

Estudio para análisis de falla EAF 038/2022

“Falla en línea 110 kV Nueva Panquehue - Aconcagua - Los Maquis”

Fecha de Emisión: 25-02-2022

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	04/02/2022
Hora	10:27
Consumos desconectados (MW)	127,04
Demanda previa del sistema (MW)	8939.2
Porcentaje de desconexión	1,42 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 110 kV Nueva Panquehue – Aconcagua / LT004-----T011 Línea 110 kV Aconcagua – Totoralillo / LT040-----T011
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	110 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	Colbún Transmisión S.A.
RUT	76.218.856-2
Representante Legal	Alan Heinen Alves Da Silva
Dirección	Av. Apoquindo N°4701, Oficina 1902, Las Condes.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Línea 110 kV Nueva Panquehue – Aconcagua / LT004-----T011
Propietario elemento fallado	Colbún Transmisión S.A.
RUT	76.218.856-2
Representante Legal	Alan Heinen Alves Da Silva
Dirección	Av. Apoquindo N°4701, Oficina 1902, Las Condes.

d. Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada del circuito N°1 de la línea 2x110 kV Los Maquis – Aconcagua – Nueva Panquehue, al producirse la apertura automática de los interruptores 52H3 de S/E Los Maquis y 52H3 de S/E Aconcagua, debido a una falla en la fase A originada por el contacto de un ave (águila) con la estructura N°74. La falla fue despejada en S/E Los Maquis por la actuación de la protección de sobrecorriente temporizada residual (67N/51N) por alta impedancia y por la protección de distancia en zona 2 en S/E Aconcagua.

Adicionalmente, producto de una falla que involucra a las tres fases A, B y C, se produce la desconexión automática la línea 110 kV Aconcagua – Totoralillo, por medio de la apertura del interruptor 52H2 de S/E Totoralillo, por actuación la protección de sobrecorriente temporizada residual por alta impedancia (67N/51N).

Posteriormente, se produce la desconexión de las unidades N°2, N°3 y N°4 de la central Chacabuquito, por medio de la operación de sus protecciones de baja frecuencia y la desconexión de los siguientes alimentadores por operación del esquema EDAC: San Rafael, Los Andes Las Juntas, Los Cormecánica, San Vicente y Tocornal.

Durante las maniobras de recuperación y normalización de la red se presentó en dos oportunidades (15:48 y 16:14) la apertura automática del interruptor 52H4 de S/E Nueva Panquehue, asociado al circuito N°1 de la línea 110 kV Los Maquis – Aconcagua – Nueva Panquehue, por actuación de la protección de distancia residual en tercera zona, por causa desconocida. Para el último evento (16:14), se perdieron las cargas de los alimentadores Almendral, Putaendo, Palomar, Traslaviña, Cormecánica, Los Andes, San Rafael, San Vicente, Chacabuco, San Esteban, Las Juntas y Centenario de las SS/EE San Rafael y San Felipe.

Por último, a las 16:17 operan los alimentadores Cormecánica, San Rafael, Los Andes, Centenario, San Esteban, San Vicente y Chacabuco, Las Juntas, por sobretensión en las barras de 12 kV y 23 kV respectivas. También por sobrevoltaje en la barra de 12 kV N°1, operan en la S/E San Felipe los alimentadores Palomar, Putaendo, Traslaviña y El Almendral.

d.2 Fenómeno Físico:

ANI1: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).

La empresa Colbún Transmisión S.A. remite registros fotográficos que permiten confirmar la causa de la falla.

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: Si se han producido fallas en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles. (EAF 388-2020).

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Sí se han producido fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 116-2021).

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51N: Protección de sobrecorriente temporizada residual.

DI21N: Distancia residual.

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

Según lo informado por la empresa Colbún Transmisión S.A., el elemento donde se originó la falla corresponde al conductor de la fase A, asociado a la estructura N°74 de la línea 110 kV Nueva Panquehue – Aconcagua, la cual, según lo señalado por la empresa en su Informe de Falla de 5 días, tiene las siguientes características:

Instalación: LT 1x110kV Nueva Panquehue – Aconcagua
LT004-----T011

Año de puesta en servicio: 1992

Plan de mantención: Cada 6 meses.

Última mantención realizada: Los días 6, 7, 13 y 14 de noviembre de 2021, mantenimiento preventivo entre las estructura N°1 a 199.

Por otra parte, la empresa indica "Última mantención realizada: Los días 6, 7, 13 y 14 de noviembre de 2021, mantenimiento preventivo entre las estructura N°1 a 199", pero no remite mayores antecedentes respecto de los mantenimientos realizados a la instalación afectada durante los último 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa Chilquinta S.A. indica: "El Almendral urbano, Putaendo rural y urbano, Palomar rural y urbano, Traslaviña urbano, Tocornal rural y urbano, San Felipe urbano, Bucalemu rural y urbano, Los Andes rural y urbano, Cormecánica urbano, San Rafael rural y urbano, San Vicente rural y urbano, San Esteban rural y urbano, Centenario rural y urbano, Las Juntas rural y urbano, Chacabuco rural y urbano".

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Caso fortuito o fuerza mayor

h. Comuna donde se presenta la falla

5304: San Esteban.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (06-02-2022)	Informe de 5 días (11-02-2022)
Colbún Transmisión S.A.	04-02-2022	15-02-2022
Colbún S.A.	04-02-2022	11-02-2022
Transquinta S.A.	05-02-2022	11-02-2022

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
Chacabuquito	2	4,6	10:27	16:24
Chacabuquito	3	2,6	10:27	16:29
Chacabuquito	4	3	10:27	16:33

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
LT 110 kV Los Maquis – Aconcagua – Nva. Panquehue C1	ST Zonal	Los Maquis – Tap Los Maquis	10:27	16:15
LT 110 kV Los Maquis – Aconcagua – Nva. Panquehue C1	ST Zonal	Aconcagua – Tap Los Maquis	10:27	16:17
LT 110 kV Los Maquis – Aconcagua – Nva. Panquehue C1	ST Zonal	Tap Los Maquis – Tap San Rafael	10:27	16:15
LT 110 kV Los Maquis – Aconcagua – Nva. Panquehue C1	ST Zonal	Tap San Rafael – Tap San Felipe	10:27	16:15
LT 110 kV Los Maquis – Aconcagua – Nva. Panquehue C1	ST Zonal	Nueva Panquehue - EST 199 110KV C1	10:27	16:15
LT 110 kV Los Maquis – Aconcagua – Nva. Panquehue C1	ST Zonal	EST 199A - EST 199 110KV C1	10:27	16:15
LT 110 kV Los Maquis – Aconcagua – Nva. Panquehue C1	ST Zonal	EST 199 - TAP SAN FELIPE 110KV C1	10:27	16:15
línea 110 kV Aconcagua – Totoralillo C2	ST Zonal	EST 199 - TAP SAN FELIPE 110KV C1	10:27	16:16

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E San Felipe	Almendral / C7	San Felipe	5,36	0,06	6929	10:27	10:50	10:55
S/E San Felipe	Putando / C2	San Felipe y Putando	6,78 (5)	0,08	9035	10:27	10:50	10:54
S/E San Felipe	Palomar / C1	San Felipe y Panquehue	1,62 (1) (6)	0,02	1462	10:27	10:50	10:55
S/E San Felipe	Traslaviña / C6	San Felipe	2,36	0,03	8946	10:27	10:50	10:50
S/E San Felipe	Tocornal / C4	San Felipe y Santa María	1,46 (1)(4)	0,02	5382	10:27	10:50	10:55
S/E San Felipe	San Felipe / C3	San Felipe	4, ra91 (3)	0,05	8093	10:27	10:50	10:50
S/E San Felipe	Bucalumu / C5	Rinconada – San Felipe	8,53 (2)	0,10	977	10:27	10:50	10:56
S/E San Rafael	Los Andes / C3	Los Andes- Calle Larga – La Rinconada	5,99	0,07	9390	10:27	10:51	10:51
S/E San Rafael	Cormecanica / C1	Los Andes	2,01	0,02	4	10:27	10:51	10:58

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H.Dispon.	H. Norm.
S/E San Rafael	San Rafael / C2	Los Andes, Calle Larga, La Rinconada, San Felipe	6,18	0,07	3118	10:27	10:51	10:58
S/E San Rafael	San Vicente / C4	Los Andes	4,99 (8)	0,06	6567	10:27	10:51	10:57
S/E San Rafael	Chacabuco / E1	Los Andes y Calle Larga	8,16 (1) (7)	0,09	4405	10:27	10:51	10:59
S/E San Rafael	San Esteban / C5	Los Andes y San Esteban	3,5	0,04	7085	10:27	10:51	10:57
S/E San Rafael	Las Juntas / E2	Los Andes, Calle Larga, La Rinconada, San Esteban, San Felipe y Santa María	6,24 (9)	0,07	6452	10:27	10:51	10:57
S/E San Rafael	Centenario / C6	Los Andes y Calle Larga	4,42 (1) (10)	0,05	12152	10:27	10:51	10:52
S/E San Felipe	Almendral / C7	San Felipe	5,88	0,07	6929	16:14	16:15	16:19
S/E San Felipe	Putando / C2	San Felipe y Putando	6,93	0,08	9035	16:14	16:15	16:19
S/E San Felipe	Palomar / C1	San Felipe y Panquehue	1,32 (1) (11)	0,01	1462	16:14	16:15	16:20
S/E San Felipe	Traslaviña / C6	San Felipe	1,78	0,02	89461	16:14	16:15	16:20
S/E San Rafael	Cormecanica / C1	Los Andes	2,1	0,02	4	16:14	16:16	16:18
S/E San Rafael	Los Andes / C3	Los Andes- Calle Larga – La Rinconada	5,99	0,07	9399	16:14	16:16	16:18
S/E San Rafael	San Rafael / C2	Los Andes, Calle Larga, La Rinconada, San Felipe	6,18	0,07	3118	16:14	16:16	16:18
S/E San Rafael	San Vicente / C4	Los Andes	2,87 (13)	0,03	6567	16:14	16:16	16:18
S/E San Rafael	Chacabuco / E1	Los Andes y Calle Larga	6,57 (1)(12)	0,07	4405	16:14	16:16	16:19
S/E San Rafael	San Esteban / C5	Los Andes y San Esteban	3,5	0,04	7085	16:14	16:16	16:19
S/E San Rafael	Las Juntas / E2	Los Andes, Calle Larga, La Rinconada, San Esteban, San Felipe y Santa María	6,98 (14)	0,08	6452	16:14	16:16	16:19
S/E San Rafael	Centenario / C6	Los Andes y Calle Larga	4,43 (15)	0,05	12152	16:14	16:16	16:18

Total: 127 MW 1.42 % 246066

- Los montos y horarios señalados corresponden a datos informados por Chilquinta Distribución S.A.

(1) Considera signo negativo a la potencia informada por Chilquinta Distribución S.A., debió a orientación del flujo de potencia indicado por Chilquinta Transmisión S.A. en su Informe de Falla de 5 días, IF-TX-05.

(2) Incluida a la potencia de pérdida informada 4,53 MW, la generación de los siguientes PMGDs: Marín (PMGD El Mauco) 2,7 MW y Konda (MONCURY ENERGY) 1,63 MW.

(3) Incluida a la potencia de pérdida informada 3,6 MW, la generación de los siguientes PMGDs: TE Javiara Valledor (0.07 MW) y

- Hormiga Solar 1,24 MW.
- (4) Incluida a la potencia de pérdida informada (-5,39 MW), la generación de los siguientes PMGDs: Jahuel 5,36 MW y Filomena Solar (CEDARS Solar) 1,49 MW.
- (5) Incluye a la potencia de pérdida informada la generación (6,35 MW), la generación del PMGD SLK 808 (2,43 MW).
- (6) Incluida a la potencia de pérdida informada (-4,62 MW), la generación de los siguientes PMGDs: Encon Solar I (LOA SOLAR) 4,08 MW y Corcovado de Verano 2,16 MW.
- (7) Incluida a la potencia de pérdida informada (-5,44 MW), la generación de los siguientes PMGDs: PFV Causto 2,24 MW, PFV Santuario Solar 2.41 MW y PFV Chacabuco (Inversiones Los Sauces) 8.95 MW.
- (8) Incluida a la potencia de pérdida informada (2,49 MW), la generación de los siguientes PMGDs: HP Sauce Andes (GESAN) 0,4 MW y Guadalupe 2,1 MW.
- (9) Incluida a la potencia de pérdida informada (4,52 MW), la generación de 71 PMGD Catán Solar 1,72 MW.
- (10) Incluida a la potencia de pérdida informada (-2,52 MW), la generación de los siguientes PMGDs: Rexner (Energía First) 1,64 MW, Calbuco de Verano 2,56 MW y Calle Larga 2,74 MW.
- (11) Incluida a la potencia de pérdida informada (-7,2 MW), la generación de los siguientes PMGDs: Encon Solar I (LOA SOLAR) 6.05 MW y Corcovado de Verano 2,47MW.
- (12) Incluida a la potencia de pérdida informada (-6,45 MW), la generación de los siguientes PMGDs: PFV Santuario Solar 1,88 MW, PFV Causto 2,14 MW y PFV Chacabuco (Inversiones Los Sauces) 9 MW.
- (13) Incluida a la potencia de pérdida informada (2,49 MW), la generación del PMGD HP Sauce Andes (GESAN) 0,38 MW
- (14) Incluida a la potencia de pérdida informada (4,52 MW), la generación del PMGD Catán Solar (Planeta Investments) 2,46 MW.
- (15) Incluida a la potencia de pérdida informada (4,43 MW), la generación de los siguientes PMGDs: Rexner (Energía First) 1,47 MW, Calbuco de Verano 2,48 MW y Calle Larga 2,75 MW.

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 San Felipe	Almendral / C7	Chilquinta S.A.	Regulado/Libre	5,36	0,38	0,47	2,50
S/E San Felipe	Putando / C2	Chilquinta S.A.	Regulado/Libre	6,78	0,38	0,45	3,05
S/E San Felipe	Palomar / C1	Chilquinta S.A.	Regulado/Libre	1,62	0,38	0,47	0,76
S/E San Felipe	Traslaviña / C6	Chilquinta S.A.	Regulado/Libre	2,36	0,38	0,38	0,90
S/E San Felipe	Tocornal/C4	Chilquinta S.A.	Regulado/Libre	1,46	0,38	0,47	0,68
S/E San Felipe	San Felipe/C3	Chilquinta S.A.	Regulado/Libre	4,91	0,38	0,38	1,88
S/E San Felipe	Bucalumu/C5	Chilquinta S.A.	Regulado/Libre	8,53	0,38	0,48	4,12
S/E San Rafael	Los Andes/C3	Chilquinta S.A.	Regulado/Libre	5,99	0,40	0,40	2,40
S/E San Rafael	Cormecanica/C1	Chilquinta S.A.	Regulado/Libre	2,01	0,40	0,52	1,04
S/E San Rafael	San Rafael/C2	Chilquinta S.A.	Regulado/Libre	6,18	0,40	0,52	3,19
S/E San Rafael	San Vicente / C4	Chilquinta S.A.	Regulado/Libre	4,99	0,40	0,50	2,50
S/E San Rafael	Chacabuco / E1	Chilquinta S.A.	Regulado/Libre	8,16	0,40	0,53	4,35
S/E San Rafael	San Esteban / C5	Chilquinta S.A.	Regulado/Libre	3,5	0,40	0,50	1,75
S/E San Rafael	Las Juntas / E2	Chilquinta S.A.	Regulado/Libre	6,24	0,40	0,50	3,12
S/E San Rafael	Centenario / C6	Chilquinta S.A.	Regulado/Libre	4,42	0,40	0,42	1,84
S/E San Felipe	Almendral / C7	Chilquinta S.A.	Regulado/Libre	5,88	0,02	0,08	0,49
S/E San Felipe	Putando / C2	Chilquinta S.A.	Regulado/Libre	6,93	0,02	0,08	0,58
S/E San Felipe	Palomar / C1	Chilquinta S.A.	Regulado/Libre	1,32	0,02	0,10	0,13
S/E San Felipe	Traslaviña / C6	Chilquinta S.A.	Regulado/Libre	1,78	0,02	0,10	0,18
S/E San Rafael	Cormecanica/C1	Chilquinta S.A.	Regulado/Libre	2,1	0,03	0,07	0,14
S/E San Rafael	Los Andes/C3	Chilquinta S.A.	Regulado/Libre	5,99	0,03	0,07	0,40

Sub-Estación	Alimentador/Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
S/E San Rafael	San Rafael/C2	Chilquinta S.A.	Regulado/Libre	6,18	0,03	0,07	0,41
S/E San Rafael	San Vicente / C4	Chilquinta S.A.	Regulado/Libre	2,87	0,03	0,07	0,19
S/E San Rafael	Chacabuco / E1	Chilquinta S.A.	Regulado/Libre	6,57	0,03	0,08	0,55
S/E San Rafael	San Esteban / C5	Chilquinta S.A.	Regulado/Libre	3,5	0,03	0,08	0,29
S/E San Rafael	Las Juntas / E2	Chilquinta S.A.	Regulado/Libre	6,98	0,03	0,08	0,58
S/E San Rafael	Centenario / C6	Chilquinta S.A.	Regulado/Libre	4,43	0,03	0,07	0,30

Clientes Regulados : 38.32 MWh (*)

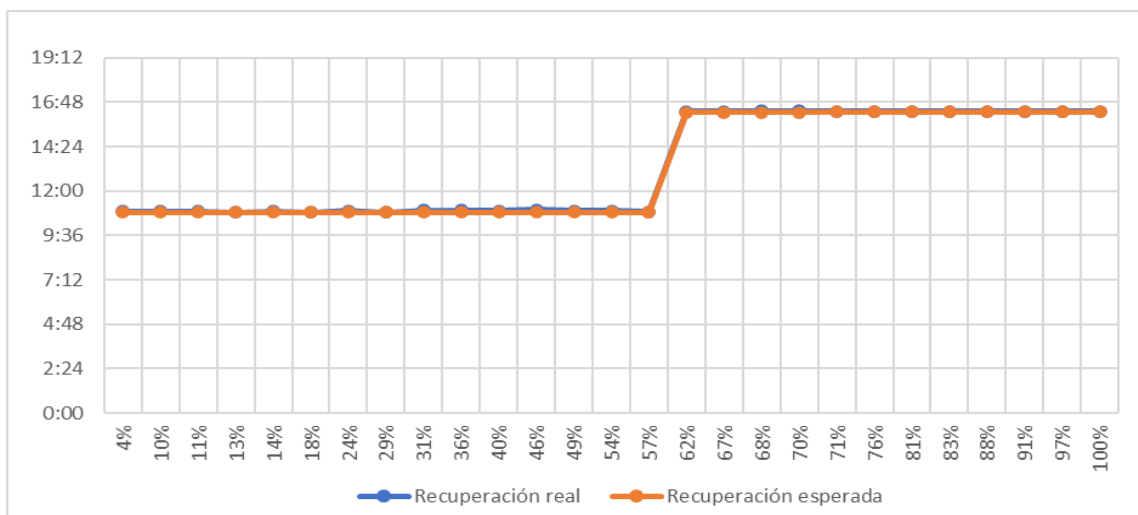
Clientes Libres : MWh

Total : 38.32 MWh

- Los montos y horarios señalados corresponden a datos informados por Chilquinta Distribución S.A.

(*) Chilquinta S.A. no discrimina montos de pérdida entre clientes libre y regulados por lo cual en la totalización se consideraron todos los consumos como regulados.

Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecian pequeñas diferencias entre los horarios de recuperación esperada y recuperación real de los consumos afectados por la falla.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	101,63	0,07	1524,48
Último 20 %	25,41	0,07	381,12
100 % Total	127,04	0,07	1905,60

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

Demanda del sistema previo a la falla: 8939.2 MW

Regulación de Frecuencia

Andina (CTA), Angamos (ANG1), Angamos (ANG2), Atacama 1 (TG1A), Cochrane (CCH2), Hornitos (CTH), Norgener (NTO2), Quintero (U2) y Tocopilla (U16).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 04 de febrero de 2022

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 04 de febrero de 2022

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 04 de febrero de 2022

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 04 de febrero de 2022

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 en el sistema:

- La unidad N°1 de la central Chacabuquito fuera de servicio.
- Interruptor 52H3 de S/E Nueva Panquehue, correspondiente a la línea 110 kV Nueva Panquehue - Aconcagua - Los Maquis, abierto.
- Interruptor 52H4 de S/E Nueva Panquehue, correspondiente a la línea 110 kV Nueva Panquehue - Totalillo, abierto.
- Interruptor 52L1 de S/E Chagres, correspondiente a la línea 110 kV Esperanza - Nueva Panquehue - Chagres C1, abierto.
- Interruptor 52L2E de S/E Chagres, correspondiente a la línea 110 kV Chagres - Esperanza C2, cerrado.
- Interruptor 52L2A de S/E Chagres, correspondiente a la línea 110 kV Chagres - Nueva Panquehue C2, cerrado.
- Interruptor 52CR de S/E San Felipe, correspondiente al acoplador de barras 12 kV, abierto.
- Desconectador 89HR1-1 de S/E San Rafael, correspondiente al acoplador de barras 110 kV, abierto.
- Transformador N°3 44/12 kV de S/E San Felipe abierto en su lado 44 kV.

Por otra parte, de acuerdo con datos obtenidos de la plataforma PRMTE del Coordinador, se vieron afectados por la falla los PMGDs indicados en la siguiente tabla:

Evento 10:27:

Subestación	Alimentador	PMGD	Generación (MW)
S/E San Felipe	San Felipe	TE Javiera Valledor	0,07
S/E San Felipe	San Felipe	Hormiga Solar	1,24
S/E San Felipe	Bucalemu	Marín (PMGD El Mauco)	2,7
S/E San Felipe	Palomar	Encon Solar I (LOA SOLAR)	4,08
S/E San Felipe	Bucalemu	Konda (MONCURY ENERGY)	1,63
S/E San Felipe	Tocornal	Jahuel	5,36
S/E San Felipe	Tocornal	Filomena Solar (CEDARS Solar)	1,49
S/E San Felipe	Putando	SLK 808	2,43
S/E San Felipe	Palomar	Corcovado de Verano	2,16
S/E San Felipe	San Felipe	Cortés	0
S/E San Rafael	Chacabuco	PFV Causto	2,24
S/E San Rafael	San Vicente	HP Sauce Andes (GESAN)	0,4
S/E San Rafael	Chacabuco	PFV Santuario Solar	2,41
S/E San Rafael	Las Juntas	Catán Solar (Planeta Investments)	1,72
S/E San Rafael	Chacabuco	PFV Chacabuco (Inversiones Los Sauces)	8,95
S/E San Rafael	San Vicente	Guadalupe	2,1
S/E San Rafael	Centenario	Rexner (Energía First)	1,64
S/E San Rafael	Centenario	Calbuco de Verano	2,56
S/E San Rafael	Centenario	Calle Larga	2,74

Evento 16:14:

Subestación	Alimentador	PMGD	Generación (MW)
S/E San Felipe	San Felipe	TE Javiera Valledor	0,06
S/E San Felipe	San Felipe	Hormiga Solar	1,54
S/E San Felipe	Bucalemu	Marín (PMGD EL Mauco)	2,67
S/E San Felipe	Palomar	Encon Solar I (LOA SOLAR)	6,05
S/E San Felipe	Bucalemu	Konda (MONCURY ENERGY)	1,54

S/E San Felipe	Tocornal	Jahuel	5,28
S/E San Felipe	Tocornal	Filomena Solar (CEDARS Solar)	1,67
S/E San Felipe	Putendo	SLK 808	2,38
S/E San Felipe	Palomar	Corcovado de Verano	2,47
S/E San Felipe	San Felipe	Cortés	0
S/E San Rafael	Chacabuco	PFV Santuario Solar	1,88
S/E San Rafael	Chacabuco	PFV Causto	2,14
S/E San Rafael	San Vicente	HP Sauce Andes (GESAN)	0,38
S/E San Rafael	Las Juntas	Catán Solar (Planeta Investments)	2,46
S/E San Rafael	Chacabuco	PFV Chacabuco (Inversiones Los Sauces)	9
S/E San Rafael	San Vicente	Guadalupe	0
S/E San Rafael	Centenario	Rexner (Energía First)	1,47
S/E San Rafael	Centenario	Calbuco de Verano	2,48
S/E San Rafael	Centenario	Calle Larga	2,75

Otros antecedentes relevantes

La empresa Colbún Transmisión S.A. señala:

"Luego de ocurrida la desconexión de las líneas LT 1x110kV Nueva Panquehue – Aconcagua y LT 1x110kV Aconcagua – Totoralillo, se realizó inspección pedestre en las líneas mencionadas, encontrando un águila muerta a los pies de la torre N°74 de dicha línea, la cual habría provocado la falla. La instalación presentaba signos de arco eléctrico en la preformada del conductor superior (fase A), sin daño en el conductor. Se adjuntan imágenes del animal y de la torre, registradas durante la inspección."

La empresa Colbún S.A. señala:

"En los paños G2, G3 y G4 de la central Chacabuquito, los relés GE G60, registraron operaciones de iguales características, arranque de las funciones de sobrefrecuencia en etapas 1, 2 y 3 sin alcanzar los tiempos de operación. Finalmente, se produjo el arranque y trip de la función de sobrefrecuencia en etapa 4 (810-4), abriéndose los interruptores 52G2, 52G3 y 52G4 de forma instantánea de acuerdo con sus ajustes."

El fenómeno de sobrefrecuencia se asocia al desbalance entre generación y demanda en la zona en la cual quedó la Central Chacabuquito al desconectarse las líneas, LT 1x110kV Nueva Panquehue – Aconcagua y LT 1x110kV Totoralillo – Aconcagua, propiedad de terceros."

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 Colbún Transmisión S.A. señala: *"Si bien las estructuras cuentan con peinetas anti*

pájaros, se reforzará la instalación de elementos que eviten y mitiguen el impacto por acción de aves en las estructuras de las líneas entre las subestaciones Nueva Panquehue y Aconcagua.”.

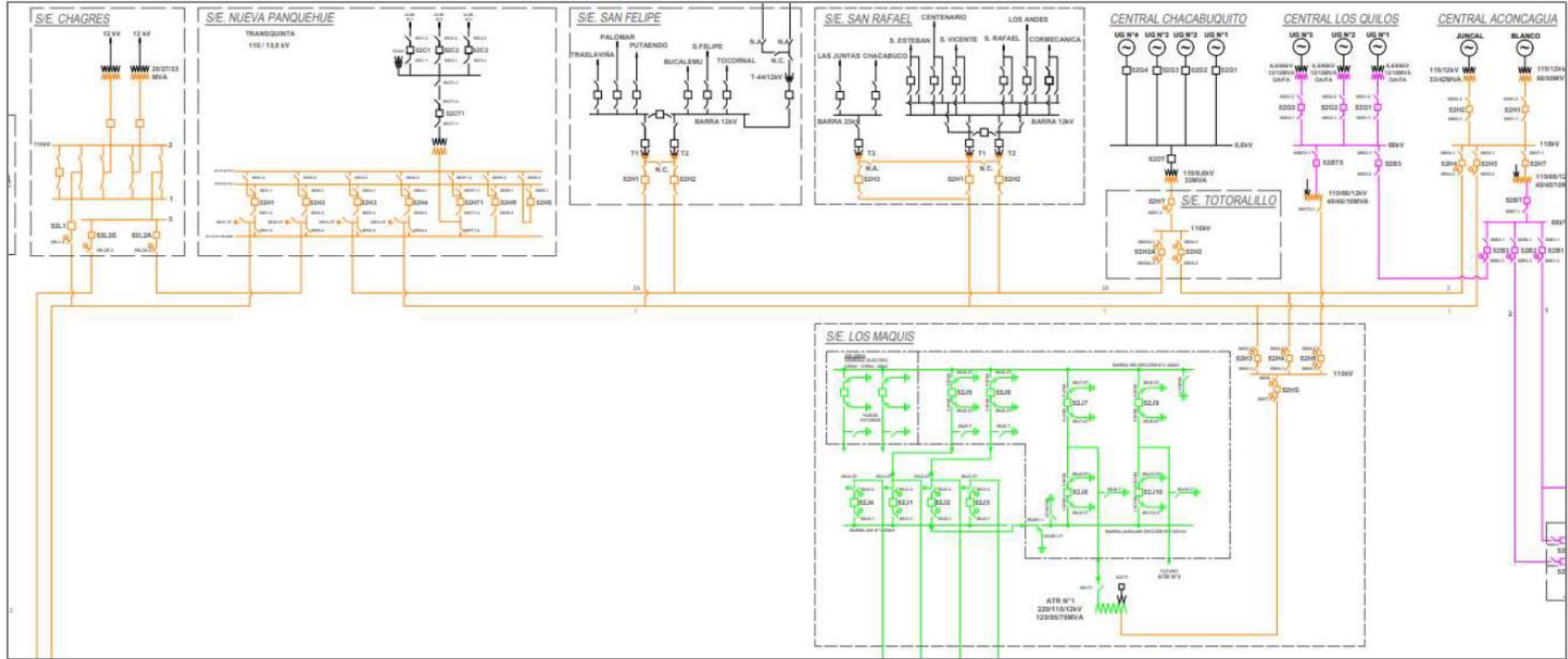
La empresa Colbún S.A. no recomienda acciones correctivas de corto plazo.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa Colbún Transmisión S.A. señala: *"No se contemplan acciones preventivas y/o correctivas"*.

La empresa Colbún S.A. no recomienda acciones correctivas de largo plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
10:27	Colbún Transmisión S.A.	Apertura automática del interruptor 52H3 de S/E Los Maquis, correspondiente a la línea 110 kV Nueva Panquehue - Aconcagua - Los Maquis, por la actuación de la protección de sobrecorriente temporizada residual, 67N/51N.
10:27	Colbún Transmisión S.A.	Apertura automática del interruptor 52H2 de S/E Totoralillo, correspondiente a la línea 110 kV Aconcagua - Totoralillo, por la actuación de la protección de sobrecorriente temporizada residual, 67N/51N.
10:27	Colbún Transmisión S.A.	Apertura automática del interruptor 52H3 de S/E Aconcagua, correspondiente a la línea 110 kV Nueva Panquehue - Aconcagua - Los Maquis, por la actuación de la protección de distancia residual en segunda zona.
10:27	Colbún S.A.	Apertura automática del interruptor 52G2 de la central Chacabuquito, correspondiente a la unidad N°2, por medio de la operación de la función de baja frecuencia (81U) en su cuarto escalón.
10:27	Colbún S.A.	Apertura automática del interruptor 52G3 de la central Chacabuquito, correspondiente a la unidad N°3, por medio de la operación de la función de baja frecuencia (81U) en su cuarto escalón.
10:27	Colbún S.A.	Apertura automática del interruptor 52G4 de la central Chacabuquito, correspondiente a la unidad N°4, por medio de la operación de la función de baja frecuencia (81U) en su cuarto escalón.
10:27	Chilquinta	Apertura automática del interruptor 52C2 de S/E San Rafael, asociado al alimentador San Rafael, por actuación del esquema EDAC.
10:27	Chilquinta	Apertura automática del interruptor 52C3 de S/E San Rafael, asociado al alimentador Los Andes, por actuación del esquema EDAC.
10:27	Chilquinta	Apertura automática del interruptor 52E2 de S/E San Rafael, asociado al alimentador Las Juntas, por actuación del esquema EDAC.
10:27	Chilquinta	Apertura automática del interruptor 52C1 de S/E San Rafael, asociado al alimentador Los Cormecánica, por actuación del esquema EDAC.
10:27	Chilquinta	Apertura automática del interruptor 52C4 de S/E San Rafael, asociado al alimentador Los San Vicente, por actuación del esquema EDAC.
10:27	Chilquinta	Apertura automática del interruptor 52C4 de S/E San Felipe, asociado al alimentador de Tocornal, por actuación del esquema EDAC.

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
04-02-2022	Chilquinta S.A.	10:27	Apertura del interruptor 52CT1 de S/E San Felipe, asociado al transformador N°1 110/12 kV de S/E San Rafael.
04-02-2022	Chilquinta S.A.	10:27	Transferencia en S/E San Felipe del transformador N°1 110/12 kV hacia el circuito N°2, línea 110 kV Nueva Panquehue - Totalillo, mediante la apertura del interruptor 52H1 y el cierre del desconectador 89HR-1.
04-02-2022	Chilquinta S.A.	10:27	Cierre del interruptor 52CT1 de S/E San Felipe, asociado al transformador N°1 110/12 kV de S/E San Rafael.
04-02-2022	Chilquinta S.A.	10:27	Apertura del interruptor 52CT1 de S/E San Rafael, asociado a la barra 12 kV N°1.
04-02-2022	Chilquinta S.A.	10:27	Transferencia en S/E San Rafael de la barra 110 kV N°1 hacia el circuito N°2 de la línea 110 kV Nueva Panquehue - Totalillo, mediante la apertura del interruptor 52HT1 y el cierre del desconectador 89HR-1.
04-02-2022	Chilquinta S.A.	10:27	Cierre del interruptor 52CT1 de S/E San Rafael, asociado a la barra 12 kV N°1.
04-02-2022	Chilquinta S.A.	10:41	Apertura manual del interruptor 52C7 de S/E San Felipe, correspondiente al alimentador alimentador El Almendral.
04-02-2022	Chilquinta S.A.	10:41	Apertura manual del interruptor 52C2 de S/E San Felipe, correspondiente al alimentador alimentador Putaendo.
04-02-2022	Chilquinta S.A.	10:42	Apertura manual del interruptor 52C1 de S/E San Felipe, correspondiente al alimentador alimentador Palomar.
04-02-2022	Chilquinta S.A.	10:42	Apertura manual del interruptor 52C6 de S/E San Felipe, correspondiente al alimentador alimentador Traslaviña.
04-02-2022	Chilquinta S.A.	10:42	Apertura manual del interruptor 52C3 de S/E San Felipe, correspondiente al alimentador del mismo nombre.
04-02-2022	Chilquinta S.A.	10:42	Apertura manual del interruptor 52C5 de S/E San Felipe, correspondiente al alimentador Bucalemu.
04-02-2022	Chilquinta S.A.	10:43	Apertura manual del interruptor 52A1 de S/E San Rafael, correspondiente al alimentador 23 kV Chacabuco.
04-02-2022	Chilquinta S.A.	10:43	Apertura manual del interruptor 52HT2 de S/E San Rafael, correspondiente al arranque de conexión a la línea 110 kV Nueva Panquehue - Totalillo.
04-02-2022	Chilquinta S.A.	10:43	Apertura manual del interruptor 52ET3 de S/E San Rafael, asociado al lado de baja del transformador de 110/23 kV de esta S/E.
04-02-2022	Chilquinta S.A.	10:43	Apertura manual del interruptor 52HT3 de S/E San Rafael, asociado al arranque de conexión al circuito N°1, línea 110 kV Nueva Panquehue - Aconcagua - Los Maquis.
04-02-2022	Chilquinta S.A.	10:45	Cierre del desconectador 89HR-1 de S/E San Rafael, asociado a la barra N°3 de 110 kV de esta S/E.
04-02-2022	Chilquinta S.A.	10:45	Cierre manual del interruptor 52ET3 de S/E San Rafael, asociado al lado de baja del transformador de 110/23 kV.
04-02-2022	Chilquinta S.A.	10:43	Apertura manual del interruptor 52C5 de S/E San Rafael, correspondiente al alimentador 12 kV San Esteban.
04-02-2022	Chilquinta S.A.	10:44	Apertura manual del interruptor 52C6 de S/E San Rafael, correspondiente al alimentador 12 kV Centenario.
04-02-2022	Chilquinta S.A.	10:44	Cierre manual del desconectador 89HR2 de S/E San Rafael, cerrando el acoplador de barras 110 kV.
04-02-2022	Colbún Transmisión S.A.	10:48	Cierre manual del interruptor 52H3 de S/E Nueva Panquehue para energizar la línea 110 kV Totalillo - Nueva Panquehue N°2 desde S/E Nueva Panquehue hasta S/E Totalillo, con el paño H2 de la S/E Totalillo abierto.

04-02-2022	Chilquinta S.A.	10:50	Cerrado el interruptor 52H2 de S/E San Felipe, energizados los transformadores 110/12 KV N°1 y N°2 de esta S/E.
04-02-2022	Chilquinta S.A.	10:50	Cerrados los interruptores 52CT2 y 52CT1 de S/E San Felipe, en servicio las barras BP1 y BP2 de 12 kV de esta S/E.
04-02-2022	Chilquinta S.A.	10:50	Cierre manual del interruptor 52C3 de S/E San Felipe. Se recuperan los consumos del alimentador del mismo nombre.
04-02-2022	Chilquinta S.A.	10:50	Cierre manual del interruptor 52C6 de S/E San Felipe. Se recuperan los consumos del alimentador Traslaviña.
04-02-2022	Chilquinta S.A.	10:51	Cerrado el interruptor 52H2 de San Rafael, energizado los transformadores 110/12 kV N°1 y N°2 y el transformador 110/23 kV N°3.
04-02-2022	Chilquinta S.A.	10:51	Cerrado los interruptores 52CT2 y 52CT1 de S/E San Rafael, en servicio las barras BP1 y BP2 de 12 kV de esta S/E.
04-02-2022	Chilquinta S.A.	10:51	Cierre manual del interruptor 52C3 de S/E San Rafael. Se recuperan los consumos del alimentador Los Andes.
04-02-2022	Chilquinta S.A.	10:52	Cierre manual del interruptor 52C6 de S/E San Rafael. Se recuperan los consumos del alimentador Centenario.
04-02-2022	Chilquinta S.A.	10:54	Cierre manual del interruptor 52C2 de S/E San Felipe, se recuperan los consumos del alimentador Putaendo.
04-02-2022	Chilquinta S.A.	10:55	Cierre manual del interruptor 52C7 de S/E San Felipe, se recuperan los consumos del alimentador Almendral.
04-02-2022	Chilquinta S.A.	10:55	Cierre manual del interruptor 52C4 de S/E San Felipe, se recuperan los consumos del alimentador Tocornal.
04-02-2022	Chilquinta S.A.	10:56	Cierre manual del interruptor 52C5 de S/E San Felipe, se recuperan los consumos del alimentador Bucalemu.
04-02-2022	Chilquinta S.A.	10:57	Cierre manual del interruptor 52C5 de S/E San Rafael, se recuperan los consumos del alimentador San Esteban.
04-02-2022	Chilquinta S.A.	10:57	Cierre manual del interruptor 52C4 de S/E San Rafael, se recuperan los consumos del alimentador San Vicente.
04-02-2022	Chilquinta S.A.	10:58	Cierre manual del interruptor 52C1 de S/E San Rafael, se recuperan los consumos del alimentador Cormecánica.
04-02-2022	Chilquinta S.A.	10:57	Cierre manual del interruptor 52E2 de S/E San Rafael, se recuperan los consumos del alimentador Las Juntas
04-02-2022	Chilquinta S.A.	10:59	Cierre manual del interruptor 52C2 de S/E San Rafael, se recuperan los consumos del alimentador San Rafael.
04-02-2022	Colbún Transmisión S.A.	15:23	Cierre manual del interruptor 52H3 de S/E Los Maquis, energizada desde la S/E Los Maquis la línea 110 kV Nueva Panquehue - Aconcagua - Los Maquis.
04-02-2022	Colbún Transmisión S.A.	15:24	Cierre manual del interruptor 52H3 de S/E Aconcagua, asociado a la línea 110 kV Nueva Panquehue - Aconcagua - Los Maquis, línea abierta en S/E Nueva Panquehue.
04-02-2022	Transquinta S.A.	15:45	Colbún S.A. informa que no puede normalizar la topología del circuito 2, línea 110 kV Totoralillo - Nueva Panquehue, ya que no cierra el interruptor 52H2 en S/E Totoralillo, por diferencia de tensión en la línea. Colbún S.A. solicita cambio de alimentación de las SE/EE San Rafael y San Felipe hacia el circuito 1, pero debido a diferencias de tensión de 16 kV entre los arranques N°2 en SS/EE San Felipe y San Rafael, y el circuito 1, se les indica que no es posible.
04-02-2022	Transquinta S.A.	15:48	Cierre manual del interruptor 52H4 de S/E Nueva Panquehue, anillando el circuito N°1 de la línea 110 kV Nueva Panquehue - Aconcagua - Los Maquis con el circuito N°2 de la línea 110 kV Nueva Panquehue - Totoralillo, presentándose la apertura automática de este interruptor por actuación de la protección de distancia residual, sistema 1, en zona 3.

04-02-2022	Transquinta S.A.	15:50	Colbún informa que no puede cerrar en S/E Totoralillo por niveles de tensión, solicita nuevamente el cambio de arranque en SS/EE San Felipe y San Rafael para posterior cierre del interruptor 52H2 en S/E Totoralillo. Se les indica que no es posible por las diferencias de tensión entre ambos circuitos. Se coordina desenergizar el circuito 1 para energizar desde S/E Nueva Panquehue y anillar desde S/E Los Maquis.
04-02-2022	Colbún Transmisión S.A.	16:03	Apertura manual de los interruptores 52H3 de S/E Los Maquis y 52H3 de S/E Aconcagua, desenergizando la línea 110 kV Nueva Panquehue - Aconcagua - Los Maquis.
04-02-2022	Transquinta S.A.	16:04	Cierre manual del interruptor 52H4 de S/E Nueva Panquehue, energizado el circuito N°1, línea 110 kV Nueva Panquehue - Aconcagua - Los Maquis, desde S/E Nueva Panquehue.
04-02-2022	Colbún Transmisión S.A.	16:07	Cierre manual del interruptor 52H3 de S/E Los Maquis, asociado al circuito N°1, línea 110 kV Nueva Panquehue - Aconcagua - Los Maquis, presentándose la apertura automática del interruptor 52H4 de S/E Nueva Panquehue, por actuación de la protección de distancia residual, sistema 1, en zona 3.
04-02-2022	Transquinta S.A.	16:07	Se coordina con Colbún S.A. energizar de forma radial el circuito 1 desde S/E Nueva Panquehue para poder cambiar de arranque las SS/EE San Felipe y San Rafael, ya que los arranques 1 y 2 estarán energizados de la misma fuente y la misma tensión en los arranques.
04-02-2022	Colbún Transmisión S.A.	16:09	Apertura manual del interruptor 52H3 de S/E Los Maquis, desenergizando la línea 110 kV Nueva Panquehue - Aconcagua - Los Maquis.
04-02-2022	Transquinta S.A.	16:10	Cierre manual del interruptor 52H4 de S/E Nueva Panquehue, energizado el circuito N°1, línea 110 kV Nueva Panquehue - Aconcagua - Los Maquis, desde S/E Nueva Panquehue, para cambios de alimentación de las SS/EE San Felipe y San Rafael al circuito N°1.
04-02-2022	Transquinta S.A.	16:13	Realizado cambio de arranque en S/E San Rafael desde el circuito N°2 al circuito N°1.
04-02-2022	Transquinta S.A.	16:14	Realizado cambio de arranque en S/E San Felipe desde el circuito N°2 al circuito N°1.
04-02-2022	Transquinta S.A.	16:14	Apertura automática del interruptor 52H4 de S/E Nueva Panquehue, por actuación de la protección de distancia residual, sistema 1, en zona 3, quedando fuera de servicio nuevamente el circuito N°1, línea 110 kV Nueva Panquehue - Aconcagua - Los Maquis, y perdiéndose los consumos asociados los alimentadores Almendral, Putaendo, Palomar, Traslaviña, Cormecánica, Los Andes, San Rafael, San Vicente, Chacabuco, San Esteban, Las Juntas y Centenario de las SS/EE San Rafael y San Felipe.
04-02-2022	Colbún Transmisión S.A.	16:15	Cierre manual del interruptor 52H3 de S/E Los Maquis, energizado desde la S/E Los Maquis, el circuito N°1, de la línea 110 kV Nueva Panquehue - Aconcagua - Los Maquis.
04-02-2022	Chilquinta S.A.	16:15	Cerrados los interruptores 52CT2 y 52CT1 de S/E San Felipe, en servicio las barras BP1 y BP2 de 12 kV de esta S/E.
04-02-2022	Chilquinta S.A.	16:16	Cerrados los interruptores 52CT2 y 52CT1 de S/E San Rafael, en servicio las barras BP1 y BP2 de 12 kV de esta S/E.
04-02-2022	Colbún Transmisión S.A.	16:16	Cierre manual del interruptor 52H2 de S/E Totoralillo, asociado al circuito N°2 de la 110 kV Nueva Totoralillo - Aconcagua - Los Maquis.
04-02-2022	Chilquinta S.A.	16:16	Cerrado el interruptor 52ET3 S/E San Rafael, en servicio la barra BP3 de 12 kV de esta S/E.
04-02-2022	Colbún Transmisión S.A.	16:17	Cierre manual del interruptor 52H3 de S/E Aconcagua, asociado al circuito N°1 de la línea 110 kV Nueva Panquehue - Aconcagua - Los Maquis.
04-02-2022	Chilquinta S.A.	16:17	En S/E San Rafael operan los alimentadores Cormecánica, San Rafael, Los Andes. Llega alarma que indica que operó relé de sobrevoltaje en 12 kV.
04-02-2022	Chilquinta S.A.	16:17	En S/E San Felipe, operan los alimentadores Palomar, Putaendo, Traslaviña, El Almendral. Llega alarma que indica que operó relé de sobrevoltaje en barra de 12 kV N°1.
04-02-2022	Chilquinta S.A.	16:17	En S/E San Rafael operan los alimentadores Chacabuco, Las Juntas. Llega alarma que indica que operó relé de sobrevoltaje en barra de 23 kV.

04-02-2022	Chilquinta S.A.	16:17	En S/E San Rafael operan los alimentadores Centenario, San Esteban, San Vicente. Llega alarma que indica que operó relé de sobrevoltaje de barra 12 kV N°1.
04-02-2022	Colbún Transmisión S.A.	16:18	Apertura manual del interruptor 52H3 de S/E Nueva Panquehue, asociado al circuito N°2, línea 110 kV Nueva Panquehue – Totoralillo en servicio a través de la S/E Totoralillo.
04-02-2022	Chilquinta S.A.	16:18	Cierre manual del interruptor 52C1 de S/E San Rafael, se recuperan los consumos del alimentador Cormecánica.
04-02-2022	Chilquinta S.A.	16:18	Cierre manual del interruptor 52C4 de S/E San Rafael, se recuperan los consumos del alimentador Cormecánica.
04-02-2022	Chilquinta S.A.	16:18	Cierre manual del interruptor 52C2 de S/E San Rafael, se recuperan los consumos del alimentador del mismo nombre.
04-02-2022	Chilquinta S.A.	16:18	Cierre manual del interruptor 52C6 de S/E San Rafael, se recuperan los consumos del alimentador Centenario.
04-02-2022	Chilquinta S.A.	16:19	Cierre manual del interruptor 52C4 de S/E San Rafael, se recuperan los consumos del alimentador San Vicente.
04-02-2022	Chilquinta S.A.	16:19	Cierre manual del interruptor 52C5 de S/E San Rafael, se recuperan los consumos del alimentador San Esteban.
04-02-2022	Chilquinta S.A.	16:19	Cierre manual del interruptor 52E1 de S/E San Rafael, se recuperan los consumos del alimentador Chacabuco.
04-02-2022	Chilquinta S.A.	16:19	Cierre manual del interruptor 52E2 de S/E San Rafael, se recuperan los consumos del alimentador Las Juntas.
04-02-2022	Chilquinta S.A.	16:19	Cierre manual del interruptor 52C7 de S/E San Felipe, se recuperan los consumos del alimentador Almendral.
04-02-2022	Chilquinta S.A.	16:19	Cierre manual del interruptor 52C2 de S/E San Felipe, se recuperan los consumos del alimentador Putaendo.
04-02-2022	Chilquinta S.A.	16:20	Cierre manual del interruptor 52C1 de S/E San Felipe, se recuperan los consumos del alimentador Palomar
04-02-2022	Chilquinta S.A.	16:20	Cierre manual del interruptor 52C6 de S/E San Felipe, se recuperan los consumos del alimentador Traslaviña.
04-02-2022	Colbún S.A.	16:24	Cierre manual del interruptor 52G2 de la central Chacabuquito. Se sincroniza la unidad N°2 de dicha central con el SEN.
04-02-2022	Colbún S.A.	16:29	Cierre manual del interruptor 52G3 de la central Chacabuquito. Se sincroniza la unidad N°3 de dicha central con el SEN.
04-02-2022	Colbún S.A.	16:33	Cierre manual del interruptor 52G4 de la central Chacabuquito. Se sincroniza la unidad N°4 de dicha central con el SEN.

- Las horas y fechas señaladas corresponden a lo informado por las empresas Colbún Transmisión S.A., Colbún S.A., Chilquinta Transmisión 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 de los interruptores 52H3 de S/E Los Maquis y 52H3 de S/E Aconcagua asociado al circuito N°1 de la línea 2x110 kV Los Maquis – Aconcagua – Nueva Panquehue, debido a una falla en la fase A, originada por el contacto de un ave (águila) con la estructura N°74, despejada en S/E Los Maquis por la actuación de la protección de sobrecorriente temporizada residual por alta impedancia, y por la protección de distancia en zona 2 en S/E Aconcagua.

Adicionalmente, producto de una falla que involucra a las tres fases, se produce la desconexión automática de la línea 110 kV Aconcagua – Totoralillo, por medio de la apertura del interruptor 52H2 de S/E Totoralillo, por actuación la protección de sobrecorriente temporizada residual por alta impedancia (67N/51N).

Posteriormente, se produce la desconexión de las unidades N°2, N°3 y N°4 de la central Chacabucito, por medio de la operación de sus protecciones de baja frecuencia y la desconexión de los siguientes alimentadores por operación del esquema EDAC: San Rafael, Los Andes Las Juntas, Los Cormecánica, San Vicente y Tocornal.

Durante las maniobras de recuperación y normalización de la red, se presentó en dos oportunidades (15:48 y 16:14 hrs) la apertura automática del interruptor 52H4 de S/E Nueva Panquehue, asociado al circuito N°1, línea 110 kV Los Maquis – Aconcagua – Nueva Panquehue, por actuación de la protección de distancia residual en tercera zona, por causa desconocida. Para el último evento (16:14), se perdieron la carga de los alimentadores Almendral, Putaendo, Palomar, Traslaviña, Cormecánica, Los Andes, San Rafael, San Vicente, Chacabuco, San Esteban, Las Juntas y Centenario de las SS/EE San Rafael y San Felipe.

Por último, a las 16:17 hrs operan los alimentadores Cormecánica, San Rafael, Los Andes, Centenario, San Esteban, San Vicente y Chacabuco, Las Juntas, por sobretensión en las barras de 12 kV y 23 kV respectivas. También, por sobrevoltaje en la barra de 12 kV N°1, operan en la S/E San Felipe los alimentadores Palomar, Putaendo, Traslaviña y El Almendral.

Desconexión forzada del circuito N°1 de la línea 2x110 kV Los Maquis – Aconcagua – Esperanza.

El circuito N°1 de la línea 2x110 kV Los Maquis – Aconcagua – Esperanza cuenta, en sus tres extremos (pañes H3 de S/E Los Maquis, H3 de S/E Aconcagua y H4 de S/E Nueva Panquehue) con dos sistemas de protección implementados en relés GE-D60 en las SS/EE Los Maquis y Aconcagua, y 7SA86 en la S/E Nueva Panquehue, los cuales tienen configuradas, entre otros elementos, protecciones de distancia para la detección de fallas entre fases y a tierra (21/21N) y esquema de teleprotección de tres puntas (85 POTT).

- Registro de eventos del relé GE-D60 asociado al paño H3 de S/E Los Maquis, Sistema 1.

Fault Report Data:				
Fault Number	1446		EventNumberAtTrigger	111603
Relay Name	S1 esperanza 1		FaultType	AG
FirmwareRevision	7.70		Location	9.3
DateAndTime	2022/02/04 13:26:45.526		LocationUnits	km
TriggerOperand	TRIPBUS 1 OP		Loop Impedance	0.27 + j 0.20 ohm
LineID	Barra		ShotCount	0
ActiveSettingGroup	1			
Operated Elements:				
Element 1	NEUTRAL TOC2		Element 3	TRIPBUS 1
Element 2	NTRL DIR OC1			
Prefault and Fault Phasors:				
Signal	Prefault Magnitude	Prefault Angle	Fault Magnitude	Fault Angle
Ia	81.188 A	282.2 deg	3145.184 A	302.5 deg
Ib	85.997 A	165.8 deg	273.926 A	245.1 deg
Ic	86.467 A	41.3 deg	154.935 A	63.8 deg
In	0.000 A	0.0 deg	3213.126 A	300.7 deg
Va	67092.315 V	360.0 deg	46754.690 V	344.5 deg
Vb	67234.293 V	240.0 deg	63211.691 V	239.1 deg
Vc	67306.558 V	119.8 deg	66077.104 V	112.3 deg

Event Number	Date/Time	Cause
111644	Feb 04 2022 13:26:47.440622	Perm 89H3-2T Closed (CO11)
111643	Feb 04 2022 13:26:47.440622	AUX UV1 OP
111642	Feb 04 2022 13:26:46.431269	AUX UV1 PKP
111641	Feb 04 2022 13:26:46.426270	AUX UV1 DPO
111640	Feb 04 2022 13:26:46.421278	AUX UV1 PKP
111639	Feb 04 2022 13:26:46.391307	AUX UV1 DPO
111638	Feb 04 2022 13:26:46.311374	AUX UV1 PKP
111637	Feb 04 2022 13:26:45.931374	67NSTNF1 Off (VO41)
111636	Feb 04 2022 13:26:45.931374	NEUTRAL TOC1 DPO
111635	Feb 04 2022 13:26:45.928866	TX 85A PAN Off (CO9)
111634	Feb 04 2022 13:26:45.928866	TX 85A Acon Off (CO7)
111633	Feb 04 2022 13:26:45.928866	85ASN Off (VO10)
111632	Feb 04 2022 13:26:45.926388	21NSTNF_Z2 Off (VO33)
111631	Feb 04 2022 13:26:45.926388	GND DIST Z2 DPO A
111630	Feb 04 2022 13:26:45.921370	TRIP BOB2 Off (CO19)
111629	Feb 04 2022 13:26:45.921370	TRIP BOB1 Off (CO16)
111628	Feb 04 2022 13:26:45.921370	TRIP 21 Off (CO4)
111627	Feb 04 2022 13:26:45.921370	TRIP 50-51-67N Off (CO3)
111626	Feb 04 2022 13:26:45.921370	IEDTR Off (VO51)
111625	Feb 04 2022 13:26:45.921370	67NSTNF2 Off (VO43)
111624	Feb 04 2022 13:26:45.921370	67NTRNF2 Off (VO42)
111623	Feb 04 2022 13:26:45.921370	NEUTRAL TOC2 DPO
111622	Feb 04 2022 13:26:45.913862	21NSTNF_Z3 Off (VO34)
111621	Feb 04 2022 13:26:45.913862	GND DIST Z3 DPO A
111620	Feb 04 2022 13:26:45.911368	OSCST Off (VO64)
111619	Feb 04 2022 13:26:45.908861	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
111618	Feb 04 2022 13:26:45.908861	OSCST On (VO64)
111617	Feb 04 2022 13:26:45.904844	52_OP3_H3 On (CI2)
111616	Feb 04 2022 13:26:45.880841	52_CL3_H3 Off (CI3)
111615	Feb 04 2022 13:26:45.863875	OSCST off (VO64)
111614	Feb 04 2022 13:26:45.863875	FAULT RPT TRIG
111613	Feb 04 2022 13:26:45.861355	TRIP BOB2 Closed (CO19)
111612	Feb 04 2022 13:26:45.861355	TRIP BOB1 Closed (CO16)
111611	Feb 04 2022 13:26:45.861355	TRIP 21 Closed (CO4)
111610	Feb 04 2022 13:26:45.861355	TRIP 50-51-67N Closed (CO3)
111609	Feb 04 2022 13:26:45.861355	OSCILLOGRAPHY TRIG'D

111608	Feb 04 2022	13:26:45.861355	OSCST_____	On (VO64)
111607	Feb 04 2022	13:26:45.861355	IEDTR_____	On (VO51)
111606	Feb 04 2022	13:26:45.861355	67NTRNF2_____	On (VO42)
111605	Feb 04 2022	13:26:45.861355	TRIPBUS 1 OP	
111604	Feb 04 2022	13:26:45.861355	TRIPBUS 1 PKP	
111603	Feb 04 2022	13:26:45.861355	NEUTRAL TOC2 OP	
111602	Feb 04 2022	13:26:45.561346	67NSTNF2_____	On (VO43)
111601	Feb 04 2022	13:26:45.561346	NEUTRAL TOC2 PKP	
111600	Feb 04 2022	13:26:45.548848	OSCST_____	Off (VO64)
111599	Feb 04 2022	13:26:45.546350	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
111598	Feb 04 2022	13:26:45.546350	OSCST_____	On (VO64)
111597	Feb 04 2022	13:26:45.546350	21NSTNF_Z3__	On (VO34)
111596	Feb 04 2022	13:26:45.546350	GND DIST Z3 PKP A	
111595	Feb 04 2022	13:26:45.546350	POWER SWING OUTER	
111594	Feb 04 2022	13:26:45.546350	POWER SWING MIDDLE	
111593	Feb 04 2022	13:26:45.546350	POWER SWING INNER	
111592	Feb 04 2022	13:26:45.541354	67NSTNF1_____	On (VO41)
111591	Feb 04 2022	13:26:45.541354	NEUTRAL TOC1 PKP	
111590	Feb 04 2022	13:26:45.536357	OSCST_____	Off (VO64)
111589	Feb 04 2022	13:26:45.531359	TX 85A PAN Closed (CO9)	
111588	Feb 04 2022	13:26:45.531359	TX 85A Acon Closed (CO7)	
111587	Feb 04 2022	13:26:45.531359	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
111586	Feb 04 2022	13:26:45.531359	OSCST_____	On (VO64)
111585	Feb 04 2022	13:26:45.531359	21NSTNF_Z2__	On (VO33)
111584	Feb 04 2022	13:26:45.531359	85ASN_____	On (VO10)
111583	Feb 04 2022	13:26:45.531359	HYBRID POTT TX1	
111582	Feb 04 2022	13:26:45.531359	GND DIST Z2 PKP A	
111581	Feb 04 2022	13:26:45.531359	NTRL DIR OC1 FWD	

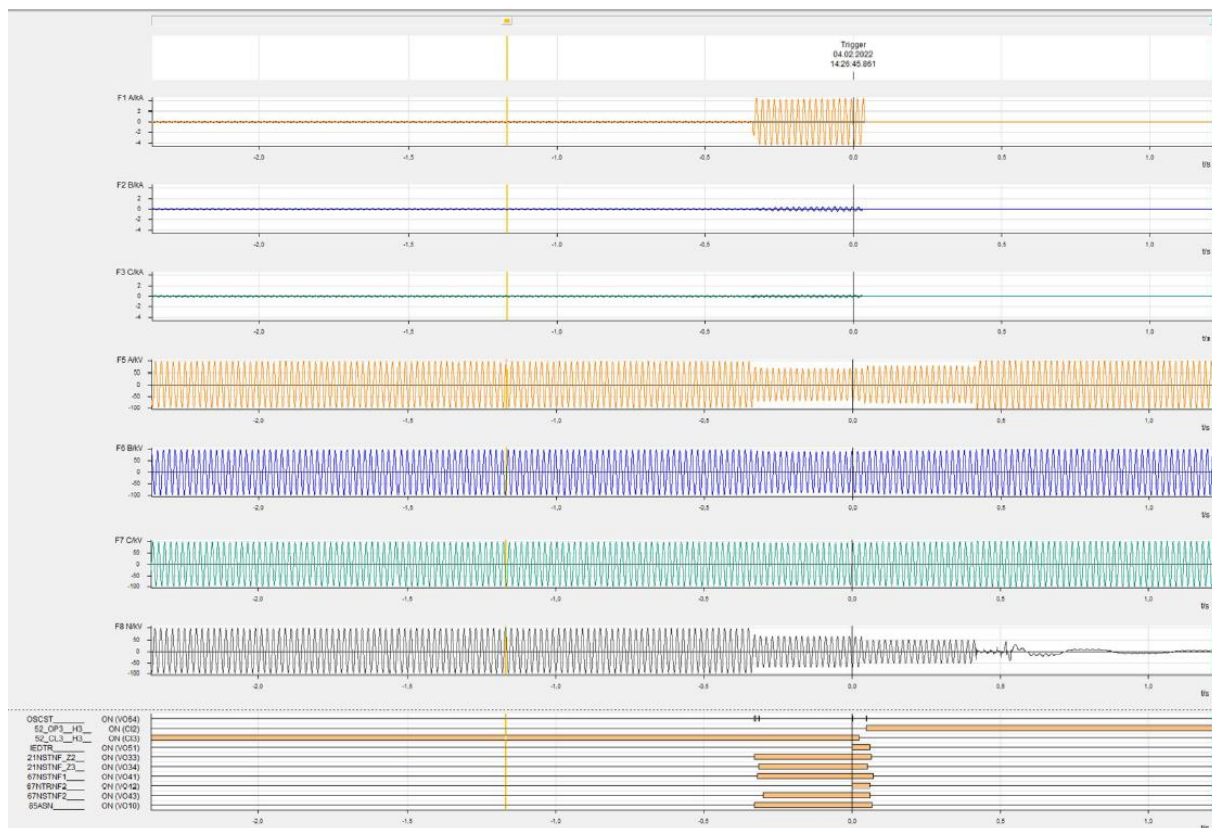
- Registro de eventos del relé GE-D60 asociado al paño H3 de S/E Los Maquis, Sistema 2.

Fault Report Data:				
Fault Number	1156	ActiveSettingGroup	1	
Relay Name	Relay-1	EventNumberAtTrigger	83962	
FirmwareRevision	6.02	FaultType	AG	
DateAndTime	2022/02/04 13:26:45.525	Location	8.5	
TriggerOperand	TRIPBUS 1 OP	LocationUnits	km	
LineID	SRC 1	ShotCount	0	
Operated Elements:				
Element 1	NEUTRAL TOC2	Element 3	TRIPBUS 1	
Element 2	NTRL DIR OC1			
Prefault and Fault Phasors:				
Signal	Prefault Magnitude	Prefault Angle	Fault Magnitude	Fault Angle
Ia	81.206 A	282.1 deg	3145.272 A	302.3 deg
Ib	86.153 A	165.8 deg	286.955 A	243.6 deg
Ic	86.727 A	41.0 deg	164.520 A	62.7 deg
In	0.000 A	0.0 deg	3212.343 A	300.4 deg
Va	67081.061 V	360.0 deg	46789.309 V	343.9 deg
Vb	67243.854 V	240.1 deg	63045.585 V	238.9 deg
Vc	67290.918 V	120.0 deg	65972.175 V	112.2 deg

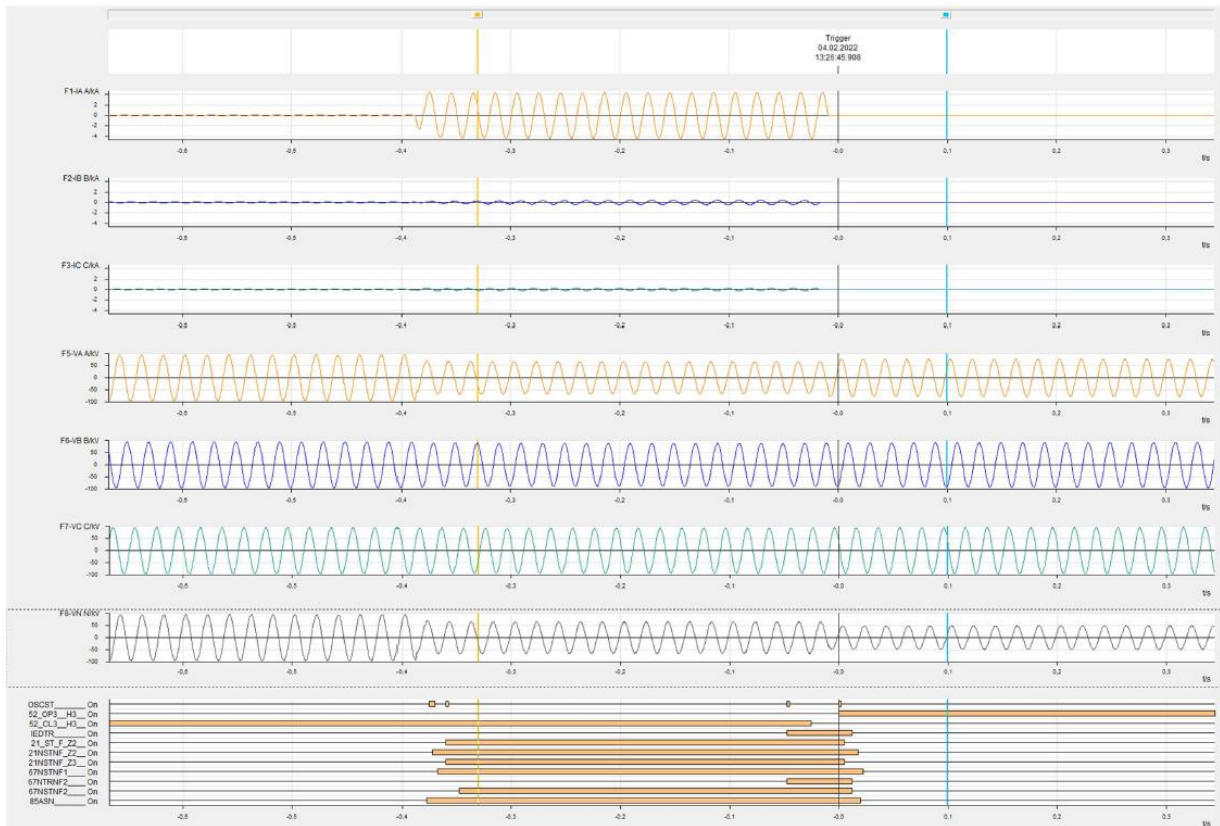
Event Number	Date	Time	Cause
84009	Feb 04 2022	13:26:47.440248	Perm 89H3-2T On (CO11)
84008	Feb 04 2022	13:26:47.440248	AUX UV1 OP
84007	Feb 04 2022	13:26:46.430878	AUX UV1 PKP
84006	Feb 04 2022	13:26:46.425884	AUX UV1 DPO
84005	Feb 04 2022	13:26:46.420890	AUX UV1 PKP
84004	Feb 04 2022	13:26:46.390914	AUX UV1 DPO
84003	Feb 04 2022	13:26:46.310964	AUX UV1 PKP
84002	Feb 04 2022	13:26:46.290975	FUFBL_____ Off (VO47)
84001	Feb 04 2022	13:26:46.290975	21_BL_____ Off (VO2)
84000	Feb 04 2022	13:26:46.290975	SRCL VT FF DPO
83999	Feb 04 2022	13:26:46.285974	FUFBL_____ On (VO47)
83998	Feb 04 2022	13:26:46.285974	21_BL_____ On (VO2)
83997	Feb 04 2022	13:26:46.285974	SRCL VT FF OP
83996	Feb 04 2022	13:26:45.930985	67NSTNF1_____ Off (VO41)
83995	Feb 04 2022	13:26:45.930985	NEUTRAL TOC1 DPO
83994	Feb 04 2022	13:26:45.928484	TX 85A ESP Off (CO9)
83993	Feb 04 2022	13:26:45.928484	TX 85A ACON Off (CO7)
83992	Feb 04 2022	13:26:45.928484	85ASN_____ Off (VO5)
83991	Feb 04 2022	13:26:45.925983	21NSTNF_Z2_____ Off (VO33)
83990	Feb 04 2022	13:26:45.925983	GND DIST Z2 DPO A
83989	Feb 04 2022	13:26:45.920982	TRIP BOB2 Off (CO16)
83988	Feb 04 2022	13:26:45.920982	TRIP BOB1 Off (CO15)
83987	Feb 04 2022	13:26:45.920982	TRIP21 Off (CO4)
83986	Feb 04 2022	13:26:45.920982	TRIP SOBREC Off (CO3)
83985	Feb 04 2022	13:26:45.920982	67NSTNF2_____ Off (VO43)
83984	Feb 04 2022	13:26:45.920982	67NTRNF2_____ Off (VO42)
83983	Feb 04 2022	13:26:45.920982	NEUTRAL TOC2 DPO
83982	Feb 04 2022	13:26:45.913481	21NSTNF_Z3_____ Off (VO34)
83981	Feb 04 2022	13:26:45.913481	21_ST_F_Z2_____ Off (VO25)
83980	Feb 04 2022	13:26:45.913481	GND DIST Z3 DPO A
83979	Feb 04 2022	13:26:45.913481	PH DIST Z2 DPO AB
83978	Feb 04 2022	13:26:45.910982	OSCST_____ Off (VO64)
83977	Feb 04 2022	13:26:45.908482	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
83976	Feb 04 2022	13:26:45.908482	OSCST_____ On (VO64)
83975	Feb 04 2022	13:26:45.904890	52_OP3_H3_____ On (CI6)
83974	Feb 04 2022	13:26:45.880883	52_CL3_H3_____ Off (CI7)

De acuerdo con los registros de eventos de las figuras anteriores, se aprecia la activación de la protección de sobrecorriente temporizada residual por alta impedancia (67N/51N) (eventos N°11637 67NSTNF1 S1 y N°83996 S2), y la activación de la protección 21 en zona 2 (eventos N°111632 21NSTNF_Z2 S1 y N°8399121NSTNF_Z2 S2), junto con la emisión de aceleración hacia los sistemas de protección de los extremos remotos del circuito N°1 de la línea 2x110 kV Los Maquis – Aconcagua – Nueva Panquehue (registros N°111635 y N°111634 del Sistema 1, y registros N°83994 y N°83993 del Sistema 2), sin que se aprecie la recepción de la señal de aceleración de los extremos remotos, observándose luego la orden de trip sobre el interruptor 52H3 de S/E Los Maquis por operación de la protección 67N/51N del circuito N°1 de la línea 2x110 kV Los Maquis – Aconcagua – Nueva Panquehue (registros N°111627 y N°111628 del Sistema 1 y registros N°83986 y 83987 del Sistema 2). La apertura efectiva del interruptor 52H3 de S/E Los Maquis se produjo en un tiempo de 46 ms (registro N°11616 del sistema 1).

- Registro oscilográfico del relé GE-D60 asociado al paño H3 de S/E Los Maquis, Sistema 1.



- Registro oscilográfico del relé GE-D60 asociado al paño H3 de S/E Los Maquis, Sistema 2.



De acuerdo con los registros oscilográficos de las figuras anteriores, se visualiza una falla monofásica fase "A", junto con una disminución de la tensión en esa misma fase.

En los canales digitales se aprecia la activación de la zona 2 y zona 3 de la protección 21 residual (señal *21_NSTNF_F_Z2c*, señal *21_NSTNF_F_Z3*) y la protección de sobrecorriente temporizada residual por alta impedancia 67N/51N (señal *67NSTNF*) y la activación de señales correspondientes a la operación del esquema de teleprotección del circuito N°1 de la línea (señal *85ASN*).

- Registro de eventos del relé GE-D60 asociado al paño H3 de S/E Aconcagua, Sistema 1.

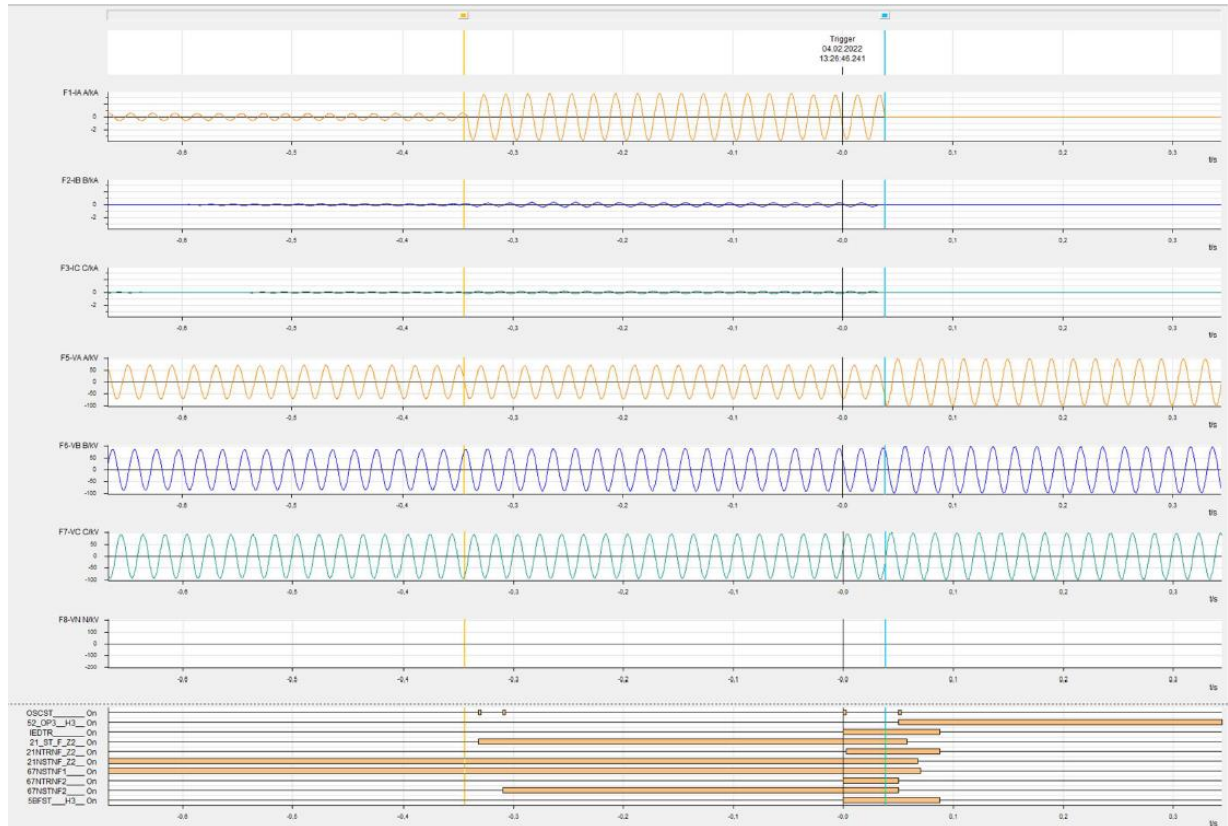
Event Number	Date/Time	Cause
105373	Feb 04 2022 13:26:46.328332	Alarma21-21N Off (CO18)
105372	Feb 04 2022 13:26:46.328332	Trip Bob-1 Off (CO4)
105371	Feb 04 2022 13:26:46.328332	IEDTR_____ Off (VO43)
105370	Feb 04 2022 13:26:46.328332	5BFST_H3_____ Off (VO40)
105369	Feb 04 2022 13:26:46.328332	21NTRNF_Z2_____ Off (VO21)
105368	Feb 04 2022 13:26:46.310839	67NSTNF1_____ Off (VO34)
105367	Feb 04 2022 13:26:46.310839	NEUTRAL TOCI DPO
105366	Feb 04 2022 13:26:46.308339	21NSTNF_Z2_____ Off (VO25)
105365	Feb 04 2022 13:26:46.308339	GND DIST Z2 DPO A
105364	Feb 04 2022 13:26:46.298338	21_ST_F_Z2_____ Off (VO17)
105363	Feb 04 2022 13:26:46.298338	PH DIST Z2 DPO CA
105362	Feb 04 2022 13:26:46.298338	PH DIST Z2 DPO AB
105361	Feb 04 2022 13:26:46.293338	OSCST_____ Off (VO10)
105360	Feb 04 2022 13:26:46.290837	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
105359	Feb 04 2022 13:26:46.290837	67NSTINF2_____ Off (VO36)
105358	Feb 04 2022 13:26:46.290837	67NTRNF2_____ Off (VO35)
105357	Feb 04 2022 13:26:46.290837	OSCST_____ On (VO10)
105356	Feb 04 2022 13:26:46.290837	52_CL3_H3_____ Off (VO4)
105355	Feb 04 2022 13:26:46.290837	NEUTRAL TOCE DPO
105354	Feb 04 2022 13:26:46.286625	52_OP3_H3_____ On (CIL)
105353	Feb 04 2022 13:26:46.243338	OSCST_____ Off (VO10)
105352	Feb 04 2022 13:26:46.240838	Alarma21-21N On (CO18)
105351	Feb 04 2022 13:26:46.240838	Trip Bob-1 On (CO4)
105350	Feb 04 2022 13:26:46.240838	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
105349	Feb 04 2022 13:26:46.240838	IEDTR_____ On (VO43)
105348	Feb 04 2022 13:26:46.240838	5BFST_H3_____ On (VO40)
105347	Feb 04 2022 13:26:46.240838	67NTRNF2_____ On (VO35)
105346	Feb 04 2022 13:26:46.240838	21NTRNF_Z2_____ On (VO21)
105345	Feb 04 2022 13:26:46.240838	OSCST_____ On (VO10)
105344	Feb 04 2022 13:26:46.240838	TRIPBUS 1 OP
105343	Feb 04 2022 13:26:46.240838	TRIPBUS 1 PKP
105342	Feb 04 2022 13:26:46.240838	NEUTRAL TOC2 OP
105341	Feb 04 2022 13:26:46.240838	GND DIST Z2 OP A
105340	Feb 04 2022 13:26:45.933542	OSCST_____ Off (VO10)
105339	Feb 04 2022 13:26:45.931045	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
105338	Feb 04 2022 13:26:45.931045	67NSTINF2_____ On (VO36)
105337	Feb 04 2022 13:26:45.931045	OSCST_____ On (VO10)
105336	Feb 04 2022 13:26:45.931045	NEUTRAL TOC2 PKP
105335	Feb 04 2022 13:26:45.913535	PH DIST Z2 PKP AB
105334	Feb 04 2022 13:26:45.911034	OSCST_____ Off (VO10)
105333	Feb 04 2022 13:26:45.911034	POWER SWING MIDDLE
105332	Feb 04 2022 13:26:45.911034	POWER SWING INNER
105331	Feb 04 2022 13:26:45.908535	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
105330	Feb 04 2022 13:26:45.908535	21_ST_F_Z2_____ On (VO17)
105329	Feb 04 2022 13:26:45.908535	OSCST_____ On (VO10)
105328	Feb 04 2022 13:26:45.908535	PH DIST Z2 PKP CA
105327	Feb 04 2022 13:26:45.906035	POWER SWING OUTER
105326	Feb 04 2022 13:26:45.543457	OSCST_____ Off (VO10)
105325	Feb 04 2022 13:26:45.540957	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
105324	Feb 04 2022 13:26:45.540957	67NSTNF1_____ On (VO34)
105323	Feb 04 2022 13:26:45.540957	21NSTNF_Z2_____ On (VO25)
105322	Feb 04 2022 13:26:45.540957	OSCST_____ On (VO10)
105321	Feb 04 2022 13:26:45.540957	NEUTRAL TOC1 PKP
105320	Feb 04 2022 13:26:45.540957	GND DIST Z2 PKP A
105319	Feb 04 2022 13:26:45.533462	HYBRID POTT TX1
105318	Feb 04 2022 13:26:45.533462	NTRL DIR OC1 FWD

- Registro de eventos del relé GE-D60 asociado al paño H3 de S/E Aconcagua, Sistema 2.

Event Number	Date/Time	Cause
113106	Feb 04 2022 13:26:46.328279	Alarma21-21N Off (CO18)
113105	Feb 04 2022 13:26:46.328279	Trip Bob-2 Off (CO4)
113104	Feb 04 2022 13:26:46.328279	IEDTR_____ Off (VO43)
113103	Feb 04 2022 13:26:46.328279	5BFST_H3_____ Off (VO40)
113102	Feb 04 2022 13:26:46.328279	21NTRNF_Z2_____ Off (VO21)
113101	Feb 04 2022 13:26:46.310777	67NSTNF1_____ Off (VO34)
113100	Feb 04 2022 13:26:46.310777	NEUTRAL TOC1 DPO
113099	Feb 04 2022 13:26:46.308276	21NSTNF_Z2_____ Off (VO25)
113098	Feb 04 2022 13:26:46.308276	GND DIST Z2 DPO A
113097	Feb 04 2022 13:26:46.298275	21_ST_F_Z2_____ Off (VO17)
113096	Feb 04 2022 13:26:46.298275	PH DIST Z2 DPO CA
113095	Feb 04 2022 13:26:46.298275	PH DIST Z2 DPO AB
113094	Feb 04 2022 13:26:46.293276	OSCST_____ Off (VO10)
113093	Feb 04 2022 13:26:46.290775	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
113092	Feb 04 2022 13:26:46.290775	67NSTNF2_____ Off (VO36)
113091	Feb 04 2022 13:26:46.290775	67NTRNF2_____ Off (VO35)
113090	Feb 04 2022 13:26:46.290775	OSCST_____ On (VO10)
113089	Feb 04 2022 13:26:46.290775	52_CL3_H3_____ Off (VO4)
113088	Feb 04 2022 13:26:46.290775	NEUTRAL TOC2 DPO
113087	Feb 04 2022 13:26:46.288541	52_OP3_H3_____ On (CI1)
113086	Feb 04 2022 13:26:46.243276	21NTRNF_Z2_____ On (VO21)
113085	Feb 04 2022 13:26:46.243276	OSCST_____ Off (VO10)
113084	Feb 04 2022 13:26:46.243276	GND DIST Z2 OP A
113083	Feb 04 2022 13:26:46.240776	Alarma21-21N On (CO18)
113082	Feb 04 2022 13:26:46.240776	Trip Bob-2 On (CO4)
113081	Feb 04 2022 13:26:46.240776	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
113080	Feb 04 2022 13:26:46.240776	IEDTR_____ On (VO43)
113079	Feb 04 2022 13:26:46.240776	5BFST_H3_____ On (VO40)
113078	Feb 04 2022 13:26:46.240776	67NTRNF2_____ On (VO35)
113077	Feb 04 2022 13:26:46.240776	OSCST_____ On (VO10)
113076	Feb 04 2022 13:26:46.240776	TRIPBUS 1 OP
113075	Feb 04 2022 13:26:46.240776	TRIPBUS 1 PKP
113074	Feb 04 2022 13:26:46.240776	NEUTRAL TOC2 OP
113073	Feb 04 2022 13:26:45.933483	OSCST_____ Off (VO10)
113072	Feb 04 2022 13:26:45.930984	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
113071	Feb 04 2022 13:26:45.930984	67NSTNF2_____ On (VO36)
113070	Feb 04 2022 13:26:45.930984	OSCST_____ On (VO10)
113069	Feb 04 2022 13:26:45.930984	NEUTRAL TOC2 PKP
113068	Feb 04 2022 13:26:45.913490	PH DIST Z2 PKP AB
113067	Feb 04 2022 13:26:45.910989	OSCST_____ Off (VO10)
113066	Feb 04 2022 13:26:45.910989	POWER SWING OUTER
113065	Feb 04 2022 13:26:45.910989	POWER SWING MIDDLE
113064	Feb 04 2022 13:26:45.910989	POWER SWING INNER
113063	Feb 04 2022 13:26:45.908489	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
113062	Feb 04 2022 13:26:45.908489	21_ST_F_Z2_____ On (VO17)
113061	Feb 04 2022 13:26:45.908489	OSCST_____ On (VO10)
113060	Feb 04 2022 13:26:45.908489	PH DIST Z2 PKP CA
113059	Feb 04 2022 13:26:45.543459	OSCST_____ Off (VO10)
113058	Feb 04 2022 13:26:45.540960	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
113057	Feb 04 2022 13:26:45.540960	67NSTNF1_____ On (VO34)
113056	Feb 04 2022 13:26:45.540960	21NSTNF_Z2_____ On (VO25)
113055	Feb 04 2022 13:26:45.540960	OSCST_____ On (VO10)
113054	Feb 04 2022 13:26:45.540960	NEUTRAL TOC1 PKP
113053	Feb 04 2022 13:26:45.540960	GND DIST Z2 PKP A
113052	Feb 04 2022 13:26:45.533466	HYBRID POTT TX1
113051	Feb 04 2022 13:26:45.533466	NTRL DIR OC1 FWD

De acuerdo con los registros de eventos de las figuras anteriores, se aprecia la activación de la zona 2 de la protección 21 y protección de sobrecorriente temporizada residual (67N/51N) por alta impedancia (registros N°105323 y N°105324 del Sistema 1, y registros N°113057 al N°113056 del Sistema 2). Posteriormente, la orden de trip por la función de distancia en zona 2 sobre el interruptor 52H3 de S/E Aconcagua (registro N°105343 del Sistema 1, y registros N°113057 del Sistema 2). La apertura efectiva del interruptor 52H3 de S/E Aconcagua se produjo en un tiempo de 46 ms (registro N°8067 del Sistema 1 y N°113087 del Sistema 2).

- Registro oscilográfico del relé GE-D60 asociado al paño H3 de S/E Aconcagua, Sistema 2.



De acuerdo con los registros oscilográficos de las figuras anteriores, se visualiza una falla monofásica fase "A", junto con una disminución de la tensión en esa misma fase.

En los canales digitales se aprecia la activación de la zona 2 de la protección 21 residual (señal 21_NSTNF_F_Z2) y la protección de sobrecorriente temporizada residual (67N/51N) (señal 67NSTNF), sin emisión de señales de teleprotección a los extremos remotos.

Apertura automática del interruptor 52H2 de S/E Totoralillo, correspondiente al Circuito N°2, línea 110 kV Totoralillo – Aconcagua – Los Maquis. Relé GE D60.

- Registro de eventos del relé GE-D60 asociado al paño H2 de S/E Totoralillo, Sistema 1.

