumos de SS/EE Monterrico y Parral, según IF 2021001049.
13:32	CGE	Línea de 66 kV Santa Elvira - Central Nueva Aldea interrupción forzada por protecciones, según IF 2021001048.
13:35	CGE	S/E Monterrico recupera sus consumos desde S/E Chillán.
13:36	CGE	S/E Parral recupera sus consumos desde S/E Itahue.
13:47	CGE	Línea de 66 kV Santa Elvira - Central Nueva Aldea cerrada, según IF 2021001048.
13:52	Transelec	S/E Charrúa línea de 154 kV Charrúa - Parral cerrada.
13:54	Transelec	S/E Parral línea de 154 kV Charrúa - Parral cerrada y SS/EE Parral, Linares y Yervas Buenas pierden 77 MW de consumos, coincidente con normalización de la línea, según IF 2021001050 y 2021001051.
13:54	Río Colorado	C. Embalse Ancoa sale del servicio en forma intempestiva con 11.2 MW. Causa informada: Falla en línea de 154 kV Charrúa - Parral.
13:57	Transelec	Líneas de 154 kV Maule - Linares y Linares - Parral cerradas, según IF 2021001050 y 2021001051.
13:57	CGE	SS/EE Parral, Linares y Yervas Buenas normalizado el 100% de los consumos desde S/E Itahue. Línea de 154 kV Charrúa - Parral continúa fuera de servicio.
14:03	Enel Generación	S/E Rapel interruptor JT1 interrupción forzada por protecciones, según IF 2021001035.
14:05	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Chacaya - Mejillones cerrada.
14:34	Transelec	Línea de 154 kV Charrúa - Parral cerrada en vacío, en pruebas. (Extremo S/E Charrúa)
14:47	AES Gener	C. Guacolda U-3 limitada en 45 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Filtración en ducto de succión/descarga de bomba A de recirculación, según SICF 2021028866.
14:48	Transelec	Línea de 154 kV Charrúa - Parral abierta en pruebas.
15:11	Transelec	S/E Punta de Cortés interruptores A2 y A3 abiertos por control transferencia del transformador de 220/154 kV, 300 MVA de S/E Alto Jahuel y transformador de 220/154 kV, 300 MVA de S/E Itahue.
15:34	Enel Green Power	C. Cerro Pabellón TG1A con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Detención segura por falla en sistema de inyección de isopentano, requiere inspección de acción inmediata, según SDCF 28860.
15:36	Engie Generación	C. Mejillones CTM1 limitada en 60 MW. Causa informada: Falla en sistema eléctrico de carguío de carbón, según IL 2021000967.
15:42	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Antofagasta - Alto Norte con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño de paño H2, según SICF 2021028861.
16:13	Río Colorado	C. Embalse Ancoa sincronizada y disponible.

Centro de Control	Observación
16:33 Enel Generación	S/E Rapel interruptor JT1 cerrad, según IF 2021001035.
16:51 Engie Transmisión	Línea de 110 kV Antofagasta - Alto Norte cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021028861.
16:58 Transelec	Línea de 154 kV Charrúa - Parral con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Atención de falla en la línea 154 kV Parral - Charrúa. Cierre de puente fase media en estructura N° 607 (Pueblo Seco), según SDCF 2021028862.
17:14 Enel Generación	C. Rapel U-1 y U-2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: verificar falla de bomba de circulación de aceite en banco transformador N°1, según SICF 2021028889.
17:41 Transelec	S/E Punta de Cortés interruptores A2 y A3 cerrados.
17:45 Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1 y 2.
17:46 Enel Green Power	C. Cerro Pabellón TG1A cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2021028860.
17:58 Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
18:30 Colbún	C. Los Pinos con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Eliminar fuga de combustible en inyector del lado secundario, según SDCF 2021028963.
18:42 CGE	S/E Cocharcas transferida hacia S/E Parral a través de microcorte, por control de transferencia del ATR 7 154/66 kV 75 MVA de S/E Chillán.
18:56 CGE	S/E Chillán interruptor BS con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6, según SICF 2021028914.
18:57 Gen. Metropolitana	C. Los Vientos sale del servicio en forma intempestiva con 30 MW. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2021001040.
19:05 Enel Generación	C. Taltal TG2 disponible y en servicio, según IF 2021001028. Continúa limitada a 70 MW, según IL 2021000920.
19:08 Gen. Metropolitana	C. Los Vientos disponible, según IF 2021001040.
19:40 AES Gener	C. Guacolda U-3 limitada cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2021028866. Continúa limitada en 143 MW, según IL 2021000963.
19:42 CGE	S/E Chillán interruptor BS cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021028914.
20:01 Colbún	C. Los Pinos cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021028963.
20:21 Transelec	Línea de 154 kV Charrúa - Parral cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021028862.
20:21 Transelec	Línea de 154 kV Charrúa - Parral cerrada, según IF 2021001049.
20:42 Prime Energía	C. Degañ limitada a 28 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Inspección y reparación en caso de ser necesario de equipos post incendio, según SICF 2021028977. Cancelada SICF 2021026270.
20:43 CGE	SS/EE Monterrico, Parral y Cocharcas normalizada topología.
22:45 Transelec	Línea de 220 kV Ralco - Charrúa 1 abierta para regular tensión.
23:00 Transelec	Línea 154 kV Parral - Charrúa, tramo Monterrico - Charrúa limitada a 80 MVA. Causa informada: Punto caliente en puentes de la estructura 607N de propiedad de Besalco del proyecto S/E Pueblo Seco, según IL 2021000968.
23:25 CGE	S/E Santa Elvira transferida hacia S/E Chillán por control transferencia de la línea de 154 kV Charrúa - Parral por punto con temperatura.
23:30 Enel Transmisión	SDAC deshabilitado.
23:30 Enel Transmisión	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del ATR 2 ó 3 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV Chena - Cerro Navia 1 y 2.
23:46 Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 2 abierta para regular tensión.
23:48 STS	S/E Río Toltén cerrados 52J1 y 52J3.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
08:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 752.5 [MW]
09:45	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 49.4 [MW/m]
09:50	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -47.2 [MW/m]
12:00	Enel Generación	Laguna Maule abre compuertas con 20 m3/s a solicitud de Enel Generación.
13:00	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule disminuye extracciones diarias de 6.71 a 0 m3/s, a solicitud de riego.
17:00	Enel Generación	Lago Laja disminuyen extracciones a 8 m3/s a solicitud de la DOH.
22:00	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule de Pehuenche abre compuerta para extraer con 9 m3/s.
23:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -409.5 [MW]
23:59	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule promedio de extracciones diarias 5.25 m3/s, a solicitud de riego.
23:59	Enel Generación	Lago Laja promedio de extracciones diarias 21.54 m3/s, a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Laguna Maule cierra compuertas a solicitud de Enel Generación.
23:59	Enel Generación	Laguna Maule promedio extracciones 10 m3/s a solicitud de Enel Generación.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Enor Chile	S/E Mantos Blancos sin datos SCADA.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Engie Transmisión	Línea de 220 kV Encuentro - El Tesoro datos SCADA sin actualizar.	24/09/2019	01:00		
Engie Transmisión	S/E El Tesoro interruptor J1 sin datos SCADA.	12/11/2019	00:40		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Enlasa	C. El Peñón sin datos SCADA.	18/12/2019	00:41		
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 BioBio	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 05 de
abril de 2021

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Trámite(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021027169	Línea	Ejecución Extensa	AES GENER	Intervención	Origen Interno	Programada	NORGENER - CRUCERO 220KV	NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C1 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C1 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C1 NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C2 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación línea Norgener - Crucero C1o 1 y C1o 2 (Precaución de Salud).	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E Norger: Señalizar y Reconectar F/S 5211 y 5212; S/E Crucero: Señalizar y Reconectar F/S 5211 y 5211; S/E Cruz: Señalizar y NR 5211 - 5212 - 5211 - 5212; S/E Barriles: Señalar y NR 5211, 5212, 5211.	No tiene consumo afectado				05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 08:32	05-04-21 12:47	
2021022004	Línea	Ejecución Extensa	AES GENER	Desconexión	Origen Interno	Programada	FLORIDA - MAITENES 110KV	VIDEACAS - FLORIDA 110KV C1 PAJAPALLA - VIDEACAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	EN SE FLORIDA: DESCONEXIÓN DE PAÑO CIRCUITO N°1 TRABAJOS PREVIOS PARA ADJUDICACIÓN DEL ESQUEMA DE PROTECCIONES DE PROYECTO PHAIA. TRABAJOS ASOCIADOS A MNR N°2462 Y N°2068	Riesgo bajo, trabajos se desarrollarán con circuito energizado	EN SE FLORIDA: DESCONEXIÓN DE PAÑO CIRCUITO N°1 TRABAJOS PREVIOS PARA ADJUDICACIÓN DEL ESQUEMA DE PROTECCIONES DE PROYECTO PHAIA. TRABAJOS ASOCIADOS A MNR N°2462 Y N°2068	No tiene consumo afectado				05-04-21 09:00	07-04-21 18:00	05-04-21 06:11	07-04-21 16:54	
2021035961	Línea	Ejecución Extensa	AUTE	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHEL 500KV L4	ANCOA - ALTO JAHEL 500KV L4 C1	Rozar y podo franja arboladura	0	Trá y podo de líneas 140 y 140 con conductor con uso de gancho en vano 57-58. LT 500 KV ANCOA-ALTO JAHEL. CTO 4.	Riesgo de desconexión de LT 500 KV ANCOA-ALTO JAHEL CTO 4.	Se tendrá cuidado a la reconexión en ambos extremos de LT 500 KV ANCOA-ALTO JAHEL CTO 4 durante la ejecución de la faena.	No tiene consumo afectado				05-04-21 09:00	05-04-21 16:00	05-04-21 10:20	05-04-21 16:34	
2021020880	Línea	Ejecución Extensa	GGE	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	PAINE - ISLA DE MAIPO 66KV	PAINE - ISLA DE MAIPO 66KV C1	Lavado de Aislación	0	Se requiere precaución operacional, no reconectar líneas 66 KV Paine - Isla de Maipo por lavado de aislación urgente entre las estructuras 44 - 45 y 46 realizado con reconexión automática de la línea el día lunes 01/04/2021, según IPI 1014.	Bajo, controlado en terreno.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado				05-04-21 10:35	05-04-21 15:00	05-04-21 10:36	05-04-21 12:10	
2021027668	Línea	Ejecución Extensa	GGE	Intervención	Origen Interno	Programada	CAUQUIENES - LA VEGA 66KV	CAUQUIENES - LA VEGA 66KV C1	Rozar y podo franja arboladura	0	Bloquear reconexión del 5283 de SE Cauquiens por trabajos de poda y rose en LT Cauquiens a Vago.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda	No tiene consumo afectado				05-04-21 08:37	05-04-21 18:37	05-04-21 10:41	05-04-21 18:32	
2021027663	Línea	Ejecución Extensa	GGE	Intervención	Origen Interno	Programada	LINARES - PARRAL 66KV	RETRO - PARRAL 66KV C1	Rozar y podo franja arboladura	0	Bloquear reconexión del 5283 de SE Linares o 5282 de SE Pinar por trabajos de poda y rose en la LT Parral-Retro.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda	No tiene consumo afectado				05-04-21 08:26	05-04-21 18:26	05-04-21 10:42	05-04-21 18:32	
2021027734	Línea	Ejecución Extensa	GGE	Intervención	Origen Interno	Programada	BUN TRANSET - PAINÉ 66KV	BUN TRANSET - ESTRUCTURA 103 66KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con las instalaciones en servicio	Nivel de riesgo medio, controlado.	Para la ejecución de dicho trabajo se requiere bloquear la reconexión del interruptor 5283 en SE BUN TRANSET condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado				05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 12:08	05-04-21 18:18	
2021027235	Línea	Ejecución Extensa	GGE	Intervención	Origen Externo	Programada	CACHAPAL - MACHALI 66KV	CACHAPAL - MACHALI 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos en instalaciones de terceros.	Riesgo controlado por terceros	Se realizará desconexión de la LT 66KV Puntiqui - El Sauce, considerará transferencia de consumos de SE El Sauce hacia el modo Chaga, posteriormente requiere abrir 5283 de SE Puntiqui y 5282 de SE El Sauce por trabajos de lavado de aislación y limpieza manual.	No tiene consumo afectado				05-04-21 10:30	05-04-21 19:00	05-04-21 10:41	05-04-21 15:05	
2021027077	Línea	Ejecución Extensa	GGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	PUNTIQUÍ - EL SAUCE 66KV	PUNTIQUÍ - EL SAUCE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere desconexión de la LT 66KV Puntiqui - El Sauce, considerará transferencia de consumos de SE El Sauce hacia el modo Chaga, posteriormente requiere abrir 5283 de SE Puntiqui y 5282 de SE El Sauce por trabajos de lavado de aislación y limpieza manual.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno. No existe riesgo sobre ningún equipo	Se realizará desconexión de la LT 66KV Puntiqui - El Sauce, considerará transferencia de consumos de SE El Sauce hacia el modo Chaga, posteriormente requiere abrir 5283 de SE Puntiqui y 5282 de SE El Sauce por trabajos de lavado de aislación y limpieza manual.	No tiene consumo afectado				05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 09:40	05-04-21 15:12	
2021026719	Línea	Ejecución Extensa	GGE	Intervención	Origen Interno	Programada	RANCAGLA - SAN FRANCISCO DE MOSTAZA 66KV	TAP ANDURA - TAP GRANEROS 66KV C1 TAP GRANEROS - SAN FCO DE MOSTAZA 66KV C1 TAP GRANEROS - ESTRUCTURA 123 66KV C1 (B. Revisión) ESTRUCTURA 123 - SAN FCO DE MOSTAZA 66KV C1 (B. Revisión) RANCAGLA - COLE 66KV C1 DOLE - TAP ANDURA 66KV C1	Rozar y podo franja arboladura	0	Por trabajos de poda y rose bajo LT.	Riesgo bajo, trabajos planificados y supervisados en terreno.	Por trabajos de poda y rose, se requiere por precaución el bloqueo de medidor del interruptor 5283 de SE Rancaгла. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado				05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 08:50	05-04-21 18:29	
2021033123	Línea	Ejecución Extensa	GGE	Intervención	Origen Interno	Programada	CARDONES - COPAPO 110KV	CARDONES - COPAPO 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con las instalaciones energizadas	Nivel de riesgo medio, controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión automática de 5283 de SE Cardones (Trámite), condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado				05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 09:02	05-04-21 17:08	
2021016787	Línea	Ejecución Extensa	CHILQUINTA	Intervención	Origen Interno	Programada	LAGUNA VERDE - SAN ANTONIO 66KV	TAP ALGARROBO - CASABLANCA 66KV C1 TAP ALGARROBO - CASABLANCA 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Se ingresó precaución de no reconexión, debido a trabajo relacionado con movimiento de tierra: Escasez Excavación, Rellenos Compactados y aplicación de grava sobre la LT 66KV Tap Algarrobo - Casablanca Cto. N° 1 y 2 con línea energizada.	Riesgo bajo. Trabajo programado	Trabajos asociados a proyecto S/E Litoral Central 66KV.	No tiene consumo afectado				05-04-21 09:00	11-04-21 19:00	07-04-21 12:08	11-04-21 19:28	
2021027172	Línea	Ejecución Extensa	COCHRANE	Intervención	Origen Interno	Programada	COCHRANE EST. N°2 COCHRANE 220KV C1 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C1 EST. N° COCHRANE C1 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C1 EST. N°30 - ENCUENTRO 220KV C1 COCHRANE EST. N°3 220KV C2 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C2 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C2 EST. N°30 - ENCUENTRO 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación LT Cochrane Encuentro	Riesgo bajo por ser lavado preventivo	Lavado rutinario preventivo; S/E Cochrane: No Reconectar 5211, 5214, S/E Encuentro: No Reconectar 5214, 5215	No tiene consumo afectado				05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 08:11	05-04-21 12:18		
2021035824	Línea	Ejecución Extensa	DOBILDO CHILE - DIVISION CHUQUICAMATA	Intervención	Origen Externo	Programada	ENCUENTRO - PATICOSE MUPALSE ENCENETRO 220KV C1 PATIOSE DE MUJAS DE ENCENETRO - CHICACAZ 220KV C1 EST. 28 - LABERINTO 220KV C1 KAPATUR - EST. 28 220KV C1 EST. 28 - LABERINTO 220KV C2 KAPATUR - EST. 28 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación del paño B según planificación de cliente	Riesgo bajo, se toman todas las medidas necesarias de seguridad para un trabajo seguro	S/E Thichack: Señalizar y No reconectar 5212 S/E Encuentro: Señalizar y No Reconectar 5212	No tiene consumo afectado				05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 06:28	05-04-21 13:35		
2021018056	Línea	Ejecución Extensa	CTNG SpA	Intervención	Origen Interno	Programada	KAPATUR - LABERINTO 220KV	EST. 28 - LABERINTO 220KV C1 KAPATUR - EST. 28 220KV C1 EST. 28 - LABERINTO 220KV C2 KAPATUR - EST. 28 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Se realizará lavado de aislación en línea 220KV Kapatur-Laberinto Cto 1 y 2.	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado.	Los trabajos se realizarán con la precaución de no reconectar interruptores 5211 y 5212 en S/E Laberinto e interruptores 5211, 5212, 5213 y 5214 en S/E Kapatur (coordinado con SAESA).	No tiene consumo afectado				05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 08:17	05-04-21 15:12	
2021025978	Línea	Ejecución Extensa	ELETRANS S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ILAPA - CARRERA PINTO 220KV	ESTRUCTURA E11 - CARRERA PINTO 220KV C1 ESTRUCTURA E11 - CARRERA PINTO 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Se realizará trabajo de lavado de aislación con camión jirón remoto en el tramo de línea 220KV Carrera Pinto - Ilapa	Riesgo bajo. Trabajo programado	Se trabajos se realizarán con precaución de no reconexión sobre los interruptores 5211, 5212, 5214, 5215 en S/E Carrera Pinto (528), 5219, 52111 y 52121 en S/E Ilapa y 52171, 52181, 52191, 52111 en S/E San Andrés.	No tiene consumo afectado				05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 08:27	05-04-21 15:12	
2021027472	Línea	Ejecución Extensa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	CRUCERO - CHUQUICAMATA 78 220KV	EST. 229 - EST. 255 78 220KV C1 (B. Revisión) EST. 255 - EST. 323 220KV C1 78 (B. Revisión) EST. 323 - EST. 340 220KV C1 78 (B. Revisión)	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación línea energizada.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: SE CRUCERO NO RECONECTAR 5278, SE CHUQUICAMATA NO RECONECTAR 5278. ENCARGADO MANOBRAS OPERADOR DE TURNO.	No tiene consumo afectado				05-04-21 08:00	05-04-21 16:00	05-04-21 07:56	05-04-21 11:48	
2021027468	Línea	Ejecución Extensa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	CRUCERO - EST. 340 (SALAR) 220KV	EST. 229 - EST. 255 220KV C1 68 (B. Revisión) EST. 255 - EST. 323 220KV C1 68 (B. Revisión) EST. 323 - EST. 340 (SALAR) 220KV C1 68 (B. Revisión)	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación línea energizada.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: SE CRUCERO NO RECONECTAR 5268, SE SALAR NO RECONECTAR 5268. ENCARGADO MANOBRAS OPERADOR DE TURNO.	No tiene consumo afectado				05-04-21 08:00	05-04-21 16:00	05-04-21 07:56	05-04-21 11:48	
2021027248	Línea	Ejecución Extensa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	CHACAYA - EL COBRE 220KV	CHACAYA - EL COBRE 220KV C1 CHACAYA - EL COBRE 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado aislación con línea energizada, método a distancia	Método de lavado a distancia, riesgo bajo	S/E Chacaya: 5216, 5217 No Reconectar. S/E Coibre: 5210, 5212 No Reconectar.	No tiene consumo afectado				05-04-21 06:30	05-04-21 16:00	05-04-21 08:04	05-04-21 15:35	
2021027244	Línea	Ejecución Extensa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	CHACAYA - MANTOS BLANCOS 220KV	CHACAYA - CAPRICORNIO 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 Chacaya: No Reconectar 5212. S/E Capricornio: No Reconectar 5212.	No tiene consumo afectado				05-04-21 06:30	05-04-21 16:00	05-04-21 08:58	05-04-21 13:55	
2021027145	Línea	Ejecución Extensa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	CAPRICORNIO - ALTO 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 controlado Bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad.	S/E Capricornio: No Reconectar 5212. S/E Alto Norte: No Reconectar 5214. S/E Tap Off Negro: No Reconectar 5211.	No tiene consumo afectado				05-04-21 08:00	05-04-21 20:00	05-04-21 08:35	05-04-21 18:37	
2021027139	Línea	Ejecución Extensa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	CAPRICORNIO - ANTOFAGASTA 110KV	CAPRICORNIO - EST N° 54 110KV C1 EST N° 54 - TAP LIMBE 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Obras Civiles dentro de Subestación Capricornio. Trabajos asociados al Proyecto Ampliación Subestación Capricornio, bajo Barra 110 KV	El riesgo es controlado Bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad.	S/E Capricornio: No Reconectar 5214. S/E Antofagasta: No Reconectar 5211. S/E Tap Off Urbe: No Reconectar 5211.	No tiene consumo afectado				05-04-21 08:00	05-04-21 20:00	05-04-21 08:35	05-04-21 18:37	
2021027132	Línea	Ejecución Extensa	ENGIE	Intervención	Origen Externo	Programada	CHACAYA - MANTOS BLANCOS 220KV	TRabajos de excavación y construcción STUB Turb (Seccionamiento LAT 220 KV Chacaya - Mantos Blancos 113M plano ANT-5-104-R-PP-013). Delimitación de área de seguridad, obra y descarga de materiales, excavación manual/meccánica, humectación caminos, moldeaje enfundadura y gerno. Trabajos asociados al Proyecto Ampliación Subestación Capricornio.	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos de excavación y construcción STUB Turb (Seccionamiento LAT 220 KV Chacaya - Mantos Blancos 113M plano ANT-5-104-R-PP-013). Delimitación de área de seguridad, obra y descarga de materiales, excavación manual/meccánica, humectación caminos, moldeaje enfundadura y gerno. Trabajos asociados al Proyecto Ampliación Subestación Capricornio.	El riesgo es controlado Bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad.	Condiciones requeridas: S/E Chacaya sefalar no reconectar 5212 SE Capricornio sefalar no reconectar 5212. SE Mantos Blancos sefalar no reconectar 5210L.	No tiene consumo afectado				05-04-21 08:00	05-04-21 20:00	05-04-21 08:35	05-04-21 18:37	
2021027471	Línea	Ejecución Extensa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L1	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	En SE Mantencillo. Verificación umbral de valores para potencia activa P. Posible transitorio de medidas. Ajuste de potencia y verificación de valores de potencia reactiva desde transductor de medidas. Durante la intervención sin medida activa y reactiva de la instalación mientras dure la faena. Sin restricciones en el circuito.	Riesgo controlado, intervención a nivel de medidas analógicas con supervisión presente.	En SE Mantencillo. Verificación umbral de valores para potencia activa P. Posible transitorio de medidas. Ajuste de potencia y verificación de valores de potencia reactiva desde transductor de medidas. Durante la intervención sin medida activa y reactiva de la instalación mientras dure la faena. Sin restricciones en el circuito.	No tiene consumo afectado				05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 10:47	05-04-21 17:36	
2021026239	Línea	Ejecución Extensa	HIDROURCAY	Intervención	Origen Interno	Programada	PROVIDENCIA - LIRCAY 66KV	PROVIDENCIA - LIRCAY 66KV C1	Rozar y podo franja arboladura	0	Trabajos de rozar y podo de franja arboladura en LAT 66 KV Providencia - Lirca	Los riesgos son menores, debido a que las maniobras en la ejecución del trabajo se realizarán con personal capacitado e instruido.	Continuación de trabajos de rozar y podo de franja arboladura en LAT 66 KV Providencia - Lirca.	No tiene consumo afectado				05-04-21 09:00	05-04-21 18:30	05-04-21 07:22	05-04-21 18:30	
2021027682	Línea	Ejecución Extensa	MINERA CERRO COLOMADO	Intervención	Origen Externo	Programada	POZO ALMONTE - CERRO COLOMADO 110KV	POZO ALMONTE - CERRO COLOMADO 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación a salinidad de Franja. No reconectar interruptores; S/E Pozo Almonte: No reconectar 5241, No reconectar 5242, S/E CMCC: No reconectar 524L.	Riesgo bajo debido a la naturaleza del trabajo y las condiciones de No reconectar interruptores: S/E Pozo Almonte: No reconectar 5241, No reconectar 5242, S/E CMCC: No reconectar 524L.	Lavado de aislación a salinidad de Franja. No reconectar interruptores: S/E Pozo Almonte: No reconectar 5241, No reconectar 5242, S/E CMCC: No reconectar 524L.	No tiene consumo afectado				05-04-21 08:00	05-04-21 21:00	05-04-21 09:28	05-04-21 13:29	
2021020834	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	ATACAMA - EST. T. 302 220KV C1 EST. T. 302 - O'HIGGINS 220KV C1 ATACAMA - EST. T. 302 220KV C2 EST. T. 302 - O'HIGGINS 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de estructuras.	La inspección realizada se encuentra que la línea está con alta contaminación por lo tanto debe lavarse lo antes posible. Riesgo bajo. Trabajo se desarrollará bajo procedimientos respectivos y personal capacitado.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Atacama e 5213 y 5210 S/E O'Higgins e 524 y 521E.	No tiene consumo afectado				05-04-21 08:11	05-04-21 14:00	05-04-21 08:27	05-04-21 15:45	
2021020833	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	O'HIGGINS - COLOSO 220KV	O'HIGGINS - COLOSO 220KV C1 O'HIGGINS - COLOSO 220KV C2 O'HIGGINS - COLOSO 220KV C1 O'HIGGINS - COLOSO 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado aisladores línea 220 v O'Higgins - Coloso. Circuitos 1 y 2	Riesgo bajo. Trabajo bajo procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E O'Higgins e 5213 y 5214. S/E Coloso e 5211 y 521E.	No tiene consumo afectado				05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 08:28	05-04-21 15:45	
2021027268	Línea	Ejecución Extensa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART Spa	Intervención	Origen Externo	Programada	DON HECTOR - CENTRAL PAJONALES	ESTRUCTURAS PAJONALES - Páto de muflas N° 2 220KV C1 Páto de muflas N° 1 - Páto de muflas N°3 220KV C1 Páto de muflas N° 2 - Páto de muflas N°2 220KV C1 Páto de muflas N° 3 - Páto de muflas N°4 220KV C1 DON HECTOR - Páto de muflas N° 4 220KV C1	Lavado de Aislación	0	No reconectar 5216 en SE Don Héctor y 5217 en S/E Pajonales a solicitud de Transmex por trabajos de lavado de equipos primarios, incluyendo mallas de barra y línea en S/E Don Héctor (pátoes 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 10, 111 y 112).	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos propios de Transmex.	Los trabajos serán ejecutados por Transmex.	No tiene consumo afectado				05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 06:54	05-04-21 15:36	
2021026562	Línea	Ejecución Extensa	STN S. A.	Intervención	Origen Interno	Programada	KAPATUR - O'HIGGINS 220KV	KAPATUR - O'HIGGINS 220KV C1 KAPATUR - O'HIGGINS 220KV C2	Lavado de Aislación	0	No reconectar líneas 220 v Kapatur O'Higgins N° 1 y N° 2 por faena de lavado de aislación con agua a presión, pñon remoto y manual en línea AT Kapatur O'Higgins N° 1 y N° 2	El riesgo de la faena es bajo y controlado	Asociado a PTF N° 64705	No tiene consumo afectado				05-04-21 07:00	05-04-21 18:00	05-04-21 08:17	05-04-21 15:33	
2021024121	Línea	Ejecución Extensa	STIS	Intervención	Origen Interno	Programada	RO DONITO - ANTLILANCA 110KV	RO DONITO - Edo. N°365 110KV C1 Bar. N°36 - ANTLILANCA 110KV C1	Rozar y podo franja arboladura	0	No reconectar líneas 110 v Ro Bona - Antilanca por faena de roce, talas y podo de árboles con prioridad 1 en Paq de seguridad.	Puede haber acercamiento de distancia con línea 110 v energizada y provocar la interrupción del suministro.	Se mantendrán las distancias de seguridad con línea 110 v energizada. IPI 6458 registro interno de STIS									

2021021541	Linea	Ejecución Exitosa	STS		Intervención	Origen Interno	Programada	PICARTE - CORRAL 66KV	PICARTE - TAP TRES BOCAS 66KV C1 TAP TRES BOCAS - CORRAL 66KV C1	Rece y podo Franja servidumbre	0	Se requiere no reconectar línea 66 kV Pícarte Corral por fauna de Tala y Poda de Árboles en faja de servidumbre adyacente a línea de 66 kV.	El riesgo es la operación de la línea durante los faenas de tala y poda de árboles.	PT 64428 interno de STS.	No tiene consumo afectado					05-04-21 08:30	05-04-21 18:30	05-04-21 10:20	05-04-21 13:21		
2021028862	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC		Desconexión	Origen Interno	Curso Fortoso	PARRAL - CHARRUA 154KV	PARRAL - MONTERRICO 154KV C1 MONTERRICO - CHARRUA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Normalizar línea 154 kV Parral - Charrúa. Trabajos coordinados con CEE.	Bajo	Actividades: Atención de falla en la línea 154 kV Parral - Charrúa. Cierre de puente fase media en estructura N° 607 (Punto Seco). Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Parral - Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Se instalarán tierras provisionales de bloques a ambos lados de la estructura a intervenir.	No tiene consumo afectado					05-04-21 14:00	05-04-21 23:00	05-04-21 16:58	05-04-21 20:21		
2021027394	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC		Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACÁ - LAGUNAS 220KV	TARAPACÁ - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Líneas energizadas (Doble circuito). Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio silicónado en estructuras con cadenas suspensión. Tramo E 130 a e 170.	Bajo	Actividades: Líneas energizadas (Doble circuito). Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio silicónado en estructuras con cadenas suspensión. Tramo E 130 a e 170. Restricciones: Subestación Tarapacá, S211, S212 bloqueo a la reconexión. Subestación Lagunas, S211, S216 bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Tarapacá-Lagunas, C2 o 1 220KV Tarapacá-Lagunas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado					05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 05:41	05-04-21 15:47		
2021027393	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC		Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACÁ - LAGUNAS 220KV	TARAPACÁ - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Líneas energizadas (Doble circuito). Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio silicónado en estructuras con cadenas suspensión. Tramo E 130 a e 170.	Bajo	Actividades: Líneas energizadas (Doble circuito). Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio silicónado en estructuras con cadenas suspensión. Tramo E 130 a e 170. Restricciones: Subestación Tarapacá, S211, S212 bloqueo a la reconexión. Subestación Lagunas, S211, S216 bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Tarapacá-Lagunas, C2 o 1 220KV Tarapacá-Lagunas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado					05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 05:41	05-04-21 15:47		
2021027315	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC		Intervención	Origen Externo	Programada	MAITENCILLO - CARDONES 220KV L2	MAITENCILLO - CARDONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones: Cambio de ajustes, pruebas y protocolización de protecciones de distancia Sistema 1 del paño J06. Trabajos previos a Seccionamiento de la Línea 220 kV Cardones - Mañencillo C3. ECAPI-04-2021.- Vinculado a AT de bloqueo Transelec N° 62159.	Bajo	Actividades: S/E Cardones: Cambio de ajustes, pruebas y protocolización de protecciones de distancia Sistema 1 del paño J06. Trabajos previos a Seccionamiento de la Línea 220 kV Cardones - Mañencillo C3. ECAPI-04-2021.- Vinculado a AT de bloqueo Transelec N° 62159. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2 Cardones o 1 220KV Mañencillo-Cardones, C3 Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Subestación Cardones, Protección de línea S1 Paño J6 Bloqueado a solicitud del jefe de faena. Realizado por Transitec.	No tiene consumo afectado					05-04-21 09:00	05-04-21 12:00	05-04-21 10:26	05-04-21 12:00		
2021027291	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC		Intervención	Origen Interno	Programada	MAITENCILLO - CARDONES 220KV L1	MAITENCILLO - CARDONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones: Cambio de ajuste, en apoyo de Obra Seccionadora Agrícola (AT 61371) Bloqueo de protección 2/2/2IN Sistema 1 del paño J06.	Bajo	Actividades: S/E Cardones: Cambio de ajuste, en apoyo de Obra Seccionadora Agrícola (AT 61371) Bloqueo de protección 2/2/2IN Sistema 1 del paño J06. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2 Cardones o 1 220KV Mañencillo-Cardones, C3 Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Subestación Cardones, Protección de línea S1 Paño J6 Bloqueo de Trips Bloqueo según minuta adjunta, a disposición del jefe de faena.	No tiene consumo afectado					05-04-21 09:00	05-04-21 12:00	05-04-21 10:26	05-04-21 12:00		
2021027200	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC		Intervención	Origen Interno	Programada	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L2	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Mañencillo patio 110KV: Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales. Instalación de luminarias en estructuras verticales. Cableado en canalizaciones. Conexión de luminarias instaladas en estructuras verticales en Marco de barra in línea	Bajo	SE Mañencillo patio 110KV: 1.- Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales. Instalación de luminarias en las estructuras verticales. Tendido de cables en canalizaciones instaladas. Conexión de luminarias instaladas en las estructuras verticales en: Marco de Barra principal 110 kV Sección 2 y Marco de línea de los paños H72, H1, H2, H4 y H5. 2.- Montaje de postes de luminaria en Marco de Barra Principal 110 kV Sección 2. Restricciones: Subestación Mañencillo, S2173 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Mañencillo, S2172 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Mañencillo, S2171 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Huasco, S2142 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Mañencillo, S2141 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Mañencillo, S2140 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Mañencillo, S2139 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV, Sección 2 Mañencillo o Paño Asagador H802, Mañencillo o 1 110KV Huasco-Mañencillo, C2 o 1 Trifásico (V) 110KV Mañencillo o Paño Asagador H802.	No tiene consumo afectado					05-04-21 22:00	05-04-21 08:00	05-04-21 22:37	05-04-21 08:33		
2021026955	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC		Intervención	Origen Interno	Programada	RAHUE - PUERTO MONTT 220KV	RAHUE - EST. 386 220KV C1 EST. 386 - TAP AURORA 220KV C1 TAP AURORA - EST. 641 220KV C1 EST. 641 - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos relacionados a proyecto Tíneo y coordinados con Parque Aurora.-	Bajo	Actividades: Corte y podo de árboles en Franja de servidumbre T331 y T332 LT 500 kV Pichirpulli - Tíneo, en sección de línea 220 kV Rahue - Puerto Montt Circuito 1, vano T556 y T557. Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220V El Laurel - Pichirpulli C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado					05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 09:37	05-04-21 19:00		
2021026944	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC		Intervención	Origen Interno	Programada	EL LAUREL - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV	EST. E53 - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con Chiquita.-	Bajo	Actividades: Corte y podo de árboles.- Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Laurel - Pichirpulli C1 o Línea 220 kV El Laurel - Pichirpulli C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado						05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 09:37	05-04-21 19:00	
2021026945	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC		Intervención	Origen Interno	Programada	EL LAUREL - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV	EST. E53 - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con Chiquita.-	Bajo	Actividades: Corte y podo de árboles.- Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Laurel - Pichirpulli C1 o Línea 220 kV El Laurel - Pichirpulli C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado							05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 09:37	05-04-21 19:00
2021026940	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC		Intervención	Origen Interno	Programada	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: Rece bajo línea energizada.- Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV Pullinque-Los Lagos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.-	No tiene consumo afectado							05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 09:37	05-04-21 19:00

2021026925	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: Roco en faja de servidumbre.- Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Crujeles-Valdivia, C1 o Línea 220 KV Crujeles-Valdivia, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 05:37	05-04-21 19:00
2021026924	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: Roco en faja de servidumbre.- Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Crujeles-Valdivia, C1 o Línea 220 KV Crujeles-Valdivia, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 05:37	05-04-21 19:00
2021026917	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CAUTIN - SECCIONADORA RIO TOLTEN 220KV [En Revision]	CAUTIN - EST. 100 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con STS.-	Bajo	Actividades: Instalación de Perinetas y gorros/chinos desde la Estructura 10A a la Estructura 100.- Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Cautin-Rio Toltén C1 o Línea 220 KV Cautin-Rio Toltén C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 08:30	05-04-21 18:00	05-04-21 06:45	05-04-21 16:00
2021026916	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CAUTIN - SECCIONADORA RIO TOLTEN 220KV [En Revision]	CAUTIN - EST. 100 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con STS.-	Bajo	Actividades: Instalación de Perinetas y gorros/chinos desde la Estructura 10A a la Estructura 100.- Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Cautin-Rio Toltén C1 o Línea 220 KV Cautin-Rio Toltén C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 08:30	05-04-21 18:00	05-04-21 06:45	05-04-21 16:00
2021026688	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Externo	Programada	NOGALES - LOS VILLOS 220KV	TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILLOS 220KV C1 NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Apoyo a empresa Energía Cerro El Morado por mantenimiento programado en equipos de S/E Tap Off Doña Carmen.-	Bajo	Actividades: Solicitud de Empresa Energía Cerro El Morado (Parque Solar Doña Carmen) para mantenimiento de equipos en S/E Tap Off Doña Carmen. Restricciones: Equipos indisponibles. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogales - Los Villos (S/e. 1) en la normalización de la instalación). Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de riesgo Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 20:00	06-04-21 06:00	05-04-21 21:16	06-04-21 07:31
2021025710	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C2 VILASECA - TAP TUNICHE 154KV C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP MALLIDA NUEVA 154KV C2 TAP MALLIDA NUEVA - TINGUIRIRICA 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 Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 o Línea 154 KV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con líneas energizadas.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2.-	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 05:37	05-04-21 19:00
2021025709	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C1 VILASECA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNICHE 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1 TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C1 TAP MALLIDA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP MALLIDA NUEVA 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 Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 o Línea 154 KV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con líneas energizadas.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2.-	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 05:37	05-04-21 19:00
2021025685	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C2 VILASECA - TAP TUNICHE 154KV C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP MALLIDA NUEVA 154KV C2 TAP MALLIDA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de líneas.-	Bajo	Actividades: Roco bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 o Línea 154 KV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2.-	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 05:37	05-04-21 19:00
2021025684	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C1 VILASECA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNICHE 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1 TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C1 TAP MALLIDA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP MALLIDA NUEVA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de líneas.-	Bajo	Actividades: Roco bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 o Línea 154 KV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2.-	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 05:37	05-04-21 19:00
2021025679	Linea	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: Roco bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: L 500KV Ancoa-Alto Jahuel, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Ancoa-Alto Jahuel, 2.-	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 05:37	05-04-21 19:00
2021025623	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	MANTENCILLO - VALLENAR 110KV	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUCTURA 63 - VALLENAR 110KV C1 MANTENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Mantencillo patio 110KV: 1.- Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales. Instalación de luminarias en las estructuras verticales. Tendido de cables en canalizaciones epicautadas, conexonado luminarias.	ninguno	Actividades: Trabajos al interior patio alta tensión, SE Mantencillo patio 110KV: 1.- Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales. Instalación de luminarias en las estructuras verticales. Tendido de cables en canalizaciones epicautadas, Conexonado de luminarias instaladas en las estructuras verticales en: Marco de Barra principal 110 KV Sección 1 y Marco de Línea de los patios HTL, H3, H4, H5 y H5. 2.- Montaje de postes de luminaria en Marco de Barra Principal 110 KV Sección 1. Restricciones: Subestación Mantencillo, 52HT con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Mantencillo, 52HS con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Mantencillo, 52H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Mantencillo, 52H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Mantencillo, 52HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Musco, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Vallenar, 52HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Caldereros, 52HS con bloqueo a la reconexión inmovilizado.	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 22:00	06-04-21 08:00	05-04-21 22:37	06-04-21 08:33

202102562	Línea	Ejecución Estufa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	MATENCILLO - CARDONES 110KV C1	CASTILLA - CARDONES 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Matencillo patio 110KV. 1.- Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales. Instalación de luminarias en las estructuras verticales. Tendido de cables en canalizaciones ejecutadas, conexiones luminarias.	Actividades: Trabajos al interior patio alta tensión, SE Matencillo patio 110KV. 1.- Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales. Instalación de luminarias en las estructuras verticales. Tendido de cables en canalizaciones ejecutadas, Conexión de luminarias instaladas en las estructuras verticales en Marco de Barra principal 110KV Sección 1 y Marco de línea de los pallos HT1, H3, H4, H5 y H5. 2.- Montaje de postes de luminaria en Marco de Barra Principal 110 KV Sección 1. Restricciones: Subestación Matencillo, 52HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, 52H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, 52H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, 52H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, 52T1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Huasco, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallenar, 52HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 22:00	06-04-21 08:00	05-04-21 22:37	06-04-21 08:33
202102562	Línea	Ejecución Estufa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	HUASCO - MATENCILLO 110KV L1 C1 [En Revisión]	ESTRUCTURA 9 - MATENCILLO 110KV L1 C1 [En Revisión] HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1 [En Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Matencillo patio 110KV. 1.- Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales. Instalación de luminarias en las estructuras verticales. Tendido de cables en canalizaciones ejecutadas, conexiones luminarias.	Actividades: Trabajos al interior patio alta tensión, SE Matencillo patio 110KV. 1.- Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales. Instalación de luminarias en las estructuras verticales. Tendido de cables en canalizaciones ejecutadas, Conexión de luminarias instaladas en las estructuras verticales en Marco de Barra principal 110KV Sección 1 y Marco de línea de los pallos HT1, H3, H4, H5 y H5. 2.- Montaje de postes de luminaria en Marco de Barra Principal 110 KV Sección 1. Restricciones: Subestación Matencillo, 52HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, 52H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, 52H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, 52H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, 52T1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Huasco, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallenar, 52HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 22:00	06-04-21 08:00	05-04-21 22:37	06-04-21 08:33
202102566	Línea	Ejecución Estufa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	220KV Cardones San Andrés. C1. Medición resistencia a tierra en estructuras, VERIFICACION RESISTENCIA DE P. A. T. ESTRUCTURAS N° 370 382 394	Actividades: Medición resistencia a tierra en estructuras, VERIFICACION RESISTENCIA DE P. A. T. ESTRUCTURAS N° 370 382 394 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 17:01	06-04-21 05:02
202102565	Línea	Ejecución Estufa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLOMADA 220KV	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLOMADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azúcar. Reemplazo 52Z. Construcción e instalación cerco duro.	Actividades: S/E Pan de Azúcar. Reemplazo 52Z. Construcción e instalación cerco duro Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 12:01	07-04-21 18:00	06-04-21 09:15	07-04-21 18:27
2021024966	Línea	Ejecución Estufa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CONDONES - PARIACOTA 220KV	CONDONES - PARIACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	L220KV Condones - Parnacota C1, Lavado de Aislación Estructuras E31 - E379	Actividades: L220KV Condones - Parnacota C1, Lavado de Aislación Estructuras E31 - E379, Total cadenas: 86. Restricciones: Condones, 52I2 No reconectar Parnacota, 52I1 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Condones Parnacota, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 05:41	05-04-21 17:21
2021024869	Línea	Ejecución Estufa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - EMERALDA 220KV	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	L220KV Atacama - Esmeralda 1, Lavado de Aislación Estructuras E156 - E158	Actividades: L220KV Atacama - Esmeralda 1, Lavado de Aislación Estructuras E156 - E158, Total cadenas: 16. Restricciones: Subestación Atacama, 52I13 No reconectar. Subestación Esmeralda, 52T1 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama Esmeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 05:41	05-04-21 17:21
2021024858	Línea	Ejecución Estufa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - MIRAJE 220KV	ATACAMA - EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 - EST. N°86 220KV C2 EST. N°86 - EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	L220KV Atacama - Miraje 1 y 2, Lavado de Aislación Estructuras E01 - E48	Actividades: L220KV Atacama - Miraje 1 y 2, Lavado de Aislación Estructuras E01 - E48, Total cadenas: 360. Restricciones: Subestación Atacama, 52I5, 52I8 No reconectar. Subestación Miraje, 52S5, 52S6, 52S8, 52I9 No reconectar. Tereros, SE Enraje, 52I1 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama Miraje, C1 o L 220KV Atacama-Miraje, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 05:41	05-04-21 17:21
2021024857	Línea	Ejecución Estufa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - MIRAJE 220KV	ATACAMA - EST. N°55 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 - EST. N°86 220KV C1 EST. N°86 - EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	L220KV Atacama - Miraje 1 y 2, Lavado de Aislación Estructuras E01 - E48	Actividades: L220KV Atacama - Miraje 1 y 2, Lavado de Aislación Estructuras E01 - E48, Total cadenas: 360. Restricciones: Subestación Atacama, 52I5, 52I8 No reconectar. Subestación Miraje, 52S5, 52S6, 52S8, 52I9 No reconectar. Tereros, SE Enraje, 52I1 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama Miraje, C1 o L 220KV Atacama-Miraje, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 05:41	05-04-21 17:21
202102496	Línea	Ejecución Estufa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Medición resistencia a tierra en estructuras, VERIFICACION RESISTENCIA PAT. ESTR. 488 - 508 - 528	Actividades: Medición resistencia a tierra en estructuras, VERIFICACION RESISTENCIA PAT. ESTR. 488 - 508 - 528 Restricciones: Tereros, S/E San Andrés 52 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tereros, S/E San Andrés 52 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación C. Pinto, 52 J10 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación C. Pinto, 52 J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 18:02	06-04-21 05:02

2021024487	Linea	Ejecución Exitosa	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 ESTR. N° 423 a 464 y 476 a 492	Bajo	<p>Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. N° 423 a 464 y 476 a 492</p> <p>Restricciones: Teneros, S/E Don Goyo S2 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Teneros, S/E Don Goyo S2 J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, S2 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación F. Azúcar, S2 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado</p> <p>Instalaciones en Riesgo: L 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o L 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo</p> <p>Bloqueos del Jefe de Faena:</p>	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 05:35	05-04-21 17:21
2021024486	Linea	Ejecución Exitosa	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 ESTR. N° 423 a 464 y 476 a 492	Bajo	<p>Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. N° 423 a 464 y 476 a 492</p> <p>Restricciones: Teneros, S/E Don Goyo S2 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Teneros, S/E Don Goyo S2 J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, S2 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación F. Azúcar, S2 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado</p> <p>Instalaciones en Riesgo: L 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o L 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo</p> <p>Bloqueos del Jefe de Faena:</p>	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 05:35	05-04-21 17:21
2021024482	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L1 C1 [En Revisión]	ESTRUCTURA 9 - MAITENCILLO 110KV L1 C1 [En Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 102 a 132.	Bajo	<p>Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 102 a 132.</p> <p>Restricciones: Subestación Huasco, S2 H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado</p> <p>Instalaciones en Riesgo: L 110KV Huasco-Maitencillo, C1</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo</p> <p>Bloqueos del Jefe de Faena:</p>	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 05:35	05-04-21 17:21
2021023022	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - EMERALDA 220KV	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Obra de reemplazo de conductor L220 KV Atacama-Emeralda.	Bajo	<p>Actividades: Trabajo de conductor desde la cruzeta al cuerpo de la estructura. Apertura de puentes eléctricos. Retiro de conductor en desuso. Verido de estructuras de anclajes y suspensiones; tendido de perón piloto 21mm. Confección de uniones preformadas. Tendido de conductor. Instalación y retiro de dispositivos de bloqueo. Confección de grampas de anclajes y suspensiones. Tensado de conductor. Instalación de amortiguadores. Confección de puentes eléctricos. Marcado de offset. Instalación y retiro de equipos de tendido. Instalación y retiro de tirantes.</p> <p>Restricciones: Subestación Atacama, S211 No reconectar. Subestación Emeralda, S211 No reconectar.</p> <p>Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Emeralda, C1</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo</p> <p>Bloqueos del Jefe de Faena: E180, E163, E164, E166, E167, E174, E175, E179, E180. El jefe de faena supervisará la correcta instalación de puestas a tierra provisionales de bloqueo conales en Fase 2 (Superior Derecha desenergizada).</p>	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 05:35	06-04-21 05:02
2021023013	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - EMERALDA 220KV	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Obra de reemplazo de conductor L220 W Atacama-Emeralda.	Bajo	<p>Actividades: Trabajo de conductor desde la cruzeta al cuerpo de la estructura. Apertura de puentes eléctricos. Retiro de conductor en desuso. Verido de estructuras de anclajes y suspensiones; tendido de perón piloto 21mm. Confección de uniones preformadas. Tendido de conductor. Instalación y retiro de dispositivos de bloqueo. Confección de grampas de anclajes y suspensiones. Tensado de conductor. Instalación de amortiguadores. Confección de puentes eléctricos. Marcado de offset. Instalación y retiro de equipos de tendido. Instalación y retiro de tirantes.</p> <p>Restricciones: Subestación Atacama, S211 No reconectar. Subestación Emeralda, S211 No reconectar. Teneros, S/E Tap Off La Negra, S2E7, Alimentador Portuarias No reconectar. Teneros, S/E Antofagasta, S2H2 No reconectar. Teneros, S/E Alto Norte, S2H3 No reconectar.</p> <p>Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Emeralda, C1</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo</p> <p>Bloqueos del Jefe de Faena: E180, E163, E164, E166, E167, E174, E175, E179, E180. El jefe de faena supervisará la correcta instalación de puestas a tierra provisionales de bloqueo conales en Fase 2 (Superior Derecha desenergizada).</p>	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 05:35	05-04-21 09:10
2021022172	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	TARAPACA - LAGUNAS 220KV	TARAPACA - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Teck y su obra de construcción de acueducto, Movimiento de suelos y montaje de ductos.	Bajo	<p>Actividades: A solicitud de Teck y su obra de construcción de acueducto, Movimiento de suelos y montaje de ductos.</p> <p>Restricciones: Tarapaca, S211, S212 No reconectar Lagunas, S215, S216 No reconectar</p> <p>Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapaca-Lagunas, C1 o L 220KV Tarapaca-Lagunas, C2</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo</p> <p>Bloqueos del Jefe de Faena: No hay</p>	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 05:41	05-04-21 17:21
2021022171	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	TARAPACA - LAGUNAS 220KV	TARAPACA - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Teck y su obra de construcción de acueducto, Movimiento de suelos y montaje de ductos.	Bajo	<p>Actividades: A solicitud de Teck y su obra de construcción de acueducto, Movimiento de suelos y montaje de ductos.</p> <p>Restricciones: Tarapaca, S211, S212 No reconectar Lagunas, S215, S216 No reconectar</p> <p>Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapaca-Lagunas, C1 o L 220KV Tarapaca-Lagunas, C2</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo</p> <p>Bloqueos del Jefe de Faena: No hay</p>	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 05:41	05-04-21 17:21
2021021703	Linea	Ejecución Exitosa	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	<p>Actividades: Corte y poda de árboles.</p> <p>Restricciones: Bloqueo a la reconexión.</p> <p>Instalaciones en Riesgo: Línea 500KV Entre Ríos-Ancoa, C2</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo.</p> <p>Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.</p>	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 05:37	05-04-21 19:00
2021021695	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	<p>Actividades: Corte y poda de árboles.</p> <p>Restricciones: Bloqueo a la reconexión.</p> <p>Instalaciones en Riesgo: Línea 500KV Charria-Entre Ríos, C2.</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo.</p> <p>Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.</p>	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 05:37	05-04-21 19:00

2021020378	Línea	Ejecución Estosa	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: Rocio 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. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 09:37	05-04-21 19:00
2021025386	Línea	Ejecución Estosa	TRANSMISORA VALLE ALPILEN	Intervención	Origen Interno	Programada	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roce y podo franja servidumbre	0	Roco, podo y chipico en franja de servidumbre.	Automática. Además, el trabajo será realizado por personal capacitado siguiendo normas de seguridad.	S/E Rio Toltén: S213 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cuncu: se coordinará con STS a no reconexión del interruptor S2H3 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 09:00	05-04-21 19:20
2021025273	Línea	Ejecución Estosa	TRANSMISORA VALLE ALPILEN	Intervención	Origen Interno	Programada	CUNCO - MELIPUICO 110KV	CUNCO - MELIPUICO 110KV C1	Roce y podo franja servidumbre	0	Roco, podo y chipico en franja de servidumbre.	Nivel de riesgo bajo, pues se mantendrá deshabilitada la reconexión automática. Además, los trabajos serán realizados por personal especializado bajo normas de seguridad.	S/E Melipuco: Interruptor S2H1 cuenta con reconexión automática deshabilitada. S/E Cuncu: se coordinará con STS a no reconexión del interruptor S2H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 09:00	05-04-21 19:00	05-04-21 09:00	05-04-21 19:20
2021028861	Línea	Ejecución Estosa	XSTRATA COPPER-ALTONORTE	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	ANTOFAGASTA - ALTO NORTE 110KV	ANTOFAGASTA - TAP OFF LA NEGRA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Retiro de elemento estalado de paño HZ. Linea Antofagasta - Alto Norte	Riesgo medio, ya que elemento extraño podría provocar daño dado a la instalación	Condiciones Requeridas: Señalizar No Reconectar S2H2 SE Antofagasta; S2H3 SE Alto Norte; S2H7 SE La Negra.	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 15:40	05-04-21 17:00	05-04-21 15:42	05-04-21 16:51

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Central	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021028961	Central Generadora	Ejecución Estosa	COBURN	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	TER LOS PINOS	TER LOS PINOS U1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realiza reapate de inyector por personal de GE	N/A	Fuga de combustible en inyector de lado secundario, esto sucede al realizar botaesaja en unidad cuando mal montada línea de combustible, por lo que la unidad debe retirarse para realizar reapate del elemento.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)	DF (Desconexión Forzada)	05-04-21 18:29	05-04-21 20:01	05-04-21 18:30	05-04-21 20:01	
2021026055	Central Generadora	Ejecución Estosa	COBURN	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP LOS QUILLOS	HP LOS QUILLOS U1	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Mantenimiento Mayor MPR los Quillos I	Mantenimiento Mayor MPR los Quillos I	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)	MM (Mantenimiento Mayor)	05-04-21 00:00	16-04-21 23:59	05-04-21 00:01	16-04-21 10:49	
2021027310	Central Generadora	Ejecución Estosa	EL PELICANO SOLAR SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	PPV EL PELICANO	CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	105	S/E Don Héctor: MPR. Lavado de aislación de equipos primarios, incluye marcos de barra y línea. Paños (1, 12, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 11, 12). Trabajos asociados a SODN N°302 con transitorio.	Riesgo de la línea bajo y que trabajos se realizarán fuera instalaciones Pelicano, y en caso de desconexión PV Pelicano se realiza desde Control Remoto.	Trabajos para realizar en S/E Don Héctor. Instalaciones a intervenir Don Héctor: Barra 220V, Sac 1 - 2. Restricción de No Reconectar S3T1 Pelicano.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 06:52	05-04-21 15:30	
2021000054	Central Generadora	Ejecución Estosa	ENEL GENERACION	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP ABANICO	HP ABANICO U1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Don Héctor: MPR. Lavado de aislación de equipos primarios, incluye marcos de barra y línea. Paños (1, 12, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 11, 12). Trabajos asociados a SODN N°302 con transitorio.	Riesgo bajo, trabajos serán supervisados en terreno.	Mantenimiento anual	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)	MM (Mantenimiento Mayor)	05-04-21 00:00	11-04-21 23:59	05-04-21 11:55	11-04-21 23:07	
2021028889	Central Generadora	Ejecución Estosa	ENEL GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	HE RAPEL	HE RAPEL U1	Otro Tipo de Trabajo	150	Verificar falla de bomba de circulación de aceite en banco de transformadores de 40 MVA por filtración en el ducto de succión/descarga de bomba A de recirculación independiente a sistema de abastecimiento de emisiones de SO2.	Riesgo bajo, implementación de sistema de aire hacia la Turbina con el objetivo de eliminar vibraciones	Mantenimiento correctivo no planificado	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	05-04-21 16:50	05-04-21 20:00	05-04-21 17:14	05-04-21 14:00	
2021027310	Central Generadora	Ejecución Estosa	ENEL GENERACION CHILE	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP OJOS DE AGUA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Implementación de sistema de aire hacia la Turbina con el objetivo de eliminar vibraciones	Implementación de sistema de aire hacia la Turbina con el objetivo de eliminar vibraciones	S Comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Programada)	DF (Desconexión Programada)	05-04-21 09:00	05-04-21 19:00	05-04-21 09:55	05-04-21 17:23	
2021025473	Central Generadora	Ejecución Estosa	ENEL GENERACION CHILE	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP ISLA	HP ISLA U1	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Medio	Mantenimiento anual	Mantenimiento anual	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)	MM (Mantenimiento Mayor)	05-04-21 00:00	05-04-21 00:00	05-04-21 18:14	05-04-21 19:43	
2021020298	Central Generadora	Ejecución Estosa	ENERGÍA CERRO EL MÓRDADO	Desconexión	Origen Interno	Programada	PPV DOÑA CARMEN SOLAR	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	0	Desconexión programada en Central Doña Carmen Solar, debido a los siguientes mantenimientos preventivos: 1. Mantenimiento a 3 Pararrayos 2. Mantenimiento a 3 Transformador de Tensión 3. Mantenimiento a 2 Trampas de Ondas 4. Mantenimiento a 3 Transformadores de corriente 5. Mantenimiento a desconector B91.2 6. Mantenimiento a desconector B91.1 7. Mantenimiento a desconector B91.2T 8. Mantenimiento a Interruptor S213	Riesgo asociado a los trabajos bajo, por motivos de mantenimiento preventivo subestación Doña Carmen con líneas desenergizadas.	Solicitud asociada a SODN 07/003 enviada a TRANSELEC, para desconectar línea 230 KV Regulos Los Vilos CTD.1	No tiene consumo afectado	ninguno	DN (Desconectada Normal)	DN (Desconectada Normal)	05-04-21 20:00	06-04-21 06:00	05-04-21 20:40	05-04-21 07:37	
2021028860	Central Generadora	Ejecución Estosa	GEOTÉRMICA DEL NORTE	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	SEO CERRO PABELLON	SEO CERRO PABELLON U1	Otro Tipo de Trabajo	0	Detección segura por falla en sistema de inyección de reagentes, requiere Inspección de acción inmediata Unidad debe ser generador máximo 45 MW por filtración en ducto de succión/descarga de bomba A de recirculación independiente a sistema de abastecimiento de emisiones de SO2.	Riesgo bajo, controlado por políticas internas de área genérica	Se realizará detención con seguridad de la unidad S134	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)	DF (Desconexión Forzada)	05-04-21 15:33	05-04-21 21:00	05-04-21 15:34	05-04-21 17:46	
2021028866	Central Generadora	Ejecución Estosa	GUACOLDA	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U1	Otro Tipo de Trabajo	45	Inspección y reparación en caso de ser necesario de equipo de recarga de baterías de 12VDC en el cargador de baterías de 12VDC en central Degan IV fase 4.	Riesgo es controlado debido a que se tomarán las medidas para un trabajo seguro.	Generación máxima durante intervenciones 45 MW.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Unidad con imitación forzada)	N (Unidad con imitación forzada)	05-04-21 14:47	05-04-21 20:00	05-04-21 14:47	05-04-21 18:40	
2021028690	Central Generadora	Ejecución Estosa	COM	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	TER LOMA LOS COLORADOS II	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Eliminación de punto caliente en conector lado barra del transformador 230kV KV Unidad 11 asociado a barra 23 KV.	Riesgo del trabajo de carácter bajo porque se realiza con sistema desenergizado.	Trabajo se realizará con barra desenergizada y con limitación de equipos de puesta a tierra.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)	DF (Desconexión Forzada)	05-04-21 10:45	05-04-21 13:00	05-04-21 10:45	05-04-21 13:24	
2021028977	Central Generadora	Ejecución Estosa	NEUEVA DEGAN	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	TER DEGAR	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	28	Inspección y reparación en caso de ser necesario de equipo de recarga de baterías de 12VDC en el cargador de baterías de 12VDC en central Degan IV fase 4.	Riesgo de los trabajos para dejar disponible la totalidad de los equipos para el sistema.	Se realizará mantenimiento preventivo a bancos y cargadores de baterías 12VDC, el cual consiste en: Medición de voltajes y densidades celdas, limpieza general, verificación con agua destilada de recarga y registro de voltajes más corrientes de cargadores.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Unidad con imitación forzada)	N (Unidad con imitación forzada)	05-04-21 20:42	30-04-21 23:59	05-04-21 20:42	05-04-21 19:45	
2021025832	Central Generadora	Ejecución Estosa	RIO TRANQUILLO	Intervención	Origen Interno	Programada	HP HORNOTES	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	55	Se realizará mantenimiento preventivo a bancos y cargadores de baterías 12VDC, el cual consiste en: Medición de voltajes y densidades celdas, limpieza general, verificación con agua destilada de recarga y registro de voltajes más corrientes de cargadores.	Bajo, ya que el sistema siempre estará reparado.	Se realizará mantenimiento preventivo a bancos y cargadores de baterías 12VDC, el cual consiste en: Medición de voltajes y densidades celdas, limpieza general, verificación con agua destilada de recarga y registro de voltajes más corrientes de cargadores.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	05-04-21 08:30	05-04-21 18:00	05-04-21 10:16	05-04-21 18:40	

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021028621	Subestación	Ejecución Estosa	AELA EOLICA LLANQUIHUE SPA	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E AURORA	S/E CENTRAL AURORA E2 S/E CENTRAL AURORA E3 S/E CENTRAL AURORA E5 S/E CENTRAL AURORA E6 S/E CENTRAL AURORA E7 S/E CENTRAL AURORA E9 S/E CENTRAL AURORA I10	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión del parque, a solicitud de CDC, debido a problemas con controlador de regulación de tensión.	Riesgo de trabajo es bajo.	Desconexión del parque, a solicitud de CDC, debido a problemas con controlador de regulación de tensión.	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 02:30	05-04-21 23:59	05-04-21 02:30	05-04-21 10:33			
2021026506	Subestación	Ejecución Estosa	AELA EOLICA LLANQUIHUE SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E AURORA	S/E CENTRAL AURORA IT	Roce y podo franja servidumbre	0	Corte y podo de árboles. Trabajos ejecutados por Translec. Condiciones requeridas: no reconectar S221 Tap Off Aurora.	El riesgo del trabajo es bajo.	Corte y podo de árboles. Trabajos ejecutados por Translec. Condiciones requeridas: no reconectar S221 Tap Off Aurora.	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 08:14	05-04-21 18:37			
2021027166	Subestación	Ejecución Estosa	ALS GENER	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NORGNER	BA S/E NORGNER 11.8KV N101 BA S/E NORGNER 11.8KV N102 BA S/E NORGNER 220KV AP1 BA S/E NORGNER 220KV AP2 BA S/E NORGNER 5.3KV BA S/E NORGNER SKV B1 BA S/E NORGNER SKV B2	Lavado de Aislación	0	Lavado de S/E Norgner	Riesgo bajo ya que es trabajo preventivo semanal	S/E Norgner: Señalizar y Reconexión F/S S211 y S212, S/E Cuzco: Señalizar y Reconexión F/S S2112 y S2113, S/E Cuz: Señalizar y No Reconectar S211 - S212 - S21T1 - S21T2, S/E Barrios: Señalizar y No Reconectar S211, S212, S2H T1.	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 08:32	05-04-21 12:47			
2021026546	Subestación	Ejecución Estosa	ANGLO AMERICAN SURLOS BRONCES	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E LOS MATEINES	LOS MATEINES 20/09/ESKV 60MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizará mantenimiento de cables de CTBC para transformador T.02 S/E Los Mateines.	Los trabajos se realizarán aplicando los procedimientos de línea de energía cero. Bloqueo de Equipos, trabajo en altura, y serán realizados por personal propio de Angloamerican	Las cargas no se verán afectadas quedando respaldado por transformadores transformadores: LOS MATEINES 20/09/ESKV 60MVA 1 y 3	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 00:00	07-04-21 19:00	05-04-21 10:00	08-04-21 06:07			
2021027473	Subestación	Ejecución Estosa	AR TCHAMMA SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PALLATA [En_Revisión]	S/E PALLATA I1 [En_Revisión] S/E PALLATA I2 [En_Revisión] S/E PALLATA I3 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación en S/E Encuentro a equipos primarios, aislación de pedestal, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y de transferencia, marcos de líneas de acuerdo al avance en los labores del lavado. Trabajo realizado por Translec. Condiciones requeridas: No reconectar S211, S212, S213 en S/E Pallata.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación en S/E Encuentro a equipos primarios, aislación de pedestal, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y de transferencia, marcos de líneas de acuerdo al avance en los labores del lavado. Trabajo realizado por Translec. Condiciones requeridas: No reconectar S211, S212, S213 en S/E Pallata.	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 06:01	05-04-21 15:53			
2021027687	Subestación	Ejecución Estosa	ATACAMA GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERRO DOMINADOR	S/E CERRO DOMINADOR	Otro Tipo de Trabajo	0	Actualización y pruebas del sistema SCADA asociado al proyecto Cerro Dominador (COPV/OSB). Se estiman posibles pérdidas de comunicación durante los trabajos. Condiciones requeridas: Interruptores S/E Cerro Dominador, S/E Cerro Dominador PV, S/E CDF Cerro Dominador en modo local.	El riesgo del trabajo es bajo.	Actualización y pruebas del sistema SCADA asociado al proyecto Cerro Dominador (COPV/OSB). Se estiman posibles pérdidas de comunicación durante los trabajos. Condiciones requeridas: Interruptores S/E Cerro Dominador, S/E Cerro Dominador PV, S/E CDF Cerro Dominador en modo local.	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 08:06	05-04-21 19:41			
2021027381	Subestación	Ejecución Estosa	Austrian Solar Chile Sais Spa [En_Revisión]	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL LA HUELLA [En_Revisión]	S/E CENTRAL LA HUELLA I1 [En_Revisión]	Lavado de Aislación	0	S/E Don Héctor: MPR. Lavado de aislación de equipos primarios, incluye marcos de barra y línea. Paños (1, 12, 13, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 11, 12).	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E Don Héctor. No reconectar S212.	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 06:50	05-04-21 15:24			
2021027492	Subestación	Ejecución Estosa	CERRO DOMINADOR CDF SA.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CDF CERRO DOMINADOR	S/E CDF CERRO DOMINADOR	Otro Tipo de Trabajo	0	Actualización y pruebas del sistema SCADA asociado al proyecto Cerro Dominador (COPV/OSB). Se estiman posibles pérdidas de comunicación durante los trabajos. Condiciones requeridas: Interruptores S/E Cerro Dominador, S/E Cerro Dominador PV, S/E CDF Cerro Dominador en modo local.	El riesgo es Bajo	Actualización y pruebas del sistema SCADA asociado al proyecto Cerro Dominador (COPV/OSB). Se estiman posibles pérdidas de comunicación durante los trabajos. Condiciones requeridas: Interruptores S/E Cerro Dominador, S/E Cerro Dominador PV, S/E CDF Cerro Dominador en modo local.	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 08:06	05-04-21 19:41			
2021028914	Subestación	Ejecución Estosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E CHILLAN	S/E CHILLAN B5	Relevo de SFS	0	Se requiere precarización de no reconectar el interruptor S2B5 de S/E Chillan, por retiro de gas CFE del interruptor S2B5 de la misma S/E. No hay consumos afectados. Riesgo medio.	Se requiere precarización de no reconectar el interruptor S2B5 de S/E Chillan, por retiro de gas CFE del interruptor S2B5 de la misma S/E. No hay consumos afectados. Riesgo medio.	Se requiere precarización de no reconectar el interruptor S2B5 de S/E Chillan, por retiro de gas CFE del interruptor S2B5 de la misma S/E. No hay consumos afectados. Riesgo medio.	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 18:30	05-04-21 21:30	05-04-21 18:56	05-04-21 19:42			
2021028875	Subestación	Ejecución Estosa	CGE	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E ALAMIDA	S/E ALAMIDA C4 S/E ALAMIDA C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere precarización de no reconectar el interruptor S1CT1 de S/E Alameda, debido a que se deben realizar maniobras monophasicas de transferencia de carga de los interruptores DCC1 Alim. Republica de Chile y S2C2 Alim. Membrillar de S/E Alameda, a través de la barra de transferencia de 35 kV de la misma S/E, por remplazo de baterías Dabhas en los controladores de los interruptores de los alimentadores MT ya mencionados. No hay pérdidas de consumo MT. Riesgo medio.	Se requiere precarización de no reconectar el interruptor S1CT1 de S/E Alameda, debido a que se deben realizar maniobras monophasicas de transferencia de carga de los interruptores DCC1 Alim. Republica de Chile y S2C2 Alim. Membrillar de S/E Alameda, a través de la barra de transferencia de 35 kV de la misma S/E, por remplazo de baterías Dabhas en los controladores de los interruptores de los alimentadores MT ya mencionados. No hay pérdidas de consumo MT. Riesgo medio.	Se requiere precarización de no reconectar el interruptor S1CT1 de S/E Alameda, debido a que se deben realizar maniobras monophasicas de transferencia de carga de los interruptores DCC1 Alim. Republica de Chile y S2C2 Alim. Membrillar de S/E Alameda, a través de la barra de transferencia de 35 kV de la misma S/E, por remplazo de baterías Dabhas en los controladores de los interruptores de los alimentadores MT ya mencionados. No hay pérdidas de consumo MT. Riesgo medio.	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 16:15	05-04-21 19:15	05-04-21 16:16	05-04-21 17:14			
2021028699	Subestación	Ejecución Estosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E ALTO HOSPIDO	S/E ALTO HOSPIDO M1 S/E ALTO HOSPIDO C11	Alambrado de control	0	Reponer cables: de control del TTRP 130 kv al Relé (S87) de protección (S3) primaria.	NO HAY RIESGOS MAYORES.	Quedan reemplazados al rele de Protección secundaria de los alfileres 1 y 2.	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 09:52	05-04-21 17:00	05-04-21 09:52	05-04-21 11:20			
2021027503	Subestación	Ejecución Estosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALONSO DE RIBERA	BA S/E ALONSO DE RIBERA 6KV BA S/E ALONSO DE RIBERA 6KV	Lavado de Aislación	0	Se realiza el lavado de aislación con instalación integrada de la barra de 66 kV y equipos asociados de S/E Alonso de Ribera.	Riesgo medio, lavado de aislación con instalaciones integradas. Trabajo controlado y realizado con personal capacitado.	Se requiere precarización de no reconectar S2A2, S2A3, S2A4, S2B5, S2B6 y S2B8 de S/E Alonso de Ribera, S2B7 de S/E Talachano. Además de la orden de no reconectar el S2B71 y S2B72 de S/E Alonso de Ribera.	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 09:00	05-04-21 18:00	05-04-21 09:46	05-04-21 17:04			
2021027196	Subestación	Ejecución Estosa	CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E EL PELMO	S/E EL PELMO E3	Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere desconectar Alimentador longitudinally mediante la apertura de DDC 8BES-1 y 8BE-3. Interruptor S2E3 se encuentra normalmente abierta y precarización de la barra MT de S/E Pelmo, por trabajos de construcción e instalación de cables subterráneos en salida de este alimentador, con el objetivo de aumentar la capacidad de transporte. No está permitida de consumo.	Riesgo medio, trabajos con desconexión al interior de subestación.	Los trabajos están asociados a NUP 2475.	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 08:00	05-04-21 20:00	05-04-21 14:22	05-04-21 20:05			