Fault Report Data:				
Fault Number	1327	EventNumberAtTrigger	51332	
Relay Name	Relay-1	FaultType	AG	
FirmwareRevision	7.80	Location	n/a	
DateAndTime	2022/02/04 13:26:45.528	LocationUnits		
TriggerOperand	TRIPBUS 1 OP	Loop Impedance	3.87 + j 2.85 ohm	
LineID	LMAQUI	ShotCount	0	
ActiveSettingGroup	1			
Operated Elements:				
Element 1	NEUTRAL TOC1	Element 3	SYNC 1	
Element 2	NTRL DIR OC1	Element 4	TRIPBUS 1	
Prefault and Fault Phasors:				
Signal	Prefault Magnitude	Prefault Angle	Fault Magnitude	Fault Angle
Ia	58.076 A	103.5 deg	311.346 A	308.6 deg
Ib	62.549 A	348.2 deg	203.011 A	320.5 deg
Ic	64.412 A	223.2 deg	211.290 A	281.8 deg
In	0.000 A	0.0 deg	700.594 A	304.2 deg
Va	66781.583 V	360.1 deg	50610.780 V	354.8 deg
Vb	66986.290 V	240.1 deg	67941.348 V	242.8 deg
Vc	66863.051 V	119.9 deg	67285.410 V	123.8 deg

Event Number	Date/Time	Cause
51362	Feb 04 2022 13:26:46.321321	85ARC_E1 Off (VO50)
51361	Feb 04 2022 13:26:46.318158	RX85_LMAQ Off (CI1)
51360	Feb 04 2022 13:26:46.231405	TRIP 52 H2 R Off (CO3)
51359	Feb 04 2022 13:26:46.231405	TRIP 52H2 P Off (CO1)
51358	Feb 04 2022 13:26:46.231405	IEDTR Off (VO47)
51357	Feb 04 2022 13:26:46.231405	67NSTNF1 Off (VO41)
51356	Feb 04 2022 13:26:46.231405	67NTRNF1 Off (VO40)
51355	Feb 04 2022 13:26:46.231405	NEUTRAL TOC1 DPO
51354	Feb 04 2022 13:26:46.221408	TX85_LMAQUIS Off (CO10)
51353	Feb 04 2022 13:26:46.221408	TX85_ACONC Off (CO9)
51352	Feb 04 2022 13:26:46.221408	85ASN Off (VO11)
51351	Feb 04 2022 13:26:46.213906	OSCST Off (VO12)
51350	Feb 04 2022 13:26:46.211409	Sincrocheck Off (CO6)
51349	Feb 04 2022 13:26:46.211409	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
51348	Feb 04 2022 13:26:46.211409	OSCST On (VO12)
51347	Feb 04 2022 13:26:46.211409	25_O Off (VO2)
51346	Feb 04 2022 13:26:46.211409	SYNC 1 CLS DPO
51345	Feb 04 2022 13:26:46.211409	SYNC 1 SYNC DPO
51344	Feb 04 2022 13:26:46.208155	52_OP3_H2 On (CI13)
51343	Feb 04 2022 13:26:46.206408	21NSTNF_Z2 Off (VO32)
51342	Feb 04 2022 13:26:46.206408	GND DIST Z2 DPO A
51341	Feb 04 2022 13:26:46.193154	52_CL3_H2 Off (CI14)
51340	Feb 04 2022 13:26:46.163933	OSCST Off (VO12)
51339	Feb 04 2022 13:26:46.163933	FAULT RPT TRIG
51338	Feb 04 2022 13:26:46.161417	TRIP 52 H2 R Closed (CO3)
51337	Feb 04 2022 13:26:46.161417	TRIP 52H2 P Closed (CO1)
51336	Feb 04 2022 13:26:46.161417	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
51335	Feb 04 2022 13:26:46.161417	IEDTR On (VO47)
51334	Feb 04 2022 13:26:46.161417	67NTRNF1 On (VO40)
51333	Feb 04 2022 13:26:46.161417	OSCST On (VO12)
51332	Feb 04 2022 13:26:46.161417	NEUTRAL TOC1 OP
51331	Feb 04 2022 13:26:46.026442	OSCST Off (VO12)
51330	Feb 04 2022 13:26:46.023959	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
51329	Feb 04 2022 13:26:46.023959	85ARC_E1 On (VO50)
51328	Feb 04 2022 13:26:46.023959	OSCST On (VO12)
51327	Feb 04 2022 13:26:46.020649	RX85_LMAQ On (CI1)
51326	Feb 04 2022 13:26:45.958922	85ARC_E2 Off (VO51)

51325	Feb 04 2022	13:26:45.955640	RX85_ACONC Off (CI17)
51324	Feb 04 2022	13:26:45.916422	Sincrocheck Closed (CO6)
51323	Feb 04 2022	13:26:45.916422	25_____O On (VO2)
51322	Feb 04 2022	13:26:45.916422	SYNC 1 CLS OP
51321	Feb 04 2022	13:26:45.916422	SYNC 1 SYNC OP
51320	Feb 04 2022	13:26:45.563880	OSCST_____Off (VO12)
51319	Feb 04 2022	13:26:45.561363	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
51318	Feb 04 2022	13:26:45.561363	85ARC__E2__ On (VO51)
51317	Feb 04 2022	13:26:45.561363	OSCST_____On (VO12)
51316	Feb 04 2022	13:26:45.558128	RX85_ACONC On (CI17)
51315	Feb 04 2022	13:26:45.548864	OSCST_____Off (VO12)
51314	Feb 04 2022	13:26:45.546366	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
51313	Feb 04 2022	13:26:45.546366	21NSTNF_Z2__ On (VO32)
51312	Feb 04 2022	13:26:45.546366	OSCST_____On (VO12)
51311	Feb 04 2022	13:26:45.546366	GND DIST Z2 PKP A
51310	Feb 04 2022	13:26:45.543883	OSCST_____Off (VO12)
51309	Feb 04 2022	13:26:45.541370	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
51308	Feb 04 2022	13:26:45.541370	67NSTNF1____ On (VO41)
51307	Feb 04 2022	13:26:45.541370	OSCST_____On (VO12)
51306	Feb 04 2022	13:26:45.541370	NEUTRAL TOC1 PKP
51305	Feb 04 2022	13:26:45.536420	Sincrocheck Off (CO6)
51304	Feb 04 2022	13:26:45.536420	25_____O Off (VO2)
51303	Feb 04 2022	13:26:45.536420	SYNC 1 CLS DPO
51302	Feb 04 2022	13:26:45.536420	SYNC 1 SYNC DPO
51301	Feb 04 2022	13:26:45.533871	OSCST_____Off (VO12)
51300	Feb 04 2022	13:26:45.531379	TX85_LMAQUIS Closed (CO10)
51299	Feb 04 2022	13:26:45.531379	TX85_ACONC Closed (CO9)
51298	Feb 04 2022	13:26:45.531379	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
51297	Feb 04 2022	13:26:45.531379	OSCST_____On (VO12)
51296	Feb 04 2022	13:26:45.531379	85ASN_____On (VO11)
51295	Feb 04 2022	13:26:45.531379	HYBRID POTT TX1
51294	Feb 04 2022	13:26:45.531379	NTRL DIR OC1 FWD
51294	Feb 04 2022	13:26:45.531379	NTRL DIR OC1 FWD

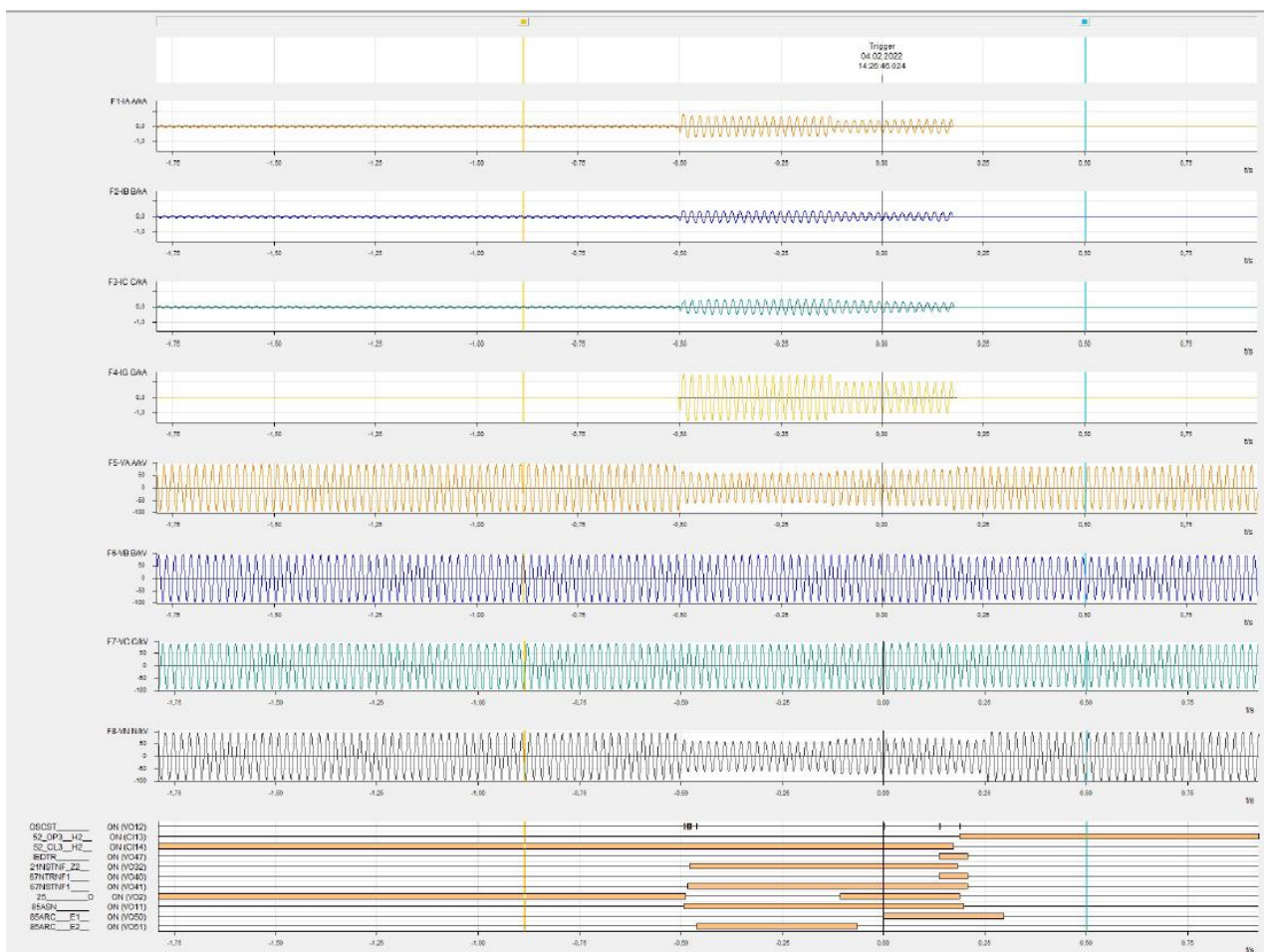
- Registro de eventos del relé GE-D60 asociado al paño H2 de S/E Los Totoralillo, Sistema 2.

Fault Report Data:				
Fault Number	7	ActiveSettingGroup	1	
Relay Name	Relay-1	EventNumberAtTrigger	4135	
FirmwareRevision	6.02	FaultType	AG	
DateAndTime	2022/02/04 13:26:45.528	Location	62.8	
TriggerOperand	TRIPBUS 1 OP	LocationUnits	km	
LineID	LMAQUI	ShotCount	0	
Operated Elements:				
Element 1	NEUTRAL TOC1	Element 3	SYNC 1	
Element 2	NTRL DIR OC1	Element 4	TRIPBUS 1	
Prefault and Fault Phasors:				
Signal	Prefault Magnitude	Prefault Angle	Fault Magnitude	Fault Angle
Ia	58.273 A	102.6 deg	311.327 A	307.5 deg
Ib	62.796 A	346.2 deg	204.082 A	318.7 deg
Ic	64.439 A	221.9 deg	212.938 A	280.3 deg
In	0.000 A	0.0 deg	703.281 A	302.8 deg
Va	66780.248 V	359.9 deg	50620.079 V	354.1 deg
Vb	66943.088 V	239.9 deg	67909.161 V	242.1 deg
Vc	66851.392 V	119.6 deg	67275.969 V	123.1 deg

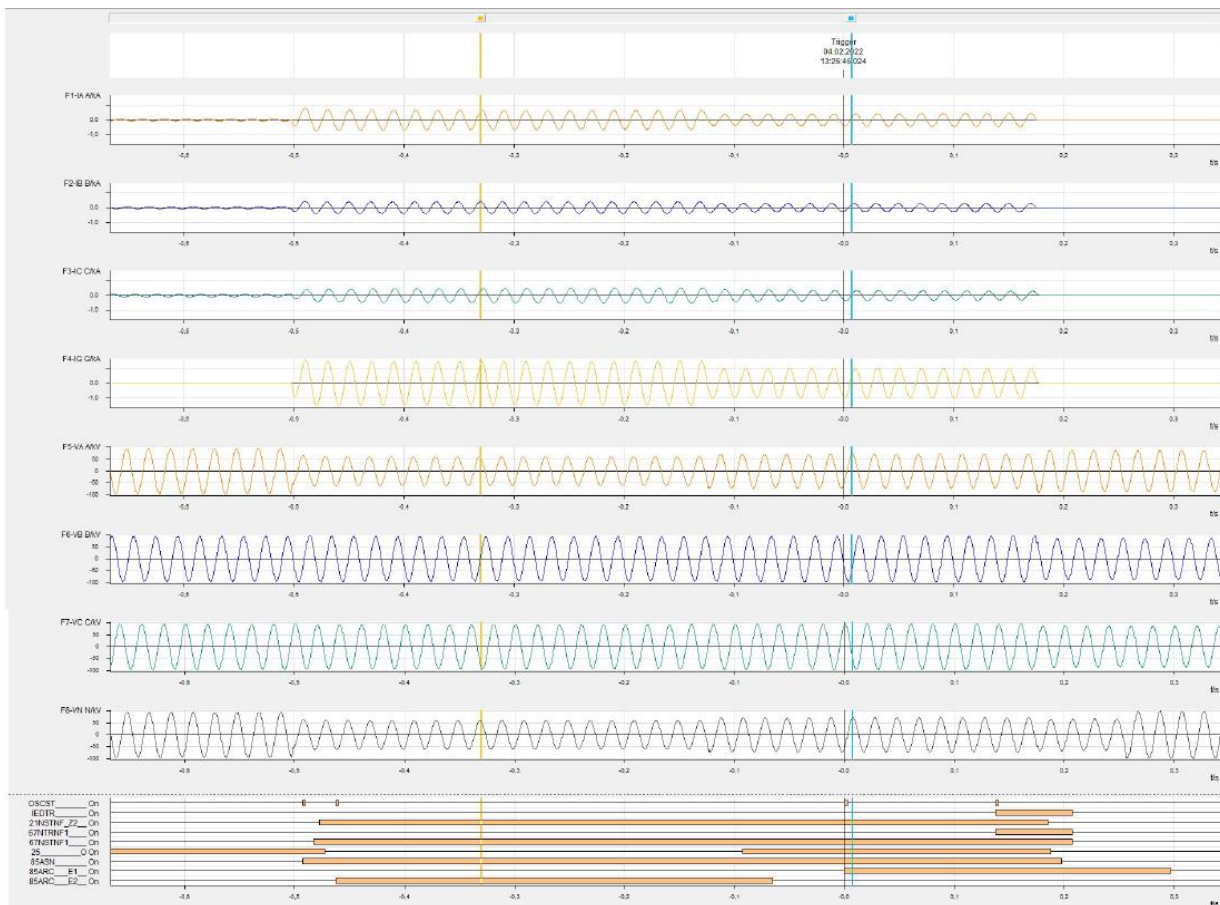
Event Number	Date/Time	Cause
4162	Feb 04 2022 13:26:46.320898	85ARC_E1 Off (VO49)
4161	Feb 04 2022 13:26:46.318781	RX85_LMAQUIS Off (CI1)
4160	Feb 04 2022 13:26:46.230975	TRIP 52H2-R Off (CO2)
4159	Feb 04 2022 13:26:46.230975	TRIP 52H2-P Off (CO1)
4158	Feb 04 2022 13:26:46.230975	IEDTR Off (VO46)
4157	Feb 04 2022 13:26:46.230975	67NSTNF1 Off (VO40)
4156	Feb 04 2022 13:26:46.230975	67NTRNF1 Off (VO39)
4155	Feb 04 2022 13:26:46.230975	NEUTRAL TOC1 DPO
4154	Feb 04 2022 13:26:46.220976	TX85_LMAQUIS Off (CO6)
4153	Feb 04 2022 13:26:46.220976	TX85_ACONC Off (CO5)
4152	Feb 04 2022 13:26:46.220976	85ASN Off (VO10)
4151	Feb 04 2022 13:26:46.210977	ANSI 25 Off (CO3)
4150	Feb 04 2022 13:26:46.210977	25 Off (VO2)
4149	Feb 04 2022 13:26:46.210977	SYNC 1 CLS DPO
4148	Feb 04 2022 13:26:46.210977	SYNC 1 SYNC DPO
4147	Feb 04 2022 13:26:46.208478	21NSTNF_Z2 Off (VO31)
4146	Feb 04 2022 13:26:46.208478	GND DIST Z2 DPO A
4145	Feb 04 2022 13:26:46.163490	OSCST Off (VO11)
4144	Feb 04 2022 13:26:46.163490	FAULT RPT TRIG
4143	Feb 04 2022 13:26:46.160990	TRIP 52H2-R On (CO2)
4142	Feb 04 2022 13:26:46.160990	TRIP 52H2-P On (CO1)
4141	Feb 04 2022 13:26:46.160990	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
4140	Feb 04 2022 13:26:46.160990	IEDTR On (VO46)
4139	Feb 04 2022 13:26:46.160990	67NTRNF1 On (VO39)
4138	Feb 04 2022 13:26:46.160990	OSCST On (VO11)
4137	Feb 04 2022 13:26:46.160990	TRIPBUS 1 OP
4136	Feb 04 2022 13:26:46.160990	TRIPBUS 1 PKP
4135	Feb 04 2022 13:26:46.160990	NEUTRAL TOC1 OP
4134	Feb 04 2022 13:26:46.026024	OSCST Off (VO11)
4133	Feb 04 2022 13:26:46.023525	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
4132	Feb 04 2022 13:26:46.023525	85ARC_E1 On (VO49)
4131	Feb 04 2022 13:26:46.023525	OSCST On (VO11)
4130	Feb 04 2022 13:26:46.020698	RX85_LMAQUIS On (CI1)
4129	Feb 04 2022 13:26:45.958505	85ARC_E2 Off (VO50)
4128	Feb 04 2022 13:26:45.955662	RX85_ACONC Off (CI9)
4127	Feb 04 2022 13:26:45.931001	ANSI 25 On (CO3)
4126	Feb 04 2022 13:26:45.931001	25 On (VO2)
4125	Feb 04 2022 13:26:45.931001	SYNC 1 CLS OP
4124	Feb 04 2022 13:26:45.931001	SYNC 1 SYNC OP
4123	Feb 04 2022 13:26:45.563463	OSCST Off (VO11)
4122	Feb 04 2022 13:26:45.560962	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
4121	Feb 04 2022 13:26:45.560962	85ARC_E2 On (VO50)
4120	Feb 04 2022 13:26:45.560962	OSCST On (VO11)
4119	Feb 04 2022 13:26:45.558037	RX85_ACONC On (CI9)
4118	Feb 04 2022 13:26:45.550963	ANSI 25 Off (CO3)
4117	Feb 04 2022 13:26:45.550963	25 Off (VO2)
4116	Feb 04 2022 13:26:45.550963	SYNC 1 CLS DPO
4115	Feb 04 2022 13:26:45.550963	SYNC 1 SYNC DPO
4114	Feb 04 2022 13:26:45.545966	21NSTNF_Z2 On (VO31)
4113	Feb 04 2022 13:26:45.545966	GND DIST Z2 PKP A
4112	Feb 04 2022 13:26:45.540966	67NSTNF1 On (VO40)
4111	Feb 04 2022 13:26:45.540966	NEUTRAL TOC1 PKP
4110	Feb 04 2022 13:26:45.533473	OSCST Off (VO11)
4109	Feb 04 2022 13:26:45.530973	TX85_LMAQUIS On (CO6)
4108	Feb 04 2022 13:26:45.530973	TX85_ACONC On (CO5)
4107	Feb 04 2022 13:26:45.530973	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
4106	Feb 04 2022 13:26:45.530973	OSCST On (VO11)
4105	Feb 04 2022 13:26:45.530973	85ASN On (VO10)
4104	Feb 04 2022 13:26:45.530973	HYBRID POTT TX1
4103	Feb 04 2022 13:26:45.530973	NTRL DIR OC1 FWD

De acuerdo con los registros de eventos de las figuras anteriores, se aprecia la activación de la función de sobrecorriente temporizada residual 67N/51N, (eventos N°51308 67NSTNF1 del Sistema 1 y N°4112 del Sistema 2), y la activación de la protección 21 en zona 2 (eventos N°51313 21NSTNF_Z2 del Sistema 1 y N°4114 21NSTNF_Z2 del Sistema 2), junto con la emisión de aceleración hacia los sistemas de protección de los extremos remotos del circuito N°2 de la línea 1x110 kV Aconcagua – Totoralillo – Los Maquis (registros N°51299 y N°51300 del Sistema 1, y registros N°4109 y N°4108 del Sistema 2), observándose la recepción de la señal de aceleración del extremo Aconcagua y Los Maquis (registros N°51316 y N°513 del Sistema 1, y registros N°4128 y N°4119 del Sistema 2), observándose luego la orden de trip sobre el interruptor 52H2 de S/E Totoralillo (registros N°51337 del Sistema 1 y registros N°41136 del Sistema 2). La apertura efectiva del interruptor 52H3 de S/E Los Maquis se produjo en un tiempo de 47 ms (registro N°51344 del Sistema 1).

- Registro oscilográfico del relé GE-D60 asociado al paño H2 de S/E Totoralillo, Sistema 1.



- Registro oscilográfico del relé GE-D60 asociado al paño H2 de S/E Totoralillo, Sistema 2.



De acuerdo con los registros oscilográficos de las figuras anteriores, se visualiza una falla trifásica. En los canales digitales se aprecia la activación de la zona 2 de la protección 21 residual (señal 21_NSTNF_F_Z2c, señal 21_NSTNF_F_Z3) y la protección de sobrecorriente temporizada residual (67N/51N) (señal 67NSTNF).

En relación con las señales digitales, se registra el envío de la señal de aceleración del esquema Hybrid POTT a los extremos remotos de la línea (85ASN On = 1) y las recepciones de aceleración de los extremos remotos (85ARC_E1_On = 1 y 85ARC_E2_On = 1), las cuales no llegaron desplazadas en el tiempo, sin registrarse operación de dicho esquema (85ATR_On = 1). Posteriormente se registra la orden de trip de la función protección de sobrecorriente temporizada residual (67N/51N).

Apertura automática del Interruptor H4 de S/E Nueva Panquehue, Sistema 1, relé 7SA86:

En referencia los eventos (15:48 y 16:14 hrs), la empresa Transquinta S.A. no entregó los registros oscilográficos y de eventos de la protección, por lo cual no se tienen suficientes antecedentes para el análisis de la actuación de las protecciones y equipo de control del interruptor H4 de la S/E Nueva Panquehue.

En su Informe de falla de 5 días solo se presentó un registro de eventos del SCADA, donde se observa que en las dos oportunidades disparó por actuación del sistema 1 de protecciones de distancia residual en zona 3.

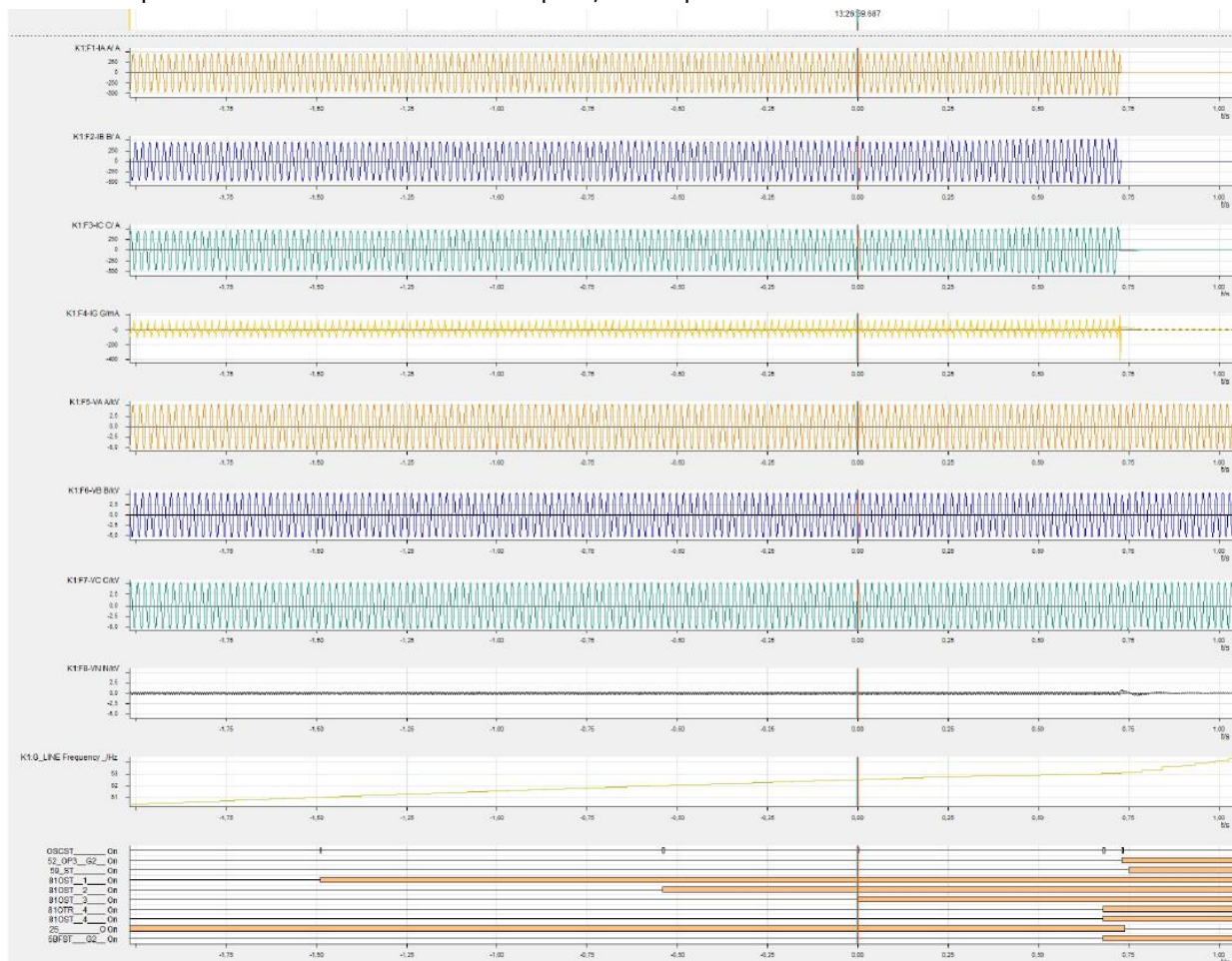
04/02/2022 15:48:56d	Sup Bob Disparo 2 Int 52H4 abierto ALARMA	ALACCS2.NPN	0
04/02/2022 15:48:56d	Sup Bob Disparo 2 Int 52H4 cerrado NORMAL	ALACCS2.NPN	1
04/02/2022 15:48:56d	Op. Antibombeo Int 110kV Acon-Panq NORMAL	ALACCS2.NPN	1
04/02/2022 15:48:56d	Int 110kV 52H4 ACONCAG-NVA PANQUEHUE C1 CERRADO By PMARTINJ	ALACCS2.NPN	1
04/02/2022 15:48:56d	Falla Alim 380Vac VF TRAF0 1 ALARMA	ALACCS2.NPN	0
04/02/2022 15:48:58d	Sup Bob Disparo 1 Int 52H4 cerrado ALARMA	ALACCS2.NPN	0
04/02/2022 15:48:58d	Sup Bob Disparo 2 Int 52H4 cerrado ALARMA	ALACCS2.NPN	0
04/02/2022 15:48:58d	Int 110kV 52H4 ACONCAG-NVA PANQUEHUE C1 TRANSITO	ALACCS2.NPN	0
04/02/2022 15:48:58d	Sup Bob Disparo 1 Int 52H4 abierto NORMAL	ALACCS2.NPN	1
04/02/2022 15:48:58d	Sup Bob Disparo 2 Int 52H4 abierto NORMAL	ALACCS2.NPN	1
04/02/2022 15:48:58d	Int 110kV 52H4 ACONCAG-NVA PANQUEHUE C1 ABIERTO	ALACCS2.NPN	0
04/02/2022 15:48:58d	Bloq RAT S1 Int 110kV Acon-Panq ALARMA	ALACCS2.NPN	0
04/02/2022 15:48:58d	Disp General Prote S1 Int 110kV Acon-Pan ALARMA	ALACCS2.NPN	0
04/02/2022 15:48:58d	Disp Distacia a Tierra S1 52H4 ALARMA	ALACCS2.NPN	0
04/02/2022 15:48:58d	Op Reconexion Etapa 1 S1 52H4 ALARMA	ALACCS2.NPN	0
04/02/2022 15:48:58d	Op Rele Distancia Z3 S1 52H4 ALARMA	ALACCS2.NPN	0
04/02/2022 15:48:58d	Apertura 52H4 por Protecciones S1 ALARMA	ALACCS2.NPN	0
04/02/2022 15:48:58d	ARRANQUE 50BF (21/21S2-H4 Y 21/21S2-H4) ALARMA	ALACCS2.NPN	0
04/02/2022 15:49:00d	Disp General Prote S1 Int 110kV Acon-Pan NORMAL	ALACCS2.NPN	1
04/02/2022 15:49:00d	Disp Distacia a Tierra S1 52H4 NORMAL	ALACCS2.NPN	1
04/02/2022 15:49:00d	Op Reconexion Etapa 1 S1 52H4 NORMAL	ALACCS2.NPN	1
04/02/2022 15:49:00d	Op Baia Frecnia Etapa 2 S1 52H4 ALARMA	ALACCS2.NPN	0
04/02/2022 16:13:05d	Int.110kV 52HT-3 TR-3 CERRADO By PMARTINJ	ALACCS2.SR	1
04/02/2022 16:13:23d	Int.110kV ARR.SAN RAFAEL 2 ABIERTO By PMARTINJ	ALACCS2.SR	1
04/02/2022 16:13:23d	Voltaje BARRA 110kV N.2 102.6 103.4	SCACCS2.SR	0
04/02/2022 16:13:31d	Voltaje C-A 110kV TR-1 102.4 103.4	SCACCS2.SR	0
04/02/2022 16:13:31d	Voltaje B-C 110kV TR-1 102.6 103.4	SCACCS2.SR	0
04/02/2022 16:13:31d	Voltaje A-B 110kV TR-1 102.4 103.4	SCACCS2.SR	0
04/02/2022 16:14:19d	Int.110kV ARR.S.FELIPE 1 CERRADO By PMARTINJ	ALACCS2.SF	1
04/02/2022 16:14:37d	Int.110kV ARR.S.FELIPE 2 ABIERTO By PMARTINJ	ALACCS2.SF	1
04/02/2022 16:14:38d	Sup Bob Disparo 1 Int 52H4 abierto NORMAL	ALACCS2.NPN	1
04/02/2022 16:14:38d	Sup Bob Disparo 1 Int 52H4 cerrado ALARMA	ALACCS2.NPN	0
04/02/2022 16:14:38d	Sup Bob Disparo 2 Int 52H4 abierto NORMAL	ALACCS2.NPN	1
04/02/2022 16:14:38d	Sup Bob Disparo 2 Int 52H4 cerrado ALARMA	ALACCS2.NPN	0
04/02/2022 16:14:38d	Op. Antibombeo Int 110kV Acon-Panq ALARMA	ALACCS2.NPN	0
04/02/2022 16:14:38d	Int 110kV 52H4 ACONCAG-NVA PANQUEHUE C1 ABIERTO	ALACCS2.NPN	0
04/02/2022 16:14:38d	Bloq RAT S1 Int 110kV Acon-Panq ALARMA	ALACCS2.NPN	0
04/02/2022 16:14:38d	Disp General Prote S1 Int 110kV Acon-Pan ALARMA	ALACCS2.NPN	0
04/02/2022 16:14:38d	Disp Distacia a Tierra S1 52H4 ALARMA	ALACCS2.NPN	0
04/02/2022 16:14:38d	Op Rele Distancia Z3 S1 52H4 ALARMA	ALACCS2.NPN	0
04/02/2022 16:14:38d	Apertura 52H4 por Protecciones S1 ALARMA	ALACCS2.NPN	0
04/02/2022 16:14:38d	Disp General Prote S1 Int 110kV Acon-Pan NORMAL	ALACCS2.NPN	1
04/02/2022 16:14:38d	Disp Distacia a Tierra S1 52H4 NORMAL	ALACCS2.NPN	1
04/02/2022 16:14:38d	Op Reconexion Etapa 1 S1 52H4 ALARMA	ALACCS2.NPN	0

En los registros oscilográficos de las figuras anteriores, debido a que S/E Esperanza se encontraba operando radial desde S/E Las Vegas, no se aprecia en los canales de corrientes y tensiones perturbaciones que den cuenta de la falla en el circuito N°1 de la línea 2x110 kV Los Maquis – Aconcagua – Esperanza.

En los canales digitales, se aprecian las activaciones de señales asociadas al esquema de teleprotección del circuito N°1 de la línea 2x110 kV Los Maquis – Aconcagua – Esperanza (señales 85ARC, 85ARC_E1, 85ARC_E2 y 85ASN).

Apertura automática del interruptor 52G2, 52G3 y 52G4 de la central Chacabuquito, correspondiente a la unidad N°3, N°3 y N°4.

- Interruptor 52G2 de la central Chacabuquito, correspondiente a la unidad N°2. Relé GE G60.



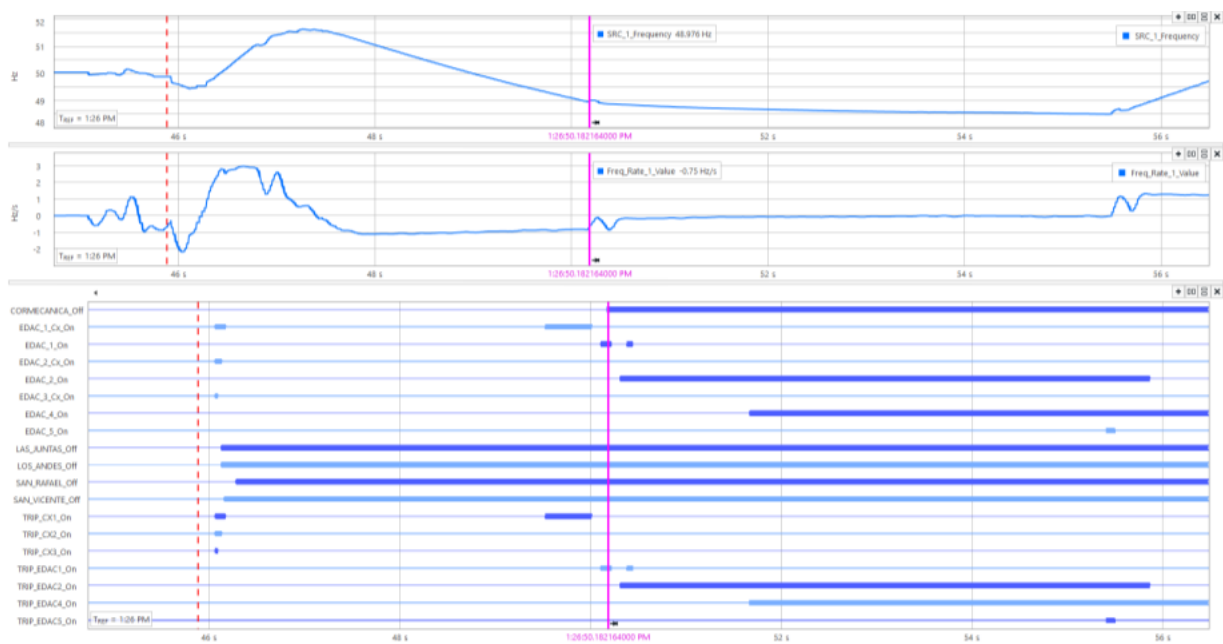
En el registro oscilográfico presentado, en base a las corrientes y tensiones mostradas, no se aprecia la existencia de falla, dado que ya se encontraba despejada con la apertura previa del interruptor 52H2 de S/E Totoralillo, correspondiente a la línea 110 kV Totoralillo – Aconcagua, habiéndose conformado una isla eléctrica con generación deficitaria que abastecía los consumos de los transformadores N°2 110/12 kV de las SS/EE San Felipe y San Rafael. En este sentido, la frecuencia medida descendió progresivamente hasta alcanzar un valor inferior a los 47 [Hz], provocando la activación de los escalones N°1 al N°3 de baja frecuencia (81UST_1_On = 1, 81UST_2_On = 1 y 81UST_3_On = 1) que se encuentran temporizados en 90 [s], 15 [s] y 5 [s], respectivamente, para finalmente alcanzar el pickup del cuarto escalón instantáneo ajustado en 46.99 [Hz] (81UST_4_On = 1) y su consecuente operación (81UTR_4_On = 1).

- Interruptores 52G3 y 52G4 de la central Chacabuquito, correspondiente a la unidad N°3 y N°4.

Las unidades N°3 y N°4 de la S/E Chacabuquito presentaron un comportamiento similar a la unidad N°2.

Desconexión automática de los alimentadores San Rafael, Los Andes, Las Juntas, Los Cormecánica, San Vicente y Tocornal, por operación del esquema EDAC

- S/E San Rafael, GE F60:

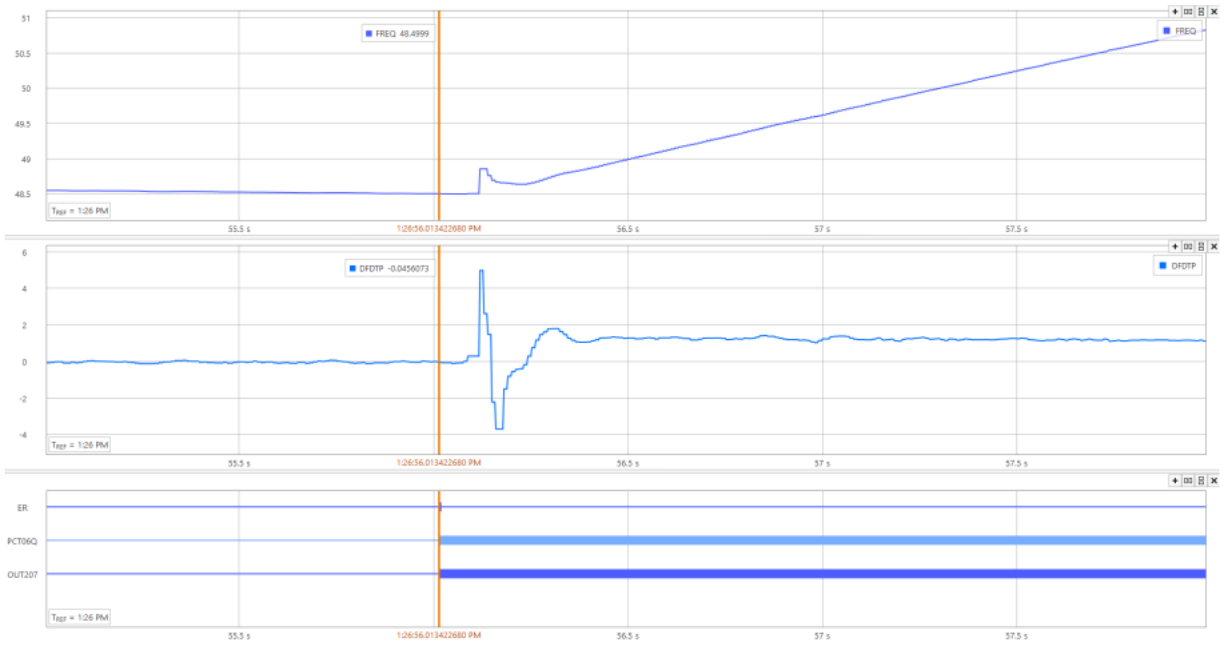


Event Number	Date/Time	Cause	Data
20324	Feb 04 2022 13:26:50.216604	TRIP CORMECA Off (CO8)	
20323	Feb 04 2022 13:26:50.216604	TRIP EDAC1 Off (VO21)	
20322	Feb 04 2022 13:26:50.216604	TRIP EDAC Off (VO19)	
20321	Feb 04 2022 13:26:50.216604	EDAC 1 Off (VO10)	
20320	Feb 04 2022 13:26:50.216604	FREQ RATE 1 DPO	
20319	Feb 04 2022 13:26:50.176359	CORMECANICA Off (CI5)	
20318	Feb 04 2022 13:26:50.117198	TRIP CORMECA On (CO8)	
20317	Feb 04 2022 13:26:50.117198	TRIP EDAC1 On (VO21)	
20316	Feb 04 2022 13:26:50.117198	TRIP EDAC On (VO19)	
20315	Feb 04 2022 13:26:50.117198	EDAC 1 On (VO10)	
20314	Feb 04 2022 13:26:50.117198	UNDERFREQ 1 OP	
20313	Feb 04 2022 13:26:50.117198	UNDERFREQ 1 PKP	
20312	Feb 04 2022 13:26:50.012864	TRIP S.RAFAE Off (CO11)	
20311	Feb 04 2022 13:26:50.012864	TRIP L.ANDES Off (CO9)	
20310	Feb 04 2022 13:26:50.012864	TRIP CX1 Off (VO27)	
20309	Feb 04 2022 13:26:50.012864	TRIP EDAC Off (VO19)	
20308	Feb 04 2022 13:26:50.012864	EDAC 1 Cx Off (VO16)	
20307	Feb 04 2022 13:26:50.012864	FREQ RATE 2 DPO	
20306	Feb 04 2022 13:26:49.529287	TRIP S.RAFAE On (CO11)	
20305	Feb 04 2022 13:26:49.529287	TRIP L.ANDES On (CO9)	
20304	Feb 04 2022 13:26:49.529287	TRIP CX1 On (VO27)	

Event Number	Date/Time	Cause	Data
20271	Feb 04 2022 13:26:46.068346	TRIP S.VICEN On (CO12)	
20270	Feb 04 2022 13:26:46.068346	TRIP S.RAFAE On (CO11)	
20269	Feb 04 2022 13:26:46.068346	TRIP L.ANDES On (CO9)	
20268	Feb 04 2022 13:26:46.068346	TRIP LJUNTAS On (CO7)	
20267	Feb 04 2022 13:26:46.068346	TRIP CX3 On (VO29)	
20266	Feb 04 2022 13:26:46.068346	TRIP CX2 On (VO28)	
20265	Feb 04 2022 13:26:46.068346	TRIP CX1 On (VO27)	
20264	Feb 04 2022 13:26:46.068346	TRIP EDAC On (VO19)	
20263	Feb 04 2022 13:26:46.068346	EDAC 3 Cx On (VO18)	
20262	Feb 04 2022 13:26:46.068346	EDAC 2 Cx On (VO17)	
20261	Feb 04 2022 13:26:46.068346	EDAC 1 Cx On (VO16)	
20260	Feb 04 2022 13:26:46.068346	UNDERFREQ 6 OP	
20259	Feb 04 2022 13:26:46.068346	UNDERFREQ 6 PKP	

En el registro oscilográfico y de eventos se observa la activación de la señal de actuación del EDAC de los alimentadores San Rafael, Los Andes, Las Juntas, Cormecánica y San Vicente, esto debido a la isla deficitaria de generación que se generó con la Central Chacabucuito luego del disparo del interruptor 52H2 de S/E Totoralillo.

- San Felipe, SEL 451:



BAJA FRECUENCIA
S/E SAN FELIPE

Date: 11/02/2022 Time: 18:08:57.939
Serial Number: 1171561088

#	DATE	TIME	EVENT	LOCAT	CURR	GRP	TARGETS
10557	04/02/2022	13:26:56.016	ER	\$\$\$\$. \$\$	3	1	
10556	04/02/2022	13:26:50.906	TRIP	\$\$\$\$. \$\$	3	1	

BAJA FRECUENCIA
S/E SAN FELIPE

Date: 11/02/2022 Time: 18:09:13.036
Serial Number: 1171561088

FID=SEL-451-5-R318-V0-Z023012-D20170326

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
60	04/02/2022	13:26:45.5480	PSV01	Activado
59	04/02/2022	13:26:50.9030	PSV05	Activado
58	04/02/2022	13:26:50.9055	TRIP	ASSERTED
57	04/02/2022	13:26:50.9055	PCT03Q	BLOQUE 2 OPERADO
56	04/02/2022	13:26:50.9080	PLT02	Activado
55	04/02/2022	13:26:52.2565	PSV07	Activado
54	04/02/2022	13:26:52.2590	PCT05Q	BLOQUE 4 OPERADO
53	04/02/2022	13:26:52.2615	PLT04	Activado
52	04/02/2022	13:26:54.9940	PCT03Q	Normal
51	04/02/2022	13:26:56.0105	PSV08	Activado
50	04/02/2022	13:26:56.0130	PCT06Q	BLOQUE 5 OPERADO
49	04/02/2022	13:26:56.0130	OUT207	TRIP TOCORNAL
48	04/02/2022	13:26:56.0155	PLT05	Activado
47	04/02/2022	13:26:56.0795	IN204	52C4 ABIERTO
46	04/02/2022	13:26:56.0870	PSV08	Normal
45	04/02/2022	13:26:56.0875	IN204	52C4 CERRADO
44	04/02/2022	13:26:56.1010	IN204	52C4 ABIERTO
43	04/02/2022	13:26:56.1175	PSV07	Normal
42	04/02/2022	13:26:56.1485	PSV07	Activado
41	04/02/2022	13:26:56.2810	PSV07	Normal
40	04/02/2022	13:26:56.4345	PSV05	Normal
39	04/02/2022	13:27:00.1015	PCT06Q	Normal
38	04/02/2022	13:27:00.1015	OUT207	NORMAL
37	04/02/2022	13:27:00.2395	TRIP	DEASSERTED
36	04/02/2022	13:27:00.2395	PCT05Q	Normal
35	04/02/2022	13:27:00.4665	PSV02	Activado
34	04/02/2022	13:27:00.4665	PSV03	Activado
33	04/02/2022	13:41:33.6430	IN207	52C7 ABIERTO
32	04/02/2022	13:41:46.7100	IN202	52C2 ABIERTO
31	04/02/2022	13:41:57.2310	IN201	52C1 ABIERTO
30	04/02/2022	13:42:08.2725	IN206	52C6 ABIERTO
29	04/02/2022	13:42:22.4180	IN203	52C3 ABIERTO
28	04/02/2022	13:42:34.2730	IN205	52C5 ABIERTO

27	04/02/2022	13:50:06.9470	PSV01	Normal
26	04/02/2022	13:50:06.9470	PSV02	Normal
25	04/02/2022	13:50:06.9470	PSV03	Normal
24	04/02/2022	13:50:15.9350	PLT02	Normal
23	04/02/2022	13:50:15.9350	PLT04	Normal
22	04/02/2022	13:50:15.9350	PLT05	Normal
21	04/02/2022	13:50:35.0000	IN203	52C3 CERRADO
20	04/02/2022	13:51:04.5040	IN206	52C6 CERRADO
19	04/02/2022	13:54:48.4570	IN202	52C2 CERRADO
18	04/02/2022	13:55:30.0515	IN207	52C7 CERRADO
17	04/02/2022	13:55:50.2965	IN201	52C1 CERRADO
16	04/02/2022	13:56:10.2690	IN204	52C4 CERRADO
15	04/02/2022	13:56:36.1455	IN205	52C5 CERRADO
14	04/02/2022	19:14:35.9625	PSV01	Activado
13	04/02/2022	19:14:35.9800	PSV02	Activado
12	04/02/2022	19:14:35.9800	PSV03	Activado
11	04/02/2022	19:15:32.2070	PSV02	Normal
10	04/02/2022	19:15:32.2070	PSV03	Normal
9	04/02/2022	19:15:32.2120	PSV01	Normal
8	04/02/2022	19:16:27.2715	IN201	52C1 ABIERTO
7	04/02/2022	19:16:27.2810	IN207	52C7 ABIERTO
6	04/02/2022	19:16:27.2825	IN206	52C6 ABIERTO
5	04/02/2022	19:16:27.2855	IN202	52C2 ABIERTO
4	04/02/2022	19:20:08.5875	IN207	52C7 CERRADO
3	04/02/2022	19:20:17.3615	IN202	52C2 CERRADO
2	04/02/2022	19:20:28.5075	IN201	52C1 CERRADO
1	04/02/2022	19:20:35.0175	IN206	52C6 CERRADO

En el registro oscilográfico y de eventos se observa la activación de la señal de actuación del EDAC de los alimentadores Tocornal, esto debido a la isla deficitaria de generación que se generó con la Central Chacabuquito luego del disparo del interruptor 52H2 de S/E Totoralillo.

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

Detalle de la generación programada para el día 04 de febrero de 2022 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 04 de febrero de 2022 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 04 de febrero de 2022 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 04 de febrero de 2022 (Anexo N°4).

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

Otros antecedentes aportados por la empresa Colbún Transmisión S.A., Colbún S.A. y Transquinta S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

Colbún Transmisión S.A.

- Completitud de la información solicitada en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30989 y N°30891.
- Fecha de entrega del Informe de Fallas de 5 días.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

Según los antecedentes proporcionados por la empresa Colbún Transmisión S.A. y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- o Se concluye correcta operación del sistema de protecciones asociado al paño H3 de S/E Los Maquis, correspondiente al circuito N°1 de la línea 110 kV Los Maquis – Aconcagua – Nueva Panquehue, por medio de la operación de la protección de sobrecorriente temporizada residual (67N/51N).

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52H3 de S/E Los Maquis, correspondiente al circuito N°1 de la línea 110 kV Los Maquis – Aconcagua – Nueva Panquehue.

- Se concluye correcta operación del sistema de protecciones asociado al paño H2 de S/E Totoralillo, correspondiente al circuito N°2 de la línea 110 kV Totoralillo – Aconcagua – Los Maquis, por medio de la operación de su protección de sobrecorriente temporizada residual (67N/51N).

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52H2 de S/E Totoralillo, correspondiente a la línea 110 kV Totoralillo – Aconcagua – Los Maquis.

- Se concluye correcta operación del sistema de protecciones asociado al paño H3 de S/E Aconcagua, al circuito N°1 de la línea 110 kV Los Maquis – Aconcagua – Nueva Panquehue, por medio de la operación de su protección de distancia zona 2.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52H3 de S/E Aconcagua, correspondiente al circuito N°1 de la línea 110 kV Los Maquis – Aconcagua – Nueva Panquehue.

- Se concluye incorrecto el desempeño del esquema de teleprotecciones asociado al circuito N°1 de la línea 110 kV Los Maquis – Aconcagua – Nueva Panquehue, y al circuito N°2 de la línea 110 kV Totoralillo – Aconcagua – Los Maquis.

- Se concluye correcta operación del sistema de protecciones asociado al paño G2 de la central Chacabuquito, correspondiente a la unidad N°2, por medio de la operación de su protección de baja frecuencia en su cuarto escalón.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52G2 de la central Chacabuquito, correspondiente a la unidad N°2.

- Se concluye correcta operación del sistema de protecciones asociado al paño G3 de la central Chacabuquito, correspondiente a la unidad N°3, por medio de la operación de su protección de baja frecuencia en su cuarto escalón.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52G3 de la central Chacabuquito, correspondiente a la unidad N°3.

- Se concluye correcta operación del sistema de protecciones asociado al paño G4 de la central Chacabuquito, correspondiente a la unidad N°4, por medio de la operación de su protección de baja frecuencia en su cuarto escalón.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52G4 de la central Chacabuquito, correspondiente a la unidad N°4.

- No se cuenta con suficientes antecedentes para concluir sobre el desempeño de las protecciones asociadas al interruptor 52H4 de S/E Nueva Panquehue, en sus dos eventos (15:48 y 16:14 hrs).

No se cuenta con suficientes antecedentes para concluir sobre modo de operación del interruptor 52H4 de S/E Nueva Panquehue, en sus dos eventos (15:48 y 16:14 hrs).

9.4 Desempeño EDAC

- Se concluye correcta operación del sistema de protecciones asociado a los paños 52C2, 52C3, 52E2, 52C1, 52C4 de la de la S/E San Rafael y 52C4 de la S/E San Felipe, asociados a los San Rafael, Los Andes, Las Juntas, Los Cormecánica, San Vicente y Tocornal, por operación del esquema EDAC.

Se concluye un correcto modo de operación de los interruptores 52C2, 52C3, 52E2, 52C1, 52C4 de la S/E San Rafael y 52C4 de la S/E San Felipe.

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 de los interruptores 52H3 de S/E Los Maquis y 52H3 de S/E Aconcagua, asociados al circuito N°1 de la línea 2x110 kV Los Maquis – Aconcagua – Nueva Panquehue, debido a una falla en la fase A, originada por el contacto de un ave (águila) con la estructura N°74, despejada en S/E Los Maquis por la actuación de la protección de sobrecorriente temporizada residual, 67N/51N, y por la protección de distancia en zona 2 de S/E Aconcagua.

Adicionalmente, producto de una falla que involucra a las tres fases, se produce la desconexión automática de la línea 110 kV Aconcagua – Totoralillo, por medio de la apertura del interruptor 52H2 de S/E Totoralillo, por actuación la protección de sobrecorriente temporizada residual por alta impedancia (67N/51N).

Posteriormente, se produce la desconexión de las unidades N°2, N°3 y N°4 de la central Chacabuquito, por medio de la operación de sus protecciones de baja frecuencia y la desconexión de los siguientes alimentadores por operación del esquema EDAC: San Rafael, Los Andes Las Juntas, Los Cormecánica, San Vicente y Tocornal.

Durante las maniobras de recuperación y normalización de la red se presentó en dos oportunidades (15:48 y 16:14 hrs) la apertura automática del interruptor 52H4 de S/E Nueva Panquehue, asociado al circuito N°1 de la línea 110 kV Los Maquis – Aconcagua – Nueva Panquehue, por actuación de la protección de distancia residual en tercera zona, por causa desconocida. Para el último evento (16:14 hrs), se perdió la carga de los alimentadores Almendral, Putaendo, Palomar, Traslaviña, Cormecánica, Los Andes, San Rafael, San Vicente, Chacabuco, San Esteban, Las Juntas y Centenario de las SS/EE San Rafael y San Felipe.

Por último, a las 16:17 hrs operan los alimentadores Cormecánica, San Rafael, Los Andes, Centenario, San Esteban, San Vicente y Chacabuco, Las Juntas, por sobretensión en las barras de 12 kV y 23 kV respectivas. También, por sobrevoltaje en la barra de 12 kV N°1, operan en S/E San Felipe los alimentadores Palomar, Putaendo, Traslaviña y El Almendral.

Con lo anterior, es posible indicar que se produjo un desempeño correcto de los sistemas de protección del circuito N°1 de la línea 110 kV Los Maquis – Aconcagua – Nueva Panquehue y circuito N°2 línea 110 kV Los Maquis – Aconcagua – Totoralillo.

- 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 04 de febrero de 2022

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

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

Se solicitará a la empresa Colbún Transmisión S.A.:

- Antecedentes correspondientes a los mantenimientos de la instalación afectada por la falla durante los últimos 24 meses, según lo requerido en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019.
- Revisión y pruebas al esquema de teleprotecciones asociado a las líneas 110 kV Los Maquis – Aconcagua – Nueva Panquehue y Los Maquis – Aconcagua – Totalillo.

Se solicitará a la empresa Transquinta S.A.:

- Investigación y análisis del desempeño de las protecciones asociadas al interruptor 52H4 de S/E Nueva Panquehue, en sus dos eventos (15:48 y 16:14 hrs), incluyendo registros oscilográficos y de eventos de cada protección.

ANEXO N° 1

Detalle de la generación programada para el día 04 de febrero de 2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 4 de febrero de 2022		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	352	344	339	335	311	310	314	314	284	260	246	233	226	224	215	210	205	206	192	236	308	352	340	335	6,691
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	0	0	2	85	2	0	4	0	0	0	2	0	17	32	1	0	0	0	146
Costos Totales [kUSD]	356	344	339	335	311	310	314	314	285	345	248	233	229	224	215	210	205	207	192	253	341	353	340	335	6,837
Costo Marginal Quillota 220 kV	75.9	75.1	75.1	75.1	74.7	74.8	75.5	74.8	76.0	72.8	62.9	54.3	54.3	51.6	11.9	6.8	3.2	0.0	0.0	64.2	70.8	71.8	72.9	74.9	56.22
Pérdidas [MWh]	219	214	203	194	178	176	177	166	173	236	242	249	276	299	324	318	309	276	247	197	230	276	307	306	5,791
Consumos Propios [MWh]	398	398	398	398	398	398	398	398	398	397	401	392	392	387	387	387	387	386	386	391	374	375	375	375	9,366
Demanda Total [MWh]	8656	8298	8018	7875	7828	7846	7965	8211	8880	9344	9593	9729	9721	9792	9731	9680	9641	9510	9244	9163	9183	9525	9428	9103	215,965
Generación Total [MWh]	9273	8910	8620	8468	8404	8419	8540	8776	9451	9981	10226	10370	10384	10478	10442	10386	10338	10172	9877	9752	9786	10175	10110	9784	231,122

Hidroeléctricas de Pasada	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	934	918	899	844	877	872	804	796	765	750	786	798	707	703	707	700	734	763	782	836	965	1062	1103	951	20,053
CHAPIQUINA	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	240
COSAPILLA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALTOHOSPIICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
PUCLARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSMOLLES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	43
LAPALOMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CH-HORNITOS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	8	18	18	18	18	21	21	19	9	5	3	3	3	3	193
JUNCAL	16	16	16	14	14	14	14	14	12	12	12	12	14	14	14	14	14	14	16	16	16	16	16	16	346
JUNCALITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COMPANIA-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36
BLANCO	35	32	29	26	26	26	24	24	22	20	20	20	20	22	22	22	27	27	39	39	39	39	39	36	675
LOSQUILOS	24	24	24	24	23	23	23	23	23	23	20	20	20	20	20	20	23	24	24	24	24	24	24	24	545
CHACABUQUITO	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	12	12	12	12	12	12	14	14	14	14	14	14	14	327
SAUCEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
CARENA	7	7	8	7	8	7	7	7	6	5	4	4	3	3	5	7	7	7	8	7	7	8	8	8	155
ALFALFAL	127	125	121	115	113	111	109	105	104	102	98	94	86	80	81	80	86	99	107	120	124	123	126	125	2559
ALFALFAL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	20	30	0	0	0	0	0	0	17	34	69	103	138	13	435
LASLAJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAITENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUELTEHUES	30	30	30	30	30	29	26	30	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	29	30	30	30	666
VOLCAN	6	7	7	7	7	7	6	6	6	0	0	0	6	6	6	6	6	6	0	0	0	0	0	0	94
GUAYACAN	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	187
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FLORIDA-2	12	12	12	12	13	13	13	9	7	7	5	4	4	4	3	3	3	2	2	2	2	2	5	5	156
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	53
PUNTILLA	15	15	15	16	15	16	15	16	15	15	15	14	14	13	13	14	13	13	13	13	14	14	15	15	343
EYZAGUIRRE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
LASVERTIENTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELLANO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
MALLARAUCO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	60
LOSBAJOS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	101
AUXDELMAIPO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	84
LOSMORROS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SAUZAL	76	68	68	68	68	68	66	66	46	46	76	68	68	68	68	68	66	66	46	46	76	76	76	76	1584
SAUZALITO	10	10	10	10	10	10	10	10	7	7	7	7	7	7	7	7	8	8	8	8	10	10	10	10	208
CHACAYES	85	85	80	80	75	75	75	71	66	58	58	58	58	58	58	58	58	58	66	72	80	87	87	87	1694
SANANDRES	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	959
CONVENTOVIEJO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	89
LAHIGUERA	92	92	100	100	100	101	93	93	101	93	93	93	79	79	79	79	78	78	78	85	85	100	100	92	2163
LACONFLUENCIA	81	81	82	81	131	129	80	80	81	80	78	80	42	43	44	30	44	58	59	73	73	81	81	79	1769
ELPASO	20	20	20	15	15	15	15	15	15	15	15	15	10	10	10	12	20	25	30	30	30	30	25	20	447
DOSVALLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PALACIOS	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	36

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 4 de febrero de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	352	344	339	335	311	310	314	314	284	260	246	233	226	224	215	210	205	206	192	236	308	352	340	335	6,691
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	0	0	2	85	2	0	4	0	0	0	2	0	17	32	1	0	0	146	
Costos Totales [kUSD]	356	344	339	335	311	310	314	314	285	345	248	233	229	224	215	210	205	207	192	253	341	353	340	335	6,837
Costo Marginal Quillota 220 kV	75.9	75.1	75.1	75.1	74.7	74.8	75.5	74.8	76.0	72.8	62.9	54.3	54.3	51.6	11.9	6.8	3.2	0.0	0.0	64.2	70.8	71.8	72.9	74.9	56.22
Pérdidas [MWh]	219	214	203	194	178	176	177	166	173	236	242	249	276	299	324	318	309	276	247	197	230	276	307	306	5,791
Consumos Propios [MWh]	398	398	398	398	398	398	398	398	397	401	392	392	387	387	387	387	387	386	386	391	374	375	375	375	9,366
Demanda Total [MWh]	8656	8298	8018	7875	7828	7846	7965	8211	8880	9344	9593	9729	9721	9792	9731	9680	9641	9510	9244	9163	9183	9525	9428	9103	215,965
Generación Total [MWh]	9273	8910	8620	8468	8404	8419	8540	8776	9451	9981	10226	10370	10384	10478	10442	10386	10338	10172	9877	9752	9786	10175	10110	9784	231,122

MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	41
LICAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	7	7	7	7	7	7	3	0	0	76
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHANLEUFU	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
TRANQUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PILMAIQUEN	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	360
RUCATAYO	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	360
CUMBRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	18
PULELFU	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	65
CAPULLO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	84
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASFLORES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
PALMAR	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	34
CORRENTOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NALCAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	41
CALLAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
HIDROBONITO-MC1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	41
HIDROBONITO-MC2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
ENSENADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELCOLORADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
COLLIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7

Eólicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	1177	985	911	866	896	923	902	853	810	680	699	735	837	1013	1271	1389	1553	1713	1979	2194	2155	1888	1620	1420	29,469
PE-TCHAMMA	0	0	3	21	34	52	74	92	106	76	21	2	16	44	53	56	54	68	109	116	43	16	3	0	1058
PE-SIERRAGORDA	3	8	10	12	19	29	34	38	33	19	9	10	32	47	56	67	78	87	98	94	69	23	6	4	882
PE-VALLEDELOSIENTOS	3	1	1	1	3	5	6	7	8	5	1	3	0	22	31	0	0	14	55	75	82	51	21	8	401
PE-CERROTIGRE	9	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	117	132	135	131	126	119	111	33	13	7	941
PE-CALAMA	0	0	0	0	0	0	1	6	11	4	1	0	2	42	71	71	71	71	75	119	133	68	12	1	757
PE-TALTAL	16	31	44	52	65	72	66	57	52	47	45	47	42	24	18	23	34	0	0	20	7	2	1	3	767
PE-SARCO	85	65	41	33	26	13	10	6	5	2	2	2	7	15	26	40	59	79	100	119	130	122	107	89	1181
PE-CABOLEONES-1	61	48	36	27	19	14	10	7	4	2	3	8	15	23	33	45	60	77	93	108	116	110	96	81	1093
PE-CABOLEONES-2	62	45	30	21	15	11	7	6	3	2	4	7	13	20	28	39	53	71	88	103	108	101	90	78	1003
PE-CABOLEONES-3	107	94	74	53	38	26	17	13	8	5	4	8	20	34	48	67	92	119	137	146	146	139	132	123	1651
PE-SANJUAN	99	74	54	47	44	32	23	21	16	9	7	12	22	33	54	75	106	123	146	156	158	151	137	113	1712
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	3	3	3	3	3	1	0	0	33
PE-ELARRAYAN	59	49	42	41	38	34	27	25	17	13	21	26	32	43	52	61	71	75	77	80	81	80	72	65	1181
PE-TALINAYPONIENTE	40	35	29	23	22	24	22	16	9	8	13	19	24	28	33	38	41	43	44	43	43	44	41	36	719
PE-TALINAYORIENTE	25	14	9	6	5	6	5	2	1	1	7	18	33	47	61	70	74	76	76	72	62	51	33	18	774
PE-PUNTASIERRA	46	44	39	38	39	31	22	18	10	13	24	32	40	47	52	57	58	62	66	69	72	70	66	59	1072
PE-LOSURUROS	30	18	16	18	18	13	7	3	2	5	15	27	40	56	70	79	86	88	86	82	73	65	45	26	968
PE-MONTEREDONDO	19	16	12	10	10	11	10	7	5	5	6	8	10	13	16	18	20	21	22	21	22	24	22	19	346
PE-PUNTA PALMERAS	20	15	13	12	13	13	10	7	6	6	9	12	14	17	19	21	24	25	24	24	25	27	26	23	404
PE-CANELA	4	3	2	2	2	2	2	1	1	1	2	3	5	5	6	7	8	8	7	6	6	6	6	5	99
PE-CANELA-2	19	16	13	12	11	9	7	6	5	7	9	12	15	18	20	22	23	26	29	32	33	34	32	29	440
PE-TOTAL	14	11	8	8	11	9	7	5	3	4	4	6	8	9	12	14	16	16	16	17	19	22	21	20	278
PE-UCUQUER-2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	2	1	1	1	1	16
PE-UCUQUER	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	11
PE-LAESTRELLA	6	7	6	4	4	3	3	3	3	3	2	2	1	2	3	5	7	9	11	10	12	17	17	14	153

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 4 de febrero de 2022		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		352	344	339	335	311	310	314	314	284	260	246	233	226	224	215	210	205	206	192	236	308	352	340	335	6,691
Costos Encendido/Detención		3	0	0	0	0	0	0	0	2	85	2	0	4	0	0	0	2	0	2	0	17	32	1	0	146
Costos Totales [kUSD]		356	344	339	335	311	310	314	314	285	345	248	233	229	224	215	210	205	207	192	253	341	353	340	335	6,837
Costo Marginal Quillota 220 kV		75.9	75.1	75.1	75.1	74.7	74.8	75.5	74.8	76.0	72.8	62.9	54.3	54.3	51.6	11.9	6.8	3.2	0.0	0.0	64.2	70.8	71.8	72.9	74.9	56.22
Pérdidas [MWh]		219	214	203	194	178	176	177	166	173	236	242	249	276	299	324	318	309	276	247	197	230	276	307	306	5,791
Consumos Propios [MWh]		398	398	398	398	398	398	398	398	397	401	392	392	387	387	387	387	387	386	386	391	374	375	375	375	9,366
Demanda Total [MWh]		8656	8298	8018	7875	7828	7846	7965	8211	8880	9344	9593	9729	9721	9792	9731	9680	9641	9510	9244	9163	9183	9525	9428	9103	215,965
Generación Total [MWh]		9273	8910	8620	8468	8404	8419	8540	8776	9451	9981	10226	10370	10384	10478	10442	10386	10338	10172	9877	9752	9786	10175	10110	9784	231,122

PE-LASPENAS	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	88
PE-ELMAITEN	6	6	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	4	4	4	4	4	5	6	7	7	8	123
PE-NEGRETE	14	14	13	13	14	17	17	16	16	16	16	15	13	11	10	10	10	11	13	17	20	22	22	21	361	
PE-ALENA	36	35	35	34	34	35	35	37	36	43	47	47	52	49	40	33	26	29	37	40	51	53	53	49	966	
PE-CUEL	15	14	14	13	14	14	14	14	15	15	15	14	11	10	9	8	8	9	11	15	18	21	21	21	334	
PE-LOSOLMOS	41	40	38	37	41	46	46	45	47	47	47	44	40	37	34	34	34	34	41	53	59	61	61	58	1064	
PE-RENAICO	45	45	41	41	46	54	55	55	59	62	62	56	50	46	40	38	36	37	46	57	61	59	56	54	1199	
PE-MALLECONORTE	32	33	32	30	34	44	46	43	39	38	40	42	41	41	41	43	46	55	64	65	64	62	55	49	1077	
PE-MALLECOSUR	32	33	32	29	33	43	45	42	38	37	40	41	41	40	40	42	45	54	63	64	63	61	54	48	1055	
PE-SANGABRIEL	95	69	91	93	100	110	110	108	107	69	100	93	86	78	69	64	63	68	83	103	112	112	110	109	2202	
PE-LAFLOR	17	17	17	16	16	18	18	18	18	17	16	14	13	11	11	11	13	15	17	19	20	20	20	20	388	
PE-TOLPANSUR	48	15	44	45	48	53	53	33	32	15	30	29	27	25	23	22	21	23	27	32	35	55	54	53	843	
PE-ELNOGAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	2	3	2	3	2	14	
PE-LOSBUENOSAIRES	14	14	13	13	13	14	14	14	15	15	15	14	12	11	10	9	9	9	11	15	17	18	19	18	325	
PE-LAESPERANZA	6	6	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	4	4	3	3	4	4	6	7	8	8	8	134	
PE-LEBU-3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	58	
PE-LEBU	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	4	4	4	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	103	
PE-HUAJACHE	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	66	
PE-RAKI	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	4	4	4	4	5	5	5	5	5	5	5	5	99	
PE-ELARREBOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	2	1	2	7	
PE-AURORA	18	19	20	21	23	29	39	44	40	32	27	24	23	23	25	31	37	41	41	37	36	38	43	48	759	
PE-SANPEDRO	7	6	7	7	7	7	7	7	8	6	6	5	3	3	3	3	3	3	4	5	6	6	8	8	133	
PE-SANPEDRO-2	6	6	7	7	7	6	6	6	6	5	5	5	4	4	4	4	4	4	4	5	6	6	7	8	131	

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	0	348	1870	3347	3927	4201	4316	4285	4143	3992	3808	3386	2950	1629	175	4	0	0	42,380
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	0	0	6	6	0	0	0	0	2	0	0	0	0	24
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	1	4	6	6	0	0	7	7	0	0	0	0	1	0	0	0	0	32
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	1	8	13	14	0	0	15	15	13	0	0	0	4	0	0	0	0	84
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	0	0	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	0	0	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	15	0	0	22	22	21	0	0	0	3	0	0	0	0	97
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	12	78	128	136	139	140	141	141	0	0	0	0	52	5	0	0	0	973
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	4	23	55	32	78	81	77	0	0	0	0	0	17	3	0	0	0	370
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	15
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	1	8	30	63	60	65	126	0	0	0	0	0	32	6	0	0	0	391
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	4	51	81	0	62	0	0	0	0	87	47	44	30	1	0	0	0	406
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	5	56	91	105	105	105	0	91	0	0	0	0	49	1	0	0	0	609
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	1	7	22	36	47	52	0	42	52	46	0	0	5	0	0	0	0	310
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	100
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	6	35	69	86	91	90	81	0	86	28	64	41	13	0	0	0	0	689
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	94
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	5	14	22	23	23	23	23	23	0	23	22	16	6	0	0	0	0	220
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	11	16	17	17	17	17	17	0	17	16	12	4	0	0	0	0	163
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	89
PFV-SOLDELDESERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	95	0	112	0	104	96	140	230	174	214	180	92	12	0	0	0	1450
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	4	20	45	0	49	0	0	0	13	0	0	36	13	1	0	0	0	181
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	0	0	0	0	650
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	8	35	79	98	100	100	100	100	100	100	99	79	33	7	0	0	0	1039
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	4	23	46	57	59	60	60	60	35	60	57	46	21	3	0	0	0	591
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	94

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 4 de febrero de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	352	344	339	335	311	310	314	314	284	260	246	233	226	224	215	210	205	206	192	236	308	352	340	335	6,691
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	0	0	2	85	2	0	4	0	0	0	0	2	0	17	32	1	0	0	146
Costos Totales [kUSD]	356	344	339	335	311	310	314	314	285	345	248	233	229	224	215	210	205	207	192	253	341	353	340	335	6,837
Costo Marginal Quillota 220 kV	75.9	75.1	75.1	75.1	74.7	74.8	75.5	74.8	76.0	72.8	62.9	54.3	54.3	51.6	11.9	6.8	3.2	0.0	0.0	64.2	70.8	71.8	72.9	74.9	56.22
Pérdidas [MWh]	219	214	203	194	178	176	177	166	173	236	242	249	276	299	324	318	309	276	247	197	230	276	307	306	5,791
Consumos Propios [MWh]	398	398	398	398	398	398	398	398	398	397	401	392	392	387	387	387	387	386	386	391	374	375	375	375	9,366
Demanda Total [MWh]	8656	8298	8018	7875	7828	7846	7965	8211	8880	9344	9593	9729	9721	9792	9731	9680	9641	9510	9244	9163	9183	9525	9428	9103	215,965
Generación Total [MWh]	9273	8910	8620	8468	8404	8419	8540	8776	9451	9981	10226	10370	10384	10478	10442	10386	10338	10172	9877	9752	9786	10175	10110	9784	231,122

PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	93
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	0	40	55	60	60	100	100	100	80	70	70	0	40	0	0	0	0	0	775
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	9	58	99	99	99	99	99	99	99	99	99	98	45	2	0	0	0	1099
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	8	52	100	115	121	126	128	127	126	125	122	105	39	4	1	0	0	1298
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	3	21	41	44	45	45	46	46	47	46	44	36	16	1	0	0	0	480
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	0	6	34	65	77	80	81	81	81	81	80	79	65	28	2	0	0	0	840
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	16	19	19	19	19	19	19	19	15	6	1	0	0	0	0	199
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	0	6	31	58	67	68	69	69	69	69	69	68	56	24	1	0	0	0	723
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	24	42	48	54	58	60	62	60	57	51	40	9	0	0	0	0	568
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	7	28	49	54	55	55	55	54	54	0	0	0	23	5	0	0	0	437
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	10	12	13	14	14	13	13	0	0	0	5	0	0	0	0	113
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17	47	63	65	66	66	66	66	66	0	46	27	6	0	0	0	600
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	0	6	40	85	97	100	101	101	99	98	67	0	0	32	3	0	0	0	828
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	21	41	50	53	53	53	53	52	52	51	48	25	1	0	0	0	551
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	0	14	113	177	195	193	193	193	193	193	193	189	106	4	0	0	0	0	2148
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	20	42	56	56	57	57	57	57	59	57	49	27	9	0	0	0	608
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	22	50	63	73	80	84	85	83	82	74	57	24	2	0	0	0	780
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	93
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	17	29	33	34	34	34	34	34	18	26	11	2	0	0	0	314
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	3	22	44	53	56	58	58	57	57	56	54	48	26	4	0	0	0	597
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	19	25	26	27	27	27	26	24	17	7	2	0	0	0	240
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	4	24	48	60	63	64	63	63	63	62	58	45	21	3	0	0	0	641
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	7	30	61	76	80	82	83	83	82	81	77	62	29	8	0	0	0	841
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	13	73	118	130	131	131	130	128	127	127	124	109	54	6	0	0	0	1402
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	0	5	30	64	78	85	87	87	86	86	85	80	71	33	1	2	0	0	880
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	8	23	34	38	40	40	40	40	40	38	30	12	2	0	0	0	387
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	19	84	124	140	145	145	145	145	145	145	143	123	79	12	0	0	0	1593
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	0	76
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-PEPASOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	96
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	14	23	31	37	39	39	36	29	21	12	5	0	0	0	0	292
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	7	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	64
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	5	8	8	8	8	8	7	7	3	0	0	0	0	64
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	8	7	7	7	4	4	4	0	0	0	0	73
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	89
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	30	90	142	178	195	193	191	188	168	128	74	22	0	0	0	0	1601
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	70	70	77	86	91	88	88	89	83	64	13	0	0	0	0	831
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	0	7	34	65	77	77	76	76	76	76	76	72	58	30	5	0	0	0	805
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 4 de febrero de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	352	344	339	335	311	310	314	314	284	260	246	233	226	224	215	210	205	206	192	236	308	352	340	335	6,691
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	0	0	2	85	2	0	4	0	0	0	0	2	0	17	32	1	0	0	146
Costos Totales [kUSD]	356	344	339	335	311	310	314	314	285	345	248	233	229	224	215	210	205	207	192	253	341	353	340	335	6,837
Costo Marginal Quillota 220 kV	75.9	75.1	75.1	75.1	74.7	74.8	75.5	74.8	76.0	72.8	62.9	54.3	54.3	51.6	11.9	6.8	3.2	0.0	0.0	64.2	70.8	71.8	72.9	74.9	56.22
Pérdidas [MWh]	219	214	203	194	178	176	177	166	173	236	242	249	276	299	324	318	309	276	247	197	230	276	307	306	5,791
Consumos Propios [MWh]	398	398	398	398	398	398	398	398	398	397	401	392	392	387	387	387	387	386	386	391	374	375	375	375	9,366
Demanda Total [MWh]	8656	8298	8018	7875	7828	7846	7965	8211	8880	9344	9593	9729	9721	9792	9731	9680	9641	9510	9244	9163	9183	9525	9428	9103	215,965
Generación Total [MWh]	9273	8910	8620	8468	8404	8419	8540	8776	9451	9981	10226	10370	10384	10478	10442	10386	10338	10172	9877	9752	9786	10175	10110	9784	231,122

PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	29
PFV-SDGX01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	8
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	39
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	8	9	9	9	9	8	8	6	3	0	0	0	0	82
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	3	2	0	0	0	0	0	26
PFV-SANTA CLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	6	9	9	8	8	9	9	8	7	4	0	0	0	0	85
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	21
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	22
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	7	15	22	28	31	31	29	24	19	10	4	2	0	0	0	227
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	29
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	0	0	0	0	0	6
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	57
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	30
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	5	5	6	6	6	6	5	1	0	0	0	0	52
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-VILLALEMAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-KAUFMAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 4 de febrero de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	352	344	339	335	311	310	314	314	284	260	246	233	226	224	215	210	205	206	192	236	308	352	340	335	6,691
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	0	0	2	85	2	0	4	0	0	0	2	0	17	32	1	0	0	0	146
Costos Totales [kUSD]	356	344	339	335	311	310	314	314	285	345	248	233	229	224	215	210	205	207	192	253	341	353	340	335	6,837
Costo Marginal Quillota 220 kV	75.9	75.1	75.1	75.1	74.7	74.8	75.5	74.8	76.0	72.8	62.9	54.3	54.3	51.6	11.9	6.8	3.2	0.0	0.0	64.2	70.8	71.8	72.9	74.9	56.22
Pérdidas [MWh]	219	214	203	194	178	176	177	166	173	236	242	249	276	299	324	318	309	276	247	197	230	276	307	306	5,791
Consumos Propios [MWh]	398	398	398	398	398	398	398	398	398	397	401	392	392	387	387	387	387	386	386	391	374	375	375	375	9,366
Demanda Total [MWh]	8656	8298	8018	7875	7828	7846	7965	8211	8880	9344	9593	9729	9721	9792	9731	9680	9641	9510	9244	9163	9183	9525	9428	9103	215,965
Generación Total [MWh]	9273	8910	8620	8468	8404	8419	8540	8776	9451	9981	10226	10370	10384	10478	10442	10386	10338	10172	9877	9752	9786	10175	10110	9784	231,122

PFV-TARANTO	0	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-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	68
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	28
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	9	9	8	8	8	8	8	4	1	0	0	0	90
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	79
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	27
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	29
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	5	4	4	3	2	1	0	0	0	0	39
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	7	7	6	7	6	6	5	3	0	0	0	0	68
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	92
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	5	4	3	2	3	1	0	0	0	37
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	64
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	31
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	99
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	38
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	7	20	39	58	72	80	81	80	76	65	48	28	12	2	0	0	667
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOGSIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	29
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-UTFSM-VINA-DEL-MAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	5	4	4	3	2	1	0	0	0	0	36
PFV-LOSLAGOS	0	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-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	7	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	72
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	89
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	9	9	8	8	8	7	4	0	0	0	0	89
PFV-SANTA_CAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-EL_ROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	76
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	6	6	5	4	3	2	1	0	0	0	0	51
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 4 de febrero de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	352	344	339	335	311	310	314	314	284	260	246	233	226	224	215	210	205	206	192	236	308	352	340	335	6,691
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	0	0	2	85	2	0	4	0	0	0	2	0	17	32	1	0	0	0	146
Costos Totales [kUSD]	356	344	339	335	311	310	314	314	285	345	248	233	229	224	215	210	205	207	192	253	341	353	340	335	6,837
Costo Marginal Quillota 220 kV	75.9	75.1	75.1	75.1	74.7	74.8	75.5	74.8	76.0	72.8	62.9	54.3	54.3	51.6	11.9	6.8	3.2	0.0	0.0	64.2	70.8	71.8	72.9	74.9	56.22
Pérdidas [MWh]	219	214	203	194	178	176	177	166	173	236	242	249	276	299	324	318	309	276	247	197	230	276	307	306	5,791
Consumos Propios [MWh]	398	398	398	398	398	398	398	398	398	397	401	392	387	387	387	387	387	386	386	391	374	375	375	375	9,366
Demanda Total [MWh]	8656	8298	8018	7875	7828	7846	7965	8211	8880	9344	9593	9729	9721	9792	9731	9680	9641	9510	9244	9163	9183	9525	9428	9103	215,965
Generación Total [MWh]	9273	8910	8620	8468	8404	8419	8540	8776	9451	9981	10226	10370	10384	10478	10442	10386	10338	10172	9877	9752	9786	10175	10110	9784	231,122

PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	95
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	24
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	0	0	26
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	16
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	38
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	95
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	27
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	13
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-ELZORZAL	0	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-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	80
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	38
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	97
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-PACHIRA	0	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-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	71
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	8	9	9	8	7	6	4	1	0	0	0	71
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	33
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	24
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	22
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	67
PFV-ISOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	97
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	88
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	40
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	5	7	7	7	7	7	4	1	0	0	0	70
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	0	6	32	74	93	97	98	98	95	94	92	87	71	35	5	1	0	978
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	27
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	94
PFV-LASARAUARIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-NAZARINOVERANO	0	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-CONDORPELVIN	0	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-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	93
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	77
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	85
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	33
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 4 de febrero de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	352	344	339	335	311	310	314	314	284	260	246	233	226	224	215	210	205	206	192	236	308	352	340	335	6,691
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	0	0	2	85	2	0	4	0	0	0	0	2	0	17	32	1	0	0	146
Costos Totales [kUSD]	356	344	339	335	311	310	314	314	285	345	248	233	229	224	215	210	205	207	192	253	341	353	340	335	6,837
Costo Marginal Quillota 220 kV	75.9	75.1	75.1	75.1	74.7	74.8	75.5	74.8	76.0	72.8	62.9	54.3	54.3	51.6	11.9	6.8	3.2	0.0	0.0	64.2	70.8	71.8	72.9	74.9	56.22
Pérdidas [MWh]	219	214	203	194	178	176	177	166	173	236	242	249	276	299	324	318	309	276	247	197	230	276	307	306	5,791
Consumos Propios [MWh]	398	398	398	398	398	398	398	398	398	397	401	392	392	387	387	387	387	386	386	391	374	375	375	375	9,366
Demanda Total [MWh]	8656	8298	8018	7875	7828	7846	7965	8211	8880	9344	9593	9729	9721	9792	9731	9680	9641	9510	9244	9163	9183	9525	9428	9103	215,965
Generación Total [MWh]	9273	8910	8620	8468	8404	8419	8540	8776	9451	9981	10226	10370	10384	10478	10442	10386	10338	10172	9877	9752	9786	10175	10110	9784	231,122

PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	30
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	23
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	0	63
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	82
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	8	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	92
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	8	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	68
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	8	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	92
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	7	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	0	72
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	29
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	24
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	0	73
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	103
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	32
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	31
PFV-LOGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	30
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 4 de febrero de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	352	344	339	335	311	310	314	314	284	260	246	233	226	224	215	210	205	206	192	236	308	352	340	335	6,691
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	0	0	2	85	2	0	4	0	0	0	2	0	17	32	1	0	0	146	
Costos Totales [kUSD]	356	344	339	335	311	310	314	314	285	345	248	233	229	224	215	210	205	207	192	253	341	353	340	335	6,837
Costo Marginal Quillota 220 kV	75.9	75.1	75.1	75.1	74.7	74.8	75.5	74.8	76.0	72.8	62.9	54.3	54.3	51.6	11.9	6.8	3.2	0.0	0.0	64.2	70.8	71.8	72.9	74.9	56.22
Pérdidas [MWh]	219	214	203	194	178	176	177	166	173	236	242	249	276	299	324	318	309	276	247	197	230	276	307	306	5,791
Consumos Propios [MWh]	398	398	398	398	398	398	398	398	397	401	392	392	387	387	387	387	387	386	386	391	374	375	375	375	9,366
Demanda Total [MWh]	8656	8298	8018	7875	7828	7846	7965	8211	8880	9344	9593	9729	9721	9792	9731	9680	9641	9510	9244	9163	9183	9525	9428	9103	215,965
Generación Total [MWh]	9273	8910	8620	8468	8404	8419	8540	8776	9451	9981	10226	10370	10384	10478	10442	10386	10338	10172	9877	9752	9786	10175	10110	9784	231,122