2021026229	Subestacion	Ejecución Extensa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	TAP OFF EL EDEN	TAP OFF EL EDEN H1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de empresa Transelc mediante SODI enviado, se requiere bloques de reconexión automática de interruptor S2H1 por trabajos en SE Maibonillo patio 110KV 1.- Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, instalación de luminarias en las estructuras verticales, tendido de cables en canalizaciones epicautadas. Conservación de luminarias instaladas en las estructuras verticales en: Marco de Barra principal 110 KV Sección 1 y Marco de Línea de los pafos HT1, HT, HT4, HT5 y HT5. 2.- Montaje de postes de luminaria en Marco de Barra Principal 110 KV Sección 1.	Nivel de riesgo medio controlado	Trabajos externos a realizar por solicitud de empresa Transelc.	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 20:00	06-04-21 08:00	05-04-21 22:45	06-04-21 21:05
2021024680	Subestacion	Ejecución Extensa	CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E QUANI	S/E QUANI 12.8KV BP1 S/E QUANI 66KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	0	SOLICITUD EN APOYO A LOS TRABAJOS EN EL PAÑO 5283 EN S/E PARINACOTTA SEGÚN SO EN "202004677".	No hay riesgos mayores.	EN S/E QUANI ABERTOS 898L-2 Y CERRADO 898L-27. LAS CARGAS SERÁN TRANSFERIDAS A LAS SVEE PUNCHINGO Y PUSARA.	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 08:30	05-04-21 20:00	05-04-21 05:51	05-04-21 18:52
2021024447	Subestacion	Ejecución Extensa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA DE CORTES	S/E PUNTA DE CORTES AT	Roco y podo franja survumbre	0	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 220 se solicita No reconectar interruptor S2AT de S/E Punta de Cortes, S2AT de S/E Pafos, S2A1 y S2A2 de S/E Ffimos, S2A4 y S2A5, NO reconectar S2A1 y S2A2 de S/E Malloa por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 08:30	05-04-21 18:00	05-04-21 06:16	05-04-21 17:34
2021024336	Subestacion	Ejecución Extensa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA DE CORTES	S/E PUNTA DE CORTES AT	Roco y podo franja survumbre	0	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 215 se solicita No reconectar interruptor S2AT de S/E Punta de Cortes, S2AT de S/E Pafos, S2A1 y S2A2 de S/E Ffimos, S2A4 y S2A5, NO reconectar S2A1 y S2A2 de S/E Malloa por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 06:15	05-04-21 18:27
2021023091	Subestacion	Ejecución Extensa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LIRIQUEN	S/E LIRIQUEN BT	Refino de SFG	0	Se realizará la verificación de nivel de gas SF6 e eventual llenado al interruptor S2B7 S/E Urquén.	Nivel de Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere una orden de autorización (no reconectar) interruptor S2B7 de S/E Urquén y bloques de reconexión automática del interruptor S2B2 S/E Penco.	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 09:00	05-04-21 17:00	05-04-21 14:48	05-04-21 14:56
2021022569	Subestacion	Ejecución Extensa	CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CONCEPCION	S/E CONCEPCION B3	Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere la desconexión del paño 5283 de S/E Concepción (LT Concepción) respectivo por cambio de ajustes en el paño mencionado de acuerdo a F202000414 y 202000462.	Riesgo bajo y controlado. Trabajos en caseta de comando.	La carga del paño 5283 de S/E Concepción (LT Concepción-Penco) será regulado por el paño 5283 de S/E Alonso de Ribera (LT Alonso de Ribera-Penco).	No tiene consumo afectado	modification_protect on	05-04-21 08:30	05-04-21 16:00	05-04-21 10:14	05-04-21 17:02
2021020988	Subestacion	Ejecución Extensa	CHILQUINTA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA)		Otro Tipo de Trabajo	0	Intervención en la RTU Ring Fisher de S/E San Rafael. Se realizarán pruebas de lógicas en transmisiones automáticas de 110KV, mediante simulador.	Riesgo bajo. Trabajo programado	Durante los trabajos se requieren la totalidad de los Switch Local/Remoto en posición LOCAL. Acordado a I. 202000294	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 10:00	05-04-21 17:00	05-04-21 10:47	05-04-21 18:49
20210206267	Subestacion	Ejecución Extensa	COMPANIA MINERA CENTINELA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL TESORO	S/E EL TESORO 220 KV S/E EL TESORO J1 S/E EL TESORO J2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación a equipos de patio	Riesgo bajo se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.		No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 08:32	05-04-21 17:00
20210206008	Subestacion	Ejecución Extensa	DEGO DE ALMARGO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LLAPA	S/E LLAPA J9 S/E LLAPA J11 S/E LLAPA J12	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación a tramo de línea 220 KV Carrera Pinto L1a y C1 y C2.	Sin riesgos asociados a esta solicitud. Trabajos de terceros (Chiquinta).	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 09:00	05-04-21 18:00	05-04-21 08:34	05-04-21 15:12
20210204443	Subestacion	Ejecución Extensa	DON GOYD TRANSGAS	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DON GOYD	S/E DON GOYD J4	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación líneas 220 KV. Don Goyd - Pan de Azúcar C1 y C2. Trabajos realizados por Transelc. Condiciones requeridas en S/E Don Goyd. No reconectar S212 y S24.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación líneas 220 KV. Don Goyd - Pan de Azúcar C1 y C2. Trabajos realizados por Transelc. Condiciones requeridas en S/E Don Goyd. No reconectar S212 y S24.	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 08:33	05-04-21 16:12
20210227444	Subestacion	Ejecución Extensa	ECOMETALES	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ACL	Intros tendido cable	Otro Tipo de Trabajo	0	Canalización de cables de señales de equipos de subestación al CEN. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo.	Canalización de cables de señales de equipos de subestación al CEN. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 08:00	05-04-21 20:00	05-04-21 09:27	05-04-21 18:57
20210205228	Subestacion	Ejecución Extensa	EMR	Desconexión	Origen Interno	Programada	TAP OFF EL ROSAL	TAP OFF EL ROSAL J1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere la apertura de interruptor S211, B111 y 1 y B111-2 de SE Tap Off El Rosal	Montaje de nuevo interruptor Semigis S211 y sus TTCC pasados en SE Elevador, solo considero obras civiles y armado electrónico	Este trabajo requiere la apertura de interruptor S211, B111 y 1 y B111-2 de SE El Rosal.	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 08:00	11-04-21 20:00	05-04-21 08:07	13-04-21 18:10
20210237115	Subestacion	Ejecución Extensa	ENEL DISTRIBUCION	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTAMIRANO		Otro Tipo de Trabajo	0	Se realiza Pruebas Alta Disponibilidad comunicaciones ASR SE Altamirano	No presenta riesgos para el sistema	Trabajos provocan pérdidas de comunicación entre la subestación al centro de control por 60 minutos, durante la ventana de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 09:00	05-04-21 18:00	05-04-21 14:52	05-04-21 17:46
2022027109	Subestacion	Ejecución Extensa	ENEL TRANSMISION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E BATUCO	BA S/E BATUCO 110KV B1 BA S/E BATUCO 110KV B2 BA S/E BATUCO 23KV BP1 BA S/E BATUCO 23KV BA4 BA S/E BATUCO 23KV BP3 BA S/E BATUCO 23KV BA3 BA S/E BATUCO 23KV BP2 BA S/E BATUCO 23KV BA2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de Aislación en Media y Alta Tensión con líneas energizadas en la subestación.	Riesgo de operación de elemento en lavado.	Frente a una operación automática, ENEL reconectará solo previa coordinación con el Coordinador Eléctrico Nacional. Mientras duran los trabajos se deshabilita la TTTAA AT KV.	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 14:00	05-04-21 18:00	05-04-21 12:18	05-04-21 13:45
2022027105	Subestacion	Ejecución Extensa	ENEL TRANSMISION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LA CISTERNA	LA S/E LA CISTERNA 110KV B1 LA S/E LA CISTERNA 110KV B2 LA S/E LA CISTERNA 12KV BP1 LA S/E LA CISTERNA 12KV BP2 LA S/E LA CISTERNA 12KV BA1 LA S/E LA CISTERNA 12KV BA2 LA S/E LA CISTERNA 12KV BP3 LA S/E LA CISTERNA 12KV BA3 LA S/E LA CISTERNA 12KV BPS	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de Aislación en Media y Alta Tensión con líneas energizadas en la subestación.	Riesgo de operación de elemento en lavado.	Frente a una operación automática, ENEL reconectará solo previa coordinación con el Coordinador Eléctrico Nacional. Mientras duran los trabajos se deshabilita la TTTAA AT KV.	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 09:00	05-04-21 13:00	05-04-21 09:04	05-04-21 12:18
2022027455	Subestacion	Ejecución Extensa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANTOFAGASTA	S/E ANTOFAGASTA C1 (En Revision) S/E ANTOFAGASTA C2 (En Revision)	Mantenimiento preventivo	0	MPE Operacional Paños Interconexión 1 y 2	Se toman todas las medidas necesarias para un trabajo seguro. Riesgo bajo.	No Reconectar S2C1, No Reconectar S2C2	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 08:00	05-04-21 17:00	05-04-21 10:20	05-04-21 12:29
2022027123	Subestacion	Ejecución Extensa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CAPRICORNIO	S/E CAPRICORNIO HT1 S/E CAPRICORNIO H2 S/E CAPRICORNIO H3 S/E CAPRICORNIO J1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos de obras civiles, replanteo trazado y control topográfico dentro de la subestación, excavación, instalación de puente para continuidad eléctrica de Malla Puesta Tierra existente, soldadura notómica, instalación de ferros, montaje, pernos de anclaje, toma de ensayo de resistencia, hormigonado, instalación de mano obra buldog y ferros de anclaje, nueva delimitación cerco duro y nuevo muro perimetral existente, instalación de Plataforma, nueva Sala de Control, montaje de fundaciones prefabricadas, prebando de estructura, retiro de Transformador 11/23 KV. Trabajos asociados al proyecto: ampliación de la Subestación Capricornio, bajo barra 220 y 110 KV.	Trabajos cercanos a instalaciones energizadas, con procedimiento aprobado. Riesgo bajo	No Reconectar S212 SE CHACARA No Reconectar S261, SE MAOTOS BLANCOS No Reconectar S217 SE CAPRICORNIO No Reconectar S2H7 SE CAPRICORNIO No Reconectar S216 SE CAPRICORNIO No Reconectar S2H2 SE CAPRICORNIO	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 08:00	05-04-21 20:00	05-04-21 08:35	05-04-21 18:37
20210206331	Subestacion	Ejecución Extensa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL TOCOPILLA	S/E CENTRAL TOCOPILLA J16	Lavado de Aislación	0	Lavado de paño asociado a Tramo principal de unidad U16	Nota las características del trabajo el riesgo es mínimo	No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 08:00	05-04-21 16:00	05-04-21 08:46	05-04-21 09:02
2021027487	Subestacion	Ejecución Extensa	INTERCHILE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ENCUENTRO	S/E ENCUENTRO J17 S/E ENCUENTRO J18	Lavado de Aislación	0	Transelc informa: Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marco de barra principal sección N° 1, 2 y de transferencia, marco de líneas de acuerdo al avance en las labores del lavado en Subestación Encuentro.	Trabajos de Transelc, quien no informa riesgos asociados a los trabajos.	Se requiere a solicitud de Transelc las siguientes condiciones en subestación Encuentro: Bloqueo de reconexión automática de paños S217 y S218 propiedad de Interchile.	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 06:01	05-04-21 15:58
2021023677	Subestacion	Ejecución Extensa	MINERA COLLAHUASI	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ENCUENTRO	S/E ENCUENTRO J8 S/E ENCUENTRO J9	Lavado de Aislación	0	LAVADO DE AISLACIÓN A EQUIPOS PRIMARIOS, AISLADORES DE PIEDRAL, MARCOS DE BARRA PRINCIPAL SECCIÓN 1 Y 2 DE TRANSFERENCIA 220 (KV) EN S/E ENCUENTRO, MARCOS DE LINEA SEGUN AVANCE SE DESHABILITARAN LAS RECONEXIONES AUTOMATICAS EN S/E ENCUENTRO S218 Y S219. EN S/E COLLAHUASI S213 Y S214. EL LAVADO SE REALIZARA EN FORMA ALTERNADA POR CILOS.	Descarga eléctrica por lavado de aislación	LAVADO DE AISLACIÓN DE SECCIÓN BARRA N° 1 Y 2 (20) KV LINEAS ENCUENTRO - COLLAHUASI. SE DESHABILITARAN LAS RECONEXIONES AUTOMATICAS DE AMBOS PAÑOS EN EXTREMOS DE ENCUENTRO Y DE COLLAHUASI.	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 08:12	05-04-21 16:18
2022027371	Subestacion	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PURI	BA S/E PURI 220KV - BP1 BA S/E PURI 6.9KV - BP1 BA S/E PURI 6.9KV - BP2 BA S/E PURI 6.9KV - BP3	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos para incorporación de nuevo paño B de SE Puri, correspondiente a línea AT de Proyecto Furgal Solar Domkey. Movimiento de tierras y excavaciones MPF a estructuras, montaje de estructuras y equipos de patio, logotipo media giga para señal de línea, apliques de S.A.A, control y precepciones, trabajos de controles topográficos y compilación en Geopoint de la subestación. Se ingresa solicitud a petición de ENEL.	Riesgo bajo, el trabajo se realizará con procedimientos autorizados. Se ingresa solicitud a petición de ENL por trabajos relacionados con el Proyecto Domkey en la SE Puri.	Condiciones requeridas: S/E Puri: No reconectar S211, S212, S2171, S2172 y S2173. S/E O'Higgins: No reconectar S25. S/E Domkey: No reconectar S23.	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 08:00	19-04-21 20:00	08-04-21 08:09	24-04-21 00:00
2021025895	Subestacion	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E O'HIGGINS	S/E O'HIGGINS J7 S/E O'HIGGINS J10	Lavado de Aislación	0	Solicitud ingresada a petición de empresa STN SAESA por lavapesa 07N SAESA por lavado de aislación en la línea 220 KV Kapatar - O'Higgins.	Bajo nivel de riesgo. Solicitud ingresada a petición de empresa STN SAESA por lavado de aislación en la línea 220 KV Kapatar - O'Higgins.	Condiciones requeridas: SubEstación O'Higgins: No Reconectar S217 y S210.	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 07:00	05-04-21 18:00	05-04-21 08:42	05-04-21 15:45
2021020450	Subestacion	Ejecución Extensa	PARQUE EOLICO EL ABRAYAN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DON GOYD	S/E DON GOYD J2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación líneas 220 KV. Don Goyd - Pan de Azúcar C1 y C2. Trabajos realizados por Transelc. Condiciones requeridas en S/E Don Goyd: No reconectar S212 y S24.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación líneas 220 KV. Don Goyd - Pan de Azúcar C1 y C2. Trabajos realizados por Transelc. Condiciones requeridas en S/E Don Goyd: No reconectar S212 y S24.	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 08:33	05-04-21 16:12
2021027353	Subestacion	Ejecución Extensa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S A	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ENCUENTRO	S/E ENCUENTRO J4	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación a equipos primarios barra sección 1 y sección 2 a solicitud de TRANSELEC	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	S/E Encuentro: S2M No reconectar S/E El Tesoro: S2H1 No reconectar	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 06:28	05-04-21 15:52
20210206346	Subestacion	Ejecución Extensa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S A	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL TESORO	S/E EL TESORO J1 S/E EL TESORO J2	Lavado de Aislación	0	Lavado de Aislación equipos primarios y aisladores instalados a través de línea Pafos J1 y J2.	Riesgo bajo ya que se consideran todas las medidas de seguridad	Se requiere no reconectar S212 S/E El Tesoro S211, S212.	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 09:08	05-04-21 12:44
2022020809	Subestacion	Ejecución Extensa	STIS	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LA UNION		Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas SCADA de envío de comandos de reset de relé maestro B6T1, B6T5, B6T8 y B6B B1 de SE La Unión. Se desconectará la comunicación con los RTUs y se desconectará la comunicación con los IEDs, para evitar errores de direccionamiento, y se envía el comando de reset de relé maestro. Luego se verifica el funcionamiento normal. Se modifica la configuración del controlador de S/E La Unión para programar una serie de comandos de paño. Se requiere no reconectar S2H73 en S/E Malloa (interruptor que alimenta la barra de 23 KV AIS de Pto Monte), esto por temas de medidas de concordancia entre transformador T1, 2002 KV Compensador de S/E Puerto Montt y barra 23KV AIS S/E Puerto Montt para condiciones de continuidad proyecto NUP 1023.	Riesgo controlado, se pasará Switch Local/Remoto a local en patio ATAT y sala de control para evitar envío erróneos de Ttaps.	Se mantendrá personal en terreno para atender cualquier contingencia que se pueda presentar, además prueba se realizará sobre el Relé Maestro por vez: (PT 4675 Registro Interno STS).	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 08:00	05-04-21 20:00	05-04-21 12:09	05-04-21 18:58
20210206066	Subestacion	Ejecución Extensa	STIS	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MELIPULLI	S/E MELIPULLI FT3	Otro Tipo de Trabajo	0	Nivel de riesgo bajo y controlado.		Se requiere de 15 minutos máximos con la condición no reconectar S2E733, dependiendo de las condiciones drísticas para realizar la medición. PT 2021-00616 interno de STS.	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 09:00	05-04-21 19:00	05-04-21 14:51	05-04-21 16:14
2022025234	Subestacion	Ejecución Extensa	STIS	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LA UNION	LA UNION 66/23KV 10MVA 5	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas de operación y reset remoto via Scada del relé B6T5. Alarmados pendientes relacionados a relé B6T5.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	Durante la actividad de pruebas de operación y reset remoto del relé B6T5, se inhabilitará el relé maestro quedando habilitadas las protecciones B6T5 y B6T5-F3 que disparan sobre los interruptores S2B75 y S2E75. PT 64675 interno de STS.	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 08:00	05-04-21 20:00	05-04-21 13:53	05-04-21 15:23
2022025232	Subestacion	Ejecución Extensa	STIS	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LA UNION	LA UNION 66/23KV 10MVA 3	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas de operación y reset remoto via Scada del relé B6T5. Alarmados pendientes relacionados a relé B6T5.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	Durante la actividad de pruebas de operación y reset remoto del relé B6T5: Se inhabilitará el relé maestro quedando habilitadas las protecciones B6T5 y S/E SFG-F3 que disparan sobre el interruptor S2B75. Está indispónible el disparo sobre S2E73 por operación de protecciones mecánicas y eléctricas del transformador T3, debido a que estas opera sobre B6T3 (que está bloqueado) y B6T3 dispara sobre S2E73. Protección de barra 23 KV FT3 se mantendrá en servicio. PT 64675 interno de STS.	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 08:00	05-04-21 20:00	05-04-21 15:18	05-04-21 18:33

2021025230	Subestacion	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LA UNION	LA UNION 66/132 11-16MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas de operación y reset remoto vía Scafa del relé B8T1. Alambrados pendientes relacionados a relé B8T1.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	Durante la actividad de pruebas de operación y reset remoto del relé B8T1, se inhabilita el relé maestro quedando habilitadas las protecciones B7T1G3-S3N-T1 que disparan sobre el interruptor 52B71 y las protecciones B7T1-S3-S3N-T1 y S3-S3N-C11 que disparan sobre el interruptor 52C71. P-F 64873 interno de S15.	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 08:00	05-04-21 20:00	05-04-21 08:37	05-04-21 13:31
2021027106	Subestacion	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS CHANGOS	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizarán trabajos de instalación de equipo de onda viajera y configuración de los equipos con empresa Estévez, se bloqueará mediante inserción de bandejas de pruebas las protecciones de línea alternadamente, para mayor seguridad de los trabajos de instalación de equipos de onda viajera, siempre estará un sistema de protecciones en servicio.	Riesgo mínimo de Trip sobre interruptores K5 / K6 / K9 llegadas 500 KV Cumbre Cto. N° 1 y 2 en extremo de S/E Los Changos. Medidas de mitigación: Bloquear en block de prueba disparos y entradas analógicas del circuito / sistema a intervenir.	Se realizarán trabajos de instalación de equipo de onda viajera y configuración de los equipos con empresa Estévez, se bloqueará mediante inserción de bandejas de pruebas las protecciones de línea alternadamente, para mayor seguridad de los trabajos de instalación de equipos de onda viajera, siempre estará un sistema de protecciones en servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 09:00	05-04-21 17:00	05-04-21 09:03	05-04-21 18:58
2021026684	Subestacion	Ejecución Exitosa	TEN	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E LOS CHANGOS	LOS CHANGOS 525/230/66 KV 3x250MVA ATR2 + URIC	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con agua presión del ATR N° 2 500/230 KV y ATR R1 (fase de reserva) desconectados	Disparos intempestivos por flashover al realizar lavado. Medida de mitigación: Equipo desenergizado, evaluación de las instalaciones, velocidad del viento, valor máximo de conductividad del agua, presión de descarga del equipo de lavado y mantenimiento de distancia de seguridad con respecto a punto energizado (de acuerdo a procedimiento de trabajo interno a TEN).	Las condiciones operacionales requeridas son: Apertura de interruptores 52K7, 52K8, 52J5 y 52J6.	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 10:30	05-04-21 13:00	05-04-21 10:30	05-04-21 11:15
2021026671	Subestacion	Ejecución Exitosa	TEN	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E LOS CHANGOS	LOS CHANGOS 525/230/66 KV 3x250MVA ATR1 + URIC	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con agua presión del ATR1 desconectado	Disparos intempestivos por flashover al realizar lavado. Medida de mitigación: Equipo desenergizado, evaluación de las instalaciones, velocidad del viento, valor máximo de conductividad del agua, presión de descarga del equipo de lavado y mantenimiento de distancia de seguridad con respecto a punto energizado (de acuerdo a procedimiento de trabajo interno a TEN).	Las condiciones operacionales requeridas son: Apertura de interruptores 52K4, 52K5, 52J2 y 52J3.	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 09:00	05-04-21 10:30	05-04-21 09:21	05-04-21 10:27
2021026482	Subestacion	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS CHANGOS	BA S/E LOS CHANGOS 500KV BA1 BA S/E LOS CHANGOS 500KV BA2	Lavado de Aislación	0	Se realizará lavado de aislación con agua a presión de equipos asociados a barras principales N° 1 y 2 de 500 KV, llegadas 17 2x500 KV Los Changos - Cumbre Cto. N° 1 y 2 en extremo de la S/E Los Changos, diagonales N° 1, 2 y 3 de 500 KV y aislamiento en equipos de paño de 66 KV (Barricero) asociados a ATR1 y ATR2 500/230 KV.	Disparos intempestivos por flashover al realizar lavado en paño 500 KV en S/E Los Changos. Medida de mitigación: Evaluación de las instalaciones, velocidad del viento, valor máximo de conductividad del agua, presión de descarga del equipo de lavado y mantenimiento de distancia de seguridad con respecto a punto energizado (de acuerdo a procedimiento de trabajo interno a TEN).	Se realizará lavado de aislación en equipos asociados a Paño 500 KV en S/E Los Changos, por lo que se requieren las precauciones operacionales siguientes: 1. Mantener deshabilitada la reconexión automática de LT 2x500 KV Los Changos - Cumbre Cto. N° 1 y 2. 2. En caso de desconexión intempestiva de paños, llegadas a LT 2x500 KV Los Changos - Cumbre Cto. N° 1 y 2 no reconectar sin la previa comunicación para verificación de condiciones con personal de terreno (incluido paños de reactores de línea en ambos extremos). 4. En caso de desconexión intempestiva de paños asociados a reactor de barra R2 de 500 KV no reconectar sin la previa comunicación para verificación de condiciones con personal de terreno.	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 08:30	05-04-21 18:00	05-04-21 09:11	05-04-21 12:35
2021028774	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E ANCOA	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	Curso Forzoso a solicitud de sistemas de Control para atender anomalía en cargador de batería de S/E Ancoa.	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: Revisar y normalizar Cargador de Baterías N° 2 de 125 VCC de S/E Ancoa 220 KV - Instalaciones en Riesgo: S1.A4, C.C. Ancoa - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: Identificar y delimitar zona de trabajo. Interruptores termomagnéticos asociados a cargador de batería disponibles al jefe de Faena.	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 13:30	06-04-21 18:00	05-04-21 14:41	05-04-21 18:06
2021027369	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHUEL	RE S/E ALTO JAHUEL K22 525KV BAMBVAR	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Alto Jahuel: Mantenimiento programado a equipos primarios asociados al Reactor 2 de 500 KV. Pruebas de control en equipo de cierre sincronizado del interruptor 52K22.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Mantenimiento programado a equipos primarios asociados al Reactor 2 de 500 KV. Pruebas de control en equipo de cierre sincronizado del interruptor 52K22. Restricciones: Equipo Inoperable. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 2. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o durante o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación de las zonas de trabajo. Puestas a tierra provisionales instaladas en equipos a intervenir, previa verificación de ausencia de tensión. A disposición del jefe de Faena interruptor 52K22.	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 09:00	05-04-21 17:00	05-04-21 10:17	05-04-21 15:51
2021027316	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CARDONES	S/E CARDONES 16	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones: Cambio de ajustes, pruebas y protocolización de protecciones de distancia Sistema 1 del paño 06. Trabajos previos a Seccionamiento de la Línea 220 KV Cardones - Mantenillo C3, ECAP 04 2021, vinculado a AT de Bloqueo Translelec N° 62109.	No hay instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 2 Cardones o 1 220KV Mantencillo-Cardones, C3 Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: Subestación Cardones, Protección de línea S1 Paño 05 Bloqueado a solicitud del jefe de faena Realizado por Translelec.	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 09:00	06-04-21 12:00	05-04-21 10:26	06-04-21 12:00	
2021027301	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DON HECTOR	BA S/E DON HECTOR 220KV 1 BA S/E DON HECTOR 220KV 2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Don Héctor. MPI. Lavado de aislación de equipos primarios, incluye marcos de barra y línea. Paños 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 110, 111, 112.	Bajo	Actividades: S/E Cardones: Cambio de ajustes, pruebas y protocolización de protecciones de distancia Sistema 1 del paño 06. Trabajos previos a Seccionamiento de la Línea 220 KV Cardones - Mantenillo C3, ECAP 04 2021, vinculado a AT de Bloqueo Translelec N° 62109. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 2 Cardones o 1 220KV Mantencillo-Cardones, C3 Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: Subestación Cardones, Protección de línea S1 Paño 05 Bloqueado a solicitud del jefe de faena Realizado por Translelec.	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 05:41	05-04-21 17:21
2021027292	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	S/E CARDONES 16	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones: Cambio de ajuste. En apoyo de Obra Seccionadora Agrarobal [AT 63373] Bloqueo de protección 21/21N Sistema 1 del paño 06.	Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Don Héctor. MPI. Lavado de aislación de equipos primarios, incluye marcos de barra y línea. Paños 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 110, 111, 112. Restricciones: Subestación Don Héctor, 5212 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Don Héctor, 5224 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Don Héctor, 5225 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Don Héctor, 5227 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Don Héctor, 5228 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Don Héctor, 5229 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Don Héctor, 5230 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Don Héctor, 5231 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación P. Colorada, 5232 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación P. Colorada, 5233 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado.	No hay instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 2 Cardones o 1 220KV Mantencillo-Cardones, C3 Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: Subestación Cardones, Protección de línea S1 Paño 06 Bloqueo de Trips Bloqueo según minuta adjunta, a disposición del jefe de faena.	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 09:00	06-04-21 12:00	05-04-21 10:26	06-04-21 12:00

2021027207	Subestacion	Ejecución Extra	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MAITENCILLO	otro_grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Maitencillo patio 110KV: Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, Instalación de luminarias en estructuras verticales, Cableado en canalizaciones, Conexonado de luminarias instaladas en estructuras verticales en Marco de barra y fines	Actividades: SE Maitencillo patio 110KV: 1.- Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, Instalación de luminarias en las estructuras verticales, Tendido de cables en canalizaciones apiladas, Conexonado de luminarias instaladas en las estructuras verticales en: Marco de Barra principal 110 kV Sección 2 y Marco de Línea de los paños H7, H1, H2, H4 y H5. 2.- Montaje de postes de luminaria en Marco de Barra Principal 110 kV Sección 2. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52T72 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52C72 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Huasco, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riego: Barra 110 kV, Sección 2 Maitencillo o Palo Acoplador HR01 Maitencillo o L 110kV Huasco Maitencillo, C2 o T. Trifásico	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 22:00	06-04-21 08:00	05-04-21 22:37	06-04-21 08:33	
2021027206	Subestacion	Ejecución Extra	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MAITENCILLO	MAITENCILLO TR2 220/115/13.2KV ROMVA 1u	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Maitencillo patio 110KV: Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, Instalación de luminarias en estructuras verticales, Cableado en canalizaciones, Conexonado de luminarias instaladas en estructuras verticales en Marco de barra y fines	Actividades: SE Maitencillo patio 110KV: 1.- Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, Instalación de luminarias en las estructuras verticales, Tendido de cables en canalizaciones apiladas, Conexonado de luminarias instaladas en las estructuras verticales en: Marco de Barra principal 110 kV Sección 2 y Marco de Línea de los paños H7, H1, H2, H4 y H5. 2.- Montaje de postes de luminaria en Marco de Barra Principal 110 kV Sección 2. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52T72 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52C72 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Huasco, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riego: Barra 110 kV, Sección 2 Maitencillo o Palo Acoplador HR01 Maitencillo o L 110kV Huasco Maitencillo, C2 o T. Trifásico	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 22:00	06-04-21 08:00	05-04-21 22:37	06-04-21 08:33	
2021027205	Subestacion	Ejecución Extra	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MAITENCILLO	S/E MAITENCILLO HR S/E MAITENCILLO HS S/E MAITENCILLO H1	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Maitencillo patio 110KV: Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, Instalación de luminarias en estructuras verticales, Cableado en canalizaciones, Conexonado de luminarias instaladas en estructuras verticales en Marco de barra y fines	Actividades: SE Maitencillo patio 110KV: 1.- Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, Instalación de luminarias en las estructuras verticales, Tendido de cables en canalizaciones apiladas, Conexonado de luminarias instaladas en las estructuras verticales en: Marco de Barra principal 110 kV Sección 2 y Marco de Línea de los paños H7, H1, H2, H4 y H5. 2.- Montaje de postes de luminaria en Marco de Barra Principal 110 kV Sección 2. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52T72 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52C72 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Huasco, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riego: Barra 110 kV, Sección 2 Maitencillo o Palo Acoplador HR01 Maitencillo o L 110kV Huasco Maitencillo, C2 o T. Trifásico	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 22:00	06-04-21 08:00	05-04-21 22:37	06-04-21 08:33	
2021027204	Subestacion	Ejecución Extra	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MAITENCILLO	BA S/E MAITENCILLO 110KV SECCIÓN 2	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Maitencillo patio 110KV: Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, Instalación de luminarias en estructuras verticales, Cableado en canalizaciones, Conexonado de luminarias instaladas en estructuras verticales en Marco de barra y fines	Actividades: SE Maitencillo patio 110KV: 1.- Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, Instalación de luminarias en las estructuras verticales, Tendido de cables en canalizaciones apiladas, Conexonado de luminarias instaladas en las estructuras verticales en: Marco de Barra principal 110 kV Sección 2 y Marco de Línea de los paños H7, H1, H2, H4 y H5. 2.- Montaje de postes de luminaria en Marco de Barra Principal 110 kV Sección 2. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52T72 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52C72 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Huasco, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riego: Barra 110 kV, Sección 2 Maitencillo o Palo Acoplador HR01 Maitencillo o L 110kV Huasco Maitencillo, C2 o T. Trifásico	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 22:00	06-04-21 08:00	05-04-21 22:37	06-04-21 08:33	
2021027060	Subestacion	Ejecución Extra	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS CHANGOS	S/E LOS CHANGOS K14	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de TEN, SE Los Changos: Trabajos de lavado de aislación en equipos de patio de 500 kV.	Instalaciones en Riego: L500 kV Los Changos-Kimul, C2 Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo.	Actividades: A solicitud de TEN, SE Los Changos: Trabajos de lavado de aislación en equipos de patio de 500 kV (SD01 030_2021 TEN). Restricciones: S/E Los Changos: No reconectar Interruptor 52K14. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 09:21	05-04-21 15:56
2021027055	Subestacion	Ejecución Extra	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS CHANGOS	S/E LOS CHANGOS K13	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de TEN, SE Los Changos: Trabajos de lavado de aislación en equipos de patio de 500 kV.	Instalaciones en Riego: L500 kV Los Changos-Kimul, C2 Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo.	Actividades: A solicitud de TEN, SE Los Changos: Trabajos de lavado de aislación en equipos de patio de 500 kV (SD01 030_2021 TEN). Restricciones: S/E Los Changos: No reconectar Interruptor 52K13. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 09:21	05-04-21 15:56
2021027050	Subestacion	Ejecución Extra	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS CHANGOS	S/E LOS CHANGOS K11	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de TEN, SE Los Changos: Trabajos de lavado de aislación en equipos de patio de 500 kV.	Instalaciones en Riego: L500 kV Los Changos-Kimul, C1 Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo.	Actividades: A solicitud de TEN, SE Los Changos: Trabajos de lavado de aislación en equipos de patio de 500 kV (SD01 030_2021 TEN). Restricciones: S/E Los Changos: No reconectar Interruptor 52K11. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 09:21	05-04-21 15:56
2021027045	Subestacion	Ejecución Extra	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS CHANGOS	S/E LOS CHANGOS K10	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de TEN, SE Los Changos: Trabajos de lavado de aislación en equipos de patio de 500 kV.	Instalaciones en Riego: L500 kV Los Changos-Kimul, C1 Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo.	Actividades: A solicitud de TEN, SE Los Changos: Trabajos de lavado de aislación en equipos de patio de 500 kV (SD01 030_2021 TEN). Restricciones: S/E Los Changos: No reconectar Interruptor 52K10. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 09:21	05-04-21 15:56
2021027040	Subestacion	Ejecución Extra	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS CHANGOS	LOS CHANGOS 500/220/66KV 750MVA ATR3-1 - Unidad de Reparo	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de TEN, SE Los Changos: Trabajos de lavado de aislación en equipos de patio de 500 kV.	Instalaciones en Riego: B. Monofásico 03, 500/220/66 kV Los Changos. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo.	Actividades: A solicitud de TEN, SE Los Changos: Trabajos de lavado de aislación en equipos de patio de 500 kV (SD01 030_2021 TEN). Restricciones: S/E Los Changos: No reconectar Interruptores 52I11, 52I12, 52K1. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 09:21	05-04-21 15:56

2021026473	Subestacion	Ejecución eléctrica	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cerro Navia: Escaneo de vulnerabilidades por liberariedad de los servidores SCADA.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Escaneo de vulnerabilidades por liberariedad de los servidores SCADA. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: Sistema SCADA. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: S/E Cerro Navia: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 08:00	09-04-21 15:00	05-04-21 09:22	07-04-21 20:44
2021025636	Subestacion	Ejecución eléctrica	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MAITENCILLO	otro: grupo_emergencia	0	S/E Maitencillo patio 110KV: 1.- Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, Instalación de luminarias en las estructuras verticales, Tendido de cables en canalizaciones ejecutadas, conexonado luminarias.	ninguno	Trabajos al interior patio alta tensión, SE Maitencillo patio 110KV: 1.- Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, Instalación de luminarias en las estructuras verticales, Tendido de cables en canalizaciones ejecutadas, Conexonado de luminarias instaladas en las estructuras verticales en: Marco de Barra principal 110 KV Sección 1 y Marco de Línea de los paños HT1, H3, H4, H5 y H5. 2.- Montaje de postes de luminaria en Marco de Barra Principal 110 KV Sección 1. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52HT1 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Maitencillo, 52H4 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Maitencillo, 52H5 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Maitencillo, 52H5 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Maitencillo, 52HT1 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Huasco, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Vallenar, 52HT1 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Cardenero, 52HT2 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 22:00	06-04-21 08:00	05-04-21 22:37	06-04-21 08:33
2021025635	Subestacion	Ejecución eléctrica	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MAITENCILLO	MAITENCILLO TRI 220/115/13.2KV 30MVA I.U	0	S/E Maitencillo patio 110KV: 1.- Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, Instalación de luminarias en las estructuras verticales, Tendido de cables en canalizaciones ejecutadas, conexonado luminarias.	ninguno	Trabajos al interior patio alta tensión, SE Maitencillo patio 110KV: 1.- Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, Instalación de luminarias en las estructuras verticales, Tendido de cables en canalizaciones ejecutadas, Conexonado de luminarias instaladas en las estructuras verticales en: Marco de Barra principal 110 KV Sección 1 y Marco de Línea de los paños HT1, H3, H4, H5 y H5. 2.- Montaje de postes de luminaria en Marco de Barra Principal 110 KV Sección 1. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52HT1 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Maitencillo, 52H3 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Maitencillo, 52H4 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Maitencillo, 52H5 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Maitencillo, 52H5 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Maitencillo, 52HT1 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Huasco, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Vallenar, 52HT1 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Cardenero, 52HT2 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 22:00	06-04-21 08:00	05-04-21 22:37	06-04-21 08:33
2021025634	Subestacion	Ejecución eléctrica	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MAITENCILLO	S/E MAITENCILLO HS	0	S/E Maitencillo patio 110KV: 1.- Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, Instalación de luminarias en las estructuras verticales, Tendido de cables en canalizaciones ejecutadas, conexonado luminarias.	ninguno	Trabajos al interior patio alta tensión, SE Maitencillo patio 110KV: 1.- Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, Instalación de luminarias en las estructuras verticales, Tendido de cables en canalizaciones ejecutadas, Conexonado de luminarias instaladas en las estructuras verticales en: Marco de Barra principal 110 KV Sección 1 y Marco de Línea de los paños HT1, H3, H4, H5 y H5. 2.- Montaje de postes de luminaria en Marco de Barra Principal 110 KV Sección 1. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52HT1 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Maitencillo, 52H3 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Maitencillo, 52H4 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Maitencillo, 52H5 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Maitencillo, 52H5 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Maitencillo, 52HT1 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Huasco, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Vallenar, 52HT1 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Cardenero, 52HT2 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 22:00	06-04-21 08:00	05-04-21 22:37	06-04-21 08:33
2021025633	Subestacion	Ejecución eléctrica	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MAITENCILLO	BA S/E MAITENCILLO 110KV SECCIÓN1	0	S/E Maitencillo patio 110KV: 1.- Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, Instalación de luminarias en las estructuras verticales, Tendido de cables en canalizaciones ejecutadas, conexonado luminarias.	ninguno	Trabajos al interior patio alta tensión, SE Maitencillo patio 110KV: 1.- Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, Instalación de luminarias en las estructuras verticales, Tendido de cables en canalizaciones ejecutadas, Conexonado de luminarias instaladas en las estructuras verticales en: Marco de Barra principal 110 KV Sección 1 y Marco de Línea de los paños HT1, H3, H4, H5 y H5. 2.- Montaje de postes de luminaria en Marco de Barra Principal 110 KV Sección 1. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52HT1 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Maitencillo, 52H3 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Maitencillo, 52H4 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Maitencillo, 52H5 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Maitencillo, 52H5 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Maitencillo, 52HT1 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Huasco, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Vallenar, 52HT1 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Cardenero, 52HT2 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 22:00	06-04-21 08:00	05-04-21 22:37	06-04-21 08:33
2021025013	Subestacion	Ejecución eléctrica	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ENCUENTRO	BA S/E ENCUESTRO 220KV BP1 BA S/E ENCUESTRO 220KV BP2	0	S/E Encuentro: Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de postes; marco de barra principal sección N°1, 2 y de transferencia, marcos de línea de acuerdo al avance en los labores de lavado.	Bajo	S/E Encuentro: Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de postes; marco de barra principal sección N°1, 2 y de transferencia, marcos de línea de los paños 12, 14, 16, 17, 18, 19, 110, 111, 112, 113, 114, 115, 116, 117, 118, 119, 121, 122 de acuerdo al avance en los labores de lavado. Restricciones: Subestación Encuentro, 5212, 5213, 5214, 5216, 5217, 5218, 5219, 5210, 5211, 5213, 5213, 5214, 5214, 5215, 5215, 5217, 5218, 5217, 5218, 5218, 5217, 5218, 5217, 5218 No reconectar. Subestación Miraje, 52H4, 52H5, 52H7, 52H8 No reconectar. Ferreos, S/E Cimal: 5212, 5213, 5215, 5216 No reconectar. Ferreos, S/E Collahuasi: 5213, 5214 No reconectar. Ferreos, S/E Cero domador: 5211 No reconectar. Ferreos, S/E Cochano: 5211, 5214 No reconectar. Ferreos, S/E SGO: 5213 No reconectar. Ferreos, S/E Ministro Huelmo: 5212 No reconectar. Ferreos, S/E Rande: 5211 No reconectar. Subestación Lagunas, 5218, 5219, 5212 No reconectar. Ferreos, S/E Sierra Gorda: 5212 No reconectar. Ferreos, S/E El Tesoro: 5211 No reconectar. Ferreos, S/E Tolosa: 5212 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-Encuentro o Barra 220 KV, Sección 2-Encuentro. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo:	No tiene consumo afectado	ninguno	05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 05:41	05-04-21 17:21

2021024597	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	S/E DIEGO DE ALMAGRO H2	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de CODELCO CHILE DIVISION SALVADOR, restricción paño H2 Llantta 1, en S/E Diego de Almagro, Lavado de aislación e instalación y cambio de balizas en cruce de caminos, en Línea LH02, DDA-Llantta 1	Bajo	S/E Diego de Almagro: Solicitado por Codelco Chile división El Salvador según Sodi: 560-561-562-563-564-565-566-567 Intervención: Subestación DIEGO DE ALMAGRO- 52H3 con bloqueo a reconexión Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LH02, DDA-Llantta 1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 08:04	05-04-21 15:47
2021024525	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZUCAR	PAN DE AZUCAR ATR9 220V/15/13.2KV ROMVA	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azúcar: Extracción de muestras de aceite para análisis Físico-Químico y Cromatográfico a CTCB ATR9.	Bajo	Actividades: S/E Pan de Azúcar: Extracción de muestras de aceite para análisis Físico-Químico y Cromatográfico a CTCB ATR9. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 14:41	05-04-21 17:21
2021024524	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	CARDONES TR1 220/115/13.8KV 75MVA IU CARDONES TR2 220/115/13.8KV 75MVA IU	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones: Inspección visual pedestre a torre de interfaz ATR1 y ATR2. Medida de multa puesta a tierra torre interfaz ATR1.	Bajo	Actividades: S/E Cardones: Inspección visual pedestre a torre de interfaz ATR1 y ATR2. Medida de multa puesta a tierra torre interfaz ATR1. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 14:21	05-04-21 05:02
2021024523	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZUCAR	stros: grupo_ emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azúcar: Mantenimiento preventivo a grupo de emergencia CER y cambio de mangueras.	Bajo	Actividades: S/E Pan de Azúcar: Mantenimiento preventivo a grupo de emergencia CER y cambio de mangueras. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: S.S.A. C.A. P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, ...ITM 52GE del grupo de emergencia y disposición del jefe de Faena	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 09:23	05-04-21 17:21
2021024521	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZUCAR	S/E PAN DE AZUCAR HR1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azúcar: Trabajo a nivel de piso, cambio bisagra y puerta caja de control del 89R-2, aviso de anomalía 10028958	Bajo	Actividades: S/E Pan de Azúcar: Trabajo a nivel de piso, cambio bisagra y puerta caja de control del 89R-2, aviso de anomalía 10028958 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Paño Acoplador HR0 P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 14:25	05-04-21 14:41
2021024520	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	BA S/E CARDONES 110KV SECCIÓN 1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones: Pintura y limpieza caja de agrupamiento TP881, por presencia de oído, aviso de anomalía 10073512	Bajo	Actividades: Pintura de equipos de patio a nivel de piso, S/E Cardones: Pintura y limpieza caja de agrupamiento TP881, por presencia de oído, aviso de anomalía 10073512 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 110 KV, Sección 1 Cardones Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 14:21	05-04-21 05:02
2021024511	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	S/E DIEGO DE ALMAGRO H3	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitado por Codelco Chile división El Salvador según Sodi: 560-561-562-563-564-565-566-567. Lavado de aislación e instalación o cambio de balizas en cruce de caminos.	Bajo	S/E Diego de Almagro: Solicitado por Codelco Chile división El Salvador según Sodi: 560-561-562-563-564-565-566-567 Desconexión: Subestación DIEGO DE ALMAGRO- Paño Línea LH03, DDA-Llantta 2 Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LH03, DDA-Llantta 2 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y término de las maniobras desconexión del Paño Línea LH03, DDA-Llantta 2.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 08:04	05-04-21 15:47
2021023223	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CARDONES	S/E CARDONES H3	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de CGE SA, restricción en el paño H3 de S/E Cardones, Lavado de aislación de LT 110 KV Cardones-Opago, según SODI 23-24.	Bajo	Actividades: S/E Cardones: A solicitud de CGE SA según Sodi- 23-24 Restricciones: Subestación Cardones, 52H3 con bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LH03, CER-Copago Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: NO HAY	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 09:05	05-04-21 17:21
2021026778	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ESMERALDA	BA S/E ESMERALDA 110KV BA S/E ESMERALDA 13.8KV BA S/E ESMERALDA 220KV	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de subestación y equipos de patio.	Trabajo presenta bajo nivel de riesgo.	Condiciones Operacionales: Bloqueo de reconexión automática 52I11 en S/E Atacama. Bloqueo de reconexión automática 52H1, 52H2, 52H3, 52H4 en S/E Esmeralda.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 08:50	05-04-21 10:18
2021024677	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PARINACOTA	S/E PARINACOTA B3	Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación Nueva Cable de Alta Tensión entre Desconector 89B3-2/7T a 89B3-3.	NO HAY RIESGOS MAYORES.	EN S/E SE PUNTEO ABIERTOS: 52B3, 89B3-3, 89B3-2 Y 89B3-1 EN S/E QUILAN ABIERTO 89B1-2 Y CERRADO 89B1-2T. LAS CAJAS DE S/E QUILAN, SEMAN TRANSFERIDAS A LAS S/E E PUKARÁ Y CHINCHOORRO.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:30	05-04-21 20:20	05-04-21 05:51	05-04-21 18:52
2021023954	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PARINACOTA	stros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	RE-MANTENIMIENTO ELÉCTRICO DE CAJAS DE CONTROL EXISTENTES EN TRINCHERA, TENDIDO DE CABLES BT DE FUERZA Y CONTROL EN TRINCHERAS, BANCOS DE DUCTOS, CAJAS DE AGRUPOAMIENTO Y CAJAS DE MANDO DE EQUIPOS PRIMARIOS, ASÍ COMO EN GABINETES DE FUERZA, CONTROL Y PROTECCIONES EN SALAS DE CONTROL Y DE SERVICIOS AUXILIARES. CONDICIONADO DE CABLES DE CONTROL, CAJAS DE AGRUPOAMIENTO, CAJAS DE MANDO DE EQUIPOS PRIMARIOS Y EN GABINETES DE FUERZA, CONTROL Y PROTECCIONES EN SALA DE CONTROL, DE SERVICIOS AUXILIARES. INSTALACIÓN DE CANALIZACIONES DESDE CÁMARA HACIA CAJAS DE MANDO DE EQUIPOS PRIMARIOS Y HACIA CAJAS DE AGRUPOAMIENTO DE CONTROL. MONTAJE DE CAJAS DE AGRUPOAMIENTO	NO HAY RIESGOS MAYORES.	LOS TRABAJOS SE REALIZARÁN EN LOS PATIO DE AUTOTRANSFORMADORES: PATIO 220 KV Y EN SALA DE CONTROL DE S/E PARINACOTA.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	05-04-21 20:00	05-04-21 08:39	05-04-21 18:02
2021022695	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ESMERALDA	S/E ESMERALDA J11	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Esmeralda: Solicitud de Bloqueo a la Reconexión de 52T11 en Apoyo a Obra de reemplazo de conductor en LT 220 KV Atacama - Emergencia solicitada por Transeltec.	NO HAY RIESGOS MAYORES CONSIDERADOS.	Señalizar "No Reconectar 52T11 en S/E Esmeralda".	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	05-04-21 20:00	05-04-21 09:06	05-04-21 18:18
2021023271	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MEJILLONES	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ENCUENTRO	S/E ENCUENTRO 113 S/E ENCUENTRO 112	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y de transferencia, marcos de líneas de acuerdo al avance en las labores del lavado. Trabajo realizado por Transeltec. Condiciones requeridas: No reconectar 52I11, 52I13 en S/E Encuentro; No reconectar 52I1 en S/E Cerro Dominador; No reconectar 52J2 en S/E Shirra Gordón.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y de transferencia, marcos de líneas de acuerdo al avance en las labores del lavado. Trabajo realizado por Transeltec. Condiciones requeridas: No reconectar 52I11, 52I13 en S/E Encuentro; No reconectar 52I1 en S/E Cerro Dominador; No reconectar 52J2 en S/E Shirra Gordón.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 09:00	05-04-21 18:00	05-04-21 06:01	05-04-21 15:53
2021026481	Subestacion	Ejecución Exitosa	TSGF SpA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ANA MARÍA [En_Revisión]	S/E ANA MARÍA I2 [En_Revisión] S/E ANA MARÍA I3 [En_Revisión] S/E ANA MARÍA I6 [En_Revisión] S/E ANA MARÍA I8 [En_Revisión]	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y de transferencia, marcos de líneas de acuerdo al avance en las labores del lavado. Trabajo realizado por Transeltec. Condiciones requeridas: No reconectar 52I2, 52I3, 52I5, 52I6 en S/E Ana María.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y de transferencia, marcos de líneas de acuerdo al avance en las labores del lavado. Trabajo realizado por Transeltec. Condiciones requeridas: No reconectar 52I2, 52I3, 52I5, 52I6 en S/E Ana María.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 08:06	05-04-21 15:53

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en la plataforma del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Codelco División Andina, Chilquinta Energía S.A. y Colbún S.A.

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 06-04-2021 01:07

Finalizado

Número:

2021001049

Solicitante:

Jefe Turno

Empresa:

TRANSELEC

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

PARRAL - CHARRUA 154KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - MONTERRICO - CHARRUA 154KV C1

Nombre : MONTERRICO - CHARRUA 154KV C1

Fecha Perturbacion : 05-04-2021 13:33

Fecha Normaliza : 05-04-2021 20:21

Protección : 21/21N

Interruptor : Charrúa: 52A2

Consumo : 39.52

Comentario : consumos recuperados desde Chillan a las 13:36

Tipo: secciones_tramos - PARRAL - MONTERRICO 154KV C1

Nombre : PARRAL - MONTERRICO 154KV C1

Fecha Perturbacion : 05-04-2021 13:33

Fecha Normaliza : 05-04-2021 20:21

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : 45.83

Comentario : Consumos recuperados desde Maule a las 13:36

Zona Afectada

Maule

Biobío

Ñuble

Comuna

Cabrero

Parral

Chillán

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Falla en instalaciones de terceros

Causas**-Fenómeno Físico:** Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.**-Elemento:** Conductores**-Fenómeno Eléctrico:** Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)**-Operación de los interruptores:** Varios**Comentarios Causas:****-Fenómeno Físico:** Falla en nueva estructura 607N en puentes provisorios de propiedad de Besalco por el proyecto de Pueblo Seco**-Elemento:** .**-Fenómeno Eléctrico:** .**-Operación de los interruptores:** .**Observaciones:****-Observaciones:** .**-Acciones Inmediatas:** Recopilar alarmas y protecciones operadas e informar al CEN. Realizar traspaso de consumos de S/E Parral hacia Maule.**-Hechos Sucidos:** A las 13:33 horas desconexión forzada por operación de protecciones de Línea 154 kV Charrúa - Parral.**-Acciones Correctivas a Corto Plazo:** A las 13:36 normalizados consumos de S/E Parral desde Maule 154 kV. A las 13:51 Reconexión manual de prueba con éxito de L154 kV Charrúa – Parral. A las 13:54 Cerrado 52 A1 de S/E Parral (para normalizar topología), y se produce apertura de 52A2 de S/E Maule, 52AT1 de S/E Linares y 52 A2 de S/E Charrúa. A las 13:57 horas recuperados consumos de Yervas Buenas, Linares y Parral desde S/E Maule. A las 20:21 horas reconexión manual de prueba con éxito desde S/E Charrúa.**-Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .**Afecta SSCC:**

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

CGE / Perd. Estm. de Potencia: 45.83 / Región : Maule / Clientes Afectados: 84624

CGE / Perd. Estm. de Potencia: 39.52 / Región : Ñuble / Clientes Afectados: 53703

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

05-04-2021 13:33


Fecha / Hora Estimada Retorno:

05-04-2021 20:21

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

05-04-2021 20:21

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF2021001049-2021001050-2021001051.rar (/informe_fallas/download_file/606be611ad651f2fb77ebfd2/IF2021001049-2021001050-2021001051.rar)	12/04/2021 17:59:31

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 08-04-2021 00:35

Finalizado

Número:

2021001067

Solicitante:

Marcial Diaz Osses

Empresa:

CGE

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV C1

Nombre : SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV C1

Fecha Perturbacion : 05-04-2021 13:33

Fecha Normaliza : 05-04-2021 13:47

Protección : se investiga

Interruptor : 52B3 Subestación Santa Elvira

Consumo : 12.8 MW Celulosa Arauco Planta Nueva Aldea

Comentario : -

Zona Afectada

Ñuble

Comuna

Chillán

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Falla en instalaciones aguas arriba de CGE.

Causas**-Fenómeno Físico:** Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.**-Elemento:** Cables aislados o de poder línea**-Fenómeno Eléctrico:** Bajo voltaje**-Operación de los interruptores:** Varios**Comentarios Causas:****-Fenómeno Físico:** -**-Elemento:** -

-Fenómeno Eléctrico: -

-Operación de los interruptores: -

Observaciones:

-Observaciones: Apertura por protecciones de interruptor 52B3 Subestación Santa Elvira por falla aguas arriba de instalaciones de CGE, afectando consumos de Planta Nueva Aldea.

-Acciones Inmediatas: Coordinación con CDC.

-Hechos Sucidados: Apertura por protecciones de interruptor 52B3 Subestación Santa Elvira por falla aguas arriba de instalaciones de CGE, afectando consumos de Planta Nueva Aldea.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: -

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: -

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Libre

Distribuidoras Afectadas

CELULOSA ARAUCO / Perd. Estm. de Potencia: 12.8 / Región : Ñuble / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

05-04-2021 13:33



Fecha / Hora Estimada Retorno:

05-04-2021 13:47

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

05-04-2021 13:47

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Anexo IF 1038-1041-1067 Protecciones.zip (/informe_fallas/download_file/606e8530ad651f1d0fefbba6/Anexo IF 1038-1041-1067 Protecciones.zip)	15/04/2021 11:17:25
 IF 1038-1041-1067 PS SSEE Monterrico, LT Sta Elvira-Nueva Aldea y Parral 154kV_ Falla Transelec 05.04.21-VF.pdf (/informe_fallas/download_file/606e8530ad651f1d0fefbba6/IF 1038-1041-1067 PS SSEE Monterrico, LT Sta Elvira-Nueva Aldea y Parral 154kV_ Falla Transelec 05.04.21-VF.pdf)	15/04/2021 11:17:25

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 05-04-2021 18:50

Finalizado

Número:

2021001038

Solicitante:

Cristian Edgardo Millanao Quicham

Empresa:

CGE

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E MONTERRICO

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E MONTERRICO 154KV BA

Nombre : BA S/E MONTERRICO 154KV BA

Fecha Perturbacion : 05-04-2021 13:33

Fecha Normaliza : 05-04-2021 23:00

Protección : Se investiga.

Interruptor : Barra 154kV S/E Monterrico

Consumo : 39.62 MW

Comentario : 13:33 hrs. Pérdida de Suministro en Barra 154kV S/E Monterrico. 13:33 hrs. Apertura por protecciones 52BT1 S/E Monterrico. 13:35 hrs. Cerrado 52B2 S/E Chillán, por recuperación. 13:42 hrs. Abierto 52A1 S/E Monterrico, por recuperación. 13:44 hrs. Cerrado 52B4 S/E Monterrico, por control de transferencia.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Ñuble

Comuna

Chillán

Coihueco

Quirihue

San Carlos

San Nicolás

Treguaco

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Secundaria

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

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

-Elemento: Transformadores de poder

-Fenómeno Eléctrico: Protección de sobrecorriente temporizada residual

-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Pérdida de suministro por falla externa a instalaciones de CGE.

-Elemento: Transformador N°3 154/66kV 75 MVA, Barra 154 kV S/E Monterrico.

-Fenómeno Eléctrico: Se investiga.

-Operación de los interruptores: Se investiga.

Observaciones:

-Observaciones: Pérdida de suministro por falla externa a instalaciones de CGE en Barra 154kV S/E Monterrico, afectando a consumos de SS.EE Cocharcas, Hualte, Quirihue y Monterrico y EFE Cocharcas.

-Acciones Inmediatas: Comunicación con Coordinador Eléctrico Nacional.

-Hechos Sucidos: .

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

CGE / Perd. Estm. de Potencia: 31.3 / Región : Ñuble / Clientes Afectados: 42170

COPELEC / Perd. Estm. de Potencia: 8.22 / Región : Ñuble / Clientes Afectados: 11532

EFE / Perd. Estm. de Potencia: 0.1 / Región : Ñuble / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

05-04-2021 13:33



Fecha / Hora Estimada Retorno:

05-04-2021 23:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

05-04-2021 20:32

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Anexo IF 1038-1041-1067 Protecciones.zip (/informe_fallas/download_file/606b5bb4ad651f2f9af83426/Anexo IF 1038-1041-1067 Protecciones.zip)	15/04/2021 11:15:12
 IF 1038-1041-1067 PS SSEE Monterrico, LT Sta Elvira-Nueva Aldea y Parral 154kV_ Falla Transelec 05.04.21-VF.pdf (/informe_fallas/download_file/606b5bb4ad651f2f9af83426/IF 1038-1041-1067 PS SSEE Monterrico, LT Sta Elvira-Nueva Aldea y Parral 154kV_ Falla Transelec 05.04.21-VF.pdf)	15/04/2021 11:15:12

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 05-04-2021 19:03

Finalizado

Número:

2021001039

Solicitante:

Sergio Esteban Arriagada Aguayo

Empresa:

COPELEC

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E COCHARCAS

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E COCHARCAS BT4

Nombre : S/E COCHARCAS BT4

Fecha Perturbacion : 05-04-2021 13:33

Fecha Normaliza : 05-04-2021 13:35

Protección : 52BT4

Interruptor : 52BT4

Consumo : 6.5

Comentario : Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Ñuble

Comuna

San Carlos

San Fabián

San Nicolás

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Falla en instalaciones de terceros falla Charrua-Parral 154 kV

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: Falla en instalaciones de terceros Charrúa-Parral 154 kV

-Elemento: Falla en instalaciones de terceros Charrúa-Parral 154 kV

-Fenómeno Eléctrico: Falla en instalaciones de terceros Charrúa-Parral 154 kV

-Operación de los interruptores: Falla en instalaciones de terceros Charrúa-Parral 154 kV

Observaciones:

-Observaciones: Falla en instalaciones de terceros Charrúa-Parral 154 kV

-Acciones Inmediatas: Se llamo COT CGE

-Hechos Sucuidos: Falla en instalaciones de terceros Charrúa-Parral 154 kV

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No aplica

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No aplica

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COPELEC / Perd. Estm. de Potencia: 6.5 / Región : Ñuble / Clientes Afectados: 9279

Retorno Automatico:

Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

05-04-2021 13:33

Fecha / Hora Estimada Retorno:

05-04-2021 13:35

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

05-04-2021 13:35

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Informe Copelec- Cocharcas.pdf (/informe_fallas/download_file/606b8dddad651f2f8524ccd7/Informe Copelec- Cocharcas.pdf)	13/04/2021 09:36:57

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 05-04-2021 20:57

Finalizado

Número:

2021001041

Solicitante:

Cristian Edgardo Millanao Quicham

Empresa:

CGE

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E PARRAL

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E PARRAL 154KV B1

Nombre : BA S/E PARRAL 154KV B1

Fecha Perturbacion : 05-04-2021 13:33

Fecha Normaliza : 05-04-2021 13:36

Protección : Se investiga.

Interruptor : Transformador N°1 154/66kV 75 MVA, Barra 154 kV S/E Parral.

Consumo : 45,8 MVA

Comentario : Pérdida de suministro en Barra 154kV S/E Parral, por falla externa a instalaciones de CGE.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Ñuble

Comuna

Empedrado

Cauquenes

Pelluhue

Parral

Ñiquén

San Carlos

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Secundaria

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

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

-Elemento: Transformadores de poder

-Fenómeno Eléctrico: Enclavamiento

-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Pérdida de suministro por falla externa a instalaciones de CGE.

-Elemento: Transformador N°1 154/66kV 75 MVA, Barra 154 kV S/E Parral.

-Fenómeno Eléctrico: Se investiga.

-Operación de los interruptores: Se investiga.

Observaciones:

-Observaciones: Pérdida de suministro por falla externa a instalaciones de CGE en Barra 154kV S/E Parral, afectando a consumos de SS.EE Parral, Cauquenes, La Vega, Tap Paso Hondo (Chilquinta), Tap San Gregorio, San Carlos y EFE Ñiquén.

-Acciones Inmediatas: Comunicación con Coordinador Eléctrico Nacional.

-Hechos Sucidos: .

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SCCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

CGE / Perd. Estm. de Potencia: 28.8 / Región : Maule / Clientes Afectados: 59902

COPELEC / Perd. Estm. de Potencia: 2.33 / Región : Ñuble / Clientes Afectados: 6171

EFE / Perd. Estm. de Potencia: 0.1 / Región : Ñuble / Clientes Afectados: 1

LUZ PARRAL / Perd. Estm. de Potencia: 14.6 / Región : Maule / Clientes Afectados: 18550

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

05-04-2021 13:33



Fecha / Hora Estimada Retorno:

05-04-2021 13:36

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

05-04-2021 13:36

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Anexo IF 1038-1041-1067 Protecciones.zip (/informe_fallas/download_file/606b945dad651f2f9af8344f/Anexo IF 1038-1041-1067 Protecciones.zip)	15/04/2021 11:15:59
 IF 1038-1041-1067 PS SSEE Monterrico, LT Sta Elvira-Nueva Aldea y Parral 154kV_ Falla Transelec 05.04.21-VF.pdf (/informe_fallas/download_file/606b945dad651f2f9af8344f/IF 1038-1041-1067 PS SSEE Monterrico, LT Sta Elvira-Nueva Aldea y Parral 154kV_ Falla Transelec 05.04.21-VF.pdf)	15/04/2021 11:15:59

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 05-04-2021 22:53

Finalizado

Número:

2021001048

Solicitante:

Cristian Edgardo Millanao Quicham

Empresa:

CGE

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E SANTA ELVIRA

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E SANTA ELVIRA B3
Nombre : S/E SANTA ELVIRA B3
Fecha Perturbacion : 05-04-2021 13:33
Fecha Normaliza : 05-04-2021 13:47
Protección : Se investiga.
Interruptor : 52B3 S/E Santa Elvira.
Consumo : 0
Comentario : Apertura por protecciones.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Ñuble

Comuna

Chillán

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Secundaria
Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

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

- Fenómeno Eléctrico:** Bajo voltaje
- Operación de los interruptores:** Varios

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** Asociado a Falla externa a instalaciones de CGE.
- Elemento:** 52B3 S/E Santa Elvira.
- Fenómeno Eléctrico:** Se investiga.
- Operación de los interruptores:** Se investiga.

Observaciones:

- Observaciones:** Apertura por protecciones de Interruptor 52B3 S/E Santa Elvira de Línea 66kV Santa Evira-Nueva Aldea, por falla externa a instalaciones de CGE. Complejo Nueva Aldea se encontraba retirando 11.8MW desde 52B3 S/E Santa Elvira.
- Acciones Inmediatas:** Comunicación con Coordinador Eléctrico Nacional.
- Hechos Sucidos:** .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

05-04-2021 13:33

Fecha / Hora Estimada Retorno:

05-04-2021 13:47

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

05-04-2021 13:47

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida

ANEXO N°6

Otros antecedentes enviados por las empresas CGE S.A., Transelec S.A. y Copelec

**Informe de Desconexión Forzada IF2021001049-2021001050-2021001051 día 05 de abril de 2021.
Código 2011.**

1. Características de la desconexión forzada

El día 05 de abril de 2021 a las 13:33 horas, se produjo la desconexión forzada de la línea Parral - Charrúa 154 kV, propiedad de Transelec, por actuación de sus protecciones, producto de un cortocircuito monofásico a tierra en la fase C, el cual fue causado por una falla en instalaciones de terceros, producto de la apertura del puente de conexión eléctrica de la fase media (fase C) de la estructura N° 607N, ambas de propiedad de Besalco, operando las protecciones de manera correcta según sus ajustes y otorgando un adecuado despeje de la falla.

Posteriormente, a las 13:54 horas, mientras se realizaban las maniobras de traspaso de consumos de S/E Parral hacia S/E Charrúa se produjo la desconexión forzada de las líneas Parral - Charrúa 154 kV, Linares - Parral 154 kV y Linares – Maule 154 kV, todas de propiedad de Transelec, por actuación de sus protecciones, debido a que la falla en la estructura N° 607N aún se encontraba presente.

2. Identificación de instalación fallada

- a. Nombre de la instalación donde se produjo la falla:
 - i. Estructura N° 607N de la línea Parral - Charrúa 154 kV, propiedad de Besalco.
- b. Segmento al cual pertenece el equipo o elemento donde se produjo la falla:
 - i. Sistema de Transmisión Zonal.

3. Instalaciones afectadas directa o indirectamente por la falla indicando horas de desconexión y reposición

- a. Las siguientes instalaciones de TRANSELEC fueron afectadas directamente por la desconexión:
 - i. Línea Parral - Charrúa 154 kV.
 - ii. Línea Linares – Parral 154 kV.
 - iii. Línea Maule – Linares 154 kV
 - iv. S/E Charrúa 154 kV.
- b. Otras instalaciones directamente afectadas por la desconexión:
 - i. S/E Parral 154 kV, propiedad de CGE.
 - ii. S/E Monterrico 154 kV, propiedad de CGE.
 - iii. S/E Linares 154 kV, propiedad de CGE.
 - iv. S/E Maule 154 kV, propiedad de CGE.
 - v. S/E Yerbas Buenas 154 kV, propiedad de Luz Linares.
- c. Las instalaciones y las zonas fueron afectadas producto de un evento ocurrido en la Región de Ñuble, provincia de Diguillín, comuna de San Ignacio, código de comuna 16108.

4. Calificación de la ubicación de la instalación donde se produjo la falla, de acuerdo con la indicado en el Decreto 327 del año 1997 del Ministerio de Minería, Título IX, Artículo 25.

No aplica, dado que dicha norma aplica las empresas de Distribución.

5. Pérdidas de Generación, indicando monto y horas de desconexión y reposición

Transelec no tiene equipos de generación entre sus instalaciones.

6. Pérdidas de Consumos, indicando el detalle por subestación de los montos, horas de desconexión y reposición

De acuerdo a SCADA de Transelec, momento antes de la desconexión de la línea Parral - Charrúa 154 kV, se transmitía una potencia de 102,8 MW aproximadamente, en dirección desde la S/E Charrúa 154kV hacia la S/E Parral 154 kV.

7. Cronología de eventos, y descripción de las causas directa de cada evento

a. Eventos (actuaciones automáticas o manuales) ocurridos durante la evolución de la falla:

- i. El día 05 de abril de 2021 a las 13:33 horas, se produjo la desconexión forzada de la línea Parral - Charrúa 154 kV, propiedad de Transelec, por actuación de sus protecciones, producto de un cortocircuito monofásico a tierra en la fase C, el cual fue causado por una falla en instalaciones de terceros, producto de la apertura del puente de conexión eléctrica de la fase media (fase C) de la estructura N° 607N, ambas de propiedad de Besalco, operando las protecciones de manera correcta según sus ajustes y otorgando un adecuado despeje de la falla.
- ii. Posteriormente, a las 13:54 horas, mientras se realizaban las maniobras de traspaso de consumos de S/E Parral hacia S/E Charrúa se produjo la desconexión forzada de las líneas Parral - Charrúa 154 kV, Linares - Parral 154 kV y Linares - Maule 154 kV, todas de propiedad de Transelec, por actuación de sus protecciones, debido a que la falla en la estructura N° 607N aún se encontraba presente.

b. Acciones orientadas a la reposición del servicio y normalización de las instalaciones:

- i. A las 13:33 horas, inmediatamente tras ocurrida la desconexión, se recopilan las alarmas y registros de las protecciones operadas debido a la desconexión forzada de la línea Parral - Charrúa 154 kV, producto de la apertura del interruptor 52A2 de S/E Charrúa 154 kV.
- ii. A las 13:35 horas, con la autorización previa del Coordinador Eléctrico nacional, se realiza la apertura manual del interruptor 52A1 de S/E Parral 154 kV.
- iii. A las 13:36 horas, con la autorización previa del Coordinador Eléctrico nacional, se realiza el cierre manual del interruptor 52A2 de S/E Parral 154 kV, normalizando el servicio de los consumos asociados a la S/E Parral 154 kV.

De acuerdo a lo informado por CGE, se recuperan los consumos asociados a la S/E Monterrico desde S/E Chillán.

- iv. A las 13:42 horas, con autorización Coordinador Eléctrico nacional, Transelec solicita a CGE la apertura del interruptor 52AT1 de S/E Monterrico.
- v. A las 13:49 horas, Transelec realiza la lectura de las protecciones del paño A2 de S/E Charrúa 154 kV, las cuales indicaron que operó la protección de distancia en forma instantánea al detectar una falla monofásica a tierra en la fase C en zona 1. El localizador de falla indicó una distancia de 29,9 km desde la S/E Charrúa, la cual se encuentra fuera de la zona poblada.
- vi. A las 13:50 horas, Transelec informa al Coordinador Eléctrico Nacional que el localizador de falla indica que esta se encuentra fuera de zona poblada, solicitando autorización para realizar una reconexión manual de prueba de la línea Parral - Charrúa 154 kV.
- vii. A las 13:51 horas, con la autorización previa del Coordinador Eléctrico Nacional, Transelec realiza el cierre con éxito del interruptor 52A2 de S/E Charrúa 154 kV.
- viii. A las 13:54, el Coordinador Eléctrico Nacional solicita traspasar los consumos de S/E Parral hacia S/E Charrúa.

- ix. A las 13:54 horas, con la autorización previa del Coordinador Eléctrico Nacional, Transelec realiza la reconexión manual de prueba del interruptor 52A1 de S/E Parral 154 kV.
- x. A las 13:54 horas, se produjo la apertura de los interruptores 52A2 de S/E Maule, 52AT1 de S/E Linares y 52 A2 de S/E Charrúa. Este evento coincide con la maniobra de traspaso de consumos de S/E Parral hacia S/E Charrúa.
- xi. A las 13:54 horas, con la autorización previa del Coordinador Eléctrico nacional, realiza la apertura manual del interruptor 52A1 de S/E Parral 154 kV.
- xii. A las 13:57 horas, CGE informa que se realizó el cierre de los interruptores 52A2 de S/E Maule y 52AT1 de S/E Linares, normalizando el servicio de la totalidad de los consumos afectados.
- xiii. A las 14:09 horas, Transelec realiza la lectura de las protecciones del paño A2 de S/E Charrúa 154 kV, las cuales indicaron que operó la protección de distancia en Zona 2 al detectar una falla monofásica a tierra en la fase B.
- xiv. A las 14:34 horas, con la autorización previa del Coordinador Eléctrico Nacional, Transelec realiza el cierre con éxito del interruptor 52A2 de S/E Charrúa 154 kV.
- xv. A las 14:35 horas, Transelec verifica las corrientes por fase del paño A2 de S/E Charrúa desde los sistemas de protecciones, las cuales indicaron lo siguiente:
 - Sistema 1: Fase A = 30 A, Fase B = 31 A, Fase C = 8 A, N = 18 A.
 - Sistema 2: Fase A = 30 A, Fase B = 31 A, Fase C = 8 A, N = 18 A.
- xvi. A las 14:48 horas, con la autorización previa del Coordinador Eléctrico nacional, realiza la apertura manual del interruptor 52A2 de S/E Charrúa 154 kV, retirando del servicio la línea Parral - Charrúa 154 kV.
- xvii. A las 14:48 horas, Transelec informa al Coordinador Eléctrico nacional que se realizó una inspección visual pedestre encontrando la causa de la falla, la cual se debe a la apertura de un puente de conexión eléctrica de la fase media de la estructura N° 607N, de propiedad de Besalco, estructura seccionadora para la futura S/E Pueblo Seco.
- xviii. A las 15:05 horas, Transelec y CGE comienzan las maniobras para desenergizar y aterrizar la línea Parral - Charrúa 154 kV.
- xix. A las 17:09 horas, Transelec y CGE terminan las maniobras para desenergizar y aterrizar la línea Parral - Charrúa 154 kV.
- xx. A las 17:44 horas, Transelec pone en vigencia la Autorización de Trabajo (AT) por curso forzoso N° 62924 para iniciar la reparación de falla.
- xxi. A las 19:19 horas, Transelec finaliza los trabajos de reparación, quedando la instalación despejada para realizar la normalización del servicio.
- xxii. A las 19:25 horas, Transelec solicita a CGE realizar las maniobras de normalización en S/E Monterrico, según SODI 221.
- xxiii. A las 19:47 horas, Transelec informa al Coordinador Eléctrico nacional que los trabajos por cierre de puente en estructura N° 607N se encuentran finalizados. Además, se indica que se están realizando maniobras de patio y a la espera de que CGE confirme maniobras en S/E Monterrico para continuar con la normalización de la línea Parral - Charrúa 154 kV.
- xxiv. A las 20:10 horas, El Coordinador Eléctrico nacional informa a Transelec que CGE habría llegado a S/E Monterrico para iniciar las maniobras de normalización.

- xxv. A las 20:19 horas, Transelec informa al Coordinador Eléctrico nacional que todas las maniobras de patio se encuentran finalizadas, solicitando autorización para energizar línea Parral - Charrúa 154 kV.
- xxvi. A las 20:21 horas, con la autorización previa del Coordinador Eléctrico Nacional, Transelec realiza el cierre con éxito del interruptor 52A2 de S/E Charrúa 154 kV. Además, se verifica que la corriente por fase se encuentra en equilibrio.
- xxvii. A las 20:31 horas, con la autorización previa del Coordinador Eléctrico Nacional, Transelec realiza el cierre manual con éxito del interruptor 52A1 de S/E Parral 154 kV y la apertura manual con éxito del interruptor 52A2 de S/E Parral 154 kV, normalizando el servicio y la topología normal de operación de la línea Parral - Charrúa 154 kV.

8. Esquemas de protección y control involucrados en la falla.

a. Detalle de las protecciones operadas:

Línea 154 kV Parral - Charrúa 154 kV:

i. Paño A2, 154 kV, de la S/E Charrúa a las 13:33 horas.

Sistema 1, protección Siemens 7SA612: función de distancia 21N en fase C, Zona 1.

Sistema 2, protección Siemens 7SA87: función de distancia 21N en fase C, Zona 1.

ii. Paño A2, 154 kV, de la S/E Charrúa a las 13:54 horas.

Sistema 1, protección Siemens 7SA612: función de distancia 21N en fase B, Zona 2.

Sistema 2, protección Siemens 7SA87: función de distancia 21N en fase B, Zona 2.

b. Ajustes y características de las protecciones operadas.

(En archivos adjuntos).

c. Registros de la falla.

En el anexo 2, se muestran los registros oscilográficos y señales digitales generadas por los sistemas de protecciones.

En el anexo 3, se muestran los registros de eventos generados por los sistemas de protecciones.

d. Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control:

Paño A2, 154 kV, de la S/E Charrúa a las 13:33 horas:

- Sistema 1, protección Siemens 7SA611: De las señales digitales, oscilografías y registros de eventos, se observa un cortocircuito monofásico a tierra de la fase C, el cual es detectado hacia adelante por la función de distancia residual 21N, dando orden de desenganche al interruptor 52A2 de S/E Charrúa 154 kV, operando correctamente en forma instantánea de acuerdo a sus ajustes.
- Sistema 2, protección Siemens 7SA87: De las señales digitales, oscilografías y registros de eventos, se observa un cortocircuito monofásico a tierra de la fase C, el cual es detectado hacia adelante por la función de distancia residual 21N, dando orden de desenganche al interruptor 52A2 de S/E Charrúa 154 kV, operando correctamente en forma instantánea de acuerdo a sus ajustes.

Paño A2, 154 kV, de la S/E Charrúa a las 13:54 horas:

- Sistema 1, protección Siemens 7SA611: De las señales digitales, oscilografías y registros de eventos, se observa un cortocircuito monofásico a tierra de la fase B, el cual es detectado hacia adelante por la función de distancia residual 21N en zona 2. Transcurridos 499 ms desde la detección de falla por la función de distancia 21N en zona 2, el relé de protección da la orden de desenganche al interruptor 52A2 de S/E Charrúa 154 kV, operando correctamente de acuerdo a sus ajustes.
- Sistema 2, protección Siemens 7SA87: De las señales digitales, oscilografías y registros de eventos, se observa un cortocircuito monofásico a tierra de la fase B, el cual es detectado hacia adelante por la función de distancia residual 21N en zona 2. Transcurridos 498 ms desde la detección de falla por la función de distancia 21N en zona 2, el relé de protección da la orden de desenganche al interruptor 52A2 de S/E Charrúa 154 kV, operando correctamente de acuerdo a sus ajustes.

9. Análisis conjunto de:

a. Causas y consecuencias de la falla:

- i. El día 05 de abril de 2021 a las 13:33 horas, se produjo la desconexión forzada de la línea Parral - Charrúa 154 kV, propiedad de Transelec, por actuación de sus protecciones, producto de un cortocircuito monofásico a tierra en la fase C, el cual fue causado por una falla en instalaciones de terceros, producto de la apertura del puente de conexión eléctrica de la fase media (fase C) de la estructura N° 607N, ambas de propiedad de Besalco, operando las protecciones de manera correcta según sus ajustes y otorgando un adecuado despeje de la falla.
- ii. Posteriormente, a las 13:54 horas, mientras se realizaban las maniobras de traspaso de consumos de S/E Parral hacia S/E Charrúa se produjo la desconexión forzada de las líneas Parral - Charrúa 154 kV, Linares - Parral 154 kV y Linares – Maule 154 kV, todas de propiedad de Transelec, por actuación de sus protecciones, debido a que la falla en la estructura N° 607N aún se encontraba presente.

b. Actuación de los dispositivos de protección y control:

De acuerdo a los antecedentes disponibles, las protecciones operaron correctamente de acuerdo a sus ajustes.

c. Medidas o acciones adoptadas para mitigar los efectos de la falla y para normalización del suministro.

- i. Ver punto 7.b.

10. Reiteración de la falla según código de descripción en los últimos 24 meses

No se registran desconexiones previas con el mismo código de descripción en los últimos 24 meses.

11. Cantidad de fallas de la instalación en los últimos 24 meses

No se registran fallas de la instalación en los últimos 24 meses.

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

No aplica, dado que falla es en instalación de terceros.

13. Proposición del propietario respecto al origen de la falla.

Fuerza mayor por falla en instalación de terceros.

14. Acciones correctivas de corto y largo plazo en caso de comportamiento erróneo de instalaciones.

En el caso particular de la falla en cuestión, no existió un comportamiento erróneo o falla en las instalaciones de Transelec. En consecuencia, no existen acciones correctivas que informar.

15. Códigos según DO N° 0815/2014.

	Código	Descripción
Fenómeno_Físico_Id	OPE6	Falla en instalaciones de terceros u en otro segmento
Elemento_Id	TX2	Conductores
Fenómeno_Eléctrico_Id	DI21N	Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
Modo_Id	13	Opera según lo esperado.