KELAR-TG2_TG2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANGAMOS-ANG1_CAR	249	249	249	249	249	249	249	249	113	113	110	110	110	110	110	110	110	110	110	113	179	259	259	259	259	4269
ANGAMOS-ANG2_CAR	250	250	250	250	250	250	250	250	115	115	110	110	110	110	110	110	110	110	110	115	263	263	263	263	263	4389
COCHRANE-CCH1_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COCHRANE-CCH2_CAR	239	239	239	239	239	239	239	239	157	148	154	157	157	156	157	157	157	157	157	157	157	244	244	244	244	4679
MEJILLONES-CTM1_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	91	91	91	91	91	91	91	91	91	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	819
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-IEM_CAR	255	255	255	255	255	255	255	255	255	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	255	255	255	255	255	4483
ANDINA-CTA_CAR	161	161	161	161	161	161	161	161	91	91	91	75	75	75	75	75	75	75	75	91	91	172	174	177	177	2867
HORNITOS-CTH_CAR	160	160	160	160	160	160	160	160	93	93	93	75	75	75	75	75	75	70	75	93	93	178	178	178	178	2870
ATACAMA-1TG1A_TG1A_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_D	171	0	160	160	188	171	188	171	171	171	171	171	0	0	0	0	0	0	0	171	0	0	0	0	0	2064
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_E	0	188	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	171	188	188	188	188	924
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TV1_GNL_D	0																									

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 4 de febrero de 2022		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		352	344	339	335	311	310	314	314	284	260	246	233	226	224	215	210	205	206	192	236	308	352	340	335	6,691
Costos Encendido/Detención		3	0	0	0	0	0	0	0	2	85	2	0	4	0	0	0	2	0	17	32	1	0	0	0	146
Costos Totales [kUSD]		356	344	339	335	311	310	314	314	285	345	248	233	229	224	215	210	205	207	192	253	341	353	340	335	6,837
Costo Marginal Quillota 220 kv		75.9	75.1	75.1	75.1	74.7	74.8	75.5	74.8	76.0	72.8	62.9	54.3	54.3	51.6	11.9	6.8	3.2	0.0	0.0	64.2	70.8	71.8	72.9	74.9	56.22
Pérdidas [MWh]		219	214	203	194	178	176	177	166	173	236	242	249	276	299	324	318	309	276	247	197	230	276	307	306	5,791
Consumos Propios [MWh]		398	398	398	398	398	398	398	398	397	401	392	392	387	387	387	387	387	386	386	391	374	375	375	375	9,366
Demanda Total [MWh]		8656	8298	8018	7875	7828	7846	7965	8211	8880	9344	9593	9729	9721	9792	9731	9680	9641	9510	9244	9163	9183	9525	9428	9103	215,965
Generación Total [MWh]		9273	8910	8620	8468	8404	8419	8540	8776	9451	9981	10226	10370	10384	10478	10442	10386	10338	10172	9877	9752	9786	10175	10110	9784	231,122

NEWEN_GNL_B		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NEWEN_PROPANO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ENAPBIOBIO_COGEN		21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	0	0	21	21	21	21	21	451	
ESCUADRON_COGEN		8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	2	2	2	2	2	2	2	2	8	8	8	8	8	142	
CORONEL_DIESEL		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CORONEL_GN_A		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CORONEL_GNL_A		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CORONEL_GNL_B		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
SANTAMARIA_CAR		342	340	340	340	314	314	334	338	333	303	300	300	300	296	178	178	178	178	178	313	336	348	348	345	7073	
BOCAMINA-2_CAR		175	175	175	175	175	175	175	175	262	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	4287	
HORCONES_DIESEL		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ARAUCO_COGEN		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LAUTARO-1_BL1_COGEN		22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	11	11	11	22	22	22	22	22	495	
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN		4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	76	
LAUTARO-2_BL1_COGEN		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA		8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	192	
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA		8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	192	
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA		5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120	
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA		18	19	19	15	14	12	8	11	19	10	14	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	386	
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ANTILHUE-1_DIESEL		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ANTILHUE-2_DIESEL		25	11	1	1	1	1	1	1	11	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	15	15	35	16	1	543	
CALLECALLE_DIESEL		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CHUYACA_DIESEL		5	5	4	1	1	1	1	1	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	1	9	9	2	9	5	139
TRAPEN_DIESEL		26	8	0	0	0	0	0	0	21	41	50	50	50	50	50	40	28	49	31	35	37	46	0	0	613	
DEGAN_DIESEL		18	18	18	16	14	16	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	16	422	
DEGAN2-NAVE4_DIESEL		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
DEGAN2-NAVE5_DIESEL		0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	3	5	5	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22	
TRINCAO_DIESEL		16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	372	
CHILOE_DIESEL		9	9	6	0	0	0	1	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	182	

Embalses y Reguladas		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total	
Total		1680	1579	1359	1324	1257	1248	1380	1349	1114	918	818	854	871	866	858	888	888	1064	979	1026	1516	1726	1825	1869	29,256	
RAPEL-1		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-2		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-3		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-4		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-5		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESES-1		30	0	0	0	0	0	24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	55	
CIPRESES-2		26	20	0	0	20	20	0	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	20	20	166	
CIPRESES-3		6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	
OJOSDEAGUA		5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	108	
LAMINA		14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	341	
ISLA		61	49	43	43	49	49	50	49	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	49	49	49	1090	
CURILLINQUE		72	57	49	49	57	57	58	57	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	57	57	57	1268	
LOMAALTA		32	25	22	22	25	25	26	25	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	25	25	25	25	564	
LOSHIERROS		11	11	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	11	49	
LOSHIERROS-2		3	3	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	11	
PEHUENCHE-1		236	139	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	187	179	165	196	196	225	211	1733	

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 4 de febrero de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	352	344	339	335	311	310	314	314	284	260	246	233	226	224	215	210	205	206	192	236	308	352	340	335	6,691
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	0	0	2	85	2	0	4	0	0	0	2	0	17	32	1	0	0	146	
Costos Totales [kUSD]	356	344	339	335	311	310	314	314	285	345	248	233	229	224	215	210	205	207	192	253	341	353	340	335	6,837
Costo Marginal Quillota 220 kV	75.9	75.1	75.1	75.1	74.7	74.8	75.5	74.8	76.0	72.8	62.9	54.3	54.3	51.6	11.9	6.8	3.2	0.0	0.0	64.2	70.8	71.8	72.9	74.9	56.22
Pérdidas [MWh]	219	214	203	194	178	176	177	166	173	236	242	249	276	299	324	318	309	276	247	197	230	276	307	306	5,791
Consumos Propios [MWh]	398	398	398	398	398	398	398	398	397	401	392	392	387	387	387	387	387	386	386	391	374	375	375	375	9,366
Demanda Total [MWh]	8656	8298	8018	7875	7828	7846	7965	8211	8880	9344	9593	9729	9721	9792	9731	9680	9641	9510	9244	9163	9183	9525	9428	9103	215,965
Generación Total [MWh]	9273	8910	8620	8468	8404	8419	8540	8776	9451	9981	10226	10370	10384	10478	10442	10386	10338	10172	9877	9752	9786	10175	10110	9784	231,122

PEHUENCHE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	196	207	196	196	794
COLBUN-1	0	0	0	0	0	100	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	100	100	100	800
COLBUN-2	100	100	100	100	0	0	0	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	100	100	1000
MACHICURA-1	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	504
MACHICURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHIBURGO	0	17	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	17	0	0	0	0	0	0	304
SANCLEMENTE	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48
SANIGNACIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-2	110	110	110	110	110	41	90	90	90	110	110	110	110	110	110	67	110	67	10	110	110	67	90	90	2241
ELTORO-3	110	110	110	78	110	110	110	110	110	67	110	110	73	67	110	110	67	110	110	110	67	110	110	110	2399
ELTORO-4	90	84	69	110	53	110	110	110	110	110	67	61	110	110	67	110	110	110	106	67	110	110	110	110	2314
ABANICO	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	590
ANTUCO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTUCO-2	149	149	149	149	149	149	149	149	149	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	3534
RUCUE	70	70	70	70	70	70	70	70	70	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	1656
QUILLECO	30	30	30	30	30	30	30	30	30	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	712
LAJAI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RALCO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RALCO-2	330	330	330	330	314	216	330	207	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	164	164	164	228	3106
PALMUCHO	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	732
PANGUE-1	80	80	80	80	80	80	80	80	80	20	20	20	20	20	20	50	50	80	80	80	80	80	80	80	1500
PANGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANGOSTURA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANGOSTURA-2	0	76	76	0	76	76	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	76	76	76	532
ANGOSTURA-3	39	24	0	39	0	0	39	39	47	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	24	24	24	759
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	42	47	48	40	40	40	0	0	0	0	46	0	302
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	40

ANEXO N° 2
Detalle de la generación real del día 04 de febrero de 2022

04-02-2022

04-02-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
CHAPIQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
COSAPILLA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.9	0.5
ELTORONZ	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24.0	1.0
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALTOHOSPIICIO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.7	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	22.4	0.9
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.6	0.5
RIHUASCO	1.0	1.0	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	1.0	1.1	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	23.9	1.1
PUCILARO	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	32.7	1.4
LOSMOLLES	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	9.0	9.0	7.0	31.0	9.0	
LAPALOMA	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	0.3
CH-HORNIOS	11.3	21.8	23.8	23.1	22.2	21.4	20.6	19.9	19.3	18.9	18.6	18.2	17.9	17.7	17.4	17.3	18.2	19.9	22.6	23.7	29.9	30.5	28.1	25.2	50.5	30.5	21.1	0.0
JUNGCALITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	12.4	12.3	12.2	11.9	10.5	10.0	10.0	10.0	10.0	9.9	9.9	9.9	9.8	9.7	9.7	9.5	9.2	9.0	9.0	9.2	9.3	9.6	9.8	10.0	10.0	242.8	12.4	10.1
BLANCO	18.4	17.3	16.6	16.0	15.4	14.9	14.4	14.1	13.9	13.6	13.4	13.1	12.9	12.7	12.5	12.2	12.1	14.9	18.0	18.8	17.8	16.3	15.2	14.3	358.8	18.8	15.0	
LOSQUILOS	21.2	21.3	20.7	21.3	21.7	19.4	17.8	18.0	18.0	18.1	17.6	17.9	17.6	17.0	17.0	17.0	17.4	15.2	16.7	17.4	16.2	16.8	16.0	15.6	432.9	21.7	18.0	
CHACABUQUITO	13.0	12.5	12.9	12.5	12.5	13.0	12.2	11.1	10.4	10.4	5.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.7	10.2	10.2	9.7	10.1	10.4	10.4	9.9	202.3	13.0	8.4	
SAUCEANDES	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.2	0.3	0.4	0.4	0.2	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.2	0.2	8.6	0.4	0.4	
CARENA	7.3	7.2	7.3	7.2	7.1	6.8	6.0	5.6	4.6	4.2	3.2	2.3	2.4	2.4	2.4	3.7	5.3	6.0	6.5	6.9	7.4	7.4	7.3	7.3	133.7	7.4	5.6	
MINI_ARRAYAN	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	4.6	0.3	0.2
ALFALFAL	87.6	84.5	81.4	79.4	77.3	74.8	74.8	74.8	74.2	74.8	74.8	74.8	74.8	74.2	70.7	69.1	69.1	68.6	66.1	67.1	75.8	88.1	85.5	82.4	1824.2	88.1	76.0	
ALFALFAL-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	2.7	4.5	8.4	8.9	10.0	10.1	10.3	23.9	45.0	23.3	0.0	0.0	0.0	154.0	45.0	6.4	
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.0
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.9	0.2	0.2
CALIBORO	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	22.8	1.0	0.9
MALLARAUICO	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.9	1.7	1.7	2.0	2.0	2.1	2.5	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	57.1	2.6	2.4	
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	64.3	58.7	55.3	52.5	54.0	54.0	54.1	51.2	49.6	51.2	52.4	52.1	51.1	49.9	49.8	49.4	49.6	46.3	47.4	47.4	49.8	50.9	50.3	51.9	1243.2	64.3	51.8	
SAUZAL	53.7	53.8	54.0	53.6	53.7	53.7	47.0	41.5	40.8	38.4	37.8	37.2	37.3	35.4	36.0	36.2	36.8	35.6	36.4	36.4	35.5	36.6	36.1	36.4	999.8	54.0	41.7	
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZALITO	10.1	10.2	10.2	10.2	10.1	10.2	9.5	7.9	8.0	7.6	7.5	6.3	7.2	6.4	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.0	7.2	7.1	7.1	192.4	10.2	8.0	
LA-COMPANIA-II	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.3	1.4	1.3	1.4	1.3	1.3	1.2	1.1	1.3	1.4	1.5	1.5	1.5	1.3	34.1	1.5	1.4
LAHIGUERA	79.5	79.6	77.8	77.0	76.4	71.8	68.8	60.9	58.8	58.4	55.7	54.1	56.7	53.7	53.8	51.6	48.5	43.4	45.4	45.4	46.7	45.5	46.0	48.3	1403.7	79.6	58.5	
LACONFLUENCIA	68.7	67.4	63.4	63.0	61.2	57.5	51.7	49.8	46.6	44.7	40.2	40.4	42.3	41.8	41.3	40.2	39.4	34.7	39.7	44.8	42.0	45.2	54.8	56.6	1187.4	68.7	49.5	
ELPASO	7.0	7.1	6.6	5.9	5.8	5.9	6.8	6.8	2.3	0.0	6.2	7.5	5.8	6.0	0.0	3.6	7.8	7.8	10.2	13.0	10.2	8.3	7.0	7.3	154.9	13.0	6.5	
SANANDRES	38.2	35.0	29.6	27.7	24.4	23.9	25.4	22.6	22.6	22.6	20.2	26.3	31.3	34.2	36.5	38.1	37.7	36.4	37.3	38.3	38.4	38.4	37.7	34.3	757.1	38.4	31.5	
CONVENTOVIEJO	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7
LAMONTANA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAMONTANA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CUMPEO	1.0	1.2	1.2	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.3	1.2	1.3	1.2	1.2	1.3	1.2	29.7	1.3	1.2	
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	1.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	68.9	2.9	2.9	
ROBLERIA	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	41.5	1.8	1.7	
LIRCAY	13.5	13.5	13.6	13.6	13.6	13.6	13.6	13.6	13.6	13.6	13.6	13.6	13.6	13.8	13.9	13.8	13.8	13.8	13.8	13.7	13.3	13.3	13.3	13.4	326.8	13.9	13.6	
MARIPOSAS	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	50.8	2.2	2.1	
PROVIDENCIA	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	16.8	0.7	0.7	
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PURISIMA	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.8	0.1	0.1	
ELGALPON	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	5.8	0.3	0.2
RIOCOLORADO	1.7	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.8	1.6	1.6									

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

04-02-2022

04-02-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.		
																									MWh	MWh/h	MWh/h		
LOSOLONOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHANLEUFU	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	25.3	1.2	1.1
CAPULLO	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.4	3.5	3.5	3.5	3.5	83.9	3.5	3.5	
NALCAS	1.7	1.7	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	40.6	1.7	1.7	
CALLAO	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	2.3	0.1	0.1	
HIDROBONITO-MC1	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	40.6	1.7	1.7	
HIDROBONITO-MC2	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.2	0.4	0.4	
HIDROBONITO-MC3	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.2	0.5	0.5	
RUCATAYO	15.2	15.2	15.2	15.2	15.2	15.2	15.2	15.2	14.8	15.1	15.2	15.3	15.4	15.4	15.3	15.1	15.0	14.7	14.9	15.7	15.6	16.4	16.3	16.3	16.3	368.3	16.4	15.3	
LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ENSENADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LAARENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ELCOLORADO	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	5.4	0.2	0.2	
DONGO	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	5.4	0.2	0.2	
COLLIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	
QUELTEHUES	25.7	25.7	25.7	25.7	25.7	25.7	24.6	23.2	24.0	26.3	26.1	24.6	21.6	21.7	22.4	22.6	22.7	18.9	24.1	24.1	24.1	24.1	24.1	24.0	24.0	577.0	26.3	24.0	
VOLCAN	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.2	6.7	6.8	6.8	6.6	6.4	4.6	4.5	5.0	5.5	5.5	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.5	4.5	130.6	6.8	5.4	
GUAYACAN	6.5	6.5	6.5	6.5	5.4	6.5	6.5	6.5	6.3	5.6	6.3	6.4	6.0	6.2	6.2	6.2	6.1	5.9	6.2	5.8	6.1	6.4	6.4	6.4	6.4	149.3	6.5	6.2	
FLORIDA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
FLORIDA-2	0.8	0.6	0.7	1.2	3.3	4.3	4.3	3.7	1.2	1.0	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.2	4.3	0.9	
FLORIDA-3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	52.8	2.2	2.2	
PUNTILLA	8.0	11.0	11.4	10.2	9.2	8.7	10.5	6.9	9.2	6.4	4.6	4.6	4.9	4.9	6.7	4.6	6.0	6.2	6.0	4.7	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	160.7	11.4	6.7	
EYZAGUIRRE	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	15.7	0.7	0.7	
LASVERTIENTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ELLLANO	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	4.1	0.3	0.2	
ELRINCON	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	5.3	0.2	0.2	
LOSMORROS	0.4	0.4	0.5	0.8	0.7	0.6	0.5	0.5	0.3	0.3	0.9	1.1	1.5	1.6	1.6	1.5	1.3	1.0	0.8	0.5	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	19.5	1.6	0.8	
LOSBAJOS	2.0	3.1	3.8	3.8	3.6	3.2	3.4	3.5	2.7	3.5	2.5	1.6	1.8	1.8	1.9	2.2	1.7	2.0	2.1	2.0	1.2	1.3	1.4	1.3	57.4	3.8	2.4		
AUXDELMAIPO	1.9	2.1	3.1	3.0	2.9	2.7	2.4	2.7	2.2	2.5	2.4	2.0	2.0	1.9	1.8	2.1	2.0	2.0	2.1	2.1	1.8	1.5	1.6	1.6	52.6	3.1	2.2		
PULLINQUE	4.8	4.7	6.3	5.6	5.2	5.2	5.2	5.3	6.1	6.1	6.1	6.1	6.3	6.4	6.2	6.3	6.3	6.4	6.4	6.4	6.3	6.3	7.1	15.1	152.2	15.1	6.3		
RECA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	5.1	0.2	0.2	
PANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
DONAHILDA	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	5.8	0.3	0.2	
MUCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LASFLORES	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	17.2	0.7	0.7	
PEHUI	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.4	0.2	0.2	
MOCHO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LICAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	8.6	8.8	8.7	9.3	8.3	8.7	4.0	0.2	0.0	0.0	61.0	9.3	2.5	
CUMBRES	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.8	4.7	4.7	4.7	4.8	4.8	4.7	4.7	4.7	4.6	4.6	4.5	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.5	111.2	4.8	4.6		
SANTAISABEL	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.3	0.5	0.4	
LOSCORRALES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	6.0	0.6	0.3	
LOSCORRALES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MSA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.5	0.3	0.1	
PICHILONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
DONWALTERIO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.8	1.0	1.0	
DIGUA	4.4	4.8	7.0	6.3	4.5	4.5	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	5.3	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.8	6.9	6.8	6.8	6.8	136.2	7.0	5.7	
MELO	1.8	1.8	1.8	1.9	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.8	1.8	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	42.8	1.9	1.8	
CONTRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CURILEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ELARRAYAN	0.0	0.0	0.0</																										

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

04-02-2022

04-02-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.		
																									MWhh	MWhh	MWhh		
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	4.0	6.8	8.6	9.0	9.0	9.0	8.4	6.6	3.9	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	76.6	9.0	3.2		
PFV-PRETTY-FIELD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.2	2.4	2.5	2.5	2.4	2.5	2.5	2.4	2.2	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.1	2.5	1.1		
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.1	1.4	1.6	1.6	1.6	1.4	1.3	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.9	1.6	0.6		
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.8	7.0	8.5	8.7	8.7	8.7	8.8	8.8	8.7	8.5	7.7	3.9	0.3	0.0	0.0	0.0	91.4	8.8	3.6		
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.5	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.6	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	31.0	2.9	1.3		
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	1.4	1.7	1.8	1.8	1.8	1.6	1.3	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	1.8	0.6		
PFV-CASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.6	1.6	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.9	1.8	0.7		
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.9	2.3	2.4	2.4	2.5	2.4	2.4	2.4	2.3	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	24.5	2.5	1.0		
PFV-MONTTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	23.3	2.2	1.0		
PFV-JAUURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.3	0.6	1.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	19.9	2.4	0.8		
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.4	1.9	2.3	2.4	2.4	2.2	1.9	1.4	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	2.4	0.8		
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.1	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.3	2.5	1.1		
PFV-LLAPEL SX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	2.5	1.1		
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.7	2.2	2.6	2.7	2.7	2.6	2.2	1.6	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	2.7	0.9		
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.8	2.1	2.6	2.8	2.8	2.6	2.3	1.7	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	2.8	0.8		
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	0.2	0.5	1.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	19.7	2.3	0.8		
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	2.5	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.9	2.8	2.4	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	2.9	1.3		
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7	1.2	0.6		
PFV-CABIL SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.6	2.2	2.5	2.7	2.7	2.5	2.2	1.6	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.7	0.8		
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	22.4	2.2	0.9		
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.8	1.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.0	0.9		
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.6	0.8	0.8	0.8	0.8	0.6	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	0.8	0.3		
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.5	1.2	2.5	2.8	2.8	2.8	2.7	0.9	2.6	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	24.6	2.8	1.0		
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	0.8	1.5	1.8	1.8	1.8	1.7	1.4	1.1	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	1.8	0.6		
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.6	0.7	1.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.0	2.4	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	2.5	0.9		
PFV-TRINIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	2.6	1.1		
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	4.0	5.5	6.5	6.9	7.2	7.3	7.1	6.6	5.7	3.7	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	63.8	7.3	2.7		
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	28.8	2.8	1.2		
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	4.5	7.6	7.7	7.6	7.7	7.7	7.7	7.5	5.8	2.6	0.3	0.0	0.0	0.0	68.3	7.7	2.8		
PFV-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.3	2.6	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	23.7	2.6	1.0		
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.3	0.7	2.1	2.4	2.3	2.3	2.2	2.1	2.0	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	19.0	2.4	0.8		
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.8	3.2	4.3	4.9	5.3	5.3	4.9	4.1	3.0	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	39.6	5.3	1.6		
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.1	2.2	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	29.1	2.8	1.2		
PFV-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.8	2.0	2.0	1.8	0.5	0.1	1.7	1.7	1.7	1.6	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	17.2	2.0	0.7		
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.2	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	17.8	2.0	0.7		
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	2.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	27.0	0.8	46.2	5.0	1.9
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.3	5.1	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.9	5.5	4.7	2.6	0.3	0.0	0.0	0.0	62.4	6.0	2.6		
PFV-OCOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	2.6	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.6	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	31.2	2.9	1.3		
PFV-LLAYLLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	5.2	8.2	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.2	5.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	99.5	9.0	4.1		
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	3.3	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.3	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	38.6	3.6	1.6		
PFV-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MEMBRILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.4	2.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	2.5	0.8		
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.1	2.3	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	1.6	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.8	2.4	1.0		
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.1	7.1	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	2.0	3.8	2.4	0.4	0.0	0.0	0.0	75.2	8.0	3.1		
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	2.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	27.6	2.6	1.1		
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.9	2.1	2.1	2.0	2.0	2.1	2.1	2.1	2.0	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	2.1	0.9		
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2	1.5	0.5		
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.3	3.7	4.7	5.8	5.9	5.9	5.7	5.5	4.6	2.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	48.6	5.9	2.0		
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.0	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	2.4	1.1		
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.2	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	27.4	2.7	1.1		
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0																									

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWhh	MWhh	
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.6	2.6	2.6	2.7	2.6	2.7	2.6	2.4	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2	2.7	1.0
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	2.7	1.0
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	1.7	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	1.8	0.7
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.1	0.0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	0.4	0.1
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.9	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.7	2.2	0.9
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.6	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.7	2.9	1.3
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.0	2.3	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	2.5	1.1
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.0	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	1.8	0.7
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	2.2	3.6	4.1	4.3	4.3	4.0	3.4	2.7	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	32.0	4.3	1.3
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.9	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	2.3	0.9
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.1	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.1	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.6	2.4	1.0
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.2	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	2.4	0.9
PFV-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.4	7.8	8.5	8.5	8.4	8.3	8.2	8.4	8.2	7.2	3.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	79.3	8.5	3.3
PFV-UTFSM-VITACURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.1	0.0
PFV-LASARAUCARIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CSP-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GMAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
M1AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
M2AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MAIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MIIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MSIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-SUIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-TGIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_2-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_13_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_7-12_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTTAR_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TGTAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG1_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG2_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG3_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG4_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG5_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG6_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CERROPABELLON-U1_GEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CERROPABELLON-U2_GEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NORGENER-NT01_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NORGENER-NT02_CAR	121.2	121.5	121.7	120.8	121.3	121.3	121.5	120.5	99.6																			

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.		
																									MWh	MWh/h	MWh/h		
TG1A_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG1A_GAS NATURAL	108.2	108.4	94.7	92.7	92.8	92.8	92.8	92.9	108.8	107.1	105.0	105.1	25.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	96.6	108.2	107.0	107.5	107.6	1775.1	108.8	74.0		
TG1B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG1B_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG2A_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG2A_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	84.4	110.5	111.4	111.6	436.3	111.6	18.2	
TG2B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG2B_GAS NATURAL	95.8	93.5	92.9	92.8	92.8	93.0	92.9	92.8	68.0	70.1	17.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	28.0	66.8	66.7	83.3	105.6	106.8	107.0	1467.3	107.0	61.1	
TV1C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TV1C_GAS NATURAL	56.6	56.8	50.9	49.8	50.1	49.6	49.7	49.9	56.4	56.5	56.1	56.1	15.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	50.7	55.1	55.3	55.5	55.4	927.9	56.8	38.7		
TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TV2C_GAS NATURAL	51.3	50.1	49.7	49.6	49.5	49.5	49.5	49.3	42.1	43.4	12.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	39.6	40.3	85.0	114.7	115.2	115.2	1009.2	115.2	42.1	
PAM_COGEN	21.0	20.9	21.0	21.0	21.1	21.1	21.4	21.4	21.3	21.2	21.1	21.2	21.1	21.0	21.1	21.4	21.3	20.8	20.8	20.8	21.1	20.7	21.0	20.9	20.8	505.1	21.4	21.0	
ENAEX_CUMMINS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ENAEX_DEUTZ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
INACAL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
AGB_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TALTAL-1_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TALTAL-2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TALTAL-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TALTAL-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TALTAL-1_GNL	0.0	0.0	0.0	39.0	65.0	65.0	88.0	79.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	336.0	88.0	14.0	
TALTAL-2_GNL	0.0	0.0	33.0	100.0	65.0	76.0	114.0	57.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	445.0	114.0	18.5	
DALMAGRO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SALVADOR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
EMELDA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
EMELDA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ANDES-1_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ANDES-2_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ANDES-3_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ANDES-4_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ANDES-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ANDES-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ANDES-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ANDES-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SANLORENZO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SANLORENZO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SANLORENZO-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CENIZAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	4.9	5.0	4.9	18.0	5.0	0.8
TERMOPACIFICO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.4	0.0	
CARDONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LLANOS-BLANCOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
GUIACOLDA-1_CAR	145.0	143.0	144.0	145.0	144.0	144.0	142.0	142.0	113.0	109.0	74.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	95.0	116.0	134.0	148.0	148.0	2486.0	148.0	103.6		
GUIACOLDA-2_CAR	100.0	100.0	100.0	102.0	105.0	105.0	102.0	101.0	99.0	60.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	974.0	105.0	40.6	
GUIACOLDA-3_CAR	154.0	154.0	154.0	154.0	154.0	154.0	154.0	135.0	106.0	107.0	106.0	107.0	99.0	52.0	46.0	45.0	46.0	45.0	88.0	151.0	154.0	154.0	154.0	154.0	2827.0	154.0	117.8		
GUIACOLDA-4_CAR	152.0	154.0	153.0	154.0	154.0	153.0	153.0	134.0	62.0	53.0	53.0	53.0	54.0	53.0	53.0	53.0	53.0	53.0	55.0	96.0	152.0	154.0	154.0	154.0	2612.0	154.0	108.8		
GUIACOLDA-5_CAR	142.0	143.0	144.0	141.0	143.0	142.0	144.0	1																					

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-CAMPESINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RAPACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-GAMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CIRUEJILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CALAFATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	2.6	2.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	2.6
PMGD-ALERCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	2.1	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	2.3
MULTIEXPORT-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-BLUEGATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RIO-AZUL	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.6	2.6	2.6	8.0	2.6	0.3
PMGD-DIESEL-CEREZO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DON-PEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELCANELO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.5	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.7	2.5
SKRETTING	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DANISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOMAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SALMOFOOD-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANGOS->CUMBRES C1	-465.5	-431.1	-400.5	-402.1	-377.9	-370.1	-340.6	-286.0	24.9	141.7	93.2	81.4	43.7	54.2	112.2	166.8	134.9	142.8	78.4	-157.2	-257.7	-195.2	-251.7	-356.8	-3218.0	166.8	-134.1
CHANGOS->CUMBRES C2	-466.4	-432.1	-200.3	-403.2	-379.1	-371.3	-341.9	-287.5	22.7	139.1	90.8	79.0	41.5	52.1	109.9	164.3	132.6	140.3	76.3	-158.5	-258.6	-196.4	-252.6	-357.2	-3056.5	164.3	-127.4
CUMBRES->CHANGOS C1	481.7	446.6	415.6	417.5	392.7	384.3	354.3	298.6	-15.3	-134.0	-86.4	-75.0	-37.2	-47.2	-104.6	-158.8	-127.5	-135.3	-71.2	165.2	266.8	203.6	260.9	368.0	3463.4	481.7	144.3
CUMBRES->CHANGOS C2	481.0	445.8	414.7	416.6	391.8	383.5	353.3	297.5	-17.0	-135.5	-88.0	-76.6	-38.8	-48.9	-106.4	-160.6	-129.2	-136.9	-73.0	163.5	265.1	202.0	259.4	366.4	3430.0	481.0	142.9
TOTAL HORA.	7725.7	7221.2	6869.9	6755.0	6638.6	6667.3	6793.1	6977.0	6889.0	7020.6	7297.8	7558.1	7739.5	7876.9	7824.3	7797.8	7678.5	7396.4	7269.0	7625.5	7877.1	8107.4	8095.9	7910.8	177,613		
TOTAL HORA. SING	1641	1698	1721	1720	1769	1803	1858	2035	2482	2778	2650	2645	2646	2615	2717	2856	2832	2827	2679	2320	2155	2223	2119	1928	54,719		
TOTAL SEN	9366	8920	8591	8475	8408	8471	8652	9012	9371	9799	9948	10203	10386	10492	10541	10653	10511	10224	9948	9946	10032	10331	10215	9839	232,332		
CONS. PROPIOS	233	233	233	232	234	234	234	234	234	233	223	223	223	223	223	223	223	223	225	226	226	226	226	226	5,468		
CONS. PROPIOS SING	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	142	138	138	134	134	134	140	138	142	143	149	149	149	149	3,447		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-947	-878	-716	-820	-771	-755	-695	-585	40	275	179	156	81	101	217	325	262	278	149	-322	-524	-399	-512	-724	-6,584		
PERDIDAS APROX.	196	172	162	150	147	149	159	174	204	226	238	253	260	271	275	281	268	251	234	227	230	253	245	220	5,245		
PERDIDAS APROX. SING	82	80	62	75	75	78	77	87	63	70	67	70	80	74	72	76	81	78	75	90	95	87	88	91	1,873		
DEMANDA APROX.	6350	5939	5760	5553	5487	5530	5705	5984	6491	6837	7016	7238	7337	7485	7543	7620	7450	7201	6961	6851	6897	7230	7113	6740	160,316		
DEMANDA APROX. SING	2359	2349	2228	2318	2318	2333	2329	2386	2233	2286	2262	2281	2347	2306	2294	2321	2349	2333	2313	2409	2436	2387	2395	2413	55,983		
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAX :	8107.4	8107

ANEXO N° 3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
04 de febrero de 2022

04-02-2022	Ultima Actualización:	02-04-2022	23:30	CMG-Online:	76.7	Quillota_22 0 kv:	ANGAM OS-ANG1_C AR	Grabación OK			SS.CC.					
Hora Mov.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requiero (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPONT NT
0.00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
0.00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
0.00	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
0.00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-
0.00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
0.00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
0.00	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
0.00	-	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	-	DLF	-	FS	PCP	OM	No solicitado por tiempo de partida	Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Ciuuelos	-	IL	STS	-	-
0.00	-	CHILOE	CHILOE_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios	Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Ciuuelos	-	-	ELEKTBAEEN CHILOE	-	PC
0.00	-	DEGAN	DEGAN_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios	Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Ciuuelos	-	0	PRIME ENERGIA	-	PC
0.00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	PC	N	-	PC	-	OT	Cambio de GNL E a GN A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
0.00	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A+0STV1_GNL D	-	N	-	PC	-	OT	Cambio de GNL E a GNL D	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
0.00	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B+0STV2_GNL D	-	N	-	PC	-	OT	Cambio de GNL E a GNL D	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
0.01	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
0.04	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2_DIESEL	MT	N	-	MT	-	SSCC	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	MT
0.26	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	FS	-	OM	Fin control Tx	Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Ciuuelos	-	-	COLBUN	-	-
0.31	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	Inicia Control Tx	Ctx Lt 220 kv Frutillar Norte - Puerto Montt	-	-	COLBUN	-	-
0.32	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
0.35	-	COLBUN-2	COLBUN vs8n	MT	N	-	MT	-	OT	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
1.00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	DF	-	FS	-	SIF	-	-	-	-	COLBUN	-	-
1.00	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A+0STV1_GNL E	-	N	-	PC	-	OT	Cambio de GNL D a GNL E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
1.02	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	250	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
1.04	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	MTP	OT	-	-	-	IL	ENEL GENERACION	-	-
1.09	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	MTP	OT	-	-	-	IL	ENEL GENERACION	-	MT
1.11	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	0	DF	-	FS	MTP	SIF	-	-	-	IL	ENEL GENERACION	-	-
1.12	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2_DIESEL	MT	N	-	PS	-	SSCC	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
1.15	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2_DIESEL	0	DN	-	FS	-	SSCC	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
1.16	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DN	-	FS	-	OT	Disponible	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
1.19	-	COLBUN-1	COLBUN vs8n	MT	N	-	PS	-	OT	-	-	-	-	COLBUN	-	-
1.22	-	COLBUN-1	COLBUN vs8n	0	DN	-	FS	-	OT	-	-	-	-	COLBUN	-	-
1.29	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
1.37	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OT	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
1.40	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OT	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
2.00	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A+0STV1_GNL D	-	N	-	PC	-	OT	Cambio de GNL E a GNL D	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
2.00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
2.00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1 TG1+TV1_GN A	-	N	-	PC	-	OT	Cancelada trabajos programados // Cambio de GNL A a GN A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
2.00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL E	MT	N	-	MT	-	OT	Cambio de GN A a GNL E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
2.07	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN A	0	DN	LC	FS	-	OM	Control Suministro combustible.	-	-	-	COLBUN	-	-
2.13	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL D	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
2.27	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL D	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
2.32	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
2.34	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OT	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
3.07	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL D	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
3.07	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL D	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
3.07	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	20	LF	LC	CI	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 kv Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL	ENLASA	-	-
3.15	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI COGEN	MT	PO	-	MT	-	SDCF	Sincronizada en PO	-	-	2022000204	COMASA	-	MT
3.21	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL D	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
3.53	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL D	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
3.54	-	COLBUN-2	COLBUN vs8n	MT	N	-	PS	-	OT	-	-	-	-	COLBUN	-	-
3.58	-	COLBUN-2	COLBUN vs8n	0	DN	-	FS	-	OT	-	-	-	-	COLBUN	-	-
4.00	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B+0STV2_GNL E	-	N	-	PC	-	OT	Cambio de GNL D a GNL E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
5.00	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B+0STV2_GNL D	-	N	-	PC	-	OT	Cambio de GNL E a GNL D	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
5.38	-	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	-	DLF	-	PP	-	OM	-	-	-	IL	STS	-	-
5.38	-	ANTILHUE-1	ANTILHUE-1_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	2022000210	PRIME ENERGIA	-	-
5.42	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL D	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
5.42	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	DF	-	FS	-	SIF	Falla en el proceso de partida	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
5.51	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OT	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
5.58	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OT	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
6.00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN A	PC	N	-	PC	-	OT	Cambio de GNL E a GN A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
6.10	-	ANTILHUE-1	ANTILHUE-1_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	Fin control Tx Ctx Lt 220 kv Frutillar Norte - Puerto Montt	Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Ciuuelos	-	-	PRIME ENERGIA	-	PC
TRAPEN_DIESEL	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	10	LF	-	CI	PCP	OM	Inicia Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Ciuuelos	Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Ciuuelos	-	IL	ENLASA	-	-
6.16	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	DLF	-	FS	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Ciuuelos	-	2022000204	ENLASA	-	-
6.28	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL D	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
6.28	-	RALCO-2	RALCO_sinv	150	N	-	CI	-	OT	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
6.28	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
6.47	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2_DIESEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	MT
6.54	-	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	-	LF	-	PCP	OM	OM	-	Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Ciuuelos	-	IL	STS	-	-
7.00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	Cancela SDCF 2022009290.	-	-	-	COMASA	-	MT
7.05	-	RALCO-1	RALCO_sinv	241	N	-	CI	-	OT	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
7.16	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL D	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
7.22	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL D	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
7.29	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL D	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
7.38	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL D	MT	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
7.43	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OT	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
7.46	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL D	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
7.50	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Ciuuelos	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
7.50	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	DLF	-	PP	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Ciuuelos	-	IL	ENLASA	-	-
7.52	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN A	MT	N	-	MT	-	OT	Mas SSSC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
7.52	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN A	MT	N	-	MT	-	OT	Mas SSSC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
7.52	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_sinv	PC	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
7.52	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_sinv	PC	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
7.52	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_sinv	PC	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
7.52	-	VENTANAS-2_CAR	VENTANAS-2_CAR	130	LF	-	CI	PCP	OM	No baja a MT por inercia termica	-	-	2021002643 - IL	AES ANDES	-	-
7.52	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	N	LC	-	PS	-	OM	-	-	-	2022000111	SANTA FE	-	PC
7.52	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	PC	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
7.52	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	PC	N	LC	MT	-	OM	Mas SSSC	-	-	IL	COLBUN	-	PC
7.52	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	246	N	-	CI	-	OM	Con SSSC	-	-	2022000126	AES ANDES	-	PC
7.52	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR													

04-02-2022	Ultima Actualización:	02-04-2022	23:30	CMG-Online:	76.7	Quillota_22 0 kv:	ANGAM OS-ANG1_C AR	Grabación OK			SS.CC.					
Hora Mov.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despach o Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT
7:54	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	20	LF	-	CI	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Cruellos	-	IL 2022000204	ENLASA	-	-
7:56	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL D		DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
7:56	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
7:57	-	CIPRES-1	CIPRES-1_sinv	DN	-	FS	-	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
8:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2_sinv	DN	-	FS	-	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
8:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	DN	-	FS	-	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
8:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN A	PC	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSSC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
8:04	-	CIPRES-3	CIPRES-3_sinv	DN	-	FS	-	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
8:11	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN A		DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
8:12	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	205	N	-	MT	-	OM	Mas SSSC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
8:12	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN A	117	N	LC	MT	-	OM	Mas SSSC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
8:12	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS_CAR	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000211	AES ANDES	-	-
8:12	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN A	N	LC	PS	-	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
8:12	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002691	ESCUADRON	-	MT
8:12	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
8:12	-	SANSIDRO-1	SANSIDRO-1_TG1+TV1_GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	Mas SSSC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
8:12	-	SANSIDRO-2	SANSIDRO-2_TG1+TV1_GN A	250	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
8:12	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
8:12	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
8:12	-	TOCOPILLA-USJ	TOCOPILLA-USJ_TG1+TV1_GNL A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGE GENERACION	-	-
8:12	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGE GENERACION	-	-
8:18	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN A	DN	LC	FS	-	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
8:28	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN A	DN	DLC	FS	-	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
8:35	-	SANSIDRO-2	SANSIDRO-2_TG1+TV1_GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
8:35	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
8:35	-	MASISA	MASISA_COGEN	MT	N	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	STS	-	-
8:35	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
8:35	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
8:35	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
8:35	-	CMPCLAIA	CMPCLAIA_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
8:35	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN A	260	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
8:36	-	ERNC	ERNC	40	N	-	CI	-	OM	Inicio Prorrata Ctx. Línea 220 kv Lagunas - Collahuasi 2 según SD 2022007690	Línea 220 kv Lagunas - Collahuasi 2	-	-	CDC	-	-
8:36	-	PFV-ATACAMA SOLAR	PFV-ATACAMA SOLAR	120	N	-	CI	-	OM	Ctx. Línea 220 kv Lagunas - Collahuasi 2 según SD 2022007690	Línea 220 kv Lagunas - Collahuasi 2	-	-	ENOR CHILE	-	-
8:36	-	PFV-GRANJA SOLAR	PFV-GRANJA SOLAR	88	N	-	CI	-	OM	Ctx. Línea 220 kv Lagunas - Collahuasi 2 según SD 2022007690	Línea 220 kv Lagunas - Collahuasi 2	-	-	ENOR CHILE	-	-
8:56	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	20	RO	-	MT	MTP	RE	Baja a MT eventual	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	-
8:57	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS_CAR	200	PO	-	EP	-	EP	Auditoria anual respuesta relativa CEMS	-	-	SI 2022007919	AES ANDES	-	-
8:57	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	30	LF	-	CI	PCP	OM	-	-	-	IL 2022000204	ENLASA	-	-
9:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN A	117	N	LC	PS	-	OM	Finaliza SSSC	-	-	-	COLBUN	-	-
9:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Finaliza SSSC	-	-	-	AES ANDES	-	PC
9:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENGE GENERACION	-	-
9:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	PS	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001973	RNE	-	-
9:00	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0STV2_GNL E	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambia de combustible de GNL D a GNL E	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
9:03	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002643	AES ANDES	-	-
9:05	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	170	PO	-	EP	-	EP	Pruebas válvulas de turbina en 170 MW.	-	-	SI 2022008905	AES ANDES	-	PC
9:12	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN A	DN	DLC	FS	-	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
9:20	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL A	-	N	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	-	ENGE GENERACION	-	-
9:24	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENGE GENERACION	-	-
9:34	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	50	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022000204	ENLASA	-	-
9:36	-	TOTAL ERNC		-54	-	-	-	-	-	Inicio prorrata control L-220 kv Francisco - Diego de Almagro y Cachiyyuyal - Diego de Almagro.	-	-	-	CDC	-	-
9:36	-	PE-TAL TAL	PE-TAL TAL	66	N	-	CI	-	OM	-	Control control L. 220 kv Francisco - Diego de Almagro y Cachiyyuyal - Diego de Almagro.	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
9:36	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	90	N	-	CI	-	OM	-	Control control L. 220 kv Francisco - Diego de Almagro y Cachiyyuyal - Diego de Almagro.	-	-	ENOR CHILE	-	-
9:36	-	PFV-LALAKAMA	PFV-LALAKAMA	53	N	-	CI	-	OM	-	Control control L. 220 kv Francisco - Diego de Almagro y Cachiyyuyal - Diego de Almagro.	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
9:36	-	PFV-PAMPA SOLAR NORTE	PFV-PAMPA SOLAR NORTE	54	N	-	CI	-	OM	-	Control control L. 220 kv Francisco - Diego de Almagro y Cachiyyuyal - Diego de Almagro.	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
9:49	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	DN	-	PP	-	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Cruellos	N	-	COLBUN	-	-
9:54	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Cruellos	N	-	COLBUN	-	-
10:00	-	ERNC	ERNC	17	N	-	CI	-	OM	INICIO Prorrata Ctx. Línea 220 kv Kimal - María Elena 1 y 2	Línea 220 kv Kimal - María Elena 1 y 2	-	-	CDC	-	-
10:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	45	N	-	CI	-	OM	Ctx. Línea 220 kv Kimal - María Elena 1 y 2	Línea 220 kv Kimal - María Elena 1 y 2	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00	-	PFV-QUEQUENA	PFV-QUEQUENA	95	N	-	CI	-	OM	Ctx. Línea 220 kv Kimal - María Elena 1 y 2	Línea 220 kv Kimal - María Elena 1 y 2	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00	-	PFV-HUATACONDADO	PFV-HUATACONDADO	82	N	-	CI	-	OM	Ctx. Línea 220 kv Kimal - María Elena 1 y 2	Línea 220 kv Kimal - María Elena 1 y 2	-	-	RNE	-	-
10:00	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0STV2_GNL E	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
10:22	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	35	LF	-	PC	PCP	OM	Cancela IL 2022000204	Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Cruellos	-	IL 2022000215	ENLASA	-	-
10:23	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL E	N	LC	PS	-	-	OM	F/S TV	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
10:28	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL E	DN	DLC	FS	-	-	OM	-	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
10:36	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Cancela SI 2022007919	-	-	IL2022000211	AES ANDES	-	-
10:40	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	-	-	-	IL 2021001973	COLBUN	-	-
10:42	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	0	DLF	-	FS	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Cruellos	N	-	COLBUN	-	-
11:20	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	N	-	MT	-	-	OM	Cancela SI 2022008905	-	-	-	AES ANDES	-	PC
11:32	-	RALCO-2	RALCO_sinv	PO	-	SIF	-	-	EP	Sincronizada en prueba y queda disponible. Cancelado IF 2022000365.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
11:34	-	RALCO-2	RALCO_sinv	DN	-	FS	-	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:00	-	ERNC	ERNC	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Ctx. Línea 220 kv Kimal - María Elena 1 y 2	Línea 220 kv Kimal - María Elena 1 y 2	-	-	CDC	-	-
12:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	46	N	-	CI	-	OM	Ctx. Línea 220 kv Kimal - María Elena 1 y 2	Línea 220 kv Kimal - María Elena 1 y 2	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00	-	PFV-QUEQUENA	PFV-QUEQUENA	87	N	-	CI	-	OM	Ctx. Línea 220 kv Kimal - María Elena 1 y 2	Línea 220 kv Kimal - María Elena 1 y 2	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00	-	PFV-HUATACONDADO	PFV-HUATACONDADO	75	N	-	CI	-	OM	Ctx. Línea 220 kv Kimal - María Elena 1 y 2	Línea 220 kv Kimal - María Elena 1 y 2	-	-	RNE	-	-
12:00	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0STV1_GNL D	MT	N	LC	PS	-	OM	Ctx. Línea 220 kv Kimal - María Elena 1 y 2	Línea 220 kv Kimal - María Elena 1 y 2	-	-	GAS ATACAMA	-	-
12:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	133	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	SI 2022010775	AES ANDES	-	-
12:02	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
12:02	-	CMPCLAIA	CMPCLAIA_BLI+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
12:02	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
12:02	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
12:02	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
12:02	-	MASISA	MASISA_COGEN	PC	N	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	STS	-	-
12:02	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
12:02	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-										

04-02-2022	Ultima Actualización:	02-04-2022	23:30	CMG-Online:	76.7	Quillota_22 0 kv:	ANGAM OS-ANG1_C AR	Grabación OK			SS.CC.					
Hora Mov.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho o Requisito (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOT NT
12:05	PFV-JAMA I	PFV-JAMA I	PFV-JAMA I	13	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05	PFV-JAMA II	PFV-JAMA II	PFV-JAMA II	10	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05	ERNIC	ERNIC	ERNIC	-182	N	-	CI	-	OM	INICIO Prorrata Ctx Lt 220 kv Salar - Calama 1 y 2	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:23	ERNIC	ERNIC	ERNIC	67	N	-	CI	-	OM	Prorrata Ctx. Línea 220 kv Kimal - María Elena 1 y 2	Línea 220 kv Kimal - María Elena 1 y 2	-	-	CDC	-	-
12:23	PFV-MARIAELENA	ERNIC	ERNIC	42	N	-	CI	-	OM	Ctx. Línea 220 kv Kimal - María Elena 1 y 2	Línea 220 kv Kimal - María Elena 1 y 2	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:23	PFV-HUATACONDO	ERNIC	ERNIC	78	N	-	CI	-	OM	Ctx. Línea 220 kv Kimal - María Elena 1 y 2	Línea 220 kv Kimal - María Elena 1 y 2	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:23	PFV-HUATACONDO	ERNIC	ERNIC	67	N	-	CI	-	OM	Ctx. Línea 220 kv Kimal - María Elena 1 y 2	Línea 220 kv Kimal - María Elena 1 y 2	-	-	RNE	-	-
12:23	PFV-HUATACONDO	ERNIC	ERNIC	67	N	-	CI	-	OM	Ctx. Línea 220 kv Kimal - María Elena 1 y 2	Línea 220 kv Kimal - María Elena 1 y 2	-	-	RNE	-	-
12:26	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A	TG1A_GNL_D	MT	N	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
12:26	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A	TG1A_GNL_D	MT	N	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
12:31	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A	TG1A_GNL_D	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
12:31	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A	TG1A_GNL_D	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
12:44	TERMOPACIFICO	TERMOPACIFICO	TERMOPACIFICO_DIESEL	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	SI	TERMOPACIFICO	-	-
12:44	TERMOPACIFICO	TERMOPACIFICO	TERMOPACIFICO_DIESEL	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	202007135	TERMOPACIFICO	-	-
13:00	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	COCHRANE-CCH2_CAR	-	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	202007135	TERMOPACIFICO	-	-
13:02	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	SICF	AES ANDES	-	-
13:02	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2022010775	CDC	-	-
13:09	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	PC	N	-	PC	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Ciruelos	N	-	COLBUN	-	-
13:19	TERMOPACIFICO	TERMOPACIFICO	TERMOPACIFICO_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	SI 202007135 cancelada.	-	-	-	TERMOPACIFICO	-	-
13:19	TERMOPACIFICO	TERMOPACIFICO	TERMOPACIFICO_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	SI 202007135 cancelada.	-	-	-	TERMOPACIFICO	-	-
14:02	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-
14:19	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-
14:44	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	MEJILLONES-EM_CAR	-	PO	-	EP	PCP	EP	-	-	-	IF 2022000351 -	-	-	-
14:52	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	COCHRANE-CCH2_CAR	-	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	2022002297 -	ENGEIE GENERACION	-	-
15:00	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2	TG1+TV1_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM	Mas 5SSCC	-	-	-	COLBUN	-	PC
15:02	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2	TG1+TV1_GN_A	MT	N	MT	CI	-	OM	Mas 5SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:02	LAUTARO-2	LAUTARO-2	BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
15:02	LAIAEVE-1	LAIAEVE-1	BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
15:02	MASISA	MASISA	COGEN	MT	N	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	STS	-	-
15:02	SANTAFE	SANTAFE	BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
15:02	LICANTEN	LICANTEN	BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUICO	-	-
15:02	LAUTARO-1	LAUTARO-1	BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
15:02	CMPCLAJA	CMPCLAJA	BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
15:02	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1	TG1+TV1_GN_A	270	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
15:02	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-
15:34	ERNIC	ERNIC	ERNIC	-	-	-	-	-	-	FINALIZA Prorrata Ctx. Línea 220 kv Lagunas - Collahuasi 2 según SD 2022007690	Línea 220 kv Lagunas - Collahuasi 2	-	-	CDC	-	-
16:00	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB	TG2A+TG2B+TV2_GNL_D	-	DF	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2021001953	GAS ATACAMA	-	-
16:02	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-
16:10	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1	TG1+TV1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
16:16	TOTAL ERNC	-	-	-	-	-	-	-	-	FINALIZA prorrata control L. 220 kv Francisco - Diego de Almagro y Cachiyyul - Diego de Almagro.	-	-	-	CDC	-	-
16:25	TOTAL ERNC	-	-	-152	-	-	-	-	-	Inicio prorrata Generalizada costo cero	-	-	-	CDC	-	-
16:25	CHOLGUAN	CHOLGUAN	BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUICO	-	MT
16:25	CMPCLAJA	CMPCLAJA	BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
16:25	LAUTARO-1	LAUTARO-1	BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
16:25	SANTAFE	SANTAFE	BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
16:25	CELCO	CELCO	BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUICO	-	MT
16:25	VALDIVIA	VALDIVIA	BL1_COGEN EUCA	MT	N	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	ARAUICO	-	MT
16:25	VINALES	VINALES	BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUICO	-	MT
16:25	NUYVAALDEA-3	NUYVAALDEA-3	COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUICO	-	MT
16:25	NUYVAALDEA-1	NUYVAALDEA-1	BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUICO	-	MT
16:25	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2	BIOGAS	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	MT
16:25	LAIAEVE-2	LAIAEVE-2	COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
16:25	SANTAMARTA	SANTAMARTA	COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	MT
16:25	CURILLINQUE	COLBUN vsign	COGEN	33	N	-	CI	-	OM	prorrata control generalizada por costo 0	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:25	ISLA	COLBUN vsign	COGEN	32	N	-	CI	-	OM	prorrata control generalizada por costo 0	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:25	LOMA ALTA	ELTORO vsquill	COGEN	11	N	-	CI	-	OM	prorrata control generalizada por costo 0	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:25	RUCUE	Hidraulica Pasada	COGEN	74	N	-	CI	-	OM	prorrata control generalizada por costo 0	-	-	-	COLBUN	-	-
16:25	ABANICO	Hidraulica Pasada	COGEN	23	N	-	CI	-	OM	prorrata control generalizada por costo 0	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:25	ALFALFA	Hidraulica Pasada	COGEN	174	N	-	CI	-	OM	prorrata control generalizada por costo 0	-	-	-	AES ANDES	-	-
16:25	Guayacán	Hidraulica Pasada	COGEN	7	N	-	CI	-	OM	prorrata control generalizada por costo 0	-	-	-	POTENCIA	-	-
16:25	BLANCO	Hidraulica Pasada	COGEN	15	N	-	CI	-	OM	prorrata control generalizada por costo 0	-	-	-	COLBUN	-	-
16:25	CHACABUQUITO	Hidraulica Pasada	COGEN	9	N	-	CI	-	OM	prorrata control generalizada por costo 0	-	-	-	COLBUN	-	-
16:25	CHIBURGO	Hidraulica Pasada	COGEN	17	N	-	CI	-	OM	prorrata control generalizada por costo 0	-	-	-	COLBUN	-	-
16:25	Horritos	Hidraulica Pasada	COGEN	17	N	-	CI	-	OM	prorrata control generalizada por costo 0	-	-	-	SAN ANDRES	-	-
16:25	Juncal	Hidraulica Pasada	COGEN	8	N	-	CI	-	OM	prorrata control generalizada por costo 0	-	-	-	PUNTLA	-	-
16:25	Los Quillos	Hidraulica Pasada	COGEN	24	N	-	CI	-	OM	prorrata control generalizada por costo 0	-	-	-	CONYACO	-	-
16:25	Quilico	Hidraulica Pasada	COGEN	24	N	-	CI	-	OM	prorrata control generalizada por costo 0	-	-	-	COLBUN	-	-
16:25	Rucúe	Hidraulica Pasada	COGEN	64	N	-	CI	-	OM	prorrata control generalizada por costo 0	-	-	-	COLBUN	-	-
16:25	La Mina	Hidraulica Pasada	COGEN	11	N	-	CI	-	OM	prorrata control generalizada por costo 0	-	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
16:25	Queltrihues	Hidraulica Pasada	COGEN	27	N	-	CI	-	OM	prorrata control generalizada por costo 0	-	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
16:25	Vokán	Hidraulica Pasada	COGEN	9	N	-	CI	-	OM	prorrata control generalizada por costo 0	-	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:25	Florida	Hidraulica Pasada	COGEN	9	N	-	CI	-	OM	prorrata control generalizada por costo 0	-	-	-	BESALCO	-	-
16:25	Puntilla	Hidraulica Pasada	COGEN	1	N	-	CI	-	OM	prorrata control generalizada por costo 0	-	-	-	BESALCO	-	-
16:25	Chacayés	Hidraulica Pasada	COGEN	48	N	-	CI	-	OM	prorrata control generalizada por costo 0	-	-	-	COLBUN	-	-
16:25	La Confluencia	Hidraulica Pasada	COGEN	35	N	-	CI	-	OM	prorrata control generalizada por costo 0	-	-	-	HIDRO LINEAY	-	-
16:25	La Higuera	Hidraulica Pasada	COGEN	45	N	-	CI	-	OM	prorrata control generalizada por costo 0	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:25	San Andrés	Hidraulica Pasada	COGEN	42	N	-	CI	-	OM	prorrata control generalizada por costo 0	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:25	El Paso	Hidraulica Pasada	COGEN	8	N	-	CI	-	OM	prorrata control generalizada por costo 0	-	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:25	Mariapos	Hidraulica Pasada	COGEN	2	N	-	CI	-	OM	prorrata control generalizada por costo 0	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:25	Renaco	Hidraulica Pasada	COGEN	1	N	-	CI	-	OM	prorrata control generalizada por costo 0	-	-	-	PUNTLA	-	-
16:25	Río Huasco	Hidraulica Pasada	COGEN	14	N	-	CI	-	OM	prorrata control generalizada por costo 0	-	-	-	AES ANDES	-	-
16:25	H. Laja	Hidraulica Pasada	COGEN	1	N	-	CI	-	OM	prorrata control generalizada por costo 0	-	-	-	POTENCIA	-	-
16:25	PFV Santiago Solar	ERNIC	ERNIC	75	N	-	CI	-	OM	prorrata control generalizada por costo 0	-	-	-	ACCIONA	-	-
16:25	PFV Quillapilun	ERNIC	ERNIC	93	N	-	CI	-	OM	prorrata control generalizada por costo 0	-	-	-	ENEL	-	-
16:25	PE Cuel	ERNIC	ERNIC	9	N	-	CI	-	OM							

04-02-2022	Ultima Actualización:	02-04-2022	23:30	CMG-Online:	76.7	Quillota_22 0 kv:	ANGAM OS-ANG1_C AR	Grabación OK			SS.CC.					
Hora Movi.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción en Cmg	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT
16:25		PFV-ATACAMA SOLAR	PFV-ATACAMA SOLAR	141	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
16:25		PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	73	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
16:25		PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	37	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-
16:25		PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	123	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	CELEBREDES	-	-
16:25		PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	82	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:25		PFV-CONDADO	PFV-CONDADO	99	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:25		PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	6	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:25		PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	14	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:25		PFV-LAHUAYCA	PFV-LAHUAYCA	19	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:25		PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	89	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:25		PFV-ROJERO-1	PFV-ROJERO-1	48	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:25		PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	48	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:25		PFV-DOÑACARMEN	PFV-DOÑACARMEN	32	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:25		PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	159	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:25		PFV-ALMEIDA	PFV-ALMEIDA	53	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
16:25		PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	194	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
16:25		PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	167	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
16:25		PFV-ANDES	PFV-ANDES	18	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
16:25		PFV-ANDES II	PFV-ANDES II	29	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
16:25		PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	36	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:25		PFV-GRANJA SOLAR	PFV-GRANJA SOLAR	100	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SIEMENS	-	-
16:25		PFV-RIO ESCONDIDO	PFV-RIO ESCONDIDO	137	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SIEMENS	-	-
16:25		PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	83	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:25		PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	45	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:25		PE-CANELA	PE-CANELA	9	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:25		PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	22	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:25		PE-SIERRAORDA	PE-SIERRAORDA	37	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:25		PE-SARCO	PE-SARCO	78	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:25		PE-CABO LEONES I	PE-CABO LEONES I	85	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:25		PE-CABO LEONES II	PE-CABO LEONES II	71	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:25		PE-CABO LEONES III	PE-CABO LEONES III	68	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:25		PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	64	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:25		PE-PUNTAACOLORADA	PE-PUNTAACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:25		PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	33	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
16:25		PE-LOSURUBOS	PE-LOSURUBOS	96	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
16:25		PE-MONTE REDONDO	PE-MONTE REDONDO	26	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:25		PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	19	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	LAP	-	-
16:25		PE-SANLUAN	PE-SANLUAN	106	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	LAP	-	-
16:25		PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	68	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	LAP	-	-
16:25		PAM	ERNIC	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL	ENOR CHILE	-	-
16:25		CERROPABELLON-G1A GEO	ERNIC	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL	ENEL GREEN POWER	-	-
16:30		ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A GNL D	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	2021002872	-	-	
16:47		PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
16:55		PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
16:56		ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B GNL D	-	N	LC	PMT	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
17:00		CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
17:02		MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	-	-	N	-	COLBUN	-	-
17:04		PANGUE-1	RALCO_sivn	80	RO	-	MT	MTP	RE	-	-	-	-	CDC	-	-
17:06		COCHRANE-CCH2 CAR	COCHRANE-CCH2 CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	IL	ENEL GENERACION	-	MT
17:52		ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B+STV2 GNL D	-	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	2021002293	-	-	
18:02		MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
18:03		TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNL A	-	DF	DLC	FS	-	SIF	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:06		MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	CDC	-	-
18:06		ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A GNL D	-	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
18:22		CMPCLAIA	CMPCLAIA BL1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
18:22		CHOLGUAN	CHOLGUAN BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
18:22		LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
18:22		SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
18:22		CELCO	CELCO BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
18:22		VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2+BL3 COGEN EUGA	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
18:22		VINALES	VINALES BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
18:22		NUEVAADEA-3	NUEVAADEA-3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
18:22		NUEVAADEA-1	NUEVAADEA-1 BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
18:22		LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2 BIOGAS	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	MT
18:22		LAJAVE-2	LAJAVE-2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
18:22		LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC
18:22		SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
18:22		NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
18:22		SANISIRO-2	SANISIRO-2 TG1+TV1 GN A	PC	N	MT	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:22		SANISIRO-1	SANISIRO-1 TG1+TV1 GN A	PC	N	MT	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:22		SANTAMARIA	SANTAMARIA CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
18:22		PAM	ERNIC	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL	ENOR CHILE	-	-
18:22		CERROPABELLON-G1A GEO	ERNIC	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	2020001795	-	-	
18:22		TOTAL ERNIC	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2021002872	-	-	
18:22		ERNIC	ERNIC	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:43		CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	CDC	-	-
18:46		NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B GN A	DN	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
18:46		CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	DN	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
18:46		CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	DN	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
18:46		QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	DN	DN	DLC	PP	-	OT	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
18:53		VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL	-	-	
18:53		COLBUN-1	COLBUN vs8n	-	DN	-	PP	-	OT	-	-	-	2021002643 - IL	AES ANDES	-	-
18:55		ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A+0+STV1 GNL D	-	N	DLC	PMT	-	OM	-	-	-	2022000111	-	-	
18:57		CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GN A	DN	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
18:57		ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
18:57		NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	IL	ESCUADRON	-	MT
18:57		NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GNL_C	PC	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	202100091	-	-	
18:57		CAMPICHE	CAMPICHE CAR	246	N	-	CI	-	OM	-	-	-	IL	AES ANDES	-	-
18:57		BOCAMINA-2	BOCAMINA-2 CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	2022000126	-	-	
18:57		GUACOLDA-1	GUACOLDA-1 CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
18:57		GUACOLDA-5	GUACOLDA-5 CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
18:57		ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1 CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
18:57		ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2 CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
18:57		NORGENER-NT02	NORGENER-NT02 CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
19:00		ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A+0+STV1_GNL_D	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
19:00		CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
19:02		COLBUN-1	COLBUN vs8n	MT	N	-	MT	-	OT	-	-	-	SD	SANTA FE	-	PC
19:02		CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	PC	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	2022005297	-	-	
19:07		CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	PC	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
19:09		ERNIC	ERNIC	-182	-	-	-	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-
19:10		CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CDC	-	-
19:10		CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-

04-02-2022	Ultima Actualización:	02-04-2022	23:30	CMG-Online:	76.7	Quillota_22 0 kv:	ANGAM OS-ANG1_C AR	Grabación OK		SS.CC.						
Hora Mov.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT
19:13	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	10	LF	-	PC	PCP	OM		Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Cruellos	-	IL 2022000xxx	ENLASA	-	-
19:17	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B GN A		N	LC	PMT	-	OM			-	-	COLBUN	-	-
19:18	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	258	LF	-	PC	PCP	OM	Cancelado IF 2022000175		-	IL 2021002233-	ENGIE	-	-
												-	2022000197		-	-
19:20	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM			-	-	COLBUN	-	-
19:21	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A		N	LC	MT	-	OT			-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:27	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_D		N	-	PMT	-	OT	Sincronizada TG2A		-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:35	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B GN A	PC	N	LC	PC	-	OM			-	-	COLBUN	-	-
19:35	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GN A		N	-	PC	-	OM			-	-	SANTA FE	-	-
19:41	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM			-	-	AES ANDES	-	PC
19:41	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_D		N	-	PC	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:41	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR		LF	-	PC	-	OM			-	IL 2022000170	ENGIE	-	-
19:41	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR		N	-	PC	PCP	OM			-	-	ENGIE	-	-
19:41	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A		N	-	PC	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:41	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A		N	-	PC	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:41	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS DIESEL		DN	-	PP	-	OM		Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:50	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2		DN	-	PP	-	OT			A	-	ENEL GENERACION	-	-
19:53	-	CIPRES-1	CIPRES-1 slrv		DN	-	PP	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:53	-	CIPRES-2	CIPRES-2 slrv		DN	-	PP	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:54	-	CIPRES-3	CIPRES-3 slrv		DN	-	PP	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:55	-	RALCO-2	RALCO-2 slrv		DN	-	PP	-	SSCC			N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:57	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_A		DN	-	PP	-	OT			-	-	ENGIE	-	-
20:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2		MT	N	-	MT	-	OT		A	-	ENEL GENERACION	-	MT
20:00	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_E		N	-	PC	-	OT	Cambia de GNL D a GNL E		-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:01	-	CIPRES-1	CIPRES-1 slrv		PC	N	-	PC	-	OM		N	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:02	-	CIPRES-2	CIPRES-2 slrv		PC	N	-	PC	-	OM		N	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:02	-	RALCO-2	RALCO-2 slrv		MT	N	-	MT	-	SSCC		N	-	ENEL GENERACION	-	MT
20:03	-	CIPRES-3	CIPRES-3 slrv		PC	N	-	PC	-	OM		N	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:04	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS DIESEL		MT	N	-	MT	-	OM		-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
20:06	-	TRAPEN_DIESEL	TRAPEN_DIESEL		DLF	-	FS	-	OM			-	IL 2022000189	ENLASA	-	-
20:06	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2 DIESEL		N	-	MT	-	OM		Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Cruellos	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
20:09	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_D		N	-	PMT	-	OT	Acoplada TG2A		-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:32	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B		DF	-	PMT	-	OT	Sincronizada		-	-	ENGIE	-	-
20:32	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_A	0	DN	-	FS	-	OT	Abortado PP		-	-	ENGIE	-	-
20:40	-	CIPRES-1	CIPRES-1 slrv		MT	N	-	MT	-	OM		N	-	ENEL GENERACION	-	MT
20:41	-	CIPRES-2	CIPRES-2 slrv		MT	N	-	MT	-	OM		N	-	ENEL GENERACION	-	MT
20:41	-	CIPRES-3	CIPRES-3 slrv		MT	N	-	MT	-	OM		N	-	ENEL GENERACION	-	MT
20:42	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A		MT	N	-	MT	-	OM		-	-	ENEL GENERACION	-	MT
20:42	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A		MT	N	-	MT	-	OM		-	-	ENEL GENERACION	-	MT
20:49	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B		DF	-	PMT	-	OT	Sincronizada TV		-	-	ENGIE	-	-
20:56	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B		PC	N	-	PC	-	OT	Control Suministro combustible. Cancelado IF 2022000372	-	-	ENGIE	-	PC
21:56	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario		-	-	CDC	-	-
22:01	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2 DIESEL		PC	N	-	PC	-	OM		-	-	PRIME ENERGIA	-	PC
22:08	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B		MT	N	-	MT	-	OM		-	-	ENGIE	-	MT
22:12	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2 DIESEL		MT	N	-	MT	-	OM		-	-	PRIME ENERGIA	-	MT
22:16	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR		MT	N	-	MT	PCP	OM		-	-	ENGIE	-	MT
22:16	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR		MT	LF	-	MT	-	OM		-	IL 2022000170	ENGIE	-	MT
22:20	-	COLBUN-1	COLBUN v880i		MT	N	-	PS	-	OT		A	-	COLBUN	-	-
22:23	-	COLBUN-1	COLBUN v880	0	DN	-	FS	-	OT			A	-	COLBUN	-	-
22:25	-	CMPCLAIA	CMPCLAIA_BLI_COGEN	0	LF	-	-	-	OT			-	IL 2022000217	SANTA FE	-	-
22:32	-	CIPRES-1	CIPRES-1 slrv	0	DN	-	FS	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
22:32	-	CIPRES-2	CIPRES-2 slrv	0	DN	-	FS	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
22:32	-	CIPRES-3	CIPRES-3 slrv	0	DN	-	FS	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
22:43	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2 DIESEL		MT	N	-	PS	-	OM		-	-	PRIME ENERGIA	-	-
22:47	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2 DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM		Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Cruellos	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
22:51	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	240	LF	-	CI	PCP	OT			-	SCF 2022010956	AES ANDES	-	-
23:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR		MT	N	-	MT	-	OM		-	-	AES ANDES	-	MT
23:00	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR		MT	N	-	MT	-	OM		-	-	ENEL GENERACION	-	MT
23:00	-	NORSENER-RTD2	NORSENER-RTD2_CAR		MT	N	-	MT	-	OM		-	-	AES ANDES	-	MT
23:04	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A		MT	N	-	PS	-	OM		-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:07	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	0	DN	-	FS	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:25	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS DIESEL		MT	N	-	PS	-	OM		-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
23:28	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM		Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
23:29	-	DEGAN	DEGAN DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM		Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Cruellos	-	0	PRIME ENERGIA	-	-
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario		-	-	CDC	-	-
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line		-	-	-	-	-

INFORME DIARIO

Viernes 04 de Febrero del 2022



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-	PMG	Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
Andes Diésel	0.0	0.0	-		Nueva Ventanas	2406.8	3918.0	(*) +62.79 %	LF
Andes FO6	0.0	0.0	-		Olivos	0.0	0.0	-	
Angamos-ANG1	4268.4	4040.6	-5.34 %		PE Alena	965.9	845.4	-12.48 %	P
Angamos-ANG2	4388.7	4070.5	-7.25 %		PE Aurora	758.5	549.5	-27.56 %	
Angostura	1290.5	968.0	-24.99 %		PE Cabo Leones 1	1093.1	1197.6	+9.56 %	
Antilhue	543.1	1374.5	+153.07 %		PE Cabo Leones 2	1003.2	1201.7	+19.79 %	
Antuco	3533.9	3573.1	+1.11 %	RO	PE Cabo Leones 3	1651.0	1495.6	-9.41 %	
Arauco	0.0	7.3	GNP	LF	PE Calama	757.0	705.1	-6.86 %	
Atacama-1 Diésel	0.0	0.0	-		PE Canela	99.3	99.8	+0.44 %	
Atacama-1 GNL	2988.4	2703.0	-9.55 %	RO	PE Canela 2	439.7	417.1	-5.13 %	
Atacama-2 Diésel	0.0	0.0	-		PE Cerro Tigre	941.0	1026.9	+9.13 %	P
Atacama-2 GNL	2482.8	2912.8	+17.32 %	RO	PE Cuel	334.1	333.9	-0.05 %	
Bess Andes	-	1.6	GNP		PE El Arrayán	1181.3	1091.6	-7.59 %	
Bess Angamos	-	4.9	GNP		PE El Maitén	122.8	86.9	-29.22 %	
Bess Cochrane	-	0.1	GNP		PE La Esperanza	134.2	115.9	-13.66 %	PMG
Bocamina 2	4287.0	6543.0	(*) +52.62 %		PE La Estrella	152.9	130.2	-14.86 %	
CMPC Laja	520.1	305.5	-41.26 %		PE La Flor	387.7	372.2	-3.99 %	
CMPC Pacífico	0.0	204.7	GNP		PE Lebu	102.7	66.8	-34.97 %	PMG
CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	MM	PE Llanos del Viento	-	0.0	-	
CMPC Tissue	-	22.0	-	PMG	PE Los Buenos Aires	324.9	282.6	-13.02 %	
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PE Los Cururos	967.7	1034.6	+6.91 %	
Calle Calle	0.0	0.0	-	DF	PE Los Olmos	1064.3	1187.4	+11.56 %	
Campiche	4172.3	4468.0	+7.09 %	RO	PE Malleco Norte	1076.9	1105.6	+2.67 %	P
Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-		PE Malleco Sur	1055.1	1396.6	+32.37 %	
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-		PE Mesamavida	-	0.0	-	P
Candelaria 1 Gas Arg	0.0	777.0	GNP		PE Monte Redondo	346.4	314.6	-9.18 %	
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-		PE Negrete	360.6	431.0	+19.52 %	
Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-		PE Puelche Sur	-	0.0	-	
Candelaria 2 Gas Arg	0.0	1589.0	(*)GNP		PE Punta Colorada	33.4	34.3	+2.69 %	
Candelaria Solar	24.3	24.2	-0.50 %		PE Punta Palmeras	404.3	421.8	+4.34 %	
Canutillar	342.2	802.0	+134.35 %		PE Punta Sierra	1072.3	954.9	-10.95 %	RO
Cardones	0.0	0.0	-		PE Renaico	1199.0	1135.2	-5.32 %	
Celco	114.0	100.0	-12.26 %		PE Renaico II	-	1.5	GNP	
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	LF, RO	PE San Gabriel	2201.7	2030.4	-7.78 %	
Cenizas	0.0	18.0	GNP		PE San Juan	1711.9	1709.3	-0.15 %	
Chagual	0.0	0.0	-		PE San Pedro	133.5	3.4	-97.45 %	LF
Chillan	-	0.0	-		PE San Pedro 2	130.7	62.3	-52.33 %	LF
Chiloé	182.9	200.0	+9.37 %	PMG	PE Sarco	1180.4	1610.0	+36.39 %	
Cholguán	196.0	168.4	-14.09 %		PE Sierra Gorda Este	882.4	795.0	-9.90 %	
Cholguán IFO	-	0.0	-		PE Talinay Oriente	774.1	837.0	+8.12 %	
Chuyaca	139.0	134.8	-3.04 %	LF	PE Talinay Poniente	719.0	688.6	-4.23 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Cipreses	227.2	644.7	+183.76 %	
Cochrane-CCH1	0.0	0.0	-	MM
Cochrane-CCH2	4678.6	4455.9	-4.76 %	LF
Cogen. Aconcagua	648.0	175.7	-72.88 %	
Cogen. Biobío	451.0	1090.0	+141.69 %	
Colbún	1800.0	978.0	-45.67 %	
Colihues Diésel	-	0.0	-	LF
Colihues HFO	0.0	0.0	-	LF, RO
Colmito Diésel	0.0	0.0	-	DF, RO
Colmito GNL	0.0	0.0	-	DF, RO
Colmito Gas Arg	0.0	0.0	-	DF, RO
Concón	0.0	0.0	-	PMG
Constitución	0.0	0.0	-	PMG
Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
Coronel GNL	0.0	0.0	-	
Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
Degañ	422.2	390.5	-7.52 %	LF
Degañ 2	21.6	0.0	-100.00 %	DF
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
El Peñón	0.0	0.0	-	
El Salvador	0.0	0.0	-	
El Toro	6952.7	6932.6	-0.29 %	RO
El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
Emelda 1	0.0	0.0	-	
Emelda 2	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	384.0	338.3	-11.90 %	RO
Escuadrón	142.4	170.9	+20.01 %	LF
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
Espinos	0.0	0.0	-	
GEO Cerro Pabellon	480.0	465.7	-2.98 %	
GEO Cerro Pabellon (Ampl.)	720.0	684.2	-4.98 %	P, RO
Guacolda 1	2527.8	2486.0	-1.65 %	
Guacolda 2	910.0	974.0	+7.03 %	LF
Guacolda 3	2822.9	2827.0	+0.15 %	
Guacolda 4	2479.7	2612.0	+5.33 %	
Guacolda 5	2319.1	2299.0	-0.87 %	
HP Abanico	589.8	550.8	-6.61 %	
HP Aillín	-	10.4	-	PMG, P
HP Alfalfal	2559.0	1824.2	-28.71 %	
HP Alfalfal 2	434.8	154.0	-64.57 %	P
HP Alto Renaico	18.9	19.1	+0.98 %	PMG
HP Ancoa	264.0	244.7	-7.31 %	DF
HP Blanco	675.0	358.8	-46.84 %	
HP Callao	3.0	2.3	-22.42 %	PMG
HP Capullo	84.0	83.9	-0.12 %	
HP Carena	155.0	133.7	-13.74 %	PMG
HP Carilafquen	336.0	392.2	+16.73 %	
HP Chacabuquito	327.0	202.3	-38.13 %	
HP Chacayes	1693.9	1243.2	-26.61 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Taltal	767.0	1105.5	+44.13 %	
PE Tchamma	1058.3	960.1	-9.28 %	P
PE Tolpan Sur	842.7	725.4	-13.92 %	
PE Totoral	278.2	240.9	-13.40 %	
PE Ucuquer 2	15.7	4.6	-70.96 %	
PE Valle de los Vientos	400.7	379.2	-5.36 %	
PFV Almeyda	551.3	576.5	+4.57 %	
PFV Antay	76.2	76.6	+0.54 %	PMG
PFV Atacama Solar II	390.7	1412.9	+261.61 %	
PFV Azabache	591.0	163.8	-72.28 %	P
PFV Campos del Sol	641.3	516.0	-19.53 %	P
PFV Carrera Pinto	840.5	845.5	+0.60 %	
PFV Castilla	-	0.0	-	PMG
PFV Chañares	313.6	334.6	+6.67 %	
PFV Conejo	827.5	1027.2	+24.13 %	
PFV De los Andes	-	0.0	-	PMG, P
PFV Del Desierto	-	0.0	-	PMG, P
PFV Diego de Almagro	240.1	242.4	+0.97 %	
PFV Diego de Almagro Sur	-	1029.9	GNP	P
PFV Domeyko	840.2	727.6	-13.40 %	P
PFV Doña Carmen	227.3	237.5	+4.49 %	
PFV El Aguila	8.6	15.7	+82.56 %	
PFV El Pelicano	831.3	1062.9	+27.86 %	
PFV El Romero	1600.9	1607.7	+0.43 %	
PFV Finis Terrae	1039.0	1128.6	+8.62 %	
PFV Granja Solar	608.6	1037.9	+70.54 %	
PFV Huatacondo	369.8	740.9	+100.32 %	
PFV Javiera	607.7	651.5	+7.21 %	
PFV La Cruz Solar	650.0	525.9	-19.09 %	P
PFV La Huella	805.1	795.4	-1.20 %	
PFV La Silla	13.8	16.2	+17.68 %	
PFV Lalackama	437.3	472.0	+7.93 %	
PFV Lalackama II	113.1	146.1	+29.14 %	
PFV Llano de Llampos	879.5	926.1	+5.29 %	
PFV Loma Los Colorados	8.7	0.0	-100.00 %	PMG
PFV Los Loros	292.3	303.0	+3.68 %	LF
PFV Los Tilos	37.6	38.6	+2.66 %	
PFV Luz del Norte	1401.7	1259.4	-10.15 %	
PFV Malgarida	2148.3	2211.0	+2.92 %	
PFV Nuevo Quillagua	406.0	891.2	+119.51 %	
PFV Pampa Camarones	24.3	56.9	+134.16 %	
PFV Pampa Solar Norte	599.6	625.9	+4.38 %	
PFV Pampa Tigre	-	0.0	-	
PFV Pilar Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
PFV Piloto Solar Cardones	1.9	2.0	+5.26 %	PMG
PFV Quilapilun	978.4	994.6	+1.65 %	
PFV Rio Escondido	1593.1	1379.7	-13.40 %	
PFV SDGx01	7.5	6.8	-9.60 %	PMG
PFV Salvador	596.5	574.1	-3.76 %	
PFV San Andres	387.4	432.1	+11.54 %	
PFV San Pedro	688.7	451.3	-34.47 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Chapiquina	239.9	200.2	-16.55 %		PFV Santa Isabel	973.0	1788.2	+83.78 %	
HP Chiburgo	304.0	303.0	-0.33 %	PMG	PFV Santiago	666.9	637.5	-4.40 %	
HP Cipresillos	-	0.0	-	PMG	PFV Sol de Lila	568.1	692.2	+21.85 %	P
HP Convento Viejo	88.8	88.5	-0.35 %	DF	PFV Sol de los Andes	-	793.0	GNP	P
HP Corrales	69.6	68.9	-0.99 %	PMG, P	PFV Sol del Desierto	2230.0	2084.1	-6.54 %	P
HP Coya	0.0	0.0	-		PFV Sol del Norte	-	0.0	-	PMG, P
HP Cumbres	18.0	111.2	+517.94 %		PFV Tamaya Solar	775.0	988.8	+27.59 %	
HP Curillinque	1267.6	1168.7	-7.80 %	RO	PFV Teno Solar	-	0.0	-	PMG, P
HP Digua	168.0	136.2	-18.94 %		PFV Usya	310.2	311.4	+0.36 %	LF
HP Dos Valles	0.0	1.9	-	PMG	PFV Valle Escondido	-	0.0	-	P
HP El Paso	447.0	154.9	-65.35 %		PMGD PFV Puelche	-	0.0	-	
HP El Pinar	-	0.0	-	P	Pangue	1500.0	1443.9	-3.74 %	RO
HP El Rincón	5.3	5.3	-0.57 %	PMG	Pehuenche	2526.4	2587.6	+2.42 %	
HP Florida	0.0	0.0	-		Pilmaiquén	360.0	362.7	+0.74 %	MM, RO
HP Florida II	156.0	22.2	-85.77 %		Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP Florida III	52.8	52.8	-		Planta Valdivia	889.8	519.6	-41.60 %	LF
HP Guayacán	186.6	149.3	-20.01 %		Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
HP Hornitos	192.5	505.5	+162.60 %		Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
HP Isla	1090.5	1003.1	-8.01 %		Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Itata	0.0	0.0	-	DRO	Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	346.0	242.8	-29.82 %		Quintero 1A GNL	0.0	294.0	GNP	
HP La Confluencia	1768.6	1187.4	-32.86 %		Quintero 1A Gas Arg	1299.6	746.0	-42.60 %	
HP La Higuera	2162.7	1403.7	-35.10 %		Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
HP La Mina	342.0	277.4	-18.89 %		Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
HP Laja I	0.0	0.0	-		Quintero 1B Gas Arg	1811.3	1853.0	+2.30 %	
HP Las Lajas	0.0	0.2	GNP	P	Ralco	3105.7	1086.3	(*) -65.02 %	RO
HP Lican	76.0	61.0	-19.72 %		Rapel	0.0	0.0	-	
HP Lircay	336.0	326.8	-2.74 %		Renca	0.0	0.0	-	DF, RO
HP Llauquereo	0.0	0.0	-	PMG	SF Energía	1216.1	845.8	-30.45 %	
HP Loma Alta	563.7	485.6	-13.86 %		San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Los Hierros	49.0	49.5	+1.08 %		San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO
HP Los Hierros II	11.0	9.4	-14.45 %		San Isidro 1 GNL	1360.0	699.1	-48.60 %	
HP Los Molles	42.0	31.0	-26.28 %		San Isidro 1 Gas Arg	5761.6	5946.7	+3.21 %	
HP Los Quilos	545.0	432.9	-20.57 %		San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	RO
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF, LF	San Isidro 2 GNL	0.0	0.0	-	
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-		San Isidro 2 Gas Arg	6551.3	7028.0	+7.28 %	RO
HP Mampil	170.8	132.0	-22.71 %		San Javier	37.4	33.8	-9.64 %	
HP Mariposas	48.0	50.8	+5.83 %	PMG	San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
HP Mocho	0.0	0.0	-	MM	San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
HP Nalcas	41.9	40.6	-3.17 %	PMG	San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
HP Ojos de Agua	108.0	106.5	-1.37 %	PMG	Santa Fe	72.8	63.8	-12.32 %	
HP Palacios	35.6	13.6	-61.71 %	PMG	Santa Lidia	0.0	0.0	-	
HP Palmucho	731.0	681.1	-6.83 %		Santa Marta	323.6	150.6	-53.47 %	
HP Peuchen	303.5	184.7	-39.15 %		Santa María	7073.1	6889.0	-2.60 %	
HP Providencia	24.0	16.8	-30.00 %		Solar Andes	199.0	199.1	+0.06 %	
HP Pulelfu	64.8	68.9	+6.33 %	PMG	Solar Andes 2A	723.1	565.6	-21.79 %	
HP Pullinque	154.0	152.2	-1.15 %		Solar Cerro Dominador	1099.1	1330.0	+21.01 %	
HP Puntilla	342.5	160.7	-53.08 %		Solar FV Bolero	1298.2	1256.7	-3.20 %	
HP Queltehues	666.4	577.0	-13.41 %		Solar Jama	383.4	401.3	+4.67 %	
HP Quilleco	711.3	702.0	-1.31 %		Solar La Huayca 2	96.9	173.0	+78.47 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Renaico	73.7	94.8	+28.72 %	PMG	Solar María Elena	180.9	556.2	+207.43 %	
HP Río Colorado	38.4	41.1	+7.03 %		Solar Pozo Almonte 2	32.1	71.3	+122.08 %	
HP Río Huasco	17.9	23.9	+33.86 %		Solar Pozo Almonte 3	83.9	145.1	+72.95 %	
HP Río Picoiquen	14.4	37.7	+161.60 %		Solar Puerto Seco	92.9	77.0	-17.09 %	PMG
HP Rucatayo	360.0	368.3	+2.31 %		Solar Uribe	480.2	514.9	+7.24 %	
HP Rucue	1655.4	1702.0	+2.81 %		TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
HP San Andres	959.2	757.1	-21.07 %		TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	
HP San Clemente	48.0	53.3	+11.04 %	PMG	TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-		TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1584.0	999.8	-36.88 %	RO	TER CMPC Cordillera Gas Arg	590.0	622.8	+5.56 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-		TER Combarbala	0.0	0.0	-	P
HP Sauzalito	208.0	192.4	-7.49 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
HP Volcán	94.0	130.6	+38.97 %		TER Mejillones-CTA	2866.9	2783.1	-2.92 %	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-		TER Mejillones-CTH	2869.7	2842.0	-0.96 %	
Horcones TG	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	LF
Huasco	0.0	0.0	-		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF
Huasco TG IFO	0.0	-	-		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
Inacal	0.0	0.0	-		TER Mejillones-CTM3 GNL	819.0	852.8	+4.13 %	
Kelar Diésel	0.0	0.0	-		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Kelar GNL	0.0	0.0	-	LF, MM	TER Pajonales	0.0	0.0	-	
La Portada-TECNET	0.0	0.0	-		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
Laja Energía Verde	215.5	126.0	-41.53 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG	TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	RO
Lautaro 1	571.0	556.0	-2.62 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	336.0	GNP	RO
Lautaro 2	0.0	293.7	GNP	DF	TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
Lebu	-	0.0	-	PMG	TER Taltal 2 GNL	0.0	445.0	GNP	
Licantén	136.0	97.0	-28.71 %		TER Tenó	0.0	0.0	-	RO
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG	TER Tenó Gas GLP	0.0	0.0	-	DF
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, DF	TER Termopacifico	300.0	0.6	-99.80 %	
Loma Los Colorados 2	294.0	2.7	-99.08 %		TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
Los Guindos TG1 Diésel	0.0	0.0	-		TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	0.0	-		TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
Los Pinos	0.0	0.0	-		TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	MM
Los Vientos	0.0	102.0	GNP		TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Machicura	504.0	432.0	-14.29 %	LF	TER Tocopilla-U14	0.0	0.0	-	LF
Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-		TER Tocopilla-U15	0.0	0.0	-	LF
Masisa	189.2	150.5	-20.45 %	LF	TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
Maule	0.0	0.0	-		TER Tocopilla-U16 GNL	3837.6	2816.5	-26.61 %	LF, DF
Mejillones IEM	4483.2	1560.0	(*) -65.20 %	LF, DF	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Mejillones-PAM	408.0	505.1	+23.80 %		TER Trapen	612.5	555.8	-9.25 %	LF
Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-		TER Trincao	372.0	321.2	-13.66 %	LF
Nehuenco 1 GNL	0.0	0.0	-	RO	TER Ventanas 1	0.0	0.0	-	ERE
Nehuenco 1 Gas Arg	6743.1	7224.0	+7.13 %		TER Ventanas II	2160.0	2964.0	+37.22 %	LF
Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-		TER Viñales	504.0	634.9	+25.97 %	
Nehuenco 2 GNL	0.0	7406.0	(*)GNP	RO	TER Yungay 3 Gas Arg	-	0.0	-	
Nehuenco 2 Gas Arg	6868.6	0.0	(*) -100.00 %		TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-		TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-		TER Yungay U1 Gas Arg	-	0.0	-	
Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	1200.0	(*)GNP		TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
Newen Diésel	0.0	0.0	-	DF	TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Newen Gas	0.0	0.0	-	DF
Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
Newen Propano	0.0	-	-	
Norgener-NTO1	0.0	0.0	-	
Norgener-NTO2	2336.5	2350.3	+0.59 %	
Norgener-NTO2 Fuel Oil	-	0.0	-	
Nueva Aldea 1	322.0	51.9	-83.89 %	
Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
Nueva Aldea 3	480.0	857.2	+78.58 %	
Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Yungay U2 Gas Arg	-	0.0	-	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
Ujjina-1	0.0	0.0	-	
Ujjina-2	0.0	0.0	-	
Ujjina-3	0.0	0.0	-	
Ujjina-4	0.0	0.0	-	
Ujjina-5	0.0	0.0	-	
Ujjina-6	0.0	0.0	-	
Total	220357.8	223398.3	+1.38 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Alicahue	21.0	21.1	+0.10 %	PMGD PFV Villa Solar	24.6	21.8	-11.12 %
Allipén	60.5	60.4	-0.10 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
Almendrado	-	19.4	-	PMGD TER Alerce	-	6.8	-
Ancalí	-	0.0	-	PMGD TER Deuco	-	0.0	-
Argomedo	27.5	27.4	-0.42 %	PMGD TER LOMAS COLORADAS	-	8.6	-
Aromos	-	0.0	-	PMGD TER Trongol- Curanilahue	-	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-	PRP Las Quemias	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	84.7	52.5	-37.98 %	Pachira	0.0	0.0	-
Aviles	24.5	19.0	-22.59 %	Paine	94.4	97.4	+3.25 %
BERRUECO	92.0	84.0	-8.73 %	Palmar	33.6	37.7	+12.05 %
Bellavista 1	14.7	98.8	+572.83 %	Panguipulli	-	0.0	-
Biocruz	-	0.0	-	Pehui	4.2	4.4	+4.00 %
Biomar	-	0.0	-	Pichilonco	3.5	0.0	-100.00 %
Bluegate	-	0.0	-	Picoltué	-	0.0	-
Boldos	-	0.0	-	Pilpilen	28.6	25.5	-11.01 %
Boquiamargo	0.0	0.0	-	Pitotoy	26.3	23.4	-11.35 %
Bureo	0.2	0.0	-100.00 %	Puclaro	0.0	32.7	-
CASABERMEJA	22.2	22.2	-0.15 %	Punitaqui	-	0.0	-
Cairi	1.1	0.3	-75.57 %	Purísima	2.1	1.8	-14.35 %
Calafate	-	8.2	-	QUINANTU	97.2	92.5	-4.86 %
Calfuco	-	8.0	-	QUITRALMAN	-	0.0	-
Caliboro	21.8	22.8	+4.69 %	Quillaileo	0.0	0.0	-
Campesina	-	0.0	-	Quillay	24.2	20.7	-14.63 %
Casablanca 1	-	0.0	-	RAULI	94.8	86.5	-8.76 %
Casablanca 2	-	0.0	-	RINCONADA NORTE	24.7	22.8	-7.50 %
Cavancha	0.0	43.1	-	Ramadilla	-	0.0	-
Cañete	-	0.0	-	Rapaco	-	0.0	-
Chacabuco	94.0	81.1	-13.65 %	Raso Power	-	0.0	-
Chanleufu	22.2	25.2	+13.73 %	Reca	5.6	5.2	-5.99 %
Chifin	-	0.0	-	Rey	-	0.0	-
Chile Generación	-	0.0	-	Riñinahue	21.5	22.9	+6.53 %
Chorrillos	-	0.0	-	Roblería	41.7	41.1	-1.44 %
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-	Río Azul	-	8.0	-
Ciruelillo	-	0.0	-	Río Mulchén	2.0	2.0	-0.84 %
Cocharcas	26.7	23.2	-13.29 %	SANTA CAROLINA	27.5	27.5	+0.03 %
Collil	0.1	0.1	+34.39 %	Salmofood 1	-	0.0	-
Conchali	-	0.0	-	Santa Elena	0.0	5.8	-
Contra	-	0.0	-	Santa Ester	27.8	24.9	-10.60 %
Contulmo	-	0.0	-	Santa Irene	-	0.0	-
Copiulemu	-	17.8	-	Santa Isabel	9.9	10.3	+4.13 %
Correntoso	0.0	0.0	-	Santa Luisa	-	24.9	-
Cortés	-	0.0	-	Saturno Norte	44.6	50.3	+12.56 %
Cosapilla	11.8	11.9	+0.38 %	Sauce Andes	6.5	8.6	+32.52 %
Curacautín	-	11.8	-	Sepultura	-	0.0	-
Curauma	-	0.0	-	Skretting	-	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-	Skretting Osorno	-	0.0	-
DON ANDRÓNICO	27.1	23.4	-13.49 %	Sol de Septiembre	68.0	71.9	+5.67 %
Dagoberto	-	0.0	-				
Danisco	-	0.0	-				