16. Identificación de la empresa propietaria.

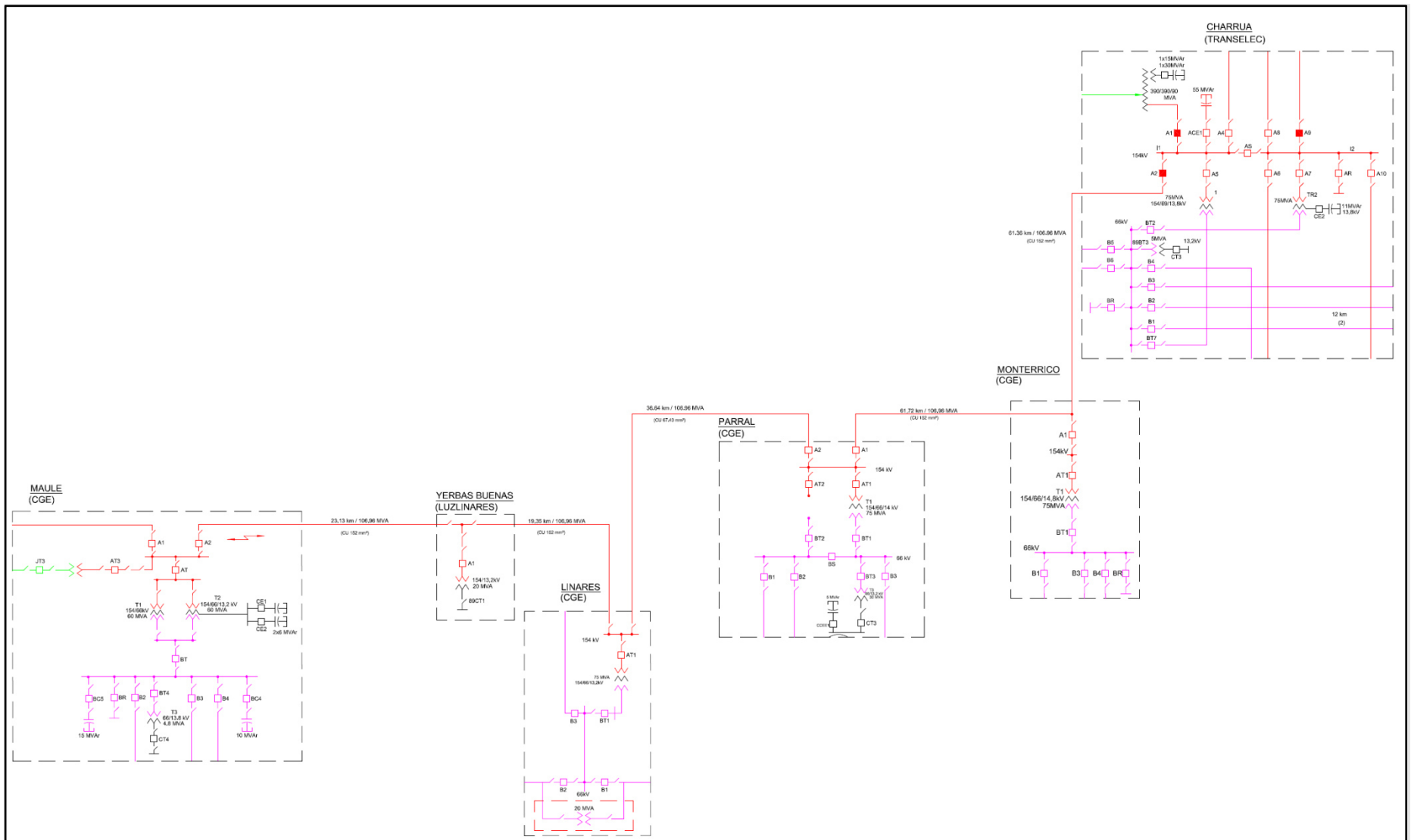
	Datos de la Empresa
Nombre de la empresa propietaria u operadora	Transelec S.A.
Rut	76.555.400-4
Representante Legal	Andrés Kuhlmann Jahn
Dirección	Orinoco 90, piso 14, Las Condes, Santiago.

17. Otros antecedentes que la empresa considere relevantes para el análisis y respaldo de las conclusiones.

- En el Anexo 1, se adjunta el diagrama unilineal de las instalaciones involucradas en la falla.
- En el Anexo 2, se adjunta las oscilografías y las señales digitales generadas por el sistema de protección.
- En el Anexo 3, se adjunta el registro de eventos generado por el sistema de protección.
- En el Anexo 4, se adjunta informe de interrupción de suministro.
- En el Anexo 5, se adjunta la documentación para el probatorio de Fuerza Mayor por falla en instalaciones de terceros
- En el Anexo 6, se adjunta las cartas enviadas al Director Regional SEC Región del Maule y al Director Regional SEC Región de Ñuble de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, con referencia a la desconexión de las líneas Parral - Charrúa 154 kV, Linares – Parral 154 kV y Maule – Linares 154 kV.
- En el Anexo 7, se adjunta la Carta enviada a Besalco, donde se solicita una aclaración respecto causas de la falla y las medidas de corto y largo plazo que se adoptarán para evitar la reiteración de este tipo de eventos.

Anexo 1: Diagrama unilineal

Figura 1: Diagrama Unilineal de las instalaciones involucradas en la falla.



Anexo 2: Oscilografías y señales digitales

Figura 2: Registro de oscilografías.

Siemens 7SA612, paño A2, S/E Charrúa, Sistema 1. Evento ocurrido a las 13:33 horas.

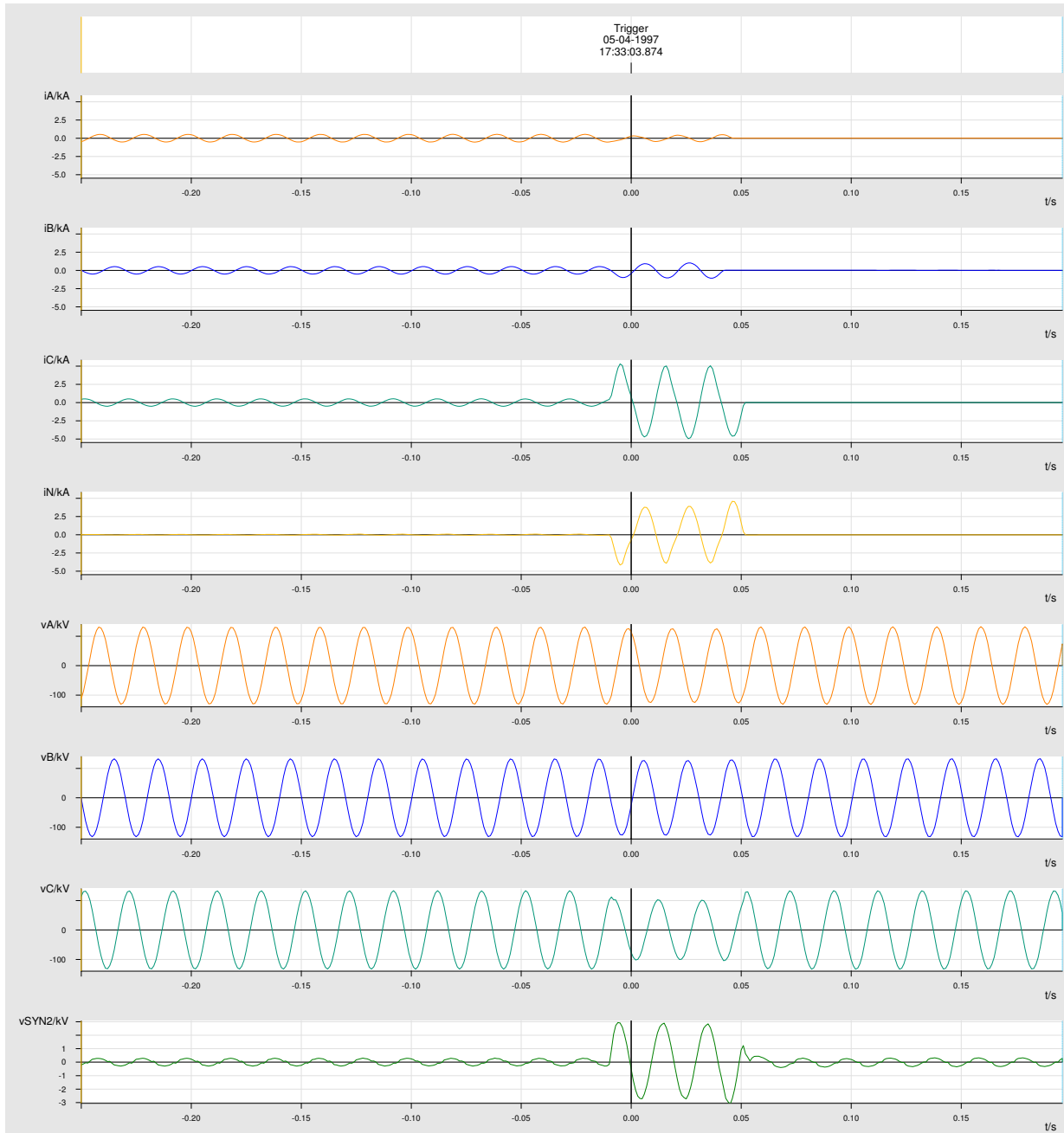


Figura 3: Registro de señales digitales.

Siemens 7SA612, paño A2, S/E Charrúa, Sistema 1. Evento ocurrido a las 13:33 horas.

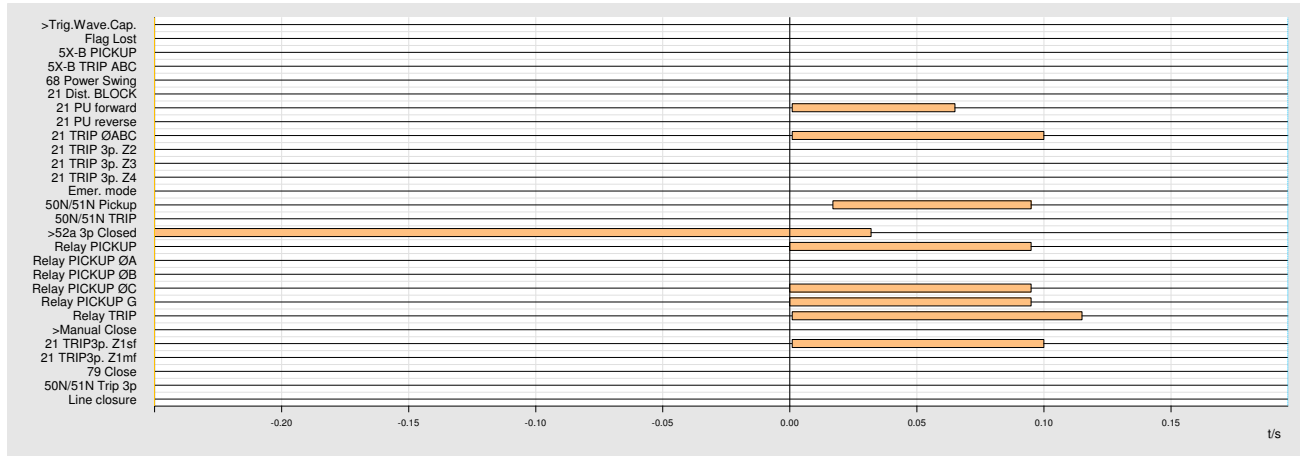


Figura 4: Registro de oscilografías.

Siemens 7SA87, paño A2, S/E Charrúa, Sistema 2. Evento ocurrido a las 13:33 horas.

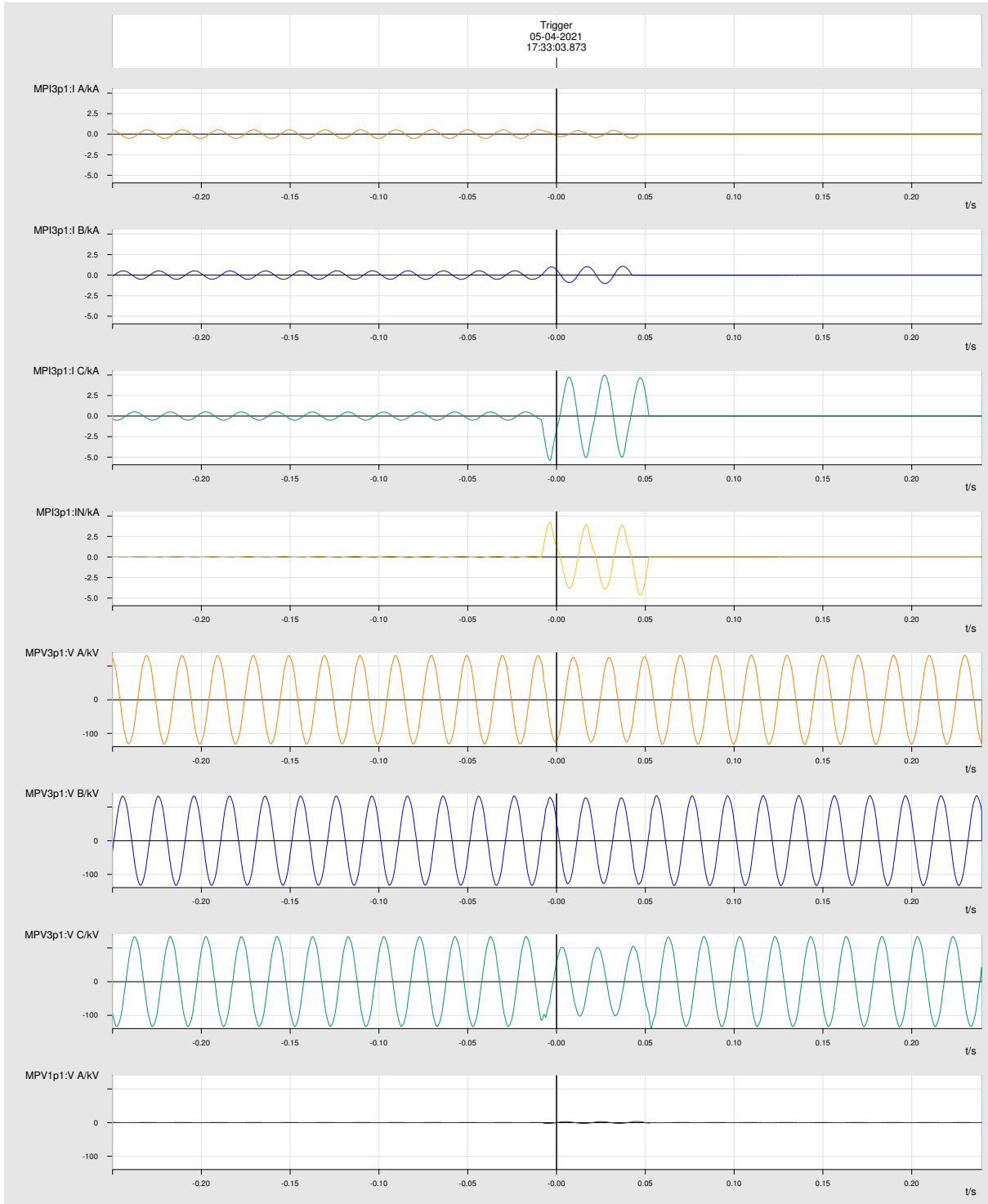
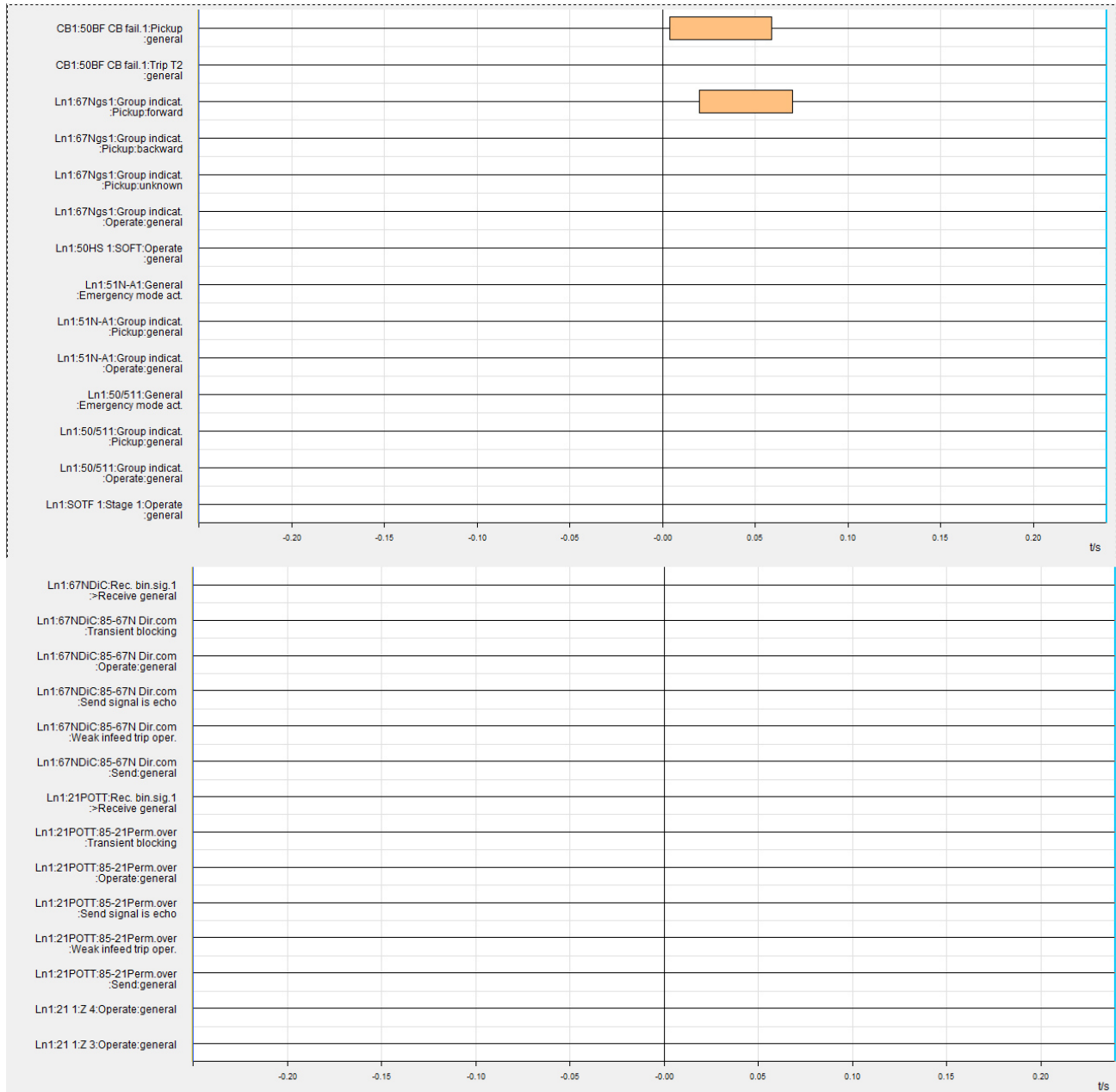


Figura 5: Registro de señales digitales.

Siemens 7SA87, paño A2, S/E Charrúa, Sistema 2. Evento ocurrido a las 13:33 horas.



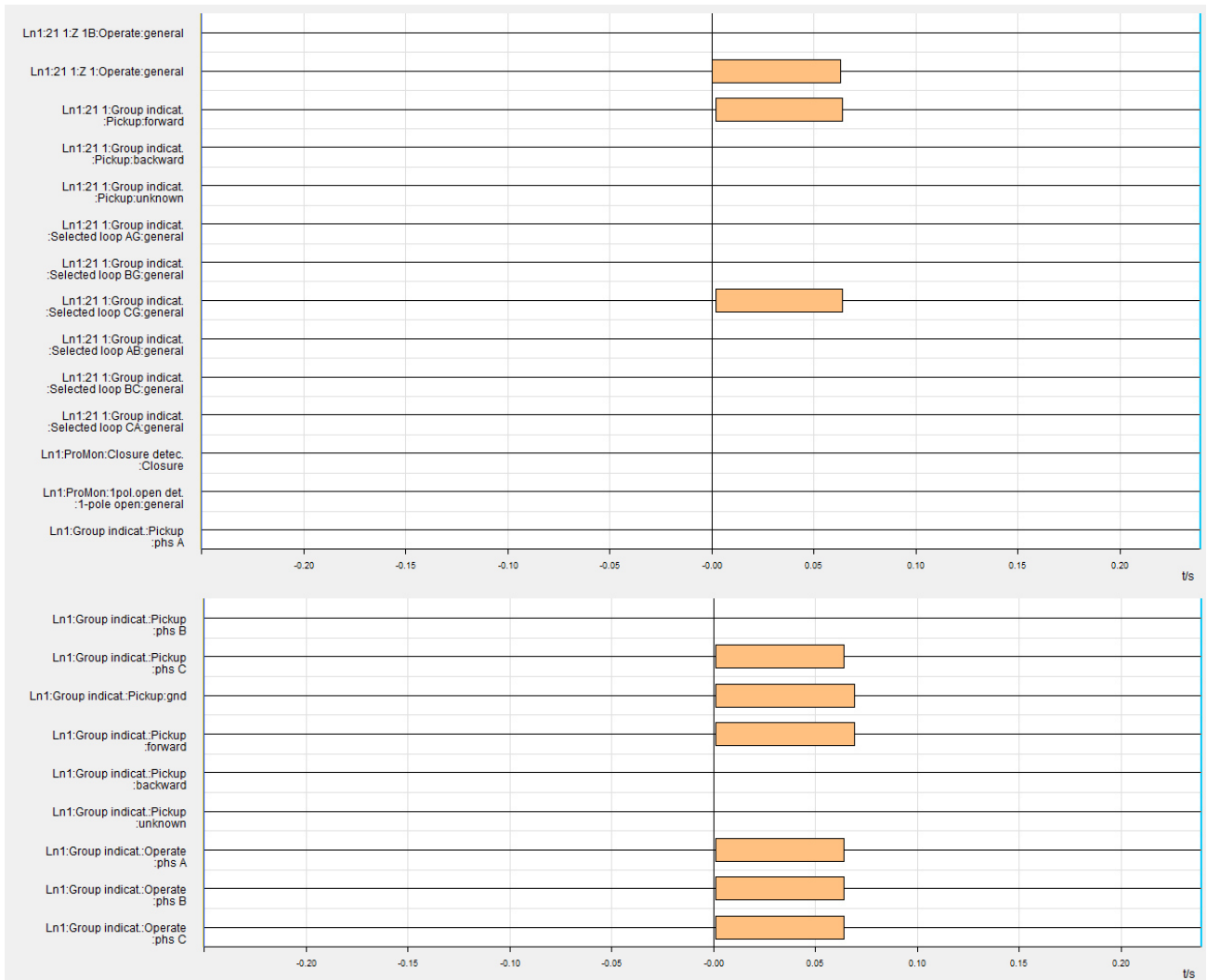


Figura 6: Registro de oscilografías.

Siemens 7SA612, paño A2, S/E Charrúa, Sistema 1. Evento ocurrido a las 13:54 horas.

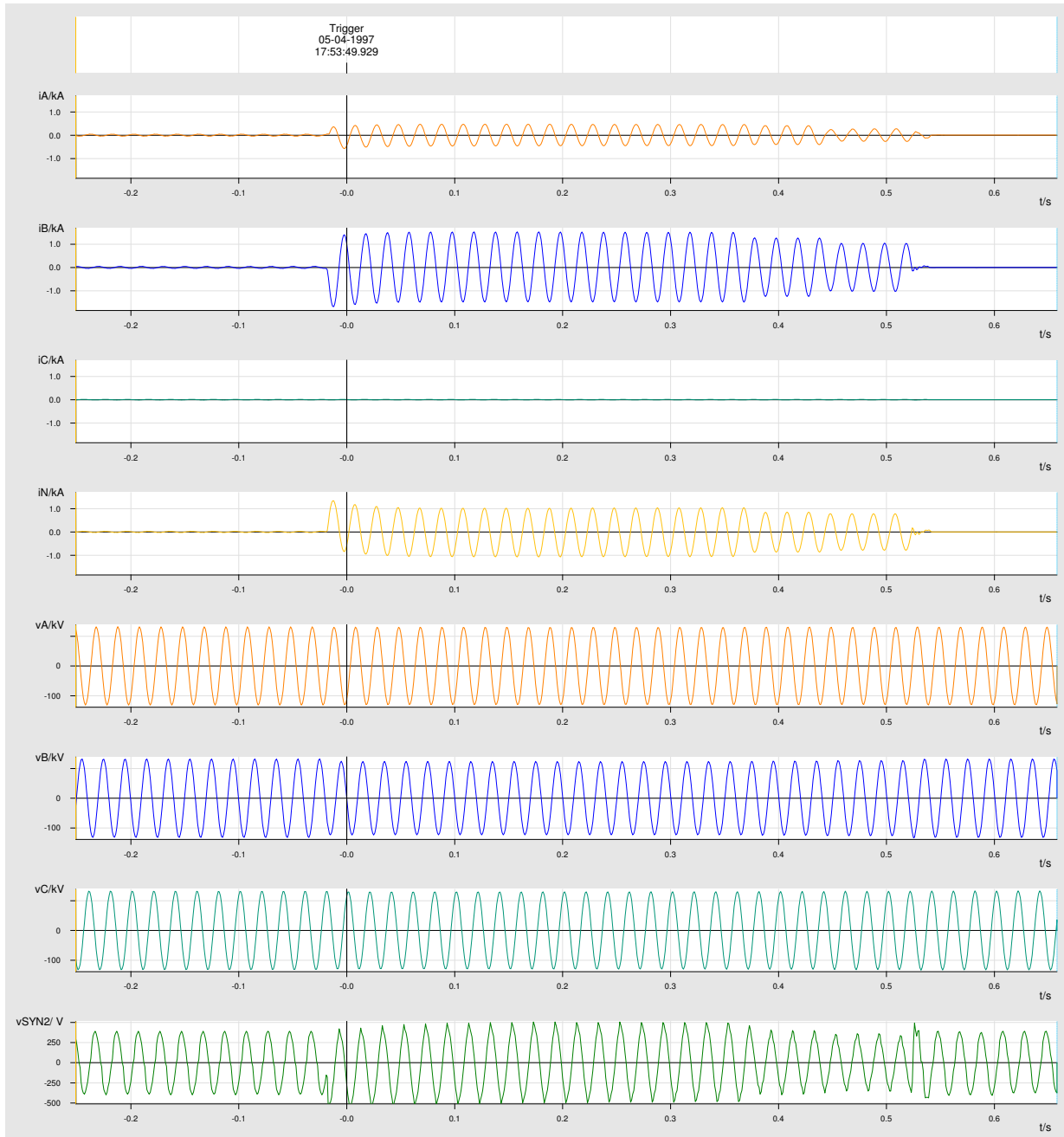


Figura 7: Registro de señales digitales.

Siemens 7SA612, paño A2, S/E Charrúa, Sistema 1. Evento ocurrido a las 13:54 horas.

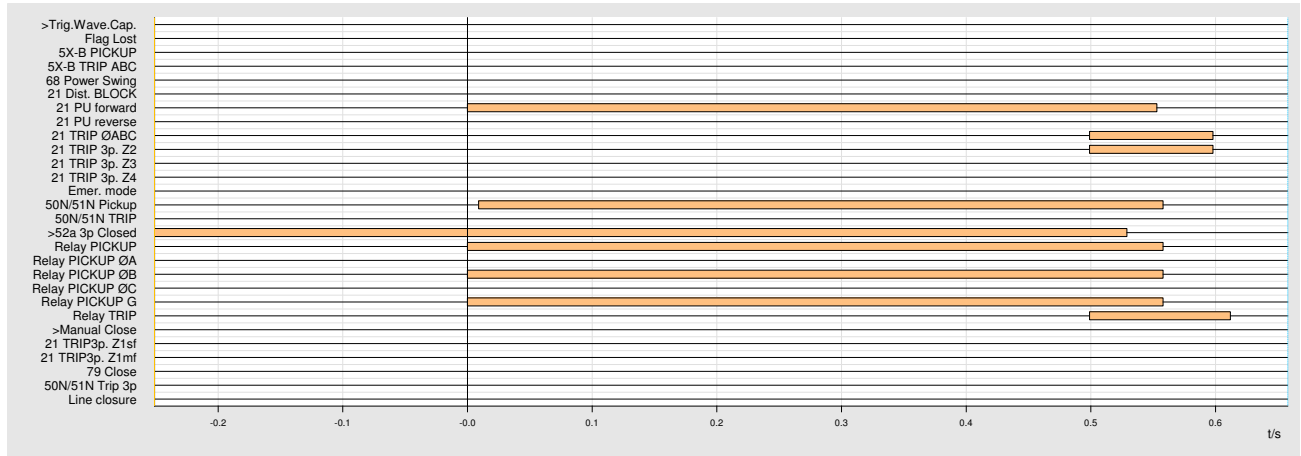


Figura 8: Registro de oscilografías.

Siemens 7SA87, paño A2, S/E Charrúa, Sistema 2. Evento ocurrido a las 13:54 horas.

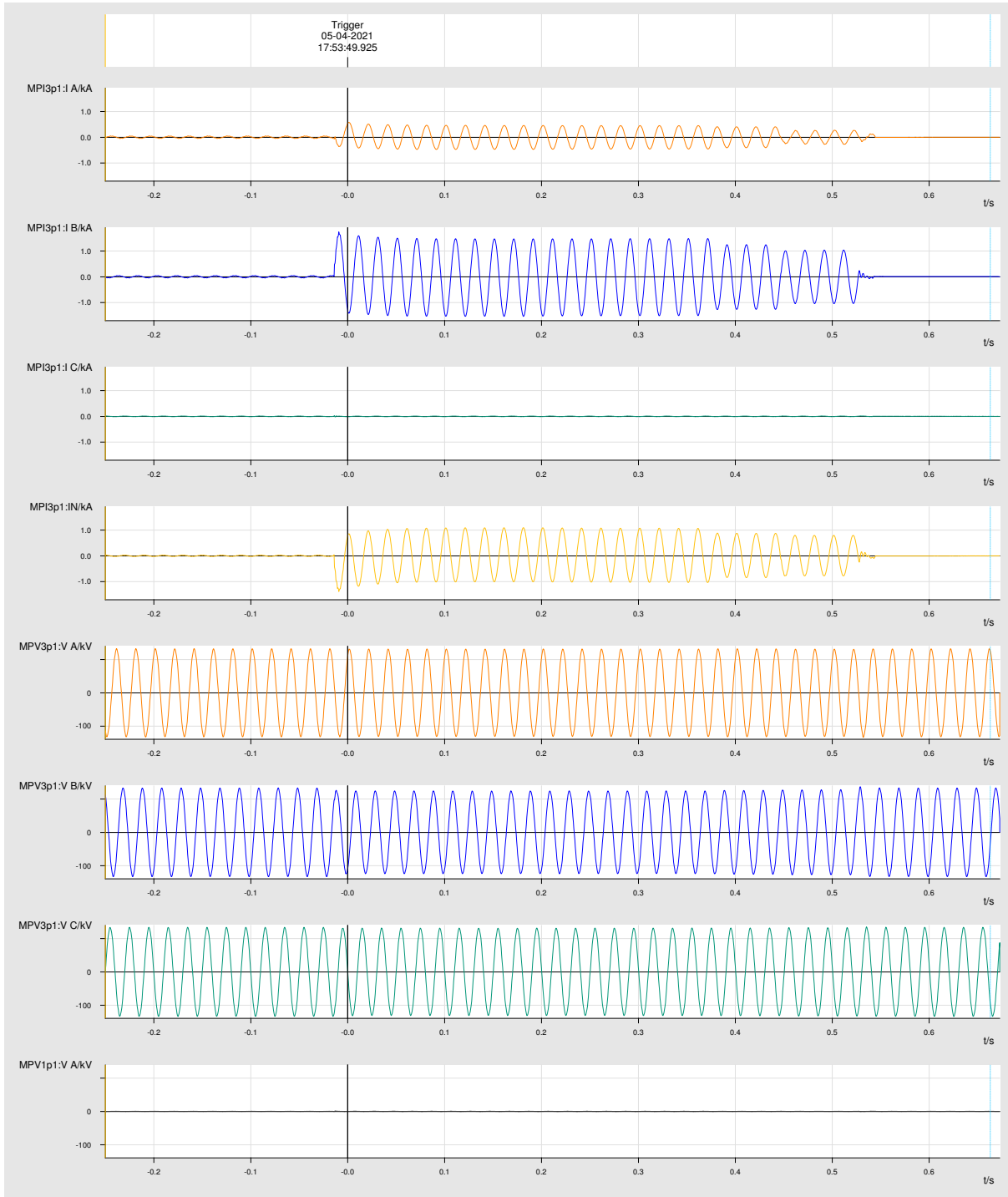
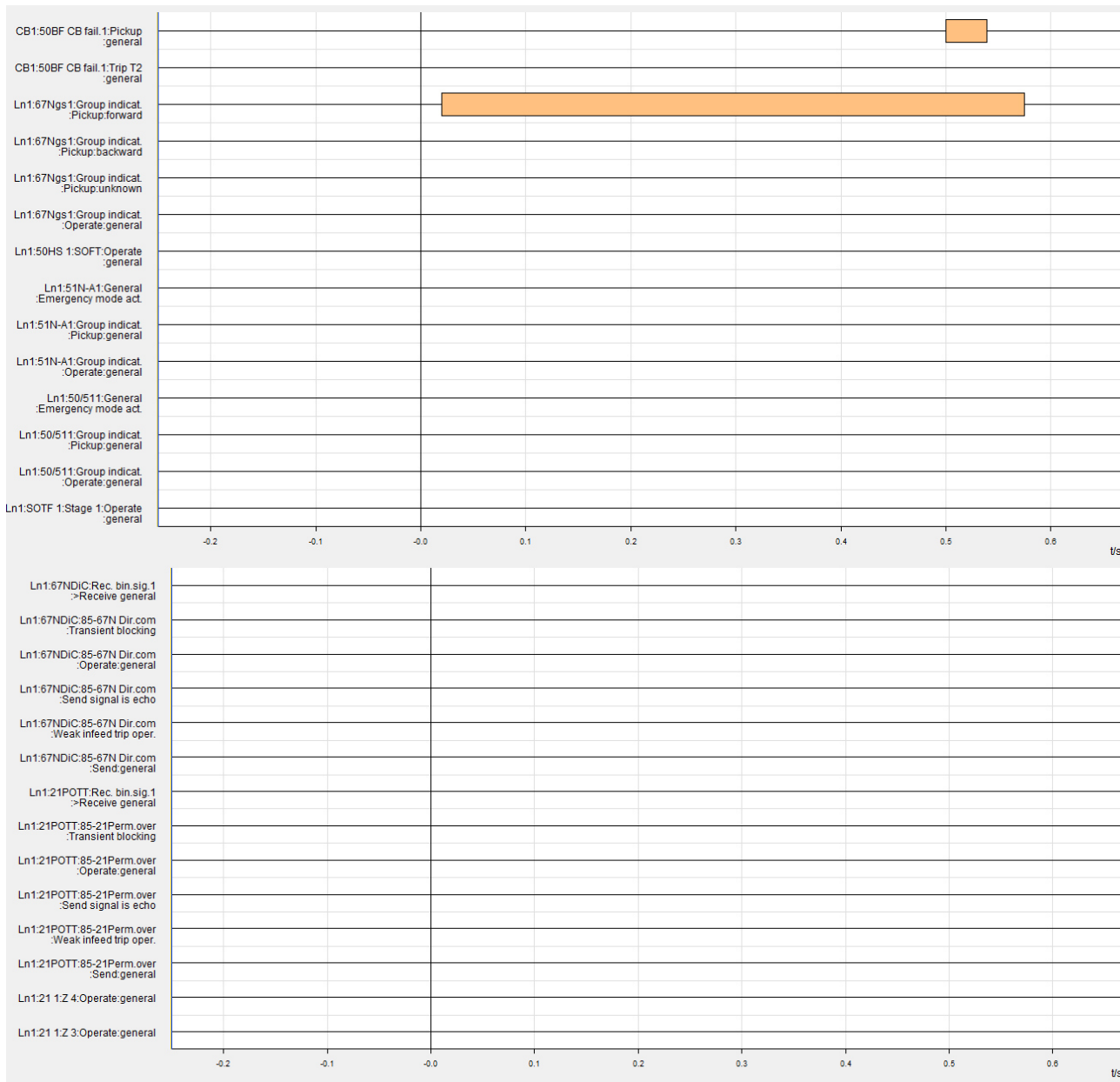
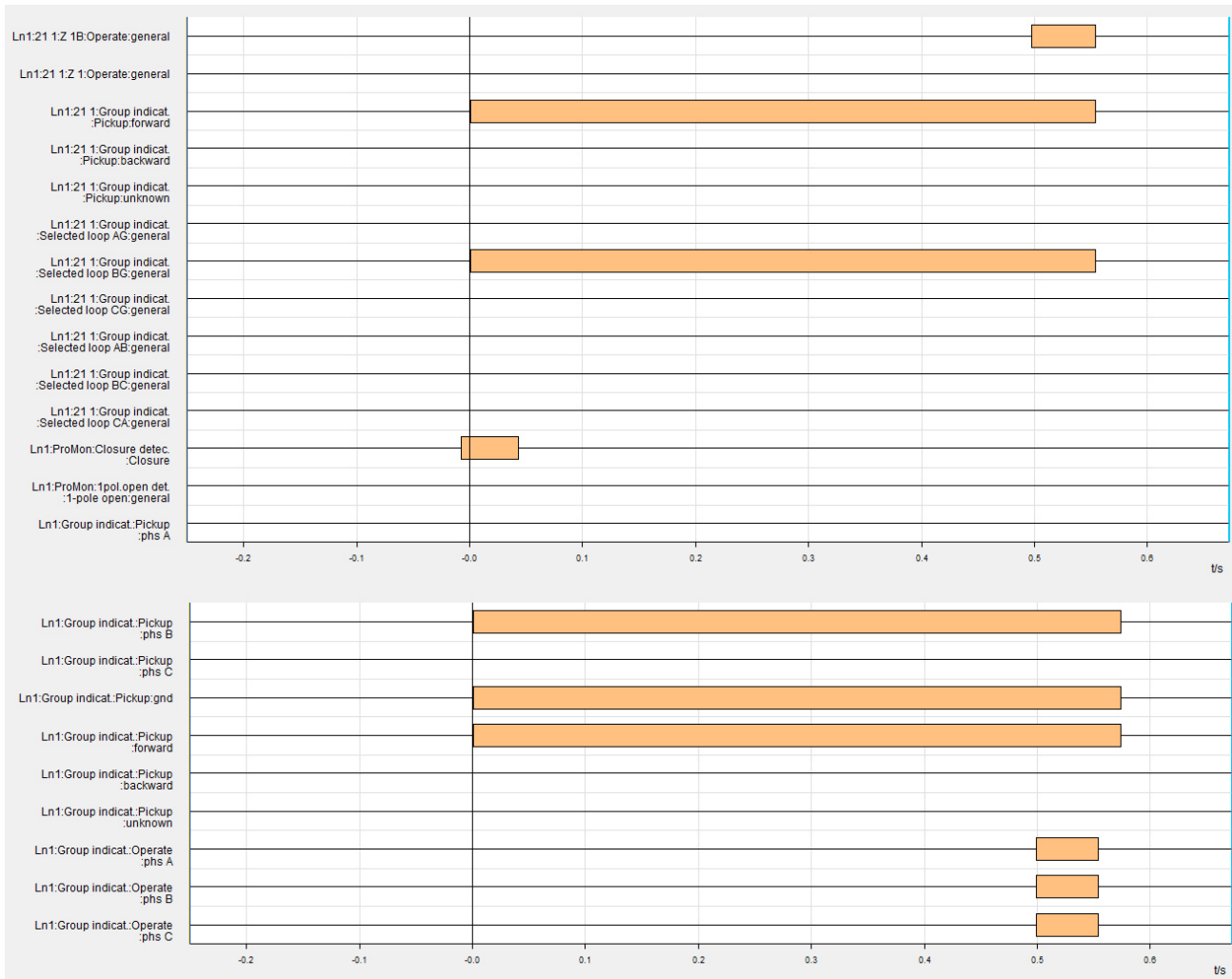


Figura 9: Registro de señales digitales.