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Darlin	93.0	91.7	-1.39 %	Solar Alto	17.7	18.0	+1.56 %
Don Pedro	-	0.0	-	Solar Altos de Til Til	14.6	14.6	-
Don Walterio	27.8	23.8	-14.53 %	Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Dongo	6.7	4.5	-32.91 %	Solar Alturas de Ovalle	38.8	42.9	+10.56 %
Donguil	0.0	0.0	-	Solar Amparo del Sol	29.4	29.7	+1.05 %
Doña Hilda	5.9	5.8	-2.17 %	Solar Antonia	24.3	24.5	+0.71 %
Doña Javiera	-	1.3	-	Solar Ariztía	15.7	19.0	+20.86 %
Doñihue	72.9	71.9	-1.33 %	Solar Bellavista	22.3	16.9	-24.35 %
EL ROMERAL	75.7	75.2	-0.65 %	Solar Cabilsol	24.1	20.3	-15.68 %
ETERSOL	-	0.0	-	Solar Cachiyuyo 2	89.1	72.2	-19.00 %
Eagon	-	0.0	-	Solar Calama 1	99.9	99.6	-0.27 %
El Agrio	6.6	6.0	-9.17 %	Solar Calle Larga	29.2	25.1	-14.21 %
El Campesino 1	-	0.0	-	Solar Canesa 1	29.4	28.8	-2.28 %
El Canelo	38.9	39.2	+0.87 %	Solar Casuto	22.2	16.7	-24.90 %
El Canelo 1	-	5.7	-	Solar Catemu	17.2	17.3	+0.49 %
El Colorado	6.2	5.4	-12.68 %	Solar Catán	26.2	22.6	-13.74 %
El Condor	9.3	9.4	+0.75 %	Solar Cernicalo 1	10.9	14.6	+34.07 %
El Diuto	57.5	57.7	+0.20 %	Solar Cernicalo 2	10.9	13.6	+25.06 %
El Faro	-	0.0	-	Solar Chalinga	25.6	25.3	-0.94 %
El Litre	91.5	89.9	-1.70 %	Solar Chancon	24.0	24.6	+2.50 %
El Llano	14.3	4.1	-71.57 %	Solar Chimbarongo	21.0	23.8	+13.33 %
El Manzano	0.0	0.0	-100.00 %	Solar Chuchiñi	18.6	18.0	-3.24 %
El Mirador	2.2	1.9	-13.91 %	Solar Citrino	26.8	22.2	-17.24 %
El Molle	-	38.0	-	Solar Cordillerilla	11.5	0.0	-100.00 %
El Nogal	-	0.0	-	Solar Covadonga	93.1	95.3	+2.28 %
El Piuquen	29.7	8.8	-70.36 %	Solar Crucero	23.5	20.0	-14.89 %
El Queltehue	-	24.9	-	Solar Cruz	30.5	30.7	+0.68 %
El Resplandor	0.0	0.0	-	Solar Cuz Cuz	19.4	17.1	-11.75 %
El Tártaro	0.0	0.0	-	Solar Don Eugenio	22.5	16.2	-28.14 %
Energía León	-	64.8	-	Solar Don Mariano	24.1	24.1	+0.06 %
Ensenada	0.0	0.0	-	Solar Eclipse	67.6	62.6	-7.44 %
Ermitaño	-	0.0	-	Solar El Boco	28.1	63.8	+127.01 %
Estancilla	-	0.0	-	Solar El Chincol	30.5	27.9	-8.37 %
Estandartes	-	0.0	-	Solar El Chucao	25.8	23.4	-9.46 %
Eyzaguirre	15.6	15.6	-0.20 %	Solar El Divisadero	22.3	31.0	+38.94 %
Eólica El Arrebol	7.4	131.9	+1670.82 %	Solar El Estero	14.8	13.2	-10.80 %
Eólica Huajache	66.0	75.4	+14.24 %	Solar El Laurel	62.7	61.1	-2.60 %
Eólica Las Peñas	88.0	187.1	+112.68 %	Solar El Picurio	26.3	29.1	+10.76 %
Eólica Raki	99.0	111.7	+12.83 %	Solar El Pilpen	30.2	25.1	-17.05 %
Eólico El Nogal	14.0	115.6	+726.92 %	Solar El Pitio	26.0	27.2	+4.58 %
GR Pitao	96.9	95.1	-1.93 %	Solar El Queltehue	30.7	-	-
Galpón	6.0	5.9	-3.00 %	Solar El Quemado	16.9	20.9	+23.66 %
Gami	-	0.0	-	Solar El Queule	37.3	46.2	+23.69 %
Granada	90.3	85.9	-4.81 %	Solar El Roble	23.3	72.2	+209.83 %
Guanaco Solar	30.0	29.4	-1.82 %	Solar El Sauce	23.3	21.3	-8.71 %
HBS	-	0.0	-	Solar Encon	52.3	38.3	-26.87 %
HBS-GNL	-	0.0	-	Solar Esperanza	23.6	0.0	-100.00 %
Hidrobónico MC1	41.8	40.6	-2.91 %	Solar Filomena	24.3	21.1	-12.94 %
Hidrobónico MC2	10.8	10.1	-6.09 %	Solar Fotovolt	0.0	0.0	-
Hidroeléctrica Cumpeo	28.2	29.7	+5.34 %	Solar Francisco	-	0.0	-
Homero	-	28.0	-	Solar GR Lemu	52.1	43.2	-17.05 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Huape	24.6	20.9	-15.13 %	Solar GR Pepa	95.8	95.1	-0.69 %
JCE	-	0.0	-	Solar GR Santa Rosa	91.9	79.3	-13.70 %
Juncalito	0.0	0.0	-	Solar Girasoles	26.5	26.1	-1.44 %
LAS TORTOLAS	28.2	25.6	-9.23 %	Solar Guadalao	23.6	20.9	-11.64 %
LLAY LLAY	98.7	99.5	+0.82 %	Solar Homero	31.1	-	-
LUMBRERAS	30.8	26.4	-14.07 %	Solar Hormiga	14.8	13.8	-6.83 %
La Arena	0.0	0.0	-	Solar Hornitos	2.0	0.0	-100.00 %
La Bifurcada	5.0	4.8	-3.44 %	Solar Illapel 5X	26.2	26.1	-0.08 %
La Compañía 2	36.6	34.1	-6.84 %	Solar Jahuel	56.7	41.4	-26.91 %
La Ligua	21.7	19.6	-9.79 %	Solar Jaururo	24.3	20.0	-17.92 %
La Montaña 1	0.0	0.0	-	Solar José Soler Mallafré	13.4	13.2	-1.41 %
La Montaña 2	0.0	0.0	-	Solar Konda	22.3	13.3	-40.59 %
La Paloma	4.3	4.3	-0.23 %	Solar La Acacia	71.1	71.6	+0.68 %
La Viña - Alto la Viña	12.2	11.5	-5.94 %	Solar La Blanquina	85.2	83.0	-2.60 %
Las Cabras	24.7	21.0	-14.73 %	Solar La Chapeana	18.1	19.5	+7.98 %
Las Chacras	23.3	11.1	-52.10 %	Solar La Chimba Bis	22.1	24.3	+9.68 %
Las Flores	18.5	17.2	-6.74 %	Solar La Esperanza 2	72.3	71.5	-1.16 %
Las Lechuzas	30.2	27.2	-9.90 %	Solar La Estancia	25.7	23.3	-9.38 %
Las Pampas	-	0.0	-	Solar La Frontera	38.6	34.6	-10.33 %
Las Vertientes	0.0	0.0	-	Solar La Lajuela	69.9	28.8	-58.82 %
Lepanto	-	0.0	-	Solar La Manga	28.1	15.3	-45.45 %
Linares Solar	79.1	87.6	+10.80 %	Solar La Quinta	22.5	26.3	+17.00 %
Lingue Solar	27.5	23.7	-13.76 %	Solar Lagunilla	19.1	25.8	+34.97 %
Lipigas Concón	-	0.0	-	Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Lirio del campo	24.7	23.4	-5.56 %	Solar Las Codornices	31.7	28.0	-11.76 %
Lonquimay	-	0.0	-	Solar Las Mercedes 1	25.7	25.2	-2.11 %
Los Bajos	101.8	57.4	-43.59 %	Solar Las Mollacas	18.1	13.9	-23.24 %
Los Colonos	-	0.0	-	Solar Las Palomas	27.7	25.1	-9.57 %
Los Corrales	0.1	6.0	+6793.44 %	Solar Las Perdices	23.9	20.9	-12.76 %
Los Corrales 2	0.0	0.0	-	Solar Las Rojas	23.3	25.1	+7.32 %
Los Molinos	100.4	84.7	-15.64 %	Solar Las Terrazas	23.6	0.2	-99.32 %
Los Morros	35.0	19.5	-44.15 %	Solar Las Torcazas	-	25.9	-
Los Negros	-	0.0	-	Solar Las Turcas	28.1	25.4	-9.47 %
Los Padres	0.0	0.0	-	Solar Lipangue	22.2	21.2	-4.81 %
Los Perales	20.4	20.4	-0.32 %	Solar Llanos de Potroso	0.0	77.3	-
Los Sauces	-	0.0	-	Solar Lo Miranda	63.9	62.4	-2.39 %
Los Álamos	-	0.0	-	Solar Lo Sierra	18.2	16.8	-7.75 %
Louisiana Pacific	-	0.0	-	Solar Loreto	21.5	21.2	-1.19 %
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-	Solar Los Gorrones	21.8	14.2	-34.53 %
MC3	-	11.2	-	Solar Los Libertadores	51.1	48.6	-4.95 %
MCH-Dosal	-	0.0	-	Solar Los Paltos	22.4	22.4	-0.06 %
MSA-1	2.4	1.5	-37.57 %	Solar Los Patos	25.7	24.2	-5.72 %
Maisan	2.5	2.6	+1.39 %	Solar Los Puquios	12.6	0.0	-100.00 %
Malinke	22.7	21.1	-6.95 %	Solar Luce	26.8	19.3	-27.89 %
Mallarauco	60.0	57.1	-4.87 %	Solar Luders	28.4	29.5	+3.70 %
María Pinto	26.3	26.3	+0.03 %	Solar Luna	20.9	17.8	-14.79 %
Melo	40.2	42.8	+6.43 %	Solar Luna del Norte	19.2	18.7	-2.69 %
Membrillo	25.9	19.0	-26.70 %	Solar Malaquita 2	72.9	86.7	+19.03 %
Mimbre	-	0.0	-	Solar Marchigue 2	72.3	80.1	+10.74 %
Minihidro Alto Hospicio	22.1	22.5	+1.42 %	Solar Marchigue 7	24.4	20.5	-15.92 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Minihidro El Toro	21.3	23.9	+12.33 %	Solar Marin	29.8	24.6	-17.64 %
Minihidro Santa Rosa	11.5	11.6	+1.34 %	Solar Montt	23.3	23.3	-0.08 %
Molinera Villarrica	0.7	0.1	-81.98 %	Solar Norte Chico 1	16.9	16.9	-0.07 %
Monte Patria	-	0.0	-	Solar Ocoa	30.6	31.2	+2.03 %
Moya	46.9	44.5	-5.18 %	Solar Olivillo	79.2	68.3	-13.87 %
Muchi	0.0	0.0	-	Solar Ovejería	68.0	64.8	-4.66 %
Multiexport 1	-	0.0	-	Solar PAS 1	-	99.3	-
Multiexport 2	-	0.0	-	Solar PFV Mostazal	89.0	87.7	-1.48 %
Munilque 1	7.2	5.5	-24.12 %	Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Munilque 2	7.8	5.8	-26.47 %	Solar PSF Lomas Coloradas	14.9	14.2	-4.74 %
Mutupin	102.4	82.8	-19.18 %	Solar Pama	0.0	14.9	-
Nahuen	91.8	82.4	-10.28 %	Solar Panquehue 2	38.9	39.6	+1.76 %
OVALLE NORTE	81.6	83.7	+2.58 %	Solar Paraguay	94.9	84.9	-10.52 %
Orafti	-	0.0	-	Solar Parque Bicentenario	27.5	26.0	-5.71 %
Orion	27.7	24.5	-11.32 %	Solar Pedreros	25.5	25.7	+0.73 %
PENCAHUE ESTE	25.5	22.4	-12.29 %	Solar Peralillo	22.5	24.9	+10.76 %
PFV Alcaldesa	21.9	13.7	-37.14 %	Solar Piquero	31.7	27.6	-12.76 %
PFV COCINILLAS	26.9	26.9	+0.04 %	Solar Pirque	23.4	23.4	-0.22 %
PFV PITRA	29.8	23.9	-19.94 %	Solar Placilla	0.0	0.0	-
PFV PMGD Curacavi	0.0	5.8	-	Solar Población	23.1	19.5	-15.50 %
PFV PMGD El Flamenco	13.4	13.3	-0.57 %	Solar Portezuelo	24.1	23.3	-3.54 %
PFV PMGD Pegasus Solar	26.6	23.7	-10.94 %	Solar Pozo Almonte 1	0.0	0.0	-
PFV PMGD San Camilo	26.3	23.7	-9.99 %	Solar Pullalli	24.7	19.6	-20.34 %
PFV SANTA INES	51.6	50.1	-2.78 %	Solar Punta Baja	19.6	21.2	+7.79 %
PINARES	-	0.0	-	Solar Queltehue	22.7	28.9	+27.59 %
PMGD Camping	-	0.0	-	Solar RLA	24.6	21.6	-12.09 %
PMGD Diesel Cerezo	-	0.0	-	Solar Ranguil	23.5	20.6	-12.46 %
PMGD HP Chilco	-	0.0	-	Solar Rodeo	22.5	22.7	+1.01 %
PMGD HP El Arrayán	-	4.6	-	Solar Rovián	66.9	65.3	-2.38 %
PMGD HP El Atajo	24.4	23.7	-2.86 %	Solar San Francisco	57.4	26.9	-53.08 %
PMGD HP María Elena	0.0	0.0	-100.00 %	Solar San Isidro	22.8	22.4	-1.77 %
PMGD PE Lebu III	57.7	19.7	-65.92 %	Solar San Pedro	18.8	19.5	+3.72 %
PMGD PE Ucuquer	10.8	12.7	+18.19 %	Solar Santa Adriana	24.0	23.7	-1.24 %
PMGD PFV Alhué	22.1	19.8	-10.62 %	Solar Santa Amelia	32.5	27.7	-14.85 %
PMGD PFV CONDOR PELVIN	0.0	0.0	-	Solar Santa Cecilia	16.5	16.6	+0.61 %
PMGD PFV CORTIJO	67.7	64.8	-4.22 %	Solar Santa Clara	24.2	27.8	+15.13 %
PMGD PFV Canelillo	27.1	22.2	-18.01 %	Solar Santa Julia	24.1	30.0	+24.65 %
PMGD PFV Cipres	76.3	87.9	+15.18 %	Solar Santa Laura	23.8	24.5	+2.77 %
PMGD PFV Dadinco	29.6	25.3	-14.51 %	Solar Santuario	29.3	18.7	-36.08 %
PMGD PFV Don Jorge	31.6	27.9	-11.60 %	Solar Sol	19.2	19.2	+0.08 %
PMGD PFV El Castaño	36.0	32.1	-11.06 %	Solar Talca	79.7	74.6	-6.44 %
PMGD PFV El Monte	-	0.0	-	Solar Talhuén	25.6	21.1	-17.70 %
PMGD PFV El Salitral	32.1	32.3	+0.57 %	Solar Tambo Real	19.0	19.2	+0.95 %
PMGD PFV El Zorzal	0.0	9.1	-	Solar Techos de Altamira	1.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Erinome	3.4	2.9	-13.19 %	Solar Til Til	19.4	17.2	-11.75 %
PMGD PFV Escorial del Verano	26.4	23.7	-10.54 %	Solar Trebal	19.8	17.6	-11.07 %
PMGD PFV Esfena	-	13.7	-	Solar Trica-Dos	23.5	21.4	-8.90 %
PMGD PFV GR PEUMO	88.6	88.0	-0.71 %	Solar Tricahue 2	77.1	75.8	-1.68 %
PMGD PFV Guadalupe	30.7	28.9	-5.97 %	Solar Tucúquere	29.3	31.7	+8.06 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-	Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.6	0.6	-3.44 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV LOS MAGNOLIOS SOLAR	29.2	23.2	-20.36 %
PMGD PFV La Foresta	14.7	13.6	-7.40 %
PMGD PFV La Muralla	26.2	25.9	-1.44 %
PMGD PFV La Palma Solar	0.0	69.0	-
PMGD PFV Las Majadas	85.3	91.4	+7.17 %
PMGD PFV Las Tencas	70.6	70.9	+0.46 %
PMGD PFV Las Tortolas del Verano	-	0.0	-
PMGD PFV Los Lagos	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marambio	0.0	16.6	-
PMGD PFV Meco Chillan	63.5	56.1	-11.68 %
PMGD PFV Meli	32.4	27.3	-15.84 %
PMGD PFV Mercurio Sur	29.5	33.2	+12.59 %
PMGD PFV Nazarino del Verano Solar	0.0	17.0	-
PMGD PFV Parque Curicura	40.0	38.8	-3.02 %
PMGD PFV Playerito	28.7	25.7	-10.70 %
PMGD PFV Playero	28.5	24.9	-12.67 %
PMGD PFV Pretty Field	24.6	27.1	+9.91 %
PMGD PFV Puente Solar	26.6	23.7	-10.78 %
PMGD PFV Rauquen	87.7	84.8	-3.31 %
PMGD PFV Rexner	16.3	15.0	-8.18 %
PMGD PFV Rinconada	78.6	61.4	-21.93 %
PMGD PFV SANTA MARGARITA	29.0	25.2	-12.96 %
PMGD PFV Salerno Solar	0.0	25.9	-
PMGD PFV San Antonio	96.4	0.1	-99.90 %
PMGD PFV San Ramiro	82.2	71.1	-13.51 %
PMGD PFV Santa Francisca	-	0.0	-
PMGD PFV Santa Rita	25.4	26.1	+2.67 %
PMGD PFV SolarPark Villa Alemana	19.1	18.6	-2.66 %
PMGD PFV Taranto	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vicente	20.3	20.3	+0.15 %
PMGD PFV Villa Alegre	62.4	56.3	-9.80 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar UTFSM Viña del Mar	2.5	2.3	-6.38 %
Solar Valle Este 2	64.2	83.0	+29.35 %
Solar Valle Oeste 2	64.3	79.7	+24.02 %
Solar Valle de la Luna 2	23.4	23.7	+1.07 %
Solar Victoria	94.3	98.5	+4.37 %
Solar Villa Cruz	23.3	24.1	+3.29 %
Solar Villa Prat	26.8	16.5	-38.60 %
Solar Villa Seca	25.3	22.1	-12.91 %
Solar Vituco 2B	25.8	22.9	-11.05 %
Solar Ñilhue	6.4	6.0	-6.02 %
Solar Ñiquén	26.6	25.0	-5.88 %
Southern	-	0.0	-
Tamarugo	9.9	23.5	+136.44 %
Tambores	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	0.0	-
Tirúa	-	0.0	-
Tomaval	-	0.0	-
Trailelfú	4.5	3.5	-22.09 %
Tranquil	0.0	0.0	-
Trebal Mapocho	-	1.5	-
Trinidad Solar	28.3	25.5	-9.90 %
Trueno	13.3	13.1	-1.80 %
Truful Truful	10.2	18.4	+80.11 %
UTFSM Vitacura	0.2	0.3	+19.45 %
Venturada	80.4	55.6	-30.88 %
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
equetena	88.4	91.0	+2.93 %
Total	10731.8	11102.1	+3.45 %

Abreviaturas:

CSE: Conectada a Sistema Externo
DF: Desconexión Forzada
DLC: Desconectada con Limitación de Combustible
DLF: Desconectada con Limitación Forzada
DLP: Desconectada con Limitación Programada
DRO: Desconectada con Restricción Operativa
ERE: Estado de Reserva Estratégica
FE: Falla Externa
GNP: Generación no programada
LC: Limitación de Combustible

LF: Limitación Forzada
LP: Limitación programada
MM: Mantenimiento Mayor
P: Prueba de Puesta en Servicio
PDO: Prueba DO
PMG: Pequeño Medio de Generación
PMGD: Pequeño Medio de Generación Distribuida
PO: Prueba Operacional
RO: Restricción Operativa
SI: Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

Bocamina 2	Mayor generación real por costo marginal.
Candelaria 2 Gas Arg	GNP por disponibilidad de gas argentino.
Mejillones IEM	Menor generación real por indisponibilidad.
Nehuenco 2 Gas Arg	Menor generación real por control suministro de gas argentino.
Nehuenco 2 GNL	GNP por disponibilidad de GNL.
Nehuenco 9B Gas Arg	GNP por disponibilidad de gas argentino.
Nueva Ventanas	Mayor generación real por finalización anticipada de mantenimiento mayor.
Ralco	Menor generación real por control cota según decreto de racionamiento preventivo N° 51.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible por problemas en el sistema de control de nivel de sales, según IF 2021003355.
Mejillones IEM	8.3	Indisponible por falla en el VTF, según IF 2022000351.
Nueva Renca Gas Arg	0.0	Indisponible, según IF 2021003198.
TER Tocopilla-U16 GNL	87.5	Indisponible por falla en sistema de control, según IF 2022000372

3.2. Estado de Reserva Estratégica

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

3.3. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Cochrane-CCH2	93.5	Llimitada a 133 MW por retrolavado y limpieza de filtros debrís del sistema de circulación, según SICF 2022010775.
Guacolda 2	68.2	Limitada en 105 MW por control parámetros del sistema de circulación, según IL 2021001973.
Kelar GNL	49.4	TG1 limitada a generar con Diésel por problema en sistema de agua NOX, según LF 2021002664
Mejillones IEM	8.3	Limitada en 255 MW por vibraciones en VTI B, según IL 2022000197.
Nueva Ventanas	73.0	Limitada en 200 MW por falla en control de carbón en pulverizador, según IL 2022000211.
TER Mejillones-CTM1	71.9	Limitada en 35 MW por por presurización hogar caldera, según IL 2021002669.
TER Mejillones-CTM2	58.1	Limitada en 100 MW hasta evaluar el comportamiento de la caldera, según IL 2021002297.
TER Tocopilla-U14	62.5	Limitada en 85 MW por alta temperatura vapor recalentado, según IL 2021000609.
TER Tocopilla-U15	68.2	Limitada en 90 MW por filtración descarga del desaireador, según IL 2021000376.
TER Tocopilla-U16 GNL	96.4	Limitada en 205 MW por alta temperatura en el generador por problema en enfriadores, según IL 2022000195.
TER Ventanas II	68.2	Limitada en 150 MW por control de presión del domo, según IL 2022000111.

3.4. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Cochrane-CCH1	0.0	Mantenimiento mayor , según SD 2021087121.
Kelar GNL	49.4	TG-2 Mantenimiento Mayor, según SD 2021115786.

3.5. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HP Alfalfal 2	0.0	En período de puesta en servicio.
HP Las Lajas	0.0	En período de puesta en servicio.
PE Cerro Tigre	0.0	En período de puesta en servicio.
PE Malleco Norte	0.0	En período de puesta en servicio.
PE Tchamma	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Campos del Sol	0.0	En período de puesta en servicio.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Diego de Almagro Sur	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Domeyko	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Sol del Desierto	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Sol de Lila	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Sol de los Andes	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Valle Escondido	0.0	En período de puesta en servicio.
TER Combarbala	0.0	En período de puesta en servicio.

3.6. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Antuco	100.0	C. Antuco U-1 y U-2, tasa de toma de carga de la central Antuco se deberá limitar a 40 MW por cada hora, con 2 escalones máximos por hora de 20 MW cada 15 minutos, lo anterior para no afectar con golpes de agua a las obras hidráulicas de los canales de regadío (Zañartu, Collao, Ríos - Pinochet, Antuco), que se encuentran inmediatamente aguas abajo de la descarga de la central Antuco. El Mínimo Técnico de la unidad N°1, en base a las pruebas realizadas durante la puesta en servicio es 53 MW. Debido a la entrada en vigencia de temporada de riego 2021/ 2022, la unidad deberá generar una potencia mínima de 80 MW, para cumplir compromisos de regadío con las asociaciones de Canalistas del Laja. Para cargas mayores a 80 MW, la Unidad se debe mantener limitada debido al comportamiento anormal en lógica asociada al set-point del controlador SCADA 800M, por lo que en todo su rango de generación (0 a 160 MW) no participa en el control primario, secundario (AGC) ni Terciario de frecuencia, según IL 2021002458 - 2021002459.
Atacama-1 GNL	100.0	De acuerdo a los límites de emisiones impuestos en la RCA 042-207, se tiene que para los contaminantes NOx y CO sus límites respectivos para la operación con Gas son NOx 1.255 (Ton/día) y CO 0.645 (Ton/día) por cada CC.
Atacama-2 GNL	100.0	De acuerdo a los límites de emisiones impuestos en la RCA 042-207, se tiene que para los contaminantes NOx y CO sus límites respectivos para la operación con Gas son NOx 1.255 (Ton/día) y CO 0.645 (Ton/día) por cada CC.
Campiche	100.0	Central con restricción para iniciar proceso de puesta E/S entre 22:00 y 05:00 hrs. Causa informada: Restricción medio ambiental por ruidos. Según IL 2021002279.
El Toro	100.0	Durante el periodo de riego. Central El Toro podrá variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean compensadas de manera tal que, al final de cada día, el volumen total de agua extraída desde el embalse Laja sea el mismo que el volumen total de agua solicitada por la DOH, como tasa de extracción, para ese día. O, dicho de otra manera, que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoyá intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. Dado lo anterior, Central El Toro podrá colaborar en control primario de frecuencia (CPF) del Sistema Eléctrico. Considerar para propósito anterior un nivel en bocatoma Polcura cercano a los 735,00 [m.s.n.m.] de manera de disponer de una banda adecuada para reaccionar a las variaciones potenciales producto del CPF.
Nehuenco 1 GNL	100.0	Limitada en sus arranques. Causa informada: Debido a la postergación del LTE + MM Nehuenco I desde 1 de septiembre de 2021 al 1 septiembre de 2022 se limitarán los arranques de esta unidad en el periodo de 12 meses a los siguientes valores como máximo: 1. 4 arranques fríos en el periodo de 12 meses. Este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención del CC (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea > 36 horas. 2. 1 arranque tibio/caliente por semana. Este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención de la unidad (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea < 36 horas en un plazo de 7 días corridos. Limitación Ciclo Abierto: 3. 47 arranques sin distinción entre arranque frío/tibio/caliente en el período de 12 meses. Estos arranques se contabilizarán hasta el 31 de agosto de 2022. Lo anterior de acuerdo a carta: GM N° 122/2021 con fecha 8.9.2021 enviada al CEN, según IL 2021002356.
Nehuenco 2 GNL	100.0	Se requiere mantener la central en servicio debido a recomendación del fabricante General Electric quien detectó problemas en proceso de arranque, motivo por el cual se están realizando análisis a la data y monitoreo vibracional (Esto según correspondencia GM N°013/2022).

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Pangue	100.0	Limitada al aumento en tiempo de partida. Causa informada: Unidad que se encuentre detenida y disponible, aumentará tiempo de arranque en un total de 40 minutos desde la solicitud de partida hasta la sincronización por maniobra de compuerta, según IL 2021002095. Establece mínimo técnico provisorio. Causa informada: De cuerdo a instrucción de operación por central Pangue relacionada a carta Coordinador/Enel y convenio por acuerdo operacional para la gestión de derechos de aguas de generación del embalse Ralco a favor de la cuenca del río Biobío y sus sectores saneamiento riego, firmado entre Junta de Vigilancia río Biobío y Enel, se informa que en central Pangue se establece un mínimo técnico excepcional de 20 MW para cada una de las unidades sin tiempo límite de trabajo en dicho valor. Según IL 2021002293.
Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000260.
Ralco	100.0	Limitada a mantener en servicio siempre que el sistema lo requiera. Dicho requerimiento se debe a una condición técnica de válvula protección turbina la cual se encuentra trabajando en forma deficiente y por recomendación entregada por especialistas técnicos que indican disminuir los movimientos de apertura y cierre de dicha válvula y así evitar la degradación acelerada y una indisponibilidad de la unidad por un tiempo prolongado, según IL 2021002169.
San Isidro 1 Diésel	100.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, y la RES. EXTA. N° 25/97, del Director Ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), que aprueba la operación de la Unidad I de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas., según IL 2021000298.
San Isidro 2 Diésel	100.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 340/2005, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, que aprueba la Operación de la Unidad II de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia. Las condiciones de emergencia considerarán, las posibles fallas en el sistema de transporte de gas y fallas operacionales. Las situaciones de emergencia producidas por fallas en el transporte de gas se definen como aquellas situaciones en que, estando temporalmente afectada la Central por problemas de abastecimiento de gas, los requerimientos del Coordinador Eléctrico Nacional demanden a la Central el uso de petróleo Diésel, con el objeto de suplir la demanda de energía eléctrica del sistema, por encontrarnos en esta condición. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000299.
San Isidro 2 Gas Arg	100.0	Limitada en participar en CSF. Causa informada: Con cargas superiores a 268 MW por inestabilidad en la combustión. AGC disponible de mínimo técnico a 268 MW, según IL 2022000038.
TER Taltal 1 Diesel	100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcaza, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.
TER Taltal 1 GNL	100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcaza, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV La Cruz, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PFV Azabache, PFV Campos de Sol, PFV Sol de Lila, PFV Domeyko, PE Negrete 2, PE Malleco Norte, Aillín, PFV Sol del Desierto, PE Cerro Tigre, PE Tchamma, PFV Sol del Norte, El Pinar U-1, PE Mesamávida, PFV Sol de los Andes, PFV Diego de Almagro Sur, Alfalfal 2 U-1, Las Lajas U-1 continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con la cota de 427.04 m.s.n.m. y un gasto de 52 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con la cota de 641,63 m.s.n.m. y un gasto de 140 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con la cota de 103.76 m.s.n.m. y un gasto de 0 MWh.
00:01	Enel Transmisión	SDAC deshabilitado.
00:04	RNE	C. PE El Maitén sincronizada y cancelado IF 2022000353.
00:22	Interchile	Línea de 500 Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 cerrada.
00:26	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar cerrada.
00:29	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1.
00:40	Engie Transmisión	S/E C. Laja interruptor 52J1 cerrado.
01:00	Transec	Línea de 220 kV Ralco - Charrúa 1 y 2 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Tormenta eléctrica en la zona, según IF 2022000355 y 2022000357.
01:00	Transec	S/E Charrúa JT8 de TR-8 de 220/500 kV, 750 MVA interrupción forzada por protecciones, según IF 2022000358.
01:00	Enel Generación	C. Palmucho sale del servicio en forma intempestiva con 28 MW. Causa informada: Falla línea de 220 kV Ralco-Charrúa 1. Según IF 2022000356.
01:00	Enel Generación	C. Ralco U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 160 MW. Causa informada: Falla línea de 220 kV Ralco-Charrúa 2. Según IF 2022000359.
01:04	Transec	Línea de 154 kV Abanico - Charrúa interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Tormenta eléctrica en la zona, según IF 2022000363.
01:04	Enel Generación	C. Abanico sale del servicio en forma intempestiva con 25 MW. Causa informada: Falla línea de 154 kV Abanico-Charrúa. Según IF 2022000362.
01:04	Transec	Línea de 220 kV Pangué - Charrúa interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito. Causa informada: Tormenta eléctrica en la zona, según IF 2022000361.
01:04	Enel Generación	C. Pangué U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 80 MW. Causa informada: Falla línea de 220 kV Pangué-Charrúa. Según IF 2022000364.
01:09	Enel Generación	C. Pangué U-1 sincronizada, según IF 2022000364.
01:12	Transec	Línea de 220 kV Ralco - Charrúa 1 cerrada y cancelado IF 2022000355.
01:15	Transec	S/E Charrúa cerrado JT8 de TR-8 de 220/500 kV, 750 MVA, cancelado IF 2022000358.
01:16	Enel Generación	C. Ralco U-2 disponible, según IF 2022000359.
01:20	Transec	Línea de 220 kV Ralco - Charrúa 2 cerrada y cancelado IF 2022000357.
01:22	Transec	S/E Itahue línea de 154 kV Itahue - Tinguiririca cerrada y S/E Tinguiririca línea de 154 kV Tinguiririca - Convento Viejo cerrada.
01:24	Transec	Línea de 154 kV Abanico - Charrúa cerrada y cancelado IF 2022000363.
01:34	Transec	Línea de 66 kV Charrúa - Laja con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Inspección visual pedestre de la línea por reconexión automática (IF 2022000352), según SICF 2022010770.
01:49	Besalco	C. Digua U-2 sincronizada y cancelado IF 2022000354.

Centro de Control	Observación
02:32 Enel Generación	C. Abanico sincronizada, según IF 2022000362.
02:33 Enel Generación	C. Palmucho sincronizada, según IF 2022000356.
03:15 Comasa	C. Lautaro 2 sincronizada en pruebas, según SDCF 2022009290.
03:27 Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1 abierta para regular tensión.
03:47 Besalco	C. Digua U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 4 MW. Causa informada: Alza de temperatura en sistema de refrigeración, según IF 2022000373.
04:39 Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 abierta para regular tensión
05:42 Enel Generación	C. Ralco U-2 indisponible. Causa informada: Falla en la partida, según IF 2022000365.
07:00 Comasa	C. Lautaro 2 disponible y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2022009290.
07:00 Enel Transmisión	SDAC habilitado.
07:31 Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1 cerrada.
08:06 TEN	S/E Cumbre desconectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
08:28 STS	Línea de 66 kV Licanco - Las Violetas con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda de emergencia, según SICF 2022010776.
08:32 Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar abierta por control transferencia de línea de 110 kV Quillota - San Pedro.
08:54 TEN	S/E Cumbre conectada CCSS de línea de 500 kV Changos - Cumbre 1 y 2.
08:55 TEN	S/E Changos conectada CCSS de línea de 500 kV Changos - Cumbre 1 y 2.
09:00 Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
09:15 TEN	S/E Cumbre conectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
09:28 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 Cerro Navia - Chena 1 y 2.
10:14 Minera Escondida	S/E Planta Óxidos con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2022010797.
10:22 Enlasa	C. Trapén limitada a 35 MW. Causa informada: Problemas de suministro de aceite a los equipos, según IL 2022000215. Cancelada 2022000204.
10:26 Colbún	Línea de 110 kV Los Maquis - Aconcagua 1 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Ave electrocutada en estructura N° 74, según IF 2022000367.
10:26 Colbún	S/E Totoralillo línea de 110 kV Los Maquis - Aconcagua - Totoralillo interrupción forzada por protecciones. Se pierden 28 MW de consumos de las SS/EE San Rafael y San Felipe. Causa informada: Coincidente con falla de línea de 110 kV Los Maquis - Aconcagua 1, según IF 2022000366.
10:26 Colbún	C. Chacabucito sale del servicio en forma intempestiva con 11 MW. Causa informada: Falla en la línea de 110 kV Los Maquis - Aconcagua - Totoralillo, según IF 2022000369.
10:48 Chilquinta	S/E Nueva Panquehue cerrado 52H3 de la línea de 110 kV Nueva Panquehue - Totoralillo y se recuperan los consumos de las SS/EE San Rafael y San Felipe. Cancelado IF 2022000374 y 2022000375.
11:32 Enel Generación	C. Ralco U-2 disponible y cancelado IF 2022000365.
11:51 Transelec	Línea de 220 kV Ralco - Charrúa 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Inspección visual con trepado asociado IF 2022000355 - 2022000357, según SICF 2022010943 y 2022010944.
12:00 AES Andes	C. Cochrane CCH2 limitada a 133 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retrolavado y limpieza de filtros debris del sistema de circulación, según SICF 2022010775.
12:00 STS	S/E Kimal paños J7, J8, J13 y J14 de línea de 220 kV Tocopilla - Kimal 1 y 2 limitados. Causa informada: Se detecta una anomalía en la operación del esquema 85C de los sistemas 2 GED60 asociados a paños Tocopilla 1 y Tocopilla 2 (J7-J8 y J13-J14), producto de la falla ocurrida el día 04-01-2022 en LAT Kimal - María Elena C1. Según IF 2022000052 Debido a lo anterior se realiza bloqueo de Tx85C a nivel de bloque de pruebas de los mencionados paños, según IL 2022000214.
12:54 STS	Línea de 66 kV Licanco - Las Violetas cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2022010776.
12:59 Minera Escondida	S/E Planta Óxidos cancelada solicitud de intervención de curso forzoso. SICF 2022010797.
13:00 AES Andes	C. Cochrane CCH2 sin limitación y cancelada solicitud de intervención de curso forzoso 20220010775.
13:17 Gen. Metropolitana	C. PFV Santiago Solar limitada a realizar movimientos de reactivos. Causa informada: El controlador del parque no inyecta la potencia reactiva necesaria para cumplir los requerimientos de control de tensión solicitado por el CDC, según IL 2022000219.
13:36 Besalco	C. Digua U-1 disponible, en servicio y cancelado IF 2022000373.
14:08 Arauco	C. Arauco sale del servicio en forma intempestiva. Causa informada: Perturbación externa, según IF 2022000371

Hora	Centro de Control	Observación
14:20	Gen. Metropolitana	C. PFV Santiago Solar cancelada limitación a realizar movimientos de reactivos, según IL 2022000219.
14:24	Arauco	C. Arauco sincronizada, según IF 2022000371.
14:29	Transec	S/E Polpaico reactor de barra de 500 kV desconectado.
14:44	Engie Generación	C. IEM sincronizada en prueba, según IF 2022000351.
14:52	AES Andes	C. Cochrane CCH2 limitada a 133 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retrolavado y limpieza de filtros debris del sistema de circulación, según SICF 2022010777.
15:07	Transec	Línea de 66 kV Charrúa - Laja cancelada con solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2022010770.
15:23	Colbún	Línea de 110 kV Los Maquis - Aconcagua 1 cierre de manual de prueba con éxito y normalizada topología. Cancelado IF 2022000367.
15:23	Colbún	Línea de 110 kV Los Maquis - Aconcagua cerrada y cancelado IF 2022000367.
15:33	Transec	S/E Charrúa cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2022009850.
16:16	Colbún	S/E Totoralillo línea de 110 kV Los Maquis - Aconcagua - Totoralillo cerrada y cancelado IF 2022000366.
16:24	Colbún	C. Chacabuquito disponible, en servicio y cancelado IF 2022000369.
16:31	Transec	Línea de 220 kV Ralco - Charrúa 1 y 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2022010943 y 2022010944.
17:06	AES Andes	C. Cochrane CCH2 sin limitación y cancelada solicitud de intervención de curso forzoso 2022010777.
17:15	Transec	S/E Polpaico reactor de barra de 500 kV conectado.
18:00	CGE	S/E Hernán fuentes línea de 110 kV Copiapó - Hernán Fuentes abierta.
18:03	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 sale del servicio en forma intempestiva con 126 MW. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2022000372.
18:05	TEN	S/E Cumbre desconectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
19:18	Transec	S/E Itahue línea de 154 kV Itahue - Tinguiririca 1 y S/E Tinguiririca línea de 154 kV Tinguiririca - Convento Viejo abierta por control transferencia zona de 154 kV.
20:03	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
20:32	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 TG sincronizada en pruebas, según IF 2022000372.
20:41	CGE	S/E Hernán fuentes línea de 110 kV Copiapó - Hernán Fuentes cerrada por control de transferencia de H4 de S/E Cardones.
20:49	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 TV sincronizada en pruebas, según IF 2022000372.
20:56	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 disponible, cancelado IF 2022000372. Queda limitada, sin CPF. Causa informada: Falla en sistema de control, según IL 2022000220.
21:58	Engie Generación	C. IEM disponible, cancelado IF 2022000351. Continúa limitada en 255 MW según IL 2022000197.
22:38	Santa Fe Energía	C. CMPC Laja limitada a "0" MW de inyección. Causa informada: Problemas en ventilador de tiro inducido de caldera recuperadora, según IL 2022000217.
22:51	AES Andes	C. Nueva Ventanas limitada a 240 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Unidad limita su generación por inestabilidad en control de carga. Según SICF 2022010956. Cancelada IL 2022000211.
23:21	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 Cerro Navia - Chena 1 y 2.
23:40	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar cerrada.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:05	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -34.5 [MW/m].
01:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -625.6 [MW].
08:30	Enel Generación	Bocatoma Maule de Pehuenche aumenta extracciones a 4.6 m3/s.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 722.3 [MW].
21:05	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 29.4 [MW/m].
23:59	Enel Generación	Bocatoma Maule de Pehuenche promedio de extracciones diarias es de 4.42 m3/s.
23:59	Enel Generación	Lago Laja promedio de extracciones diarias 63 m3/s, a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Laguna del Maule promedio de extracciones diarias 25 m3/s, a solicitud de la DOH.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
04:31	Chilquinta	Chilquinta	S/E San Pedro primera energización de nuevos TTCC de reemplazo del paño H5 de L-110 kV San Pedro-Peñablanca.

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
AES Andes	S/E Mantos Blancos sin datos SCADA.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Enlasa	C. El Peñón sin datos SCADA.	18/12/2019	00:41		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enlasa	S/E Diego de Almagro 220 kV paño J2 y C. San Lorenzo 2 y 3 datos SCADA F/S.	07/08/2020	18:00		
Codelco Ventanas	S/E Tap Off Codelco Ventanas	24/11/2020	11:46		
Engie Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Colbún	S/E Zaldivar sin datos SCADA.	15/08/2021	07:30		
Engie Transmisión	S/E Chacaya 110 kV sin datos SCADA y telecontrol.	31/08/2021	00:00		
Transelec	S/E Charrúa Barras A y B de 500 kV datos SCADA (Tensiones de barra con diferencia de 3 kV con respecto a líneas y transformadores).	20/11/2021	07:30		
Newen	C. Newen datos SCADA con error	29/12/2021	07:30		
Comasa	C. Lautaro 1 sin datos SCADA.	03/01/2022	21:30		
Transelec	S/E Los Vilos data scada de tensión barra 1 de 220 kV.	10/01/2022	11:00		
Arauco	C. Horcones datos scada.	19/01/2022	21:00		
CGE	S/E Padre las Casas datos scada.	22/01/2022	00:00		
CGE	Data scada de S/E El Manzano y paño B2 de línea de 66 kV Las Cabras - El Manzano F/S.	24/01/2022	17:58		
LAP	Scada completo.	02/02/2022	20:45		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	Hot line.	07/10/2018	11:50		
Mariposas	Hot line.	23/02/2019	05:00		
ENAP BioBio	Hot line.	31/10/2020	07:30		
SWC	TG Salvador Hot line.	28/02/2021	12:00		
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Kelar	Hot line principal.	28/01/2022	14:00		

ANEXO N° 4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 04 de febrero de 2022

Reporte Descomexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 25-02-2022 12:45:43
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 272
 Total registros Subestación: 133

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Subestación	Origen	Tipo Programación	Substitución	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Tareas a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Inicio)	Fecha Inicio	Fecha Efectiva (Inicio)	Fecha Efectiva (Fin)	
010202009588	Subestacion	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGIA CHILE HOLDINGS S.A.	Descomexión	Origen Interno	Programada	S/E TOPLAN SUR	S/E TOPLAN SUR F12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Trabajos de reparación de media tensión. No. Circuito 2 38kV	El riesgo es bajo ya que los trabajos se realizan con la posición desenergizada y siguiendo el plan de maniobras establecido por Acciona	PUNTO DE ASAMBLEADO - ST. Topán 220/33 kV Sectorador 33 kV de Asomeda 2 (B9-6)(B9E2-1) TIERRAS FIJAS - ST. Topán 220/33 kV Sectorador PAT 33 kV de Asomeda 2 (E7-4)	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	04-02-22 06:45	04-02-22 20:00	04-02-22 13:30	05-03-22 19:18
010202007619	Subestacion	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGIA CHILE HOLDINGS S.A.	Descomexión	Origen Interno	Programada	S/E TOPLAN SUR	S/E TOPLAN SUR F15 S/E TOPLAN SUR F12 S/E TOPLAN SUR F13	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Trabajos de reparación de media tensión por el equipo de Acciona Construcción.	El riesgo es bajo ya que los trabajos se realizarán con los circuitos desenergizados	PUNTO DE ASAMBLEADO - ST. Topán 220/33 kV Sectorador 33 kV de Asomeda 3 (B9-3)(B9E1-1), Sectorador 33 kV de Asomeda 2 (B9-6)(B9E2-1), Sectorador 33 kV de Asomeda 3 (B9-3)(B9E1-1), Sectorador 33 kV de Asomeda 4 (B9-9)(B9E4-1), Sectorador 33 kV de Asomeda 5 (B9-5)(B9E5-1) TIERRAS FIJAS - ST. Topán 220/33 kV Sectorador 33 kV de Asomeda 4 (E7-3), Sectorador PAT 33 kV de Asomeda 2 (E7-6), Sectorador PAT 33 kV de Asomeda 3 (E7-7), Sectorador PAT 33 kV de Asomeda 4 (E7-8), Sectorador PAT 33 kV de Asomeda 5 (E7-9)	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	04-02-22 06:45	04-02-22 20:00	04-02-22 07:40	04-02-22 19:37	
010202007920	Subestacion	Ejecución Exitosa	AR TCHAMMA SGA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TCHAMMA [EN_REVISION]	S/E TCHAMMA FT1-1 [EN_REVISION] S/E TCHAMMA FT1-2 [EN_REVISION] S/E TCHAMMA FT1-3 [EN_REVISION] S/E TCHAMMA FT1-4 [EN_REVISION] S/E TCHAMMA FT1-5 [EN_REVISION] S/E TCHAMMA FT1-6 [EN_REVISION] S/E TCHAMMA FT1-7 [EN_REVISION] S/E TCHAMMA FT1-8 [EN_REVISION] S/E TCHAMMA FT1-9 [EN_REVISION] S/E TCHAMMA FT1-10 [EN_REVISION] S/E TCHAMMA FT1-11 [EN_REVISION] S/E TCHAMMA FT1-12 [EN_REVISION] S/E TCHAMMA FT1-13 [EN_REVISION] S/E TCHAMMA FT1-14 [EN_REVISION] S/E TCHAMMA FT1-15 [EN_REVISION] S/E TCHAMMA FT1-16 [EN_REVISION] S/E TCHAMMA FT1-17 [EN_REVISION] S/E TCHAMMA FT1-18 [EN_REVISION] S/E TCHAMMA FT1-19 [EN_REVISION] S/E TCHAMMA FT1-20 [EN_REVISION] S/E TCHAMMA FT1-21 [EN_REVISION] S/E TCHAMMA FT1-22 [EN_REVISION] S/E TCHAMMA FT1-23 [EN_REVISION] S/E TCHAMMA FT1-24 [EN_REVISION] S/E TCHAMMA FT1-25 [EN_REVISION] S/E TCHAMMA FT1-26 [EN_REVISION] S/E TCHAMMA FT1-27 [EN_REVISION] S/E TCHAMMA FT1-28 [EN_REVISION] S/E TCHAMMA FT1-29 [EN_REVISION] S/E TCHAMMA FT1-30 [EN_REVISION] S/E TCHAMMA FT1-31 [EN_REVISION] S/E TCHAMMA FT1-32 [EN_REVISION] S/E TCHAMMA FT1-33 [EN_REVISION] S/E TCHAMMA FT1-34 [EN_REVISION] S/E TCHAMMA FT1-35 [EN_REVISION] S/E TCHAMMA FT1-36 [EN_REVISION] S/E TCHAMMA FT1-37 [EN_REVISION] S/E TCHAMMA FT1-38 [EN_REVISION] S/E TCHAMMA FT1-39 [EN_REVISION] S/E TCHAMMA FT1-40 [EN_REVISION] S/E TCHAMMA FT1-41 [EN_REVISION] S/E TCHAMMA FT1-42 [EN_REVISION] S/E TCHAMMA FT1-43 [EN_REVISION] S/E TCHAMMA FT1-44 [EN_REVISION] S/E TCHAMMA FT1-45 [EN_REVISION] S/E TCHAMMA FT1-46 [EN_REVISION] S/E TCHAMMA FT1-47 [EN_REVISION] S/E TCHAMMA FT1-48 [EN_REVISION] S/E TCHAMMA FT1-49 [EN_REVISION] S/E TCHAMMA FT1-50 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Energización y pruebas de puesta de S/E Tachma. Condiciones requeridas: Celdas de media tensión a disposición de jefe de Faenas. Reemplaza a solicitud: 202113096.	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización y pruebas de puesta de S/E Tachma. Condiciones requeridas: Celdas de media tensión a disposición de jefe de Faenas. Reemplaza a solicitud: 202113096.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-02-22 08:00	30-04-22 23:19	01-02-22 00:00	23-02-22 21:56			
010202007918	Subestacion	Ejecución Exitosa	AR TCHAMMA SGA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TCHAMMA [EN_REVISION]	TCHAMMA 220/33kV TDM7M1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Energización y pruebas de puesta en servicio de Transformador 220/33 kV 170 MVA de S/E Tachma. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de Faenas: 523 y 523 a 523 en S/E Tachma. Reemplaza a solicitud: 202113090	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización y pruebas de puesta en servicio de Transformador 220/33 kV 170 MVA de S/E Tachma. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de Faenas: 523 y 523 a 523 en S/E Tachma. Reemplaza a solicitud: 202113090	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	01-02-22 00:00	30-04-22 23:19	01-02-22 00:00	23-02-22 21:56		
010202007917	Subestacion	Ejecución Exitosa	AR TCHAMMA SGA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PALATA [EN_REVISION]	S/E PALATA J2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Energización y prueba de puesta en servicio de 17 220 kV Palata-Tachma. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de Faenas: 522 y 523 en S/E Palata y 523 en S/E Tachma. Reemplaza a solicitud: 202113089	Los riesgos con bajos.	Energización y prueba de puesta en servicio de 17 220 kV Palata-Tachma. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de Faenas: 522 y 523 en S/E Palata y 523 en S/E Tachma. Reemplaza a solicitud: 202113089	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	01-02-22 00:00	30-04-22 23:19	01-02-22 00:00	23-02-22 21:56		
010202004841	Subestacion	Ejecución Exitosa	AR TCHAMMA SGA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PALATA [EN_REVISION]	S/E PALATA J1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Instalación y pruebas de puesta en servicio de transformador de barra principal sección N° 1, 2 y de transferencia, marco de línea de acuerdo al manual en las labores del evento. Trabajo realizado por Transac. Condiciones requeridas: No reconectar S21, S23 en S/E Palata.	El riesgo del trabajo es bajo.	Instalación y pruebas de puesta en servicio de transformador de barra principal sección N° 1, 2 y de transferencia, marco de línea de acuerdo al manual en las labores del evento. Trabajo realizado por Transac. Condiciones requeridas: No reconectar S21, S23 en S/E Palata.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	04-02-22 00:00	04-02-22 18:00	04-02-22 06:23	04-02-22 16:20		
010202007938	Subestacion	Ejecución Exitosa	AUSTRIAN SOLAR CHILE SMO SPA [EN_REVISION]	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SOL DE LOS ANDES	S/E SOL DE LOS ANDES 38kV BPI [EN_REVISION] S/E SOL DE LOS ANDES HT1 [EN_REVISION] S/E SOL DE LOS ANDES F5 [EN_REVISION] S/E SOL DE LOS ANDES F4 [EN_REVISION] S/E SOL DE LOS ANDES F3 [EN_REVISION] S/E SOL DE LOS ANDES F2 [EN_REVISION] S/E SOL DE LOS ANDES F1 [EN_REVISION] S/E SOL DE LOS ANDES FT1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Energización y pruebas de puesta en servicio. Instalación en pruebas hasta entrega a la operación. Condiciones requeridas: A disposición del jefe de faenas equipo paño HT1 y Celdas de Media Tensión en S/E Sol de Los Andes. Reemplaza a solicitud: 202111057.	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización y pruebas de puesta en servicio. Instalación en pruebas hasta entrega a la operación. Condiciones requeridas: A disposición del jefe de faenas equipo paño HT1 y Celdas de Media Tensión en S/E Sol de Los Andes. Reemplaza a solicitud: 202111057.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	01-02-22 00:00	30-04-22 23:19	01-02-22 00:00	10-02-22 12:56		
010202007934	Subestacion	Ejecución Exitosa	AUSTRIAN SOLAR CHILE SMO SPA [EN_REVISION]	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E RIO SALADO	S/E RIO SALADO H3 [EN_REVISION] S/E RIO SALADO H2 [EN_REVISION] S/E RIO SALADO H1 [EN_REVISION] S/E RIO SALADO 330KV BPI [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Energización y pruebas de puesta en servicio. Instalación en pruebas hasta entrega a la operación. Condiciones requeridas: A disposición del jefe de faenas equipo paño HT, H2, H3 de S/E Rio Salado. Reemplaza a solicitud: 202113055.	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización y pruebas de puesta en servicio. Instalación en pruebas hasta entrega a la operación. Condiciones requeridas: A disposición del jefe de faenas equipo paño HT, H2, H3 de S/E Rio Salado. Reemplaza a solicitud: 202113055.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	01-02-22 00:00	30-04-22 23:19	01-02-22 00:00	10-02-22 12:56		
010202011006	Subestacion	Ejecución Exitosa	RESALCA TRANSMISIÓN SPA	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	S/E LAS VIOLETAS	S/E LAS VIOLETAS 88	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Trabajo de poda de árboles (pinos) en faja de servidumbre cercano a conductores entre estructuras 15B a la 170 de líneas de 69 kV Líneas de Voltajes Restricciones: Restricción a la reconexión- Instalaciones en Riesgo: Fallo B- Temporariedad de los Riesgos: Durante los trabajos- Nivel de Riesgo: Bajo- Bloqueo del jefe de faenas. No hay- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea-	Trabajos de poda de árboles (pinos) en faja de servidumbre cercano a conductores entre estructuras 15B a la 170 de líneas de 69 kV Líneas de Voltajes Restricciones: Restricción a la reconexión- Instalaciones en Riesgo: Fallo B- Temporariedad de los Riesgos: Durante los trabajos- Nivel de Riesgo: Bajo- Bloqueo del jefe de faenas. No hay- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea-	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	04-02-22 09:00	04-02-22 18:00	04-02-22 10:04	04-02-22 13:31			
0120720	Subestacion	Ejecución Exitosa	CEMENTO BÍO BÍO DEL SUR	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CEMENTOS BIO BIO	otro: telecomunicación	Servicios Auxiliares	Sin Limitaciónes		Deshabilitación del esquema EDAC de 8F y 8TR de Cementos Bio Bio del Sur S.A. por deficiencias técnicas de los equipos que los componen. El nuevo sistema mantendrá los niveles de desplazamiento de cargas asociados a los diferentes escalones de frecuencia convalidados de acuerdo con la solicitud de habilitación autorizada según D.O. N° 151/2006. Fechas: 12/2/22 09:20:00 hasta 16/2/22 09:20:00	No tiene consumo afectado	ninguno	24-09-16 11:40	14-11-16 11:40	24-09-16 12:03					
010202004824	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E CALAMA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Realizar actualización de la estrategia de control de succia por mejoras en el reporte de alarma. Haber programación de control por breves instantes, reanuncie a 2 minutos.	NO HAY RIESGOS MAYORES.	LA CONDICION ACTUAL NO PERMITE REALIZAR EL ESTADO DEL S2H72 EN S/E VALLE LOS VIENTOS.	No tiene consumo afectado	ninguno	02-07-20 13:36	02-07-20 15:00	02-07-20 13:32	02-07-26 15:00			
010202009730	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANDACUAN		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se realizará actualización de la estrategia de control de succia por mejoras en el reporte de alarma. Haber programación de control por breves instantes, reanuncie a 2 minutos.	Riesgo controlado, trabajos ejecutados remotamente sin presencia en la subestación.	Trabajos ejecutados en forma remota.	No tiene consumo afectado	ninguno	04-02-22 00:00	04-02-22 18:00	04-02-22 11:15	04-02-22 19:35			
010202008720	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO HOSPICIO	ALTO HOSPICIO 110/13,8 kV 30 MVA	Medición de malla a tierra	Sin Limitaciónes	Medición de resistencias de malla puesta a tierra, medición de resistencias de paso y contacto.	No hay mayores riesgos asociados, contenidos en ART.	- No hay condición operacional asociada para este trabajo - Se realizará Medición de resistencias de malla puesta a tierra, medición de resistencias de paso y contacto correspondiente a la Subestación Alto Hospicio.	No tiene consumo afectado	ninguno	04-02-22 00:00	04-02-22 18:00	04-02-22 00:14	04-02-22 18:32			
010202009797	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS PEUMOS	S/E LOS PEUMOS 12	Roca y pade Franja servidumbre	Sin Limitaciónes	Precaución operacional sobre S22 (NO reconectar) a solicitud de Transacé por corte y trabajos de media de facturación asociada al TR1. Durante los trabajos, la medida de facturación permanecerá en TRI. Durante los trabajos la medida de facturación asociada al TR1 se tomará desde los alimentadores.	Riesgo no inherente a CSE Transmisión. Trabajos programados por terceros en sus instalaciones.	Precaución operacional sobre S22 (NO reconectar) a solicitud de Transacé por corte y trabajos de media de facturación asociada al TR1. Durante los trabajos, la medida de facturación permanecerá en TRI. Durante los trabajos la medida de facturación asociada al TR1 se tomará desde los alimentadores.	No tiene consumo afectado	ninguno	04-02-22 00:00	04-02-22 18:00	04-02-22 06:33	04-02-22 18:32			
010202009799	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E GRANEROS		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se requiere realizar trabajos de intervención SCADA en SE Graneros para realizar cambio de comunicación RTU DPFO MA a nueva RTU SEL ONION. Además se realizarán las pruebas de paradas SCADA local. No existen elementos finales afectados.	Riesgo medio y controlado	Precaución operacional sobre S22 (NO reconectar) a solicitud de Transacé por corte y trabajos de media de facturación asociada al TR1. Durante los trabajos, la medida de facturación permanecerá en TRI. Durante los trabajos la medida de facturación asociada al TR1 se tomará desde los alimentadores.	No tiene consumo afectado	ninguno	04-02-22 00:00	04-02-22 20:00	04-02-22 09:37	04-02-22 20:02			
010202007267	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CHOAPA HT	S/E CHOAPA HT	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	S/E Los Vilos: Lavado de aislación con equipos energizados pasado 2200V, paños 1, 2, 3, 4, 5, HT1, HT2, 15, incluye marcos de barra y marcos de líneas. Lavado de aislación a equipos asociados a servicios auxiliares de control de barra.	Riesgo controlado por Transacé S.A.	A solicitud de Transacé según SDOH N°316, se requiere precaución de no reconectar interruptores S25 y STR en S/E Choapa	No tiene consumo afectado	ninguno	04-02-22 08:00	04-02-22 18:00	04-02-22 06:45	04-02-22 14:28			
010202007386	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS VILDS	S/E LOS VILDS 15	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	A solicitud de TRANSELEC, Según SDOH 316, se solicita NO reconectar S25 de S/E Los Vilos a S2HT de S/E Choapa por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado	ninguno	04-02-22 08:00	04-02-22 18:00	04-02-22 06:45	04-02-22 14:28			
010202006795	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS PEUMOS	S/E LOS PEUMOS 11	Roca y pade Franja servidumbre	Sin Limitaciónes	Precaución operacional sobre S22 (NO reconectar) a solicitud de Transacé por corte y trabajos de media de facturación asociada al TR1. Durante los trabajos, la medida de facturación permanecerá en TRI. Durante los trabajos la medida de facturación asociada al TR1 se tomará desde los alimentadores.	Riesgo no inherente a CSE Transmisión. Trabajos programados por terceros en sus instalaciones.	Precaución operacional sobre S22 (NO reconectar) a solicitud de Transacé por corte y trabajos de media de facturación asociada al TR1. Durante los trabajos, la medida de facturación permanecerá en TRI. Durante los trabajos la medida de facturación asociada al TR1 se tomará desde los alimentadores.	No tiene consumo afectado	ninguno	04-02-22 00:00	04-02-22 18:00	04-02-22 06:32	04-02-22 18:20			
010202006775	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS PEUMOS	S/E LOS PEUMOS 12	Roca y pade Franja servidumbre	Sin Limitaciónes	Precaución operacional sobre S22 (NO reconectar) a solicitud de Transacé por corte y trabajos de media de facturación asociada al TR1. Durante los trabajos, la medida de facturación permanecerá en TRI. Durante los trabajos la medida de facturación asociada al TR1 se tomará desde los alimentadores.	Riesgo no inherente a CSE Transmisión. Trabajos programados por terceros en sus instalaciones.	Precaución operacional sobre S22 (NO reconectar) a solicitud de Transacé por corte y trabajos de media de facturación asociada al TR1. Durante los trabajos, la medida de facturación permanecerá en TRI. Durante los trabajos la medida de facturación asociada al TR1 se tomará desde los alimentadores.	No tiene consumo afectado	ninguno	04-02-22 00:00	04-02-22 18:00	04-02-22 06:30	04-02-22 18:20			
010202006574	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CONSTITUCION	S/E CONSTITUCION B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud de TRANSELEC según SDOH 316, no reconectar interruptor S281 de S/E Constitución e interruptores S281 y S282 de S/E Nivulú.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según SDOH 316, no reconectar interruptor S281 de S/E Constitución e interruptores S281 y S282 de S/E Nivulú.	No tiene consumo afectado	ninguno	04-02-22 00:00	04-02-22 18:00	04-02-22 06:09	04-02-22 15:08			
010202006569	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SANTA ISABEL	S/E SANTA ISABEL 11	Roca y pade Franja servidumbre	Sin Limitaciónes	A solicitud de TRANSELEC según SDOH 87, no reconectar interruptor S211.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según SDOH 87, no reconectar interruptor S211.	No tiene consumo afectado	ninguno	04-02-22 00:00	04-02-22 18:00	04-02-22 06:09	04-02-22 16:45			
010202006072	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	TAP OFF EL EDEN H	TAP OFF EL EDEN H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Lavado de aislación Equipos Primarios solicitado por Transacé.	Nivel de riesgo medio, controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del S2H1 S/E TAP E Edén por corte y poda de árboles, que realicen en sus instalaciones Transacé, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	04-02-22 00:00	04-02-22 18:00	04-02-22 14:27	04-02-22 17:37			
010202005189	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	Descomexión	Origen Externo	Programada	S/E CHOAPA	S/E CHOAPA H5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Lavado línea 130kV, aisladores, ferretería, desconectores, mantenimiento preventivo general e instalaciones propias de Central Edén.	Riesgo controlado por Espinas S.A.	A solicitud de Central Oltros según SDOH N°22026, se requiere Alerta interruptor S2H5 en S/E Choapa	No tiene consumo afectado	ninguno	03-02-22 00:00	04-02-22 23:59	03-02-22 08:13	04-02-22 11:54			
010202006661	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E VALPARAISO	VALPARAISO 110/120V ZSMVA 2	Verificación medidor de energía	Sin Limitaciónes	Se realizará reemplazo del medidor de facturación perteneciente al TR1. Durante los trabajos la medida de facturación asociada al TR1 se tomará desde los alimentadores.	Riesgo bajo, Trabajo controlado y planificado.	Se realizará reemplazo del medidor de facturación perteneciente al TR1. Durante los trabajos la medida de facturación asociada al TR1 se tomará desde los alimentadores.	No tiene consumo afectado	ninguno	04-02-22 00:00	04-02-22 18:00	04-02-22 19:08	05-03-22 06:31			
010202006664	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E VALPARAISO	VALPARAISO 110/120V ZDMVA 1	Verificación medidor de energía	Sin Limitaciónes	Se realizará reemplazo del medidor de facturación perteneciente al TR1. Durante los trabajos la medida de facturación asociada al TR1 se tomará desde los alimentadores.	Riesgo bajo, Trabajo controlado y planificado.	Se realizará reemplazo del medidor de facturación perteneciente al TR1. Durante los trabajos la medida de facturación asociada al TR1 se tomará desde los alimentadores.	No tiene consumo afectado	ninguno	04-02-22 00:00	04-02-22 18:00	04-02-22 14:16	04-02-22 19:00			
010202008556	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Descomexión	Origen Interno	Programada	S/E SAN PEDRO (CTNG)	S/E SAN PEDRO (CHILQUINTA) H5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Trabajo previsto para el reemplazo de los TTC de del paño H5 de S/E San Pedro, proyecto MNR asociado al MAP 2004. Se requiere deshabilitar la protección diferencial de barras 110 kV al día viernes 04 entre las 00:00 a 05:30 hrs (SD-CEN 202208784), para las pruebas de inyecciones primarias hacia protecciones para verificación de PDR.	Riesgo bajo, trabajo programado.	A solicitud de TRANSELEC según SDOH 87, no reconectar interruptor S281 de S/E San Pedro, proyecto MNR asociado al MAP 2004. Se requiere deshabilitar la protección diferencial de barras 110 kV al día viernes 04 entre las 00:00 a 05:30 hrs (SD-CEN 202208784), para las pruebas de inyecciones primarias hacia protecciones para verificación de PDR.	No tiene consumo afectado	ninguno	02-02-22 07:00	04-02-22 03:30	02-02-22 06:47	04-02-22 04:31			
010202008187	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLIBRES S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CENTAL LOS QUILTES		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Debido al traspaso de los activos de Colibres Transmisión S.A. a Celoflex, se realizará el siguiente trabajo: 1.- Carga de nueva configuración Celoflex en RTU de S/E Los QUILTES. 2.- Traspaso de los volúmenes de estados y alertas al Seda Centro de control de Celoflex del paño #78Barra 660V, ATRE, HS, BL, GL, G2, G3 de S/E Los QUILTES. 3.- Se realizarán pruebas de bornes en RTU, para realizar pruebas desde RTU(S/E Los QUILTES) hacia centro de control de Celoflex. 4.- Pruebas de salidas estado-alarma de los paños paño #78Barra 660V, ATRE, HS, BL, GL, G2, G3 de S/E Los QUILTES con el CEN, para su validación. Con este trabajo, Celoflex reportará las salidas STR al CEN de los equipos presentes en S/E Los QUILTES.	Riesgo bajo, se procederá a abrir las bornas (Asociadas a alarmas-estado- cambiar variables analógicas) presentes, en el orden de realizar cualquier operación involucrada en los equipos que están en servicio de S/E Los QUILTES.	Debido al traspaso de los activos de Colibres Transmisión S.A. a Celoflex, se realizará el siguiente trabajo: 1.- Carga de nueva configuración Celoflex en RTU de S/E Los QUILTES. 2.- Traspaso de los volúmenes de estados y alertas al Seda Centro de control de Celoflex del paño #78Barra 660V, ATRE, HS, BL, GL, G2, G3 de S/E Los QUILTES. 3.- Se realizarán pruebas de bornes en RTU, para realizar pruebas desde RTU(S/E Los QUILTES) hacia centro de control de Celoflex. 4.- Pruebas de salidas estado-alarma de los paños paño #78Barra 660V, ATRE, HS, BL, GL, G2, G3 de S/E Los QUILTES con el CEN, para su validación. Con este trabajo, Celoflex reportará las salidas STR al CEN de los equipos presentes en S/E Los QUILTES.	No tiene consumo afectado	ninguno	17-02-22 00:00	18-02-22 16:00	17-02-22 13:04	18-02-22 16:00			
010202009046	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLIBRES TRANSMISIÓN S.A.	Descomexión	Origen Externo	Curso Forzoso	S/E EL LLANO	S/E EL LLANO 11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Desenergización LAT 220 kV por probabilidad de descargas atmosféricas en alta cordillera, a solicitud de Codelco Antofagasta.	Desenergización LAT 220 kV por probabilidad de descargas atmosféricas en alta cordillera, a solicitud de Codelco Antofagasta.	No tiene consumo afectado	ninguno	31-01-22 14:00	07-02-22 23:59	31-01-22 13:30	07-02-22 14:34				

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 25-02-2022 12:45:43
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 277
 Total registros Subestación: 131

Numero	Sustitucion	Estado	Empresa	Tipo Sustitucion	Origen	Tipo Programacion	Substacion	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripcion Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva	Fecha Efectiva	
010202005835	Subestacion	Ejecucion Exitosa	COMPANIA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	Intervencion	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL LA CEBADA	S/E CENTRAL LA CEBADA.14	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacion	A solicitud de TRANSELEC. Reemplazo de crucetas circuito N°1 en estructura 273 a 279 - 283 a 285, reemplazo de escaleras circuito N°1 en estructura 273 a 285, reemplazo de escaleras circuito N°2 en estructura 286, Tramo E286 E288, inspeccion de estructura completa, menos crucetas y escaleras C1. Tramo E286 E302. Inspeccion de estructura completa.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	condiciones requeridas: SE La Cebada sellarizar y no reconectar S212 y S24.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	04-02-22 08:00	04-02-22 18:00	04-02-22 06:34	04-02-22 14:42	
010202008512	Subestacion	Ejecucion Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	Desconexion	Origen Externo	Programada	S/E CUMBRE	CUMBRE 500/220 KV 750 MVA N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacion	Desconexion de fase de reserva del ATN N°1 S002/220/66 KV, para intervenir alambrado en caja de control. Trabajos a la espera para la reemplazo de S/E Cumbre N°P 1000. Cabalado y conexiones de los circuitos de corriente, dispositivos, señales y alimentación del ATN de reserva.	Riesgo de disparos sobre interruptores S248, S249, S251, S252 y S28T1. Para mitigar el riesgo declarado, se avisarán los disparos de la fase de reserva del ATN.	EI ATN N°1 S002/220/66 KV se encontrará energizado y disponible durante la faena. La fase de reserva del ATN N°1 se encontrará indisponible, en caso de requerir, se aplicará plan de contingencia para disponerme al menos cinco horas.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	04-02-22 07:00	07-02-22 18:00	04-02-22 08:27	07-02-22 06:22	
01020115582	Subestacion	Ejecucion Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO ENERGIA S.A.	Intervencion	Origen Interno	Programada	S/E CUMBRE	otros: tendido_cable	Obras Civiles	Sin Limitacion	Trabajos a realizar: 1.- Refuerzo y compactado 2.- Instalacion de capas de canchales 3.- Construcción drenaje canchales 4.- Acabados 5.- Revisión de erratas de plano.	Sin riesgo para las instalaciones en servicio.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	03-02-22 08:00	03-02-22 19:00	04-01-22 16:27	14-02-22 12:51	
010202005994	Subestacion	Ejecucion Exitosa	DON GOYO TRANSMISION	Intervencion	Origen Externo	Programada	S/E DON GOYO	S/E DON GOYO J3 S/E DON GOYO J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacion	Reemplazo de crucetas e inspeccion de estructuras de Línea 220 KV La Cebada-Don Goyo C1 y Línea 220 KV La Cebada-Talayán-Don Goyo C2 Trabajos realizados por Transalec. Condiciones requeridas: No reconectar S213, S224 en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo.	Reemplazo de crucetas e inspeccion de estructuras de Línea 220 KV La Cebada-Don Goyo C1 y Línea 220 KV La Cebada-Talayán-Don Goyo C2 Trabajos realizados por Transalec. Condiciones requeridas: No reconectar S213, S224 en S/E Don Goyo.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	04-02-22 08:00	04-02-22 18:00	04-02-22 06:29	04-02-22 14:45	
010202008740	Subestacion	Ejecucion Exitosa	EDUARD TRANSMISION S.A.	Intervencion	Origen Interno	Programada	S/E CRUCERO	BA S/E CRUCERO 220KV B#1 BA S/E CRUCERO 220KV B#2 BA S/E CRUCERO 220KV B#7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacion	Desconexion línea 220 KV cruzero - rurgener Cto. 1, solicitado por Aes Gener.	Se toman todas las medidas de prevención, controlando todos los riesgos existentes de acuerdo a programa de trabajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: Se realizaran trabajos eléctrico y medico en paño J12 ENCARGADO MANDARLOS Operador transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	04-02-22 08:00	04-02-22 18:00	04-02-22 08:35	04-02-22 15:21	
010202005020	Subestacion	Ejecucion Exitosa	ELETTRANS S.A.	Intervencion	Origen Externo	Programada	S/E NUEVA PICHINDEHUALLI	S/E NUEVA PICHINDEHUALLI J2 S/E NUEVA PICHINDEHUALLI J3 S/E NUEVA PICHINDEHUALLI J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacion	Tendido de cables piloto, conductores, cable de guarda OPGW, tendido y remates entre vano T2 T3 de LAT 3000V Politrópico Tires, sobre vano torres T155-T156 de línea energizada 220 KV Politrópico-Rahuac C1 y C2. Requiere orden de no reconectar J2, J3 y 5 a solicitud de Transalec.	Riesgo bajo, programado y controlado.	A solicitud de TRANSELEC, según su SOD N° 3738-4, se requiere la precaución de no reconectar sobre el interruptor S217 de S/E Emeraldas, por trabajos de lavado de aislación en su LT 220 KV Alacama-Emeraldas.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	03-02-22 08:00	03-02-22 18:00	03-02-22 06:40	04-02-22 18:35	
010202008386	Subestacion	Ejecucion Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervencion	Origen Externo	Programada	S/E EMERALDA	S/E EMERALDA AT1	Lavado de Aislación	Sin Limitacion	A solicitud de TRANSELEC, según su SOD N° 3738-4, se requiere la precaución de no reconectar sobre el interruptor S217 de S/E Emeraldas, por trabajos de lavado de aislación en su LT 220 KV Alacama-Emeraldas.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC, según su SOD N° 3738-4, se requiere la precaución de no reconectar sobre el interruptor S217 de S/E Emeraldas, por trabajos de lavado de aislación en su LT 220 KV Alacama-Emeraldas.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	04-02-22 07:00	04-02-22 20:00	04-02-22 06:45	04-02-22 14:28	
010202008308	Subestacion	Ejecucion Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervencion	Origen Externo	Programada	S/E DUQUECO	S/E DUQUECO J2	Rozo y poda franja servidumbre	Sin Limitacion	Trabajos de corte y poda de arboles	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según SOD N° 220, no reconectar S222 sin previo aviso al CAOT.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	04-02-22 08:00	04-02-22 18:00	04-02-22 06:32	04-02-22 18:32	
010202007713	Subestacion	Ejecucion Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervencion	Origen Externo	Programada	S/E PARACOTAC	otros: tendido_cable	Obras Civiles	Sin Limitacion	S/E Paracotac: Ampliación Paño 220KV-Nueva Línea Pozo Almonte 1. Canalizaciones Paño J#1 y TTP de Barro. 1.Obras Civiles - Traslado, excavación y hormigonado de canalizaciones. 2.Intervención de canchales existente: Perforación, hormigonado y tendido de cables. 3.Perforación de Caja de Agrupamiento TTP de Barra A. 4.Perforación de Caja de Agrupamiento TTP de Barra B (C#P-B). 5.Perforación de Caja de Mando Desconector B#1. 6.Canchales de Caja de Agrupamiento TTP de Barra hacia Canchales existente. 7.Canchales de Caja de Mando de Desconector B#1-3 hacia Canchales existente. 8.Instalación de nuevo ITM en Caja de Agrupamiento TTP de Barras A y B.	No hay riesgos mayores informado por STN.	S/E Paracotac: Ampliación Paño 220KV-Nueva Línea Pozo Almonte 1.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	01-02-22 07:30	06-02-22 20:00	01-02-22 07:08	06-02-22 18:58	
010202007701	Subestacion	Ejecucion Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervencion	Origen Externo	Programada	S/E PARACOTAC	otros: tendido_cable	Obras Civiles	Sin Limitacion	S/E Paracotac: Ampliación Paño 220KV-Nueva Línea Pozo Almonte 1. Obras Civiles General. 1.Barrido y reparación de cerros perimetrales. 2.Carga y descarga de materiales. 3.Construcción de Funicular de Operador: Traslado, excavación, instalación de armadura, moldajes, descimbre y hormigonado (Cámin Mixer e in Situ), pulido y retolado de fundaciones. 4.Aplicación de Grises. 5.Movimiento de grava (Heteroconvulsor). Obras Electricas/Mantenimiento Generales. 6.Modificación y Conexión Malla Tierra a Tierra. 7.Abramamiento de escaleras y cajas de agrupamiento. 8.Montaje de Conjuntos de aislación. 9.Échicos de Equipos primarios. 10.Tendido y conexiones de cables de fuerza y control. 11.Montaje de señalética y señeros de Fases y Equipos. 12.Instalación de sistema de alumbrado.	No hay riesgos mayores informado por STN.	S/E Paracotac: Ampliación Paño 220KV-Nueva Línea Pozo Almonte 1.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	01-02-22 07:30	06-02-22 20:00	01-02-22 07:08	06-02-22 18:58	
010202007697	Subestacion	Ejecucion Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervencion	Origen Externo	Programada	S/E PARACOTAC	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacion	S/E Paracotac: Ampliación Paño 220KV-Nueva Línea Pozo Almonte 1. Trabajos en Sala Eléctrica Materiales proyectados: 1.Tendido y conexiones de cables de fuerza y control en Armarios TC2, TR2, OP#1P Reducor. 2.Instalación y canalización de Antena GPS. 3.Abramamiento de Armarios TC2, TR2, OP#1P Reducor. 4.Verificación de orgánicos/retornos y descarga de cables. 5.Pruebas de aislación y chequeo punto a punto. Materiales existentes: 6.Tendido cables de fuerza y control en: -Tablero de distribución de servicios auxiliares de corriente continua (TDC-C) y TDC-C-2) -Tablero de distribución de servicios auxiliares de corriente alterna (TDCA) -Tablero de control Paño J2 (AC-J#1) -Tablero de control Paño J2 (AC-J#1) -Armario de protección diferencial B7B	No hay riesgos mayores informado por STN.	Proyecto de Ampliación Paño 220KV - Nueva Línea Pozo Almonte 1.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	01-02-22 07:30	06-02-22 20:00	01-02-22 07:08	06-02-22 18:58	
010202006937	Subestacion	Ejecucion Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervencion	Origen Interno	Programada	S/E CONDOR	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacion	Intervención de equipos en servicio 1 Canalización hacia Caja de Agrupamiento TTP - Barra Principal A. 2.Obras Civiles - Traslado, excavación y hormigonado para canalizaciones. 3.Perforación de cajas de agrupamiento para ligadura de canalizaciones. 4.Perforación de Caja de Agrupamiento TTP - Barra Principal A. 5.Cableado y conexiones de Caja de Agrupamiento TTP - Barra Principal A. 6.Cambio de separación de ITM. 7.Instalación de nuevo ITM.	Trabajo con bajo nivel de riesgo, según SOD 093.	Ampliación Paño 220KV - Nueva Línea Pozo Almonte 1.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	01-02-22 07:30	06-02-22 20:00	01-02-22 09:55	06-02-22 22:37	
010202008812	Subestacion	Ejecucion Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervencion	Origen Interno	Programada	S/E CONDOR	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacion	Ampliación Paño 220KV - Nueva Línea Pozo Almonte 1. 1.Montaje de escaleras en Sala de Control, (para puente entre armarios nuevos y existentes). 2.Abramamiento de Armarios y Escaleras Instaladas en Sala de Control a la Malla Tierra de la Subestación. 3.Pruebas de chequeo punto a punto a cables de fuerza y control. 4.Pruebas de resistencia de aislación a cables de fuerza y control. 5.Montaje de Antena GPS y cables correspondientes. 6.Tendido y conexiones de circuitos de comunicación: Fibras ópticas para la función diferencia de línea, y de comunicación A y B cable UTE. 7.Tendido y conexiones de cables de comunicación desde armario de teleoperaciones a caja secundaria del TTP de línea. 8.Fusión y Certificación OPGW hasta caja Interconexión en Marco Línea, en conjunto con ITD de sala de punto hasta armario con IDP de sala de control, para Nueva Pozo Almonte, ITD0 ubicado bajo piso en sala de control. 9.Cableado alimentación de circuito de alumbrado del paño J2.	No hay riesgos mayores informado por STN. Según SODI B5.	Proyecto de Ampliación Paño 220KV - Nueva Línea Pozo Almonte 1.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	01-02-22 07:30	06-02-22 20:00	01-02-22 12:45	06-02-22 22:37	
010202008423	Subestacion	Ejecucion Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervencion	Origen Interno	Programada	S/E CONDOR	otros: tendido_cable	Obras Civiles	Sin Limitacion	Ampliación Paño 220KV - Nueva Línea Pozo Almonte 1. 1.Intervención y reparación de MPT existente en S/E Condor. 2.Abramamiento de Estructuras y Equipos (Marco de Línea). 3.Ampliación de MPT retulada en el perimetro de la S/E Condor. 4.Instalación de soportes y escaleras en canchales proyectada. 5.Canalización y tendido de cables óptica. 6.Canalización y tendido de cable coaxial. 7.Montaje de caja de derivación para alumbrado. 8.Tendido y conexiones de alimentación de alumbrado. 9.Sellado con espuma expansiva de cajas de accionamiento y agrupamiento. 10.Instalación de literos de identificación de equipos y fasos. 11.Montaje de Trampas de Ombres. 12.Obras Civiles generales (traslado y replanteo, excavación, hormigonado).	Trabajo con bajo nivel de riesgo, según SOD 79.	Ampliación Paño 220KV - Nueva Línea Pozo Almonte 1.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	01-02-22 07:30	06-02-22 20:08	01-02-22 12:45	06-02-22 22:37	
010202006372	Subestacion	Ejecucion Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervencion	Origen Externo	Programada	S/E DUQUECO	S/E DUQUECO J2	Rozo y poda franja servidumbre	Sin Limitacion	Rozo en franja de servidumbre	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según SOD N°180, no reconectar S222.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	04-02-22 08:30	04-02-22 18:00	04-02-22 09:50	04-02-22 18:30	
010202009357	Subestacion	Ejecucion Exitosa	ENXEH	Intervencion	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL DIESEL ENXEH	S/E CENTRAL DIESEL ENXEH #1 S/E CENTRAL DIESEL ENXEH #11 S/E CENTRAL DIESEL ENXEH #12	Lavado de Aislación	Sin Limitacion	Lavado aislación a equipos de patio.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro	S/E CD Enxeh No reconectar S201 y S202 S/E Mejillones: No reconectar S204	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	04-02-22 09:00	04-02-22 16:00	04-02-22 14:48	04-02-22 14:21	
010202009713	Subestacion	Ejecucion Exitosa	ENEL DISTRIBUCION	Intervencion	Origen Interno	Programada	S/E PUNTA PEUCO (CERMINO PUNTAPEUCO)	S/E PUNTA PEUCO	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacion	Se realizó el mantenimiento preventivo a UTR EICOP SCADA. Además se realizó el registro de configuración actual en S/E Punta Peuco.	No presenta riesgos para el sistema	Trabajo precavido por las condiciones de proyecto.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	04-02-22 09:00	04-02-22 16:00	04-02-22 14:48	04-02-22 16:22	
010202009782	Subestacion	Ejecucion Exitosa	ENEL TRANSMISION CHILE S.A.	Desconexion	Origen Interno	Programada	S/E PAJARITOS	BA S/E PAJARITOS 12KV BA4 BA S/E PAJARITOS 12KV BA5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacion	Montaje y puesta en servicio de 3 nuevos Transformadores Potencia de 12.000.7/320.7/3-120.7/3 con 2 núcleos de media C1. 0,2 - 25 V/A y núcleo de protección C1. BP - 25 V/A, nueva Fase, modelo VTR-20N.	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos autorizados en el MOP 1380: Proyecto MNR Adquisición por NT: Medida cableada de alimentadores en SE Pajaritos	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	04-02-22 06:00	04-02-22 21:00	04-02-22 09:51	04-02-22 15:21	
010202009760	Subestacion	Ejecucion Exitosa	ENEL TRANSMISION CHILE S.A.	Desconexion	Origen Interno	Programada	S/E APOQUINDO	S/E APOQUINDO A1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacion	Mantenimiento Preventivo a Disconector 110 KV Lado línea del Arrianoq N°1 del Circuito 110 KV N°1 Los Alamoseros - El Salto en Subestación Apoquindo.	No presenta riesgos para el sistema.	Se informa a Coordinador Eléctrico la indisponibilidad del elemento informado. Se informa la desconexión del elemento y posteriormente realizado los trabajos la normalización del servicio. Se considera Operación a corte de la L210 solo para cambio de arrianoq en Subestación La Dulce, desconexión del circuito inician a corte de la L210 hora.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	04-02-22 06:00	04-02-22 09:00	04-02-22 00:00	04-02-22 07:08	
010202009770	Subestacion	Ejecucion Exitosa	ENEL TRANSMISION CHILE S.A.	Intervencion	Origen Externo	Programada	S/E NUEVA LAMPA	S/E NUEVA LAMPA J2 S/E NUEVA LAMPA J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacion	Transecte realiza Lavado de aislación paño de 220 KV de Línea Cerro Nueva - Nueva Lampa circ 2.	Trabajos por parte de Transalec.	Frete a una operación automática Enel solo reconectar previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	04-02-22 10:30	04-02-22 13:30	04-02-22 08:34	04-02-22 12:56	
010202009717	Subestacion	Ejecucion Exitosa	ENEL TRANSMISION CHILE S.A.	Intervencion	Origen Externo	Programada	S/E NUEVA LAMPA	S/E NUEVA LAMPA J5 S/E NUEVA LAMPA J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacion	Transecte realiza Lavado de aislación paño de 220 KV de Línea Cerro Nueva - Nueva Lampa circ 1	Trabajos por parte de Transalec.	Frete a una operación automática Enel solo reconectar previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	04-02-22 08:30	04-02-22 13:00	04-02-22 08:34	04-02-22 12:56	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 25-02-2022 22:45:43
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 277
 Total registros Subestación: 131

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción del Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Inicio)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva (Inicio)	Fecha Efectiva (Fin)
010202006784	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E VITACURA	BA S/E VITACURA 42 35V BP1 BA S/E VITACURA 22KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos en carantena a Barras 12 KV N°1 y N°2 por trabajos previos en Proyecto NUP 227L.	Riesgo de Operación de Barras 12 KV por cercanía en los trabajos.	Frente a una desconexión automática, ENEL recomendará sólo previa coordinación con el Coordinador Eléctrico Nacional.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-02-22 08:00	04-02-22 18:00	04-02-22 08:51	04-02-22 12:53
010202006908	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL SALTO	S/E EL SALTO A3 S/E EL SALTO A5 S/E EL SALTO HRS S/E EL SALTO HRS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos en Carantena por Excavaciones y Fundaciones para Proyecto Futuro.	Riesgo de Operación de Paños indicados por carantena.	Frente a una desconexión automática, ENEL recomendará sólo previa coordinación con el Coordinador Eléctrico Nacional.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-02-22 08:00	04-02-22 18:00	04-02-22 08:41	04-02-22 17:45
010202007223	Subestación	Ejecución Exitosa	ENERGIA ELERO EL MORADO	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DOÑA CARMEN	S/E DOÑA CARMEN 11	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación equipos primarios de subestación Los Vinos, incluye marcos de barra y de línea. Trabajos realizados por Transelac. Condiciones requeridas: No reconectar S215 en S/E Doña Carmen.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación equipos primarios de subestación Los Vinos, incluye marcos de barra y de línea. Trabajos realizados por Transelac. Condiciones requeridas: No reconectar S215 en S/E Doña Carmen.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-02-22 08:00	04-02-22 18:00	04-02-22 08:29	04-02-22 14:21
010202008685	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL TOCOPILLA	BA S/E CENTRAL TOCOPILLA 120KV BP1 BA S/E CENTRAL TOCOPILLA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Inspección operacional túnel 220 KV	Se toman las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes de acuerdo a matriz de trabajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: Precisión paños H05, H6, H14, H15, H17, H18, H19, H21, H22, H23, H24, H25, H26, H27, H28, H29, H30, H31, H32, H33, H34, H35, H36, H37, H38, H39, H40, H41, H42, H43, H44, H45, H46, H47, H48, H49, H50, H51, H52, H53, H54, H55, H56, H57, H58, H59, H60, H61, H62, H63, H64, H65, H66, H67, H68, H69, H70, H71, H72, H73, H74, H75, H76, H77, H78, H79, H80, H81, H82, H83, H84, H85, H86, H87, H88, H89, H90, H91, H92, H93, H94, H95, H96, H97, H98, H99, H100, H101, H102, H103, H104, H105, H106, H107, H108, H109, H110, H111, H112, H113, H114, H115, H116, H117, H118, H119, H120, H121, H122, H123, H124, H125, H126, H127, H128, H129, H130, H131, H132, H133, H134, H135, H136, H137, H138, H139, H140, H141, H142, H143, H144, H145, H146, H147, H148, H149, H150, H151, H152, H153, H154, H155, H156, H157, H158, H159, H160, H161, H162, H163, H164, H165, H166, H167, H168, H169, H170, H171, H172, H173, H174, H175, H176, H177, H178, H179, H180, H181, H182, H183, H184, H185, H186, H187, H188, H189, H190, H191, H192, H193, H194, H195, H196, H197, H198, H199, H200, H201, H202, H203, H204, H205, H206, H207, H208, H209, H210, H211, H212, H213, H214, H215, H216, H217, H218, H219, H220, H221, H222, H223, H224, H225, H226, H227, H228, H229, H230, H231, H232, H233, H234, H235, H236, H237, H238, H239, H240, H241, H242, H243, H244, H245, H246, H247, H248, H249, H250, H251, H252, H253, H254, H255, H256, H257, H258, H259, H260, H261, H262, H263, H264, H265, H266, H267, H268, H269, H270, H271, H272, H273, H274, H275, H276, H277, H278, H279, H280, H281, H282, H283, H284, H285, H286, H287, H288, H289, H290, H291, H292, H293, H294, H295, H296, H297, H298, H299, H300, H301, H302, H303, H304, H305, H306, H307, H308, H309, H310, H311, H312, H313, H314, H315, H316, H317, H318, H319, H320, H321, H322, H323, H324, H325, H326, H327, H328, H329, H330, H331, H332, H333, H334, H335, H336, H337, H338, H339, H340, H341, H342, H343, H344, H345, H346, H347, H348, H349, H350, H351, H352, H353, H354, H355, H356, H357, H358, H359, H360, H361, H362, H363, H364, H365, H366, H367, H368, H369, H370, H371, H372, H373, H374, H375, H376, H377, H378, H379, H380, H381, H382, H383, H384, H385, H386, H387, H388, H389, H390, H391, H392, H393, H394, H395, H396, H397, H398, H399, H400, H401, H402, H403, H404, H405, H406, H407, H408, H409, H410, H411, H412, H413, H414, H415, H416, H417, H418, H419, H420, H421, H422, H423, H424, H425, H426, H427, H428, H429, H430, H431, H432, H433, H434, H435, H436, H437, H438, H439, H440, H441, H442, H443, H444, H445, H446, H447, H448, H449, H450, H451, H452, H453, H454, H455, H456, H457, H458, H459, H460, H461, H462, H463, H464, H465, H466, H467, H468, H469, H470, H471, H472, H473, H474, H475, H476, H477, H478, H479, H480, H481, H482, H483, H484, H485, H486, H487, H488, H489, H490, H491, H492, H493, H494, H495, H496, H497, H498, H499, H500, H501, H502, H503, H504, H505, H506, H507, H508, H509, H510, H511, H512, H513, H514, H515, H516, H517, H518, H519, H520, H521, H522, H523, H524, H525, H526, H527, H528, H529, H530, H531, H532, H533, H534, H535, H536, H537, H538, H539, H540, H541, H542, H543, H544, H545, H546, H547, H548, H549, H550, H551, H552, H553, H554, H555, H556, H557, H558, H559, H560, H561, H562, H563, H564, H565, H566, H567, H568, H569, H570, H571, H572, H573, H574, H575, H576, H577, H578, H579, H580, H581, H582, H583, H584, H585, H586, H587, H588, H589, H590, H591, H592, H593, H594, H595, H596, H597, H598, H599, H600, H601, H602, H603, H604, H605, H606, H607, H608, H609, H610, H611, H612, H613, H614, H615, H616, H617, H618, H619, H620, H621, H622, H623, H624, H625, H626, H627, H628, H629, H630, H631, H632, H633, H634, H635, H636, H637, H638, H639, H640, H641, H642, H643, H644, H645, H646, H647, H648, H649, H650, H651, H652, H653, H654, H655, H656, H657, H658, H659, H660, H661, H662, H663, H664, H665, H666, H667, H668, H669, H670, H671, H672, H673, H674, H675, H676, H677, H678, H679, H680, H681, H682, H683, H684, H685, H686, H687, H688, H689, H690, H691, H692, H693, H694, H695, H696, H697, H698, H699, H700, H701, H702, H703, H704, H705, H706, H707, H708, H709, H710, H711, H712, H713, H714, H715, H716, H717, H718, H719, H720, H721, H722, H723, H724, H725, H726, H727, H728, H729, H730, H731, H732, H733, H734, H735, H736, H737, H738, H739, H740, H741, H742, H743, H744, H745, H746, H747, H748, H749, H750, H751, H752, H753, H754, H755, H756, H757, H758, H759, H760, H761, H762, H763, H764, H765, H766, H767, H768, H769, H770, H771, H772, H773, H774, H775, H776, H777, H778, H779, H780, H781, H782, H783, H784, H785, H786, H787, H788, H789, H790, H791, H792, H793, H794, H795, H796, H797, H798, H799, H800, H801, H802, H803, H804, H805, H806, H807, H808, H809, H810, H811, H812, H813, H814, H815, H816, H817, H818, H819, H820, H821, H822, H823, H824, H825, H826, H827, H828, H829, H830, H831, H832, H833, H834, H835, H836, H837, H838, H839, H840, H841, H842, H843, H844, H845, H846, H847, H848, H849, H850, H851, H852, H853, H854, H855, H856, H857, H858, H859, H860, H861, H862, H863, H864, H865, H866, H867, H868, H869, H870, H871, H872, H873, H874, H875, H876, H877, H878, H879, H880, H881, H882, H883, H884, H885, H886, H887, H888, H889, H890, H891, H892, H893, H894, H895, H896, H897, H898, H899, H900, H901, H902, H903, H904, H905, H906, H907, H908, H909, H910, H911, H912, H913, H914, H915, H916, H917, H918, H919, H920, H921, H922, H923, H924, H925, H926, H927, H928, H929, H930, H931, H932, H933, H934, H935, H936, H937, H938, H939, H940, H941, H942, H943, H944, H945, H946, H947, H948, H949, H950, H951, H952, H953, H954, H955, H956, H957, H958, H959, H960, H961, H962, H963, H964, H965, H966, H967, H968, H969, H970, H971, H972, H973, H974, H975, H976, H977, H978, H979, H980, H981, H982, H983, H984, H985, H986, H987, H988, H989, H990, H991, H992, H993, H994, H995, H996, H997, H998, H999, H1000, H1001, H1002, H1003, H1004, H1005, H1006, H1007, H1008, H1009, H1010, H1011, H1012, H1013, H1014, H1015, H1016, H1017, H1018, H1019, H1020, H1021, H1022, H1023, H1024, H1025, H1026, H1027, H1028, H1029, H1030, H1031, H1032, H1033, H1034, H1035, H1036, H1037, H1038, H1039, H1040, H1041, H1042, H1043, H1044, H1045, H1046, H1047, H1048, H1049, H1050, H1051, H1052, H1053, H1054, H1055, H1056, H1057, H1058, H1059, H1060, H1061, H1062, H1063, H1064, H1065, H1066, H1067, H1068, H1069, H1070, H1071, H1072, H1073, H1074, H1075, H1076, H1077, H1078, H1079, H1080, H1081, H1082, H1083, H1084, H1085, H1086, H1087, H1088, H1089, H1090, H1091, H1092, H1093, H1094, H1095, H1096, H1097, H1098, H1099, H1100, H1101, H1102, H1103, H1104, H1105, H1106, H1107, H1108, H1109, H1110, H1111, H1112, H1113, H1114, H1115, H1116, H1117, H1118, H1119, H1120, H1121, H1122, H1123, H1124, H1125, H1126, H1127, H1128, H1129, H1130, H1131, H1132, H1133, H1134, H1135, H1136, H1137, H1138, H1139, H1140, H1141, H1142, H1143, H1144, H1145, H1146, H1147, H1148, H1149, H1150, H1151, H1152, H1153, H1154, H1155, H1156, H1157, H1158, H1159, H1160, H1161, H1162, H1163, H1164, H1165, H1166, H1167, H1168, H1169, H1170, H1171, H1172, H1173, H1174, H1175, H1176, H1177, H1178, H1179, H1180, H1181, H1182, H1183, H1184, H1185, H1186, H1187, H1188, H1189, H1190, H1191, H1192, H1193, H1194, H1195, H1196, H1197, H1198, H1199, H1200, H1201, H1202, H1203, H1204, H1205, H1206, H1207, H1208, H1209, H1210, H1211, H1212, H1213, H1214, H1215, H1216, H1217, H1218, H1219, H1220, H1221, H1222, H1223, H1224, H1225, H1226, H1227, H1228, H1229, H1230, H1231, H1232, H1233, H1234, H1235, H1236, H1237, H1238, H1239, H1240, H1241, H1242, H1243, H1244, H1245, H1246, H1247, H1248, H1249, H1250, H1251, H1252, H1253, H1254, H1255, H1256, H1257, H1258, H1259, H1260, H1261, H1262, H1263, H1264, H1265, H1266, H1267, H1268, H1269, H1270, H1271, H1272, H1273, H1274, H1275, H1276, H1277, H1278, H1279, H1280, H1281, H1282, H1283, H1284, H1285, H1286, H1287, H1288, H1289, H1290, H1291, H1292, H1293, H1294, H1295, H1296, H1297, H1298, H1299, H1300, H1301, H1302, H1303, H1304, H1305, H1306, H1307, H1308, H1309, H1310, H1311, H1312, H1313, H1314, H1315, H1316, H1317, H1318, H1319, H1320, H1321, H1322, H1323, H1324, H1325, H1326, H1327, H1328, H1329, H1330, H1331, H1332, H1333, H1334, H1335, H1336, H1337, H1338, H1339, H1340, H1341, H1342, H1343, H1344, H1345, H1346, H1347, H1348, H1349, H1350, H1351, H1352, H1353, H1354, H1355, H1356, H1357, H1358, H1359, H1360, H1361, H1362, H1363, H1364, H1365, H1366, H1367, H1368, H1369, H1370, H1371, H1372, H1373, H1374, H1375, H1376, H1377, H1378, H1379, H1380, H1381, H1382, H1383, H1384, H1385, H1386, H1387, H1388, H1389, H1390, H1391, H1392, H1393, H1394, H1395, H1396, H1397, H1398, H1399, H1400, H1401, H1402, H1403, H1404, H1405, H1406, H1407, H1408, H1409, H1410, H1411, H1412, H1413, H1414, H1415, H1416, H1417, H1418, H1419, H1420, H1421, H1422, H1423, H1424, H1425, H1426, H1427, H1428, H1429, H1430, H1431, H1432, H1433, H1434, H1435, H1436, H1437, H1438, H1439, H1440, H1441, H1442, H1443, H1444, H1445, H1446, H1447, H1448, H1449, H1450, H1451, H1452, H1453, H1454, H1455, H1456, H1457, H1458, H1459, H1460, H1461, H1462, H1463, H1464, H1465, H1466, H1467, H1468, H1469, H1470, H1471, H1472, H1473, H1474, H1475, H1476, H1477, H1478, H1479, H1480, H1481, H1482, H1483, H1484, H1485, H1486, H1487, H1488, H1489, H1490, H1491, H1492, H1493, H1494, H1495, H1496, H1497, H1498, H1499, H1500, H1501, H1502, H1503, H1504, H1505, H1506, H1507, H1508, H1509, H1510, H1511, H1512, H1513, H1514, H1515, H1516, H1517, H1518, H1519, H1520, H1521, H1522, H1523, H1524, H1525, H1526, H1527, H1528, H1529, H1530, H1531, H1532, H1533, H1534, H1535, H1536, H1537, H1538, H1539, H1540, H1541, H1542, H1543, H1544, H1545, H1546, H1547, H1548, H1549, H1550, H1551, H1552, H1553, H1554, H1555, H1556, H1557, H1558, H1559, H1560, H1561, H1562, H1563, H1564, H1565, H1566, H1567, H1568, H1569, H1570, H1571, H1572, H1573, H1574, H1575, H1576, H1577, H1578, H1579, H1580, H1581, H1582, H1583, H1584, H1585, H1586, H1587, H1588, H1589, H1590, H1591, H1592, H1593, H1594, H1595, H1596, H1597, H1598, H1599, H1600, H1601, H1602, H1603, H1604, H1605, H1606, H1607, H1608, H1609, H1610, H1611, H1612, H1613, H1614, H1615, H1616, H1617, H1618, H1619, H1620, H1621, H1622, H1623, H1624, H1625, H1626, H1627, H1628, H1629, H1630, H1631, H1632, H1633, H1634, H1635, H1636, H1637, H1638, H1639, H1640, H1641, H1642, H1643, H1644, H1645, H1646, H1647, H1648, H1649, H1650, H1651, H1652, H1653, H1654, H1655, H1656, H1657, H1658, H1659, H1660, H1661, H1662, H1663, H1664, H1665, H1666, H1667, H1668, H1669, H1670, H1671, H1672, H1673, H1674, H1675, H1676, H1677, H1678, H1679, H1680, H1681, H1682, H1683, H1684, H1685, H1686, H1687, H1688, H1689, H1690, H1691, H1692, H1693, H1694, H1695, H1696, H1697, H1698, H1699, H1700, H1701, H1702, H1703, H1704, H1705, H1706, H1707, H1708, H1709, H1710, H1711, H1712, H1713, H1714, H1715, H1716, H1717, H1718, H1719, H1720, H1721, H1722, H1723, H1724, H1725, H1726, H1727, H1728, H1729, H1730, H1731, H1732, H1733, H1734, H1735, H1736, H1737, H1738, H1739, H1740, H1741, H1742, H1743, H1744, H1745, H1746, H1747, H1748, H1749, H1750, H1751, H1752, H1753, H1754, H1755, H1756, H1757, H1758, H1759, H1760, H1761, H1762, H1763, H1764, H1765, H1766, H1767, H1768, H1769, H1770, H1771, H1772, H1773, H1774, H1775, H1776, H1777, H1778, H1779, H1780, H1781, H1782, H1783, H1784, H1785, H1786, H1787, H1788, H1789, H1790, H1791, H1792, H1793, H1794, H1795, H1796, H1797, H1798, H1799, H1800, H1801, H1802, H1803, H1804, H1805, H1806, H1807, H1808, H1809, H1810, H1811, H1812, H1813, H1814, H1815, H1816, H1817, H1818, H1819, H1820, H1821, H1822, H1823, H1824, H1825, H1826, H1827, H1828, H1829, H1830, H1831, H1832, H1833, H1834, H1835, H1836, H1837, H1838, H1839, H1840, H1841, H1842, H1843, H1844, H1845, H1846, H1847, H1848, H1849, H1850, H1851, H1852, H1853, H1854, H1855, H1856, H1857, H1858, H1859, H1860, H1861, H1862, H1863, H1864, H1865, H1866, H1867, H1868, H1869, H1870, H1871, H1872, H1873, H1874, H1875, H1876, H1877, H1878, H1879, H1880, H1881, H1882, H1883, H1884, H1885, H1886, H1887, H1888, H1889, H1890, H1891, H1892, H1893, H1894, H1895, H1896, H1897, H1898, H1899, H1900, H1901, H1902, H1903, H1904, H1905, H1906, H1907, H1908, H1909, H1910, H1911, H1912, H1913, H1914, H1915, H1916, H1917, H1918, H1919, H1920, H1921, H1922, H1923, H1924, H1925, H1926, H1927, H1928, H1929, H1930, H1931, H1932, H1933, H1934, H1935, H1936, H1937, H1938, H1939, H1940, H1941, H1942, H1943, H1944, H1945, H1946, H1947, H1948, H1949, H1950, H1951, H1952, H1953, H1954, H1955, H1956, H1957, H1958, H1959, H1960, H1961, H1962, H1963, H1964, H1965, H1966, H1967, H1968, H1969, H1970, H1971, H197									

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 25-02-2022 22:45:43

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 272

Total registros Subestación: 133

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
D2022008570	Subestación	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TEN GIS	S/E TEN GIS J8 S/E TEN GIS J9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de empresa Engie se requiere paralización operacional de no-reconectar interruptores S28 y S29 en S/E TEN, para realizar control de carbonos de excitación e limpieza de cubículo de excitación con cambio de filtros de acuerdo a evaluación de Central S/E ENM. Medidas de mitigación adoptadas por personal de ENM.	El principal riesgo es la ocurrencia de apertura intempestiva de interruptores S28 y S29 como consecuencia de actuación de las protecciones asociadas al Generador en Central S/E ENM. Medidas de mitigación adoptadas por personal de ENM.	Trabajos de revisión de carbonos de excitación e limpieza de cubículo de excitación con cambio de filtros de acuerdo a evaluación del generador principal de ENM, realizados por personal de ENM.	No tiene consumo afectado					04-02-22 08:00	04-02-22 20:00	04-02-22 09:55	04-02-22 17:54
D2022083253	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E DIEGO DE ALMAGRO	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCIÓN 1 BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCIÓN 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Verificación protección diferencial de barras, Habilitación de las Unidades de Bahía B78 asociadas a los paños J5 y J6 de SAESA	Actividades: Verificación protección diferencial de barras, Habilitación de las Unidades de Bahía B78 asociadas a los paños J5 y J6 de SAESA, metodología de realización de tablero de comunicación de FO que involucran los servicios de comunicación de ambas unidades. Eliminar Trabajos a solicitud de Proyecto Seccionamiento Cielo Neblen (S/E Ibañé). Requiere S/P Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 2 D. Almagro o Barra 220 KV, Sección 1 D. Almagro Temperatura de los Riesgos: Inicio de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Subestación D. Almagro, Trigo B78 220 KV (A nivel de Switches en Unidad Central) Bloqueado a disposición del jefe de Faena Comentario trabajo a realizar: Verificación protección diferencial de barras, Habilitación de las Unidades de Bahía B78 asociadas a los paños J5 y J6 de SAESA	No tiene consumo afectado					19-08-18 21:00	20-08-19 23:59	20-08-18 09:36		
D2022009850	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E CHARULLA	CHARULLA TR1 220/154/13.2KV 3X30MVA + LUR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay.	Bajo	Actividades: SE Charria: Investigar y normalizar sistema de refrigeración de unidad ATR1 UL y TR1 UL (desconectada del servicio). Pruebas de funcionamiento del sistema de refrigeración al finalizar la faena. Instalaciones en Riesgo: S.A.A., C.A., Charria. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Charria - ITE general de sistema de refrigeración ATR1 UL e ITE general de sistema de refrigeración ATR1 UL, ABIERTOS.	No tiene consumo afectado					02-02-22 08:00	04-02-22 18:00	03-02-22 10:05	04-02-22 15:33
D2022009559	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ENCUENTRO		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Encuentro: Revisión y limpieza de información a sistema scada (se perderá momentáneamente la telemetría de la subestación).	Bajo	Actividades: SE Encuentro: Revisión y limpieza de información a sistema scada (se perderá momentáneamente la telemetría de la subestación). Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Encuentro. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado					04-02-22 10:00	04-02-22 18:00	04-02-22 11:04	04-02-22 11:39
D2022009240	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS VILLOS	BA S/E LOS VILLOS 220KV B78	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Sold N° 2022008 de Los Condores. Sold N° 340 a los Espinos Sold N° 340 a Pilares	Bajo	Actividades: Solicitado por los Condores para: Lavado de aislación del paño J7 en S/E Los Villos. Además se realizó el lavado de aislación a estructura intermedia de la línea y a la S/E Central Chagual completa. Restricciones: Los Villos, Barra 220 KV, Sec. 2 Instalación con riesgo Los Villos, Barra 220 KV, Sec. 2 Temperatura del riesgo: Durante la faena Nivel de riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado					04-02-22 09:00	04-02-22 18:00	04-02-22 08:59	04-02-22 15:33
D2022009181	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E MIRAJE	S/E MIRAJE J9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Miraje: Verificación estabilidad protección diferencial de barra sección 2 mediante inyección a nivel primario para corroborar conexión TCC bahía J2 con referencia paño J9.	Bajo	Actividades: SE Miraje: Verificación estabilidad protección diferencial de barra sección 2 mediante inyección a nivel primario para corroborar conexión TCC bahía J2 con referencia paño J9. Sólo se verifica a través de equipo REB70 asociado a sección 2. Restricciones: Barra 220 KV, Sección 2 Miraje, Indisponible. L220 KV Atacama-Miraje C2, Indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 2 Miraje. Temperatura de los Riesgos: Al inicio, al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Miraje, Protección diferencial de barra sección 2 Bloqueada.	No tiene consumo afectado					03-02-22 21:30	04-02-22 06:00	03-02-22 21:52	04-02-22 01:36
D2022009180	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MIRAJE	BA S/E MIRAJE 220KV BP2-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Miraje: Verificación estabilidad protección diferencial de barra sección 2 mediante inyección a nivel primario para corroborar conexión TCC bahía J2 con referencia paño J9.	Bajo	Actividades: SE Miraje: Verificación estabilidad protección diferencial de barra sección 2 mediante inyección a nivel primario para corroborar conexión TCC bahía J2 con referencia paño J9. Sólo se verifica a través de equipo REB70 asociado a sección 2. Restricciones: Barra 220 KV, Sección 2 Miraje, Indisponible. L220 KV Atacama-Miraje C2, Indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 2 Miraje. Temperatura de los Riesgos: Al inicio, al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Miraje, Protección diferencial de barra sección 2 Bloqueada.	No tiene consumo afectado					03-02-22 21:30	04-02-22 06:00	03-02-22 21:52	04-02-22 01:06
D2022009128	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MIRAJE	BA S/E MIRAJE 220KV BP2-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Miraje: Bloqueo de protección diferencial barra B78, sección 2, bloqueo en apoyo a trabajos de inyecciones primarias mutuas, por el proyecto "Valle del Sol".	Bajo	Actividades: S/E Miraje: Bloqueo de protección diferencial barra B78, sección 2, bloqueo en apoyo a trabajos de inyecciones primarias mutuas, por el proyecto "Valle del Sol". Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 2 Miraje. Temperatura de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Miraje, Protección diferencial de barra B78, sección 2 Bloqueada.	No tiene consumo afectado					03-02-22 23:00	04-02-22 08:00	03-02-22 23:28	04-02-22 01:36
D2022009001	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E MIRAJE	BA S/E MIRAJE 220KV BP2-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Miraje: Pruebas de inyección de corriente mutua entre los TT/CC tipo toroidal del paño J2 y los TT/CC tipo toroidal paño J9 usado como referencia.	Bajo	Actividades: S/E Miraje: Pruebas de inyección de corriente mutua entre los TT/CC tipo toroidal del paño J2 y los TT/CC tipo toroidal paño J9 usado como referencia. Restricciones: L 220KV Atacama-Miraje C2, Indisponible. Barra 220 KV, Sección 2 Miraje, Indisponible. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Miraje, C2 o Barra 220 KV, Sección 2 Miraje. Temperatura de los Riesgos: Al inicio, al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Miraje, Diagnost 1 y 2 Delimitación zona de trabajo Delimitar zona de trabajo con conos, barreras reflectantes. Subestación Miraje, Puestas a tierra Instalación de 06 párrafos de puesta a tierra instaladas a cada lado del equipo PASI J9, los equipos PASI J2 y J3 están deschicotados primariamente y están fuera de servicio Instalación de puestas a tierra anillo detección de ausencia de tensión.	No tiene consumo afectado					03-02-22 21:30	04-02-22 06:00	03-02-22 21:52	04-02-22 01:36
D2022008981	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E FRUTILLAR NORTE		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Frutillar Norte: Paño J2, realización de pruebas controladas para habilitar el sistema de protección B78 en la línea de tres puestas Frutillar norte - Aurora - Puerto Montt 1 e intervención en el scada para ingresar protección fuera de conexión.- Restricciones: Normalización scada a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Scada Frutillar Norte o L 220KV Frutillar Norte - P. Montt C1.- Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Frutillar Norte, Protección B78, sistema 1 ABB, Protección Bloqueada.	No tiene consumo afectado					31-05-22 10:00	03-02-22 20:00	31-01-22 13:57	07-02-22 11:05

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 25-02-2022 22:45:43
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 272
 Total registros Subestación: 131

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programada	Substación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva	Fecha Efectiva	
D0202008228	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZÚCAR	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E P.de Azúcar: En el interior del armario de Interfaz ubicado en la de Telecomunicaciones, trabajos realizados por el proyecto S/RP. Reemplazo de Router y aumento de velocidad de enlace del portador.	Bajo	Actividades: Reemplazo de Router y aumento de velocidad de enlace del portador. S/E P.de Azúcar: En el interior del armario de Interfaz ubicado en la de Telecomunicaciones, trabajos realizados por el proyecto S/RP. 2. Cambio de router nuevo Cisco modelo 881 existente por router marca Fortinet modelo FG60_2. Reemplazo del cable de alimentación Vcc. algunos datos del interruptor Termomagnético existente hasta equipo router. NOTA: Tiempo de corte de servicios 2.3hrs. Cabe destacar que en C/S 1000202022 se aparece configuración Sistema Técnico de Seguridad, pero no se tiene operativa y nivel de seguridad. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo: Telecomunicación P. Azúcar o S.A.A. C.C. P. Azúcar Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bilques del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, Armarlo donde se ubica Router Cisco modelo 881 en Sala de Telecomunicaciones Delimitar la zona de trabajo Epurata al jefe de Faena Subestación P. Azúcar, Interruptor Termomagnético alimentación de 48 Vcc hacia Router de Enel Alberto A disposición del jefe de Faena	No tiene consumo afectado	ninguno		04-02-22 08:00	07-02-22 18:00	04-02-22 09:37	04-02-22 15:07			
D0202008216	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E D. Almagro - Normalización ATRAS/ATRA - Pruebas COMTRADE a Protecciones S1 y S2 nuevo Paño IT4 (Sin conectar a equipos en operación) en nueva Sala de Control IT4. Trabajos serán realizados por HITACHI ABB.	Bajo	Actividades: Pruebas Contrate. S/E D. Almagro - Normalización ATRAS/ATRA - Pruebas COMTRADE a Protecciones S1 y S2 nuevo Paño IT4 (Sin conectar a equipos en operación) en nueva Sala de Control IT4. Trabajos serán realizados por HITACHI ABB. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo: S.A.A. C.A. D. Almagro o S.A.A. C.C. D. Almagro Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bilques del jefe de faena: Subestación D. Almagro, Zona de Trabajo Delimitada Delimitar zona de trabajo con conos y vallas plásticas	No tiene consumo afectado	ninguno		31-01-22 08:00	04-02-22 18:00	31-01-22 08:04	04-02-22 17:42			
D0202007499	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TARAPOCA	BA S/E TARAPOCA 220KV-BP1 BA S/E TARAPOCA 220KV-BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: Inspección por corrosión a Estructuras Altas, Bajos y equipos primarios Paños IT1, IT2, IT3, IT4, IT5 y IT6 pedestales, marcos de Barra 220 kV Sección N°1, Barra 220 kV Sección N° 2 y Marcos de Línea. Levantamiento de pases y puestas.	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá: Inspección por corrosión a Estructuras Altas, Bajos y equipos primarios Paños IT1, IT2, IT3, IT4, IT5 y IT6 pedestales, marcos de Barra 220 kV Sección N°1, Barra 220 kV Sección N° 2 y Marcos de Línea. Levantamiento de pases y puestas. Restricciones: Tarapacá, S21, S22, S23, S21T1, S21T2, S21T3, S21T4 No reconectar Lagunas, S25, S26 No reconectar Córdones, S21 No reconectar Central Tarapacá, S2DTV, S2-3880A, S2-3880B, S2T6, S2T6P1 No reconectar Barra 220 kV, Sección 1-Tarapacá o Barra 220 kV, Sección 2-Tarapacá o Paño Transformación IT1-Tarapacá o Paño Transformación IT2-Tarapacá o 1-220KV Tarapacá-águilas, C1 a 1-220KV Tarapacá-Lagunas, C1 a 1-220KV Tarapacá-Córdones, C1 a Paño Acopleador IR02-Tarapacá o Paño Seccionador IR05-Tarapacá Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bilques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno		04-02-22 08:00	04-02-22 18:00	04-02-22 05:54	04-02-22 17:04			
D0202007456	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ALTO JAHUEL	S/E ALTO JAHUEL HS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Apoyo a Enel Transmisión por trabajos en sus instalaciones.	Instalación con riesgo: Línea de 110 KV Alto Jahuel-Florida dtc 1 a 2. Temperalidad del riesgo: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Bajo	Actividades: Solicitud de Enel por trabajos en sus instalaciones. Restricciones: No Reconectar interruptores de L110KV Alto Jahuel Florida 1 y 2. Temperalidad del riesgo: Línea de 110KV Alto Jahuel Florida dtc 1 a 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		04-02-22 08:00	04-02-22 18:00	04-02-22 11:37	04-02-22 17:55		
D0202006864	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS VIDOS	BA S/E LOS VIDOS 220KV BP1 BA S/E LOS VIDOS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Los Vidos: Lavado de aislación con equipos energizados paño 220kv. paños IT1, IT2, IT3, IT4, IR1, IR2, IT5, incluye marcos de barra y marcos de línea. Lavado de aislación a equipos asociados a servicios auxiliares de corriente alterna.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra). S/E Los Vidos: Lavado de aislación con equipos energizados paño 220kv. paños IT1, IT2, IT3, IT4, IR1, IR2, IT5, incluye marcos de barra y marcos de línea. Lavado de aislación a equipos asociados a servicios auxiliares de corriente alterna. Restricciones: Subestación Los Vidos, S213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vidos, S213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vidos, S213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vidos, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vidos, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vidos, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vidos, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vidos, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vidos, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, S24 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Nagelhi, S24 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Nagelhi, S22 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Nagelhi, S22 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Nagelhi, S21 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-off Duda Curman, S21 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Chapapa, S2H con bloqueo a la reconexión inmovilizado Control Los Cardones, S2T1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado	ninguno		04-02-22 08:00	04-02-22 18:00	04-02-22 05:55	04-02-22 15:07			
D0202006857	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CASTILLA	CASTILLA TR1 110/23KV SMVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Castilla: MPB. Lavado de aislación equipos primarios asociados Semi-paño HT1; Paño ET1 y E1 incluye marcos de barra y marcos de línea.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra). S/E Castilla: MPB. Lavado de aislación equipos primarios asociados Semi-paño HT1; Paño ET1 y E1 incluye marcos de barra y marcos de línea. Restricciones: Subestación Castilla, S261 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Malmerillo, S2H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación L de Toro, S2H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en riesgo: Tr. Trifásico CT 110/23KV Castilla o L 110KV Malmerillo-Cardones, CT o Barra 23 kV: Castilla Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bilques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno		04-02-22 09:00	04-02-22 18:00	04-02-22 05:55	04-02-22 12:26			
D0202006856	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CASTILLA	BA S/E CASTILLA 23KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Castilla: MPB. Lavado de aislación equipos primarios asociados Semi-paño HT1; Paño ET1 y E1 incluye marcos de barra y marcos de línea.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra). S/E Castilla: MPB. Lavado de aislación equipos primarios asociados Semi-paño HT1; Paño ET1 y E1 incluye marcos de barra y marcos de línea. Restricciones: Subestación Castilla, S261 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Malmerillo, S2H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación L de Toro, S2H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en riesgo: Tr. Trifásico CT 110/23KV Castilla o L 110KV Malmerillo-Cardones, CT o Barra 23 kV: Castilla Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bilques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno		04-02-22 09:00	04-02-22 18:00	04-02-22 05:55	04-02-22 12:26			
D0202006851	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	CB S/E CARDONES IT4 220 KV 100 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cardones: MPB. Lavado de aislación de equipos primarios paño E1; semipaño ETA; incluye marcos de barra y línea, con método de lavado barras dobladas.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación desconexada (Transformador). S/E Cardones: MPB. Lavado de aislación de equipos primarios paño E1; semipaño ETA; incluye marcos de barra y línea, con método de lavado barras dobladas. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Cardones o Barra 220 kV, Sección 2-Cardones Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bilques del jefe de faena: Subestación Cardones, delimitar la zona de trabajo ...	No tiene consumo afectado	ninguno		04-02-22 08:00	04-02-22 18:00	04-02-22 08:37	04-02-22 10:45			
D0202006850	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	CARDONES 220/20.4KV 100MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cardones: MPB. Lavado de aislación de equipos primarios paño E1; semipaño ETA; incluye marcos de barra y línea, con método de lavado barras dobladas.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación desconexada (Transformador). S/E Cardones: MPB. Lavado de aislación de equipos primarios paño E1; semipaño ETA; incluye marcos de barra y línea, con método de lavado barras dobladas. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Cardones o Barra 220 kV, Sección 2-Cardones Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bilques del jefe de faena: Subestación Cardones, delimitar la zona de trabajo ...	No tiene consumo afectado	ninguno		04-02-22 08:00	04-02-22 18:00	04-02-22 08:37	04-02-22 10:45			

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programada	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva	Fecha Efectiva	
D0202006849	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	CARDONES TR1 220/115/13.8KV 75MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cardones: Instalación de andamios para confección de conectores sector mufas y equipo híbrido (mixto), dentro del cerco delimitador patio 220 KV. Mufa e híbrido desenergizados de equipos en explotación.	Bajo	Actividades: Trabajos al interior patio alta tensión. -Equipos: S/E Cardones: Instalación de andamios para confección de conectores sector mufas y equipo híbrido (mixto), dentro del cerco delimitador patio 220 KV. Mufa e híbrido desenergizados de equipos en explotación. Restricciones: Subestación Cardones, S2T1 con bloqueo a la recomenid inmovilizado Subestación Cardones, S2T1 con bloqueo a la recomenid inmovilizado Barra 220 KV, Sección 1-Cardones o Tr. Trifásico 01, 220/110/13KV-Cardones Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Blokques del jefe de faena: Subestación Cardones, Delimitar la zona de trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno			04-02-22 08:00	04-02-22 20:00	04-02-22 09:08	04-02-22 18:28		
D0202006848	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	BA S/E CARDONES 220KV SECCIÓN 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cardones: Instalación de andamios para confección de conectores sector mufas y equipo híbrido (mixto), dentro del cerco delimitador patio 220 KV. Mufa e híbrido desenergizados de equipos en explotación.	Bajo	Actividades: Trabajos al interior patio alta tensión. -Equipos: S/E Cardones: Instalación de andamios para confección de conectores sector mufas y equipo híbrido (mixto), dentro del cerco delimitador patio 220 KV. Mufa e híbrido desenergizados de equipos en explotación. Restricciones: Subestación Cardones, S2T1 con bloqueo a la recomenid inmovilizado Subestación Cardones, S2T1 con bloqueo a la recomenid inmovilizado Barra 220 KV, Sección 1-Cardones o Tr. Trifásico 01, 220/110/13KV-Cardones Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Blokques del jefe de faena: Subestación Cardones, Delimitar la zona de trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno			04-02-22 08:00	04-02-22 20:00	04-02-22 09:08	04-02-22 18:28		
D0202006761	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LAGUNAS	BA S/E LAGUNAS 220KV BT BA S/E LAGUNAS 220KV BP3-11 BA S/E LAGUNAS 220KV BP3-11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Construcción banco de ductos, instalación c.a.g. y cableado para alimentación eléctrica de alumbrado patio en sector ampliación bajo la condición de barra enmegada	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: Construcción banco de Ductos, instalación c.a.g. y cableado para alimentación eléctrica de alumbrado patio en sector ampliación bajo la condición de barra enmegada Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-Lagunas o Barra 220 KV, Sección 2-Lagunas o Barra Transformadora 220 KV-Atacama Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Blokques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			26-01-22 08:00	06-02-22 18:00	26-01-22 08:15	06-02-22 15:17		
D0202006604	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAN JAVIER	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de cargador de baterías de la subestación.	Bajo	Actividades: S/E San Javier: Mantenimiento a cargador de baterías N°1- Instalaciones en Riesgo: S/A, C.C., San Javier Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos- Nivel de Riesgo: Bajo- Blokques del jefe de faena: Subestación San Javier, Delimitación zona de trabajo-	No tiene consumo afectado	ninguno			04-02-22 08:00	04-02-22 18:00	04-02-22 09:48	04-02-22 17:04		
D0202006427	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA PUERTO MONTT	BA S/E NUEVA PUERTO MONTT BP1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo asociado a Obra por decreto Ampliación S/E Nueva Puerto Montt (Tneq)	Bajo	Actividades: SE Tneq, Obras Civiles, anclación para fundaciones, refensas compactadas, toma de densidades, enbarricada, hormigón y trabajos topograficos por obra de ampliación de subestación. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Blokques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			18-01-22 08:00	18-02-22 20:00	19-01-22 09:36	21-02-22 10:02		
D0202006387	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MATEUCILLO	BA S/E MATEUCILLO 120KV SECCION1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Mateucillo: Montaje de equipos primarios en patio HS, TT/PP, PR y Cuchillas PAT	Bajo	Actividades: Desmontaje y montaje de equipos primarios en patio AT, S/E Mateucillo: Montaje de equipos primarios en patio HS, TT/PP, PR y Cuchillas PAT en patio HS Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 120 KV, Sección 1-Mateucillo Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Blokques del jefe de faena: Subestación Mateucillo, Delimitación zona de trabajo Sin condición.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-01-22 08:00	06-02-22 18:00	25-01-22 14:13	06-02-22 15:17		
D0202006342	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE	BA S/E LO AGUIRRE 230KV SECCION 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lo Aguirre: Retiro de link e instalación de tapas de la Barra 2 de 220 KV, por obra de construcción de nuevos patios asociados a obra de Elctran y ampliación de GIS.	Bajo	Actividades: S/E Lo Aguirre: Retiro de link e instalación de tapas de la Barra 2 de 220 KV, por obra de construcción de nuevos patios asociados a obra de Elctran y ampliación de GIS. Restricciones: Equipo Interguardo. Instalaciones en Riesgo: S/E Lo Aguirre: Banco ATB3 de 500/220 KV. Temperalidad de los Riesgos: Durante o término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Blokques del Jefe de Faena: S/E Lo Aguirre: Delimitación y señalización de la zona de trabajo. NOTA: Al término de estos trabajos, el Banco ATB3 de 500/220 KV quedará conectado solamente a la Barra Principal 1 de 220 KV, no teniendo la posibilidad de conectarse a la Barra Principal 2 de 220 KV.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-01-22 08:00	07-02-22 18:00	25-01-22 09:32	08-02-22 16:35		
D0202006246	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lo Aguirre: Trabajos programados para normalización de pendientes de auditorías técnicas en subestaciones, etiquetado de relés, orden en armarios de control, sellos en ductos y cajas.	Bajo	Actividades: S/E Lo Aguirre: Trabajos programados para normalización de pendientes de auditorías técnicas en subestaciones, etiquetado de relés, orden en armarios de control, sellos en ductos y cajas. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Lo Aguirre: Patio Línea 1 Lo Aguirre - Rapel 1 o Patio Línea 4 Lo Aguirre - Rapel 2 o Patio Transformación J7 o Patio Línea 15 Lo Aguirre - Cerro Nabo o Patio Línea 18 Lo Aguirre - Cerro Nabo o 2 o Patio Línea K2 Lo Aguirre - Alto Jahuai 2 o Patio Línea K3 Lo Aguirre - Poljaco 2 o Patio Línea K7 Lo Aguirre - Poljaco 1 o Patio Transformación K4. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Blokques del jefe de faena: S/E Lo Aguirre: El jefe de faena delimitará y señalizará las zonas de trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno			24-01-22 08:00	11-02-22 15:00	31-01-22 12:22	12-02-22 20:10		
D0202006189	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA COLORADA	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Punta Colorada: A solicitud de Elctran, Trabajos de instalación de cable de cobre desnudo 2/0 AWG y 4/0 AWG para malla puesta a tierra y chictos de derivación para estructuras altas y bajas mas equipos primarios, soldaduras exotérmicas.	Bajo	Actividades: S/E Punta Colorada: A solicitud de Elctran, Trabajos de instalación de cable de cobre desnudo 2/0 AWG y 4/0 AWG para malla puesta a tierra y chictos de derivación para estructuras altas y bajas mas equipos primarios, soldaduras exotérmicas. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: S.G.G. P. Colorado. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Blokques del jefe de faena: Subestación P. Colorado, Delimitar zona de trabajo con conos y cadenas plásticas, área restringida. Solo Personal Autorizado	No tiene consumo afectado	ninguno			17-01-22 08:00	06-02-22 20:00	17-01-22 09:05	05-02-22 15:49		
D0202006176	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA COLORADA	BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP1-1 BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP2-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Punta Colorada, A solicitud de Elctran: Instalación de Canalizaciones a la vista y subterráneas (EPC, BPC, Conducto CAG, PVC, para conexión a equipos y Tableros), sin intervención de equipos en explotación.	Bajo	Actividades: Montaje de estructuras bajas (soporte de equipos, techumbre, soporte de canalizaciones, etc.), S/E Punta Colorada, a solicitud de Elctran: Instalación de Canalizaciones a la vista y subterráneas (EPC, BPC, Conducto CAG y PVC, para conexión a equipos y Tableros), sin intervención de equipos en explotación. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Blokques del jefe de faena: Subestación P. Colorado, Conos y Cadenas Delimitación Zona de Trabajo Delimitar con conos y cadenas	No tiene consumo afectado	ninguno			17-01-22 08:00	06-02-22 20:00	17-01-22 11:45	06-02-22 15:17		
D0202006175	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA COLORADA	BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP1-1 BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP2-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Punta Colorada: A solicitud de Elctran, Trabajos montaje de equipos primarios, Transformador de corriente (TC), Transformadores de tensión capacitivos (TP), Alizador Potencia, Pararrayos, Interruptor tripolar, Desconectador horizontal Tripolar con PAT, Desconectador horizontal Tripolar sin PAT y Trampas de Onda.	Bajo	Actividades: Montaje de Equipos AT, S/E Punta Colorada. A solicitud de Elctran, Trabajos montaje de equipos primarios, Transformador de corriente (TC), Transformadores de tensión capacitivos (TP), Alizador Potencia, Pararrayos, Interruptor tripolar, Desconectador horizontal Tripolar con PAT, Desconectador horizontal Tripolar sin PAT y Trampas de Onda. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 3- P. Colorada o Barra 220 KV, Sección 2- P. Colorada Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Blokques del jefe de faena: Subestación P. Colorado, Conos y cadenas para Delimitación de la zona de trabajo, área restringida. Solo Personal Autorizado	No tiene consumo afectado	ninguno			17-01-22 08:00	06-02-22 20:00	17-01-22 09:04	06-02-22 15:17		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 25-02-2022 22:45:43

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 272

Total registros Subestación: 131

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	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva	Fecha Efectiva	
DI0202001442	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA COLORADA	BA S/E PUNTA COLORADA 220kV BFI-1 BA S/E PUNTA COLORADA 220kV BFI-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: Construcción de fundaciones y canchales en patios de alta tensión, S/E Punta Colorada. A solicitud de Eletrans: Excavaciones, confección de armaduras, moldajes, hormigones, rellenos compactados, Retiro y Colocación de Grava en patios. Obras civiles en general, Instalación de Soleras, instalación de Cerro perimetral, uso de maquinaria, topografía. Las mediciones Topográficas se realizarán con METO 2008. La extensión de la barra 1 y 2 de 220 kV se encuentran desenergizadas. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueo del jefe de faena: Subestación Y. Colorado, Delimitar zona de trabajo Se delimitará el ingreso y posición del camión con cono	No tiene consumo afectado	ninguno			17-01-22 08:00	06-02-22 20:00	17-01-22 10:58	05-02-22 14:40				
DI0202001439	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA COLORADA	S/E PUNTA COLORADA 117	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Punta Colorada, A solicitud de Eletrans: Tendido y conexonado de Cables Pueras y Control (Dista). Conexonado solo aplica a tableros de patio y tableros en casetas N 6 y N 7 no energizados) y Perforación de revestimiento caleta de control, Caseta N°6 y N° 7. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-P. Colorado o Barra 220 kV, Sección 2-P. Colorado Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del jefe de faena: Subestación Y. Colorado, Zona de tendido de conductores y conexonado. Delimitar y/o señalar la zona de trabajo con cintas y conos.	No tiene consumo afectado	ninguno			17-01-22 08:00	06-02-22 20:00	17-01-22 20:00	06-02-22 15:17				
DI0202001438	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA COLORADA	BA S/E PUNTA COLORADA 220kV BFI-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Punta Colorada: A solicitud de Eletrans, Tendido y Tendido Conductor de fase e instalación de Conjunto de Anclaje y Suspensión asociados a líneas Projectadas L 220kV Nueva Pan de Azúcar-Punta Colorado, CZ / 1, 220kV Nueva Pan de Azúcar-Punta Colorado. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-P. Colorado Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del jefe de faena: Subestación Y. Colorado, Delimitar zona de trabajo Se delimitará el ingreso y posición del camión con conos	No tiene consumo afectado	ninguno			17-01-22 08:00	06-02-22 20:00	03-02-22 14:46	05-02-22 15:49				
DI0202001040	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO IAHEL		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: Integración y pruebas punto a punto con SCADA Monarch por proyecto de SE Geoflights Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Translec Nodo A, Jahuel y SCADA Translec Nodo D, Almagro Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			08-01-22 08:00	31-01-22 18:00	17-01-22 10:01	06-02-22 15:17				
DI0202001039	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: Integración y pruebas punto a punto con SCADA Monarch por proyecto de SE Geoflights Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Translec Nodo A, Jahuel y SCADA Translec Nodo D, Almagro Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			08-01-22 08:00	31-01-22 18:00	17-01-22 10:01	06-02-22 15:17				
DI0202000931	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	S/E ALTO IAHEL	ALTO IAHEL TR3 500/220/66kV 750MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Investigación de anomalías en protección 87F51-ABB RETEJO de Barra ATR1 3 500/220/66 kV. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 500 kV Sección C. Temperalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: El jefe de faena delimitará las zonas de trabajo y bloqueará la protección 87F3-50BF S1 mientras dure la intervención. En versión normal protección 87F3 sus 2. Actividades: S/E Hualpén: Inspección, reparación e instalación de ventilador de unidad de reserva. Instalaciones en Riesgo: S/AA. C.A. Hualpén de S/AA. C.C. Hualpén. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del jefe de faena: Subestación Hualpén, ITE Ventiladores ATR1 - Reserva ABIERTO	No tiene consumo afectado	ninguno			05-01-22 14:00	05-01-22 17:00	05-01-22 14:40	04-02-22 08:44				
DI0202000765	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E HUAPLEN	transformadores: 245	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay.	Actividades: Proyecto Ampliación GIS 110 kV S/E Cerro Navia: Trabajos programados para trabajos de topografía, obras civiles asociadas a construcción de fundaciones y canchales, confección de muros perimetrales, trabajos de movimiento y traslado de equipos y cajas GIS, montaje de estructuras, trabajos de malla de puesta tierra. Actividades a realizar en área delimitada por cerco duro. Restricciones: Sin Restricciones. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueo del jefe de faena: S/E Cerro Navia: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			17-01-22 08:00	28-02-22 18:00	19-01-22 11:47	10-02-22 13:25			
DI0202114264	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Navia: Trabajos programados para trabajos de topografía, obras civiles asociadas a construcción de fundaciones y canchales, confección de muros perimetrales, trabajos de movimiento y traslado de equipos y cajas GIS, montaje de estructuras, trabajos de malla de puesta tierra. Actividades a realizar en área delimitada por cerco duro. Restricciones: Sin Restricciones. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueo del jefe de faena: S/E Cerro Navia: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-01-22 08:00	04-02-22 00:00	03-01-22 05:30	04-02-22 17:41				
DI0202113933	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	BA S/E CARDONES 110kV SECCIÓN 2 BA S/E CARDONES 110kV SECCIÓN 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cardones: DOBLE VINCULACIÓN SE CARDONES: Excavación y confección de nueva plataforma patio 110kV, construcción de fundaciones y canchales in situ. In situ se ocupará camión pluma para traslado de materiales, colocación de armaduras y materiales. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueo del jefe de faena: Subestación Cardones, Delimitar la zona de trabajo ...	No tiene consumo afectado	ninguno			03-01-22 08:00	06-02-22 20:00	03-01-22 09:08	06-02-22 15:17				
DI0202113920	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	BA S/E CARDONES 110kV SECCIÓN 2 BA S/E CARDONES 110kV SECCIÓN 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cardones: Proyecto S2A000A DOBLE VINCULACIÓN: Trabajos de medición topográfica en patio 110 kV. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueo del jefe de faena: Subestación Cardones, Delimitar la zona de trabajo ...	No tiene consumo afectado	ninguno			03-01-22 08:00	06-02-22 20:00	03-01-22 09:08	06-02-22 15:17				
DI0202113919	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cardones: Proyecto S2A000A DOBLE VINCULACIÓN: Confección malla puesta a tierra, Trabajos de bypass y chisqueo de MPF para estructura mano líneas, Marco de barras, equipos primarios del proyecto patio 110 kV. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: S/EE. Cardones Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del jefe de faena: Subestación Cardones, Delimitar la zona de trabajo ...	No tiene consumo afectado	ninguno			03-01-22 08:00	06-02-22 20:00	04-01-22 08:30	06-02-22 15:17				
DI0202113918	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	BA S/E CARDONES 220kV SECCIÓN 2 BA S/E CARDONES 220kV SECCIÓN 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cardones: Obra S2A-000A A, Mediciones topográfica en patio 220 kV. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueo del jefe de faena: Subestación Cardones, Delimitar la zona de trabajo ...	No tiene consumo afectado	ninguno			03-01-22 08:00	06-02-22 20:00	03-01-22 09:08	06-02-22 15:17				

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 25-02-2022 22:45:43

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 272

Total registros Subestación: 131

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programada	Substación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva	Fecha Efectiva	
D020113917	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	CARDONES TR1 220/115/13.8KV 75MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Cardones: Confección malla puesta a tierra, - Trabajos de bypass y chicleo de MPF para nueva sala, equipos GS y salidas de mufas en paño 220kV dentro cerco delimitador.	Bajo	Actividades: Tendido y conexado de conductormalla tierra, S/E Cardones: Confección malla puesta a tierra, - Trabajos de bypass y chicleo de MPF para nueva sala, equipos GS y salidas de mufas en paño 220kV dentro cerco delimitador. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo: Tr: Trifásico 01, 220/115/13.8kV-Cardones Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Cardones, Delimitar la zona de trabajo...	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	03-01-22 08:00	06-02-22 00:00	04-01-22 11:38	06-02-22 15:17		
D020113912	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	BC S/E CARDONES CCE2 13.8KV 5.4 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Cardones: Trabajos al interior del paño 220 kV. Construcción de fundaciones, obras civiles y canaletas del nuevo proyecto	Bajo	Actividades: Construcción de Fundaciones para estructuras, S/E Cardones: Trabajos al interior del paño 220 kV. Construcción de fundaciones, obras civiles y canaletas del nuevo proyecto Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de faena: Subestación Cardones, Delimitar la zona de trabajo...	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	03-01-22 08:00	06-02-22 20:00	03-01-22 09:08	06-02-22 15:17		
D020113911	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	CARDONES TR1 220/115/13.8KV 75MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Cardones: Trabajos al interior del paño 220 kV. Construcción de fundaciones, obras civiles y canaletas del nuevo proyecto	Bajo	Actividades: Construcción de fundaciones para estructuras, S/E Cardones: Trabajos al interior del paño 220 kV. Construcción de fundaciones, obras civiles y canaletas del nuevo proyecto Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de faena: Subestación Cardones, Delimitar la zona de trabajo...	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	03-01-22 08:00	06-02-22 20:00	03-01-22 09:08	06-02-22 15:17		
D020113910	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	BC S/E CARDONES CCE1 13.8KV 5.4 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Cardones: Trabajos al interior del paño 220 kV. Construcción de fundaciones, obras civiles y canaletas del nuevo proyecto	Bajo	Actividades: Construcción de fundaciones para estructuras, S/E Cardones: Trabajos al interior del paño 220 kV. Construcción de fundaciones, obras civiles y canaletas del nuevo proyecto Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de faena: Subestación Cardones, Delimitar la zona de trabajo...	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	03-01-22 08:00	06-02-22 20:00	03-01-22 09:08	06-02-22 15:17		
D020113909	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	BA S/E CARDONES 220KV SECCIÓN 2 BA S/E CARDONES 220KV SECCIÓN 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Cardones: Trabajos al interior del paño 220 kV. Construcción de fundaciones, obras civiles y canaletas del nuevo proyecto	Bajo	Actividades: Construcción de fundaciones para estructuras, S/E Cardones: Trabajos al interior del paño 220 kV. Construcción de fundaciones, obras civiles y canaletas del nuevo proyecto Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de faena: Subestación Cardones, Delimitar la zona de trabajo...	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	03-01-22 08:00	06-02-22 20:00	03-01-22 09:08	06-02-22 15:17		
D020113875	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA COLORADA	BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BFP-1 BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BFP-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Punta Colorado: A solicitud de Elctran: Pruebas Individuales de equipos primarios, Transformador de corriente (TC), Transformadores de tensión capacitivos (TF), Asilador Pasivo, Pararrayos, Interruptor tripolar.	Bajo	Actividades: Pruebas de protocolos nuevos Equipos primarios, S/E Punta Colorado: A solicitud de Elctran: Pruebas Individuales de equipos primarios, Transformador de corriente (TC), Transformadores de tensión capacitivos (TF), Asilador Pasivo, Pararrayos, Interruptor tripolar, Desconectador Horizontal Tripolar con PAT, Desconectador Horizontal Tripolar sin PAT, Banco de baterías, Grupo Rectificador y Trampas de Ondas, NOTA: La extensión de la barra 1 y 2, 220KV se encuentran desenergizadas. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo: Barra 220 kV, Sección 3 P. Colorado o Barra 220 kV, Sección 2 P. Colorado Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación P. Colorado, Cones y cabinas para limitar zona de trabajo Delimitar Solo Personal Autorizado	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	03-01-22 08:00	15-02-22 20:00	03-01-22 09:38	16-02-22 10:37		
D020113329	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ENCUENTRO	BA S/E ENCUENTRO 220KV BFP1 BA S/E ENCUENTRO 220KV BFP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Encuentro: Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N° 2, y de transferencia, marcos de línea de los paños 02, 03, 04, 05, 06, 07, 08, 09, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114, 115, 116, 117, 118, 119, 120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129, 130, 131, 132, 133, 134, 135, 136, 137, 138, 139, 140, 141, 142, 143, 144, 145, 146, 147, 148, 149, 150, 151, 152, 153, 154, 155, 156, 157, 158, 159, 160, 161, 162, 163, 164, 165, 166, 167, 168, 169, 170, 171, 172, 173, 174, 175, 176, 177, 178, 179, 180, 181, 182, 183, 184, 185, 186, 187, 188, 189, 190, 191, 192, 193, 194, 195, 196, 197, 198, 199, 200, 201, 202, 203, 204, 205, 206, 207, 208, 209, 210, 211, 212, 213, 214, 215, 216, 217, 218, 219, 220, 221, 222, 223, 224, 225, 226, 227, 228, 229, 230, 231, 232, 233, 234, 235, 236, 237, 238, 239, 240, 241, 242, 243, 244, 245, 246, 247, 248, 249, 250, 251, 252, 253, 254, 255, 256, 257, 258, 259, 260, 261, 262, 263, 264, 265, 266, 267, 268, 269, 270, 271, 272, 273, 274, 275, 276, 277, 278, 279, 280, 281, 282, 283, 284, 285, 286, 287, 288, 289, 290, 291, 292, 293, 294, 295, 296, 297, 298, 299, 300, 301, 302, 303, 304, 305, 306, 307, 308, 309, 310, 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318, 319, 320, 321, 322, 323, 324, 325, 326, 327, 328, 329, 330, 331, 332, 333, 334, 335, 336, 337, 338, 339, 340, 341, 342, 343, 344, 345, 346, 347, 348, 349, 350, 351, 352, 353, 354, 355, 356, 357, 358, 359, 360, 361, 362, 363, 364, 365, 366, 367, 368, 369, 370, 371, 372, 373, 374, 375, 376, 377, 378, 379, 380, 381, 382, 383, 384, 385, 386, 387, 388, 389, 390, 391, 392, 393, 394, 395, 396, 397, 398, 399, 400, 401, 402, 403, 404, 405, 406, 407, 408, 409, 410, 411, 412, 413, 414, 415, 416, 417, 418, 419, 420, 421, 422, 423, 424, 425, 426, 427, 428, 429, 430, 431, 432, 433, 434, 435, 436, 437, 438, 439, 440, 441, 442, 443, 444, 445, 446, 447, 448, 449, 450, 451, 452, 453, 454, 455, 456, 457, 458, 459, 460, 461, 462, 463, 464, 465, 466, 467, 468, 469, 470, 471, 472, 473, 474, 475, 476, 477, 478, 479, 480, 481, 482, 483, 484, 485, 486, 487, 488, 489, 490, 491, 492, 493, 494, 495, 496, 497, 498, 499, 500, 501, 502, 503, 504, 505, 506, 507, 508, 509, 510, 511, 512, 513, 514, 515, 516, 517, 518, 519, 520, 521, 522, 523, 524, 525, 526, 527, 528, 529, 530, 531, 532, 533, 534, 535, 536, 537, 538, 539, 540, 541, 542, 543, 544, 545, 546, 547, 548, 549, 550, 551, 552, 553, 554, 555, 556, 557, 558, 559, 560, 561, 562, 563, 564, 565, 566, 567, 568, 569, 570, 571, 572, 573, 574, 575, 576, 577, 578, 579, 580, 581, 582, 583, 584, 585, 586, 587, 588, 589, 590, 591, 592, 593, 594, 595, 596, 597, 598, 599, 600, 601, 602, 603, 604, 605, 606, 607, 608, 609, 610, 611, 612, 613, 614, 615, 616, 617, 618, 619, 620, 621, 622, 623, 624, 625, 626, 627, 628, 629, 630, 631, 632, 633, 634, 635, 636, 637, 638, 639, 640, 641, 642, 643, 644, 645, 646, 647, 648, 649, 650, 651, 652, 653, 654, 655, 656, 657, 658, 659, 660, 661, 662, 663, 664, 665, 666, 667, 668, 669, 670, 671, 672, 673, 674, 675, 676, 677, 678, 679, 680, 681, 682, 683, 684, 685, 686, 687, 688, 689, 690, 691, 692, 693, 694, 695, 696, 697, 698, 699, 700, 701, 702, 703, 704, 705, 706, 707, 708, 709, 710, 711, 712, 713, 714, 715, 716, 717, 718, 719, 720, 721, 722, 723, 724, 725, 726, 727, 728, 729, 730, 731, 732, 733, 734, 735, 736, 737, 738, 739, 740, 741, 742, 743, 744, 745, 746, 747, 748, 749, 750, 751, 752, 753, 754, 755, 756, 757, 758, 759, 760, 761, 762, 763, 764, 765, 766, 767, 768, 769, 770, 771, 772, 773, 774, 775, 776, 777, 778, 779, 780, 781, 782, 783, 784, 785, 786, 787, 788, 789, 790, 791, 792, 793, 794, 795, 796, 797, 798, 799, 800, 801, 802, 803, 804, 805, 806, 807, 808, 809, 810, 811, 812, 813, 814, 815, 816, 817, 818, 819, 820, 821, 822, 823, 824, 825, 826, 827, 828, 829, 830, 831, 832, 833, 834, 835, 836, 837, 838, 839, 840, 841, 842, 843, 844, 845, 846, 847, 848, 849, 850, 851, 852, 853, 854, 855, 856, 857, 858, 859, 860, 861, 862, 863, 864, 865, 866, 867, 868, 869, 870, 871, 872, 873, 874, 875, 876, 877, 878, 879, 880, 881, 882, 883, 884, 885, 886, 887, 888, 889, 890, 891, 892, 893, 894, 895, 896, 897, 898, 899, 900, 901, 902, 903, 904, 905, 906, 907, 908, 909, 910, 911, 912, 913, 914, 915, 916, 917, 918, 919, 920, 921, 922, 923, 924, 925, 926, 927, 928, 929, 930, 931, 932, 933, 934, 935, 936, 937, 938, 939, 940, 941, 942, 943, 944, 945, 946, 947, 948, 949, 950, 951, 952, 953, 954, 955, 956, 957, 958, 959, 960, 961, 962, 963, 964, 965, 966, 967, 968, 969, 970, 971, 972, 973, 974, 975, 976, 977, 978, 979, 980, 981, 982, 983, 984, 985, 986, 987, 988, 989, 990, 991, 992, 993, 994, 995, 996, 997, 998, 999, 1000, 1001, 1002, 1003, 1004, 1005, 1006, 1007, 1008, 1009, 1010, 1011, 1012, 1013, 1014, 1015, 1016, 1017, 1018, 1019, 1020, 1021, 1022, 1023, 1024, 1025, 1026, 1027, 1028, 1029, 1030, 1031, 1032, 1033, 1034, 1035, 1036, 1037, 1038, 1039, 1040, 1041, 1042, 1043, 1044, 1045, 1046, 1047, 1048, 1049, 1050, 1051, 1052, 1053, 1054, 1055, 1056, 1057, 1058, 1059, 1060, 1061, 1062, 1063, 1064, 1065, 1066, 1067, 1068, 1069, 1070, 1071, 1072, 1073, 1074, 1075, 1076, 1077, 1078, 1079, 1080, 1081, 1082, 1083, 1084, 1085, 1086, 1087, 1088, 1089, 1090, 1091, 1092, 1093, 1094, 1095, 1096, 1097, 1098, 1099, 1100, 1101, 1102, 1103, 1104, 1105, 1106, 1107, 1108, 1109, 1110, 1111, 1112, 1113, 1114, 1115, 1116, 1117, 1118, 1119, 1120, 1121, 1122, 1123, 1124, 1125, 1126, 1127, 1128, 1129, 1130, 1131, 1132, 1133, 1134, 1135, 1136, 1137, 1138, 1139, 1140, 1141, 1142, 1143, 1144, 1145, 1146, 1147, 1148, 1149, 1150, 1151, 1152, 1153, 1154, 1155, 1156, 1157, 1158, 1159, 1160, 1161, 1162, 1163, 1164, 1165, 1166, 1167, 1168, 1169, 1170, 1171, 1172, 1173, 1174, 1175, 1176, 1177, 1178, 1179, 1180, 1181, 1182, 1183, 1184, 1185, 1186, 1187, 1188, 1189, 1190, 1191, 1192, 1193, 1194, 1195, 1196, 1197, 1198, 1199, 1200, 1201, 1202, 1203, 1204, 1205, 1206, 1207, 1208, 1209, 1210, 1211, 1212, 1213, 1214, 1215, 1216, 1217, 1218, 1219, 1220, 1221, 1222, 1223, 1224, 1225, 1226, 1227, 1228, 1229, 1230, 1231, 1232, 1233, 1234, 1235, 1236, 1237, 1238, 1239, 1240, 1241, 1242, 1243, 1244, 1245, 1246, 1247, 1248, 1249, 1250, 1251, 1252, 1253, 1254, 1255, 1256, 1257, 1258, 1259, 1260, 1261, 1262, 1263, 1264, 1265, 1266, 1267, 1268, 1269, 1270, 1271, 1272, 1273, 1274, 1275, 1276, 1277, 1278, 1279, 1280, 1281, 1282, 1283, 1284, 1285, 1286, 1287, 1288, 1289, 1290, 1291, 1292, 1293, 1294, 1295, 1296, 1297, 1298, 1299, 1300, 1301, 1302, 1303, 1304, 1305, 1306, 1307, 1308, 1309, 1310, 1311, 1312, 1313, 1314, 1315, 1316, 1317, 1318, 1319, 1320, 1321, 1322, 1323, 1324, 1325, 1326, 1327, 1328, 1329, 1330, 1331, 1332, 1333, 1334, 1335, 1336, 1337, 1338, 1339, 1340, 1341, 1342, 1343, 1344, 1345, 1346, 1347, 1348, 1349, 1350, 1351, 1352, 1353, 1354, 1355, 1356, 1357, 1358, 1359, 1360, 1361, 1362, 1363, 1364, 1365, 1366, 1367, 1368, 1369, 1370, 1371, 1372, 1373, 1374, 1375, 1376, 1377, 1378, 1379, 1380, 1381, 1382, 1383, 1384, 1385, 1386, 1387, 1388, 1389, 1390, 1391, 1392, 1393, 1394, 1395, 1396, 1397, 1398, 1399, 1400, 1401, 1402, 1403, 1404, 1405, 1406, 1407, 1408, 1409, 1410, 1411, 1412, 1413, 1414, 1415, 1416, 1417, 1418, 1419, 1420, 1421, 1422, 1423, 1424, 1425, 1426, 1427, 1428, 1429, 1430, 1431, 1432, 1433, 1434, 1435, 1436, 1437, 1438, 1439, 1440, 1441, 1442, 1443, 1444, 1445, 1446, 1447, 1448, 1449, 1450, 1451, 1452, 1453, 1454, 1455, 1456, 1457, 1458, 1459, 1460, 1461, 1462, 1463, 1464, 1465, 1466, 1467, 1468, 1469, 1470, 1471, 1472, 1473, 1474, 1475, 1476, 1477, 1478, 1479, 1480, 1481, 1482, 1483, 1484, 1485, 1486, 1487, 1488, 1489, 1490, 1491, 1492, 1493, 1494, 1495, 1496, 1497, 1498, 1499, 1500, 1501, 1502, 1503, 1504, 1505, 1506, 1507, 1508, 1509, 1510, 1511, 1512, 1513, 1514, 1515, 1516, 1517, 1518, 1519, 1520, 1521, 1522, 1523, 1524, 1525, 1526, 1527, 1528, 1529, 1530, 1531, 1532, 1533, 1534, 1535, 1536, 1537, 1538, 1539, 1540, 1541, 1542, 1543, 1544, 1545, 1546, 1547, 1548, 1549, 1550, 1551, 1552, 1553, 1554, 1555, 1556, 1557, 1558, 1559, 1560, 1561, 1562, 1563, 1564, 1565, 1566, 1567, 1568, 1569, 1570, 1571, 1572, 1573, 1574, 1575, 1576, 1577, 1578, 1579, 1580, 1581, 1582, 1583, 1584, 1585, 1586, 1587, 1588, 1589, 1590, 1591, 1592, 1593, 1594, 1595, 1596, 1597, 1598, 1599, 1600, 1601, 1602, 1603, 1604, 1605, 1606, 1607, 1608, 1609, 1610, 1611, 1612, 1613, 1614, 1615, 1616, 1617, 1618, 1619, 1620, 1621, 1622, 1623, 1624, 1625, 1626, 1627, 1628, 1629, 1630, 1631, 1632, 1633, 1634, 1635, 1636, 1637, 1638, 1639, 1640, 1641, 1642, 1643, 1644, 1645, 1646, 1647, 1648, 1649, 1650, 1651, 1652, 1653, 1654, 1655, 1656, 1657, 1658, 1659, 1660, 1661, 1662, 1663, 1664, 1665, 1666, 1667, 1668, 1669, 1670,												

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 25-02-2022 22:45:43
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
 Total registros Generar: 277
 Total registros Central Generadora: 30

Nombre	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Central	Unidad(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Respuesta	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Inicio	Fecha Efectiva Fin
D0022007124	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ALBA S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	FE SAN PEDRO	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Desconexión de unidad AEG N° 11 por faenas de mantenimiento preventivo.	Riesgo bajo y controlado, se desconecta aerogenerador N° 11, los demás unidades permanecerán en servicio	SODI 29 registro interno de ALBA.	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Programada)		04-02-22 08:30	04-02-22 18:30	04-02-22 10:16	04-02-22 21:58
D0022007521	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ALBA S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	FE SAN PEDRO	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Desconexión de unidad AEG N° 10 por faenas de mantenimiento preventivo.	Riesgo bajo y controlado, se desconecta aerogenerador N° 10, los demás unidades permanecerán en servicio.	SODI 28 registro interno de ALBA.	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Programada)		04-02-22 08:30	04-02-22 18:30	04-02-22 10:16	04-02-22 21:58
D0022007678	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AUTO MAUPO SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP ALFAFAI II [EN_REVISION]	HP ALFAFAI I U2 [EN_REVISION]	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin limitaciones	Pruebas de sincronización de Unidad N°2 en diferentes valores de generación. Asociado a NUP 917. Hora MW Minu Duración 08:300000:00 09:000000:00 09:300000:00 10:000000:00 11:000000:00 12:000000:00 13:000000:00 13:300000:00 14:000000:00 15:000000:00 16:000000:00 16:300000:00 16:200000:00 16:300000:00 16:400000:00 16:500000:00 16:500000:00 17:000000:00 18:200000:00	Riesgo es controlado se tomarán las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	Asociado al NUP 917.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		04-02-22 08:30	04-02-22 18:21	04-02-22 08:42	04-02-22 21:55
D0022007916	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR TCHAMMA Spa	Intervención	Origen Interno	Programada	FE TCHAMMA [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	4.8	Energización, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de aerogeneradores de FE Tchamma, pruebas consideren inspección de energía al SEN, instalaciones permanecerán en pruebas hasta que se finalicen todas las actividades y pruebas necesarias para la entrada en operación comercial. Condiciones requeridas: FE Tchamma a disposición del jefe de faena. Reemplaza a solicitud: 2021113987.	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de aerogeneradores de FE Tchamma, pruebas consideren inspección de energía al SEN, instalaciones permanecerán en pruebas hasta que se finalicen todas las actividades y pruebas necesarias para la entrada en operación comercial. Condiciones requeridas: FE Tchamma a disposición del jefe de faena. Reemplaza a solicitud: 2021113987.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-02-22 00:00	30-02-22 23:59	01-02-22 00:00	23-02-22 21:16
D0022007937	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AUSTINIA SOLAR CHILE UNO SPA [EN_REVISION]	Intervención	Origen Interno	Programada	PV SOL DEL NORTE [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	104.3	Energización y pruebas de puesta en servicio. Instalación en pruebas hasta entrega a la operación. Generación según programa. Condiciones requeridas: Unidad generadora PVV Sol de los Andes a disposición del jefe de faena. Reemplaza a solicitud: 2021113962.	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización y pruebas de puesta en servicio. Instalación en pruebas hasta entrega a la operación. Generación según programa. Condiciones requeridas: Unidad generadora PVV Sol de los Andes a disposición del jefe de faena. Reemplaza a solicitud: 2021113962.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-02-22 00:00	30-04-22 23:59	01-02-22 00:00	10-02-22 12:16
D00220081297	Central Generadora	Ejecución Exitosa	BIOENERGIA FORESTALES SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER CMPC PACIFICO	TER CMPC PACIFICO U1 TER CMPC PACIFICO U2 TER CMPC PACIFICO U3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo es Sin Riesgo	La Plataforma de Mantenimiento Anual Caldera de biomasa	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		23-01-22 00:00	09-02-22 23:59	23-01-22 08:00	04-02-22 19:00	
D0022008373	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBURN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HE COBURN	CENTRAL COMPLETA	Servicios Auxiliares	474	Se realizarán trabajos de mantenimiento en los módulos de equipos redundantes de la central Coburn. Durante algunos instantes la central perderá confiabilidad.	Bajo	Se realizarán trabajos de mantenimiento en los módulos de equipos redundantes de la central Coburn. Durante algunos instantes la central perderá confiabilidad.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		04-02-22 08:00	18-02-22 17:00	04-02-22 08:21	22-02-22 16:30
D0022008909	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBURN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER NEHUENCO 98	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	100	Lavado de aisladores en patio 220 KV, salda Tigs. En caso de falla, NO reconectar. Coordinar con jefe de faena la normalización.	bajo	Lavado de aisladores en patio 220 KV, salda Tigs. En caso de falla, NO reconectar. Coordinar con jefe de faena la normalización.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		04-02-22 09:00	04-02-22 16:00	04-02-22 08:52	04-02-22 12:49
D0022008906	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBURN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP CHACABUQUITO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	24	Se efectuará termografía a los tablero de control, automatización y AVR de central Chacabuco.	Bajo Riesgo	Se efectuará termografía a los tablero de control, automatización y AVR de central Chacabuco.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		03-02-22 08:00	03-02-22 18:00	03-02-22 09:00	04-02-22 20:40
D0022008466	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COMASA	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER LAUTARO	TER LAUTARO U1	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Sin comentarios	Nivel de riesgo controlado	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		03-02-20 12:00	04-02-20 08:00	03-02-20 12:00	
D0022008200	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COMASA SPA	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	TER LAUTARO	TER LAUTARO U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Inspección y reparación junta expansión y filtro mangas.	Riesgo bajo asociado a inspección y reparación de junta expansión filtro mangas.	No hay comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		31-01-22 20:40	01-02-22 23:59	31-01-22 20:34	04-02-22 07:00
D0022008005	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELECTRICA CAMPOCHE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER CAMPOCHE	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	170	Pruebas válvulas de turbina en 170 MW.	Riesgo bajo según actividad a realizar.	Pruebas válvulas turbina en 170 MW sin la opción de entregar SSCC mientras duran los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operativa)		04-02-22 09:00	04-02-22 12:00	04-02-22 09:05	04-02-22 11:20
D0022010277	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELECTRICA COCHRANE SPA	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER COCHRANE	TER COCHRANE U2	Otro Tipo de Trabajo	133	Antesala y limpieza de filtros debrís del sistema de circulación.	Riesgo es controlado, se tomarán las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	No afecta SSCC. Durante trabajos unidad puede generar máximo 133 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)		04-02-22 14:52	04-02-22 17:06	04-02-22 14:52	04-02-22 17:06
D0022010275	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELECTRICA COCHRANE SPA	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER COCHRANE	TER COCHRANE U1	Otro Tipo de Trabajo	133	Antesala y limpieza de filtros debrís del sistema de circulación.	Riesgo es controlado, se tomarán las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	No afecta SSCC. Durante trabajos unidad puede generar máximo 133 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)		04-02-22 12:00	04-02-22 13:00	04-02-22 12:00	04-02-22 13:00
D0022008712	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELECTRICA COCHRANE SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER COCHRANE	TER COCHRANE U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo es Sin Riesgo	La Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor.	Mantenimiento Mayor	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		03-02-22 00:00	23-02-22 00:00	03-02-22 02:17	23-02-22 11:30
D0022010296	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELECTRICA VENTANAS S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER NUEVA VENTANAS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	240	Unidad limita su generación por inestabilidad en control de carga.	Unidad limita su generación por inestabilidad en control de carga.	Unidad limita su generación por inestabilidad en control de carga.	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)		04-02-22 11:31	05-02-22 23:59	04-02-22 12:51	07-02-22 21:20
D0022007919	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELECTRICA VENTANAS S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER NUEVA VENTANAS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	214	Auditoria anual respuesta relativa CEM. Unidad puede variar generación de 214 MW a 0 MW. LPT.	Riesgo controlado, intervención con supervisión presencia.	Auditoria anual respuesta relativa CEM. Unidad puede variar generación de 214 MW a 0 MW. LPT.	No tiene consumo afectado		ninguno	RD (Unidad con Restricción Operativa)		04-02-22 10:00	04-02-22 20:00	04-02-22 08:57	04-02-22 20:36
D0022009043	Central Generadora	Ejecución Exitosa	FASE GENERACION CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER SAN ISIDRO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere realizar auditoría de Respuesta Relativa (ARR) Unidad a carga base (sobre 60% de potencia en la TOL, en participación de control secundario de frecuencia para el evento aislado) (BSC CO).	Riesgo bajo para el sistema	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	RD (Unidad con Restricción Operativa)		03-02-22 00:00	04-02-22 08:00	03-02-22 20:00	04-02-22 02:00
D0022004166	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMGIE ENERGIA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER EM	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	355	Control de carbones sistema de extinción del generador	Riesgo bajo, debido a que se interviene una ecobolla a carbon a la vez	Control de carbones sistema de extinción del generador	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		04-02-22 08:30	04-02-22 16:00	04-02-22 09:52	04-02-22 17:53
D0022008913	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	TER LOS ESPINOS	CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	124	Lavado de aislación del patio 17 en 5/E Los Vilos. Además se realizará el lavado de aislación a estructura intermedia de la línea y la 5/E Central Chagual completo. Trabajos de toreros, Central Espinos disponible en caso de generación.	El riesgo es bajo, porque solicitan no reconectar 3236.	Lavado de aislación del patio 17 en 5/E Los Vilos. (Trabajos de toreros, Central Espinos disponible en caso de generación).	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		04-02-22 09:00	04-02-22 18:00	04-02-22 07:14	04-02-22 14:11
D0022004517	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER OLIVOS	TER OLIVOS (U1-L60) TER OLIVOS (U2-L62)	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo es Sin Riesgo	La Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor.	Lavado línea 120KV, aisladores,toreros, desconectores, mantenimiento preventivo cableado.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		03-02-22 00:00	04-02-22 23:59	03-02-22 08:00	04-02-22 12:01
D0022007135	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENPAC	Intervención	Origen Interno	Programada	TER TERMO PACIFICO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Pruebas de inspección de energía hasta 20 MWn para chequeos del funcionamiento de equipos Genpac.	Riesgo bajo y controlado, la prueba tiene como objetivo comprobar el buen estado de las unidades para asegurar la calidad de servicio.	Central Termo pacifico 300n disponible en caso de ser requerida por el CDC.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operativa)	PO (Prueba Operativa)	04-02-22 09:00	04-02-22 23:59	04-02-22 12:26	04-02-22 13:44
D0022102988	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GEOTERMICA DEL NORTE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CEO CERRO PABELLO (AMPLIACION) [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	20	Puesta en servicio y primera inspección de Unidad N°3 de Geotermia Cerro Pabellón	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a los estándares de seguridad de la compañía.	N/A	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		24-11-21 00:00	31-12-21 23:59	24-11-21 05:06	31-12-22 23:59
D0022009943	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGIA SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U4	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Prueba de verificación de servicio complementarios. Se requiere la unidad servicio y sin prestación de SC de CPF.	Los trabajos no presentan riesgos en la unidad	Prueba de verificación de servicio complementarios. Se requiere la unidad servicio y sin prestación de SC de CPF.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operativa)		03-02-22 04:00	04-02-22 07:00	03-02-22 23:00	04-02-22 05:49
D0022009913	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGIA SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U5	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Prueba de verificación de servicio complementarios. Se requiere la unidad servicio y sin prestación de SC de CPF.	Los trabajos no presentan riesgos en la unidad	Prueba de verificación de servicio complementarios. Se requiere la unidad servicio y sin prestación de SC de CPF.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operativa)		03-02-22 04:00	04-02-22 07:00	03-02-22 23:00	04-02-22 05:49
D0022114304	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROMOCHO S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP MOCHO	HP MOCHO U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo es: Riesgo Bajo	La Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor.	Mantenimientos menores en equipamiento de Central Reaparte eléctrico Reaparte mecánico Mantenimiento de bombas de refrigeración Limpieza en buharda	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		03-02-22 00:00	04-02-22 23:59	03-02-22 07:58	05-02-22 08:45
D0022009599	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE SOLAR SOL DEL NORTE SPA [EN_REVISION]	Intervención	Origen Interno	Programada	PV SOL DEL NORTE [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	8.25	Pruebas de Modelo Dinámico Ensayo control local de Inversores, potencia activa, reactiva, verificación de curva PQ, Ensayo control de la planta PFC, Potencia reactiva, activa, frecuencia, PQ del parque.	N/A	llevar a cabo pruebas de Modelo Dinámico. Ensayo de control local de Inversores Ensayo de control de la planta PFC	consumo_ibre_regulado	AESANDES S.A.	ninguno	PO (Prueba Operativa)		04-02-22 09:00	04-02-22 18:00	04-02-22 08:57	04-02-22 18:49
D0022009370	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	Desconexión	Origen Externo	Programada	TER CHAGUAL	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Actividades previas a los trabajos de montaje de unidad MT 5/E Central Chagual Instalación de cable, tendido de conductores e instalación de escuadras, e solicitud de la empresa Generadora Sol Solu Spa. Estas actividades están asociadas al proyecto SODI 1330 "Planta Fotovoltaica Caracas II".	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de trabajos de Generadora Sol Solu Spa.	Los trabajos forman parte del proyecto NUP 1330 "Planta Fotovoltaica Caracas II".	No tiene consumo afectado		ninguno	DRD (Unidad desconectada con Restricción Operativa)		04-02-22 08:00	04-02-22 19:00	04-02-22 08:47	04-02-22 20:00
D0022008661	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TRANSISORA CONTINENTAL BIO BIO [EN_REVISION]	Intervención	Origen Interno	Programada	HP FE PINAR [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	11.37	Pruebas de detección y guarda y mínimos técnicos de Central El Pinar. Se probará considerando llevar la potencia activa desde 0MW a su potencia nominal.	Riesgos controlados, se realizarán pruebas con los dos generadores de Central El Pinar	Las pruebas se realizarán siempre y cuando exista el recurso para generar.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-02-22 08:00	08-02-22 18:00	01-02-22 13:45	11-02-22 17:28
D0022008065	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TSGF SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	PV SANTA ISABEL	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	130.16	Pruebas de rendimiento a potencia máxima de PVV Santa Isabel. Pruebas en conformidad a los requerimientos de la INTSGC. Condiciones requeridas: Unidad generadora Santa Isabel sin limitación de potencia activa.	El riesgo del trabajo es bajo.	Pruebas de rendimiento a potencia máxima de PVV Santa Isabel. Pruebas en conformidad a los requerimientos de la INTSGC. Condiciones requeridas: Unidad generadora Santa Isabel sin limitación de potencia activa.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operativa)		04-02-22 05:00	04-02-22 23:00	04-02-22 07:43	04-02-22 20:12