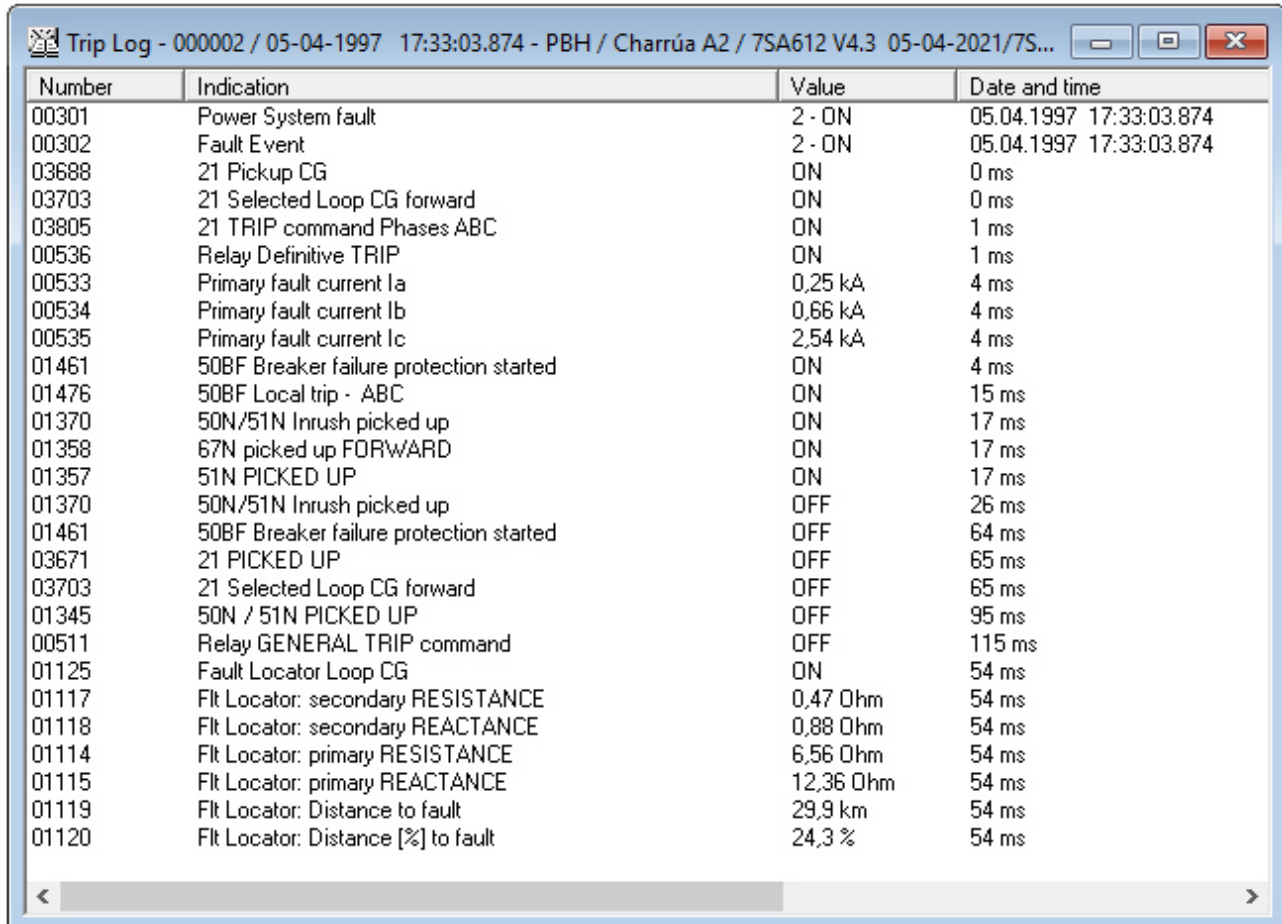
Siemens 7SA87, paño A2, S/E Charrúa, Sistema 2. Evento ocurrido a las 13:54 horas.





Anexo 3: Registros de Eventos

Figura 10: Siemens 7SA612, paño A2, S/E Charrúa, Sistema 1. Evento ocurrido a las 13:33 horas.



Number	Indication	Value	Date and time
00301	Power System fault	2 - ON	05.04.1997 17:33:03.874
00302	Fault Event	2 - ON	05.04.1997 17:33:03.874
03688	21 Pickup CG	ON	0 ms
03703	21 Selected Loop CG forward	ON	0 ms
03805	21 TRIP command Phases ABC	ON	1 ms
00536	Relay Definitive TRIP	ON	1 ms
00533	Primary fault current Ia	0,25 kA	4 ms
00534	Primary fault current Ib	0,66 kA	4 ms
00535	Primary fault current Ic	2,54 kA	4 ms
01461	50BF Breaker failure protection started	ON	4 ms
01476	50BF Local trip - ABC	ON	15 ms
01370	50N/51N Inrush picked up	ON	17 ms
01358	67N picked up FORWARD	ON	17 ms
01357	51N PICKED UP	ON	17 ms
01370	50N/51N Inrush picked up	OFF	26 ms
01461	50BF Breaker failure protection started	OFF	64 ms
03671	21 PICKED UP	OFF	65 ms
03703	21 Selected Loop CG forward	OFF	65 ms
01345	50N / 51N PICKED UP	OFF	95 ms
00511	Relay GENERAL TRIP command	OFF	115 ms
01125	Fault Locator Loop CG	ON	54 ms
01117	Ft Locator: secondary RESISTANCE	0,47 Ohm	54 ms
01118	Ft Locator: secondary REACTANCE	0,88 Ohm	54 ms
01114	Ft Locator: primary RESISTANCE	6,56 Ohm	54 ms
01115	Ft Locator: primary REACTANCE	12,36 Ohm	54 ms
01119	Ft Locator: Distance to fault	29,9 km	54 ms
01120	Ft Locator: Distance [%] to fault	24,3 %	54 ms

Figura 11: Siemens 7SA612, paño A2, S/E Charrúa, Sistema 1. Evento ocurrido a las 13:54 horas.

Number	Indication	Value	Date and time
00301	Power System fault	3 - ON	05.04.1997 17:53:49.928
00302	Fault Event	3 - ON	05.04.1997 17:53:49.928
03684	21 Pickup BG	ON	1 ms
03702	21 Selected Loop BG forward	ON	1 ms
01358	67N picked up FORWARD	ON	10 ms
01357	51N PICKED UP	ON	10 ms
03805	21 TRIP command Phases ABC	ON	500 ms
00536	Relay Definitive TRIP	ON	500 ms
00533	Primary fault current Ia	0,18 kA	502 ms
00534	Primary fault current Ib	0,72 kA	503 ms
00535	Primary fault current Ic	0,01 kA	503 ms
01461	50BF Breaker failure protection started	ON	503 ms
01476	50BF Local trip - ABC	ON	513 ms
01461	50BF Breaker failure protection started	OFF	538 ms
03671	21 PICKED UP	OFF	554 ms
03702	21 Selected Loop BG forward	OFF	554 ms
01345	50N / 51N PICKED UP	OFF	559 ms
00511	Relay GENERAL TRIP command	OFF	613 ms
01124	Fault Locator Loop BG	ON	455 ms
01117	Flt Locator: secondary RESISTANCE	3,92 Ohm	455 ms
01118	Flt Locator: secondary REACTANCE	3,43 Ohm	455 ms
01114	Flt Locator: primary RESISTANCE	54,84 Ohm	455 ms
01115	Flt Locator: primary REACTANCE	48,03 Ohm	455 ms
01119	Flt Locator: Distance to fault	116,3 km	455 ms
01120	Flt Locator: Distance [%] to fault	94,5 %	455 ms

Figura 12: Siemens 7SA87, paño A2, S/E Charrúa, Sistema 2. Evento ocurrido a las 13:33 horas.

Time stamp	Relative time	Fault number	Entry number	Functions structure	Name	Value	Quality	Cause	Number
05.04.2021 17:33:03.873 (33)		78		Fault log					
05.04.2021 17:33:04.073	00:00:00:00.200		33	Circuit breaker 1:50BF CB fail.1	Retrip T1	off	good (process)	Data change	301.4381.309
05.04.2021 17:33:04.014	00:00:00:00.141		32	Line 1:68 P.swing blk	Block zones	off	good (process)	Data change	21.5311.55
05.04.2021 17:33:03.975	00:00:00:00.102		31	Line 1:Fault locator	Fault loop	BG	good (process)	Data update	21.8671.306
05.04.2021 17:33:03.975	00:00:00:00.102		30	Line 1:Fault locator	Fault distance in %	-3.2 %	good (process)	Data update	21.8671.305
05.04.2021 17:33:03.975	00:00:00:00.102		29	Line 1:Fault locator	Fault distance	-7.7 km	good (process)	Data update	21.8671.304
05.04.2021 17:33:03.975	00:00:00:00.102		28	Line 1:Fault locator	Fault reactance sec.	-0.224 Ω	good (process)	Data update	21.8671.309
05.04.2021 17:33:03.975	00:00:00:00.102		27	Line 1:Fault locator	Fault resistance sec.	-25.384 Ω	good (process)	Data update	21.8671.308
05.04.2021 17:33:03.975	00:00:00:00.102		26	Line 1:Fault locator	Fault reactance prim.	-3.140 Ω	good (process)	Data update	21.8671.303
05.04.2021 17:33:03.975	00:00:00:00.102		25	Line 1:Fault locator	Fault resistance prim.	-355.382 Ω	good (process)	Data update	21.8671.302
05.04.2021 17:33:03.973	00:00:00:00.100		24	Circuit breaker 1:Circuit break.	Trip/open cmd. 3-pole	off	good (process)	Data change	301.4261.300
05.04.2021 17:33:03.942	00:00:00:00.069		23	Line 1:67N GFP gnd.sys.1:Inverse-T 1	Pickup	off	good (process)	Data change	21.1111.4891.55
05.04.2021 17:33:03.937	00:00:00:00.064		22	Line 1:21 Distance prot. 1:Group indicat.	Selected loop CG	off	good (process)	Data change	21.901.4501.303
05.04.2021 17:33:03.937	00:00:00:00.064		21	Line 1:21 Distance prot. 1:Group indicat.	Pickup	off	good (process)	Data change	21.901.4501.55
05.04.2021 17:33:03.936	00:00:00:00.063		20	Line 1:21 Distance prot. 1:Z 1	Operate	off	good (process)	Data change	21.901.3571.57
05.04.2021 17:33:03.932	00:00:00:00.059		19	Circuit breaker 1:50BF CB fail.1	Pickup	off	good (process)	Data change	301.4381.55
05.04.2021 17:33:03.923	00:00:00:00.050		18	Circuit breaker 1:50BF CB fail.1	Retrip T1	phs A phs B phs C	good (process)	Data change	301.4381.309
05.04.2021 17:33:03.922	00:00:00:00.049		17	Circuit breaker 1:50BF CB fail.1	Pickup	phs C	good (process)	Data change	301.4381.55
05.04.2021 17:33:03.919	00:00:00:00.046		16	Line 1:68 P.swing blk	Block zones	phs B	good (process)	Data change	21.5311.55
05.04.2021 17:33:03.889	00:00:00:00.016		15	Circuit breaker 1:Circuit break.	Break. voltage phs C	72.217 kV	good (process)	Data update	301.4261.316
05.04.2021 17:33:03.889	00:00:00:00.016		14	Circuit breaker 1:Circuit break.	Break. voltage phs B	90.225 kV	good (process)	Data update	301.4261.315
05.04.2021 17:33:03.889	00:00:00:00.016		13	Circuit breaker 1:Circuit break.	Break. voltage phs A	89.700 kV	good (process)	Data update	301.4261.314
05.04.2021 17:33:03.889	00:00:00:00.016		12	Circuit breaker 1:Circuit break.	Break.-current phs C	3296 A	good (process)	Data update	301.4261.313
05.04.2021 17:33:03.889	00:00:00:00.016		11	Circuit breaker 1:Circuit break.	Break.-current phs B	690 A	good (process)	Data update	301.4261.312
05.04.2021 17:33:03.889	00:00:00:00.016		10	Circuit breaker 1:Circuit break.	Break.-current phs A	266 A	good (process)	Data update	301.4261.311
05.04.2021 17:33:03.892	00:00:00:00.019		9	Line 1:67N GFP gnd.sys.1:Inverse-T 1	Pickup	gnd forward	good (process)	Data change	21.1111.4891.55
05.04.2021 17:33:03.882	00:00:00:00.009		8	Circuit breaker 1:50BF CB fail.1	Pickup	phs B phs C	good (process)	Data change	301.4381.55
05.04.2021 17:33:03.877	00:00:00:00.004		7	Circuit breaker 1:50BF CB fail.1	Pickup	phs C	good (process)	Data change	301.4381.55
05.04.2021 17:33:03.875	00:00:00:00.002		6	Line 1:21 Distance prot. 1:Group indicat.	Selected loop CG	on forward	good (process)	Data change	21.901.4501.303
05.04.2021 17:33:03.875	00:00:00:00.002		5	Line 1:21 Distance prot. 1:Group indicat.	Pickup	phs C gnd forward	good (process)	Data change	21.901.4501.55
05.04.2021 17:33:03.874	00:00:00:00.001		4	Circuit breaker 1:Circuit break.	Definitive trip	on	good (process)	Data change	301.4261.303
05.04.2021 17:33:03.874	00:00:00:00.001		3	Circuit breaker 1:Circuit break.	Trip/open cmd. 3-pole	on	good (process)	Data change	301.4261.300
05.04.2021 17:33:03.873	00:00:00:00.000		2	Line 1:21 Distance prot. 1:Z 1	Operate	phs A phs B phs C	good (process)	Data change	21.901.3571.57
05.04.2021 17:33:03.873	00:00:00:00.000		1	Recording:Fault recorder:Control	Fault number	78	good (process)	Data change	51.791.2761.310

Figura 13: Siemens 7SA87, paño A2, S/E Charrúa, Sistema 2. Evento ocurrido a las 13:54 horas.

Time stamp	Relative time	Fault number	Entry number	Functions structure	Name	Value	Quality	Cause	Number
05.04.2021 17:53:49.925 (29)		79		Fault log					
05.04.2021 17:53:50.529	00:00:00:00.604		29	Line 1:Fault locator	Fault loop	BG	good (process)	Data update	21.8671.306
05.04.2021 17:53:50.529	00:00:00:00.604		28	Line 1:Fault locator	Fault distance in %	61.3 %	good (process)	Data update	21.8671.305
05.04.2021 17:53:50.529	00:00:00:00.604		27	Line 1:Fault locator	Fault distance	150.1 km	good (process)	Data update	21.8671.304
05.04.2021 17:53:50.529	00:00:00:00.604		26	Line 1:Fault locator	Fault reactance sec.	4.352 Ω	good (process)	Data update	21.8671.309
05.04.2021 17:53:50.529	00:00:00:00.604		25	Line 1:Fault locator	Fault resistance sec.	4.284 Ω	good (process)	Data update	21.8671.308
05.04.2021 17:53:50.529	00:00:00:00.604		24	Line 1:Fault locator	Fault reactance prim.	60.934 Ω	good (process)	Data update	21.8671.303
05.04.2021 17:53:50.529	00:00:00:00.604		23	Line 1:Fault locator	Fault resistance prim.	59.969 Ω	good (process)	Data update	21.8671.302
05.04.2021 17:53:50.523	00:00:00:00.598		22	Circuit breaker 1:Circuit break.	Trip/open cmd. 3-pole	off	good (process)	Data change	301.4261.300
05.04.2021 17:53:50.499	00:00:00:00.574		21	Line 1:67N GFP gnd.sys.1:Inverse-T 1	Pickup	off	good (process)	Data change	21.1111.4891.55
05.04.2021 17:53:50.479	00:00:00:00.554		20	Line 1:21 Distance prot. 1:Group indicat.	Selected loop BG	off	good (process)	Data change	21.901.4501.302
05.04.2021 17:53:50.479	00:00:00:00.554		19	Line 1:21 Distance prot. 1:Group indicat.	Pickup	off	good (process)	Data change	21.901.4501.55
05.04.2021 17:53:50.479	00:00:00:00.554		18	Line 1:21 Distance prot. 1:Z 1B	Operate	off	good (process)	Data change	21.901.3572.57
05.04.2021 17:53:50.464	00:00:00:00.539		17	Circuit breaker 1:50BF CB fail.1	Pickup	off	good (process)	Data change	301.4381.55
05.04.2021 17:53:50.437	00:00:00:00.512		16	Circuit breaker 1:Circuit break.	Break. voltage phs C	93.011 kV	good (process)	Data update	301.4261.316
05.04.2021 17:53:50.437	00:00:00:00.512		15	Circuit breaker 1:Circuit break.	Break. voltage phs B	89.605 kV	good (process)	Data update	301.4261.315
05.04.2021 17:53:50.437	00:00:00:00.512		14	Circuit breaker 1:Circuit break.	Break. voltage phs A	92.386 kV	good (process)	Data update	301.4261.314
05.04.2021 17:53:50.437	00:00:00:00.512		13	Circuit breaker 1:Circuit break.	Break.-current phs C	8 A	good (process)	Data update	301.4261.313
05.04.2021 17:53:50.437	00:00:00:00.512		12	Circuit breaker 1:Circuit break.	Break.-current phs B	731 A	good (process)	Data update	301.4261.312
05.04.2021 17:53:50.437	00:00:00:00.512		11	Circuit breaker 1:Circuit break.	Break.-current phs A	187 A	good (process)	Data update	301.4261.311
05.04.2021 17:53:50.425	00:00:00:00.500		10	Circuit breaker 1:50BF CB fail.1	Pickup	phs B	good (process)	Data change	301.4381.55
05.04.2021 17:53:50.424	00:00:00:00.499		9	Circuit breaker 1:Circuit break.	Definitive trip	on	good (process)	Data change	301.4261.303
05.04.2021 17:53:50.424	00:00:00:00.499		8	Circuit breaker 1:Circuit break.	Trip/open cmd. 3-pole	on	good (process)	Data change	301.4261.300
05.04.2021 17:53:50.423	00:00:00:00.498		7	Line 1:21 Distance prot. 1:Z 1B	Operate	phs A phs B phs C	good (process)	Data change	21.901.3572.57
05.04.2021 17:53:49.968	00:00:00:00.043		6	Line 1:Process monitor:Closure detec.	Closure	off	good (process)	Data change	21.1131.4681.300
05.04.2021 17:53:49.944	00:00:00:00.019		5	Line 1:67N GFP gnd.sys.1:Inverse-T 1	Pickup	phs B gnd forward	good (process)	Data change	21.1111.4891.55
05.04.2021 17:53:49.926	00:00:00:00.001		4	Line 1:21 Distance prot. 1:Group indicat.	Selected loop BG	on forward	good (process)	Data change	21.901.4501.302
05.04.2021 17:53:49.926	00:00:00:00.001		3	Line 1:21 Distance prot. 1:Group indicat.	Pickup	phs B gnd forward	good (process)	Data change	21.901.4501.55
05.04.2021 17:53:49.925	00:00:00:00.000		2	Recording:Fault recorder:Control	Fault number	79	good (process)	Data change	51.791.2761.310
05.04.2021 17:53:49.918	-00:00:00:00.007		1	Line 1:Process monitor:Closure detec.	Closure	on	good (process)	Data change	21.1131.4681.300

Anexo 4: Informe de interrupción de suministro

FECHA DEL INFORME: 12-04-2021

EMPRESA: Transelec

1. INFORMACIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

CAUSA DE LA INTERRUPCION	OPE6 Falla en instalaciones de terceros u en otro segmento
INSTALACION ID	Línea Parral – Monterrico 154 kV C1 (ID 1307). Línea Monterrico Charrúa 154 kV C1 (ID 1547). Línea Linares - Parral 154 kV (ID 1305). Línea Maule- Yervas Buenas (ID 1306) Línea Yervas Buenas - Linares (ID 1546)
PROPIETARIO DE LA INSTALACION O EQUIPO DONDE OCURRIÓ LA FALLA	Besalco.
RUT PROPIETARIO INSTALACION O EQUIPO	N/A
NOMBRE DE LA INSTALACION ASOCIADA	Línea Parral -Charrúa 154 kV, línea Linares - Parral 154 kV y línea Maule – Linares 154 kV
PUNTO DE FALLA N° (corresponde al de Infraestructura GxTx)	El día 05 de abril de 2021 a las 13:33 horas, se produjo la desconexión forzada de la línea Parral - Charrúa 154 kV, propiedad de Transelec, por actuación de sus protecciones, producto de un cortocircuito monofásico a tierra en la fase C, el cual fue causado por una falla en instalaciones de terceros, producto de la apertura del puente de conexión eléctrica de la fase media (fase C) de la estructura N° 607N, ambas de propiedad de Besalco, operando las protecciones de manera correcta según sus ajustes y otorgando un adecuado despeje de la falla. Posteriormente, a las 13:54 horas, mientras se realizaban las maniobras de traspaso de consumos de S/E Parral hacia S/E Charrúa se produjo la desconexión forzada de las líneas Parral - Charrúa 154 kV, Linares - Parral 154 kV y Linares – Maule 154 kV, todas de propiedad de Transelec, por actuación de sus protecciones, debido a que la falla en la estructura N° 607N aún se encontraba presente.
DISPOSITIVO OPERADO (ID dispositivo de Infraestructura GxTx)	Paño A2, 154 kV, de la S/E Charrúa: ID 1360: Sistema 1, protección Siemens 7SA612-función de distancia residual (21N). ID 1458: Sistema 2, protección Siemens 7SA87-función de distancia residual (21N).
COMUNAS AFECTADAS (Corresponde al "Código Único Territorial (CUT)" determinado por la Subsecretaría de Desarrollo Regional)	Región de Ñuble, provincia de Diguillín, comuna de San Ignacio, código de comuna 16108.
CANTIDAD CLIENTES AFECTADOS (Es la suma de todos los clientes de los n bloques de reposición de la interrupción)	Transelec no tiene clientes regulados conectados a su red.
FECHA Y HORA INICIO INTERRUPCIÓN [DD/MM/AAAA hh/mm/ss]	Primer Evento: 05-04-2021 a las 13:33 horas. Segundo Evento: 05-04-2021 a las 13:54 horas
FECHA Y HORA TERMINO INTERRUPCIÓN (Corresponderá al horario de la última reposición por bloque) [DD/MM/AAAA hh/mm/ss]	Primer Evento: 05-04-2021 a las 13:36 horas. Segundo Evento: 05-04-2021 a las 13:57 horas

2. Descripción de la interrupción

2.1 Descripción de los hechos y de las circunstancias

El día 05 de abril de 2021 a las 13:33 horas, se produjo la desconexión forzada de la línea Parral - Charrúa 154 kV, propiedad de Transelec, por actuación de sus protecciones, producto de un cortocircuito monofásico a tierra en la fase C, el cual fue causado por una falla en instalaciones de terceros, producto de la apertura del puente de conexión eléctrica de la fase media (fase C) de la estructura N° 607N, ambas de propiedad de Besalco, operando las protecciones de manera correcta según sus ajustes y otorgando un adecuado despeje de la falla.

Posteriormente, a las 13:54 horas, mientras se realizaban las maniobras de traspaso de consumos de S/E Parral hacia S/E Charrúa se produjo la desconexión forzada de las líneas Parral - Charrúa 154 kV, Linares - Parral 154 kV y Linares – Maule 154 kV, todas de propiedad de Transelec, por actuación de sus protecciones, debido a que la falla en la estructura N° 607N aún se encontraba presente.

2.2 Elementos mínimos requeridos que acreditan imprevisibilidad (según R.Ex. N° 15704/2016)

De acuerdo a lo indicado en la legislación vigente respecto del requisito imprevisibilidad es aquel mediante el cual mi representada posee incapacidad técnica o fáctica de prever la ocurrencia del evento. En particular, el evento que dio origen a la falla de Transelec correspondió a una falla en instalaciones de terceros, cuyas consecuencias produjeron la desconexión en las instalaciones de mi representada. Al respecto, Transelec no puede hacerse cargo de los trabajos de los terceros, que es la razón por la cual se produjo la desconexión, ni prever en particular este tipo de eventos de terceros con consecuencias en las instalaciones de Transelec.

2.3 Elementos mínimos requeridos que acreditan irresistibilidad (según R.Ex. n° 15704/2016)

En cuanto a la irresistibilidad de hecho, como aquella circunstancia que no se ha podido evitar su acaecimiento y/o sus consecuencias, es del caso indicar que la desconexión de Transelec se debió a un cortocircuito ocurrido en instalaciones de terceros, dicha acción no es resistible por parte de mi representada al no existir opciones dentro de la esfera de control de Transelec para poder evitar dicha acción y sus posteriores consecuencias. Como se indicó, el puente de conexión eléctrica instalado por terceros, fue el que falló, produciendo la desconexión.

2.4 Elementos mínimos requeridos que acreditan exterioridad (según R.Ex. n° 15704/2016)

Finalmente, la causa de la falla se debió a un hecho ajeno, en instalaciones de terceros, donde no existe control alguno por parte de Transelec respecto de aquellas instalaciones ni de los trabajos, y sin haber contribuido de forma alguna en la ocurrencia de dicha falla. En consecuencia, la desconexión de Transelec se debe en un 100% a un acto ocurrido en instalaciones de terceros.

Anexo 5: Probatorio de Fuerza Mayor

1. Secuencia de operación de protecciones, incluyendo informe técnico (cómo operaron las protecciones y como debieron haber operado)

Ver sección 8.d.

2. ¿Falla corresponde a la misma empresa propietaria, pero en distinto segmento? (SI/NO)

No.

Anexo 6: Cartas enviadas a la Superintendencia de Electricidad y Combustibles

1. Carta enviada al Director Regional de la SEC, Región del Maule:



OI N° 033

Itahue, 06 de Abril de 2021.

Señor
Francisco Valdebenito Arriagada
Director Regional Región del Maule
Superintendencia de Electricidad y Combustibles
1 Norte N° 801, 6° Piso, Oficina 601, Casilla N° 680
Talca

**REFERENCIA: Desconexión de línea de 154 kV Charrúa - Parral.
Código de empresa 902.**

Señor Director Regional:

Informamos a usted que el lunes 05 de abril de 2021, a las 13:32 horas, se produjo la desconexión de la línea de 154 kV Maule – Charrúa, sector Parral - Charrúa, por operación de sus protecciones, provocando la interrupción del abastecimiento de energía eléctrica a los consumos de las subestaciones Parral y Monterrico, propiedad de CGE, en las regiones del Maule y Ñuble, respectivamente, con una pérdida de potencia estimada de 103 MW. Respecto de la recuperación de la Barra de la S/E Parral, esta se energizó a las 13:36 horas a través de la S/E Maule reestableciendo el servicio por parte de Transelec y según lo informado por el Coordinador Eléctrico Nacional.

Una vez ocurrido el evento, se desplegó inmediatamente nuestro personal a la atención de la falla, y luego de detectar que ésta se encontraba fuera de zona poblada, se le solicitó al Coordinador Eléctrico Nacional la prueba de reconexión manual, la cual resulta exitosa a las 13:52 horas.

Sin embargo, durante los traspasos de carga de S/E Parral a S/E Charrúa, se generó un segundo evento a las 13:54 horas, provocando la interrupción del abastecimiento de energía eléctrica a los consumos de las subestaciones Parral y Linares en la Región del Maule, con una pérdida de potencia estimada de 77 MW. Para la normalización de los consumos, el Coordinador Eléctrico Nacional instruyó realizar la recuperación de servicio de S/E Parral, abasteciendo desde S/E Maule y mantener la condición hasta la reparación de la línea.

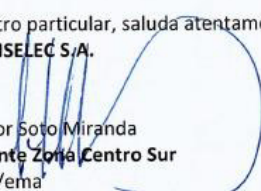
En paralelo a la antedicha atención de falla, nuestro personal que se encontraba realizando la inspección visual pedestre en el punto de la primera falla detectó abierto el puente de conexión eléctrica en la fase media de la estructura 607N, de propiedad de Besalco, estructura seccionadora para la futura S/E Pueblo Seco, circunstancia que habría ocasionado las interrupciones.

Finalmente, a las 20:21 horas se normalizó la línea recuperando así la topología de las instalaciones, alimentando las subestaciones Parral y Monterrico desde Charrúa.

Sin otro particular, saluda atentamente a usted,

TRANSELEC S.A.

Héctor Soto Miranda
Gerente Zona Centro Sur
HSM/ema



2. Carta enviada al Director Regional de la SEC, Región de Ñuble:



OS - N°1037.-

Concepción, 07 de abril de 2021.

Señor
Víctor Pérez Ortega
Director Regional SEC Región de Ñuble
Bulnes N°835
CHILLÁN

**Ref.: Desconexión de línea de 154 kV Itahue – Charrúa, Sector Parral – Charrúa de Transelec.
Código de empresa 902.**

Señor Director Regional:

Informamos a usted que el lunes 05 de abril de 2021, a las 13:33 horas, se produjo la desconexión de la línea de 154kV Maule – Charrúa, sector Parral - Charrúa, por operación de sus protecciones, provocando la interrupción del abastecimiento de energía eléctrica a los consumos de las subestaciones Parral y Monterrico, propiedad de CGE-Transmisión en la Región del Maule y Ñuble respectivamente, con una pérdida de potencia estimada de 103 MW. Respecto de la recuperación de la Barra de la S/E Parral, esta se energizó a las 13:36 horas a través de la S/E Maule reestableciendo el servicio por parte de Transelec, mientras que el suministro de la S/E Monterrico fue normalizada por la empresa CGE a las 13:35 horas, según lo informado por el Coordinador Eléctrico Nacional.

Una vez ocurrido el evento, se desplegó inmediatamente nuestro personal a la atención de la falla y luego de detectar que esta se encontraba fuera de zona poblada, se le solicitó al Coordinador Eléctrico Nacional la prueba de reconexión manual, la cual resulta exitosa a las 13:52 horas. Sin embargo, durante los trasposos de carga de S/E Parral a S/E Charrúa, se generó un segundo evento a las 13:54 horas provocando la interrupción del abastecimiento de energía eléctrica a los consumos de las subestaciones Parral y Linares en la Región del Maule, con una pérdida de potencia estimada de 77 MW. Para la normalización de los consumos el Coordinador instruye realizar la recuperación de servicio de S/E Parral abasteciendo desde S/E Maule y mantener la condición hasta la reparación de la línea.

En paralelo a la antedicha atención de falla, nuestro personal que se encontraba realizando la inspección visual pedestre en el punto de la primera falla, detectó abierto el puente de conexión eléctrica en la fase media de la estructura 607N, de propiedad de Besalco, estructura seccionadora para la futura S/E Pueblo Seco, circunstancia que ocasionó la interrupción.

Finalmente, a las 20:21 horas se normalizó la línea recuperando así la topología de las instalaciones, alimentando las subestaciones Parral y Monterrico desde Charrúa.

Saludamos atentamente a usted,

TRANSELEC S.A.



Luis Pérez Álvarez
Gerente Zona Sur

www.transelec.cl
Bellavista 3103
Concepción, Chile
+(56) 41 238 2436

Anexo 7: Carta enviada a Besalco.



OS-N°1038.-

Concepción, 09 de abril de 2021

Señor
Jose Ignacio Lois Rivas
BESALCO TRANSMISION SpA
Avenida Tajamar 183, Of. 301, Las Condes
SANTIAGO

REFERENCIA: Falla en Estructura N°607N de la Línea Charrúa – Parral 154 kV.

De nuestra consideración,

Nos dirigimos a usted con motivo de los eventos de falla ocurridos el lunes 05 de abril de 2021 en nuestra línea Charrúa – Parral 154 kV, consistentes en dos desconexiones forzadas de nuestra instalación producto de deficiencias en la ejecución de vuestro proyecto “Nueva Subestación Pueblo Seco 154/23 kV”, ubicado en la comuna de San Ignacio, provincia de Diguillín, Región de Ñuble.

Desde ya cabe precisar que esta situación provocó la interrupción del suministro a las subestaciones Parral, Monterrico y Linares, en las regiones del Maule y Ñuble, por un total de 103 MW, en el primer evento de falla ocurrido las 13:33 horas, y por 77 MW, en el segundo evento de falla ocurrido a las 13:54, afectándose así la continuidad, seguridad y calidad del servicio a clientes regulados del sistema hasta las 20:31 horas, momento en que se normalizó nuestra línea de transmisión y se recuperó la topología de las instalaciones, alimentando las subestaciones desde Charrúa.

Respecto a la causa de los eventos de falla, Transelec constató, luego de la correspondiente inspección visual pedestre, que estos se habrían producido por una falla en el puente de conexión eléctrica de la fase media (fase C) de la estructura N° 607N, de propiedad de su representada y asociada a los trabajos previos e instalaciones provisionales de vuestro proyecto.

La circunstancia objeto de esta comunicación es de gran preocupación para Transelec, ya que entendemos que los trabajos de vuestro proyecto podrían no estarse desarrollando con la diligencia debida para evitar perjuicios a nuestras instalaciones existentes, el sistema eléctrico y los clientes regulados. Por ello, solicitamos nos puedan informar sobre las causas precisas que originaron los eventos de falla y nos detallen las medidas de corto y largo plazo que se adoptarán en vuestro proyecto para evitar la reiteración de contingencias en el sistema.

Por último, informamos a usted que enviaremos el detalle de los costos de reparación en los que tuvo que incurrir Transelec para recuperar el suministro, con tal que vuestra representada realice el respectivo reembolso.

Sin otro particular, saludamos atentamente a usted,

TRANSELEC S.A.



Luis Pérez Álvarez
Gerente Zona Sur

www.transelec.cl
Bellavista 3103
Concepción, Chile
+(56) 41 238 2436

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021001038, 2021001041 y 2021001067	FECHA DE FALLA: 05 de Abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) SSEE Parral y Monterrico	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	05 de Abril de 2021
Hora	13:33

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.

S/E Parral: 473
S/E Monterrico: 1656

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

Tx

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

No corresponde a CGE calificar equipo fallado, para fallas de terceros.

1.3. Causa origen de la falla:

Falla externa al sistema de CGE, aguas arriba de nuestras instalaciones, que de acuerdo a medios oficiales de información del Coordinador Eléctrico Nacional corresponde a interrupción forzada por protecciones de LT 154kV Charrúa-Parral, de propiedad de Transelec.

1.4. Proposición de origen de la falla.

I. Externa.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021001038, 2021001041 y 2021001067	FECHA DE FALLA: 05 de Abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) SSEE Parral y Monterrico	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico *	-	
Elemento del Sistema Eléctrico	-	
Fenómeno Eléctrico	-	
Modo	-	

Nota: No corresponde a CGE calificar fallas de terceros.

1.6. Comuna donde se originó la falla.

No corresponde a CGE calificar origen de fallas de terceros.

1.7. Comunas afectadas por la falla.

- 8401, Chillán
- 8403, Cobquecura
- 7202, Chanco
- 8408, Ninhue
- 8416, San Carlos
- 8420, Trehuaco
- 7203, Pelluhue
- 7404, Parral
- 7201, Cauquenes
- 8409, Ñiquén

1.8. Reiteración.

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

No Aplica.

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

No Aplica.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021001038, 2021001041 y 2021001067	FECHA DE FALLA: 05 de Abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) SSEE Parral y Monterrico	

No Aplica.

1.9. Datos empresa propietaria instalación operada

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
COCHARCAS	Transformadores N°1 y N°2	13:33	13:35
COCHARCAS	Arranque en 66kV a Copelec	13:33	13:35
COCHARCAS	Arranque en 66 a EFE	13:33	13:35
HUALTE	Transformador N°1 66/33kV 10MVA	13:33	13:35
HUALTE	Transformador N°2 66/MT 2MVA	13:33	13:35
HUALTE	Transformador N°3 66/MT 2MVA	13:33	13:35
QUIRIHUE	Transformador N°1 66/23kV 10MVA	13:33	13:35
QUIRIHUE	Transformador N°2 23/13,8kV 6,25MVA	13:33	13:35
SANTA ELVIRA	Transformador N°1	13:33	13:35
SANTA ELVIRA	Transformador N°2	13:33	13:35
PARRAL	Transformador N°1 154/66kV 75MVA	13:33	13:36

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021001038, 2021001041 y 2021001067	FECHA DE FALLA: 05 de Abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) SSEE Parral y Monterrico	

PARRAL	Transformador N°3 66/13,8kV 30MVA	13:33	13:36
CAUQUENES	Transformador N°1 66/13,8kV 12MVA	13:33	13:36
LA VEGA	Transformador N°1 66/23kV 8MVA	13:33	13:36
SAN GREGORIO	Arranque a Luz Parral	13:33	13:36
ÑIQUEN	Arranque a EFE	13:33	13:36
SAN CARLOS	Transformador N°1 66/13,8kV 18,7 MVA	13:33	13:36

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

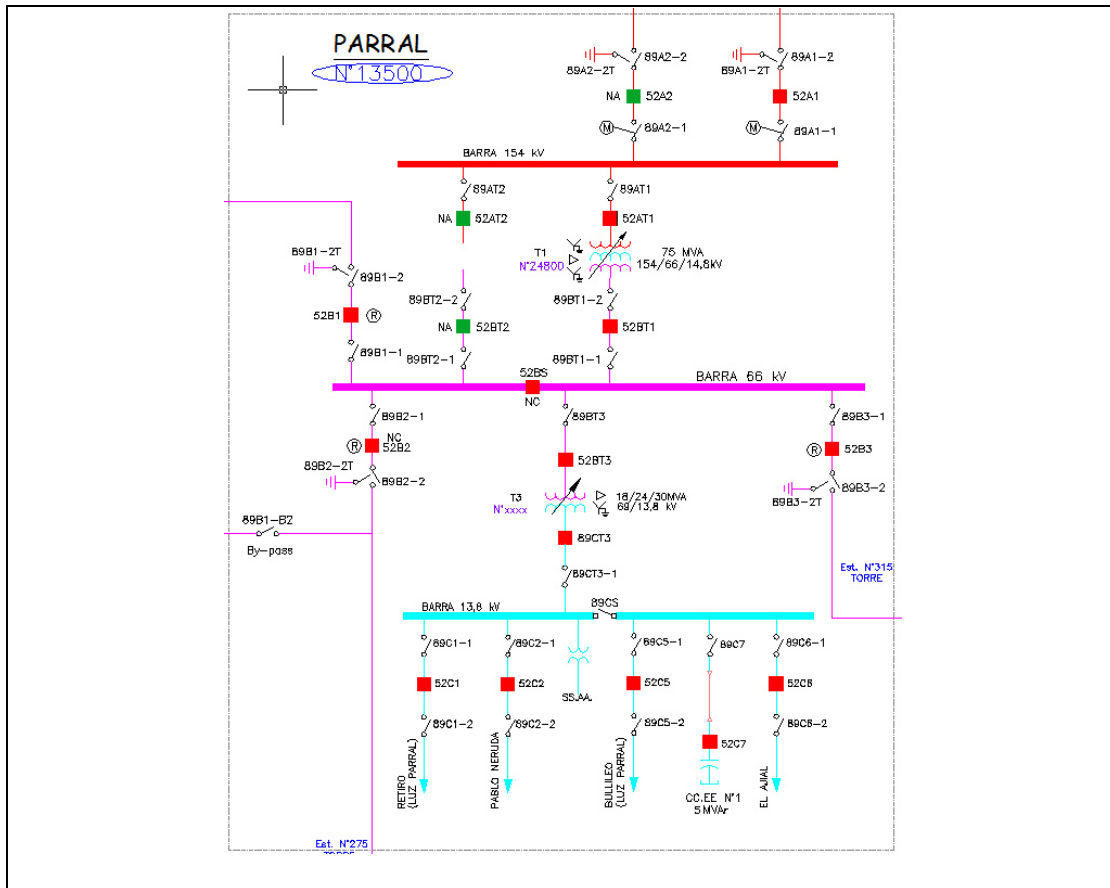


Figura 1; Diagrama Unilínea Simplificado de S/E Parral.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021001038, 2021001041 y 2021001067	FECHA DE FALLA: 05 de Abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) SSEE Parral y Monterrico	

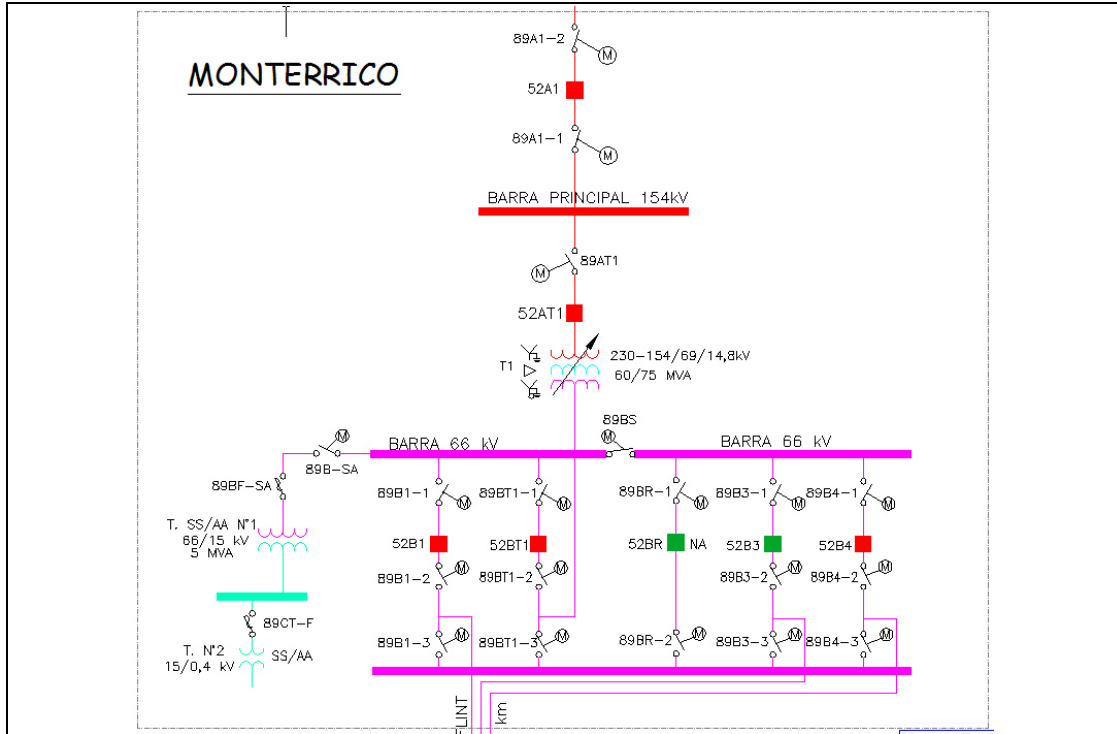


Figura 2; Diagrama Unilineal Simplificado de S/E Monterrico.

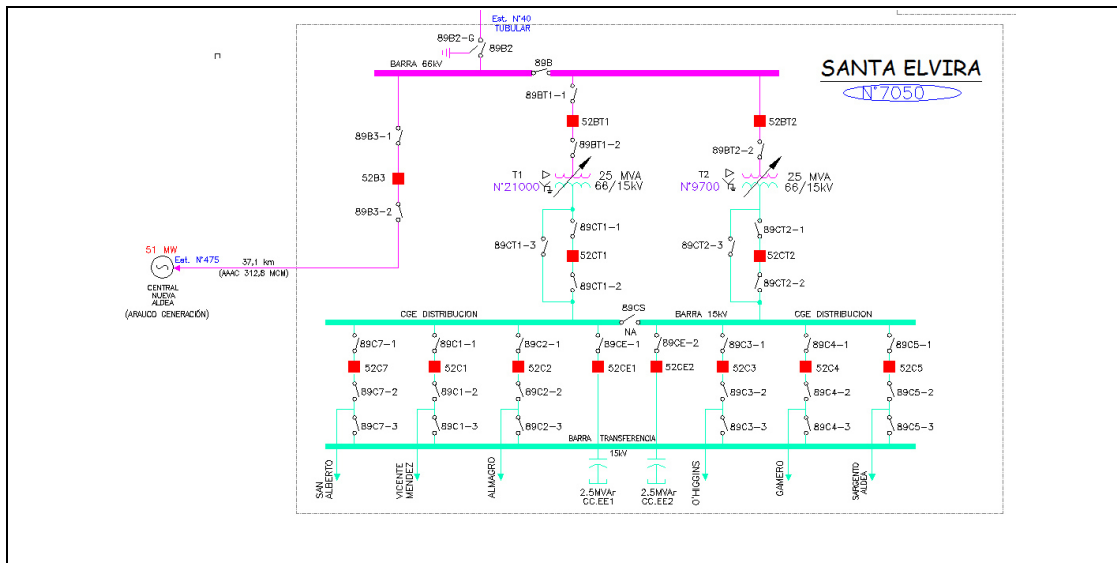


Figura 3; Diagrama Unilineal Simplificado de S/E Santa Elvira.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021001038, 2021001041 y 2021001067	FECHA DE FALLA: 05 de Abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) SSEE Parral y Monterrico	

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación /Transformador	Alimentador/ Nema	MW	Hora desconexión	Hora normalización	Clientes afectados	Comunas afectadas	Rural/ Urbano	Comentarios
COCHARCAS / T1 y T2	Río Ñuble / 52CT	3,13	13:33	13:35	348	Chillán, San Carlos, San Nicolás	Rural/ Urbano	
COCHARCAS / Arranque en 66kV	Arranque en 66kV a Copelec	6,5	13:33	13:35	*	*		Consumos Copelec
COCHARCAS / Arranque en 66kV	Arranque en 66kV a EFE	0,1	13:33	13:35	*	*		Consumos EFE
HUALTE / T1	LT 33kV Hualte - Quirihue	0,41	13:33	13:35	852	Ninhue	Rural	Consumos conectados LT 33kV
HUALTE / T2	San Nicolas / CT2	1,02	13:33	13:35	2251	Ninhue, San Nicolás	Rural/ Urbano	
HUALTE / T3	Coipin / CT2	0,4	13:33	13:35	*	*		Consumos Copelec
QUIRIHUE / T1	Cobquecura / 52E1	0,92	13:33	13:35	3808	Pelluhue, Quirihue, Trehuaco	Rural	
QUIRIHUE / T1	Trehuaco / 52E2	1,5	13:33	13:35	1538	Ninhue, Quirihue, Trehuaco	Rural	
QUIRIHUE / T2	Los Presidentes / 52C1	0,73	13:33	13:35	994	Quirihue	Urbano	
QUIRIHUE / T2	Vegas Verdes / 52C2	0,74	13:33	13:35	3203	Cobquecura, Quirihue, Trehuaco	Rural/ Urbano	
SANTA ELVIRA / T1	Vicente Méndez / 52C1	6,37	13:33	13:35	6674	Chillán, Coihueco	Rural/ Urbano	
SANTA ELVIRA / T1	Almagro / 52C2	4,09	13:33	13:35	6571	Chillán	Urbano	

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021001038, 2021001041 y 2021001067	FECHA DE FALLA: 05 de Abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) SSEE Parral y Monterrico	

SANTA ELVIRA / T1	San Alberto / 52C7	5,29	13:33	13:35	724	Chillán	Urbano	
SANTA ELVIRA / T2	O'Higgins/ 52C3	4,19	13:33	13:35	9172	Chillán	Urbano	
SANTA ELVIRA / T2	Gamero/ 52C4	2,62	13:33	13:35	2180	Chillán	Urbano	
SANTA ELVIRA / T2	Sargento Aldea/ 52C5	2,28	13:33	13:35	3050	Chillán	Urbano	
PARRAL / T1	Gral. Barra 66kV / 52BT1	**	13:33	13:36	**	**		
PARRAL / T3	Pablo Neruda / 52C2	1,4	13:33	13:36	2514	Parral	Urbano	
PARRAL / T3	Ajial / 52C6	4,49	13:33	13:36	10417	Parral, Retiro	Rural	
PARRAL / T3	Retiro / 52C1	4,71	13:33	13:36	*	*	Urbano	Consumos Luz Parral
PARRAL / T3	Bullileo / 52C5	5,28	13:33	13:36	*	*	Rural	Consumos Luz Parral
TAP PASO HONDO	Barra 66kV	0,5	13:33	13:36	*	*		Consumos Chilquinta
CAUQUENES / T3	Pocillas / 52C1	1,96	13:33	13:36	5518	Cauquenes, Quirihue	Rural	
CAUQUENES / T3	Pilén / 52C2	4,18	13:33	13:36	10706	Cauquenes	Urbano	
CAUQUENES / T3	Quella / 52C3	1,6	13:33	13:36	2426	Parral, Cauquenes	Rural	
CAUQUENES / T1	Tabolguén / 52ET2	1,25	13:33	13:36	145	Cauquenes	Rural	
LA VEGA / T1	Los Ruiles / 52E1	3,56	13:33	13:36	10163	Pelluhue, Cauquenes, Chanco	Rural/ Urbano	
LA VEGA / T1	Triple U / 52E2	0,1	13:33	13:36	1144	Cauquenes, Chanco	Rural	
LA VEGA / T1	El Durazno / 52E3	0	13:33	13:36	0	-		

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021001038, 2021001041 y 2021001067	FECHA DE FALLA: 05 de Abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) SSEE Parral y Monterrico	

SAN GREGORIO / Arranque 66kV	Arranque a Luz Parral	2,5	13:33	13:36	427	Ñiquén		Consumos Luz Parral (clientes CGE conectados)
ÑIQUEN / Arranque 66kV	Arranque a EFE	0,1	13:33	13:36	*	*		Consumos EFE
SAN CARLOS / T1	Copelec / 52C1	2,29	13:33	13:36	*	*		Consumos Copelec
SAN CARLOS / T1	Violeta Parra / 52C2	5,25	13:33	13:36	13207	San Carlos	Urbano	
SAN CARLOS / T1	Alico / 52C3	2,70	13:33	13:36	3625	Coihueco, Ñiquén, San Carlos, San Fabián	Rural	
SAN CARLOS / T1	Monte Blanco / 52C4	2,34	13:33	13:36	37	San Carlos	Rural	
	TOTAL (MW)	84,5						

* Cantidad de clientes de otras empresas que no corresponde a CGE informar.

** Clientes y cargas contenidos en otras instalaciones del mismo sistema, descritos en la tabla.

NOTA: No se analizan las posibles inyecciones de PMGD en redes MT.

ENS: 4,225 MWH.

N° de Clientes Afectados: 101.694 aprox.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021001038, 2021001041 y 2021001067	FECHA DE FALLA: 05 de Abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) SSEE Parral y Monterrico	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Parral	Pérdida de suministro por falla aguas arriba de instalaciones de CGE.	13:33
Monterrico	Abierto por protecciones 52BT1.	13:33
Santa Elvira	Apertura por protecciones del interruptor 52B3.	13:33
Maniobras de recuperación de consumo		
Chillán	Cerrado 52B2, se recuperan los consumos de SS/EE Cocharcas, Hualte, Quirihue, EFE Cocharcas y Santa Elvira, 100% de los consumos.	13:35
Parral	Apertura manual de interruptor 52A1, maniobras por TRANSELEC.	13:35
Parral	Cierre manual de interruptor 52A2, maniobras por TRANSELEC. Recuperados los consumos de las SS/EE Parral, Tap Off Paso Hondo, Cauquenes, La Vega, Tap Off San Gregorio, Tap Off Ñiquén y San Carlos, 100% de los Consumos.	13:36
Monterrico	Pérdida de suministro en barra 154 KV por falla aguas arriba de instalaciones de CGE.	13:33
Monterrico	Abierto manual 52A1.	13:42
Santa Elvira	Cerrado interruptor 52B3, línea de 66 KV Santa Elvira queda en servicio.	13:47
Monterrico	Apertura manual 89A1-2.	15:15
Monterrico	Apertura manual 89A1-1.	15:17
Parral	Apertura manual 89A1-1.	15:25
Monterrico	Cerrado 89A1-2T	17:09

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021001038, 2021001041 y 2021001067	FECHA DE FALLA: 05 de Abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) SSEE Parral y Monterrico	

Monterrico	Abierto 89A1-2T	20:11
Monterrico	Cerrado manual 89A1-2.	20:14
Monterrico	Cerrado manual 89A1-1.	20:14
Parral	Cerrado 89A1-1	20:31
Monterrico	Cerrado interruptor 52A1.	20:32
Monterrico	Cerrado interruptor 52BT1	20:34

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

SUBESTACIÓN	INSTALACIÓN	HORA	PROTECCIÓN OPERADA	TIEMPO OPERACIÓN	OBSERVACIONES
Monterrico	52BT1	17:33:03	ZONA 3	0 seg.	Relé 311C
Parral	52AT1	14:03:20.132	-	-	Sin protecciones operadas Relé SEL387, SEL551C
Santa Elvira	52B3	17:33:03	Zona 3	0 seg.	Relé 311C

Es importante mencionar que los Interruptores A1 y A2, de propiedad de Transelec, en SE Parral son sólo de maniobras.

Ajustes de la protección SE Parral

SIN PROTECCIONES OPERADAS RELÉ SEL387 Y SEL 551C PAÑO AT1

Ajustes de la protección SE Monterrico

TRANSFORMADOR T-1 154/66/15 KV (52BT1)

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021001038, 2021001041 y 2021001067	FECHA DE FALLA: 05 de Abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) SSEE Parral y Monterrico	

Protección Relé SEL 311C

Razón de TTPP = 66000:110

Razón de TTCC = 800/5

Ajustes de línea

Impedancia Secuencia positiva de la Línea: Z1MAG	9,41 Ω secundarios
Angulo impedancia secuencia positiva de la línea: Z1ANG	68,45°
Impedancia secuencia cero de la línea: Z0MAG	9,41 Ω secundarios
Angulo de impedancia secuencia cero de la línea, Z0ANG	79,1°
Largo de línea	10

PROTECCIÓN DE DISTANCIA 21/21N

Ajustes protección de distancia para fallas entre fases: Unidad Mho

Relé: SEL-311C

Alcance 1° zona	: 0,30 Ω secundarios	→ 0,25 Seg.
Alcance 2° zona	: 4,65 Ω secundarios	→ 1,9 Seg.
Alcance 3° zona	: 1,45 Ω secundarios	→ 0,0 Seg.
Alcance 4° zona	: No habilitada	

Direccionalidad, zonas 1,2 y 3 hacia reversa. Zona 4 reserva

Ajustes protección de distancia para fallas RESIDUAL: Unidad Mho

Relé: SEL-311C

Alcance 1° zona	: 0,30 Ω secundarios	→ 0,25 Seg.
Alcance 2° zona	: 4,65 Ω secundarios	→ 1,9 Seg.
Alcance 3° zona	: 1,45 Ω secundarios	→ 0,0 Seg.
Alcance 4° zona	: No habilitada	

Direccionalidad, zonas 1,2 y 3 hacia reversa. Zona 4 reserva

Ajustes protección de distancia para unidad Poligonal de residual:

Relé: SEL-311C

XG1	: 0,30 Ω sec	RG1	: 0,60 Ω sec
XG2	: 4,65 Ω sec	RG2	: 9,30 Ω sec
XG3	: 1,45 Ω sec	RG3	: 2,89 Ω sec
XG4	: No habilitada	RG3	: No habilitada

Direccionalidad, zonas 1,2 y 3 hacia reversa. Zona 4 reserva

PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE FASE 51

Relé: SEL-311C

	Protección de Fase
TTCC	800/5
Pick up	4,94
Curva	U1
Lever	3,90

PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE RESIDUAL DIRECCIONAL 67N

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021001038, 2021001041 y 2021001067	FECHA DE FALLA: 05 de Abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) SSEE Parral y Monterrico	

Relé: SEL-311C

	Protección Residual
TTCC	800/5
Pick up	0,63
Curva	U3
Lever	11,0

Ajustes de la protección línea Santa Elvira - Nueva Aldea 66kv (52B3)

Ajustes de la protección línea Santa Elvira – Nueva Aldea 66kv (52B3)

Interruptor ALSTOM SF6 GL309-2000 A

TT.PP : 69000: $\sqrt{3}$ / 115: $\sqrt{3}$ / 113.8 (600:1)
TT.CC : 400/5 (80:1)

Ajustes de línea

Impedancia Secuencia positiva de la Línea: Z1MAG	2,02 Ω secundarios
Angulo impedancia secuencia positiva de la línea: Z1ANG	58,8°
Impedancia secuencia cero de la línea: Z0MAG	6,38 Ω secundarios
Angulo de impedancia secuencia cero de la línea, Z0ANG	73,80°
Largo de línea	37,2 Km.

PROTECCIÓN DE DISTANCIA 21/21N

Ajustes protección de distancia para fallas entre fases: Unidad Mho

Relé: SEL-311C

Alcance 1° zona	: 1,62 Ω secundarios	→ 0 Seg.
Alcance 2° zona	: 2,28 Ω secundarios	→ 0,4 Seg.
Alcance 3° zona	: 0,2 Ω secundarios	→ 0 Seg.
Alcance 4° zona	: 0,36 Ω secundarios	→ 0,3 Seg.

Direccionalidad, zonas 1 y 2 hacia adelante. Zona 3 y 4 Atrás.

Ajustes protección de distancia para fallas residual: Unidad Mho

Relé: SEL-311C

Alcance 1° zona	: 1,62 Ω secundarios	→ 0 Seg.
Alcance 2° zona	: 2,28 Ω secundarios	→ 0,4 Seg.
Alcance 3° zona	: 0,2 Ω secundarios	→ 0 Seg.
Alcance 4° zona	: 0,29 Ω secundarios	→ 0,3 Seg.

Direccionalidad, zonas 1 y 2 hacia adelante. Zona 3 y 4 Atrás.

Ajustes protección de distancia para unidad Poligonal de residual:

Relé: SEL-311C

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021001038, 2021001041 y 2021001067	FECHA DE FALLA: 05 de Abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) SSEE Parral y Monterrico	

XG1 : 1,39 Ωsec	RG1 : 0,67 Ω sec
XG2 : 1,95 Ω sec	RG2 : 2,66 Ω sec
XG3 : 0,2 Ω sec	RG3 : 0,29 Ω sec
XG4 : 0,36 Ω sec	RG4 : 0,36 Ω sec

Direccionalidad, zonas 1 y 2 hacia adelante. Zona 3 y 4 Atrás.

Protección de Sobrecorriente, 51P + 67N hacia delante

	Protección de Fase (*)	Protección Residual 67N
TTCC	400/5	400/5
Relé	SEL311C	SEL311C
Pick up	4,37	0,5
Curva	U1	U3
Lever	3,30	3,90

(*) Las funciones de fases operan solo en caso de pérdida de potenciales.

Funcion 50N de tiempo definido

Función 50N de tiempo definido	
TTCC	400/5
Relé	SEL311C
Pick up residual	0,5
Tiempo de operación	3 seg (150 ciclos)
Dirección	Reversa

FUNCIÓN DE RECONEXIÓN, 79

Rele Sel 311C

Reconexiones	1
Tiempo para reconexión	2 Seg.
Tiempo para lockout	90 Seg.
Condición de Operación: No habilitada.	



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021001038, 2021001041 y 2021001067	FECHA DE FALLA: 05 de Abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) SSEE Parral y Monterrico	

ANÁLISIS DE LA ACTUACIÓN DE LAS PROTECCIONES

SE PARRAL - 52AT1,
Sin Protecciones Operadas

SE MONTERRICO – 52A1:

Sin TRIP. Se adjuntan registros de protección.

Historico

S/E MONTERRICO Date: 04/14/2021 Time: 16:00:59.119
LT 154KV A ITAHUE - 52A1

#	DATE	TIME	EVENT	LOCAT	CURR	FREQ	GRP	SHOT	TARGETS
1	04/07/21	04:10:59.949	ER	\$\$\$\$\$\$	0	50.00	1		
2	04/06/21	00:25:36.989	ER	\$\$\$\$\$\$	0	49.93	1		
3	04/05/21	17:33:03.879	CG	84.04	423	49.89	1		
4	10/20/20	12:28:24.395	CAG	-165.19	830	49.91	1		
5	10/12/20	02:51:33.607	ER	\$\$\$\$\$\$	0	50.06	1		
6	10/11/20	02:04:35.633	ER	\$\$\$\$\$\$	0	50.00	1		
7	09/17/20	00:10:47.472	BG	483.40	136	50.02	1		
8	05/03/20	14:03:20.140	BCG T	233.10	390	50.07	1	TIME	ZONE2
9	04/27/20	22:25:14.420	AG	-245.14	510	49.91	1		
10	02/21/20	03:49:00.956	ER	\$\$\$\$\$\$	0	50.06	1		
11	06/23/19	12:48:47.142	ER	\$\$\$\$\$\$	0	50.08	1		
12	05/19/19	09:05:04.427	ER	\$\$\$\$\$\$	2	49.93	1		
13	04/28/19	11:53:52.171	ER	\$\$\$\$\$\$	0	50.09	1		

Según registro secuencial de evento se activan variables de bajo voltaje, sobrecorriente y distancia (zonas 2 y 3) y luego se desactivan no llegando a dar orden de TRIP dada la extinción de falla.



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021001038, 2021001041 y 2021001067	FECHA DE FALLA: 05 de Abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) SSEE Parral y Monterrico	

FID=SEL-311C-R113-V0-Z006004-D20110829 CID=7388

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
100	01/31/2021	02:37:05.553	51P	Asserted
99	01/31/2021	02:37:05.668	OUT104	Deasserted
98	01/31/2021	02:37:05.688	OUT104	Asserted
97	01/31/2021	02:37:05.873	51P	Deasserted
96	04/05/2021	17:33:03.874	51G	Asserted
95	04/05/2021	17:33:03.874	SV3T	Asserted
94	04/05/2021	17:33:03.874	SV3	Asserted
93	04/05/2021	17:33:03.874	OUT104	Deasserted
92	04/05/2021	17:33:03.879	51P	Asserted
91	04/05/2021	17:33:03.884	Z2G	Asserted
90	04/05/2021	17:33:03.884	Z3G	Asserted
89	04/05/2021	17:33:03.909	IN105	Asserted
88	04/05/2021	17:33:03.929	51P	Deasserted
87	04/05/2021	17:33:03.939	IN105	Deasserted
86	04/05/2021	17:33:03.939	OUT104	Asserted
85	04/05/2021	17:33:03.989	M3P	Asserted
84	04/05/2021	17:33:03.999	M3P	Deasserted
83	04/05/2021	17:33:04.009	51G	Deasserted
82	04/05/2021	17:33:04.019	Z2G	Deasserted
81	04/05/2021	17:33:04.019	SV3	Deasserted
80	04/05/2021	17:33:04.019	Z3G	Deasserted
79	04/05/2021	17:33:04.120	SV3T	Deasserted
78	04/05/2021	17:41:37.247	SV1T	Asserted
77	04/05/2021	17:41:37.247	SV1	Asserted
76	04/05/2021	17:41:37.247	OC	Asserted
75	04/05/2021	17:41:37.247	OUT101	Asserted
74	04/05/2021	17:41:37.252	SV1	Deasserted
73	04/05/2021	17:41:37.252	OC	Deasserted
72	04/05/2021	17:41:37.292	IN101	Deasserted
71	04/05/2021	17:41:37.292	IN102	Deasserted
70	04/05/2021	17:41:37.292	IN103	Deasserted
69	04/05/2021	17:41:37.752	SV1T	Deasserted
68	04/05/2021	17:41:37.752	OUT101	Deasserted
67	04/06/2021	00:24:07.391	SV2	Asserted

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021001038, 2021001041 y 2021001067	FECHA DE FALLA: 05 de Abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) SSEE Parral y Monterrico	

SE MONTERRICO - 52BT1

SEL 311 C

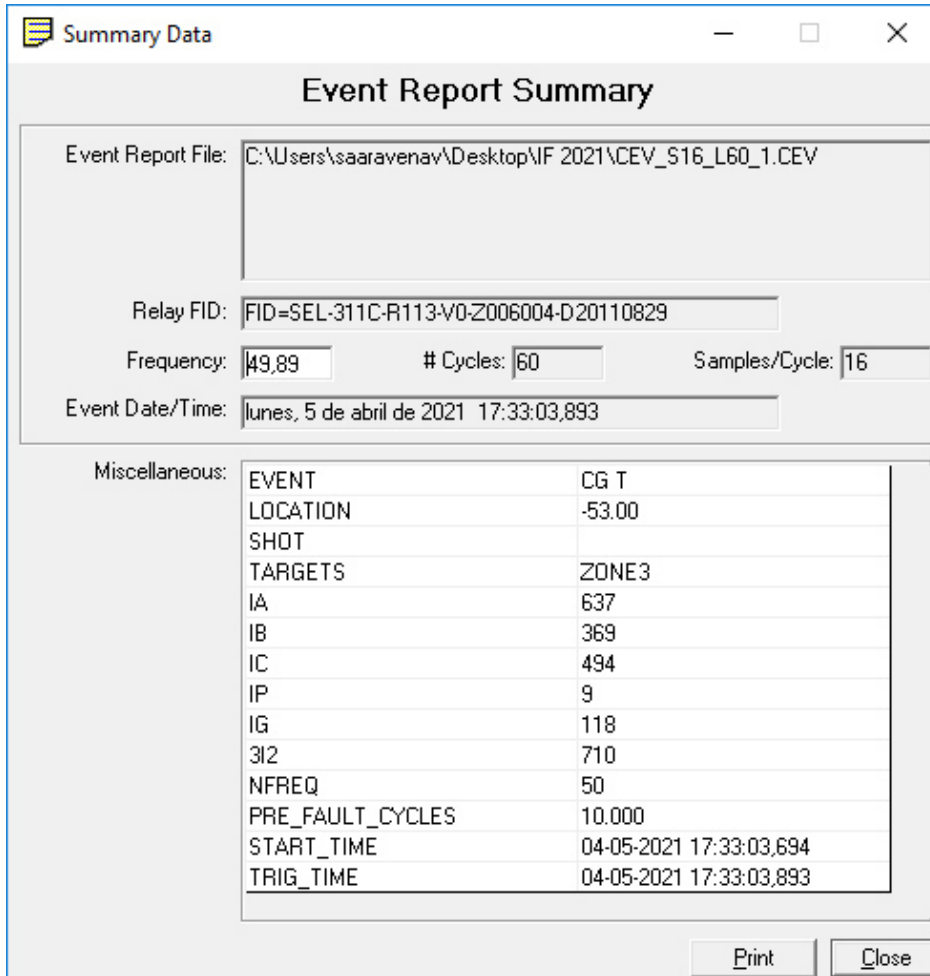


Figura 10. Resumen del evento S/E Monterrico SEL 311C

El resumen del evento muestra que el relé SEL-311C detecta una falla en la zona 3 fase C a tierra.

Nota: El horario del relé es UTC=00 por lo tanto se deben considerar menos 4 para el horario nacional.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021001038, 2021001041 y 2021001067	FECHA DE FALLA: 05 de Abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) SSEE Parral y Monterrico	

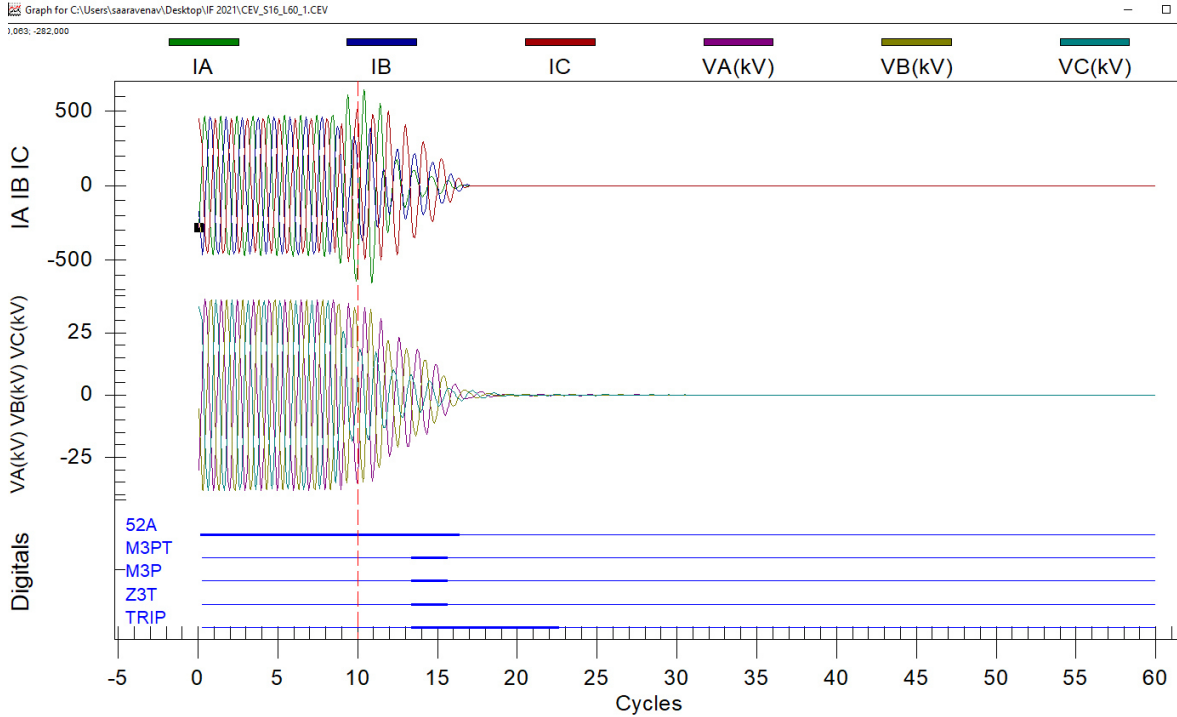


Figura 11. Registro Oscilográfico S/E Monterrico

En el registro oscilográfico se aprecia la operación de la protección SEL-311C asociada al paño BT1 de SE Monterrico, ante la activación Zona 3, dando orden de Trip sobre el interruptor 52BT1.



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021001038, 2021001041 y 2021001067	FECHA DE FALLA: 05 de Abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) SSEE Parral y Monterrico	

=>HIS

S/E MONTERRICO Date: 04/09/2021 Time: 20:30:20.959

52BT1

#	DATE	TIME	EVENT	LOCAT	CURR	FREQ	GRP	SHOT	TARGETS
1	04/05/21	17:33:03.893	CG T	-53.00	637	49.89	1	ZONE3	
2	01/31/21	02:37:05.556	ABC	1.37	1993	50.03	1		
3	10/20/20	12:28:34.804	ABC	1.81	2081	49.90	1		
4	10/20/20	12:28:24.382	CAG	1.91	2130	49.91	1		
5	05/03/20	14:03:24.791	ER	\$\$\$\$\$\$	1	52.09	1		
6	05/03/20	14:03:20.375	ER	\$\$\$\$\$\$	641	50.10	1		
7	04/27/20	22:25:14.400	AG	6.18	1038	49.91	1		
8	02/11/20	09:54:41.093	CG	2.65	201	50.07	1		
9	02/06/20	23:05:20.218	ER	\$\$\$\$\$\$	96	50.07	1		
10	01/23/20	11:30:58.988	BG	3.47	722	50.04	1		
11	01/22/20	15:45:45.464	CG	11.32	726	49.96	1		
12	11/01/19	14:56:14.675	CG	11.92	720	50.08	1		
13	09/11/19	17:09:26.575	AB	1.81	1766	50.03	1		

=>SER 30

S/E MONTERRICO Date: 04/09/2021 Time: 20:30:54.349

52BT1

FID=SEL-311C-R113-V0-Z006004-D20110829 CID=7388

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
30	01/31/2021	02:37:05.561	M2P	Asserted
29	01/31/2021	02:37:05.561	51G	Deasserted
28	01/31/2021	02:37:05.656	51G	Asserted
27	01/31/2021	02:37:05.686	51G	Deasserted
26	01/31/2021	02:37:05.866	M2P	Deasserted
25	01/31/2021	02:37:05.871	51P	Deasserted
24	04/05/2021	17:33:03.888	51G	Asserted
23	04/05/2021	17:33:03.928	51G	Deasserted
22	04/05/2021	17:33:03.963	M3PT	Asserted
21	04/05/2021	17:33:03.963	M3P	Asserted
20	04/05/2021	17:33:03.963	OUT101	Asserted
19	04/05/2021	17:33:03.963	OUT103	Asserted
18	04/05/2021	17:33:03.963	OUT104	Asserted
17	04/05/2021	17:33:03.963	OUT106	Asserted

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021001038, 2021001041 y 2021001067	FECHA DE FALLA: 05 de Abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) SSEE Parral y Monterrico	

16	04/05/2021	17:33:04.003	M3PT	Deasserted
15	04/05/2021	17:33:04.003	M3P	Deasserted
14	04/05/2021	17:33:04.008	IN101	Deasserted
13	04/05/2021	17:33:04.144	OUT101	Deasserted
12	04/05/2021	17:33:04.144	OUT103	Deasserted
11	04/05/2021	17:33:04.144	OUT104	Deasserted
10	04/05/2021	17:33:04.144	OUT106	Deasserted
9	04/06/2021	00:33:38.780	IN101	Asserted
8	04/06/2021	00:33:38.905	OUT102	Asserted
7	04/06/2021	00:33:39.410	OUT102	Deasserted
6	04/07/2021	04:08:02.202	OUT101	Asserted
5	04/07/2021	04:08:02.247	IN101	Deasserted
4	04/07/2021	04:08:02.706	OUT101	Deasserted
3	04/07/2021	06:48:10.875	IN101	Asserted
2	04/07/2021	06:48:11.135	OUT102	Asserted
1	04/07/2021	06:48:11.640	OUT102	Deasserted

=>

El registro SER N°21 muestra la activación de la función Zona 3 (M3P).

A las 17:33:03.963 horas, registro N°20 se aprecia la activación del TRIP con la OUT101, posteriormente en el registro N° 14 se confirma la apertura efectiva del interruptor con la desactivación de los elementos IN101. El tiempo propio de apertura del interruptor es de 45 milisegundos.