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 25-02-2022 22:45:43
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 277
 Total registros Línea: 309

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramite(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
01020007282	Línea	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE	Intervención	Origen Externo	Programada	ALTO JAHUEL - FLORIDA 110KV C1	TAP SANTA RAQUEL - FLORIDA 110KV C1 TAP SANTA RAQUEL - SANTA RAQUEL 110KV C1 TAP SANTA ROSA - SANTA ROSA 110KV C1 TAP SANTA ROSA - TAP SANTA RAQUEL 110KV C1 TAP LA PINTANA - TAP MARISCAL 110KV C2 TAP LA PINTANA - TAP SANTA ROSA 110KV C2 TAP LA PINTANA - TAP MARISCAL 110KV C2 TAP LA PINTANA - TAP MARISCAL 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	CGE Transmisión solicita No reconectar Circuito N°1 y 2 Abto. Jahuil - Balm - Florida por Trabajos de Poda en Subestación Mariscal	Riesgo de operación de Circuito en cercanía.	Frete a una desconexión automática. ENEL reconectará solo previa coordinación con el Coordinador Eléctrico Nacional.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	04-02-22 08:00	04-02-22 16:00	04-02-22 11:38	04-02-22 17:55	
01020009761	Línea	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	EL SALTO - LOS ALMENDROS 110KV C1	EL SALTO - TAP LA DEHESA 110KV C1 TAP ACORBOVA - TAP APOQUINDO 110KV C1 TAP APOQUINDO - APOQUINDO 110KV C1 TAP APOQUINDO - TAP DOMINICOS 110KV C1 TAP LA DEHESA - LA DEHESA 110KV C1 TAP LA DEHESA - 1088E 72 110KV C1 TAP DOMINICOS - DOMINICOS 110KV C1 TAP LOS DOMINICOS - LOS ALMENDROS 110KV C1 TAP VITACURA - TAP ACORBOVA 110KV C1 TAP ACORBOVA - ACORBOVA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento Preventivo a Desconectar 110 KV Lado línea del Aranjique N°1 del Circuito 102 KV Los Almendros. El salto en Subestación Apopuindo.	No presenta riesgos para el sistema.	Se informa al Coordinador Eléctrico la indisponibilidad del elemento indicado. Se informó a la desconexión del elemento y posteriormente realizados los trabajos la normalización del servicio. Se consideran Operaciones a contar de las 21:00 solo para cambio de arranque en Subestación La Dehesa, desconexión del circuito inicia a contar de las 23:00 horas.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	04-02-22 00:00	04-02-22 09:00	04-02-22 00:00	04-02-22 07:08	
01020008308	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	CHACAYA - CHUCERO 220KV	CHACAYA - CHUCERO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aisladores platin remoto	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar S/E Cruzero 526 S/E Chacaya 523R. ENCARGADO MANOBRA: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	04-02-22 06:30	04-02-22 16:00	04-02-22 09:10	04-02-22 12:38	
01020008810	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	POZO ALMONTE - TAMARUGAL 66KV C1	POZO ALMONTE - TAP TAMARUGAL 66KV C1 TAP TAMARUGAL - TAMARUGAL 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitud de Redener, por atraveso sobre línea energizada, Vano (759 - 760)	Bajo, Según lo informado por la empresa Redener	S/E Pozo Almonte 5294 No reconectar ; S/E Tamarugal 5281 No reconectar ; S/E Tap- Off Tamarugal 5281 No reconectar	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	03-02-22 08:00	06-02-22 19:00	03-02-22 08:39	09-02-22 08:00	
01020008158	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ARICA - POZO ALMONTE 110KV	ARICA - EST. 52 110KV C1 EST. 52 - EST. 54 110KV C1 EST. 54 - TAP MAL PASO 110KV C1 TAP CERRO BALCON - POZO ALMONTE 110KV C1 TAP CHDA - EST. 483 110KV C1 EST. 483 - EST. 479 110KV C1 EST. 479 - TAP ODOLOS 110KV C1 TAP ODOLOS - EST. 279 110KV C1 EST. 279 - EST. 389 110KV C1 EST. 389 - TAP CHDA 110KV C1 EST. 389 - EST. 484 110KV C1 EST. 484 - TAP CERRO BALCON 110KV C1 TAP MAL PASO - EST. 154 110KV C1 EST. 154 - TAP VITOR 110KV C1 TAP VITOR - TAP VITOR N°2 MODUL 110KV C1 TAP VITOR MODUL - EST. 236 110KV C1 EST. 236 - EST. 309 110KV C1 EST. 309 - CUVA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación con línea energizada	Bajo, Según matriz de riesgos	1 - S/E Arica 52H3 No Reconectar Nota: Esta línea esta radial hasta la estructura 544, por lo que obra reemplazo de conductor	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	04-02-22 08:00	04-02-22 16:00	04-02-22 08:31	04-02-22 12:17	
01020007771	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MATEUCILLO 220KV L2	GUACOLDA - MATEUCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MATEUCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación en LT. En caso de operación automática, NO reconectar 5213-5214 en SE Guacolda y NO reconectar 5219-5210 en SE Matencillo.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	En caso de operación, NO reconectar 5213-5214 en SE Guacolda y NO reconectar 5219-5210 en SE Matencillo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	04-02-22 08:00	04-02-22 16:00	04-02-22 07:57	04-02-22 15:57	
01020007347	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MATEUCILLO 220KV L1	GUACOLDA - MATEUCILLO 220KV L1 C2 GUACOLDA - MATEUCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación en LT. En caso de operación automática, NO reconectar 5211-5212 en SE Guacolda y NO reconectar 5215-5216 en SE Matencillo.	Se consideran las medidas pertinentes, para desarrollar los trabajos en condición segura.	En caso de operación, NO reconectar 5211-5212 en SE Guacolda y NO reconectar 5215-5216 en SE Matencillo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	04-02-22 08:00	04-02-22 16:00	04-02-22 07:57	04-02-22 15:57	
01020113025	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MATEUCILLO 220KV L2	GUACOLDA - MATEUCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MATEUCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación desde patio de mañas y estructura N°14. En caso de operación automática, NO reconectar 5213-5214 en SE Guacolda y NO reconectar 5219-5210 en SE Matencillo.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	En caso de operación automática, NO reconectar 5213-5214 en SE Guacolda y NO reconectar 5219-5210 en SE Matencillo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	04-02-22 08:00	04-02-22 17:00	04-02-22 07:57	04-02-22 15:57	
01020113019	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MATEUCILLO 220KV L1	GUACOLDA - MATEUCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MATEUCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación entre patio de cables y estructura N°14. En caso de operación automática, NO reconectar 5213-5214 en SE Guacolda y NO reconectar 5215-5216 en SE Matencillo.	Se consideran las medidas pertinentes, para desarrollar los trabajos en condición segura.	En caso de operación automática, NO reconectar 5211-5212 en SE Guacolda y NO reconectar 5215-5216 en SE Matencillo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	04-02-22 08:00	04-02-22 17:00	04-02-22 07:57	04-02-22 15:57	
01020007690	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA COLLAPUASI	Desconexión	Origen Interno	Programada	LAGUNAS - COLLAPUASI 220KV	LAGUNAS - EST. 180 220KV C1 EST. 180 - EST. 202 220KV C1 EST. 202 - EST. 296 220KV C1 EST. 296 - COLLAPUASI 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Inspección estructural con trepado de Torres 220 KV de la Línea 220V Lagunas Collapuzi Op 1.	Trabajos de inspección estructural con trepado en Torres de suspensión y anclaje N° 11, 13, 15, 27, 28, y 30. Se realizarán a los conductores, cables de conductor y OPDW de la línea voltaje collapuzi N° 1 desenergizada.	En S/E Lagunas 220V: Alberto y Bloqueado 8913-3; Alberto y Bloqueado 8913-2; Alberto y Bloqueado 8913-3; Carrizo y Bloqueado 8913-7; Alberto 5213 y 5214 Precaución "No Reconectar". En S/E Collapuzi 220V: Alberto y Bloqueado 8911B; Alberto y Bloqueado 8911C; Alberto y Bloqueado 8911-1; Carrizo y Bloqueado 8911-1; Alberto 5211 y 5212 Precaución "No Reconectar".	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	04-02-22 08:30	04-02-22 18:30	04-02-22 07:28	04-02-22 15:32	
01020008274	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	MEJILLONES - O'HIGGINS 220KV	MEJILLONES - O'HIGGINS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aisladores Línea 220 KV Maglaine - O'Higgins	Se controlan los riesgos por área durante el lavado de la línea, empujando prociadamente. Trabajo con bajo nivel de riesgo.	Se requieren las siguientes condiciones: S/E Maglaine/Reconexión Automática Bloqueado 5212 S/E O'Higgins/Reconexión Automática Bloqueado 5211	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	04-02-22 08:00	04-02-22 20:00	04-02-22 07:54	04-02-22 11:28	
01020111516	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	ATACAMA - EST. 1 202 220KV C1 EST. 1 - EST. 202 220KV C2 EST. 202 - O'HIGGINS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación de bloqueos a desconectores 8913 y 8910-3 a solicitud de TRANSELEC por obra reemplazo de desconectores del patio Acoplador S/E Atacama.	Bajo riesgo, trabajo de acuerdo a procedimiento.	Condiciones requeridas: S/E Acasama abierto/bloqueado desconector 8913-3 y 8910-3.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	17-12-21 08:00	31-01-22 18:00	03-01-22 09:54	21-02-22 21:40	
01020007734	Línea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL CHAGUAL - LOS VÍOS 220KV	CENTRAL CHAGUAL - ESTRUCTURA 01 220KV C1 ESTRUCTURA 01 - LOS VÍOS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a paño 17 en S/E Los VÍos y estructura intermedia de la línea.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimiento desarrollado para efectuado esta actividad.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	04-02-22 09:00	04-02-22 18:00	04-02-22 08:58	04-02-22 13:51	
01020007438	Línea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Roca y podes Franja servidumbre	Sin Limitación	No reconectar línea 66 KV Frutillar Plu. Yacu N°1 y N°2 por faenas de poda y tala de árboles con prioridad N°1 y N°2 en franja de seguridad.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Transalec.	Documento gestionado a solicitud de Transalec.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	04-02-22 08:00	04-02-22 18:00	04-02-22 06:44	04-02-22 15:05	
01020007200	Línea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	CENTRAL CHAGUAL - LOS VÍOS 220KV	CENTRAL CHAGUAL - ESTRUCTURA 01 220KV C1 ESTRUCTURA 01 - LOS VÍOS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	No reconectar línea del 5217 en S/E Los VÍos y el 52173 en S/E Central Chagual a solicitud de Transalec para trabajos en S/E Los VÍos de lavado de aislación de conductor y cables OPDW. Barra de 220 KV secciones 1 y 2.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Transalec.	Documento gestionado a solicitud de Transalec.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	04-02-22 08:00	04-02-22 18:00	04-02-22 06:44	04-02-22 14:16	
01020020776	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	LICANCO - LAS VIOLETAS 66 KV	LICANCO - EST. 170A 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se requiere de curso forzoso No reconectar LAT Licanca Las Violetas por trabajos de poda de árbol (jirón) en fuga de cable donde cercano a conductores entre estructura 166 B- 270-06 línea 66 KV operando las Violetas.	Riesgo con líneas, se mantendrán los distancias de seguridad con todo el personal.	Se debe realizar poda de curso forzoso debido a proximidad de ramas a conductores energizados.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	04-02-22 08:26	04-02-22 12:54	04-02-22 08:28	04-02-22 11:54	
01020007044	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	FRUTILLAR - PUERTO VARAS 66KV	FRUTILLAR - ESTRUCTURA N°320 66KV C1 ESTRUCTURA N°320 - PUERTO VARAS 66KV C1 FRUTILLAR - ESTRUCTURA N°488 66KV C2 ESTRUCTURA N°488 - PUERTO VARAS 66KV C2	Roca y podes Franja servidumbre	Sin Limitación	No reconectar línea 66 KV Frutillar Plu. Yacu N°1 y N°2 por faenas de poda y tala de árboles con prioridad N°1 y N°2 en franja de seguridad.	el riesgo de la faena es bajo y controlado	Registro interno: Asociado a PT N° 2022-0038	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	01-02-22 08:00	03-02-22 18:00	01-02-22 10:10	04-02-22 13:22	
01020007864	Línea	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Externo	Programada	LOLELHUE - LA UNIÓN 66KV	LOLELHUE - LA UNIÓN 66KV C1 LOLELHUE - LA UNIÓN 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar línea 66 KV Lollehue Unión N°1 y 2 a solicitud de TRANSELEC por trabajos de Montaje de panel de análisis y empujado craneo para T123 con línea 2x66KV Lollehue-La Unión T16-T17 (nueva), Termino de conductores y cable OPDW, tendido de conductores, cambio de conductor a OPDW de la nueva LT 2x50KV Pichipulli-Teneo. Faenas por proyecto NLP 1816 de Transalec.	El riesgo de la faena es bajo y controlado de parte de Transalec.	Solicitud se suspenderá durante el finalizar la jornada laboral. (SODI 215 de Transalec registro interno STS).	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	01-02-22 08:00	01-02-22 18:00	01-02-22 09:04	05-02-22 21:05	
01020007851	Línea	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Externo	Programada	LOLELHUE - LA UNIÓN 66KV	LOLELHUE - LA UNIÓN 66KV C1 LOLELHUE - LA UNIÓN 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar línea 66 KV Lollehue Unión N°1 y 2 a solicitud de TRANSELEC por trabajos en cercanía de líneas de alta tensión, instalación y retiro de portales, tendido de conductor y cable OPDW, arriado y ensamble entre los vanos T5-T6 de la nueva LT Pichipulli-Teneo 2x50KV. Faenas por proyecto NLP 1816 de Transalec.	El riesgo de la faena es bajo y controlado de parte de Transalec.	Solicitud se suspenderá durante el finalizar la jornada laboral. (SODI 213 de Transalec registro interno STS).	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	01-02-22 08:00	05-02-22 20:00	01-02-22 09:04	05-02-22 21:05	
01020008080	Línea	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	CUMBRE - NUEVA CARBONES 500KV	CUMBRE - NUEVA CARBONES 500KV C1 CUMBRE - NUEVA CARBONES 500KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación de LT 2 a 500 KV Cumbre-Nueva Carbones, entre estructuras N°105 - 484	El principal riesgo es la cercanía de un flashover. Medida de mitigación - Inspección visual del estado de los aisladores - Verificación de condiciones meteorológicas (velocidad y dirección del viento) - revisión de calidad del agua.	Se requiere la deshabilitación de la reconexión automática (FR) de los pafos K1, K2, y 500 KV Cumbre - Nueva Carbones en ambos extremos, para realizar trabajos de lavado de aislación por contaminación normal.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	04-02-22 07:00	04-02-22 18:00	04-02-22 07:17	04-02-22 10:47	
01018039193	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	MATEUCILLO - CARDONES 110KV	CHUSCHAMPS - CASTILLA 110KV C1 CASTILLA - CARDONES 110KV C1 MATEUCILLO - PUNTA TONO 110KV C1 PUNTA TONO - CHUSCHAMPS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación, estructuras N° 484 y 615.	1.110KV Matencillo-Cardones, C1 durante la faena	Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea. Subestación Matencillo, 52H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	09-07-18 07:00	13-07-18 07:00	09-07-18 10:24		
01020002094	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	CHARBUA - RALCO 220KV	CHARBUA - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	bajo	Actividades: Inspección visual con trepado de estructura para detección de fallas. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220V Ralco-Charhua 1 o 100V 220V Ralco-Palmicho Charhua 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	04-02-22 09:00	05-02-22 18:00	04-02-22 11:51	04-02-22 16:31	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 25-02-2022 22:45:43
 Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Extensa
 Total registros General: 277
 Total registros Línea: 309

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramado	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Reserva)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
01020201943	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Cursio Forzoso	CHARRIA - RALCO 220KV C1 TAP ZONA DE CAIDA - RALCO 220KV C2	CHARRIA - TAP ZONA DE CAIDA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Inspección visual con tregado de estructura para detección de Falla. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Ralco-Charria 1 o Línea 220KV Ralco-Palmucho-Charria 2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-02-22 09:00	05-02-22 18:00	04-02-22 11:51	04-02-22 16:31
01020201970	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Cursio Forzoso	CHARRIA - LAJA 66KV TAP PARQUE EDUCO EL MATIEN - LAJA 66KV C1	CHARRIA - TAP PARQUE EDUCO EL MATIEN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No hay	Bajo	Actividades: Inspección visual pedestre de la línea, por reconexión automática. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques: del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			04-02-22 01:00	04-02-22 08:00	04-02-22 01:34	04-02-22 15:07
01020201975	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	PUEBLICHE SUR - FRUITILLAR NORTE 220 KV [EN_REVISION]	PUEBLICHE SUR - EST. 509N 220 KV C1 [EN_REVISION] EST. 509N - FRUITILLAR NORTE 220 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Trabajos coordinados con Parque Estico Puebliche Sur (Mainstream). - Lugar de normalizar la instalación o asegurará los siguientes equipos en la SE Puebliche Sur: TTRPP JT1, Pararray J1 y desconectador BBT3-1.	Bajo	Actividades: Corte de Puentes, conexión y medidas de resistencia de contacto en Est 1 220KV Puebliche Sur - Fruitillar Norte C1, hacia ML, SE Elevadora Puebliche Sur Restricciones: Equipo indisponible Instalaciones en Riesgo: 120KV Puebliche Sur - Fruitillar Norte C1 Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques: del jefe de faena: Bajo Bloques: del jefe de faena: Tigre 2 ATERRIDAZO SUS 3 FASES SE UTILIZARAN PERIGAS PARA ATERRIDAZO LAS 3 FASES. Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Abanico-Charria, C1 o Línea 220 KV Pampue-Charria, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-02-22 08:00	04-02-22 18:00	04-02-22 09:29	04-02-22 01:11	
01020201927	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ABANICO - CHARRIA 154KV ABANICO - TRUPAN 154KV C2	TRUPAN - CHARRIA 154KV C1 ABANICO - TRUPAN 154KV C1 ABANICO - TRUPAN 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Abanico-Charria, C1 o Línea 220 KV Pampue-Charria, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-02-22 08:00	04-02-22 18:00	04-02-22 06:00	04-02-22 15:33
01020201926	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRIA - PANGUE 220KV	TRUPAN - TAP CHOLGLEAN 220KV C2 PANGUE - SANTA BARBARA 220KV C2 TAP CHOLGLEAN - CHARRIA 220KV C2 SANTA BARBARA - TRUPAN 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Abanico-Charria, C1 o Línea 220 KV Pampue-Charria, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-02-22 08:00	04-02-22 18:00	04-02-22 06:00	04-02-22 15:33
01020201950	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NEUEA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV	NEUEA PICHIRROPULLI - TAP PICHIRRAHUE 220KV C2 TAP PICHIRRAHUE - RAHUE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos coordinados con Chilquiña y eléctrica Ruatayay.	Bajo	Actividades: Tendido de cables piloto, conductores, cable de guarda OPGW, tendido y remates entre vanos T2 T3 de LAT 2x500KV Pichirropulli-Tino, sobre vano torres T174. T25 de línea energizada 2x220 KV Pichirropulli - Rahue 1 y 2. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Pichirropulli - Rahue, C1 o Línea 220 KV Pichirropulli - Rahue, 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		04-02-22 08:00	04-02-22 18:00	04-02-22 06:00	04-02-22 22:00	
01020201948	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NEUEA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV	NEUEA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos coordinados con Chilquiña y eléctrica Ruatayay.	Bajo	Actividades: Tendido de cables piloto, conductores, cable de guarda OPGW, tendido y remates entre vanos T2 T3 de LAT 2x500KV Pichirropulli-Tino, sobre vano torres T174. T25 de línea energizada 2x220 KV Pichirropulli - Rahue 1 y 2. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Pichirropulli - Rahue, C1 o Línea 220 KV Pichirropulli - Rahue, 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			04-02-22 08:00	04-02-22 18:00	04-02-22 06:00	04-02-22 22:00
01020201900	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	ATACAMA - MIRAJE EST. N°55 - EST. N°52 220KV C2 EST. N°52 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 - EST. N°52 220KV C2 EST. N°56 - EST. N°52 220KV C2	ATACAMA - MIRAJE EST. N°55 220KV C2 EST. N°52 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 - EST. N°52 220KV C2 EST. N°56 - EST. N°52 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	SE Miraje: Pruebas de inyección de corriente mutua entre los TT/CC tipo toroidal del paño J2 y los TT/CC tipo toroidal paño J9 usado como referencia.	Bajo	Actividades: SE Miraje: Pruebas de inyección de corriente mutua entre los TT/CC tipo toroidal del paño J2 y los TT/CC tipo toroidal paño J9 usado como referencia. Restricciones: L 220V Atacama-Miraje C2, indisponible. Barra 220 KV, Sección 3-Miraje, indisponible. Instalaciones en Riesgo: L 220V Atacama-Miraje, C2 o Barra 220 KV, Sección 2-Miraje. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del jefe de faena: Subestación Miraje, Diagonal 1 y 2 Delimitación zona de trabajo Delimitar zona de trabajo con conos, barras, reticón. Subestación Miraje, Puesta a tierra Instalación de 06 pargás de puesta a tierra instalada a cada lado del equipo PAS5 J2, los equipos PAS5 J1 y J2 están desenergizados primariamente y están barra de servicio Instalación de puestas a tierra previa detección de ausencia de tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-02-22 21:30	04-02-22 06:00	03-02-22 21:52	04-02-22 01:36	
01020201980	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Cursio Forzoso	FRUITILLAR NORTE - PUERTO MONTT 220KV	EST. 1 C1 - TAP AURORA 220KV C1 FRUITILLAR NORTE - EST. 1 C1 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No hay.	Bajo	Actividades: SE Fruitillar Norte: Paño J2, realización de pruebas contrate para habilitar el anillo de protección 87L en la línea de tres puntas Fruitillar Norte - Aurora - Puerto Montt y a intervención en el cable para ingresar protección barra de conexión. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Sada Fruitillar Norte a 1 220V Fruitillar Norte - P. Montt C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del jefe de faena: Subestación Fruitillar Norte, Protección 87L sistema 1 ABB, Protección Bloqueada.	No tiene consumo afectado		ninguno		31-01-22 10:00	01-02-22 20:00	31-01-22 13:57	07-02-22 11:05	
01020201979	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Cursio Forzoso	FRUITILLAR NORTE - PUERTO MONTT 220KV	EST. 1 C1 - TAP AURORA 220KV C1 FRUITILLAR NORTE - EST. 1 C1 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No hay.	Bajo	Actividades: SE Puerto Montt: Paño J2, realización de pruebas contrate para habilitar el anillo de protección 87L en la línea de tres puntas Fruitillar Norte - Aurora - Puerto Montt L. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Fruitillar Norte - P. Montt C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del jefe de faena: Subestación Puerto Montt, Protección 87L sistema 1 ABB, Protección Bloqueada.	No tiene consumo afectado		ninguno		31-01-22 10:00	01-02-22 20:00	31-01-22 13:57	07-02-22 11:05	
01020201947	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	FRUITILLAR NORTE - PUERTO MONTT 220KV	FRUITILLAR NORTE - EST. 509N 220KV C2 EST. 509N - EST. 538 220KV C2 EST. 538 - EST. 641 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos solicitados por STS, asociados a obra Tap Off Llanquihue.	Bajo	Actividades: Construcción de fundaciones de torres auxiliares, trabajos a nivel de piso con limitación de altura a 4 mts. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques: del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-02-22 08:00	10-02-22 18:00	02-02-22 08:43	10-02-22 20:20
01020201903	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2	ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C1 VILASECA - TAP PANNE 154KV C1 TAP PANNE - TAP TUNCHE 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TUNCHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1 TAP MALLÓN NUEVA - TINGURIRICA 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP MALLÓN NUEVA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos previos asociadas al proyecto Secionamiento de SE Punta de Corles.	Bajo	Actividades: SE Tinguiririca: Trabajo de pruebas y protocolización de nuevas integraciones. Condiciones: Normalización sujeta a Coordinación. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 154KV Tinguiririca-Rancaqua-A. Juh, C1 o 154KV Tinguiririca-Rancaqua-A. Juh, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del jefe de faena: Subestación Tinguiririca, Delimitar zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		31-01-22 08:00	04-02-22 18:00	01-02-22 09:39	04-02-22 14:20	
01020201903	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2	ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C1 VILASECA - TAP PANNE 154KV C1 TAP PANNE - TAP TUNCHE 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TUNCHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1 TAP MALLÓN NUEVA - TINGURIRICA 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP MALLÓN NUEVA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos previos asociadas al proyecto Secionamiento de SE Punta de Corles.	Bajo	Actividades: SE Tinguiririca: Trabajo de pruebas y protocolización de nuevas integraciones. Condiciones: Normalización sujeta a Coordinación. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 154KV Tinguiririca-Rancaqua-A. Juh, C1 o 154KV Tinguiririca-Rancaqua-A. Juh, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del jefe de faena: Subestación Tinguiririca, Delimitar zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		31-01-22 08:00	04-02-22 18:00	01-02-22 09:39	04-02-22 14:20	
01020201954	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos coordinados con STN y CGE.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Restricción a la reconexión. Temporalidad de los Riesgos: Línea 220KV Duqueco - Los Peumos Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques: del jefe de faena: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-02-22 08:00	04-02-22 18:00	04-02-22 06:00	04-02-22 18:37
01020201957	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	CONDONES - PARINACOTA 220KV	CONDONES - PARINACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación defensa fluvial tipo gavión en línea 220 KV Cándores - Parinacota entorno a estructura N° 492.	Bajo	Actividades: Instalación defensa fluvial tipo gavión en línea 220 KV Cándores - Parinacota entorno a estructura N° 492. Restricciones: Subestación Parinacota, S21 con bloqueo a la reconexión. Subestación Cándores, S22 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Condones-Parinacota, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques: del jefe de faena: no hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-02-22 08:00	04-02-22 18:00	04-02-22 05:55	04-02-22 18:49	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 25-02-2022 22:45:43

Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Extensa

Total registros General: 272

Total registros Línea: 105

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Programación	Línea	Tensión	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Etiqueta	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
D0202207905	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	FRUTILLAR NORTE - PUERTO MONTT 220KV	EST. 1 C1 - TAP ALBORA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No hay	Bajo	Actividades: S/E Frutillar: Pulo 21, Reemplazo de protección sistema 1.87kV con falla, protocolización y pruebas en la protección. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Frutillar Norte - P. Annett C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: S/E Frutillar Norte, protección sistema 1.87kV, Bloqueos de la protección	No tiene consumo afectado	ninguno				26-02-22 08:30	03-02-22 20:00	26-02-22 15:51	07-02-22 11:05
D0202207634	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No hay	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea de 66 Voltios entre los Lagos, C2 - Temperalidad 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	ninguno				04-02-22 08:00	04-02-22 18:00	04-02-22 06:00	04-02-22 17:13
D0202207623	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	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 MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos previos asociadas al proyecto Seccionamiento de S/E Punta de Cortés.	Bajo	Actividades: S/E Rancagua: Pruebas y protocolización nuevo sistema de teleprotecciones. Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 154KV Tinguiririca-Rancagua-A. JAH, C1 o 1 154KV Tinguiririca - Rancagua-A. JAH, C2 - Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Rancagua, Delimitar zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				31-01-22 08:00	04-02-22 18:00	31-01-22 06:03	04-02-22 14:20
D0202207602	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	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 MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos previos asociadas al proyecto Seccionamiento de S/E Punta de Cortés.	Bajo	Actividades: S/E Rancagua: Pruebas y protocolización nuevo sistema de teleprotecciones. Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 154KV Tinguiririca-Rancagua-A. JAH, C1 o 1 154KV Tinguiririca - Rancagua-A. JAH, C2 - Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Rancagua, Delimitar zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				31-01-22 08:00	04-02-22 18:00	31-01-22 06:03	04-02-22 14:20
D0202207601	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	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 MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos previos asociadas al proyecto Seccionamiento de S/E Punta de Cortés.	Bajo	Actividades: S/E Punta de Cortés: Pruebas y protocolización de nuevas teleprotecciones. Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 154KV Tinguiririca-Rancagua-A. JAH, C1 o 1 154KV Tinguiririca - Rancagua-A. JAH, C2 - Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación P. de Cortés, Delimitación del área de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				31-01-22 08:00	04-02-22 18:00	01-02-22 09:59	04-02-22 14:20
D0202207600	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	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 MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos previos asociadas al proyecto Seccionamiento de S/E Punta de Cortés.	Bajo	Actividades: S/E Punta de Cortés: Pruebas y protocolización de nuevas teleprotecciones. Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 154KV Tinguiririca-Rancagua-A. JAH, C1 o 1 154KV Tinguiririca - Rancagua-A. JAH, C2 - Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación P. de Cortés, Delimitación del área de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				31-01-22 08:00	04-02-22 18:00	01-02-22 10:54	04-02-22 14:20
D0202207577	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	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 - RANCAGUA 154KV C1 TAP MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Alto Jahuel: Trabajo programado para pruebas y protocolización de nuevas teleprotecciones.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Trabajo programado para pruebas y protocolización de nuevas teleprotecciones. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154KV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				31-01-22 08:00	04-02-22 15:00	01-02-22 10:54	04-02-22 14:20
D0202207576	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	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 MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Alto Jahuel: Trabajo programado para pruebas y protocolización de nuevas teleprotecciones.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Trabajo programado para pruebas y protocolización de nuevas teleprotecciones. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154KV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				31-01-22 08:00	04-02-22 15:00	01-02-22 10:54	04-02-22 14:20
D0202207429	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - EMERALDA 220KV	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), Estructural); E61 - E129, Total: 268 CAD.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), Estructural); E61 - E129, Total: 268 CAD. Restricciones: Subestación Esmeralda, S211 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama Esmeralda, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: no hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				04-02-22 08:00	04-02-22 18:00	04-02-22 05:55	04-02-22 15:07
D0202207000	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - NUEVA LAMPA 220KV	EST 40 - CERRO NAVIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Cerro Navia: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación pafos #01 y #02. Coordinado con Enel.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación pafos #01 y #02. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados al transformador N° 6. No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Cerro Navia - Nueva Lámpa circuito 1. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Cerro Navia - Nueva Lámpa circuito 1. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: S/E Cerro Navia: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				04-02-22 08:30	04-02-22 10:30	04-02-22 08:18	04-02-22 12:58
D0202206998	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - NUEVA LAMPA 220KV	EST 40 - CERRO NAVIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Cerro Navia: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación pafos #01 y #02. Coordinado con Enel.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación pafos #01 y #02. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados al transformador N° 7. No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Cerro Navia - Nueva Lámpa circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Cerro Navia - Nueva Lámpa circuito 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: S/E Cerro Navia: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				04-02-22 10:30	04-02-22 12:30	04-02-22 08:18	04-02-22 12:58
D0202206992	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161. Restricciones: Subestación P. Azúcar, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Colorada, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Colorada, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Colorada, S214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Colorada, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o 1 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno				04-02-22 08:00	04-02-22 18:00	04-02-22 05:55	04-02-22 15:07

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 25-02-2022 12:45:43
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 272
 Total registros Línea: 105

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Sociedad	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
DI0202006916	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 003 a 361	Actividades: Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 003 a 361 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 5223 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 5248 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 5255 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			04-02-22 08:00	04-02-22 18:00	04-02-22 05:55	04-02-22 15:07		
DI0202006877	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	DON HECTOR - MATENCILLO 220KV	DON HECTOR - MATENCILLO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajar mufas de cable OPGW e instalación y Retiro de By-pass, Bajada de mufas para efectuar mediciones y tender un bypass a piso entre estructuras N° 518-524. Nota: Para estos trabajos se requieren inspección permanente por parte de Entel.	Actividades: Bajar mufas de cable OPGW e instalación y Retiro de By-pass, Bajada de mufas para efectuar mediciones y tender un bypass a piso entre estructuras N° 518-524. Nota: Para estos trabajos se requieren inspección permanente por parte de Entel. Restricciones: Subestación Matencillo, 5235 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, 5248 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 5235 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 5232 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 5248 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 5255 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Don Héctor-Matencillo, C1 o L 220KV Don Héctor-Matencillo, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			04-02-22 08:00	04-02-22 18:00	04-02-22 05:55	04-02-22 17:31		
DI0202006876	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	DON HECTOR - MATENCILLO 220KV	DON HECTOR - MATENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajar mufas de cable OPGW e instalación y Retiro de By-pass, Bajada de mufas para efectuar mediciones y tender un bypass a piso entre estructuras N° 518-524. Nota: Para estos trabajos se requieren inspección permanente por parte de Entel.	Actividades: Bajar mufas de cable OPGW e instalación y Retiro de By-pass, Bajada de mufas para efectuar mediciones y tender un bypass a piso entre estructuras N° 518-524. Nota: Para estos trabajos se requieren inspección permanente por parte de Entel. Restricciones: Subestación Matencillo, 5235 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, 5248 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 5235 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 5232 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 5248 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 5255 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Don Héctor-Matencillo, C1 o L 220KV Don Héctor-Matencillo, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			04-02-22 08:00	04-02-22 18:00	04-02-22 05:55	04-02-22 17:31		
DI0202006855	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	MATENCILLO - CARDONES 110KV	CASTILLA - CARDONES 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Castilla-MPB, Lavado de aislación equipos primarios asociados Semi-paño HT1; Paño ET1 y E1 incluye marcos de barra y marcos de líneas.	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Castilla-MPB, Lavado de aislación equipos primarios asociados Semi-paño HT1, Paño ET1 y E1 incluye marcos de barra y marcos de líneas. Restricciones: Subestación Castilla, 5261 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, 5245 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. de Toro, 5243 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 5242 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: T1, Tráfico C1, 110KV Castillo o L 110KV Matencillo-Cardones, C1 e Barra 23 kv Castilla Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			04-02-22 08:00	04-02-22 18:00	04-02-22 05:55	04-02-22 12:26		
DI0202006654	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 ESTRUCTURA 22 - ESTRUCTURA 23 66KV C1 ESTRUCTURA 23 - ESTRUCTURA 164 66KV C1 ESTRUCTURA 164 - ESTRUCTURA 165 66KV C1 ESTRUCTURA 165 - TAP NIRVILDO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de Obras del área de Líneas.	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Excavaciones, Enferraduras, Hormigonado, Construcción Malla de Puerta a Tierra), Construcción de muros de contención en estructuras 300, 305 y 307 de la línea 66KV San Javier - Constitución. Instalaciones en Riesgo: L 66KV Constitución-San Javier, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66 kv San Javier - Constitución.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-02-22 08:00	04-02-22 18:00	04-02-22 06:00	04-02-22 15:33		
DI0202006613	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	TAP NIRVILDO - CONSTITUCION 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de Obras del área de Líneas.	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Excavaciones, Enferraduras, Hormigonado, Construcción Malla de Puerta a Tierra), Construcción de muros de contención en estructuras 300, 305 y 307 de la línea 66KV San Javier - Constitución. Instalaciones en Riesgo: L 66KV Constitución-San Javier, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66 kv San Javier - Constitución.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-02-22 08:00	04-02-22 18:00	04-02-22 06:00	04-02-22 15:33		
DI0202006531	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	DUQUECO - LOS PELUMOS 220V	DUQUECO - LOS PELUMOS 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con STN y CGE.	Actividades: Roca en Franja de servidumbre. Restricciones: Restricción a la reconexión. Temperalidad de los Riesgos: Línea 220KV Duqueco - Los Pelumos Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-02-22 08:00	04-02-22 18:00	04-02-22 09:37	04-02-22 18:28		
DI0202006519	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Actividades: Roca bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kv Entre Rios-Ancoa, L- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 kv Entre Rios-Ancoa, L-.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-02-22 08:00	04-02-22 18:00	04-02-22 06:00	04-02-22 18:37		
DI0202006513	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO AHUEL 500KV L1	ANCOA - ALTO AHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Actividades: Roca bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kv Ancoa-Alto Ahuel, L- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 kv Ancoa-Alto Ahuel, L-.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-02-22 08:00	04-02-22 18:00	04-02-22 06:00	04-02-22 18:38		
DI0202006493	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL CIPRESSES - TAP RIO MELADO 154KV C2 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C2 TAP RIO MELADO - VARIANTE EL COLORADO 154KV C2 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C2	CENTRAL CIPRESSES - TAP RIO MELADO 154KV C2 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C2 TAP RIO MELADO - VARIANTE EL COLORADO 154KV C2 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Actividades: Roca de vegetación en Franja de servidumbre. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kv Cipresses-Itahue, Circuito 1 e Línea 154 kv Cipresses-Itahue, Circuito 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 kv Cipresses-Itahue, Circuito 1 y Circuito 2.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-02-22 08:00	04-02-22 18:00	04-02-22 06:00	04-02-22 18:28		
DI0202006492	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL CIPRESSES - ITAHUE 154KV	CENTRAL CIPRESSES - CENTRAL CURILINDOUE 154KV C1 CENTRAL CURILINDOUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Actividades: Roca de vegetación en Franja de servidumbre. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kv Cipresses-Itahue, Circuito 1 e Línea 154 kv Cipresses-Itahue, Circuito 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 kv Cipresses-Itahue, Circuito 1 y Circuito 2.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-02-22 08:00	04-02-22 18:00	04-02-22 06:00	04-02-22 18:28		
DI0202006485	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ITAHUE 220KV	ANCOA - SANTA ISABEL 220KV C2 SANTA ISABEL - ITAHUE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Actividades: Corta y/o poda de árboles próximo a instalación energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kv Ancoa-Itahue, C1 o Línea 220 kv Ancoa-Itahue, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 220 kv Ancoa-Itahue, C1 y C2.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-02-22 08:00	04-02-22 18:00	04-02-22 05:46	04-02-22 17:64		
DI0202006484	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ITAHUE 220KV	ANCOA - ITAHUE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Actividades: Corta y/o poda de árboles próximo a instalación energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kv Ancoa-Itahue, C1 o Línea 220 kv Ancoa-Itahue, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 220 kv Ancoa-Itahue, C1 y C2.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-02-22 08:00	04-02-22 18:00	04-02-22 06:00	04-02-22 17:04		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 25-02-2022 22:45:43

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 272

Total registros Línea: 309

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
DI0022006389	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS PEUMOS-TEMUCO 220KV	LOS PEUMOS-TEMUCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos coordinados con CEE.	Bajo	Actividades: Roca en Franja de servidumbre. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Los Peumos - Temuco. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea	No tiene consumo afectado	ninguno			04-02-22 08:00	04-02-22 18:00	04-02-22 06:00	04-02-22 18:28	
DI0022005864	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	TARAPACA-CONDONES 220KV	TARAPACA-CONDONES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Proyecto Tech Q811: Trabajos de Movimiento de Suelo y Montaje bajo Línea Eléctrica entre las Torres 16 y 17 en cruce Ruta 3 a la altura de Puerto Palache, línea 220 KV Tarapacá - Condones C1 Restricciones: Tarapacá, S213 No reconectar Condones, S213 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Condones, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			04-02-22 08:00	04-02-22 20:00	04-02-22 05:55	04-02-22 15:07			
DI0022005813	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA-ALTO JAHUEL 500KV L2	ANCOA-ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos programados de corte y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada.	Bajo	Actividades: Trabajos programados de corte y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel circuito 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-02-22 08:00	04-02-22 08:00	04-02-22 06:00	04-02-22 18:28	
DI0022005808	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA-ALTO JAHUEL 500KV L1	ANCOA-ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos programados para roca, corta y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para roca, corta y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel circuito 1. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel circuito 1. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-02-22 08:00	04-02-22 18:00	04-02-22 06:00	04-02-22 17:04	
DI0022005706	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	MAIFENCILLO-VALLENAR 110KV C1	MAIFENCILLO-VALLENAR 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corta de árboles próximo a instalación energizada, CORTA YODA DE ARBOLES ESTR. 20 a 21; 24 a 25; 29 a 31; 36 a 38; 54 a 55; 60 a 61.	Bajo	Actividades: Corta de árboles próximo a instalación energizada, CORTA YODA DE ARBOLES ESTR. 20 a 21; 24 a 25; 29 a 31; 36 a 38; 54 a 55; 60 a 61. Restricciones: Subestación Valmarcillo, S294 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Valmarcillo, S291 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap OFF E166, S291 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Meléndez Valmar, C1 y Tr. Trifásico E1, E13, E13, 20V-Valmar y Tr. Trifásico O2, 110V,320V-Valmar y Barra 13.2 KV-Valmar y Barra 110V-Valmar Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			04-02-22 08:00	04-02-22 18:00	04-02-22 14:22	04-02-22 17:51	
DI0022005761	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	DON GOYO -LA CEBADA 220KV C1	DON GOYO -LA CEBADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de cruces (Ferretía y Alisación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito).	Bajo	Actividades: Reemplazo de cruces (Ferretía y Alisación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito). Restricciones: Subestación La Cebada, S232 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cebada, S294 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-off Talinay, S26 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, S232 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, S233 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV La Cebada Tap Talinay- D.Goyo C2 o L 220KV La Cebada - Don Goyo C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			04-02-22 08:00	04-02-22 18:00	04-02-22 05:55	04-02-22 15:07	
DI0022005700	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	DON GOYO -TAP TALINAY 220KV C2	DON GOYO -TAP TALINAY 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de cruces (Ferretía y Alisación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito).	Bajo	Actividades: Reemplazo de cruces (Ferretía y Alisación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito). Restricciones: Subestación La Cebada, S232 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cebada, S294 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-off Talinay, S26 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, S232 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, S233 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV La Cebada Tap Talinay- D.Goyo C2 o L 220KV La Cebada - Don Goyo C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			04-02-22 08:00	04-02-22 18:00	04-02-22 05:55	04-02-22 15:07	
DI0022005611	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PANGUIPULLU-LOS LAGOS 66KV C1	PANGUIPULLU-LOS LAGOS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos coordinados con STS.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L-66KV Panguipullu- Los Lagos 1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea	No tiene consumo afectado	ninguno			04-02-22 08:00	04-02-22 18:00	04-02-22 06:00	04-02-22 17:04	
DI0022005486	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA-LAGUNAS 220KV	TARAPACA-LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	L 220KV Tarapacá-Lagunas, C1 y C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito)	Bajo	Actividades: L 220KV Tarapacá-Lagunas, C1 y C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E41 - E128, Total: 564 CAD, Fecha de ejecución: 01-08-02-2022 Restricciones: Tarapacá, S211, S212 No reconectar Lagunas, S215, S216 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220KV Tarapacá-Lagunas, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-02-22 08:00	04-02-22 18:00	04-02-22 05:55	04-02-22 15:07	
DI0022005485	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA-LAGUNAS 220KV	TARAPACA-LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	L 220KV Tarapacá-Lagunas, C1 y C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito)	Bajo	Actividades: L 220KV Tarapacá-Lagunas, C1 y C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E41 - E128, Total: 564 CAD, Fecha de ejecución: 01-08-02-2022 Restricciones: Tarapacá, S211, S212 No reconectar Lagunas, S215, S216 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220KV Tarapacá-Lagunas, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-02-22 08:00	04-02-22 18:00	04-02-22 05:55	04-02-22 15:07	
DI0022005351	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	TARAPACA-LAGUNAS 220KV	TARAPACA-LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Excavación y Montaje de ductos entre estructuras B4 y B5	Bajo	Actividades: Excavación y Montaje de ductos entre estructuras B4 y B5 Restricciones: Tarapacá, S211, S212 No reconectar Lagunas, S215, S216 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220KV Tarapacá-Lagunas, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-02-22 08:00	04-02-22 20:00	04-02-22 05:55	04-02-22 15:07	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 25-02-2022 22:45:43

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 272

Total registros Línea: 109

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programada	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
D1022005100	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	TARAPACA-LAS LAGUNAS	TARAPACA - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Excavación y Montaje de ductos entre estructuras B4 y B5	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno				04-02-22 08:00	04-02-22 20:00	04-02-22 05:55	04-02-22 15:07
D1022004984	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA RIO TOLTEN - CIRUELOS 220KV	EST. 270 - CIRUELOS 220KV C2 EST. 101- EST. 270 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con STS y LAP.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno				04-02-22 08:00	04-02-22 18:00	04-02-22 06:00	04-02-22 18:28
D1022004983	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA RIO TOLTEN - CIRUELOS 220KV	EST. 101 - TAP RIO TOLTEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con STS y LAP.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno				04-02-22 08:00	04-02-22 18:00	04-02-22 06:00	04-02-22 18:28
D1022004698	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - TAP ZONA DE CAIDA 220KV C2 TAP ZONA DE CAIDA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno				04-02-22 08:00	04-02-22 18:00	04-02-22 08:18	04-02-22 18:37
D1022004697	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno				04-02-22 08:00	04-02-22 18:00	04-02-22 08:18	04-02-22 18:37
D1022004331	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	FRUTILLAR NORTE - PUERTO MONTT 220KV	FRUTILLAR NORTE - EST. 1 C1 - TAP AURORA 220KV C1 FRUTILLAR NORTE - EST. 1 C1 - 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno				14-01-22 20:30	14-01-22 23:00	14-01-22 21:02	07-02-22 11:05
D1022003861	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CONDONES - PARIACOTA 220KV	CONDONES - PARIACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección y medición de corrosión de tramos estructuras E1-E21 ; E40-E60 ; E295-E312 ; E415-E430 ; E450-E524 de la línea 220 KV Condones - Pariacota, con línea energizada	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno				04-02-22 08:00	04-02-22 18:00	04-02-22 05:55	04-02-22 17:13
D1022003693	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - TAP ZONA DE CAIDA 220KV C2 TAP ZONA DE CAIDA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno				04-02-22 08:00	04-02-22 18:00	04-02-22 06:00	04-02-22 18:37
D1022003692	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno				04-02-22 08:00	04-02-22 18:00	04-02-22 06:00	04-02-22 18:37
D102114495	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades asociadas al proyecto Línea de 220 KV los Condones - Ancoá, circuito 1 y 2 de ENEL NUP 1416.-	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno				04-02-22 08:00	04-02-22 18:00	04-02-22 06:00	04-02-22 17:55
D1022009456	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA BAQUEDANO S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	EST. DE BOMBEO SG N°1 - EST. DE BOMBEO SG N°2 - EST. DE BOMBEO SG N°3	EST. BOMBEO SG 1 - EST. BOMBEO SG 2 EST. BOMBEO SG 1 - EST. BOMBEO SG 1100KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores de estructuras de línea. Condiciones requeridas: no reconectar S2H3 S/E Bombeo Sierra Gorda 1, no reconectar S2H1 S/E Bombeo Sierra Gorda 2.	El riesgo del trabajo es bajo.		No tiene consumo afectado	ninguno				04-02-22 08:00	04-02-22 18:00	04-02-22 08:19	05-02-22 08:02
D1022008659	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA COMERCIAL RIO BIO (En Revisión)	Intervención	Origen Interno	Programada	TCBB - EL PINAR 66KV (En Revisión)	TCBB - EL PINAR 66KV C1	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Energización de línea 66KV entre SSEE TCBB y El Pinar, a fin de verificar parámetros durante la etapa de pruebas de sincronización de Central El Pinar.	Energización de nueva línea 66KV entre SSEE TCBB y El Pinar, verificando parámetros asociados a dicha instalación.	Por ser su primera energización no requiere mayores requerimientos	No tiene consumo afectado	ninguno				01-02-22 08:00	08-02-22 18:00	03-02-22 13:45	11-02-22 17:26
D1022005840	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALIPEN	Intervención	Origen Interno	Programada	CUNCO - MELIPUECO 110KV	CUNCO - MELIPUECO 110KV C1	Roca y poder Franja servidumbre	Sin Limitaciones	Podá, roca, tala menor en franja de servidumbre.	Bajo, los trabajos serán realizados por personal especializado, bajo normas de seguridad.	S/E Melipueco: interruptor S2H1 cuenta con reconexión automática deshabilitada. S/E Curico: se coordinar con STS la no reconexión del interruptor S2H2 de caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno				04-02-22 08:00	04-02-22 18:00	04-02-22 08:05	04-02-22 18:09
D1022006745	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALIPEN	Intervención	Origen Interno	Programada	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roca y poder Franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca, podá, tala menor y chipco en franja de servidumbre.	Bajo, pues, el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off Rio Toltén: S2H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Curico: se coordinar con STS la no reconexión del interruptor S2H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno				04-02-22 08:00	04-02-22 18:00	04-02-22 08:05	04-02-22 18:09

ANEXO N° 5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por Colbún Transmisión S.A., Chilquinta S.A., Transquinta S.A., Colbún S.A.

Resumen - Línea

Resumen

Número:

2022000367

Solicitante:

COLBÚN TRANSMISIÓN S.A

Empresa:

COLBÚN TRANSMISIÓN S.A

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

NUEVA PANQUEHUE - ACONCAGUA 110KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - TAP SAN RAFAEL - TAP LOS MAQUIS 110KV C1

Nombre : TAP SAN RAFAEL - TAP LOS MAQUIS 110KV C1

Fecha Perturbacion : 04-02-2022 10:27

Fecha Normaliza : 04-02-2022 15:23

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - EST 199 - TAP SAN FELIPE 110KV C1

Nombre : EST 199 - TAP SAN FELIPE 110KV C1

Fecha Perturbacion : 04-02-2022 10:27

Fecha Normaliza : 04-02-2022 15:23

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - EST 199A - EST 199 110KV C1

Nombre : EST 199A - EST 199 110KV C1

Fecha Perturbacion : 04-02-2022 10:27

Fecha Normaliza : 04-02-2022 15:23

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - TAP LOS MAQUIS - ACONCAGUA 110KV C1

Nombre : TAP LOS MAQUIS - ACONCAGUA 110KV C1

Fecha Perturbacion : 04-02-2022 10:27

Fecha Normaliza : 04-02-2022 15:23

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - TAP SAN FELIPE - TAP SAN RAFAEL 110KV C1

Nombre : TAP SAN FELIPE - TAP SAN RAFAEL 110KV C1

Fecha Perturbacion : 04-02-2022 10:27

Fecha Normaliza : 04-02-2022 15:23

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

Zona Afectada

Valparaíso

Comuna

Los Andes

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Ave (Águila) , estructura 76

Causas

-Fenómeno Físico: Sobrecarga.

-Elemento: Conductores

-Fenómeno Eléctrico: Sobrevoltaje

-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Águila

-Elemento: .

-Fenómeno Eléctrico: .

-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: Ave

-Acciones Inmediatas: Ave

-Hechos Sucidos: Ave

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Ave

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Ave

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

04-02-2022 10:27

Fecha / Hora Estimada Retorno:

04-02-2022 15:23

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

04-02-2022 15:23

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2022000366

Solicitante:

COLBÚN TRANSMISIÓN S.A

Empresa:

COLBÚN TRANSMISIÓN S.A

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E TOTORALILLO

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E TOTORALILLO H2
Nombre : S/E TOTORALILLO H2
Fecha Perturbacion : 04-02-2022 10:27
Fecha Normaliza : 04-02-2022 16:16
Protección : .
Interruptor : H2
Consumo : 0
Comentario : Se investiga

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Valparaíso

Comuna

Los Andes

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Falla en la línea 110 kV Ccto Aconcagua-Totalillo. Abriendo; 52H3 en Aconcagua, 52H3 Los Maquis y 52H2 en Totalillo.

Causas

-Fenómeno Físico: Falla en sistema de protección o control.
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Falla en sistema de control
-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Falla en la línea 110 kV Ccto Aconcagua-Totalillo. Abriendo; 52H3 en Aconcagua, 52H3 Los Maquis y 52H2 en Totalillo.

-Elemento: Falla en la línea 110 kV Ccto Aconcagua-Totalillo. Abriendo; 52H3 en Aconcagua, 52H3 Los Maquis y 52H2 en Totalillo.

-Fenómeno Eléctrico: Falla en la línea 110 kV Ccto Aconcagua-Totalillo. Abriendo; 52H3 en Aconcagua, 52H3 Los Maquis y 52H2 en Totalillo.

-Operación de los interruptores: Falla en la línea 110 kV Ccto Aconcagua-Totalillo. Abriendo; 52H3 en Aconcagua, 52H3 Los Maquis y 52H2 en Totalillo.

Observaciones:

-Observaciones: Falla en la línea 110 kV Ccto Aconcagua-Totalillo. Abriendo; 52H3 en Aconcagua, 52H3 Los Maquis y 52H2 en Totalillo.

-Acciones Inmediatas: Falla en la línea 110 kV Ccto Aconcagua-Totalillo. Abriendo; 52H3 en Aconcagua, 52H3 Los Maquis y 52H2 en Totalillo.

-Hechos Sucidos: Falla en la línea 110 kV Ccto Aconcagua-Totalillo. Abriendo; 52H3 en Aconcagua, 52H3 Los Maquis y 52H2 en Totalillo.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Falla en la línea 110 kV Ccto Aconcagua-Totalillo. Abriendo; 52H3 en Aconcagua, 52H3 Los Maquis y 52H2 en Totalillo.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Falla en la línea 110 kV Ccto Aconcagua-Totalillo. Abriendo; 52H3 en Aconcagua, 52H3 Los Maquis y 52H2 en Totalillo.

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

04-02-2022 10:27

Fecha / Hora Estimada Retorno:

04-02-2022 16:16

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

04-02-2022 15:23

Resumen - Central Generadora

Resumen

Número:

2022000369

Solicitante:

COLBÚN S.A.

Empresa:

COLBÚN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Central:

HP CHACABUQUITO

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Nombre: **HP CHACABUQUITO U2**

Potencia: 4.6 MW

Fecha Perturbacion: 04/02/2022 10:26

Fecha Normaliza: 04/02/2022 16:24

Protección: .

Interruptor: .

Consumo: .

Comentario: .

Nombre: **HP CHACABUQUITO U3**

Potencia: 2.6 MW

Fecha Perturbacion: 04/02/2022 10:26

Fecha Normaliza: 04/02/2022 16:24

Protección: .

Interruptor: .

Consumo: .

Zona Afectada

Valparaíso

Comuna

Los Andes

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Siendo las 10:26 hrs. opera en forma intempestiva interruptor 52H2 en S/E Totoralillo. A consecuencia de falla en Circuito 1 Aconcagua Nueva Panquehue 110 kV, lo que provoca que las unidades N° 2, 3 y 4 de Central Chacabuquito salga de servicio por sobre frecuencia.

Causas

- Fenómeno Físico:** Origen no determinado.
- Elemento:** Interruptores
- Fenómeno Eléctrico:** Falla de interruptor
- Operación de los interruptores:** Varios

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** Siendo las 10:26 hrs. opera en forma intempestiva interruptor 52H2 en S/E Totoralillo. A consecuencia de falla en Circuito 1 Aconcagua Nueva Panquehue 110 kV, lo que provoca que las unidades N° 2, 3 y 4 de Central Chacabuquito salga de servicio por sobre frecuencia.
- Elemento:** Siendo las 10:26 hrs. opera en forma intempestiva interruptor 52H2 en S/E Totoralillo. A consecuencia de falla en Circuito 1 Aconcagua Nueva Panquehue 110 kV, lo que provoca que las unidades N° 2, 3 y 4 de Central Chacabuquito salga de servicio por sobre frecuencia.
- Fenómeno Eléctrico:** Siendo las 10:26 hrs. opera en forma intempestiva interruptor 52H2 en S/E Totoralillo. A consecuencia de falla en Circuito 1 Aconcagua Nueva Panquehue 110 kV, lo que provoca que las unidades N° 2, 3 y 4 de Central Chacabuquito salga de servicio por sobre frecuencia.
- Operación de los interruptores:** Siendo las 10:26 hrs. opera en forma intempestiva interruptor 52H2 en S/E Totoralillo. A consecuencia de falla en Circuito 1 Aconcagua Nueva Panquehue 110 kV, lo que provoca que las unidades N° 2, 3 y 4 de Central Chacabuquito salga de servicio por sobre frecuencia.

Observaciones:

- Observaciones:** Siendo las 10:26 hrs. opera en forma intempestiva interruptor 52H2 en S/E Totoralillo. A consecuencia de falla en Circuito 1 Aconcagua Nueva Panquehue 110 kV, lo que provoca que las unidades N° 2, 3 y 4 de Central Chacabuquito salga de servicio por sobre frecuencia.
- Acciones Inmediatas:** Siendo las 10:26 hrs. opera en forma intempestiva interruptor 52H2 en S/E Totoralillo. A consecuencia de falla en Circuito 1 Aconcagua Nueva Panquehue 110 kV, lo que provoca que las unidades N° 2, 3 y 4 de Central Chacabuquito salga de servicio por sobre frecuencia.
- Hechos Sucuidos:** Siendo las 10:26 hrs. opera en forma intempestiva interruptor 52H2 en S/E Totoralillo. A consecuencia de falla en Circuito 1 Aconcagua Nueva Panquehue 110 kV, lo que provoca que las unidades N° 2, 3 y 4 de Central Chacabuquito salga de servicio por sobre frecuencia.
- 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

CHILQUINTA ENERGÍA S.A./ Perd. Estm. de Potencia:45.0/ Región :/ Clientes Afectados:

Retorno Automatico:

Estado Operativo:

RO (Unidad con Restricción Operativa)

Estado Operativo Efectivo:

DN (Desconectada Normal)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

04-02-2022 10:26

Fecha / Hora Estimada Retorno:

04-02-2022 16:24

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

04-02-2022 16:24

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2022000375

Solicitante:

Despacho Transmisión

Empresa:

CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA)

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - SAN RAFAEL 110/12KV 25MVA 1

Nombre : SAN RAFAEL 110/12KV 25MVA 1

Fecha Perturbacion : 04-02-2022 10:27

Fecha Normaliza : 04-02-2022 16:20

Protección : -

Interruptor : -

Consumo : 4

Comentario : Consumo contempla inyección de PMGDs

Tipo: transformadores2d - SAN RAFAEL 110/12KV 22.5MVA 2

Nombre : SAN RAFAEL 110/12KV 22.5MVA 2

Fecha Perturbacion : 04-02-2022 10:27

Fecha Normaliza : 04-02-2022 16:20

Protección : -

Interruptor : -

Consumo : 14

Comentario : Consumo contempla inyección de PMGDs

Tipo: transformadores2d - SAN RAFAEL 110/23 KV 30MVA 3

Nombre : SAN RAFAEL 110/23 KV 30MVA 3

Fecha Perturbacion : 04-02-2022 10:27

Fecha Normaliza : 04-02-2022 16:20

Protección : -

Interruptor : -

Consumo : -2

Comentario : Consumo contempla inyección de PMGDs

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Valparaíso

Comuna

San Esteban

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Perdida de suministro S/E San Felipe y san Rafael por falla en la LT Aconcagua-Nueva Panquehue y LT Totoralillo-Nueva Panquehue

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Conjunto aislación línea

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Perdida de suministro S/E San Felipe y san Rafael por falla en la LT Aconcagua-Nueva Panquehue y LT Totoralillo-Nueva Panquehue

-Elemento: -

-Fenómeno Eléctrico: Perdida de suministro S/E San Felipe y san Rafael por falla en la LT Aconcagua-Nueva Panquehue y LT Totoralillo-Nueva Panquehue

-Operación de los interruptores: -

Observaciones:

-Observaciones: Perdida de suministro S/E San Felipe y san Rafael por falla en la LT Aconcagua-Nueva Panquehue y LT Totoralillo-Nueva Panquehue

-Acciones Inmediatas: Coordinacion con CEN y Colbun Transmision para recuperación paulatina de consumos.

-Hechos Sucidos: Perdida de suministro S/E San Felipe y san Rafael por falla en la LT Aconcagua-Nueva Panquehue y LT Totoralillo-Nueva Panquehue

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: -

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: -

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CHILQUINTA ENERGÍA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 16 / Región : Valparaíso / Clientes Afectados: 49173

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

04-02-2022 10:27

Fecha / Hora Estimada Retorno:

04-02-2022 16:20

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

04-02-2022 16:20

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2022000374

Solicitante:

Despacho Transmisión

Empresa:

CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E SAN FELIPE

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - SAN FELIPE 110/12KV 25MVA 2

Nombre : SAN FELIPE 110/12KV 25MVA 2

Fecha Perturbacion : 04-02-2022 10:27

Fecha Normaliza : 04-02-2022 16:20

Protección : -

Interruptor : -

Consumo : -1

Comentario : consumo contempla inyección de PMGDs

Tipo: transformadores2d - SAN FELIPE 44/12KV 10MVA

Nombre : SAN FELIPE 44/12KV 10MVA

Fecha Perturbacion : 04-02-2022 10:27

Fecha Normaliza : 04-02-2022 16:20

Protección : -

Interruptor : -

Consumo : 0

Comentario : Transformador energizado en vacío

Tipo: transformadores2d - SAN FELIPE 115/13.2KV 50MVA 1

Nombre : SAN FELIPE 115/13.2KV 50MVA 1

Fecha Perturbacion : 04-02-2022 10:27

Fecha Normaliza : 04-02-2022 16:20

Protección : -

Interruptor : -

Consumo : 9

Comentario : Consumo contempla inyección de PMGDs

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Valparaíso

Comuna

San Felipe

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Perdida de suministro S/E San Felipe y san Rafael por falla en la LT Aconcagua-Nueva Panquehue y LT Totoralillo-Nueva Panquehue

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Conjunto aislación línea

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Perdida de suministro S/E San Felipe y san Rafael por falla en la LT Aconcagua-Nueva Panquehue y LT Totoralillo-Nueva Panquehue

-Elemento: -

-Fenómeno Eléctrico: Perdida de suministro S/E San Felipe y san Rafael por falla en la LT Aconcagua-Nueva Panquehue y LT Totoralillo-Nueva Panquehue

-Operación de los interruptores: -

Observaciones:

-Observaciones: Perdida de suministro S/E San Felipe y san Rafael por falla en la LT Aconcagua-Nueva Panquehue y LT Totoralillo-Nueva Panquehue

-Acciones Inmediatas: Coordinacion con CEN y Colbun Transmision para recuperación paulatina de consumos.

-Hechos Sucuidos: Perdida de suministro S/E San Felipe y san Rafael por falla en la LT Aconcagua-Nueva Panquehue y LT Totoralillo-Nueva Panquehue

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: -

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: -

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CHILQUINTA ENERGÍA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 8 / Región : Valparaíso / Clientes Afectados: 40824

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

04-02-2022 10:27

Fecha / Hora Estimada Retorno:

04-02-2022 16:20

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

04-02-2022 16:20

ANEXO N° 6

Otros antecedentes aportados por Colbún Transmisión S.A., Chilquinta S.A.,
Transquinta S.A., Colbún S.A.

INFORME DE FALLA

FECHA DE ENTREGA DEL INFORME: Viernes, 11 de febrero de 2022.

PROPIETARIO: Alfa Transmisión S.A.

RUT: 76.218.856-2

REPRESENTANTE LEGAL: Alan Heinen Alves Da Silva

DIRECCIÓN: Apoquindo 4701. Of 1902

FECHA Y HORA DE INICIO DE LA FALLA: Viernes, 04 de febrero de 2022 a las 10:26 hrs

IDENTIFICACIÓN DEL ELEMENTO FALLADO: LT 1x110kV Nueva Panquehue – Aconcagua
LT 1x110kV Aconcagua – Totoralillo

FENÓMENO FÍSICO: ANI1

FENÓMENO ELÉCTRICO: 67N, 51N, DI21N

REITERACIÓN DEL FENÓMENO FÍSICO: No, LT 1x110kV Nueva Panquehue – Aconcagua
No, LT 1x110kV Aconcagua – Totoralillo

Nº DE REITERACIÓN DEL FENOMENO FÍSICO: 0

Nº FALLAS DE LA INTALACIÓN: 0, LT 1x110kV Nueva Panquehue – Aconcagua
2, LT 1x110kV Aconcagua – Totoralillo

EAF REITERACIÓN DEL FENOMENO FÍSICO: N/A

EAF CANTIDAD DE FALLAS: EAF Nº 034/2021

TIPO DE UBICACIÓN: Rural

COMUNA: 5304, San Esteban

PROPUESTA DEL ORIGEN DE LA FALLA: Caso fortuito o fuerza mayor

1. IDENTIFICACIÓN INSTALACIÓN FALLADA

NOMBRE INSTALACIÓN FALLADA: LT 1x110kV Nueva Panquehue - Aconcagua
LT004-----T011

TIPO DE INSTALACIÓN: Línea

TENSIÓN NOMINAL: 110kV

SEGMENTO: Tz

TIPO DE ELEMENTO ELÉCTRICO FALLADO: Línea

ELEMENTO U EQUIPO FALLADO: Línea

NOMBRE INSTALACIÓN FALLADA: LT 1x110kV Aconcagua - Totoralillo
LT040-----T011

TIPO DE INSTALACIÓN: Línea

TENSIÓN NOMINAL: 110kV

SEGMENTO: Tz

TIPO DE ELEMENTO ELÉCTRICO FALLADO: Línea

ELEMENTO U EQUIPO FALLADO: Línea

2. DESCRIPCIÓN DE LA CONFIGURACIÓN EN MOMENTOS PREVIOS Y POSTERIORES A LA FALLA

Momentos previos a la falla, las líneas LT 1x110kV Nueva Panquehue – Aconcagua y LT 1x110kV Aconcagua - Totoralillo, se encontraban en servicio, con una transferencia de, aproximadamente, 6,2 y 5,9 MW respectivamente. Los interruptores 52H3 y 52H4 de S/E Nueva Panquehue se encontraban abiertos, de acuerdo con su condición normal de operación.

La configuración de los interruptores en la zona de influencia, momentos previos a la falla, era la siguiente:

Interruptor	S/E	Estado
52H2A	Totoralillo	Cerrado
52H2	Totoralillo	Cerrado
52H1	Nueva Panquehue ¹	Cerrado
52H2	Nueva Panquehue ¹	Cerrado
52H3	Nueva Panquehue ¹	Abierto
52H4	Nueva Panquehue ¹	Abierto
52L1	Chagres ¹	Abierto
52L2E	Chagres ¹	Cerrado
52L2A	Chagres ¹	Cerrado
52H1	Esperanza	Cerrado
52H2	Esperanza	Cerrado
52H3	Los Maquis	Cerrado
52H4	Los Maquis	Cerrado
52H3	Aconcagua	Cerrado
52H4	Aconcagua	Cerrado

Luego del evento, la configuración de los interruptores era la siguiente:

Interruptor	S/E	Estado
52H2A	Totoralillo	Cerrado
52H2	Totoralillo	Abierto
52H1	Nueva Panquehue ¹	Cerrado
52H2	Nueva Panquehue ¹	Cerrado
52H3	Nueva Panquehue ¹	Abierto

¹ Propiedad de terceros

52H4	Nueva Panquehue ²	Abierto
52L1	Chagres ²	Abierto
52L2E	Chagres ²	Cerrado
52L2A	Chagres ²	Cerrado
52H1	Esperanza	Cerrado
52H2	Esperanza	Cerrado
52H3	Los Maquis	Abierto
52H4	Los Maquis	Cerrado
52H3	Aconcagua	Abierto
52H4	Aconcagua	Cerrado

Al momento de la falla no se realizaban trabajos en las instalaciones involucradas.

Las condiciones climáticas de la zona presentaban cielos despejados.

El diagrama unilineal simplificado de las instalaciones afectadas por la falla se presenta en el Anexo N°1.

3. DESCRIPCIÓN DETALLADA DEL ORIGEN DE LA DESCONEXIÓN NO AUTORIZADA.

En la hora y fecha antes señalada, se produce la apertura de los interruptores 52H3 de S/E Los Maquis, 52H2 de S/E Totoralillo y 52H3 de S/E Aconcagua por actuación de sus sistemas de protección, relés GE D60. Estos registraron operación de sus funciones 67N/51N en S/E Los Maquis y S/E Totoralillo, mientras que en S/E Aconcagua se registró operación de la función 21N, en todos los casos se registró una falla monofásica a tierra, en la fase A, y enviaron orden de apertura a sus respectivos interruptores.

4. CAUSA DE LA FALLA

Luego de ocurrida la desconexión de las líneas LT 1x110kV Nueva Panquehue – Aconcagua y LT 1x110kV Aconcagua – Totoralillo, se realizó inspección pedestre en las líneas mencionadas, encontrando un águila muerta a los pies de la torre N°74 de dicha línea, la cual habría provocado la falla. La instalación presentaba signos de arco eléctrico en la preformada del conductor superior (fase A), sin daño en el conductor. Se adjuntan imágenes del animal y de la torre, registradas durante la inspección.



² Propiedad de terceros



5. DETALLES INSTALACIÓN, EQUIPO O ELEMENTO DONDE SE PRODUJO LA FALLA.

Instalación: LT 1x110kV Nueva Panquehue – Aconcagua
 LT004-----T011
 Año de puesta en servicio: 1992
 Plan de mantención: Cada 6 meses.
 Última mantención realizada: Los días 6, 7, 13 y 14 de noviembre de 2021, mantenimiento preventivo entre las estructura N°1 a 199.

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y/O ACTIVIDADES HASTA LA NORMALIZACIÓN

Momentos posteriores a la falla se realizaron las siguientes actividades previo a su normalización:

- Inspección pedestre a la LT 1x110kV Nueva Panquehue – Aconcagua, entre S/E Los Maquis y S/E Nueva Panquehue.
- Extracción de registros de protecciones en relés en los paños H2 de S/E Totoralillo, H3 de S/E Aconcagua y H3 de S/E Los Maquis.

SECUENCIA DE EVENTOS DURANTE LA EVOLUCIÓN DE LA PERTURBACIÓN.

ANTECEDENTES DE INTERRUPCIÓN					
ITEM	FECHA	HORA	LUGAR	EQUIPO	PROTECCIONES OPERADAS
01	04.02.2022	10:26:45	S/E Los Maquis	52H3	Apertura por operación relés GE D60, función 67N/51N
02	04.02.2022	10:26:46	S/E Totoralillo	52H2	Apertura por operación relés GE D60, función 67N/51N
03	04.02.2022	10:26:46	S/E Aconcagua	52H3	Apertura por operación relés GE D60, función 21N, zona 2

SECUENCIAS DE EVENTOS Y PRINCIPALES MANIOBRAS DE NORMALIZACIÓN

ANTECEDENTES DE NORMALIZACIÓN					
ITEM	FECHA	HORA	LUGAR	EQUIPO	MANIOBRAS EJECUTADAS
01			S/E Nueva Panquehue	52H3	Cierre de interruptor.
02	04.02.2022	15:23:00	S/E Los Maquis	52H3	Cierre de interruptor.
03	04.02.2022	15:24:00	S/E Aconcagua	52H3	Cierre de interruptor
04	04.02.2022	16:16:00	S/E Totoralillo	52H2	Cierre de interruptor

Posterior al cierre del interruptor 52H3 de S/E Nueva Panquehue los consumos de las subestaciones San Felipe y San Rafael procedieron a tomar carga.

7. AFECTACIÓN A CAUSA DE LA FALLA

De acuerdo con el Informe de Novedades del Coordinador, por la desconexión las líneas 1x110kV Nueva Panquehue – Aconcagua y 1x110kV Aconcagua – Totoralillo se perdieron 28 MW de consumos asociados a las subestaciones San Felipe y San Rafael, los cuales se normalizaron a partir de las 10:48 hr con el cierre del interruptor 52H3 de S/E Nueva Panquehue. Adicionalmente producto de la falla se desconectaron las unidades N°2, N°3 y N°4 de la central Chacabuquito, las cuales estaban en servicio generando un total de 11MW.

8. OTROS HECHOS RELEVANTES PARA LA OPERACIÓN

No hay otros hechos relevantes que reportar.

9. CRITERIOS DE AJUSTES Y AJUSTES DE LAS PROTECCIONES OPERADAS EN LA FALLA

Los paños H2 de S/E Totoralillo, H3 de S/E Los Maquis, H3 de S/E Aconcagua cuenta cada uno con dos sistemas de protecciones, marca GE modelo D60, ajustados con funciones de distancia de fase y residual (21/21N) como protección principal y funciones de sobrecorriente direccional de fase y residual (67/67N) como protección de respaldo. Lo anterior se complementa con esquemas de teleprotecciones (esquema Hybrid POTT).

En el Anexo N°2, se presentan los ajustes asociados a las funciones de protección involucradas en el evento. Se debe destacar, que los archivos Print Out actualmente vigentes en los equipos de protección, se encuentran publicados en la Plataforma de Información Técnica del Coordinador.

10. ANÁLISIS DEL COMPORTAMIENTO DE LAS PROTECCIONES OPERADAS EN LA FALLA

En el paño H3 de S/E Los Maquis, ambos relés de protección GE D60, muestran en sus oscilografías sobrecorriente en la fase A. Los registros de eventos muestran activación de las funciones de sobrecorriente direccional residual (67N), sobrecorriente residual (51N) y las funciones de distancia residual, 21N, en segunda y tercera zona; También muestran activación del esquema de teleprotección Hybrid POTT y solamente envió de señal de aceleración a los extremos de las subestaciones Nueva Panquehue y Aconcagua. Los registros de ambos relés muestran que la señal de trip se concreta por las funciones de sobrecorriente residual, luego de 300ms desde su activación, dando orden de apertura al interruptor 52H3 de S/E Los Maquis. El sistema 1 calculó la ubicación de la falla a 9,3km de la S/E Los Maquis y el sistema 2 a 8,5km de la S/E Los Maquis.

En el paño H2 de S/E Totoralillo, ambos relés de protección GE D60, muestran en sus oscilografías sobrecorrientes en las tres fases y tierra. Los registros de eventos de ambos relés muestran activación de las funciones de sobrecorriente direccional residual (67N) hacia adelante, sobrecorriente residual (51N) y la función de distancia residual, 21N, en segunda zona; También se registra activación del esquema de teleprotecciones, con envío de señal de aceleración (85) a los extremos de S/E Los Maquis y S/E Aconcagua, y recepción no simultanea de los extremos S/E Los Maquis y S/E Aconcagua. Los registros de ambos relés muestran que la señal de trip se concreta por las funciones de sobrecorriente residual (67N y 51N), luego de 620ms desde su activación.

En el paño H3 de S/E Aconcagua, ambos relés de protección GE D60, muestran en sus oscilografías sobrecorriente en la fase A. En sus registros de eventos se ve activación de las funciones de sobrecorriente direccional residual (67N), sobrecorriente residual (51N), función de distancia residual, 21N, en segunda zona; También se registra activación del esquema de teleprotecciones (Hybrid POTT), sin envío ni recepción de señal de aceleración hacia o desde los extremos remotos. Luego de aproximadamente 370ms la falla evoluciona y se visualiza un aumento de las corrientes por las fases B y C, manteniéndose la falla dentro del alcance de segunda zona de la función de distancia residual. Finalmente se concretan los tiempos de operación de la función de distancia en segunda zona y se envía orden de apertura al interruptor 52H3 de S/E Aconcagua a los 700ms, de acuerdo con sus ajustes. Al mismo tiempo se concreta la operación de la función 67N.

Con la apertura de los interruptores antes mencionados quedan desconectadas las líneas LT 1x110kV Nueva Panquehue – Aconcagua y LT 1x110kV Aconcagua – Totoralillo, provocando la pérdida de alimentación de los consumos de las S/E San Felipe y San Rafael y con ello la salida de servicio de las unidades N°2, N°3 y N°4 de la Central Chacabucito.

11. REGISTROS OSCILOGRÁFICOS DE LAS PROTECCIONES OPERADAS EN LA FALLA

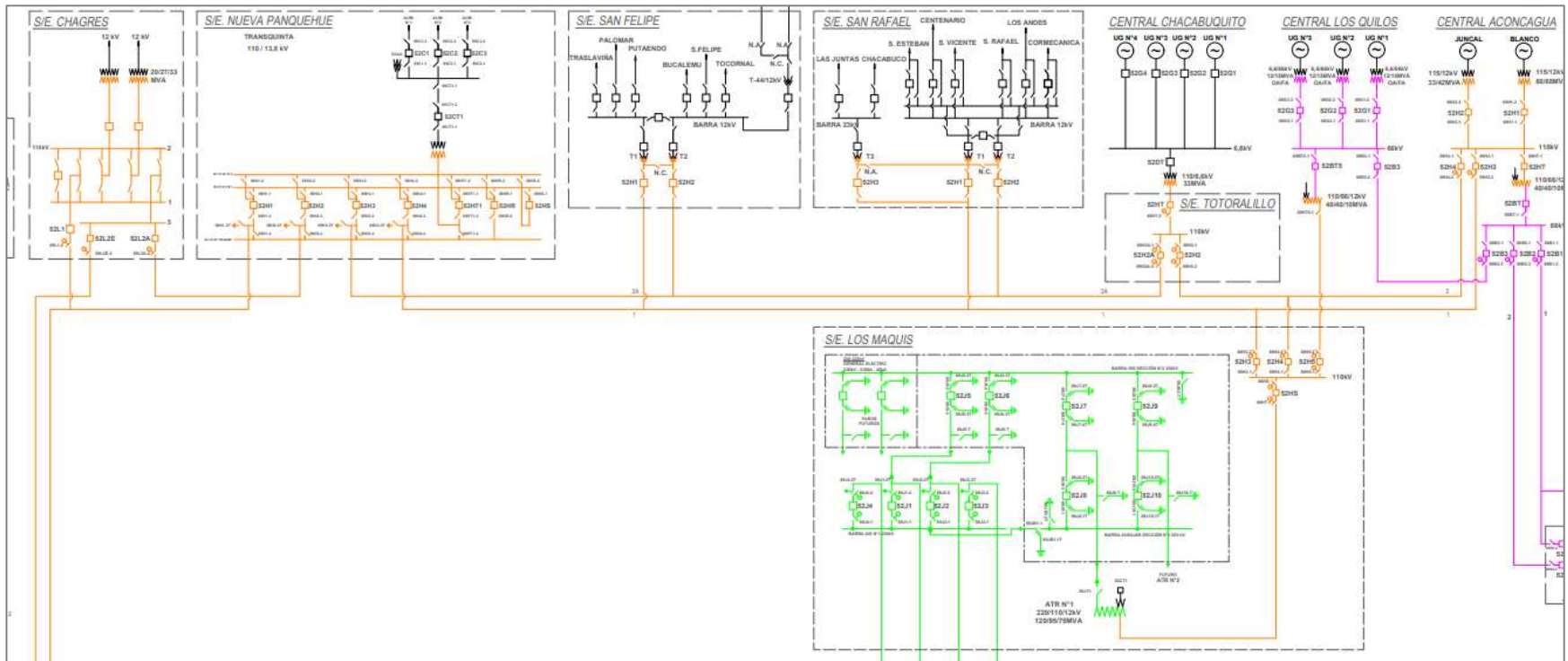
Los registros oscilográficos de las protecciones operadas se presentan en el Anexo 3 de este informe.