Nota: El horario del relé es UTC=00 por lo tanto se deben considerar menos 4 para el horario nacional.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021001038, 2021001041 y 2021001067	FECHA DE FALLA: 05 de Abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) SSEE Parral y Monterrico	

SE SANTA ELVIRA - 52B3

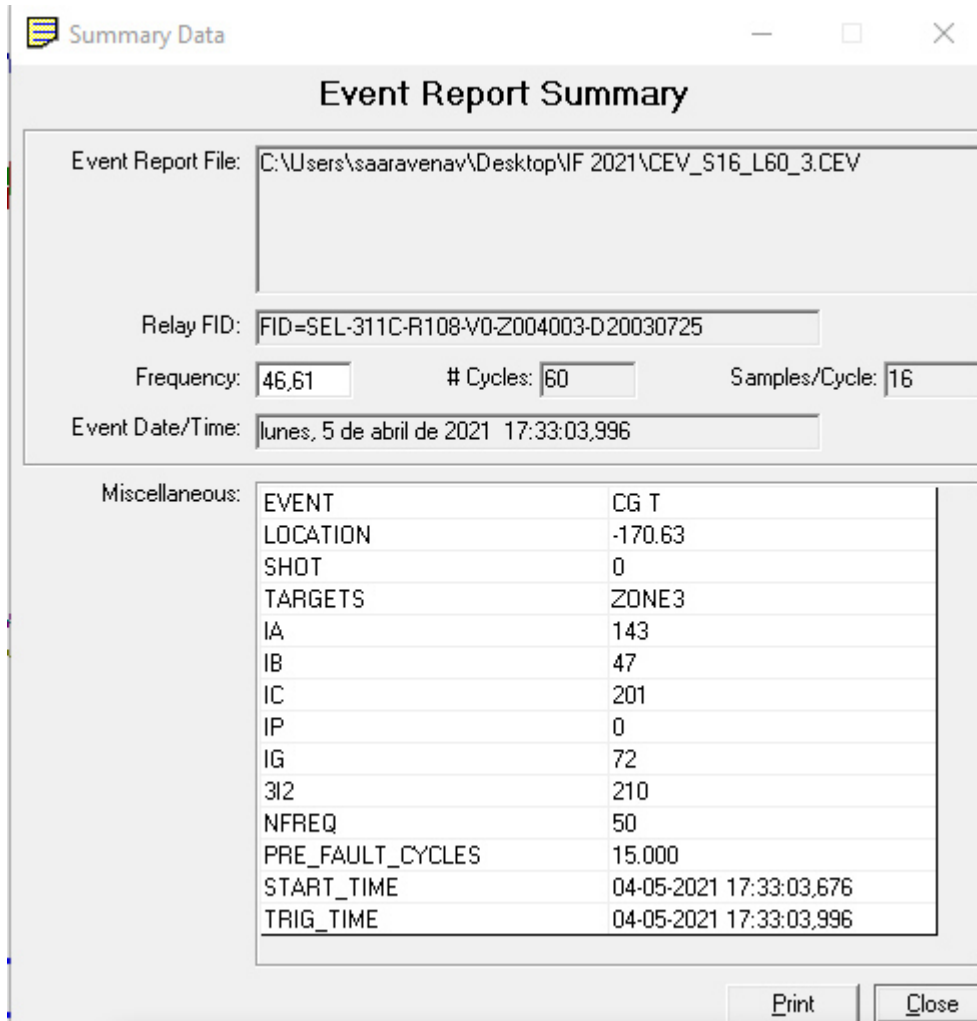


Figura 14. Resumen del evento S/E Santa Elvira SEL 311C

Nota: El horario del relé es UTC=00 por lo tanto se deben considerar menos 4 para el horario nacional.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021001038, 2021001041 y 2021001067	FECHA DE FALLA: 05 de Abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) SSEE Parral y Monterrico	

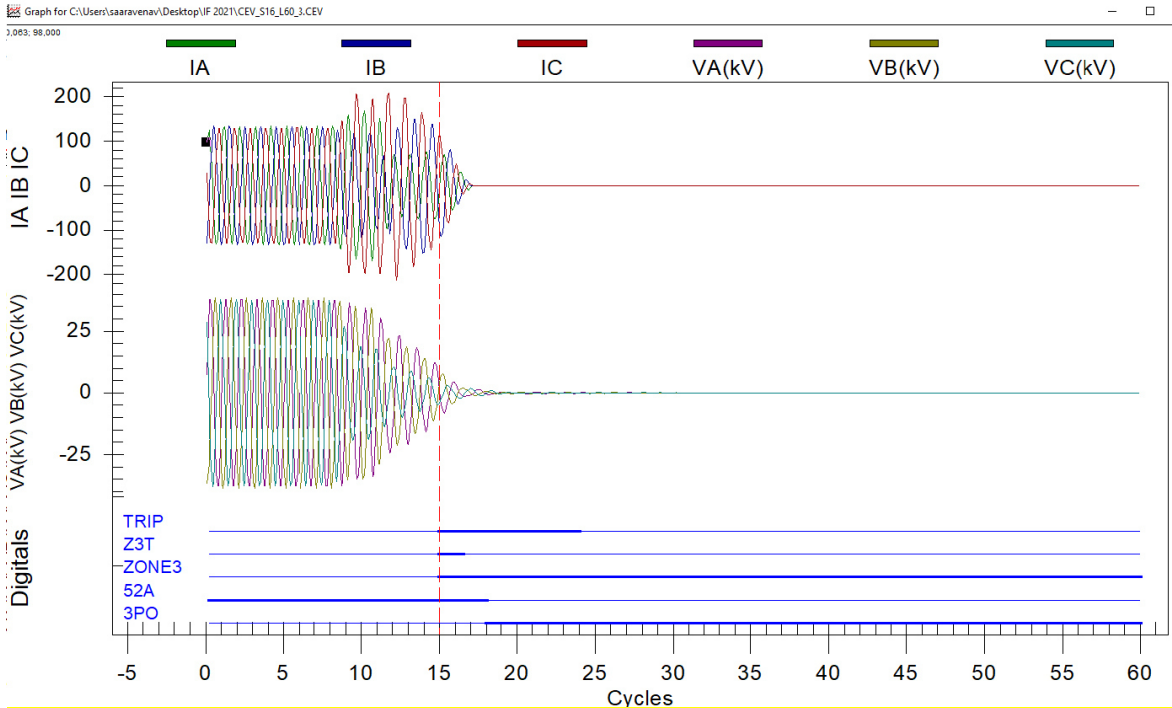


Figura 15. Registro Oscilográfico S/E Santa Elvira

En el registro oscilográfico se aprecia la operación de la protección SEL-311C asociada al paño B3 de S/E Santa Elvira, ante la activación Zona 3, dando orden de trip sobre el interruptor 52B3 de S/E Santa Elvira.



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021001038, 2021001041 y 2021001067	FECHA DE FALLA: 05 de Abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) SSEE Parral y Monterrico	

=>HIS

LINEA A NUEVA ALDEA Date: 04/09/21 Time: 21:09:29.211

S/E SANTA ELVIRA

DATE TIME EVENT LOCAT CURR FREQ GRP SHOT TARGETS

1	04/05/21	17:34:04.450	ER	\$\$\$\$\$\$	0	50.00	1	1	
2	04/05/21	17:33:06.197	ER	\$\$\$\$\$\$	0	50.00	1	0	
3	04/05/21	17:33:03.996	CG T	-170.63	201	46.61	1	0	ZONE3
4	01/31/21	22:20:36.241	ER	\$\$\$\$\$\$	9	50.09	1	0	
5	09/23/20	06:45:37.440	ER	\$\$\$\$\$\$	236	49.94	1	0	
6	09/23/20	03:52:45.964	ER	\$\$\$\$\$\$	291	50.07	1	0	
7	07/26/20	22:05:52.036	ER	\$\$\$\$\$\$	252	49.94	1	0	
8	07/26/20	11:53:04.245	ER	\$\$\$\$\$\$	250	50.06	1	0	
9	07/16/20	22:51:18.800	ER	\$\$\$\$\$\$	373	50.03	1	0	
10	07/16/20	22:20:15.606	ER	\$\$\$\$\$\$	328	49.98	1	0	
11	07/16/20	12:39:42.584	ER	\$\$\$\$\$\$	228	50.06	1	0	
12	05/03/20	14:04:25.518	ER	\$\$\$\$\$\$	0	50.00	1	1	
13	05/03/20	14:03:29.988	ER	\$\$\$\$\$\$	0	50.00	1	0	

=>SER 50

LINEA A NUEVA ALDEA Date: 04/09/21 Time: 21:09:47.976

S/E SANTA ELVIRA

FID=SEL-311C-R108-V0-Z004003-D20030725 CID=2999

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
50	03/26/21	23:32:34.748	OUT104	Asserted
49	03/26/21	23:32:35.952	79LO	Deasserted
48	04/04/21	12:14:29.756	OUT104	Deasserted
47	04/04/21	12:14:29.761	79LO	Asserted
46	04/04/21	12:18:09.633	OUT102	Asserted
45	04/04/21	12:18:09.638	OUT102	Deasserted
44	04/04/21	12:18:09.683	IN101	Deasserted
43	04/04/21	12:18:09.693	52A	Deasserted

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021001038, 2021001041 y 2021001067	FECHA DE FALLA: 05 de Abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) SSEE Parral y Monterrico	

42	04/04/21	22:51:45.185	CLOSE	Asserted
41	04/04/21	22:51:45.185	OUT103	Asserted
40	04/04/21	22:51:45.290	52A	Asserted
39	04/04/21	22:51:45.290	CLOSE	Deasserted
38	04/04/21	22:51:45.290	IN101	Asserted
37	04/04/21	22:51:45.290	OUT103	Deasserted
36	04/04/21	22:52:52.425	OUT104	Asserted
35	04/04/21	22:53:15.495	79LO	Deasserted
34	04/05/21	17:33:03.996	TRIP	Asserted
33	04/05/21	17:33:03.996	M4P	Asserted
32	04/05/21	17:33:03.996	M3P	Asserted
31	04/05/21	17:33:03.996	OUT101	Asserted
30	04/05/21	17:33:03.996	OUT105	Asserted
29	04/05/21	17:33:03.996	OUT107	Asserted
28	04/05/21	17:33:03.996	79CY	Asserted
27	04/05/21	17:33:04.012	3P27	Asserted
26	04/05/21	17:33:04.027	SV9T	Asserted
25	04/05/21	17:33:04.027	M4P	Deasserted
24	04/05/21	17:33:04.027	M3P	Deasserted
23	04/05/21	17:33:04.027	OUT105	Deasserted
22	04/05/21	17:33:04.047	IN101	Deasserted
21	04/05/21	17:33:04.057	52A	Deasserted
20	04/05/21	17:33:04.178	TRIP	Deasserted
19	04/05/21	17:33:04.178	OUT101	Deasserted
18	04/05/21	17:33:04.178	OUT107	Deasserted
17	04/05/21	17:33:06.192	SV9T	Deasserted
16	04/05/21	17:33:21.204	79LO	Asserted
15	04/05/21	17:33:21.204	79CY	Deasserted
14	04/05/21	17:34:04.445	SV10T	Asserted
13	04/05/21	17:34:04.445	OUT106	Asserted
12	04/05/21	17:34:45.144	3P27	Deasserted
11	04/05/21	17:35:00.347	SV10T	Deasserted
10	04/05/21	17:35:00.347	OUT106	Deasserted
9	04/05/21	17:39:09.200	OUT104	Deasserted
8	04/05/21	17:47:07.240	CLOSE	Asserted
7	04/05/21	17:47:07.240	OUT103	Asserted
6	04/05/21	17:47:07.345	52A	Asserted
5	04/05/21	17:47:07.345	CLOSE	Deasserted
4	04/05/21	17:47:07.345	IN101	Asserted
3	04/05/21	17:47:07.345	OUT103	Deasserted
2	04/05/21	17:47:57.085	OUT104	Asserted
1	04/05/21	17:48:37.343	79LO	Deasserted

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021001038, 2021001041 y 2021001067	FECHA DE FALLA: 05 de Abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) SSEE Parral y Monterrico	

El registro SER N°32 17:33:03.996 muestra la activación de la función M3P. en el registro N°22 se aprecia la desactivación de IN101. El tiempo propio de apertura del interruptor es de 51 ms.

Nota: El horario del relé es UTC=00 por lo tanto se deben considerar menos 4 para el horario nacional.

ACCIONES CORRECTIVAS A CORTO PLAZO

No aplica

ACCIONES CORRECTIVAS A LARGO PLAZO

No aplica

8. CONCLUSIONES.

De los registros de eventos y de los antecedentes aportados en los puntos anteriores de este informe, ante falla externa en instalaciones de TRANSELEC se concluye que:

- 1- Los elementos de protección de S/E Monterrico paños BT1 se comportan correctamente al detectar una falla en zona 3.
- 2- La protección de línea Santa Elvira - Nueva aldea SEL 311C actúa correctamente, dando orden de apertura al interruptor 52B3 al detectar una falla en zona 3.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021001038, 2021001041 y 2021001067	FECHA DE FALLA: 05 de Abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) SSEE Parral y Monterrico	

9. ANALISIS CONJUNTO.

El día lunes 5 de abril de 2021 a las 13:33hrs. se pierde el suministro de la barra 154kV de S/E Monterrico con la operación del interruptor 52BT1 y S/E Parral sin operación de equipos, además de la apertura del 52B3 de S/E Santa Elvira que alimenta a Central Nueva Aldea.

Lo anterior por falla externa al sistema de CGE, aguas arriba de nuestras instalaciones, que de acuerdo a medios oficiales de información del Coordinador Eléctrico Nacional corresponde a interrupción forzada por protecciones de LT 154kV Charrúa-Parral, de propiedad de Transelec.

A las 13:35 se recuperan los consumos de SE Monterrico desde S/E Chillán. Luego se normaliza la topología a las 20:34.

A las 13:36 se recuperan los consumos de SE Parral, para lo cual se realizó cambio de alimentación de la subestación en 154kV hacia Itahue.

Las protecciones de los paños operados en las SSEE Monterrico y Santa Elvira, actúan correctamente.



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021001038, 2021001041 y 2021001067	FECHA DE FALLA: 05 de Abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) SSEE Parral y Monterrico	

ANEXO N°1

ESTAMPA DE TIEMPO

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021001038, 2021001041 y 2021001067	FECHA DE FALLA: 05 de Abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) SSEE Parral y Monterrico	

Día	Hora	Zona	Subestación	Paño	Descripción	Valor
05-04-2021	17:33:04.0		MONTERRIC O	BT1	MONT_BT1_52BT1_ST_ABI	Abierto
05-04-2021	17:33:04.0470000	CHILLAN	Santa Elvira	B3	S_Elvira_ST_Abierto 52B3 Nueva Aldea	Abierto
05-04-2021	17:34:45.1420000	CHILLAN	Chillan	B2	Chillán_66_ST_Cerrado_52B2	Cerrado
05-04-2021	17:35:27.1490000	TALCA	Parral	A2	Parral_154_ST_Abierto_52A2	Abierto
05-04-2021	17:36:27.9570000	TALCA	Parral	A1	Parral_154_ST_Cerrado_52A1	Cerrado
05-04-2021	17:47:07.3310000	CHILLAN	Santa Elvira	B3	S_Elvira_ST_Cerrado 52B3 Nueva Aldea	Cerrado
05-04-2021	17:41:37.2860000	MAULE	MONTERRIC O		MONT_A1_52A1_ST_ABI	ABIERTO
05-04-2021	17:43:40.5730000	MAULE	MONTERRIC O		MONT_B4_52B4_ST_CER	CERRADO

Nota: Considerar retraso de 4 horas respecto a lo indicado en tabla.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021001038, 2021001041 y 2021001067	FECHA DE FALLA: 05 de Abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) SSEE Parral y Monterrico	

ANEXO N°2

SETTINGS DE LAS PROTECCIONES

52AT1 S/E Parral.



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021001038, 2021001041 y 2021001067	FECHA DE FALLA: 05 de Abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) SSEE Parral y Monterrico	

RELÉ SEL 387 - PAÑO A1 SE PARRAL

Group 1 Settings

```

RID      =DIFERENCIAL TRANSFORMADOR T1
TID      =S/E PARRAL
E87W1    = Y1      E87W2    = Y1      E87W3    = N      E87W4    = N
EOC1     = Y      EOC2     = Y      EOC3     = Y      EOC4     = N
EOCC     = N
E49A     = N      E49B     = N
ESLS1    = Y      ESLS2    = N      ESLS3    = N
W1CT     = Y      W2CT     = Y      W3CT     = Y      W4CT     = Y
CTR1     = 100    CTR2     = 120    CTR3     = 218    CTR4     = 1000
MVA      = OFF    ICOM     = Y
W1CTC    = 12     W2CTC    = 12
TAP1     = 2.81   TAP2     = 5.47
O87P     = 0.30   SLP1     = 35     SLP2     = 50     IRS1     = 4.0
U87P     = 10.0   PCT2     = 15     PCT4     = 10     PCT5     = 35
TH5P     = OFF    DCRB     = Y      HRSTR    = N      IHBL     = N
E32I     =0
50P11P   = OFF    50P12P   = OFF
50P13P   = 0.25   50P14P   = OFF
51P1P    = 3.65   51P1C    = C2     51P1TD   = 0.28   51P1RS   = N
51P1TC   =1
50Q11P   = OFF    50Q12P   = OFF
51Q1P    = OFF
50N11P   = OFF    50N12P   = OFF
51N1P    = 0.50   51N1C    = C2     51N1TD   = 0.20   51N1RS   = N
51N1TC   =1
DATC1    = 15     PDEM1P   = 5.00    QDEM1P   = 0.50    NDEM1P   = 0.50
50P21P   = 11.67  50P21D   = 7.50    50P21TC  =!IN201
50P22P   = 1.20   50P22TC  =1
50P23P   = 0.25   50P24P   = OFF

```



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021001038, 2021001041 y 2021001067	FECHA DE FALLA: 05 de Abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) SSEE Parral y Monterrico	

51P2P = 6.00 51P2C = C2 51P2TD = 0.31 51P2RS = N
51P2TC =1
50Q21P = OFF 50Q22P = OFF
51Q2P = OFF
50N21P = 11.67 50N21D = 7.50 50N21TC =!IN201
50N22P = OFF
51N2P = 1.25 51N2C = C1 51N2TD = 0.37 51N2RS = N
51N2TC =1
DATC2 = 15 PDEM2P = 3.00 QDEM2P = 0.50 NDEM2P = 0.50
50P31P = OFF 50P32P = OFF
50P33P = 0.25 50P34P = OFF
51P3P = 2.59 51P3C = C2 51P3TD = 0.60 51P3RS = N
51P3TC =1
50Q31P = OFF 50Q32P = OFF
51Q3P = OFF
50N31P = OFF 50N32P = OFF
51N3P = OFF
DATC3 = 15 PDEM3P = 5.00 QDEM3P = 1.00 NDEM3P = 1.00
TDURD = 9.000 CFD = 60.000
S1V1 = (S1V1 + TRIP3) * IN103 * 50P22
S1V1PU = 8.000 S1V1DO = 9.000
S1V2 =0
S1V2PU = 0.000 S1V2DO = 0.000
S1V3 =0
S1V3PU = 0.000 S1V3DO = 0.000
S1V4 =0
S1V4PU = 0.000 S1V4DO = 0.000
S1SLT1 =0
S1RLT1 =0
S1SLT2 =0
S1RLT2 =0

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021001038, 2021001041 y 2021001067	FECHA DE FALLA: 05 de Abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) SSEE Parral y Monterrico	

S1SLT3 =0
 S1RLT3 =0
 S1SLT4 =0
 S1RLT4 =0
 TR1 =87R + 87U
 TR2 =51P1T + 51N1T + S1V1T
 TR3 =51P2T + 51N2T + 50P21T + 50N21T
 TR4 =51P3T
 TR5 =0
 ULTR1 =!(50P13 + 50P23)
 ULTR2 =!50P13
 ULTR3 =!50P23
 ULTR4 =!50P33
 ULTR5 =0
 52A1 =IN101
 52A2 =IN103
 52A3 =0
 52A4 =0
 CL1 =0
 CL2 =0
 CL3 =0
 CL4 =0
 ULCL1 =0
 ULCL2 =0
 ULCL3 =0
 ULCL4 =0
 ER =/51P1 + /51N1 + /51P2 + /51N2 + /51P3
 OUT101 =TRIP1
 OUT102 =TRIP2 + TRIP4
 OUT103 =TRIP3 + TRIP4
 OUT104 =TRIP1



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021001038, 2021001041 y 2021001067	FECHA DE FALLA: 05 de Abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) SSEE Parral y Monterrico	

OUT105 =TRIP2
OUT106 =TRIP3
OUT107 =!IN106
OUT201 =S1V1T
OUT202 =TRIP4
OUT203 =IN102
OUT204 =IN104
OUT205 =0
OUT206 =0
OUT207 =0
OUT208 =0
OUT209 =0
OUT210 =0
OUT211 =0
OUT212 =0

RELÉ SEL 551 - PAÑO A1 SE PARRAL

Relay Settings:

RID =DIF TRANS T1 TID =S/E PARRAL
CTR = 100 CTRN = 100 TDURD = 9.000
50P1P = 0.5 50P2P = OFF 50P3P = OFF 50P4P = OFF
50P5P = OFF 50P6P = OFF 50ABCP= OFF
51P1P = 3.7 51P1C = C2 51P1TD= 0.28 51P1RS= N
51P2P = OFF 51P2C = U3 51P2TD= 15.00 51P2RS= N
50N1P = OFF 50N2P = OFF
51N1P = OFF 51N1C = U3 51N1TD= 15.00 51N1RS= N
50G1P = OFF 50G2P = OFF
51G1P = 0.5 51G1C = C2 51G1TD= 0.20 51G1RS= N
50Q1P = OFF 50Q2P = OFF
51Q1P = OFF 51Q1C = U3 51Q1TD= 15.00 51Q1RS= N



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021001038, 2021001041 y 2021001067	FECHA DE FALLA: 05 de Abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) SSEE Parral y Monterrico	

51Q2P = OFF 51Q2C = U3 51Q2TD= 15.00 51Q2RS= N
79OI1 = 0.000 79OI2 = 0.000 79OI3 = 0.000 79OI4 = 0.000
79RSD = 0.000 79RSLD= 0.000 CFD = 60.000
DMTC = 15
PDEMP = 5.00 NDEMP = 1.50 GDEMP = 1.50 QDEMP = 1.50
SV5PU = 0.000 SV5DO = 0.000 SV6PU = 0.000 SV6DO = 0.000
SV7PU = 0.000 SV7DO = 0.000 SV8PU = 0.000 SV8DO = 0.000
SV9PU = 0.000 SV9DO = 0.000 SV10PU= 0.000 SV10DO= 0.000
SV11PU= 0.000 SV11DO= 0.000 SV12PU= 0.000 SV12DO= 0.000
SV13PU= 0.000 SV13DO= 0.000 SV14PU= 0.000 SV14DO= 0.000
NFREQ = 50 PHROT = ABC DATE_F= MDY

SELogic Control Equations:

TR =51P1T + 51G1T

ULTR =!(50P1 + 51G1)

51P1TC=1

51P2TC=1

51N1TC=1

51G1TC=1

51Q1TC=1

51Q2TC=1

52A =IN1

CL =0

ULCL =0

79RI =0

79RIS =0

79DTL =0

79DLS =0

79SKP =0

79STL =0

79BRS =0

79SEQ =0



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021001038, 2021001041 y 2021001067	FECHA DE FALLA: 05 de Abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) SSEE Parral y Monterrico	

SET1 =0

RST1 =0

SET2 =0

RST2 =0

SET3 =0

RST3 =0

SET4 =0

RST4 =0

SET5 =0

RST5 =0

SET6 =0

RST6 =0

SET7 =0

RST7 =0

SET8 =0

RST8 =0

ER1 =51P1 + 51G1

ER2 =0

SV1 =0

SV2 =0

SV3 =0

SV4 =0

SV5 =0

SV6 =0

SV7 =0

SV8 =0

SV9 =0

SV10 =0

SV11 =0

SV12 =0

SV13 =0



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021001038, 2021001041 y 2021001067	FECHA DE FALLA: 05 de Abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) SSEE Parral y Monterrico	

SV14 =0
OUT1 =TRIP
OUT2 =TRIP
OUT3 =! (SALARM + HALARM)
DP1 =IN1
DP2 =0
DP3 =0
DP4 =0
DP5 =0
DP6 =0
DP7 =0
DP8 =0

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021001038, 2021001041 y 2021001067	FECHA DE FALLA: 05 de Abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) SSEE Parral y Monterrico	

ANEXO N°3

SETTINGS DE LAS PROTECCIONES

S/E SANTA ELVIRA.



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021001038, 2021001041 y 2021001067	FECHA DE FALLA: 05 de Abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) SSEE Parral y Monterrico	

RELÉ SEL 311C - PAÑO 52B3 SE SANTA ELVIRA

Group 1

Group Settings:

RID	=LINEA A NUEVA ALDEA	TID	=S/E SANTA ELVIRA				
CTR	= 80						
CTRP	= 80	PTR	= 600.00	PTRS	= 600.00		
Z1MAG	= 2.02	Z1ANG	= 58.80				
Z0MAG	= 6.38	Z0ANG	= 73.80	LL	= 37.20	APP	= 311C
E21P	= 4	E21MG	= 4	E21XG	= 4		
E50P	= 2	E50G	= 3	E50Q	= N		
E51P	= Y	E51G	= Y	E51Q	= N		
E32	= AUTO	EOOS	= N	ELOAD	= N	ESOTF	= Y
EVOLT	= Y	E25	= N	E81	= N	EFLOC	= Y
ELOP	= Y	ECOMM	= N	E79	= 1	EZ1EXT	= N
ECCVT	= N	ESV	= 10	ELAT	= 5	EDP	= 3
EDEM	= THM	EADVS	= Y				
Z1P	= 1.62	Z2P	= 2.28	Z3P	= 0.20	Z4P	= 0.36
50PP1	= 0.50	50PP2	= 0.50	50PP3	= 0.50	50PP4	= 0.50
Z1MG	= 1.62	Z2MG	= 2.28	Z3MG	= 0.20	Z4MG	= 0.29
XG1	= 1.39	XG2	= 1.95	XG3	= 0.20	XG4	= 0.36
RG1	= 0.67	RG2	= 2.66	RG3	= 0.29	RG4	= 0.36
XGPOL	= I2	TANG	= 0.0				
50L1	= 0.50	50L2	= 0.50	50L3	= 0.50	50L4	= 0.50
50GZ1	= 0.50	50GZ2	= 0.50	50GZ3	= 0.50	50GZ4	= 0.50
k0M1	= 0.739	k0A1	= 21.70				
k0M	= 0.739	k0A	= 21.70				
Z1PD	= 0.00	Z2PD	= 20.00	Z3PD	= 0.00	Z4PD	= 15.00
Z1GD	= 0.00	Z2GD	= 20.00	Z3GD	= 0.00	Z4GD	= 15.00
Z1D	= 0.00	Z2D	= 20.00	Z3D	= 0.00	Z4D	= 15.00
50P1P	= 25.00	50P2P	= 6.30				
67P1D	= 0.00	67P2D	= 100.00				



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021001038, 2021001041 y 2021001067	FECHA DE FALLA: 05 de Abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) SSEE Parral y Monterrico	

50G1P = 18.00 50G2P = OFF 50G3P = 0.50
67G1D = 0.00 67G2D = 0.00 67G3D = 150.00
51PP = 4.37 51PC = U1 51PTD = 3.30 51PRS = N
51GP = 0.50 51GC = U3 51GTD = 3.90 51GRS = N
DIR3 = R DIR4 = R
ORDER = QV
27P = 13.00 59P = 54.00 59N1P = OFF 59N2P = OFF
59QP = OFF 59V1P = OFF 27SP = 13.00 59SP = 54.00
27PP = OFF 59PP = OFF
79OI1 = 100.00
79RSD = 4500.00 79RSLD= 4500.00 79CLSD= 750.00
CLOEND= OFF 52AEND= 10.00 SOTFD = 12.00
DMTC = 15 PDEMP = 5.00 GDEMP = 0.50 QDEMP = 0.50
TDURD = 9.00 CFD = 50.00 3POD = 1.00 OPO = 52
50LP = 0.25
SV1PU = 150.00 SV1DO = 9.00 SV2PU = 0.00 SV2DO = 40.00
SV3PU = 0.00 SV3DO = 9.00 SV4PU = 20.00 SV4DO = 9.00
SV5PU = 0.00 SV5DO = 0.00 SV6PU = 0.00 SV6DO = 0.00
SV7PU = 0.00 SV7DO = 0.00 SV8PU = 0.00 SV8DO = 0.00
SV9PU = 0.00 SV9DO = 100.00 SV10PU= 3000.00 SV10DO= 150.00
SELogic group 1
SELogic Control Equations:
TR =M1P + Z1G + M2PT + Z2GT + M3PT + Z3GT + M4PT + Z4GT + 51GT + 67G1
+ 67G3T + SV1T + 67P2T * LOP + 51PT
TRSOTF=M2P + Z2G + 50P1
DTT =0
ULTR =!(50L + 51G) + !52A
52A =IN101
CL =CC
ULCL =TRIP
79RI =TRIP * (IN102 + SV3)



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021001038, 2021001041 y 2021001067	FECHA DE FALLA: 05 de Abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) SSEE Parral y Monterrico	

79RIS =52A + 79CY + IN102 * SV3
79DTL =OC + 51GT + LOP * 52A + !IN102 + !SV3
79DLS =79LO
79SKP =0
79STL =TRIP
79BRS =0
79SEQ =0
79CLS =3P59 * 27S
SET1 =(M1P + Z1G + M2PT + Z2GT + M3PT + Z3GT + M4P + Z4G) * TRIP
RST1 =TRGTR
SET2 =79CY * TRIP
RST2 =TRGTR
SET3 =(67G3T + 67P2T * LOP) * TRIP
RST3 =TRGTR
SET4 =SV1T * TRIP
RST4 =TRGTR
SET5 =0
RST5 =0
67P1TC=1
67P2TC=1
67G1TC=1
67G2TC=1
67G3TC=32GR
51PTC =LOP
51GTC =32GF + LOP
SV1 =3P27 * 52A * !LOP
SV2 =\79CY
SV3 =(SV3 + /IN102 + RB1) * !RB2
SV4 =SV2T * 79RS * 52A
SV5 =IN102 * SV3
SV6 =TRIP * (IN102 + SV3)



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021001038, 2021001041 y 2021001067	FECHA DE FALLA: 05 de Abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) SSEE Parral y Monterrico	

SV7 =52A + 79CY + IN102 * SV3
SV8 =OC + M3PT + Z3GT + 51GT + LOP * 52A + !IN102 + !SV3
SV9 =SV6 * SV7 * !SV8
SV10 =DCLO
OUT101=TRIP
OUT102=IN104 * OC
OUT103=CLOSE * 3P59 * !59S * IN102 + CC * 3P59 * !59S * IN104
OUT104=SV5
OUT105=M1P + Z1G + M2PT + Z2GT + M3PT + Z3GT + M4P + Z4G + 51GT + 67G1
+ SV1T
OUT106=SV10T
OUT107=TRIP
DP1 =52A
DP2 =IN102 * SV3
DP3 =IN104
SS1 =1
SS2 =0
SS3 =0
SS4 =0
SS5 =0
SS6 =0
ER =/M2P + /Z2G + /M3P + /Z3G + /M4P + /Z4G + (LOP * IN101) + /51G
+ /50P1 + \SV9T + /SV10T + /TRIP
FAULT =M2P + Z2G + M3P + Z3G + 51G + 50P1
BSYNCH=0
CLMON =0
E32IV =1
Global Settings:
TGR = 250.00 NFREQ = 50 PHROT = ABC
DATE_F= MDY FP_TO = 30.00 SCROLL= 2
LER = 60 PRE = 15 DCLOP = 129.00 DCHIP = OFF



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021001038, 2021001041 y 2021001067	FECHA DE FALLA: 05 de Abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) SSEE Parral y Monterrico	

IN101D= 0.50 IN102D= 0.50 IN103D= 0.50 IN104D= 0.50

IN105D= 0.50 IN106D= 0.50

EBMON = N

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021001038, 2021001041 y 2021001067	FECHA DE FALLA: 05 de Abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) SSEE Parral y Monterrico	

ANEXO N°4

SETTINGS DE LAS PROTECCIONES

52BT S/E MONTERRICO.



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021001038, 2021001041 y 2021001067	FECHA DE FALLA: 05 de Abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) SSEE Parral y Monterrico	

Group 1

Group Settings:

RID =S/E MONTERRICO TID =52BT1
CTR = 160
CTRP = 160 PTR = 600.00 PTRS = 600.00
APP = 311C
Z1MAG = 9.41 Z1ANG = 68.40
Z0MAG = 9.41 Z0ANG = 79.10 LL = 10.00
E21P = 3 E21MG = 3 E21XG = 3
E50P = N E50G = N E50Q = N
E51P = Y E51G = Y E51Q = N
E32 = AUTO EOOS = N ELOAD = N ESOTF = Y
EVOLT = N E25 = N E81 = N EFLOC = Y
ELOP = Y
EBBPT = N ECOMM = N E79 = N EZ1EXT= N
ECCVT = N ESV = 16 ELAT = 16 EDP = 16
EDEM = THM EADVS = N
Z1P = 0.30 Z2P = 4.65 Z3P = 1.45
50PP1 = 4.94
Z1MG = 0.30 Z2MG = 4.65 Z3MG = 1.45
XG1 = 0.30 XG2 = 4.65 XG3 = 1.45
RG1 = 0.60 RG2 = 9.30 RG3 = 2.89
50L1 = 0.63
50GZ1 = 0.63
k0M1 = 0.971 k0A1 = 14.30
Z1PD = 12.50 Z2PD = 95.00 Z3PD = 0.00
Z1GD = 12.50 Z2GD = 95.00 Z3GD = 0.00
Z1D = 12.50 Z2D = 95.00 Z3D = 0.00
51PP = 4.94 51PC = U1 51PTD = 3.90 51PRS = N
51GP = 0.63 51GC = U3 51GTD = 11.00 51GRS = N



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021001038, 2021001041 y 2021001067	FECHA DE FALLA: 05 de Abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) SSEE Parral y Monterrico	

DIR3 = R DIR4 = R

ORDER = QV

CLOEND= 500.00 52AEND= 10.00 SOTFD = 500.00

DMTC = 60 PDEMP = OFF GDEMP = OFF QDEMP = OFF

TDURD = 9.00 CFD = 60.00 3POD = 0.50

OPO = 52 50LP = 0.25

SV1PU = 0.00 SV1DO = 25.00 SV2PU = 0.00 SV2DO = 25.00

SV3PU = 0.00 SV3DO = 0.00 SV4PU = 0.00 SV4DO = 0.00

SV5PU = 0.00 SV5DO = 0.00 SV6PU = 0.00 SV6DO = 0.00

SV7PU = 0.00 SV7DO = 0.00 SV8PU = 0.00 SV8DO = 0.00

SV9PU = 0.00 SV9DO = 0.00 SV10PU= 0.00 SV10DO= 0.00

SV11PU= 0.00 SV11DO= 0.00 SV12PU= 0.00 SV12DO= 0.00

SV13PU= 0.00 SV13DO= 0.00 SV14PU= 0.00 SV14DO= 0.00

SV15PU= 0.00 SV15DO= 0.00 SV16PU= 0.00 SV16DO= 0.00



INFORME DE FALLA

**INFORME DE FALLA
S/E COCHARCAS BT4 COPELEC**

05 de abril de 2021

1. Antecedentes generales:

Evento – Inst. Afectada	S/E COCHARCAS BT4 COPELEC
Propietario	Copelec Ltda.
RUT Propietario	80237700-2
Representante legal	Patricio Lagos
Ubicación	San Carlos, Región de Ñuble
Fecha – Hora Inicio	05 de Abril de 2021, 13:33 hrs.
Fecha – Hora Término	05 de Abril de 2021, 13:35 hrs..
Duración	2 min
N° informe	2021001039
Proposición del origen de la falla	Externa.

2. Información Falla:

Comuna ID	8416	San Carlos
Fenómeno Físico	OPE6	Falla en instalaciones de terceros u en otro segmento.
Elemento	No aplica	
Fenómeno Eléctrico	No aplica	
Modo	No aplica	
Causa de Falla	Falla en instalaciones de terceros Charrúa-Parral 154 kV	
Evidencia fotográfica	No aplica.	

3. Consumos afectados:

3.1

Subestación	Pérdida de Consumo [MW]	H. Desc.	H. Norm.	Comunas afectadas	Clientes Afectados	Empresa
S/E Cocharcas	6.5	13:33	13:35.	Coihueco, San Fabian, San Nicolas, Chillan, San Carlos	9279	Copelec

Subestación	Energía no suministrada [MW]	H. Desc.	H. Norm.	Empresa
S/E Cocharcas	0.2	13:33	13:35.	Copelec

4. Sistema de Transmisión:

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
No hay			

5. Generación afectada:

Central	SSEE	Alimentador	Pérdida de Generación [MW]	H. Desc.	H. Norm.	Empresa
No hay						
Total						

6. Protecciones operadas:

Función activada	SSEE	Interruptor	Protección asociada
No hay			

7. Cronología de eventos y maniobras de normalización:

Hora	Evento
13:33 hrs	Sin energía S/E Cocharcas BT4 Copelec
13:35 hrs	Se informa al COT CGE servicios afectados de Copelec
13:35 hrs	Se recuperan servicios SE Cocharcas

8. Esquema de las instalaciones previo a la falla:

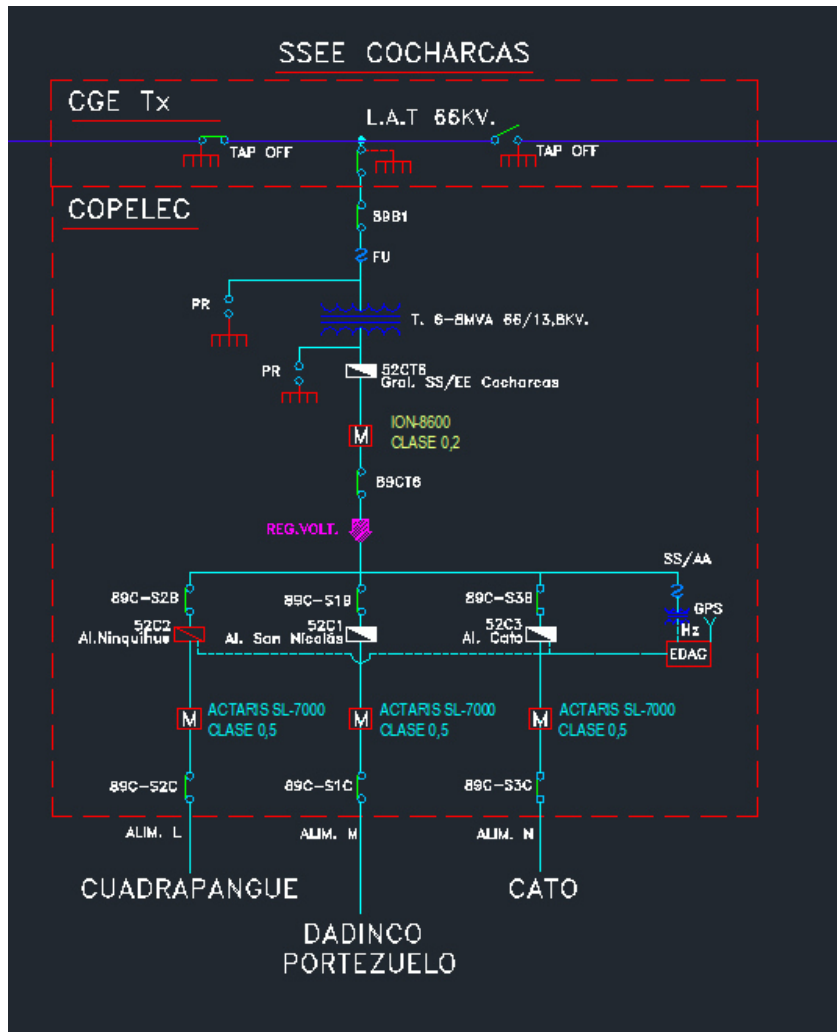


Figura N°1. Unilíneal simplificado con la disposición de las instalaciones

9. Análisis de la actuación de protecciones y control.

003	21/04/05	13:34:46,244	no control alarm	79	51	74	23
004	21/04/05	13:33:15,254	CONTROL ALARMS	0	0	0	0

Se evidencia que S/E Quedan sin energía.

10. Medidas a corto plazo:

No aplica