12. ACCIONES PREVENTIVAS Y/O CORRECTIVAS

Si bien las estructuras cuentan con peinetas antipajaros, se reforzará la instalación de elementos que eviten y mitiguen el impacto por acción de aves en las estructuras de las líneas entre las subestaciones Nueva Panquehue y Aconcagua.

ANEXOS

ANEXO N°1
DÍAGRAMAS UNILINEALES



ANEXO N°2
AJUSTES DE PROTECCIONES

**S/E TOTORALILLO
PAÑO H2
SISTEMA 1
RELÉ GE D60**

SETOTORALILLO - H2 - S1 - 20200709.URS
 C:\USERS\EMARIN\DOCUMENTS\ARCHIVOS URS\SETOTORALILLO - H2 - S1 - 20200709\
DEVICE DEFINITION
SE TOTORALILLO
ORDER CODE: D60-W03-HKH-F8M-H6D-M4L-P6U-U6A
VERSION: 7.8X
UR SERIAL NUMBER: AABC19000369
SETTINGS SENT TO RELAY: WEDNESDAY, JULY 08, 2020 22:27:40
DESCRIPTION: (NONE)
TEXT COLOR
ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

RELAY INFORMATION

Main Firmware:	780
Boot Firmware:	702
Relay Serial Number:	AABC19000369
CPU Serial Number:	A9WC19000301
F8M Module Serial Number	A8MD19000377
H6D Module Serial Number	A6DC19001444
M4L Module Serial Number	A4LC19000307
P6U Module Serial Number	A6UC19000592
U6A Module Serial Number	A6AC03010183
Settings Sent to Relay	Wednesday, July 08, 2020 22:27:40

SYSTEM SETUP

AC INPUTS

CURRENT

CT F1: Phase CT Primary	600 A
CT F1: Phase CT Secondary	5 A
CT F1: Ground CT Primary	600 A
CT F1: Ground CT Secondary	5 A

VOLTAGE

VT F5: Phase VT Connection	Wye
VT F5: Phase VT Secondary	66.4 V
VT F5: Phase VT Ratio	1000.00 :1
VT F5: Auxiliary VT Connection	Vag
VT F5: Auxiliary VT Secondary	66.4 V
VT F5: Auxiliary VT Ratio	1000.00 :1

POWER SYSTEM

Nominal Frequency	50 Hz
Phase Rotation	ABC
Frequency And Phase Reference	LMAQUI (SRC 1)
Frequency Tracking Function	Enabled

SIGNAL SOURCES

SOURCE 1: Name	LMAQUI
SOURCE 1: Phase CT	F1
SOURCE 1: Ground CT	F1
SOURCE 1: Phase VT	F5
SOURCE 1: Auxiliary VT	F5
SOURCE 2: Name	SYNC
SOURCE 2: Phase CT	None
SOURCE 2: Ground CT	None
SOURCE 2: Phase VT	None
SOURCE 2: Auxiliary VT	F5

GROUPED ELEMENTS

GROUP 1

GROUND DISTANCE [GROUP 1]

GROUND DISTANCE Z1: Function	Enabled
GROUND DISTANCE Z1: Direction	Forward
GROUND DISTANCE Z1: Shape	Quad
GROUND DISTANCE Z1: Z0/Z1 Mag	4.98
GROUND DISTANCE Z1: Z0/Z1 Ang	14 deg
GROUND DISTANCE Z1: Z0M/Z1 Mag	0.00

GROUND DISTANCE Z1: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z1: Reach	0.44 ohms
GROUND DISTANCE Z1: RCA	61 deg
GROUND DISTANCE Z1: Rev Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z1: Rev Reach RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z1: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z1: Non-Homogen Ang	-3.0 deg
GROUND DISTANCE Z1: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z1: DIR RCA	61 deg
GROUND DISTANCE Z1: DIR Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z1: Quad Right Blinder	1.17 ohms
GROUND DISTANCE Z1: Quad Right Blinder RCA	61 deg
GROUND DISTANCE Z1: Quad Left Blinder	1.17 ohms
GROUND DISTANCE Z1: Quad Left Blinder RCA	61 deg
GROUND DISTANCE Z1: Supervision	0.200 pu
GROUND DISTANCE Z1: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z1: Delay	0.000 s
GROUND DISTANCE Z1: Block	SRC1 VT FUSE FAIL OP
GROUND DISTANCE Z1: Target	Latched
GROUND DISTANCE Z1: Events	Enabled
GROUND DISTANCE Z2: Function	Enabled
GROUND DISTANCE Z2: Direction	Forward
GROUND DISTANCE Z2: Shape	Quad
GROUND DISTANCE Z2: Z0/Z1 Mag	4.98
GROUND DISTANCE Z2: Z0/Z1 Ang	14 deg
GROUND DISTANCE Z2: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z2: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z2: Reach	4.43 ohms
GROUND DISTANCE Z2: RCA	61 deg
GROUND DISTANCE Z2: Rev Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z2: Rev Reach RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z2: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z2: Non-Homogen Ang	-3.0 deg
GROUND DISTANCE Z2: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z2: DIR RCA	61 deg
GROUND DISTANCE Z2: DIR Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z2: Quad Right Blinder	6.00 ohms
GROUND DISTANCE Z2: Quad Right Blinder RCA	61 deg
GROUND DISTANCE Z2: Quad Left Blinder	6.00 ohms
GROUND DISTANCE Z2: Quad Left Blinder RCA	61 deg
GROUND DISTANCE Z2: Supervision	0.200 pu
GROUND DISTANCE Z2: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z2: Delay	0.700 s
GROUND DISTANCE Z2: Block	SRC1 VT FUSE FAIL OP
GROUND DISTANCE Z2: Target	Latched
GROUND DISTANCE Z2: Events	Enabled
GROUND DISTANCE Z3: Function	Enabled
GROUND DISTANCE Z3: Direction	Forward
GROUND DISTANCE Z3: Shape	Quad
GROUND DISTANCE Z3: Z0/Z1 Mag	4.98
GROUND DISTANCE Z3: Z0/Z1 Ang	14 deg
GROUND DISTANCE Z3: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z3: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z3: Reach	0.67 ohms
GROUND DISTANCE Z3: RCA 61 deg	
GROUND DISTANCE Z3: Rev Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z3: Rev Reach RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z3: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z3: Non-Homogen Ang	-3.0 deg
GROUND DISTANCE Z3: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z3: DIR RCA	61 deg
GROUND DISTANCE Z3: DIR Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z3: Quad Right Blinder	1.80 ohms
GROUND DISTANCE Z3: Quad Right Blinder RCA	61 deg
GROUND DISTANCE Z3: Quad Left Blinder	1.80 ohms
GROUND DISTANCE Z3: Quad Left Blinder RCA	61 deg
GROUND DISTANCE Z3: Supervision	0.200 pu
GROUND DISTANCE Z3: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z3: Delay	0.400 s
GROUND DISTANCE Z3: Block	SRC1 VT FUSE FAIL OP
GROUND DISTANCE Z3: Target	Latched

GROUND DISTANCE Z3: Events	Enabled
GROUND DISTANCE Z4: Function	Enabled
GROUND DISTANCE Z4: Direction	Reverse
GROUND DISTANCE Z4: Shape	Quad
GROUND DISTANCE Z4: Z0/Z1 Mag	4.98
GROUND DISTANCE Z4: Z0/Z1 Ang	14 deg
GROUND DISTANCE Z4: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z4: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z4: Reach	4.26 ohms
GROUND DISTANCE Z4: RCA	61 deg
GROUND DISTANCE Z4: Rev Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z4: Rev Reach RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z4: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z4: Non-Homogen Ang	-3.0 deg
GROUND DISTANCE Z4: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z4: DIR RCA	61 deg
GROUND DISTANCE Z4: DIR Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z4: Quad Left Blinder RCA	61 deg
GROUND DISTANCE Z4: Supervision	0.200 pu
GROUND DISTANCE Z4: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z4: Delay	2.200 s
GROUND DISTANCE Z4: Block	SRC1 VT FUSE FAIL OP
GROUND DISTANCE Z4: Target	Latched
GROUND DISTANCE Z4: Events	Enabled

NEUTRAL CURRENT

NEUTRAL TOC [GROUP 1]	
NEUTRAL TOC1: Function	Enabled
NEUTRAL TOC1: Source	LMAQUI (SRC 1)
NEUTRAL TOC1: Input	Phasor
NEUTRAL TOC1: Pickup	0.142 pu
NEUTRAL TOC1: Curve	IEC Curve A
NEUTRAL TOC1: TD Multiplier	0.21
NEUTRAL TOC1: Reset	Instantaneous
NEUTRAL TOC1: Block	NTRL DIR OC1 REV
NEUTRAL TOC1: Target	Latched
NEUTRAL TOC1: Events	Enabled
NEUTRAL TOC2: Function	Enabled
NEUTRAL TOC2: Source	LMAQUI (SRC 1)
NEUTRAL TOC2: Input	Phasor
NEUTRAL TOC2: Pickup	2.200 pu
NEUTRAL TOC2: Curve	Definite Time
NEUTRAL TOC2: TD Multiplier	0.30
NEUTRAL TOC2: Reset	Instantaneous
NEUTRAL TOC2: Block	NTRL DIR OC1 REV
NEUTRAL TOC2: Target	Self-reset
NEUTRAL TOC2: Events	Enabled

NEUTRAL DIRECTIONAL OC [GROUP 1]

NEUTRAL DIR OC1: Function	Enabled
NEUTRAL DIR OC1: Source	LMAQUI (SRC 1)
NEUTRAL DIR OC1: Polarizing	Voltage
NEUTRAL DIR OC1: Polarizing	Volt Calculated V0
NEUTRAL DIR OC1: Op Current Calculated	3I0
NEUTRAL DIR OC1: POS SEQ Restraint	0.063
NEUTRAL DIR OC1: Offset	0.00 ohms
NEUTRAL DIR OC1: Forward ECA	75 ° Lag
NEUTRAL DIR OC1: Forward Limit Angle	90 deg
NEUTRAL DIR OC1: Forward Pickup	0.050 pu
NEUTRAL DIR OC1: Reverse Limit Angle	90 deg
NEUTRAL DIR OC1: Reverse Pickup	0.050 pu
NEUTRAL DIR OC1: Block	OFF
NEUTRAL DIR OC1: Target	Latched
NEUTRAL DIR OC1: Events	Enabled

CONTROL ELEMENTS

TRIP BUS

Trip Bus 1 Function	Enabled
Trip Bus 1 Block	OFF
Trip Bus 1 Pickup Delay	0.00 s
Trip Bus 1 Reset Delay	0.00 s

Trip Bus 1 Input 1	PH DIST Z1 OP
Trip Bus 1 Input 2	PH DIST Z2 OP
Trip Bus 1 Input 3	PH DIST Z3 OP
Trip Bus 1 Input 4	PH DIST Z4 OP
Trip Bus 1 Input 5	GND DIST Z1 OP
Trip Bus 1 Input 6	GND DIST Z2 OP
Trip Bus 1 Input 7	GND DIST Z3 OP
Trip Bus 1 Input 8	GND DIST Z4 OP
Trip Bus 1 Input 9	NEUTRAL IOC1 OP
Trip Bus 1 Input 10	PHASE IOC1 OP
Trip Bus 1 Input 11	NEUTRAL TOC1 OP
Trip Bus 1 Input 12	NEUTRAL TOC2 OP
Trip Bus 1 Input 13	LINE PICKUP OP
Trip Bus 1 Input 14	HYBRID POTT OP
Trip Bus 1 Input 15	OFF
Trip Bus 1 Input 16	OFF
Trip Bus 1 Latching	Disabled
Trip Bus 1 Reset	OFF
Trip Bus 1 Target	Self-reset
Trip Bus 1 Events	Disabled

PILOT SCHEMES

1P HYBRID POTT SCHEME

Function	Enabled
Block	OFF
Permissive Echo	Disabled
Echo Condition	OFF
Weak Infeed	Disabled
W/I Condition	OFF
Rx Pickup Delay	0.010 s
Trans Block Pickup Delay	0.030 s
Trans Block Reset Delay	0.050 s
Echo Duration	0.100 s
Echo Lockout	0.250 s
Seal-In Delay	0.100 s
Gnd Dir OC Fwd	NTRL DIR OC1 FWD
Gnd Dir OC Rev	NTRL DIR OC1 REV
No of Comm Bits	1
Rx1	85ARC_____ On (VO8)
Rx2	OFF
Rx3	OFF
Rx4	OFF
Target	Latched
Event	Enabled

**S/E TOTORALILLO
PAÑO H2
SISTEMA 2
RELÉ GE D60**

SETOTORALILLO - H2 - S2 - 20200708 V2.URS
 C:\USERS\EMARIN\DOCUMENTS\ARCHIVOS URS\SETOTORALILLO - H2 - S2 - 20200708 V2\
 DEVICE DEFINITION
 SE TOTORALILLO
 ORDER CODE: D60-G03-HCH-F8L-H6A-P6U
 VERSION: 6.0X
 UR SERIAL NUMBER: AH5C07000019
 SETTINGS SENT TO RELAY: WEDNESDAY, JULY 08, 2020 19:47:48
 DESCRIPTION: (NONE)
 TEXT COLOR
 ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

RELAY INFORMATION

Main Firmware:	602
Boot Firmware:	301
Relay Serial Number:	AH5C07000019
CPU Serial Number:	A9GC07004061
F8L Module Serial Number	A8LC07002019
H6A Module Serial Number	A6AC01003220
P6U Module Serial Number	A6UC02012332
Settings Sent to Relay	Wednesday, July 08, 2020 19:47:48

SYSTEM SETUP

AC INPUTS

CURRENT

CT F1: Phase CT Primary	600 A
CT F1: Phase CT Secondary	5 A
CT F1: Ground CT Primary	600 A
CT F1: Ground CT Secondary	5 A

VOLTAGE

VT F5: Phase VT Connection	Wye
VT F5: Phase VT Secondary	66.4 V
VT F5: Phase VT Ratio	1000.00 :1
VT F5: Auxiliary VT Connection	Vag
VT F5: Auxiliary VT Secondary	66.4 V
VT F5: Auxiliary VT Ratio	1000.00 :1

POWER SYSTEM

Nominal Frequency	50 Hz
Phase Rotation	ABC
Frequency And Phase Reference	LMAQUI (SRC 1)
Frequency Tracking Function	Enabled

GROUPED ELEMENTS

GROUP 1

DISTANCE

GROUND DISTANCE [GROUP 1]

GROUND DISTANCE Z1: Function	Enabled
GROUND DISTANCE Z1: Direction	Forward
GROUND DISTANCE Z1: Shape	Quad
GROUND DISTANCE Z1: Z0/Z1 Mag	4.98
GROUND DISTANCE Z1: Z0/Z1 Ang	14 deg
GROUND DISTANCE Z1: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z1: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z1: Reach	0.44 ohms
GROUND DISTANCE Z1: RCA	61 deg
GROUND DISTANCE Z1: Rev Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z1: Rev Reach RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z1: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z1: Non-Homogen Ang	-3.0 deg
GROUND DISTANCE Z1: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z1: DIR RCA	61 deg

GROUND DISTANCE Z1: DIR Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z1: Quad Right Blinder	1.17 ohms
GROUND DISTANCE Z1: Quad Right Blinder RCA	61 deg
GROUND DISTANCE Z1: Quad Left Blinder	1.17 ohms
GROUND DISTANCE Z1: Quad Left Blinder RCA	61 deg
GROUND DISTANCE Z1: Supervision	0.200 pu
GROUND DISTANCE Z1: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z1: Delay	0.000 s
GROUND DISTANCE Z1: Block	SRC1 VT FUSE FAIL OP
GROUND DISTANCE Z1: Target	Latched
GROUND DISTANCE Z1: Events	Enabled
GROUND DISTANCE Z2: Function	Enabled
GROUND DISTANCE Z2: Direction	Forward
GROUND DISTANCE Z2: Shape	Quad
GROUND DISTANCE Z2: Z0/Z1 Mag	4.98
GROUND DISTANCE Z2: Z0/Z1 Ang	14 deg
GROUND DISTANCE Z2: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z2: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z2: Reach	4.43 ohms
GROUND DISTANCE Z2: RCA	61 deg
GROUND DISTANCE Z2: Rev Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z2: Rev Reach RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z2: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z2: Non-Homogen Ang	-3.0 deg
GROUND DISTANCE Z2: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z2: DIR RCA	61 deg
GROUND DISTANCE Z2: DIR Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z2: Quad Right Blinder	6.00 ohms
GROUND DISTANCE Z2: Quad Right Blinder RCA	61 deg
GROUND DISTANCE Z2: Quad Left Blinder	6.00 ohms
GROUND DISTANCE Z2: Quad Left Blinder RCA	61 deg
GROUND DISTANCE Z2: Supervision	0.200 pu
GROUND DISTANCE Z2: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z2: Delay	0.700 s
GROUND DISTANCE Z2: Block	SRC1 VT FUSE FAIL OP
GROUND DISTANCE Z2: Target	Latched
GROUND DISTANCE Z2: Events	Enabled
GROUND DISTANCE Z3: Function	Enabled
GROUND DISTANCE Z3: Direction	Forward
GROUND DISTANCE Z3: Shape	Quad
GROUND DISTANCE Z3: Z0/Z1 Mag	4.98
GROUND DISTANCE Z3: Z0/Z1 Ang	14 deg
GROUND DISTANCE Z3: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z3: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z3: Reach	0.67 ohms
GROUND DISTANCE Z3: RCA	61 deg
GROUND DISTANCE Z3: Rev Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z3: Rev Reach RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z3: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z3: Non-Homogen Ang	-3.0 deg
GROUND DISTANCE Z3: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z3: DIR RCA	61 deg
GROUND DISTANCE Z3: DIR Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z3: Quad Right Blinder	1.80 ohms
GROUND DISTANCE Z3: Quad Right Blinder RCA	61 deg
GROUND DISTANCE Z3: Quad Left Blinder	1.80 ohms
GROUND DISTANCE Z3: Quad Left Blinder RCA	61 deg
GROUND DISTANCE Z3: Supervision	0.200 pu
GROUND DISTANCE Z3: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z3: Delay	0.400 s
GROUND DISTANCE Z3: Block	SRC1 VT FUSE FAIL OP
GROUND DISTANCE Z3: Target	Latched
GROUND DISTANCE Z3: Events	Enabled
GROUND DISTANCE Z4: Function	Enabled
GROUND DISTANCE Z4: Direction	Reverse
GROUND DISTANCE Z4: Shape	Quad
GROUND DISTANCE Z4: Z0/Z1 Mag	4.98
GROUND DISTANCE Z4: Z0/Z1 Ang	14 deg
GROUND DISTANCE Z4: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z4: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z4: Reach	4.26 ohms

GROUND DISTANCE Z4: RCA	61 deg
GROUND DISTANCE Z4: Rev Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z4: Rev Reach RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z4: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z4: Non-Homogen Ang	-3.0 deg
GROUND DISTANCE Z4: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z4: DIR RCA	61 deg
GROUND DISTANCE Z4: DIR Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z4: Quad Right Blinder	3.00 ohms
GROUND DISTANCE Z4: Quad Right Blinder RCA	61 deg
GROUND DISTANCE Z4: Quad Left Blinder	3.00 ohms
GROUND DISTANCE Z4: Quad Left Blinder RCA	61 deg
GROUND DISTANCE Z4: Supervision	0.200 pu
GROUND DISTANCE Z4: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z4: Delay	2.200 s
GROUND DISTANCE Z4: Block	SRC1 VT FUSE FAIL OP
GROUND DISTANCE Z4: Target	Latched
GROUND DISTANCE Z4: Events	Enabled

NEUTRAL CURRENT

NEUTRAL TOC [GROUP 1]

NEUTRAL TOC1: Function	Enabled
NEUTRAL TOC1: Source	LMAQUI (SRC 1)
NEUTRAL TOC1: Input	Phasor
NEUTRAL TOC1: Pickup	0.142 pu
NEUTRAL TOC1: Curve	IEC Curve A
NEUTRAL TOC1: TD Multiplier	0.21
NEUTRAL TOC1: Reset	Instantaneous
NEUTRAL TOC1: Block	NTRL DIR OC1 REV
NEUTRAL TOC1: Target	Latched
NEUTRAL TOC1: Events	Enabled
NEUTRAL TOC2: Function	Enabled
NEUTRAL TOC2: Source	LMAQUI (SRC 1)
NEUTRAL TOC2: Input	Phasor
NEUTRAL TOC2: Pickup	2.200 pu
NEUTRAL TOC2: Curve	Definite Time
NEUTRAL TOC2: TD Multiplier	0.30
NEUTRAL TOC2: Reset	Instantaneous
NEUTRAL TOC2: Block	NTRL DIR OC1 REV
NEUTRAL TOC2: Target	Self-reset
NEUTRAL TOC2: Events	Enabled

NEUTRAL IOC [GROUP 1]

NEUTRAL IOC1: Function	Enabled
NEUTRAL IOC1: Source	LMAQUI (SRC 1)
NEUTRAL IOC1: Pickup	0.123 pu
NEUTRAL IOC1: Delay	0.40 s
NEUTRAL IOC1: Reset Delay	0.00 s
NEUTRAL IOC1: Block VCA_OK	On (VO7)
NEUTRAL IOC1: Target	Self-reset
NEUTRAL IOC1: Events	Enabled

NEUTRAL DIRECTIONAL OC [GROUP 1]

NEUTRAL DIR OC1: Function	Enabled
NEUTRAL DIR OC1: Source	LMAQUI (SRC 1)
NEUTRAL DIR OC1: Polarizing	Voltage
NEUTRAL DIR OC1: Polarizing Volt	Calculated V0
NEUTRAL DIR OC1: Op Current	Calculated 3I0
NEUTRAL DIR OC1: POS SEQ Restraint	0.063
NEUTRAL DIR OC1: Offset	0.00 ohms
NEUTRAL DIR OC1: Forward ECA	75 ° Lag
NEUTRAL DIR OC1: Forward Limit Angle	90 deg
NEUTRAL DIR OC1: Forward Pickup	0.050 pu
NEUTRAL DIR OC1: Reverse Limit Angle	90 deg
NEUTRAL DIR OC1: Reverse Pickup	0.050 pu
NEUTRAL DIR OC1: Block	OFF
NEUTRAL DIR OC1: Target	Latched
NEUTRAL DIR OC1: Events	Enabled

CONTROL ELEMENTS

TRIP BUS

Trip Bus 1 Function	Enabled
Trip Bus 1 Block	OFF
Trip Bus 1 Pickup Delay	0.00 s
Trip Bus 1 Reset Delay	0.00 s
Trip Bus 1 Input 1	PH DIST Z1 OP
Trip Bus 1 Input 2	PH DIST Z2 OP
Trip Bus 1 Input 3	PH DIST Z3 OP
Trip Bus 1 Input 4	PH DIST Z4 OP
Trip Bus 1 Input 5	GND DIST Z1 OP
Trip Bus 1 Input 6	GND DIST Z2 OP
Trip Bus 1 Input 7	GND DIST Z3 OP
Trip Bus 1 Input 8	GND DIST Z4 OP
Trip Bus 1 Input 9	NEUTRAL IOC1 OP
Trip Bus 1 Input 10	PHASE IOC1 OP
Trip Bus 1 Input 11	NEUTRAL TOC1 OP
Trip Bus 1 Input 12	NEUTRAL TOC2 OP
Trip Bus 1 Input 13	LINE PICKUP OP
Trip Bus 1 Input 14	HYBRID POTT OP
Trip Bus 1 Input 15	OFF
Trip Bus 1 Input 16	OFF
Trip Bus 1 Latching	Disabled
Trip Bus 1 Reset	OFF
Trip Bus 1 Target	Self-reset
Trip Bus 1 Events	Enabled

PILOT SCHEMES

1P HYBRID POTT SCHEME

Function	Enabled
Block	OFF
Permissive Echo	Disabled
Echo Condition	OFF
Weak Infeed	Disabled
W/I Condition	OFF
Rx Pickup Delay	0.010 s
Trans Block Pickup Delay	0.030 s
Trans Block Reset Delay	0.050 s
Echo Duration	0.100 s
Echo Lockout	0.250 s
Seal-In Delay	0.100 s
Gnd Dir OC Fwd	NTRL DIR OC1 FWD
Gnd Dir OC Rev	NTRL DIR OC1 REV
No of Comm Bits	1
Rx1 85ARC _____	On (VO9)
Rx2	OFF
Rx3	OFF
Rx4	OFF
Target	Latched
Event	Enabled

**S/E LOS MAQUIS
PAÑO H3
SISTEMA 1
RELÉ GE D60**

SELOSMAQUIS - H3 - S1 - 20201209.URS
 C:\USERS\EMARIN\DOCUMENTS\ARCHIVOS URS\SELOSMAQUIS - H3 - S1 - 20201209\
 DEVICE DEFINITION
 SE LOS MAQUIS
 ORDER CODE: D60-W03-HKH-F8M-H6D-M4L-P6U
 VERSION: 7.7X
 UR SERIAL NUMBER: AABC18001233
 SETTINGS SENT TO RELAY: WEDNESDAY, DECEMBER 09, 2020 20:30:10
 DESCRIPTION: (NONE)
 TEXT COLOR
 ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

RELAY INFORMATION

Main Firmware:	770
Boot Firmware:	702
Relay Serial Number:	AABC18001233
CPU Serial Number:	A9WC18001418
F8M Module Serial Number	A8MD18001069
H6D Module Serial Number	A6DC18009642
M4L Module Serial Number	A4LC18004647
P6U Module Serial Number	A6UC18004386
Settings Sent to Relay	Wednesday, December 09, 2020 20:30:10

SYSTEM SETUP

AC INPUTS

CURRENT

CT F1: Phase CT Primary	300 A
CT F1: Phase CT Secondary	5 A
CT F1: Ground CT Primary	1 A
CT F1: Ground CT Secondary	1 A

VOLTAGE

VT F5: Phase VT Connection	Wye
VT F5: Phase VT Secondary	66.4 V
VT F5: Phase VT Ratio	1000.00 :1
VT F5: Auxiliary VT Connection	Vag
VT F5: Auxiliary VT Secondary	66.4 V
VT F5: Auxiliary VT Ratio	1000.00 :1

POWER SYSTEM

Nominal Frequency	50 Hz
Phase Rotation	ABC
Frequency And Phase Reference	Barra (SRC 1)
Frequency Tracking Function	Enabled

DISTANCE

GROUND DISTANCE [GROUP 1]

GROUND DISTANCE Z1: Function	Enabled
GROUND DISTANCE Z1: Direction	Forward
GROUND DISTANCE Z1: Shape	Quad
GROUND DISTANCE Z1: Z0/Z1 Mag	5.16
GROUND DISTANCE Z1: Z0/Z1 Ang	13 deg
GROUND DISTANCE Z1: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z1: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z1: Reach	0.24 ohms
GROUND DISTANCE Z1: RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z1: Rev Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z1: Rev Reach RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z1: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z1: Non-Homogen Ang	-3.0 deg
GROUND DISTANCE Z1: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z1: DIR RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z1: DIR Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z1: Quad Right Blinder	0.66 ohms

GROUND DISTANCE Z1: Quad Right Blinder RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z1: Quad Left Blinder	0.66 ohms
GROUND DISTANCE Z1: Quad Left Blinder RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z1: Supervision	0.200 pu
GROUND DISTANCE Z1: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z1: Delay	0.000 s
GROUND DISTANCE Z1: Block	SRC1 VT FUSE FAIL OP
GROUND DISTANCE Z1: Target	Latched
GROUND DISTANCE Z1: Events	Enabled
GROUND DISTANCE Z2: Function	Enabled
GROUND DISTANCE Z2: Direction	Forward
GROUND DISTANCE Z2: Shape	Quad
GROUND DISTANCE Z2: Z0/Z1 Mag	5.16
GROUND DISTANCE Z2: Z0/Z1 Ang	13 deg
GROUND DISTANCE Z2: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z2: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z2: Reach	2.59 ohms
GROUND DISTANCE Z2: RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z2: Rev Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z2: Rev Reach RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z2: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z2: Non-Homogen Ang	-3.0 deg
GROUND DISTANCE Z2: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z2: DIR RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z2: DIR Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z2: Quad Right Blinder	5.18 ohms
GROUND DISTANCE Z2: Quad Right Blinder RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z2: Quad Left Blinder	5.18 ohms
GROUND DISTANCE Z2: Quad Left Blinder RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z2: Supervision	0.200 pu
GROUND DISTANCE Z2: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z2: Delay	0.700 s
GROUND DISTANCE Z2: Block	SRC1 VT FUSE FAIL OP
GROUND DISTANCE Z2: Target	Latched
GROUND DISTANCE Z2: Events	Enabled
GROUND DISTANCE Z3: Function	Enabled
GROUND DISTANCE Z3: Direction	Forward
GROUND DISTANCE Z3: Shape	Quad
GROUND DISTANCE Z3: Z0/Z1 Mag	5.16
GROUND DISTANCE Z3: Z0/Z1 Ang	13 deg
GROUND DISTANCE Z3: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z3: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z3: Reach	0.37 ohms
GROUND DISTANCE Z3: RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z3: Rev Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z3: Rev Reach RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z3: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z3: Non-Homogen Ang	-3.0 deg
GROUND DISTANCE Z3: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z3: DIR RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z3: DIR Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z3: Quad Right Blinder	1.05 ohms
GROUND DISTANCE Z3: Quad Right Blinder RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z3: Quad Left Blinder	1.05 ohms
GROUND DISTANCE Z3: Quad Left Blinder RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z3: Supervision	0.200 pu
GROUND DISTANCE Z3: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z3: Delay	0.400 s
GROUND DISTANCE Z3: Block	SRC1 VT FUSE FAIL OP
GROUND DISTANCE Z3: Target	Latched
GROUND DISTANCE Z3: Events	Enabled
GROUND DISTANCE Z4: Function	Enabled
GROUND DISTANCE Z4: Direction	Reverse
GROUND DISTANCE Z4: Shape	Quad
GROUND DISTANCE Z4: Z0/Z1 Mag	5.16
GROUND DISTANCE Z4: Z0/Z1 Ang	13 deg
GROUND DISTANCE Z4: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z4: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z4: Reach	11.43 ohms
GROUND DISTANCE Z4: RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z4: Rev Reach	2.00 ohms

GROUND DISTANCE Z4: Rev Reach RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z4: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z4: Non-Homogen Ang	-3.0 deg
GROUND DISTANCE Z4: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z4: DIR RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z4: DIR Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z4: Quad Right Blinder	11.43 ohms
GROUND DISTANCE Z4: Quad Right Blinder RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z4: Quad Left Blinder	11.43 ohms
GROUND DISTANCE Z4: Quad Left Blinder RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z4: Supervision	0.200 pu
GROUND DISTANCE Z4: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z4: Delay	2.200 s
GROUND DISTANCE Z4: Block	SRC1 VT FUSE FAIL OP
GROUND DISTANCE Z4: Target	Latched
GROUND DISTANCE Z4: Events	Enabled

NEUTRAL CURRENT

NEUTRAL TOC [GROUP 1]

NEUTRAL TOC1: Function	Enabled
NEUTRAL TOC1: Source	Barra (SRC 1)
NEUTRAL TOC1: Input	Phasor
NEUTRAL TOC1: Pickup	0.100 pu
NEUTRAL TOC1: Curve	IEC Curve A
NEUTRAL TOC1: TD Multiplier	0.52
NEUTRAL TOC1: Reset	Instantaneous
NEUTRAL TOC1: Block	NTRL DIR OC1 REV
NEUTRAL TOC1: Target	Latched
NEUTRAL TOC1: Events	Enabled
NEUTRAL TOC2: Function	Enabled
NEUTRAL TOC2: Source	Barra (SRC 1)
NEUTRAL TOC2: Input	Phasor
NEUTRAL TOC2: Pickup	7.812 pu
NEUTRAL TOC2: Curve	Definite Time
NEUTRAL TOC2: TD Multiplier	0.30
NEUTRAL TOC2: Reset	Instantaneous
NEUTRAL TOC2: Block	NTRL DIR OC1 REV
NEUTRAL TOC2: Target	Latched
NEUTRAL TOC2: Events	Enabled

NEUTRAL IOC [GROUP 1]

NEUTRAL IOC1: Function	Enabled
NEUTRAL IOC1: Source	Barra (SRC 1)
NEUTRAL IOC1: Pickup	0.245 pu
NEUTRAL IOC1: Delay	0.00 s
NEUTRAL IOC1: Reset Delay	0.00 s
NEUTRAL IOC1: Block	VCA_OK On (VO8)
NEUTRAL IOC1: Target	Latched
NEUTRAL IOC1: Events	Enabled

NEUTRAL DIRECTIONAL OC [GROUP 1]

NEUTRAL DIR OC1: Function	Enabled
NEUTRAL DIR OC1: Source	Barra (SRC 1)
NEUTRAL DIR OC1: Polarizing	Voltage
NEUTRAL DIR OC1: Polarizing Volt	Calculated V0
NEUTRAL DIR OC1: Op Current	Calculated 3IO
NEUTRAL DIR OC1: POS SEQ Restraint	0.063
NEUTRAL DIR OC1: Offset	0.00 ohms
NEUTRAL DIR OC1: Forward ECA	75 ° Lag
NEUTRAL DIR OC1: Forward Limit Angle	90 deg
NEUTRAL DIR OC1: Forward Pickup	0.050 pu
NEUTRAL DIR OC1: Reverse Limit Angle	90 deg
NEUTRAL DIR OC1: Reverse Pickup	0.050 pu
NEUTRAL DIR OC1: Block	OFF
NEUTRAL DIR OC1: Target	Self-reset
NEUTRAL DIR OC1: Events	Enabled

CONTROL ELEMENTS

TRIP BUS

Trip Bus 1 Function	Enabled
Trip Bus 1 Block	OFF

Trip Bus 1 Pickup Delay	0.00 s
Trip Bus 1 Reset Delay	0.00 s
Trip Bus 1 Input 1	GND DIST Z1 OP
Trip Bus 1 Input 2	GND DIST Z2 OP
Trip Bus 1 Input 3	GND DIST Z3 OP
Trip Bus 1 Input 4	GND DIST Z4 OP
Trip Bus 1 Input 5	PH DIST Z1 OP
Trip Bus 1 Input 6	PH DIST Z2 OP
Trip Bus 1 Input 7	PH DIST Z3 OP
Trip Bus 1 Input 8	PH DIST Z4 OP
Trip Bus 1 Input 9	NEUTRAL TOC1 OP
Trip Bus 1 Input 10	NEUTRAL TOC2 OP
Trip Bus 1 Input 11	PHASE IOC1 OP
Trip Bus 1 Input 12	NEUTRAL IOC1 OP
Trip Bus 1 Input 13	LINE PICKUP OP
Trip Bus 1 Input 14	OFF
Trip Bus 1 Input 15	OFF
Trip Bus 1 Input 16	OFF
Trip Bus 1 Latching	Disabled
Trip Bus 1 Reset	OFF
Trip Bus 1 Target	Disabled
Trip Bus 1 Events	Enabled

SETTING GROUPS

Function	Enabled
Block	OFF
Group 2 Activate On	ON
Group 3 Activate On	OFF
Group 4 Activate On	OFF
Group 5 Activate On	OFF
Group 6 Activate On	OFF
Group 1 Name	CON PANQUEHUE
Group 2 Name	SIN PANQUEHUE
Group 3 Name	
Group 4 Name	
Group 5 Name	
Group 6 Name	
Events	Disabled

PILOT SCHEMES

1P HYBRID POTT SCHEME

Function	Enabled
Block	OFF
Permissive Echo	Disabled
Echo Condition	OFF
Weak Infeed	Disabled
W/I Condition	OFF
Rx Pickup Delay	0.000 s
Trans Block Pickup Delay	0.020 s
Trans Block Reset Delay	0.090 s
Echo Duration	0.100 s
Echo Lockout	0.250 s
Seal-In Delay	0.000 s
Gnd Dir OC Fwd	NTRL DIR OC1 FWD
Gnd Dir OC Rev	NTRL DIR OC1 REV
No of Comm Bits 1	
Rx1 85ARC_____	On (VO11)
Rx2	OFF
Rx3	OFF
Rx4	OFF
Target	Self-reset
Event	Enabled

**S/E LOS MAQUIS
PAÑO H3
SISTEMA 2
RELÉ GE D60**

SELOSMAQUIS - H3 - S2 - 20201209.URS
C:\USERS\EMARIN\DOCUMENTS\ARCHIVOS URS\SELOSMAQUIS - H3 - S2 - 20201209\
DEVICE DEFINITION
SE LOS MAQUIS
ORDER CODE: D60-G03-HCH-F8L-H6D-M4L-P6U-UXX-WXX
VERSION: 6.0X
UR SERIAL NUMBER: AABC07000992
SETTINGS SENT TO RELAY: WEDNESDAY, DECEMBER 09, 2020 19:28:24
DESCRIPTION: (NONE)
TEXT COLOR
ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

RELAY INFORMATION

Main Firmware:	602
Boot Firmware:	301
Relay Serial Number:	AABC07000992
CPU Serial Number:	A9GC07003999
F8L Module Serial Number	A8LC07001962
H6D Module Serial Number	A6DC07002979
M4L Module Serial Number	A4LC07000552
P6U Module Serial Number	A6UC07002345
UXX Module Serial Number	
Settings Sent to Relay	Wednesday, December 09, 2020 19:28:24

SYSTEM SETUP

AC INPUTS

CURRENT

CT F1: Phase CT Primary	300 A
CT F1: Phase CT Secondary	5 A
CT F1: Ground CT Primary	1 A
CT F1: Ground CT Secondary	1 A

VOLTAGE

VT F5: Phase VT Connection	Wye
VT F5: Phase VT Secondary	66.4 V
VT F5: Phase VT Ratio	1000.00 :1
VT F5: Auxiliary VT Connection	Vag
VT F5: Auxiliary VT Secondary	66.4 V
VT F5: Auxiliary VT Ratio	1000.00 :1

POWER SYSTEM

Nominal Frequency	50 Hz
Phase Rotation	ABC
Frequency And Phase Reference	SRC 1 (SRC 1)
Frequency Tracking Function	Enabled

GROUPED ELEMENTS

GROUP 1

GROUND DISTANCE [GROUP 1]

GROUND DISTANCE Z1: Function	Enabled
GROUND DISTANCE Z1: Direction	Forward
GROUND DISTANCE Z1: Shape	Quad
GROUND DISTANCE Z1: Z0/Z1 Mag	5.16
GROUND DISTANCE Z1: Z0/Z1 Ang	13 deg
GROUND DISTANCE Z1: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z1: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z1: Reach	0.24 ohms
GROUND DISTANCE Z1: RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z1: Rev Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z1: Rev Reach RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z1: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z1: Non-Homogen Ang	-3.0 deg
GROUND DISTANCE Z1: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z1: DIR RCA	68 deg

GROUND DISTANCE Z1: DIR Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z1: Quad Right Blinder	0.66 ohms
GROUND DISTANCE Z1: Quad Right Blinder RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z1: Quad Left Blinder	0.66 ohms
GROUND DISTANCE Z1: Quad Left Blinder RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z1: Supervision	0.200 pu
GROUND DISTANCE Z1: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z1: Delay	0.000 s
GROUND DISTANCE Z1: Block	SRC1 VT FUSE FAIL OP
GROUND DISTANCE Z1: Target	Self-reset
GROUND DISTANCE Z1: Events	Enabled
GROUND DISTANCE Z2: Function	Enabled
GROUND DISTANCE Z2: Direction	Forward
GROUND DISTANCE Z2: Shape	Quad
GROUND DISTANCE Z2: Z0/Z1 Mag	5.16
GROUND DISTANCE Z2: Z0/Z1 Ang	13 deg
GROUND DISTANCE Z2: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z2: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z2: Reach	2.59 ohms
GROUND DISTANCE Z2: RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z2: Rev Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z2: Rev Reach RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z2: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z2: Non-Homogen Ang	-3.0 deg
GROUND DISTANCE Z2: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z2: DIR RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z2: DIR Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z2: Quad Right Blinder	5.18 ohms
GROUND DISTANCE Z2: Quad Right Blinder RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z2: Quad Left Blinder	5.18 ohms
GROUND DISTANCE Z2: Quad Left Blinder RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z2: Supervision	0.200 pu
GROUND DISTANCE Z2: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z2: Delay	0.700 s
GROUND DISTANCE Z2: Block	SRC1 VT FUSE FAIL OP
GROUND DISTANCE Z2: Target	Self-reset
GROUND DISTANCE Z2: Events	Enabled
GROUND DISTANCE Z3: Function	Enabled
GROUND DISTANCE Z3: Direction	Forward
GROUND DISTANCE Z3: Shape	Quad
GROUND DISTANCE Z3: Z0/Z1 Mag	5.16
GROUND DISTANCE Z3: Z0/Z1 Ang	13 deg
GROUND DISTANCE Z3: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z3: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z3: Reach	0.37 ohms
GROUND DISTANCE Z3: RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z3: Rev Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z3: Rev Reach RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z3: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z3: Non-Homogen Ang	-3.0 deg
GROUND DISTANCE Z3: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z3: DIR RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z3: DIR Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z3: Quad Right Blinder	1.05 ohms
GROUND DISTANCE Z3: Quad Right Blinder RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z3: Quad Left Blinder	1.05 ohms
GROUND DISTANCE Z3: Quad Left Blinder RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z3: Supervision	0.200 pu
GROUND DISTANCE Z3: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z3: Delay	0.400 s
GROUND DISTANCE Z3: Block	SRC1 VT FUSE FAIL OP
GROUND DISTANCE Z3: Target	Self-reset
GROUND DISTANCE Z3: Events	Enabled
GROUND DISTANCE Z4: Function	Enabled
GROUND DISTANCE Z4: Direction	Reverse
GROUND DISTANCE Z4: Shape	Quad
GROUND DISTANCE Z4: Z0/Z1 Mag	5.16
GROUND DISTANCE Z4: Z0/Z1 Ang	13 deg
GROUND DISTANCE Z4: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z4: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z4: Reach	11.43 ohms

GROUND DISTANCE Z4: RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z4: Rev Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z4: Rev Reach RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z4: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z4: Non-Homogen Ang	-3.0 deg
GROUND DISTANCE Z4: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z4: DIR RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z4: DIR Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z4: Quad Right Blinder	11.43 ohms
GROUND DISTANCE Z4: Quad Right Blinder RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z4: Quad Left Blinder	11.43 ohms
GROUND DISTANCE Z4: Quad Left Blinder RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z4: Supervision	0.200 pu
GROUND DISTANCE Z4: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z4: Delay	2.200 s
GROUND DISTANCE Z4: Block	SRC1 VT FUSE FAIL OP
GROUND DISTANCE Z4: Target	Self-reset
GROUND DISTANCE Z4: Events	Enabled

NEUTRAL CURRENT

NEUTRAL TOC [GROUP 1]

NEUTRAL TOC1: Function	Enabled
NEUTRAL TOC1: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEUTRAL TOC1: Input	Phasor
NEUTRAL TOC1: Pickup	0.100 pu
NEUTRAL TOC1: Curve	IEC Curve A
NEUTRAL TOC1: TD Multiplier	0.52
NEUTRAL TOC1: Reset	Instantaneous
NEUTRAL TOC1: Block	NTRL DIR OC1 REV
NEUTRAL TOC1: Target	Self-reset
NEUTRAL TOC1: Events	Enabled
NEUTRAL TOC2: Function	Enabled
NEUTRAL TOC2: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEUTRAL TOC2: Input	Phasor
NEUTRAL TOC2: Pickup	7.812 pu
NEUTRAL TOC2: Curve	Definite Time
NEUTRAL TOC2: TD Multiplier	0.30
NEUTRAL TOC2: Reset	Instantaneous
NEUTRAL TOC2: Block	NTRL DIR OC1 REV
NEUTRAL TOC2: Target	Self-reset
NEUTRAL TOC2: Events	Enabled

NEUTRAL IOC [GROUP 1]

NEUTRAL IOC1: Function	Enabled
NEUTRAL IOC1: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEUTRAL IOC1: Pickup	0.245 pu
NEUTRAL IOC1: Delay	0.00 s
NEUTRAL IOC1: Reset Delay	0.00 s
NEUTRAL IOC1: Block	VCA_OK On (VO3)
NEUTRAL IOC1: Target	Self-reset
NEUTRAL IOC1: Events	Enabled

NEUTRAL DIRECTIONAL OC [GROUP 1]

NEUTRAL DIR OC1: Function	Enabled
NEUTRAL DIR OC1: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEUTRAL DIR OC1: Polarizing	Voltage
NEUTRAL DIR OC1: Polarizing Volt	Calculated V0
NEUTRAL DIR OC1: Op Current	Calculated 3I0
NEUTRAL DIR OC1: POS SEQ Restraint	0.063
NEUTRAL DIR OC1: Offset	0.00 ohms
NEUTRAL DIR OC1: Forward ECA	75 ° Lag
NEUTRAL DIR OC1: Forward Limit Angle	90 deg
NEUTRAL DIR OC1: Forward Pickup	0.050 pu
NEUTRAL DIR OC1: Reverse Limit Angle	90 deg
NEUTRAL DIR OC1: Reverse Pickup	0.050 pu
NEUTRAL DIR OC1: Block	OFF
NEUTRAL DIR OC1: Target	Self-reset
NEUTRAL DIR OC1: Events	Enabled

CONTROL ELEMENTS

TRIP BUS

Trip Bus 1 Function	Enabled
Trip Bus 1 Block	OFF
Trip Bus 1 Pickup Delay	0.00 s
Trip Bus 1 Reset Delay	0.00 s
Trip Bus 1 Input 1	PH DIST Z1 OP
Trip Bus 1 Input 2	PH DIST Z2 OP
Trip Bus 1 Input 3	PH DIST Z3 OP
Trip Bus 1 Input 4	PH DIST Z4 OP
Trip Bus 1 Input 5	GND DIST Z1 OP
Trip Bus 1 Input 6	GND DIST Z2 OP
Trip Bus 1 Input 7	GND DIST Z3 OP
Trip Bus 1 Input 8	GND DIST Z4 OP
Trip Bus 1 Input 9	LINE PICKUP OP
Trip Bus 1 Input 10	PHASE IOC1 OP
Trip Bus 1 Input 11	NEUTRAL IOC1 OP
Trip Bus 1 Input 12	NEUTRAL TOC1 OP
Trip Bus 1 Input 13	NEUTRAL TOC2 OP
Trip Bus 1 Input 14	HYBRID POTT OP
Trip Bus 1 Input 15	OFF
Trip Bus 1 Input 16	OFF
Trip Bus 1 Latching	Disabled
Trip Bus 1 Reset	OFF
Trip Bus 1 Target	Disabled
Trip Bus 1 Events	Enabled

PILOT SCHEMES

1P HYBRID POTT SCHEME

Function	Enabled
Block	OFF
Permissive Echo	Disabled
Echo Condition	OFF
Weak Infeed	Disabled
W/I Condition	OFF
Rx Pickup Delay	0.000 s
Trans Block Pickup Delay	0.020 s
Trans Block Reset Delay	0.090 s
Echo Duration	0.100 s
Echo Lockout	0.250 s
Seal-In Delay	0.000 s
Gnd Dir OC Fwd	NTRL DIR OC1 FWD
Gnd Dir OC Rev	NTRL DIR OC1 REV
No of Comm Bits	1
Rx1 85ARC _____	On (VO6)
Rx2	OFF
Rx3	OFF
Rx4	OFF
Target	Self-reset
Event	Enabled

**S/E ACONCAGUA
PAÑO H3
SISTEMA 1
RELÉ GE D60**

SEACONCAGUA - H3 - S1 - 20201207 V2.URS

C:\USERS\EMARIN\DOCUMENTS\ARCHIVOS URS\SEACONCAGUA - H3 - S1 - 20201207 V2\

DEVICE DEFINITION

SE ACONCAGUA

ORDER CODE: D60-G03-HKH-F8L-H6D-M4L-P6U-UXX-WXX

VERSION: 6.0X

UR SERIAL NUMBER: AABC08000448

SETTINGS SENT TO RELAY: MONDAY, DECEMBER 07, 2020 18:26:49

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

RELAY INFORMATION

Main Firmware:	602
Boot Firmware:	301
Relay Serial Number:	AABC08000448
CPU Serial Number:	A9GC08002470
F8L Module Serial Number	A8LC08003160
H6D Module Serial Number	A6DC08001777
M4L Module Serial Number	A4LC08000696
P6U Module Serial Number	A6UC08001605
UXX Module Serial Number	
Settings Sent to Relay	Monday, December 07, 2020 18:26:49

CURRENT

CT F1: Phase CT Primary	500 A
CT F1: Phase CT Secondary	5 A
CT F1: Ground CT Primary	500 A
CT F1: Ground CT Secondary	5 A

VOLTAGE

VT F5: Phase VT Connection	Wye
VT F5: Phase VT Secondary	66.4 V
VT F5: Phase VT Ratio	1000.00 :1
VT F5: Auxiliary VT Connection	Vag
VT F5: Auxiliary VT Secondary	66.3 V
VT F5: Auxiliary VT Ratio	2000.00 :1

POWER SYSTEM

Nominal Frequency	50 Hz
Phase Rotation	ABC
Frequency And Phase Reference	Barra (SRC 1)
Frequency Tracking Function	Enabled

SIGNAL SOURCES

SOURCE 1: Name	Barra
SOURCE 1: Phase CT	F1
SOURCE 1: Ground CT	None
SOURCE 1: Phase VT	F5
SOURCE 1: Auxiliary VT	None
SOURCE 2: Name	Linea
SOURCE 2: Phase CT	None
SOURCE 2: Ground CT	None
SOURCE 2: Phase VT	None
SOURCE 2: Auxiliary VT	F5

GROUPED ELEMENTS

GROUP 1

LINE PICKUP [GROUP 1]

Function	Enabled
Signal Source	Barra (SRC 1)
Phase IOC Line Pickup	2.500 pu
UV Pickup	0.700 pu

Line End Open Pickup Delay	0.150 s
Line End Open Reset Delay	0.090 s
OV Pickup Delay	0.040 s
Autoreclose Coordination Bypass	Enabled
Autoreclose Coordination Pickup Delay	0.045 s
Autoreclose Coordination Reset Delay	0.005 s
Terminal Open	52_OP3__H3__ On(H1a)
AR Accelerate	OFF
Distance Trip	Enabled
Block	OFF
Target	Latched
Events	Enabled

DISTANCE

GROUND DISTANCE [GROUP 1]

GROUND DISTANCE Z1: Function	Enabled
GROUND DISTANCE Z1: Direction	Forward
GROUND DISTANCE Z1: Shape	Quad
GROUND DISTANCE Z1: Z0/Z1 Mag	5.61
GROUND DISTANCE Z1: Z0/Z1 Ang	9 deg
GROUND DISTANCE Z1: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z1: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z1: Reach	0.40 ohms
GROUND DISTANCE Z1: RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z1: Rev Reach	0.02 ohms
GROUND DISTANCE Z1: Rev Reach RCA	90 deg
GROUND DISTANCE Z1: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z1: Non-Homogen Ang	-3.0 deg
GROUND DISTANCE Z1: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z1: DIR RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z1: DIR Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z1: Quad Right Blinder	1.11 ohms
GROUND DISTANCE Z1: Quad Right Blinder RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z1: Quad Left Blinder	1.11 ohms
GROUND DISTANCE Z1: Quad Left Blinder RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z1: Supervision	0.050 pu
GROUND DISTANCE Z1: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z1: Delay	0.000 s
GROUND DISTANCE Z1: Block	SRC1 VT FUSE FAIL OP
GROUND DISTANCE Z1: Target	Latched
GROUND DISTANCE Z1: Events	Enabled
GROUND DISTANCE Z2: Function	Enabled
GROUND DISTANCE Z2: Direction	Forward
GROUND DISTANCE Z2: Shape	Quad
GROUND DISTANCE Z2: Z0/Z1 Mag	5.16
GROUND DISTANCE Z2: Z0/Z1 Ang	12 deg
GROUND DISTANCE Z2: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z2: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z2: Reach	15.21 ohms
GROUND DISTANCE Z2: RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z2: Rev Reach	0.02 ohms
GROUND DISTANCE Z2: Rev Reach RCA	90 deg
GROUND DISTANCE Z2: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z2: Non-Homogen Ang	-3.0 deg
GROUND DISTANCE Z2: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z2: DIR RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z2: DIR Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z2: Quad Right Blinder	9.30 ohms
GROUND DISTANCE Z2: Quad Right Blinder RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z2: Quad Left Blinder	9.30 ohms
GROUND DISTANCE Z2: Quad Left Blinder RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z2: Supervision	0.050 pu
GROUND DISTANCE Z2: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z2: Delay	0.700 s
GROUND DISTANCE Z2: Block	SRC1 VT FUSE FAIL OP
GROUND DISTANCE Z2: Target	Latched
GROUND DISTANCE Z2: Events	Enabled
GROUND DISTANCE Z3: Function	Enabled
GROUND DISTANCE Z3: Direction	Forward
GROUND DISTANCE Z3: Shape	Quad
GROUND DISTANCE Z3: Z0/Z1 Mag	5.16

GROUND DISTANCE Z3: Z0/Z1 Ang	12 deg
GROUND DISTANCE Z3: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z3: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z3: Reach	0.61 ohms
GROUND DISTANCE Z3: RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z3: Rev Reach	0.02 ohms
GROUND DISTANCE Z3: Rev Reach RCA	90 deg
GROUND DISTANCE Z3: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z3: Non-Homogen Ang	-3.0 deg
GROUND DISTANCE Z3: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z3: DIR RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z3: DIR Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z3: Quad Right Blinder	1.73 ohms
GROUND DISTANCE Z3: Quad Right Blinder RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z3: Quad Left Blinder	1.73 ohms
GROUND DISTANCE Z3: Quad Left Blinder RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z3: Supervision	0.050 pu
GROUND DISTANCE Z3: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z3: Delay	0.400 s
GROUND DISTANCE Z3: Block	SRC1 VT FUSE FAIL OP
GROUND DISTANCE Z3: Target	Latched
GROUND DISTANCE Z3: Events	Enabled
GROUND DISTANCE Z4: Function	Enabled
GROUND DISTANCE Z4: Direction	Reverse
GROUND DISTANCE Z4: Shape	Quad
GROUND DISTANCE Z4: Z0/Z1 Mag	5.16
GROUND DISTANCE Z4: Z0/Z1 Ang	13 deg
GROUND DISTANCE Z4: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z4: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z4: Reach	16.14 ohms
GROUND DISTANCE Z4: RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z4: Rev Reach	0.02 ohms
GROUND DISTANCE Z4: Rev Reach RCA	90 deg
GROUND DISTANCE Z4: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z4: Non-Homogen Ang	-3.0 deg
GROUND DISTANCE Z4: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z4: DIR RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z4: DIR Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z4: Quad Right Blinder	9.30 ohms
GROUND DISTANCE Z4: Quad Right Blinder RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z4: Quad Left Blinder	9.30 ohms
GROUND DISTANCE Z4: Quad Left Blinder RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z4: Supervision	0.050 pu
GROUND DISTANCE Z4: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z4: Delay	2.200 s
GROUND DISTANCE Z4: Block	SRC1 VT FUSE FAIL OP
GROUND DISTANCE Z4: Target	Latched
GROUND DISTANCE Z4: Events	Enabled

NEUTRAL CURRENT

NEUTRAL TOC [GROUP 1]

NEUTRAL TOC1: Function	Enabled
NEUTRAL TOC1: Source	Barra (SRC 1)
NEUTRAL TOC1: Input	RMS
NEUTRAL TOC1: Pickup	0.100 pu
NEUTRAL TOC1: Curve	IEC Curve A
NEUTRAL TOC1: TD Multiplier	0.33
NEUTRAL TOC1: Reset	Instantaneous
NEUTRAL TOC1: Block	NTRL DIR OC1 REV
NEUTRAL TOC1: Target	Latched
NEUTRAL TOC1: Events	Enabled
NEUTRAL TOC2: Function	Enabled
NEUTRAL TOC2: Source	Barra (SRC 1)
NEUTRAL TOC2: Input	RMS
NEUTRAL TOC2: Pickup	4.235 pu
NEUTRAL TOC2: Curve	Definite Time
NEUTRAL TOC2: TD Multiplier	0.30
NEUTRAL TOC2: Reset	Instantaneous
NEUTRAL TOC2: Block	NTRL DIR OC1 REV
NEUTRAL TOC2: Target	Latched
NEUTRAL TOC2: Events	Enabled

NEUTRAL IOC [GROUP 1]

NEUTRAL IOC1: Function	Enabled
NEUTRAL IOC1: Source	Barra (SRC 1)
NEUTRAL IOC1: Pickup	0.147 pu
NEUTRAL IOC1: Delay	0.40 s
NEUTRAL IOC1: Reset Delay	0.00 s
NEUTRAL IOC1: Block	VCA_OK On (VO1)
NEUTRAL IOC1: Target	Latched
NEUTRAL IOC1: Events	Enabled

NEUTRAL DIRECTIONAL OC [GROUP 1]

NEUTRAL DIR OC1: Function	Enabled
NEUTRAL DIR OC1: Source	Barra (SRC 1)
NEUTRAL DIR OC1: Polarizing	Voltage
NEUTRAL DIR OC1: Polarizing Volt	Calculated V0
NEUTRAL DIR OC1: Op Current	Calculated 3I0
NEUTRAL DIR OC1: POS SEQ Restraint	0.063
NEUTRAL DIR OC1: Offset	0.00 ohms
NEUTRAL DIR OC1: Forward ECA	75 ° Lag
NEUTRAL DIR OC1: Forward Limit Angle	90 deg
NEUTRAL DIR OC1: Forward Pickup	0.050 pu
NEUTRAL DIR OC1: Reverse Limit Angle	90 deg
NEUTRAL DIR OC1: Reverse Pickup	0.050 pu
NEUTRAL DIR OC1: Block	OFF
NEUTRAL DIR OC1: Target	Latched
NEUTRAL DIR OC1: Events	Enabled

CONTROL ELEMENTS**TRIP BUS**

Trip Bus 1 Function	Enabled
Trip Bus 1 Block	OFF
Trip Bus 1 Pickup Delay	0.00 s
Trip Bus 1 Reset Delay	0.00 s
Trip Bus 1 Input 1	PH DIST Z1 OP
Trip Bus 1 Input 2	PH DIST Z2 OP
Trip Bus 1 Input 3	PH DIST Z3 OP
Trip Bus 1 Input 4	PH DIST Z4 OP
Trip Bus 1 Input 5	GND DIST Z1 OP
Trip Bus 1 Input 6	GND DIST Z2 OP
Trip Bus 1 Input 7	GND DIST Z3 OP
Trip Bus 1 Input 8	GND DIST Z4 OP
Trip Bus 1 Input 9	PHASE IOC1 OP
Trip Bus 1 Input 10	NEUTRAL TOC1 OP
Trip Bus 1 Input 11	LINE PICKUP OP
Trip Bus 1 Input 12	NEUTRAL IOC1 OP
Trip Bus 1 Input 13	NEUTRAL TOC2 OP
Trip Bus 1 Input 14	HYBRID POTT OP
Trip Bus 1 Input 15	OFF
Trip Bus 1 Input 16	OFF
Trip Bus 1 Latching	Disabled
Trip Bus 1 Reset	OFF
Trip Bus 1 Target	Self-reset
Trip Bus 1 Events	Enabled

SETTING GROUPS

Function	Enabled
Block	OFF
Group 2 Activate On	ON
Group 3 Activate On	OFF
Group 4 Activate On	OFF
Group 5 Activate On	OFF
Group 6 Activate On	OFF
Group 1 Name	CON PANQUEHUE
Group 2 Name	SIN PANQUEHUE
Group 3 Name	
Group 4 Name	
Group 5 Name	
Group 6 Name	
Events	Disabled

PILOT SCHEMES 1P HYBRID POTT SCHEME

Function	Enabled
Block	OFF
Permissive Echo	Enabled
Echo Condition	OFF
Weak Infeed	Enabled
W/I Condition	OFF
Rx Pickup Delay	0.100 s
Trans Block Pickup Delay	0.020 s
Trans Block Reset Delay	0.090 s
Echo Duration	0.100 s
Echo Lockout	0.250 s
Seal-In Delay	0.000 s
Gnd Dir OC Fwd	NTRL DIR OC1 FWD
Gnd Dir OC Rev	NTRL DIR OC1 REV
No of Comm Bits	1
Rx1 85ARC_____	On (VO9)
Rx2	OFF
Rx3	OFF
Rx4	OFF
Target	Self-reset
Event	Enable

**S/E ACONCAGUA
PAÑO H3
SISTEMA 2
RELÉ GE D60**

SEACONCAGUA - H3 - S2 - 20201207 V2.URS
C:\USERS\EMARIN\DOCUMENTS\ARCHIVOS URS\SEACONCAGUA - H3 - S2 - 20201207 V2\
DEVICE DEFINITION
SE ACONCAGUA
ORDER CODE: D60-G03-HCH-F8L-H6D-M4L-P6U-UXX-WXX
VERSION: 6.0X
UR SERIAL NUMBER: AABC07000997
SETTINGS SENT TO RELAY: MONDAY, DECEMBER 07, 2020 21:23:10
DESCRIPTION: (NONE)
TEXT COLOR
ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

RELAY INFORMATION

Main Firmware:	602
Boot Firmware:	301
Relay Serial Number:	AABC07000997
CPU Serial Number:	A9GC07003994
F8L Module Serial Number	A8LC07001948
H6D Module Serial Number	A6DC07002945
M4L Module Serial Number	A4LC07000547
P6U Module Serial Number	A6UC07002261
UXX Module Serial Number	
Settings Sent to Relay	Monday, December 07, 2020 21:23:10

SYSTEM SETUP

AC INPUTS

CURRENT

CT F1: Phase CT Primary	500 A
CT F1: Phase CT Secondary	5 A
CT F1: Ground CT Primary	500 A
CT F1: Ground CT Secondary	5 A

VOLTAGE

VT F5: Phase VT Connection Wye	
VT F5: Phase VT Secondary	66.4 V
VT F5: Phase VT Ratio	1000.00 :1
VT F5: Auxiliary VT Connection Vag	
VT F5: Auxiliary VT Secondary	66.3 V
VT F5: Auxiliary VT Ratio	2000.00 :1

POWER SYSTEM

Nominal Frequency	50 Hz
Phase Rotation	ABC
Frequency And Phase Reference	Barra (SRC 1)
Frequency Tracking Function	Enabled

SIGNAL SOURCES

SOURCE 1: Name	Barra
SOURCE 1: Phase CT	F1
SOURCE 1: Ground CT	None
SOURCE 1: Phase VT	F5
SOURCE 1: Auxiliary VT	None
SOURCE 2: Name	Linea
SOURCE 2: Phase CT	None
SOURCE 2: Ground CT	None
SOURCE 2: Phase VT	None
SOURCE 2: Auxiliary VT	F5

DISTANCE

GROUND DISTANCE [GROUP 1]

GROUND DISTANCE Z1: Function	Enabled
GROUND DISTANCE Z1: Direction	Forward
GROUND DISTANCE Z1: Shape	Quad
GROUND DISTANCE Z1: Z0/Z1 Mag	5.61

GROUND DISTANCE Z1: Z0/Z1 Ang	9 deg
GROUND DISTANCE Z1: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z1: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z1: Reach	0.40 ohms
GROUND DISTANCE Z1: RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z1: Rev Reach	0.02 ohms
GROUND DISTANCE Z1: Rev Reach RCA	90 deg
GROUND DISTANCE Z1: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z1: Non-Homogen Ang	-3.0 deg
GROUND DISTANCE Z1: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z1: DIR RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z1: DIR Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z1: Quad Right Blinder	1.11 ohms
GROUND DISTANCE Z1: Quad Right Blinder RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z1: Quad Left Blinder	1.11 ohms
GROUND DISTANCE Z1: Quad Left Blinder RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z1: Supervision	0.050 pu
GROUND DISTANCE Z1: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z1: Delay	0.000 s
GROUND DISTANCE Z1: Block	SRC1 VT FUSE FAIL OP
GROUND DISTANCE Z1: Target	Latched
GROUND DISTANCE Z1: Events	Enabled
GROUND DISTANCE Z2: Function	Enabled
GROUND DISTANCE Z2: Direction	Forward
GROUND DISTANCE Z2: Shape	Quad
GROUND DISTANCE Z2: Z0/Z1 Mag	5.16
GROUND DISTANCE Z2: Z0/Z1 Ang	12 deg
GROUND DISTANCE Z2: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z2: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z2: Reach	15.21 ohms
GROUND DISTANCE Z2: RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z2: Rev Reach	0.02 ohms
GROUND DISTANCE Z2: Rev Reach RCA	90 deg
GROUND DISTANCE Z2: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z2: Non-Homogen Ang	-3.0 deg
GROUND DISTANCE Z2: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z2: DIR RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z2: DIR Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z2: Quad Right Blinder	9.30 ohms
GROUND DISTANCE Z2: Quad Right Blinder RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z2: Quad Left Blinder	9.30 ohms
GROUND DISTANCE Z2: Quad Left Blinder RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z2: Supervision	0.050 pu
GROUND DISTANCE Z2: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z2: Delay	0.700 s
GROUND DISTANCE Z2: Block	SRC1 VT FUSE FAIL OP
GROUND DISTANCE Z2: Target	Latched
GROUND DISTANCE Z2: Events	Enabled
GROUND DISTANCE Z3: Function	Enabled
GROUND DISTANCE Z3: Direction	Forward
GROUND DISTANCE Z3: Shape	Quad
GROUND DISTANCE Z3: Z0/Z1 Mag	5.16
GROUND DISTANCE Z3: Z0/Z1 Ang	12 deg
GROUND DISTANCE Z3: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z3: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z3: Reach	0.61 ohms
GROUND DISTANCE Z3: RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z3: Rev Reach	0.02 ohms
GROUND DISTANCE Z3: Rev Reach RCA	90 deg
GROUND DISTANCE Z3: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z3: Non-Homogen Ang	-3.0 deg
GROUND DISTANCE Z3: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z3: DIR RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z3: DIR Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z3: Quad Right Blinder	1.73 ohms
GROUND DISTANCE Z3: Quad Right Blinder RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z3: Quad Left Blinder	1.73 ohms
GROUND DISTANCE Z3: Quad Left Blinder RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z3: Supervision	0.050 pu
GROUND DISTANCE Z3: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z3: Delay	0.400 s

GROUND DISTANCE Z3: Block	SRC1 VT FUSE FAIL OP
GROUND DISTANCE Z3: Target	Latched
GROUND DISTANCE Z3: Events	Enabled
GROUND DISTANCE Z4: Function	Enabled
GROUND DISTANCE Z4: Direction	Reverse
GROUND DISTANCE Z4: Shape	Quad
GROUND DISTANCE Z4: Z0/Z1 Mag	5.16
GROUND DISTANCE Z4: Z0/Z1 Ang	13 deg
GROUND DISTANCE Z4: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z4: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z4: Reach	16.14 ohms
GROUND DISTANCE Z4: RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z4: Rev Reach	0.02 ohms
GROUND DISTANCE Z4: Rev Reach RCA	90 deg
GROUND DISTANCE Z4: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z4: Non-Homogen Ang	-3.0 deg
GROUND DISTANCE Z4: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z4: DIR RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z4: DIR Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z4: Quad Right Blinder	9.30 ohms
GROUND DISTANCE Z4: Quad Right Blinder RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z4: Quad Left Blinder	9.30 ohms
GROUND DISTANCE Z4: Quad Left Blinder RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z4: Supervision	0.050 pu
GROUND DISTANCE Z4: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z4: Delay	2.200 s
GROUND DISTANCE Z4: Block	SRC1 VT FUSE FAIL OP
GROUND DISTANCE Z4: Target	Latched
GROUND DISTANCE Z4: Events	Enabled

NEUTRAL CURRENT

NEUTRAL TOC [GROUP 1]

NEUTRAL TOC1: Function	Enabled
NEUTRAL TOC1: Source	Barra (SRC 1)
NEUTRAL TOC1: Input	RMS
NEUTRAL TOC1: Pickup	0.100 pu
NEUTRAL TOC1: Curve	IEC Curve A
NEUTRAL TOC1: TD Multiplier	0.33
NEUTRAL TOC1: Reset	Instantaneous
NEUTRAL TOC1: Block	NTRL DIR OC1 REV
NEUTRAL TOC1: Target	Latched
NEUTRAL TOC1: Events	Enabled
NEUTRAL TOC2: Function	Enabled
NEUTRAL TOC2: Source	Barra (SRC 1)
NEUTRAL TOC2: Input	RMS
NEUTRAL TOC2: Pickup	4.235 pu
NEUTRAL TOC2: Curve	Definite Time
NEUTRAL TOC2: TD Multiplier	0.30
NEUTRAL TOC2: Reset	Instantaneous
NEUTRAL TOC2: Block	NTRL DIR OC1 REV
NEUTRAL TOC2: Target	Latched
NEUTRAL TOC2: Events	Enabled

NEUTRAL IOC [GROUP 1]

NEUTRAL IOC1: Function	Enabled
NEUTRAL IOC1: Source	Barra (SRC 1)
NEUTRAL IOC1: Pickup	0.147 pu
NEUTRAL IOC1: Delay	0.40 s
NEUTRAL IOC1: Reset Delay	0.00 s
NEUTRAL IOC1: Block	VCA_OK On (VO1)
NEUTRAL IOC1: Target	Latched
NEUTRAL IOC1: Events	Enabled

NEUTRAL DIRECTIONAL OC [GROUP 1]

NEUTRAL DIR OC1: Function	Enabled
NEUTRAL DIR OC1: Source	Barra (SRC 1)
NEUTRAL DIR OC1: Polarizing	Voltage
NEUTRAL DIR OC1: Polarizing Volt	Calculated V0
NEUTRAL DIR OC1: Op Current	Calculated 3I0
NEUTRAL DIR OC1: POS SEQ Restraint	0.063
NEUTRAL DIR OC1: Offset	0.00 ohms

NEUTRAL DIR OC1: Forward ECA	75 ° Lag
NEUTRAL DIR OC1: Forward Limit Angle	90 deg
NEUTRAL DIR OC1: Forward Pickup	0.050 pu
NEUTRAL DIR OC1: Reverse Limit Angle	90 deg
NEUTRAL DIR OC1: Reverse Pickup	0.050 pu
NEUTRAL DIR OC1: Block	OFF
NEUTRAL DIR OC1: Target	Latched
NEUTRAL DIR OC1: Events	Enabled

CONTROL ELEMENTS

TRIP BUS

Trip Bus 1 Function	Enabled
Trip Bus 1 Block	OFF
Trip Bus 1 Pickup Delay	0.00 s
Trip Bus 1 Reset Delay	0.00 s
Trip Bus 1 Input 1	PH DIST Z1 OP
Trip Bus 1 Input 2	PH DIST Z2 OP
Trip Bus 1 Input 3	PH DIST Z3 OP
Trip Bus 1 Input 4	PH DIST Z4 OP
Trip Bus 1 Input 5	GND DIST Z1 OP
Trip Bus 1 Input 6	GND DIST Z2 OP
Trip Bus 1 Input 7	GND DIST Z3 OP
Trip Bus 1 Input 8	GND DIST Z4 OP
Trip Bus 1 Input 9	PHASE IOC1 OP
Trip Bus 1 Input 10	NEUTRAL TOC1 OP
Trip Bus 1 Input 11	LINE PICKUP OP
Trip Bus 1 Input 12	NEUTRAL IOC1 OP
Trip Bus 1 Input 13	NEUTRAL TOC2 OP
Trip Bus 1 Input 14	HYBRID POTT OP
Trip Bus 1 Input 15	OFF
Trip Bus 1 Input 16	OFF
Trip Bus 1 Latching	Disabled
Trip Bus 1 Reset	OFF
Trip Bus 1 Target	Self-reset
Trip Bus 1 Events	Enabled

SETTING GROUPS

Function	Enabled
Block	OFF
Group 2 Activate On	OFF
Group 3 Activate On	OFF
Group 4 Activate On	OFF
Group 5 Activate On	OFF
Group 6 Activate On	OFF
Group 1 Name	CON PANQUEHUE
Group 2 Name	SIN PANQUEHUE
Group 3 Name	
Group 4 Name	
Group 5 Name	
Group 6 Name	
Events	Disabled

PILOT SCHEMES

1P HYBRID POTT SCHEME

Function	Enabled
Block	OFF
Permissive Echo	Enabled
Echo Condition	OFF
Weak Infeed	Enabled
W/I Condition	OFF
Rx Pickup Delay	0.100 s
Trans Block Pickup Delay	0.020 s
Trans Block Reset Delay	0.090 s
Echo Duration	0.100 s
Echo Lockout	0.250 s
Seal-In Delay	0.000 s
Gnd Dir OC Fwd	NTRL DIR OC1 FWD
Gnd Dir OC Rev	NTRL DIR OC1 REV
No of Comm Bits	1
Rx1 85ARC _____	On (VO9)
Rx2	OFF

Rx3
Rx4
Target
Event

OFF
OFF
Self-reset
Enabled

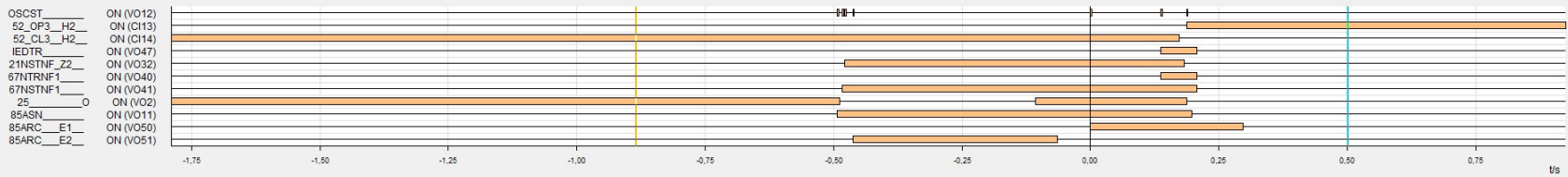
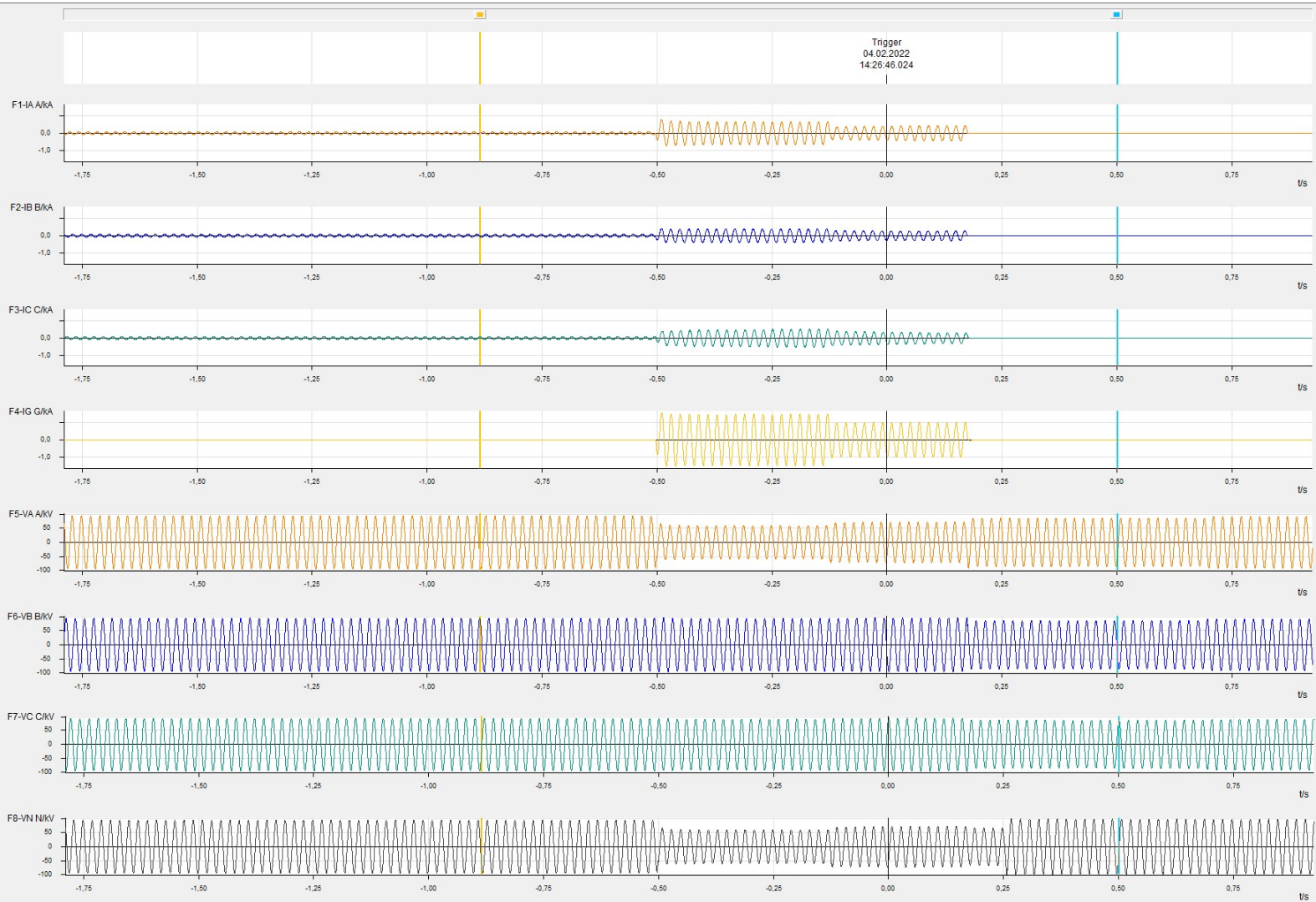
ANEXO N°3
REGISTROS OSCILOGRÁFICOS

**S/E TOTORALILLO
PAÑO H2
SISTEMA 1
RELÉ GE D60**

Fault Report Data:				
Fault Number	1327	EventNumberAtTrigger	51332	
Relay Name	Relay-1	FaultType	AG	
FirmwareRevision	7.80	Location	n/a	
DateAndTime	2022/02/04 13:26:45.528	LocationUnits		
TriggerOperand	TRIPBUS 1 OP	Loop Impedance	3.87 + j 2.85 ohm	
LineID	LMAQUI	ShotCount	0	
ActiveSettingGroup	1			
Operated Elements:				
Element 1	NEUTRAL TOC1	Element 3	SYNC 1	
Element 2	NTRL DIR OC1	Element 4	TRIPBUS 1	
Prefault and Fault Phasors:				
Signal	Prefault Magnitude	Prefault Angle	Fault Magnitude	Fault Angle
Ia	58.076 A	103.5 deg	311.346 A	308.6 deg
Ib	62.549 A	348.2 deg	203.011 A	320.5 deg
Ic	64.412 A	223.2 deg	211.290 A	281.8 deg
In	0.000 A	0.0 deg	700.594 A	304.2 deg
Va	66781.583 V	360.1 deg	50610.780 V	354.8 deg
Vb	66986.290 V	240.1 deg	67941.348 V	242.8 deg
Vc	66863.051 V	119.9 deg	67285.410 V	123.8 deg

Event Number	Date/Time	Cause
51362	Feb 04 2022 13:26:46.321321	85ARC_E1__ Off (VO50)
51361	Feb 04 2022 13:26:46.318158	RX85_LMAQ Off (CI1)
51360	Feb 04 2022 13:26:46.231405	TRIP 52 H2 R Off (CO3)
51359	Feb 04 2022 13:26:46.231405	TRIP 52H2 P Off (CO1)
51358	Feb 04 2022 13:26:46.231405	IEDTR_____ Off (VO47)
51357	Feb 04 2022 13:26:46.231405	67NSTNF1_____ Off (VO41)
51356	Feb 04 2022 13:26:46.231405	67NTRNF1_____ Off (VO40)
51355	Feb 04 2022 13:26:46.231405	NEUTRAL TOC1 DPO
51354	Feb 04 2022 13:26:46.221408	TX85_LMAQUIS Off (CO10)
51353	Feb 04 2022 13:26:46.221408	TX85_ACONC Off (CO9)
51352	Feb 04 2022 13:26:46.221408	85ASN_____ Off (VO11)
51351	Feb 04 2022 13:26:46.213906	OSCST_____ Off (VO12)
51350	Feb 04 2022 13:26:46.211409	Sincrocheck Off (CO6)
51349	Feb 04 2022 13:26:46.211409	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
51348	Feb 04 2022 13:26:46.211409	OSCST_____ On (VO12)
51347	Feb 04 2022 13:26:46.211409	25_____ O Off (VO2)
51346	Feb 04 2022 13:26:46.211409	SYNC 1 CLS DPO
51345	Feb 04 2022 13:26:46.211409	SYNC 1 SYNC DPO
51344	Feb 04 2022 13:26:46.208155	52_OP3_H2__ On (CI13)
51343	Feb 04 2022 13:26:46.206408	21NSTNF_Z2__ Off (VO32)
51342	Feb 04 2022 13:26:46.206408	GND DIST_Z2 DPO A
51341	Feb 04 2022 13:26:46.193154	52_CL3_H2__ Off (CI14)
51340	Feb 04 2022 13:26:46.163933	OSCST_____ Off (VO12)
51339	Feb 04 2022 13:26:46.163933	FAULT RPT TRIG
51338	Feb 04 2022 13:26:46.161417	TRIP 52 H2 R Closed (CO3)
51337	Feb 04 2022 13:26:46.161417	TRIP 52H2 P Closed (CO1)
51336	Feb 04 2022 13:26:46.161417	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
51335	Feb 04 2022 13:26:46.161417	IEDTR_____ On (VO47)
51334	Feb 04 2022 13:26:46.161417	67NTRNF1_____ On (VO40)
51333	Feb 04 2022 13:26:46.161417	OSCST_____ On (VO12)
51332	Feb 04 2022 13:26:46.161417	NEUTRAL TOC1 OP
51331	Feb 04 2022 13:26:46.026442	OSCST_____ Off (VO12)
51330	Feb 04 2022 13:26:46.023959	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
51329	Feb 04 2022 13:26:46.023959	85ARC_E1__ On (VO50)
51328	Feb 04 2022 13:26:46.023959	OSCST_____ On (VO12)
51327	Feb 04 2022 13:26:46.020649	RX85_LMAQ On (CI1)
51326	Feb 04 2022 13:26:45.958922	85ARC_E2__ Off (VO51)

51325	Feb 04 2022	13:26:45.955640	RX85_ACONC Off (CI17)
51324	Feb 04 2022	13:26:45.916422	Sincrocheck Closed (CO6)
51323	Feb 04 2022	13:26:45.916422	25_____O On (VO2)
51322	Feb 04 2022	13:26:45.916422	SYNC 1 CLS OP
51321	Feb 04 2022	13:26:45.916422	SYNC 1 SYNC OP
51320	Feb 04 2022	13:26:45.563880	OSCST_____Off (VO12)
51319	Feb 04 2022	13:26:45.561363	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
51318	Feb 04 2022	13:26:45.561363	85ARC__E2__ On (VO51)
51317	Feb 04 2022	13:26:45.561363	OSCST_____On (VO12)
51316	Feb 04 2022	13:26:45.558128	RX85_ACONC On (CI17)
51315	Feb 04 2022	13:26:45.548864	OSCST_____Off (VO12)
51314	Feb 04 2022	13:26:45.546366	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
51313	Feb 04 2022	13:26:45.546366	21NSTNF_Z2__ On (VO32)
51312	Feb 04 2022	13:26:45.546366	OSCST_____On (VO12)
51311	Feb 04 2022	13:26:45.546366	GND DIST Z2 PKP A
51310	Feb 04 2022	13:26:45.543883	OSCST_____Off (VO12)
51309	Feb 04 2022	13:26:45.541370	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
51308	Feb 04 2022	13:26:45.541370	67NSTNF1_____ On (VO41)
51307	Feb 04 2022	13:26:45.541370	OSCST_____On (VO12)
51306	Feb 04 2022	13:26:45.541370	NEUTRAL TOC1 PKP
51305	Feb 04 2022	13:26:45.536420	Sincrocheck Off (CO6)
51304	Feb 04 2022	13:26:45.536420	25_____O Off (VO2)
51303	Feb 04 2022	13:26:45.536420	SYNC 1 CLS DPO
51302	Feb 04 2022	13:26:45.536420	SYNC 1 SYNC DPO
51301	Feb 04 2022	13:26:45.533871	OSCST_____Off (VO12)
51300	Feb 04 2022	13:26:45.531379	TX85_LMAQUIS Closed (CO10)
51299	Feb 04 2022	13:26:45.531379	TX85_ACONC Closed (CO9)
51298	Feb 04 2022	13:26:45.531379	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
51297	Feb 04 2022	13:26:45.531379	OSCST_____On (VO12)
51296	Feb 04 2022	13:26:45.531379	85ASN_____On (VO11)
51295	Feb 04 2022	13:26:45.531379	HYBRID POTT TX1
51294	Feb 04 2022	13:26:45.531379	NTRL DIR OC1 FWD
51294	Feb 04 2022	13:26:45.531379	NTRL DIR OC1 FWD

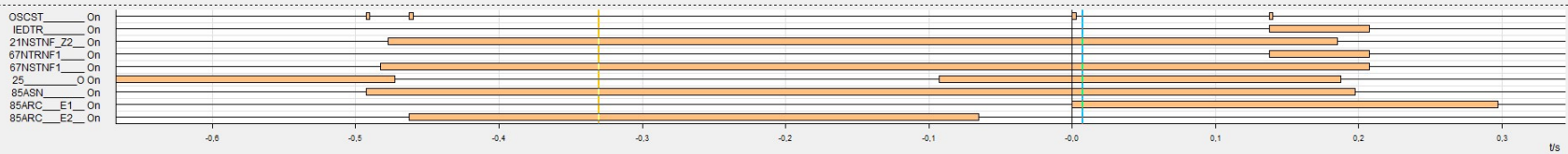
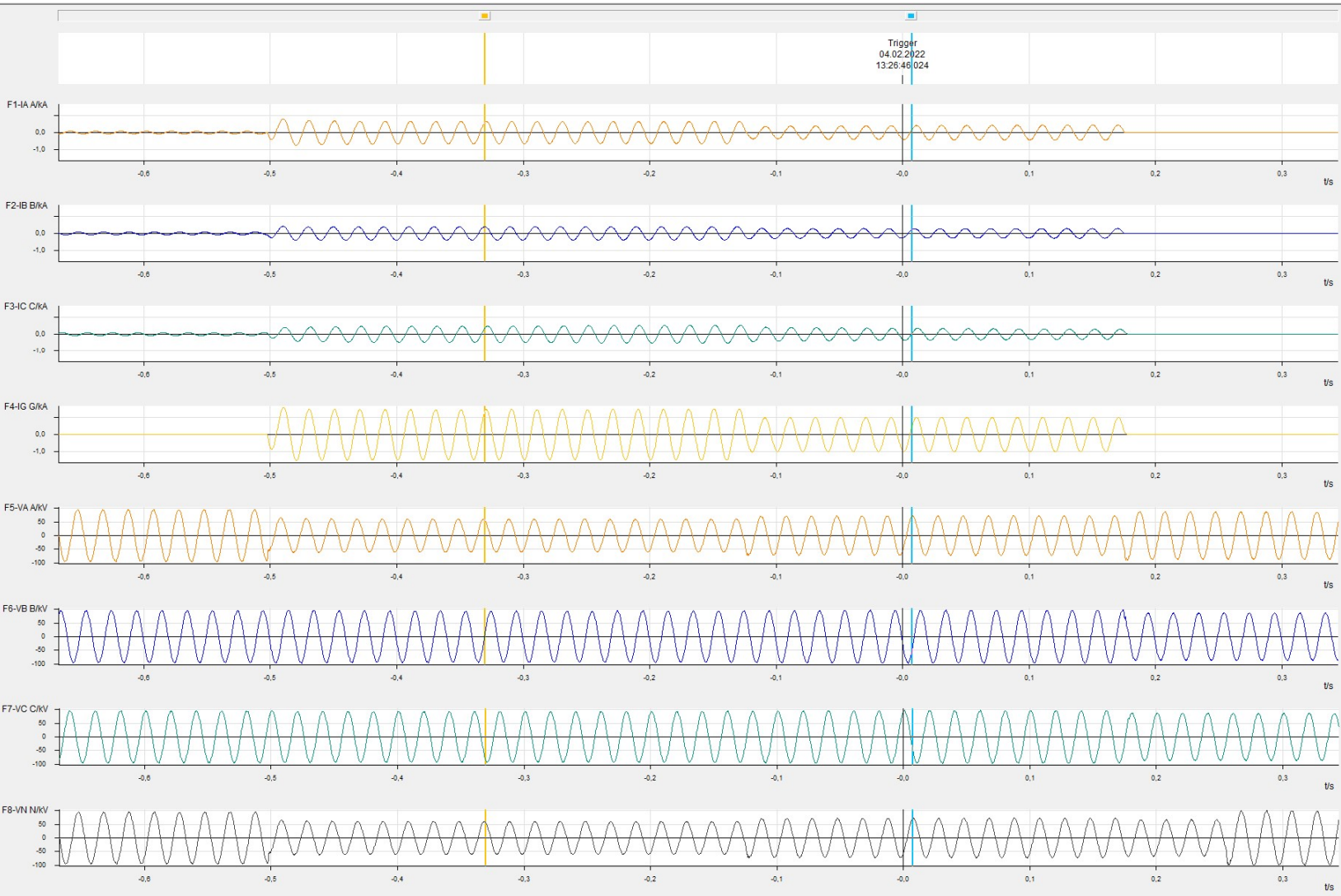


**S/E TOTORALILLO
PAÑO H2
SISTEMA 2
RELÉ GE D60**

Fault Report Data:				
Fault Number	7	ActiveSettingGroup	1	
Relay Name	Relay-1	EventNumberAtTrigger	4135	
FirmwareRevision	6.02	FaultType	AG	
DateAndTime	2022/02/04 13:26:45.528	Location	62.8	
TriggerOperand	TRIPBUS 1 OP	LocationUnits	km	
LineID	LMAQUI	ShotCount	0	
Operated Elements:				
Element 1	NEUTRAL TOC1	Element 3	SYNC 1	
Element 2	NTRL DIR OC1	Element 4	TRIPBUS 1	
Prefault and Fault Phasors:				
Signal	Prefault Magnitude	Prefault Angle	Fault Magnitude	Fault Angle
Ia	58.273 A	102.6 deg	311.327 A	307.5 deg
Ib	62.796 A	346.2 deg	204.082 A	318.7 deg
Ic	64.439 A	221.9 deg	212.938 A	280.3 deg
In	0.000 A	0.0 deg	703.281 A	302.8 deg
Va	66780.248 V	359.9 deg	50620.079 V	354.1 deg
Vb	66943.088 V	239.9 deg	67909.161 V	242.1 deg
Vc	66851.392 V	119.6 deg	67275.969 V	123.1 deg

Event Number	Date/Time	Cause
4162	Feb 04 2022 13:26:46.320898	85ARC_E1 Off (VO49)
4161	Feb 04 2022 13:26:46.318781	RX85_LMAQUIS Off (CI1)
4160	Feb 04 2022 13:26:46.230975	TRIP_52H2-R Off (CO2)
4159	Feb 04 2022 13:26:46.230975	TRIP_52H2-P Off (CO1)
4158	Feb 04 2022 13:26:46.230975	IEDTR Off (VO46)
4157	Feb 04 2022 13:26:46.230975	67NSTNF1 Off (VO40)
4156	Feb 04 2022 13:26:46.230975	67NTRNF1 Off (VO39)
4155	Feb 04 2022 13:26:46.230975	NEUTRAL TOC1 DPO
4154	Feb 04 2022 13:26:46.220976	TX85_LMAQUIS Off (CO6)
4153	Feb 04 2022 13:26:46.220976	TX85_ACONC Off (CO5)
4152	Feb 04 2022 13:26:46.220976	85ASN Off (VO10)
4151	Feb 04 2022 13:26:46.210977	ANSI_25 Off (CO3)
4150	Feb 04 2022 13:26:46.210977	25_0 Off (VO2)
4149	Feb 04 2022 13:26:46.210977	SYNC 1 CLS DPO
4148	Feb 04 2022 13:26:46.210977	SYNC 1 SYNC DPO
4147	Feb 04 2022 13:26:46.208478	21NSTNF_Z2 Off (VO31)
4146	Feb 04 2022 13:26:46.208478	GND_DIST_Z2 DPO A
4145	Feb 04 2022 13:26:46.163490	OSCST Off (VO11)
4144	Feb 04 2022 13:26:46.163490	FAULT RPT TRIG
4143	Feb 04 2022 13:26:46.160990	TRIP_52H2-R On (CO2)
4142	Feb 04 2022 13:26:46.160990	TRIP_52H2-P On (CO1)
4141	Feb 04 2022 13:26:46.160990	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
4140	Feb 04 2022 13:26:46.160990	IEDTR On (VO46)
4139	Feb 04 2022 13:26:46.160990	67NTRNF1 On (VO39)
4138	Feb 04 2022 13:26:46.160990	OSCST On (VO11)
4137	Feb 04 2022 13:26:46.160990	TRIPBUS 1 OP
4136	Feb 04 2022 13:26:46.160990	TRIPBUS 1 PKP
4135	Feb 04 2022 13:26:46.160990	NEUTRAL TOC1 OP
4134	Feb 04 2022 13:26:46.026024	OSCST Off (VO11)
4133	Feb 04 2022 13:26:46.023525	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
4132	Feb 04 2022 13:26:46.023525	85ARC_E1 On (VO49)
4131	Feb 04 2022 13:26:46.023525	OSCST On (VO11)
4130	Feb 04 2022 13:26:46.020698	RX85_LMAQUIS On (CI1)
4129	Feb 04 2022 13:26:45.958505	85ARC_E2 Off (VO50)
4128	Feb 04 2022 13:26:45.955662	RX85_ACONC Off (CI9)
4127	Feb 04 2022 13:26:45.931001	ANSI_25 On (CO3)
4126	Feb 04 2022 13:26:45.931001	25_0 On (VO2)
4125	Feb 04 2022 13:26:45.931001	SYNC 1 CLS OP

4124	Feb 04 2022	13:26:45.931001	SYNC 1 SYNC OP
4123	Feb 04 2022	13:26:45.563463	OSCST_____ Off (VO11)
4122	Feb 04 2022	13:26:45.560962	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
4121	Feb 04 2022	13:26:45.560962	85ARC_E2_ On (VO50)
4120	Feb 04 2022	13:26:45.560962	OSCST_____ On (VO11)
4119	Feb 04 2022	13:26:45.558037	RX85_ACONC On (CI9)
4118	Feb 04 2022	13:26:45.550963	ANSI 25 Off (CO3)
4117	Feb 04 2022	13:26:45.550963	25_____ O Off (VO2)
4116	Feb 04 2022	13:26:45.550963	SYNC 1 CLS DPO
4115	Feb 04 2022	13:26:45.550963	SYNC 1 SYNC DPO
4114	Feb 04 2022	13:26:45.545966	21NSTNF_Z2_ On (VO31)
4113	Feb 04 2022	13:26:45.545966	GND DIST_Z2 PKP A
4112	Feb 04 2022	13:26:45.540966	67NSTNF1_____ On (VO40)
4111	Feb 04 2022	13:26:45.540966	NEUTRAL TOC1 PKP
4110	Feb 04 2022	13:26:45.533473	OSCST_____ Off (VO11)
4109	Feb 04 2022	13:26:45.530973	TX85_LMAQUIS On (CO6)
4108	Feb 04 2022	13:26:45.530973	TX85_ACONC On (CO5)
4107	Feb 04 2022	13:26:45.530973	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
4106	Feb 04 2022	13:26:45.530973	OSCST_____ On (VO11)
4105	Feb 04 2022	13:26:45.530973	85ASN_____ On (VO10)
4104	Feb 04 2022	13:26:45.530973	HYBRID POTT TX1
4103	Feb 04 2022	13:26:45.530973	NTRL DIR OC1 FWD

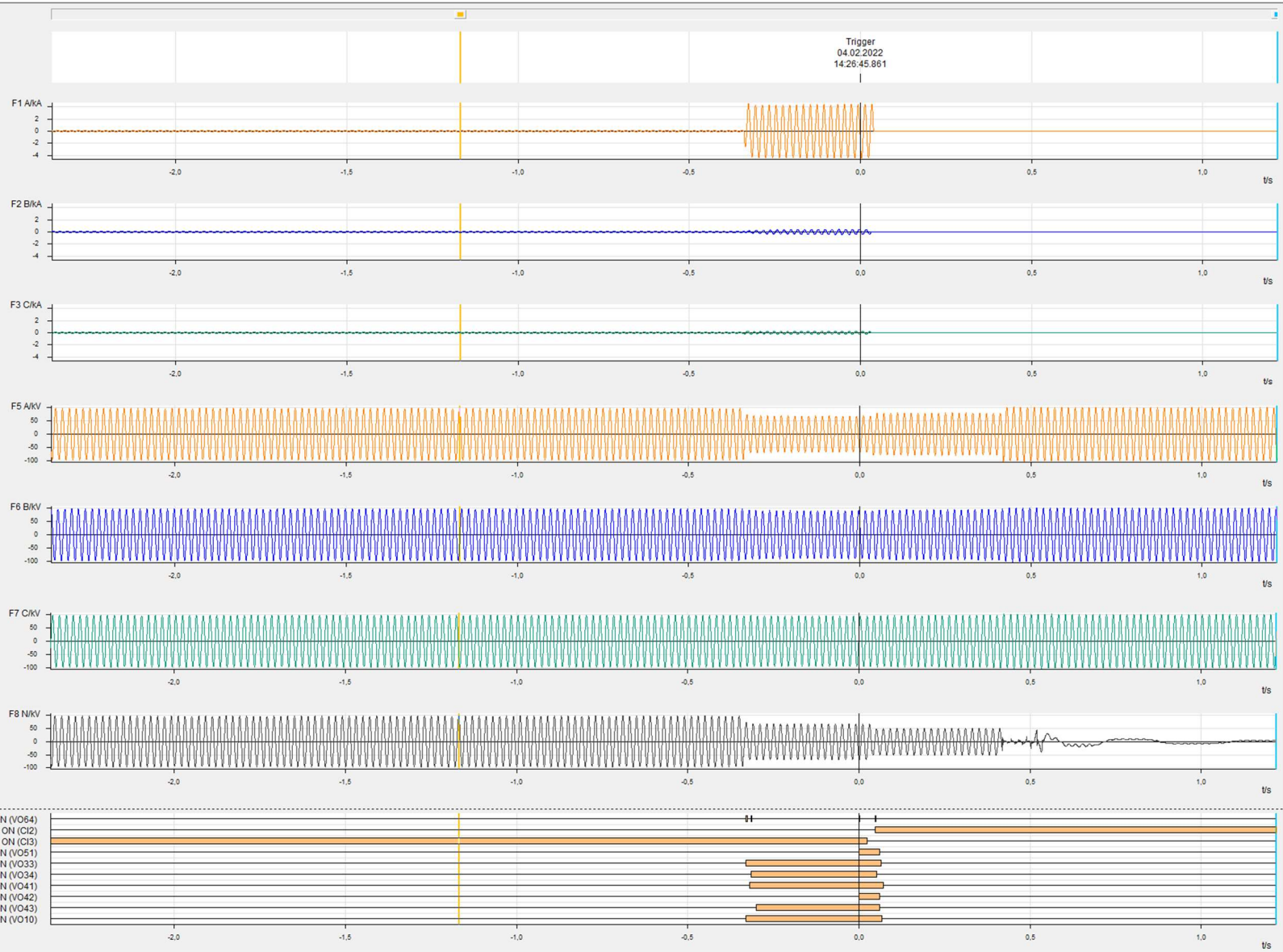


**S/E LOS MAQUIS
PAÑO H3
SISTEMA 1
RELÉ GE D60**

Fault Report Data:				
Fault Number	1446	EventNumberAtTrigger	111603	
Relay Name	S1 esperanza 1	FaultType	AG	
FirmwareRevision	7.70	Location	9.3	
DateAndTime	2022/02/04 13:26:45.526	LocationUnits	km	
TriggerOperand	TRIPBUS 1 OP	Loop Impedance	0.27 + j 0.20 ohm	
LineID	Barra	ShotCount	0	
ActiveSettingGroup	1			
Operated Elements:				
Element 1	NEUTRAL TOC2	Element 3	TRIPBUS 1	
Element 2	NTRL DIR OC1			
Prefault and Fault Phasors:				
Signal	Prefault Magnitude	Prefault Angle	Fault Magnitude	Fault Angle
Ia	81.188 A	282.2 deg	3145.184 A	302.5 deg
Ib	85.997 A	165.8 deg	273.926 A	245.1 deg
Ic	86.467 A	41.3 deg	154.935 A	63.8 deg
In	0.000 A	0.0 deg	3213.126 A	300.7 deg
Va	67092.315 V	360.0 deg	46754.690 V	344.5 deg
Vb	67234.293 V	240.0 deg	63211.691 V	239.1 deg
Vc	67306.558 V	119.8 deg	66077.104 V	112.3 deg

Event Number	Date/Time	Cause
111644	Feb 04 2022 13:26:47.440622	Perm 89H3-2T Closed (CO11)
111643	Feb 04 2022 13:26:47.440622	AUX UV1 OP
111642	Feb 04 2022 13:26:46.431269	AUX UV1 PKP
111641	Feb 04 2022 13:26:46.426270	AUX UV1 DPO
111640	Feb 04 2022 13:26:46.421278	AUX UV1 PKP
111639	Feb 04 2022 13:26:46.391307	AUX UV1 DPO
111638	Feb 04 2022 13:26:46.311374	AUX UV1 PKP
111637	Feb 04 2022 13:26:45.931374	67NSTNF1 Off (VO41)
111636	Feb 04 2022 13:26:45.931374	NEUTRAL TOC1 DPO
111635	Feb 04 2022 13:26:45.928866	TX 85A PAN Off (CO9)
111634	Feb 04 2022 13:26:45.928866	TX 85A Acon Off (CO7)
111633	Feb 04 2022 13:26:45.928866	85ASN Off (VO10)
111632	Feb 04 2022 13:26:45.926388	21NSTNF Z2 Off (VO33)
111631	Feb 04 2022 13:26:45.926388	GND DIST Z2 DPO A
111630	Feb 04 2022 13:26:45.921370	TRIP BOB2 Off (CO19)
111629	Feb 04 2022 13:26:45.921370	TRIP BOB1 Off (CO16)
111628	Feb 04 2022 13:26:45.921370	TRIP 21 Off (CO4)
111627	Feb 04 2022 13:26:45.921370	TRIP 50-51-67N Off (CO3)
111626	Feb 04 2022 13:26:45.921370	IEDTR Off (VO51)
111625	Feb 04 2022 13:26:45.921370	67NSTNF2 Off (VO43)
111624	Feb 04 2022 13:26:45.921370	67NTRNF2 Off (VO42)
111623	Feb 04 2022 13:26:45.921370	NEUTRAL TOC2 DPO
111622	Feb 04 2022 13:26:45.913862	21NSTNF Z3 Off (VO34)
111621	Feb 04 2022 13:26:45.913862	GND DIST Z3 DPO A
111620	Feb 04 2022 13:26:45.911368	OSCST Off (VO64)
111619	Feb 04 2022 13:26:45.908861	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
111618	Feb 04 2022 13:26:45.908861	OSCST On (VO64)
111617	Feb 04 2022 13:26:45.904844	52_OP3_H3 On (CI2)
111616	Feb 04 2022 13:26:45.880841	52_CL3_H3 Off (CI3)
111615	Feb 04 2022 13:26:45.863875	OSCST Off (VO64)
111614	Feb 04 2022 13:26:45.863875	FAULT RPT TRIG
111613	Feb 04 2022 13:26:45.861355	TRIP BOB2 Closed (CO19)
111612	Feb 04 2022 13:26:45.861355	TRIP BOB1 Closed (CO16)
111611	Feb 04 2022 13:26:45.861355	TRIP 21 Closed (CO4)
111610	Feb 04 2022 13:26:45.861355	TRIP 50-51-67N Closed (CO3)
111609	Feb 04 2022 13:26:45.861355	OSCILLOGRAPHY TRIG'D

111608	Feb 04 2022	13:26:45.861355	OSCST_____	On (VO64)
111607	Feb 04 2022	13:26:45.861355	IEDTR_____	On (VO51)
111606	Feb 04 2022	13:26:45.861355	67NTRNF2_____	On (VO42)
111605	Feb 04 2022	13:26:45.861355	TRIPBUS 1 OP	
111604	Feb 04 2022	13:26:45.861355	TRIPBUS 1 PKP	
111603	Feb 04 2022	13:26:45.861355	NEUTRAL TOC2 OP	
111602	Feb 04 2022	13:26:45.561346	67NSTNF2_____	On (VO43)
111601	Feb 04 2022	13:26:45.561346	NEUTRAL TOC2 PKP	
111600	Feb 04 2022	13:26:45.548848	OSCST_____	Off (VO64)
111599	Feb 04 2022	13:26:45.546350	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
111598	Feb 04 2022	13:26:45.546350	OSCST_____	On (VO64)
111597	Feb 04 2022	13:26:45.546350	21NSTNF_Z3__	On (VO34)
111596	Feb 04 2022	13:26:45.546350	GND DIST Z3 PKP A	
111595	Feb 04 2022	13:26:45.546350	POWER SWING OUTER	
111594	Feb 04 2022	13:26:45.546350	POWER SWING MIDDLE	
111593	Feb 04 2022	13:26:45.546350	POWER SWING INNER	
111592	Feb 04 2022	13:26:45.541354	67NSTNF1_____	On (VO41)
111591	Feb 04 2022	13:26:45.541354	NEUTRAL TOC1 PKP	
111590	Feb 04 2022	13:26:45.536357	OSCST_____	Off (VO64)
111589	Feb 04 2022	13:26:45.531359	TX 85A PAN Closed (CO9)	
111588	Feb 04 2022	13:26:45.531359	TX 85A Acon Closed (CO7)	
111587	Feb 04 2022	13:26:45.531359	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
111586	Feb 04 2022	13:26:45.531359	OSCST_____	On (VO64)
111585	Feb 04 2022	13:26:45.531359	21NSTNF_Z2__	On (VO33)
111584	Feb 04 2022	13:26:45.531359	85ASN_____	On (VO10)
111583	Feb 04 2022	13:26:45.531359	HYBRID POTT TX1	
111582	Feb 04 2022	13:26:45.531359	GND DIST Z2 PKP A	
111581	Feb 04 2022	13:26:45.531359	NTRL DIR OC1 FWD	

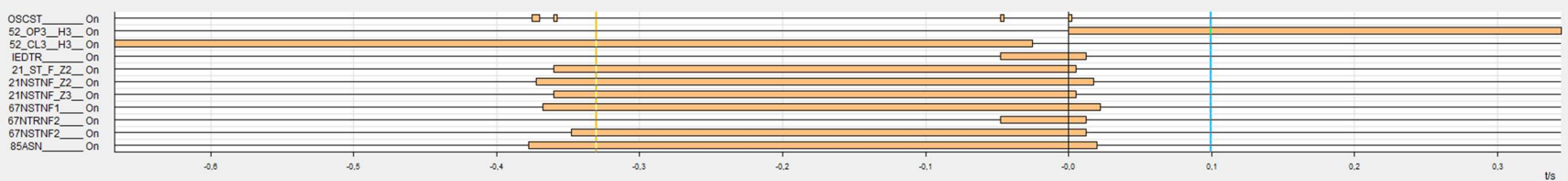
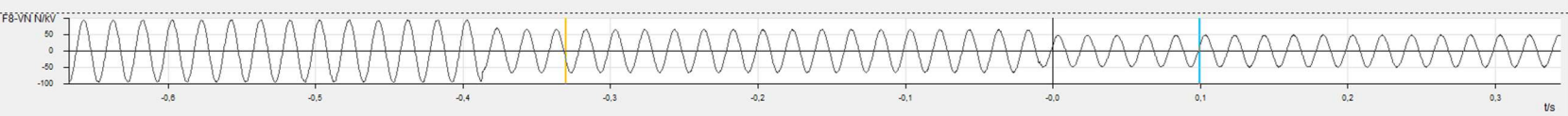
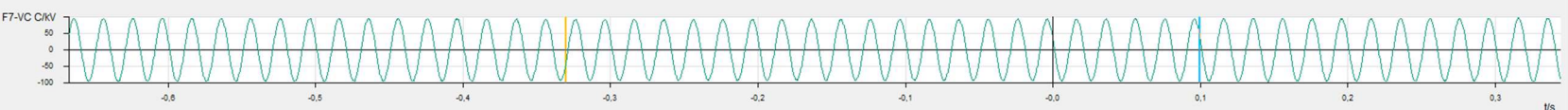
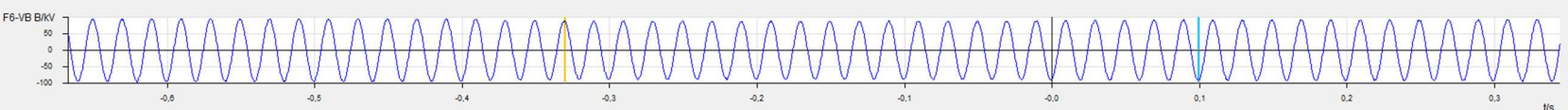
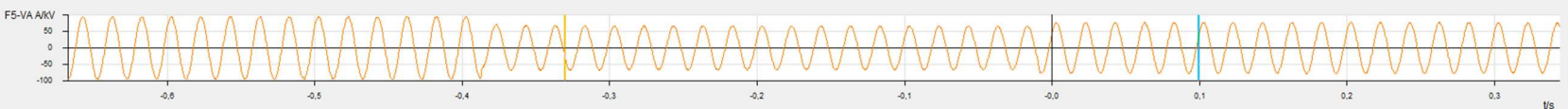
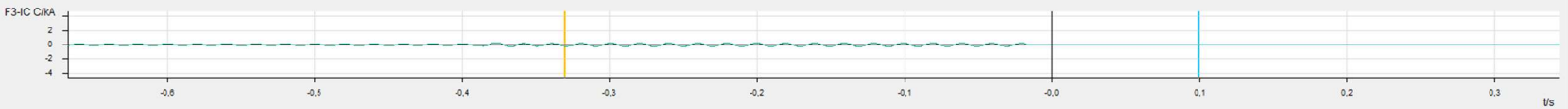
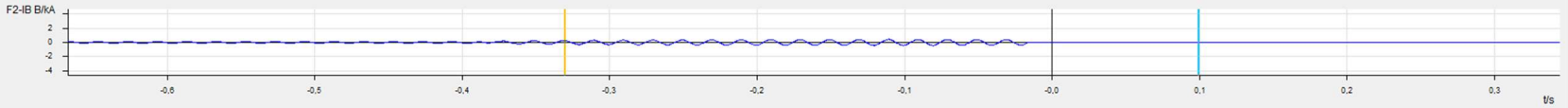
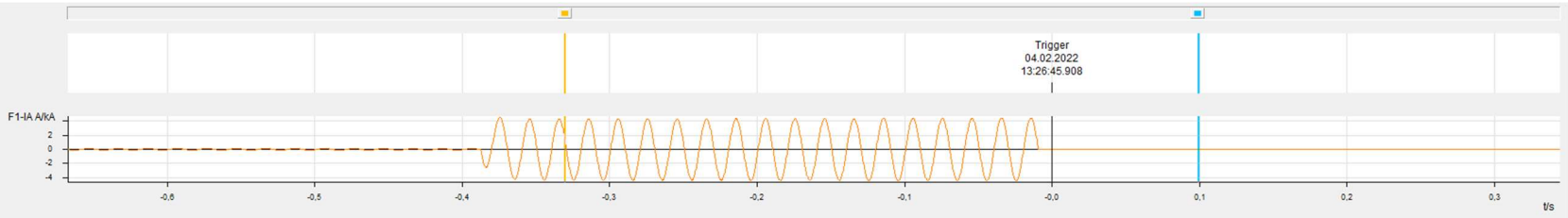


**S/E LOS MAQUIS
PAÑO H3
SISTEMA 2
RELÉ GE D60**

Fault Report Data:				
Fault Number	1156	ActiveSettingGroup	1	
Relay Name	Relay-1	EventNumberAtTrigger	83962	
FirmwareRevision	6.02	FaultType	AG	
DateAndTime	2022/02/04 13:26:45.525	Location	8.5	
TriggerOperand	TRIPBUS 1 OP	LocationUnits	km	
LineID	SRC 1	ShotCount	0	
Operated Elements:				
Element 1	NEUTRAL TOC2	Element 3	TRIPBUS 1	
Element 2	NTRL DIR OC1			
Prefault and Fault Phasors:				
Signal	Prefault Magnitude	Prefault Angle	Fault Magnitude	Fault Angle
Ia	81.206 A	282.1 deg	3145.272 A	302.3 deg
Ib	86.153 A	165.8 deg	286.955 A	243.6 deg
Ic	86.727 A	41.0 deg	164.520 A	62.7 deg
In	0.000 A	0.0 deg	3212.343 A	300.4 deg
Va	67081.061 V	360.0 deg	46789.309 V	343.9 deg
Vb	67243.854 V	240.1 deg	63045.585 V	238.9 deg
Vc	67290.918 V	120.0 deg	65972.175 V	112.2 deg

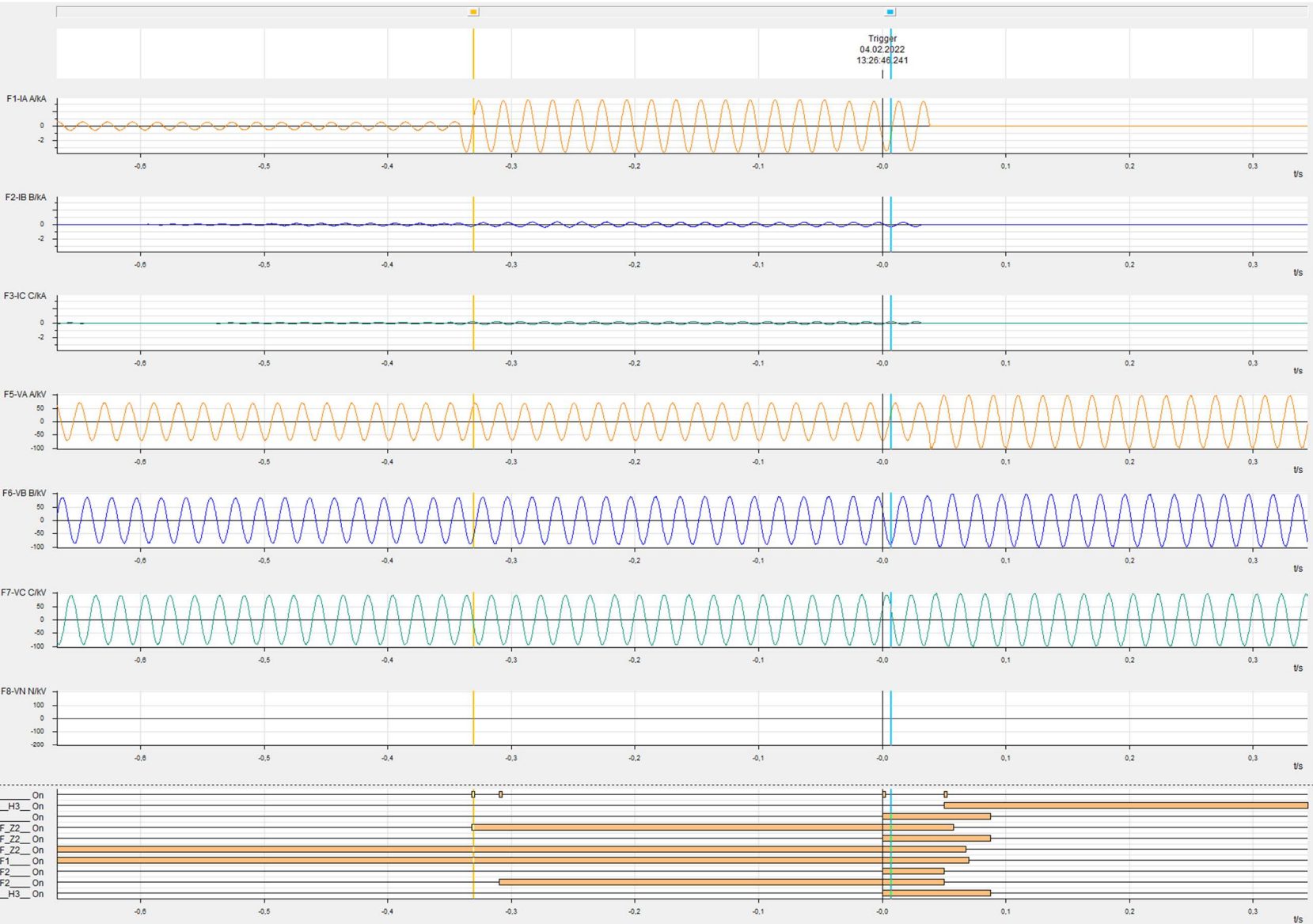
Event Number	Date	Time	Cause
84009	Feb 04 2022	13:26:47.440248	Perm 89H3-2T On (CO11)
84008	Feb 04 2022	13:26:47.440248	AUX UV1 OP
84007	Feb 04 2022	13:26:46.430878	AUX UV1 PKP
84006	Feb 04 2022	13:26:46.425884	AUX UV1 DPO
84005	Feb 04 2022	13:26:46.420890	AUX UV1 PKP
84004	Feb 04 2022	13:26:46.390914	AUX UV1 DPO
84003	Feb 04 2022	13:26:46.310964	AUX UV1 PKP
84002	Feb 04 2022	13:26:46.290975	FUFBL_____ Off (VO47)
84001	Feb 04 2022	13:26:46.290975	21_BL_____ Off (VO2)
84000	Feb 04 2022	13:26:46.290975	SRC1 VT FF DPO
83999	Feb 04 2022	13:26:46.285974	FUFBL_____ On (VO47)
83998	Feb 04 2022	13:26:46.285974	21_BL_____ On (VO2)
83997	Feb 04 2022	13:26:46.285974	SRC1 VT FF OP
83996	Feb 04 2022	13:26:45.930985	67NSTNF1_____ Off (VO41)
83995	Feb 04 2022	13:26:45.930985	NEUTRAL TOC1 DPO
83994	Feb 04 2022	13:26:45.928484	TX 85A ESP Off (CO9)
83993	Feb 04 2022	13:26:45.928484	TX 85A ACON Off (CO7)
83992	Feb 04 2022	13:26:45.928484	85ASN_____ Off (VO5)
83991	Feb 04 2022	13:26:45.925983	21NSTNF_Z2_____ Off (VO33)
83990	Feb 04 2022	13:26:45.925983	GND DIST Z2 DPO A
83989	Feb 04 2022	13:26:45.920982	TRIP BOB2 Off (CO16)
83988	Feb 04 2022	13:26:45.920982	TRIP BOB1 Off (CO15)
83987	Feb 04 2022	13:26:45.920982	TRIP21 Off (CO4)
83986	Feb 04 2022	13:26:45.920982	TRIP SOBREC Off (CO3)
83985	Feb 04 2022	13:26:45.920982	67NSTNF2_____ Off (VO43)
83984	Feb 04 2022	13:26:45.920982	67NTRNF2_____ Off (VO42)
83983	Feb 04 2022	13:26:45.920982	NEUTRAL TOC2 DPO
83982	Feb 04 2022	13:26:45.913481	21NSTNF_Z3_____ Off (VO34)
83981	Feb 04 2022	13:26:45.913481	21_ST_F_Z2_____ Off (VO25)
83980	Feb 04 2022	13:26:45.913481	GND DIST Z3 DPO A
83979	Feb 04 2022	13:26:45.913481	PH DIST Z2 DPO AB
83978	Feb 04 2022	13:26:45.910982	OSCST_____ Off (VO64)
83977	Feb 04 2022	13:26:45.908482	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
83976	Feb 04 2022	13:26:45.908482	OSCST_____ On (VO64)
83975	Feb 04 2022	13:26:45.904890	52_OP3_H3_____ On (CI6)
83974	Feb 04 2022	13:26:45.880883	52_CL3_H3_____ Off (CI7)

83973	Feb 04 2022	13:26:45.863475	OSCST_____ Off (VO64)
83972	Feb 04 2022	13:26:45.863475	FAULT RPT TRIG
83971	Feb 04 2022	13:26:45.860972	TRIP BOB2 On (CO16)
83970	Feb 04 2022	13:26:45.860972	TRIP BOB1 On (CO15)
83969	Feb 04 2022	13:26:45.860972	TRIP21 On (CO4)
83968	Feb 04 2022	13:26:45.860972	TRIP SOBREC On (CO3)
83967	Feb 04 2022	13:26:45.860972	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
83966	Feb 04 2022	13:26:45.860972	OSCST_____ On (VO64)
83965	Feb 04 2022	13:26:45.860972	67NTRNF2_____ On (VO42)
83964	Feb 04 2022	13:26:45.860972	TRIPBUS 1 OP
83963	Feb 04 2022	13:26:45.860972	TRIPBUS 1 PKP
83962	Feb 04 2022	13:26:45.860972	NEUTRAL TOC2 OP
83961	Feb 04 2022	13:26:45.560970	67NSTNF2_____ On (VO43)
83960	Feb 04 2022	13:26:45.560970	NEUTRAL TOC2 PKP
83959	Feb 04 2022	13:26:45.550976	OSCST_____ Off (VO64)
83958	Feb 04 2022	13:26:45.548481	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
83957	Feb 04 2022	13:26:45.548481	OSCST_____ On (VO64)
83956	Feb 04 2022	13:26:45.548481	21NSTNF_Z3_____ On (VO34)
83955	Feb 04 2022	13:26:45.548481	21_ST_F_Z2_____ On (VO25)
83954	Feb 04 2022	13:26:45.548481	GND DIST Z3 PKP A
83953	Feb 04 2022	13:26:45.548481	PH DIST Z2 PKP AB
83952	Feb 04 2022	13:26:45.545978	POWER SWING OUTER
83951	Feb 04 2022	13:26:45.545978	POWER SWING MIDDLE
83950	Feb 04 2022	13:26:45.545978	POWER SWING INNER
83949	Feb 04 2022	13:26:45.540980	67NSTNF1_____ On (VO41)
83948	Feb 04 2022	13:26:45.540980	NEUTRAL TOC1 PKP
83947	Feb 04 2022	13:26:45.538484	OSCST_____ Off (VO64)
83946	Feb 04 2022	13:26:45.535985	21NSTNF_Z2_____ On (VO33)
83945	Feb 04 2022	13:26:45.535985	GND DIST Z2 PKP A
83944	Feb 04 2022	13:26:45.533489	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
83943	Feb 04 2022	13:26:45.533489	OSCST_____ On (VO64)
83942	Feb 04 2022	13:26:45.530989	TX 85A ESP On (CO9)
83941	Feb 04 2022	13:26:45.530989	TX 85A ACON On (CO7)
83940	Feb 04 2022	13:26:45.530989	85ASN_____ On (VO5)
83939	Feb 04 2022	13:26:45.530989	HYBRID POTT TX1
83938	Feb 04 2022	13:26:45.530989	NTRL DIR OC1 FWD



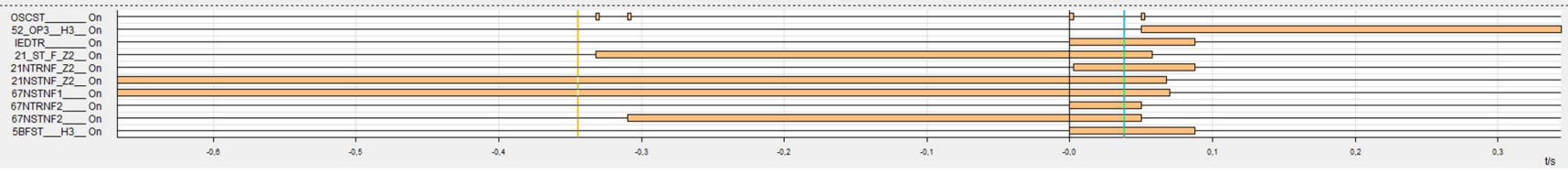
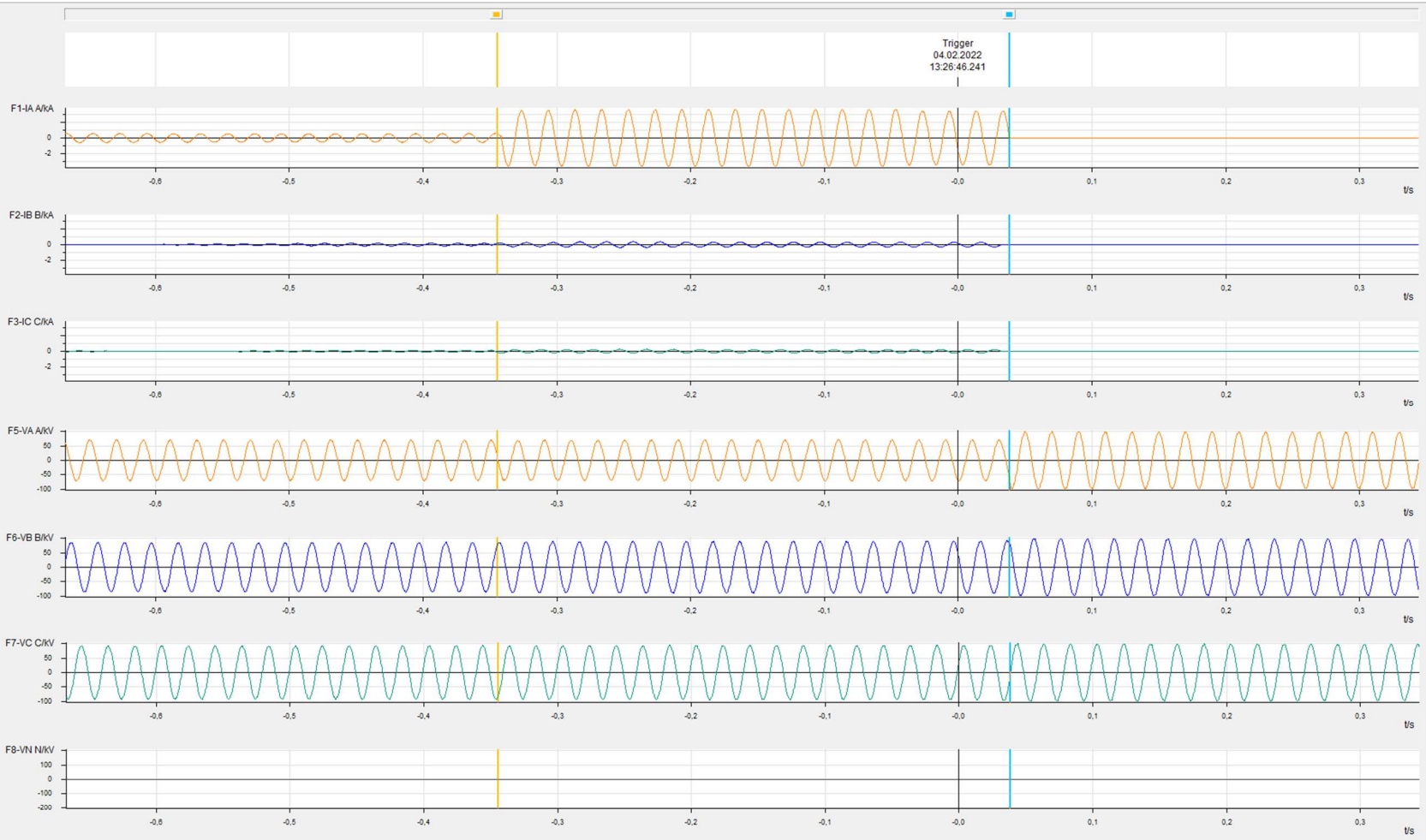
**S/E ACONCAGUA
PAÑO H3
SISTEMA 1
RELÉ GE D60**

Event Number	Date/Time	Cause
105373	Feb 04 2022 13:26:46.328332	Alarma21-21N Off (CO18)
105372	Feb 04 2022 13:26:46.328332	Trip Bob-1 Off (CO4)
105371	Feb 04 2022 13:26:46.328332	IEDTR_____ Off (VO43)
105370	Feb 04 2022 13:26:46.328332	5BFST_H3_____ Off (VO40)
105369	Feb 04 2022 13:26:46.328332	21NTRNF_Z2_____ Off (VO21)
105368	Feb 04 2022 13:26:46.310839	67NSTNF1_____ Off (VO34)
105367	Feb 04 2022 13:26:46.310839	NEUTRAL TOC1 DPO
105366	Feb 04 2022 13:26:46.308339	21NSTNF_Z2_____ Off (VO25)
105365	Feb 04 2022 13:26:46.308339	GND DIST Z2 DPO A
105364	Feb 04 2022 13:26:46.298338	21_ST_F_Z2_____ Off (VO17)
105363	Feb 04 2022 13:26:46.298338	PH DIST Z2 DPO CA
105362	Feb 04 2022 13:26:46.298338	PH DIST Z2 DPO AB
105361	Feb 04 2022 13:26:46.293338	OSCST_____ Off (VO10)
105360	Feb 04 2022 13:26:46.290837	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
105359	Feb 04 2022 13:26:46.290837	67NSTNF2_____ Off (VO36)
105358	Feb 04 2022 13:26:46.290837	67NTRNF2_____ Off (VO35)
105357	Feb 04 2022 13:26:46.290837	OSCST_____ On (VO10)
105356	Feb 04 2022 13:26:46.290837	52_CL3_H3_____ Off (VO4)
105355	Feb 04 2022 13:26:46.290837	NEUTRAL TOC2 DPO
105354	Feb 04 2022 13:26:46.286625	52_OP3_H3_____ On (CI1)
105353	Feb 04 2022 13:26:46.243338	OSCST_____ Off (VO10)
105352	Feb 04 2022 13:26:46.240838	Alarma21-21N On (CO18)
105351	Feb 04 2022 13:26:46.240838	Trip Bob-1 On (CO4)
105350	Feb 04 2022 13:26:46.240838	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
105349	Feb 04 2022 13:26:46.240838	IEDTR_____ On (VO43)
105348	Feb 04 2022 13:26:46.240838	5BFST_H3_____ On (VO40)
105347	Feb 04 2022 13:26:46.240838	67NTRNF2_____ On (VO35)
105346	Feb 04 2022 13:26:46.240838	21NTRNF_Z2_____ On (VO21)
105345	Feb 04 2022 13:26:46.240838	OSCST_____ On (VO10)
105344	Feb 04 2022 13:26:46.240838	TRIPBUS 1 OP
105343	Feb 04 2022 13:26:46.240838	TRIPBUS 1 PKP
105342	Feb 04 2022 13:26:46.240838	NEUTRAL TOC2 OP
105341	Feb 04 2022 13:26:46.240838	GND DIST Z2 OP A
105340	Feb 04 2022 13:26:45.933542	OSCST_____ Off (VO10)
105339	Feb 04 2022 13:26:45.931045	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
105338	Feb 04 2022 13:26:45.931045	67NSTNF2_____ On (VO36)
105337	Feb 04 2022 13:26:45.931045	OSCST_____ On (VO10)
105336	Feb 04 2022 13:26:45.931045	NEUTRAL TOC2 PKP
105335	Feb 04 2022 13:26:45.913535	PH DIST Z2 PKP AB
105334	Feb 04 2022 13:26:45.911034	OSCST_____ Off (VO10)
105333	Feb 04 2022 13:26:45.911034	POWER SWING MIDDLE
105332	Feb 04 2022 13:26:45.911034	POWER SWING INNER
105331	Feb 04 2022 13:26:45.908535	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
105330	Feb 04 2022 13:26:45.908535	21_ST_F_Z2_____ On (VO17)
105329	Feb 04 2022 13:26:45.908535	OSCST_____ On (VO10)
105328	Feb 04 2022 13:26:45.908535	PH DIST Z2 PKP CA
105327	Feb 04 2022 13:26:45.906035	POWER SWING OUTER
105326	Feb 04 2022 13:26:45.543457	OSCST_____ Off (VO10)
105325	Feb 04 2022 13:26:45.540957	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
105324	Feb 04 2022 13:26:45.540957	67NSTNF1_____ On (VO34)
105323	Feb 04 2022 13:26:45.540957	21NSTNF_Z2_____ On (VO25)
105322	Feb 04 2022 13:26:45.540957	OSCST_____ On (VO10)
105321	Feb 04 2022 13:26:45.540957	NEUTRAL TOC1 PKP
105320	Feb 04 2022 13:26:45.540957	GND DIST Z2 PKP A
105319	Feb 04 2022 13:26:45.533462	HYBRID POTT TX1
105318	Feb 04 2022 13:26:45.533462	NTRL DIR OC1 FWD



**S/E ACONCAGUA
PAÑO H3
SISTEMA 2
RELÉ GE D60**

Event Number	Date/Time	Cause
113106	Feb 04 2022 13:26:46.328279	Alarma21-21N Off (CO18)
113105	Feb 04 2022 13:26:46.328279	Trip Bob-2 Off (CO4)
113104	Feb 04 2022 13:26:46.328279	IEDTR_____ Off (VO43)
113103	Feb 04 2022 13:26:46.328279	5BFST___H3___ Off (VO40)
113102	Feb 04 2022 13:26:46.328279	21NTRNF_Z2___ Off (VO21)
113101	Feb 04 2022 13:26:46.310777	67NSTNF1_____ Off (VO34)
113100	Feb 04 2022 13:26:46.310777	NEUTRAL TOC1 DPO
113099	Feb 04 2022 13:26:46.308276	21NSTNF_Z2___ Off (VO25)
113098	Feb 04 2022 13:26:46.308276	GND DIST Z2 DPO A
113097	Feb 04 2022 13:26:46.298275	21_ST_F_Z2___ Off (VO17)
113096	Feb 04 2022 13:26:46.298275	PH DIST Z2 DPO CA
113095	Feb 04 2022 13:26:46.298275	PH DIST Z2 DPO AB
113094	Feb 04 2022 13:26:46.293276	OSCST_____ Off (VO10)
113093	Feb 04 2022 13:26:46.290775	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
113092	Feb 04 2022 13:26:46.290775	67NSTNF2_____ Off (VO36)
113091	Feb 04 2022 13:26:46.290775	67NTRNF2_____ Off (VO35)
113090	Feb 04 2022 13:26:46.290775	OSCST_____ On (VO10)
113089	Feb 04 2022 13:26:46.290775	52_CL3___H3___ Off (VO4)
113088	Feb 04 2022 13:26:46.290775	NEUTRAL TOC2 DPO
113087	Feb 04 2022 13:26:46.288541	52_OP3___H3___ On (CI1)
113086	Feb 04 2022 13:26:46.243276	21NTRNF_Z2___ On (VO21)
113085	Feb 04 2022 13:26:46.243276	OSCST_____ Off (VO10)
113084	Feb 04 2022 13:26:46.243276	GND DIST Z2 OP A
113083	Feb 04 2022 13:26:46.240776	Alarma21-21N On (CO18)
113082	Feb 04 2022 13:26:46.240776	Trip Bob-2 On (CO4)
113081	Feb 04 2022 13:26:46.240776	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
113080	Feb 04 2022 13:26:46.240776	IEDTR_____ On (VO43)
113079	Feb 04 2022 13:26:46.240776	5BFST___H3___ On (VO40)
113078	Feb 04 2022 13:26:46.240776	67NTRNF2_____ On (VO35)
113077	Feb 04 2022 13:26:46.240776	OSCST_____ On (VO10)
113076	Feb 04 2022 13:26:46.240776	TRIPBUS 1 OP
113075	Feb 04 2022 13:26:46.240776	TRIPBUS 1 PKP
113074	Feb 04 2022 13:26:46.240776	NEUTRAL TOC2 OP
113073	Feb 04 2022 13:26:45.933483	OSCST_____ Off (VO10)
113072	Feb 04 2022 13:26:45.930984	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
113071	Feb 04 2022 13:26:45.930984	67NSTNF2_____ On (VO36)
113070	Feb 04 2022 13:26:45.930984	OSCST_____ On (VO10)
113069	Feb 04 2022 13:26:45.930984	NEUTRAL TOC2 PKP
113068	Feb 04 2022 13:26:45.913490	PH DIST Z2 PKP AB
113067	Feb 04 2022 13:26:45.910989	OSCST_____ Off (VO10)
113066	Feb 04 2022 13:26:45.910989	POWER SWING OUTER
113065	Feb 04 2022 13:26:45.910989	POWER SWING MIDDLE
113064	Feb 04 2022 13:26:45.910989	POWER SWING INNER
113063	Feb 04 2022 13:26:45.908489	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
113062	Feb 04 2022 13:26:45.908489	21_ST_F_Z2___ On (VO17)
113061	Feb 04 2022 13:26:45.908489	OSCST_____ On (VO10)
113060	Feb 04 2022 13:26:45.908489	PH DIST Z2 PKP CA
113059	Feb 04 2022 13:26:45.543459	OSCST_____ Off (VO10)
113058	Feb 04 2022 13:26:45.540960	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
113057	Feb 04 2022 13:26:45.540960	67NSTNF1_____ On (VO34)
113056	Feb 04 2022 13:26:45.540960	21NSTNF_Z2___ On (VO25)
113055	Feb 04 2022 13:26:45.540960	OSCST_____ On (VO10)
113054	Feb 04 2022 13:26:45.540960	NEUTRAL TOC1 PKP
113053	Feb 04 2022 13:26:45.540960	GND DIST Z2 PKP A
113052	Feb 04 2022 13:26:45.533466	HYBRID POTT TX1
113051	Feb 04 2022 13:26:45.533466	NTRL DIR OC1 FWD





ANEXO DE PROBATORIOS

PROBATORIOS OBLIGATORIOS SEGÚN LA CAUSAL ESGRIMIDA

1. Registro Fotográfico con fecha, hora y geolocalización

Se adjuntan imágenes del animal registradas durante la inspección pedestre realizada momentos posteriores a la falla del día 04 de febrero de 2022:

Fotografía	Descripción y relación con la causal esgrimida
	En la fotografía de la izquierda se muestra los pies de la torre N°74 de la LT 1x110 kV Nueva Panquehue – Aconcagua. En ella se da cuenta de la presencia de un ave muerta.
	En la fotografía de la izquierda se muestra el aguila muerta, encontrada durante la inspección pedestre realizada momentos posteriores a la falla del día 04.02.2022.



En la fotografía de la izquierda se muestran los conductores de la torre N°74 de la LT 1x110 kV Nueva Panquehue – Aconcagua. En ella se da cuenta que no hay daños en la instalación.

2. Gestiones preventivas y/o coordinaciones realizadas por la empresa (en caso de ser procedente, según sea la causa)

Última mantención realizada: 20 y 21 julio del 2021, entre las estructuras 64 a 193.

Estructura cuenta con elementos disuasivo para el posamiento de aves (peinetas)

Momentos posteriores a la falla se realizaron las siguientes actividades previo a su normalización:

- Inspección pedestre a la línea.
- Extracción de registros de protecciones en relés del paño H3 de SE Aconcagua y Los Maquis y 52H2 de S/E Totoralillo.

3. Registro de Orden de autoridad (en caso de ser procedente, según sea la causa).

No aplica.

4. Registro Solicitud de Organismo de Emergencia u Orden (En caso de ser procedente, según sea la causa)

No aplica

5. Parte Policial o Declaración Notarial (en caso de ser procedente, según sea la causa).

No aplica

6. Informe con antecedentes que permitan referenciar evento (en caso de ser procedente, según sea la causa).

Se envía adjunto el Informe de Falla, documento “IF202202041026, LT Nueva Panquehue - Aconcagua 110kV.pdf”.

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

La Línea 1x110 kV Nueva Panquehue – Aconcagua no ha sido afectada por la misma falla en los últimos 24 meses.

INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO

FECHA DEL INFORME: 11.02.2022

EMPRESA: Alfa Transmisión S.A.

1. INFORMACIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

CAUSA DE LA INTERRUPCIÓN	AN11, Interrupción producida por acción directa de los animales sobre la instalación.
INSTALACION_ID	LT004-----T011
PROPIETARIO DE LA INSTALACION O EQUIPO DONDE OCURRIÓ LA FALLA	Alfa Transmisión S.A.
RUT PROPIETARIO INSTALACIÓN O EQUIPO	76.218.856-2
NOMBRE DE LA INSTALACIÓN ASOCIADA	LT 1x110kV Nueva Panquehue – Aconcagua
PUNTO DE FALLA N° (corresponde al de Infraestructura GxTx)	Estructura N°74
DISPOSITIVO OPERADO (ID dispositivo de Infraestructura GxTx)	Relé ID 8304 (SP001T011SE020T011) Relé ID 22432 (SP024T011SE020T011) Relé ID 8382 (SP001T011SE021T011) Relé ID 19213 (SP005T011SE021T011) Relé ID 8232 (SP007T011SE022T011) Relé ID 22428 (SP018T011SE022T011)
COMUNAS AFECTADAS (Corresponde al "Código Único Territorial (CUT)" determinado por la Subsecretaría de Desarrollo Regional)	5304, San Esteban
CANTIDAD CLIENTES AFECTADOS (Es la suma de todos los clientes de los n bloques de reposición de la interrupción)	2 Clientes afectados, San Felipe y S/E San Rafael, 28MW
FECHA Y HORA INICIO INTERRUPCIÓN [DD/MM/AAAA hh/mm/ss]	04/02/2022 10/26/45
FECHA Y HORA TÉRMINO INTERRUPCIÓN (Corresponderá al horario de la última reposición por bloque) [DD/MM/AAAA hh/mm/ss]	04/02/2022 10/59/00

2. DESCRIPCIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

2.1 DESCRIPCIÓN DE LOS HECHOS Y DE LAS CIRCUNSTANCIAS

En la hora y fecha antes señalada, se produce la apertura de los interruptores 52H3 de S/E Los Maquis, 52H2 de S/E Totoralillo y 52H3 de S/E Aconcagua por actuación de sus sistemas de protección, relés GE D60. Estos registraron operación de sus funciones 67N/51N en S/E Los Maquis y S/E Totoralillo, mientras que en S/E Aconcagua se registró operación de la función

21N, en todos los casos se registró una falla monofásica a tierra, en la fase A, y enviaron orden de apertura a sus respectivos interruptores.

Luego de ocurrida la desconexión de las líneas LT 1x110kV Nueva Panquehue – Aconcagua y LT 1x110kV Aconcagua – Totalillo, se realizó inspección pedestre en las líneas mencionadas, encontrando un águila muerta a los pies de la torre N°74 de dicha línea, la cual habría provocado la falla. La instalación presentaba signos de arco eléctrico en la preformada del conductor superior (fase A), sin daño en el conductor.

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

Este evento fue de carácter imprevisible, dado que es imposible técnicamente anticiparse a la conducta de cualquier elemento de un ecosistema dentro de cálculos ordinarios o corrientes, tal como es la presencia y vuelo de las aves.

No existe manera de anticipar, racionalmente cuando un ave puede chocar o pararse en alguna torre de AT.

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

El comportamiento de vuelo de cada ave es imposible de resistir. Las consecuencias de las acciones de aves sobre las instalaciones eléctricas son inevitables e impredecibles, debido a que es improbable conocer cómo intervendrán y como serán los distintos efectos, los cuales racional y diligentemente no se pueden determinar y, por lo tanto, no es posible evitarlo

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

Es un hecho externo, debido a que el comportamiento del medio ambiente es impredecible, aleatorio y no se encuentran bajo dominio de las personas, no tiene que ver con procedimientos sobre el mantenimiento de las líneas y por lo tanto la empresa no contribuye de forma alguna a su ocurrencia, siendo un evento externo a la voluntad de ésta.

NOTA: Las acreditaciones descritas en los puntos 2.2, 2.3 y 2.4 deben concurrir en forma copulativa, ya que todos ellas en su conjunto configuran la ocurrencia de un hecho calificable como Caso Fortuito o Fuerza Mayor.

DECLARACIÓN JURADA

En Santiago, a 11 de febrero de 2022, yo Cristian de la Cruz Bauerle, cédula de identidad 13.851.554-0 y David Zamora Mesias, cedula de identidad 13.190.889-k, ambos en representación de la empresa eléctrica Alfa Transmisión S.A. RUT N° 76.218.856-2, domiciliada en Apoquindo 4701, Oficina 1902, comuna de las Condes en la ciudad de Santiago, declaramos bajo juramento que: La falla ocurrida con fecha 04 de febrero de 2022, a las 10:26 hrs., se debió a la siguiente causa: Acción de animales, pájaro, por contacto directo, y afectó a: la estructura N°74 de la LT 1x110 kV Nueva Panquehue – Aconcagua.

Los hechos que originaron la falla fueron los siguientes:

- En la hora y fecha antes señalada, se produce la apertura de los interruptores 52H3 de S/E Los Maquis, 52H2 de S/E Totalillo y 52H3 de S/E Aconcagua por actuación de sus sistemas de protección, relés GE D60. Estos registraron operación de sus funciones residuales 67N/51N en S/E Los Maquis y S/E Totalillo, mientras que en S/E Aconcagua operó la función 21N, en todos los casos se registró una falla monofásica a tierra, en la fase A, y enviaron orden de apertura a sus respectivos interruptores.

- Luego de ocurrida la desconexión de la LT 1x110kV Nueva Panquehue – Aconcagua, personal de transmisión inició inspección pedestre, encontrando un águila muerta a los pies de la torre N°74 de dicha línea, la cual habría provocado la falla. La instalación no presentaba daño en los conductores.

Se formula la presente declaración para ser presentada ante la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

Se adjunta informe de falla realizado por personal técnico y administrativo, que trabajó directamente en las reparaciones de la instalación afectada y en el restablecimiento de suministro eléctrico a causa de la falla.

Cristian de la Cruz Bauerle

C.I. N°13.851.554-0

Representante Legal

David Zamora Mesias

C.I. N° 13.190.889-K

Representante Legal

Informe de Falla

Empresa

**CHILQUINTA
DISTRIBUCIÓN**

Código de identificación

IF-DX-02

Versión

1

Pérdida de Suministro de S/E San Rafael y S/E San Felipe

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

1. OBJETO

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

2. ANTECEDENTES GENERALES

2.1. Resumen del evento

Propietario Instalación Afectada:	Chilquinta Distribución
RUT Propietario:	96.813.520-1
Representante legal Propietario:	Marcelo Hernán Luengo Amar
Dirección Propietario:	Av. Argentina N°1 Piso 9, Valparaíso
Nombre Instalación:	Alimentadores 12 kV El Almendral, Putaendo, Palomar, Traslaviña, Tocornal, San Felipe, Bucalemu, Los Andes, Cormecanica, San Rafael, San Vicente, San Esteban, Centenario y alimentadores 23Kv Las Juntas y Chacabuco.
Tipo de Instalación:	Alimentadores 12 kV y 23 Kv
Tensión:	12 kV.
Segmento:	Distribución
Tipo de Elemento Fallado:	Externa
Elemento o Equipo Fallado:	Externa
Referencia Informe CEN	2022000375 - 2022000374
Fecha inicio:	04 de febrero de 2022
Hora inicio:	10:27:00
Fecha término:	04 de febrero de 2022
Hora término:	10:59:00
Duración:	32 minutos
Equipos afectados:	Alimentadores 12kV S/E San Rafael y S/E San Felipe
Consumo interrumpido:	58,51 mW
Comuna donde se origina la falla:	Los Andes
Proposición origen causa	Externa
Fenómeno Físico	Externa
Elemento	Externa
Fenómeno Eléctrico	Externa
Modo	Externa

Reiteración (SI/NO).	No
N° de reiteración.	0
Cantidad de fallas.	0
Ubicación urbana o rural (DS327, Título IX, Art. 25°)	El Almendral urbano Putando rural y urbano Palomar rural y urbano Traslaviña urbano Tocornal rural y urbano San Felipe urbano Bucalemu rural y urbano Los Andes rural y urbano Cormecanica urbano San Rafael rural y urbano San Vicente rural y urbano San Esteban rural y urbano Centenario rural y urbano Las Juntas rural y urbano Chacabuco rural y urbano

2.2. Descripción de la operación.

No aplica, externos.

2.3. Cronología de eventos.

10:27:00 hrs. Se registra pérdida de tensión en la S/E San Rafael y en la S/E San Felipe.

10:59:00 hrs. Se recuperan los consumos del ultimo alimentador asociado a la perdida de suministros de las S/E San Rafael y San Felipe.

2.4. Esquema topológico sistema afectado

No aplica, externos

2.5. Detalle de consumos afectados.

Instalaciones afectadas			Detalle				Horarios	
Subestaciones	Barra	Alimentador	Clientes	Comuna	MW	Hora desconexió	Hora recuperación	Duración
S/E San Felipe		El Almendral	6929	San Felipe - Calle Larga	5,36	04-02-2022 10:27:00	04-02-2022 10:55:00	0:28:00
S/E San Felipe		Putando	9035	San Felipe - Putaendo	6,35	04-02-2022 10:27:00	04-02-2022 10:54:00	0:27:00
S/E San Felipe		Palomar	1462	San Felipe - Panquehue	4,62	04-02-2022 10:27:00	04-02-2022 10:55:00	0:28:00
S/E San Felipe		Traslaviña	8946	San Felipe	2,36	04-02-2022 10:27:00	04-02-2022 10:50:00	0:23:00
S/E San Felipe		Tocornal	5382	San Felipe - Santa Maria	5,39	04-02-2022 10:27:00	04-02-2022 10:55:00	0:28:00
S/E San Felipe		San Felipe	8093	San Felipe	3,60	04-02-2022 10:27:00	04-02-2022 10:50:00	0:23:00
S/E San Felipe		Bucalemu	977	Rinconada - San Felipe	4,53	04-02-2022 10:27:00	04-02-2022 10:56:00	0:29:00
S/E San Rafael		Los Andes	9390	Los Andes - Calle Larga - Rinconada	5,99	04-02-2022 10:27:00	04-02-2022 10:51:00	0:24:00
S/E San Rafael		Cormecanica	4	Los Andes	2,01	04-02-2022 10:27:00	04-02-2022 10:58:00	0:31:00
S/E San Rafael		San Rafael	3118	Los Andes - Calle Larga - Rinconada - San Felipe	6,18	04-02-2022 10:27:00	04-02-2022 10:58:00	0:31:00
S/E San Rafael		San Vicente	6567	Los Andes - Calle Larga - San Esteban	2,49	04-02-2022 10:27:00	04-02-2022 10:57:00	0:30:00
S/E San Rafael		Chacabuco	4405	Los Andes - Calle Larga	5,44	04-02-2022 10:27:00	04-02-2022 10:59:00	0:32:00
S/E San Rafael		San Esteban	7085	Los Andes - San Esteban - Santa Maria	3,50	04-02-2022 10:27:00	04-02-2022 10:57:00	0:30:00
S/E San Rafael		Las Juntas	6452	Los Andes - Calle Larga - Rinconada - San Esteban - San Felipe - Santa Maria	4,52	04-02-2022 10:27:00	04-02-2022 10:57:00	0:30:00
S/E San Rafael		Centenario	12152	Los Andes - Calle Larga	2,52	04-02-2022 10:27:00	04-02-2022 10:52:00	0:25:00
		Total	89.997		58,51			

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

3. EVENTOS SCADA

No aplica, externos

4. PROTECCIONES

4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones

No aplica, externos

4.2. Ajustes

No aplica, externos

4.3. Registros oscilográficos (UTC±00:00)

No aplica, externos

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Alimentador	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	N° Clientes Afectados	ID	Coordina do	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Cpph equivalente [MW]
1042	BA S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) BARRA 12KV N° 1	4727	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) C6	Centenario	2,52	04-02-2022 10:27	0,42	04-02-2022 10:52:00	Los Andes - Calle Larga	12173	94	CHILQUINTA	RE	No Aplica	No Aplica	No Aplica	3,79
1521	BA S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) 23KV	17541	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) C3	Los Andes	5,99	04-02-2022 10:27	0,40	04-02-2022 10:51:00	Los Andes - Calle Larga - Rinconada	9397	94	CHILQUINTA	RE	No Aplica	No Aplica	No Aplica	3,58
1040	BA S/E SAN FELIPE 12KV BP1	4710	S/E SAN FELIPE C6	Putando	6,35	04-02-2022 10:27	0,45	04-02-2022 10:54:00	San Felipe - Putando	9042	94	CHILQUINTA	RE	No Aplica	No Aplica	No Aplica	3,68
1040	BA S/E SAN FELIPE 12KV BP1	23502	S/E SAN FELIPE C2	Traslaviña	2,36	04-02-2022 10:27	0,38	04-02-2022 10:50:00	San Felipe	8961	94	CHILQUINTA	RE	No Aplica	No Aplica	No Aplica	3,46
1040	BA S/E SAN FELIPE 12KV BP1	4706	S/E SAN FELIPE C3	San Felipe	3,6	04-02-2022 10:27	0,38	04-02-2022 10:50:00	San Felipe	8105	94	CHILQUINTA	RE	No Aplica	No Aplica	No Aplica	2,19
1040	BA S/E SAN FELIPE 12KV BP1	4707	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) C5	San Esteban	3,5	04-02-2022 10:27	0,50	04-02-2022 10:57:00	Los Andes - San Esteban - Santa Maria	7086	94	CHILQUINTA	RE	No Aplica	No Aplica	No Aplica	1,99
1043	BA S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) BARRA 12KV N° 2	4726	S/E SAN FELIPE C7	El Almendral	5,36	04-02-2022 10:27	0,47	04-02-2022 10:55:00	San Felipe - Calle Larga	6932	94	CHILQUINTA	RE	No Aplica	No Aplica	No Aplica	2,51
1040	BA S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) C4	4708	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) C4	San Vicente	2,49	04-02-2022 10:27	0,50	04-02-2022 10:57:00	Los Andes - Calle Larga - San Esteban	6577	94	CHILQUINTA	RE	No Aplica	No Aplica	No Aplica	2,91
1043	BA S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) BARRA 12KV N° 2	4725	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) F2	Las Juntas	4,52	04-02-2022 10:27	0,53	04-02-2022 10:57:00	Los Andes - Calle Larga - Rinconada - San Esteban - San Felipe - Santa Maria	6578	94	CHILQUINTA	RE	No Aplica	No Aplica	No Aplica	3,20
1040	BA S/E SAN FELIPE 12KV BP1	4709	S/E SAN FELIPE C4	Tocornal	5,39	04-02-2022 10:27	0,47	04-02-2022 10:55:00	San Felipe - Santa Maria	5003	94	CHILQUINTA	RE	No Aplica	No Aplica	No Aplica	2,09
1042	BA S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) BARRA 12KV N° 1	6164	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) F1	Chacabuco	5,44	04-02-2022 10:27	0,53	04-02-2022 10:59:00	Los Andes - Calle Larga	4418	94	CHILQUINTA	RE	No Aplica	No Aplica	No Aplica	2,52
1040	BA S/E SAN FELIPE 12KV BP1	16808	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) C2	San Rafael	6,18	04-02-2022 10:27	0,52	04-02-2022 10:58:00	Los Andes - Calle Larga - Rinconada - San Felipe	3124	94	CHILQUINTA	RE	No Aplica	No Aplica	No Aplica	2,39
1521	BA S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) 23KV	17542	S/E SAN FELIPE C1	Palomar	4,62	04-02-2022 10:27	0,47	04-02-2022 10:55:00	San Felipe - Panquehue	1461	94	CHILQUINTA	RE	No Aplica	No Aplica	No Aplica	0,78
1043	BA S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) BARRA 12KV N° 2	4724	S/E SAN FELIPE C5	Bucalemu	4,53	04-02-2022 10:27	0,48	04-02-2022 10:56:00	Rinconada - San Felipe	972	94	CHILQUINTA	RE	No Aplica	No Aplica	No Aplica	0,84
1042	BA S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) BARRA 12KV N° 1	4728	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) C1	Cormecanica	2,01	04-02-2022 10:27	0,52	04-02-2022 10:58:00	Los Andes	2	94	CHILQUINTA	RE	No Aplica	No Aplica	No Aplica	0,11
1040	BA S/E SAN FELIPE 12KV BP1	23502	S/E SAN FELIPE C2	Traslaviña	2,36	04-02-2022 10:27	0,38	04-02-2022 10:50:00	San Felipe	1	94	CHILQUINTA	LD	80393200	MOLINOS CUNACO SA	No Aplica	
1040	BA S/E SAN FELIPE 12KV BP1	23502	S/E SAN FELIPE C2	Traslaviña	2,36	04-02-2022 10:27	0,38	04-02-2022 10:50:00	San Felipe	1	94	CHILQUINTA	LD	92279000	CONSERVERA PENTZKE SA	No Aplica	
1040	BA S/E SAN FELIPE 12KV BP1	23502	S/E SAN FELIPE C2	Traslaviña	2,36	04-02-2022 10:27	0,38	04-02-2022 10:50:00	San Felipe	1	94	CHILQUINTA	LD	76000739	ESVAL S.A	No Aplica	
1040	BA S/E SAN FELIPE 12KV BP1	23502	S/E SAN FELIPE C2	Traslaviña	2,36	04-02-2022 10:27	0,38	04-02-2022 10:50:00	San Felipe	1	94	CHILQUINTA	LD	92279000	CONSERVERA PENTZKE SA	No Aplica	
1043	BA S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) BARRA 12KV N° 2	4724	S/E SAN FELIPE C5	Bucalemu	4,53	04-02-2022 10:27	0,48	04-02-2022 10:56:00	Rinconada - San Felipe	1	94	CHILQUINTA	LD	78029000	AGRO.CERRO MAUCO LTDA	No Aplica	
1043	BA S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) BARRA 12KV N° 2	4724	S/E SAN FELIPE C5	Bucalemu	4,53	04-02-2022 10:27	0,48	04-02-2022 10:56:00	Rinconada - San Felipe	1	94	CHILQUINTA	LD	86162600	AGRICOLA RIO BLANCO S.A.	No Aplica	
1043	BA S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) BARRA 12KV N° 2	4724	S/E SAN FELIPE C5	Bucalemu	4,53	04-02-2022 10:27	0,48	04-02-2022 10:56:00	Rinconada - San Felipe	1	94	CHILQUINTA	LD	94612000	DOLE CHILE S.A.	No Aplica	
1043	BA S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) BARRA 12KV N° 2	4724	S/E SAN FELIPE C5	Bucalemu	4,53	04-02-2022 10:27	0,48	04-02-2022 10:56:00	Rinconada - San Felipe	1	94	CHILQUINTA	LD	76000739	ESVAL S.A	No Aplica	
1043	BA S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) BARRA 12KV N° 2	4724	S/E SAN FELIPE C5	Bucalemu	4,53	04-02-2022 10:27	0,48	04-02-2022 10:56:00	Rinconada - San Felipe	1	94	CHILQUINTA	LD	92279000	CONSERVERA PENTZKE SA	No Aplica	
1043	BA S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) BARRA 12KV N° 2	4724	S/E SAN FELIPE C5	Bucalemu	4,53	04-02-2022 10:27	0,48	04-02-2022 10:56:00	Rinconada - San Felipe	1	94	CHILQUINTA	LD	79654120	UNITED PLASTIC CORPORATION S A	No Aplica	
1043	BA S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) BARRA 12KV N° 2	4726	S/E SAN FELIPE C7	El Almendral	5,36	04-02-2022 10:27	0,47	04-02-2022 10:55:00	San Felipe - Calle Larga	1	94	CHILQUINTA	LD	78102030	MOL.SAN FELIPE LTDA	No Aplica	
1043	BA S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) BARRA 12KV N° 2	4726	S/E SAN FELIPE C7	El Almendral	5,36	04-02-2022 10:27	0,47	04-02-2022 10:55:00	San Felipe - Calle Larga	1	94	CHILQUINTA	LD	78036610	SERVICIOS DE EXPORTACIONES FRUTICOLAS EXSER LTDA.	No Aplica	
1043	BA S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) BARRA 12KV N° 2	4726	S/E SAN FELIPE C7	El Almendral	5,36	04-02-2022 10:27	0,47	04-02-2022 10:55:00	San Felipe - Calle Larga	1	94	CHILQUINTA	LD	61606700	SERVICIO DE SALUD ACONCAGUA	No Aplica	
1043	BA S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) BARRA 12KV N° 2	4726	S/E SAN FELIPE C7	El Almendral	5,36	04-02-2022 10:27	0,47	04-02-2022 10:55:00	San Felipe - Calle Larga	1	94	CHILQUINTA	LD	79534860	AGRICOLA UAC LTDA	No Aplica	
1043	BA S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) BARRA 12KV N° 2	4726	S/E SAN FELIPE C7	El Almendral	5,36	04-02-2022 10:27	0,47	04-02-2022 10:55:00	San Felipe - Calle Larga	1	94	CHILQUINTA	LD	78036610	SERVICIOS DE EXPORTACIONES FRUTICOLAS EXSER LTDA.	No Aplica	
1521	BA S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) 23KV	17542	S/E SAN FELIPE C1	Palomar	4,62	04-02-2022 10:27	0,47	04-02-2022 10:55:00	San Felipe - Panquehue	1	94	CHILQUINTA	LD	76159154	PROCESADORA BAIKA SPA	No Aplica	
1521	BA S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) 23KV	17542	S/E SAN FELIPE C1	Palomar	4,62	04-02-2022 10:27	0,47	04-02-2022 10:55:00	San Felipe - Panquehue	1	94	CHILQUINTA	LD	79625580	CABRINI HNOS LTDA	No Aplica	
1521	BA S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) 23KV	17542	S/E SAN FELIPE C1	Palomar	4,62	04-02-2022 10:27	0,47	04-02-2022 10:55:00	San Felipe - Panquehue	1	94	CHILQUINTA	LD	92279000	CONSERVERA PENTZKE SA	No Aplica	
1040	BA S/E SAN FELIPE 12KV BP1	4709	S/E SAN FELIPE C4	Tocornal	5,39	04-02-2022 10:27	0,47	04-02-2022 10:55:00	San Felipe - Santa Maria	1	94	CHILQUINTA	LD	76304550	TERMAS DE JAHEL SA	No Aplica	
1040	BA S/E SAN FELIPE 12KV BP1	4709	S/E SAN FELIPE C4	Tocornal	5,39	04-02-2022 10:27	0,47	04-02-2022 10:55:00	San Felipe - Santa Maria	1	94	CHILQUINTA	LD	96792430	SODIMAC S.A.	No Aplica	
1040	BA S/E SAN FELIPE 12KV BP1	4709	S/E SAN FELIPE C4	Tocornal	5,39	04-02-2022 10:27	0,47	04-02-2022 10:55:00	San Felipe - Santa Maria	1	94	CHILQUINTA	LD	76930611	EL RETORNO SPA	No Aplica	
1040	BA S/E SAN FELIPE 12KV BP1	4710	S/E SAN FELIPE C6	Putando	6,35	04-02-2022 10:27	0,45	04-02-2022 10:54:00	San Felipe - Putando	1	94	CHILQUINTA	LD	76000739	ESVAL S.A	No Aplica	
1040	BA S/E SAN FELIPE 12KV BP1	4710	S/E SAN FELIPE C6	Putando	6,35	04-02-2022 10:27	0,45	04-02-2022 10:54:00	San Felipe - Putando	1	94	CHILQUINTA	LD	96613750	CORPORA AGRICOLA S.A.	No Aplica	
1040	BA S/E SAN FELIPE 12KV BP1	4710	S/E SAN FELIPE C6	Putando	6,35	04-02-2022 10:27	0,45	04-02-2022 10:54:00	San Felipe - Putando	1	94	CHILQUINTA	LD	76134941	ADMINISTRADORA DE SUPERMERCADOS HIPER LTDA	No Aplica	
1042	BA S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) BARRA 12KV N° 1	4728	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) C1	Cormecanica	2,01	04-02-2022 10:27	0,52	04-02-2022 10:58:00	Los Andes	1	94	CHILQUINTA	LD	93367000	CORMECANICA S.A.	No Aplica	
1042	BA S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) BARRA 12KV N° 1	4728	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) C1	Cormecanica	2,01	04-02-2022 10:27	0,52	04-02-2022 10:58:00	Los Andes	1	94	CHILQUINTA	LD	93367000	CORMECANICA S.A.	No Aplica	
1040	BA S/E SAN FELIPE 12KV BP1	4706	S/E SAN FELIPE C3	San Felipe	3,6	04-02-2022 10:27	0,38	04-02-2022 10:50:00	San Felipe	1	94	CHILQUINTA	LD	89258800	EXPORTADORA UNIFRUTTI TRADERS SPA	No Aplica	
1040	BA S/E SAN FELIPE 12KV BP1	4706	S/E SAN FELIPE C3	San Felipe	3,6	04-02-2022 10:27	0,38	04-02-2022 10:50:00	San Felipe	1	94	CHILQUINTA	LD	78036610	SERVICIOS DE EXPORTACIONES FRUTICOLAS EXSER LTDA.	No Aplica	
1040	BA S/E SAN FELIPE 12KV BP1	16808	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) C2	San Rafael	6,18	04-02-2022 10:27	0,52	04-02-2022 10:58:00	Los Andes - Calle Larga - Rinconada - San Felipe	1	94	CHILQUINTA	LD	86162600	AGRICOLA RIO BLANCO S.A.	No Aplica	
1040	BA S/E SAN FELIPE 12KV BP1	16808	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) C2	San Rafael	6,18	04-02-2022 10:27	0,52	04-02-2022 10:58:00	Los Andes - Calle Larga - Rinconada - San Felipe	1	94	CHILQUINTA	LD	96525040	AGRICOLA MONCURI S A	No Aplica	
1040	BA S/E SAN FELIPE 12KV BP1	16808	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) C2	San Rafael	6,18	04-02-2022 10:27	0,52	04-02-2022 10:58:00	Los Andes - Calle Larga - Rinconada - San Felipe	1	94	CHILQUINTA	LD	76000739	ESVAL S.A	No Aplica	
1521	BA S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) 23KV	17541	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) C3	Los Andes	5,99	04-02-2022 10:27	0,40	04-02-2022 10:51:00	Los Andes - Calle Larga - Rinconada	1	94	CHILQUINTA	LD	84485800	S AGR BROWN S A	No Aplica	
1521	BA S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) 23KV	17541	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) C3	Los Andes	5,99	04-02-2022 10:27	0,40	04-02-2022 10:51:00	Los Andes - Calle Larga - Rinconada	1	94	CHILQUINTA	LD	76588066	SOCIEDAD ADMINISTRADORA DE CENTROS COMERCIALES SPA	No Aplica	
1043	BA S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) BARRA 12KV N° 2	4725	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) F2	Las Juntas	4,52	04-02-2022 10:27	0,53	04-02-2022 10:57:00	Los Andes - Calle Larga - Rinconada - San Esteban - San Felipe - Santa Maria	1	94	CHILQUINTA	LD	96910300	EXP.DE MOSTOS Y VINOS JUCOSOL S.A.	No Aplica	
1043	BA S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) BARRA 12KV N° 2	4725	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) F2	Las Juntas	4,52	04-02-2022 10:27	0,53	04-02-2022 10:57:00	Los Andes - Calle Larga - Rinconada - San Esteban - San Felipe - Santa Maria	1	94	CHILQUINTA	LD	76000739	ESVAL S.A	No Aplica	
1040	BA S/E SAN FELIPE 12KV BP1	4708	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) C4	San Vicente	2,49	04-02-2022 10:27	0,50	04-02-2022 10:57:00	Los Andes - Calle Larga - San Esteban	1	94	CHILQUINTA	LD	76000739	ESVAL S.A	No Aplica	
1040	BA S/E SAN FELIPE 12KV BP1	4708	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) C4	San Vicente	2,49	04-02-2022 10:27	0,50	04-02-2022 10:57:00	Los Andes - Calle Larga - San Esteban	1	94	CHILQUINTA	LD	76365545	MN AGRICOLA LIMITADA	No Aplica	
1040	BA S/E SAN FELIPE 12KV BP1	4708	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) C4	San Vicente	2,49	04-02-2022 10:27	0,50	04-02-2022 10:57:00	Los Andes - Calle Larga - San Esteban	1	94	CHILQUINTA	LD	77122311	PERSEA OPCO SPA	No Aplica	
1040	BA S/E SAN FELIPE 12KV BP1	4708	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) C4	San Vicente	2,49	04-02-2022 10:27	0,50	04-02-2022 10:57:00	Los Andes - Calle Larga - San Esteban	1	94	CHILQUINTA	LD	99594180	PUERTO TERRESTRE LOS ANDES SOC CONCESIONARIA SA	No Aplica	
1040	BA S/E SAN FELIPE 12KV BP1	4708	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) C4	San Vicente	2,49	04-02-2022 10:27	0,50	04-02-2022 10:57:00	Los Andes - Calle Larga - San Esteban	1	94	CHILQUINTA	LD	76365545	MN AGRICOLA LIMITADA	No Aplica	
1042	BA S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) BARRA 12KV N° 1	4727	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) C6	Centenario	2,52	04-02-2022 10:27	0,42	04-02-2022 10:52:00	Los Andes - Calle Larga	1	94	CHILQUINTA	LD	99592820	AGRICOLA TRIPLE A	No Aplica	
1042	BA S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) BARRA 12KV N° 1	4727	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) C6	Centenario	2,52	04-02-2022 10:27	0,42	04-02-2022 10:52:00	Los Andes - Calle Larga	1	94	CHILQUINTA	LD	78627210	HIPERMERCADOS TOTTUS SA	No Aplica	
1040	BA S/E SAN FELIPE 12KV BP1	4707	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) C5	San Esteban	3,5	04-02-2022 10:27	0,50	04-02-2022 10:57:00	Los Andes - San Esteban - Santa Maria	1	94	CHILQUINTA	LD				



Informe de Falla

Empresa

Código de identificación

Versión

**CHILQUINTA
DISTRIBUCIÓN
IF-DX-03**

1

Pérdida de Suministro de S/E San Rafael y S/E San Felipe

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

1. OBJETO

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

2. ANTECEDENTES GENERALES

2.1. Resumen del evento

Propietario Instalación Afectada:	Chilquinta Distribución
RUT Propietario:	96.813.520-1
Representante legal Propietario:	Marcelo Hernán Luengo Amar
Dirección Propietario:	Av. Argentina N°1 Piso 9, Valparaíso
Nombre Instalación:	Alimentadores 12 kV El Almendral, Putaendo, Palomar, Tocornal, Los Andes, Cormecanica, San Rafael, San Vicente, Chacabuco, San Esteban, Las Juntas y Centenario
Tipo de Instalación:	Alimentadores 12 kV y 23 Kv
Tensión:	12 kV.
Segmento:	Distribución
Tipo de Elemento Fallado:	Externa
Elemento o Equipo Fallado:	Externa
Referencia Informe CEN	2022000375 - 2022000374
Fecha inicio:	04 de febrero de 2022
Hora inicio:	16:14:00
Fecha término:	04 de febrero de 2022
Hora término:	16:20:00
Duración:	6 minutos
Equipos afectados:	Alimentadores 12kV S/E San Rafael y S/E San Felipe
Consumo interrumpido:	60,26 mW
Comuna donde se origina la falla:	Los Andes
Proposición origen causa	Externa
Fenómeno Físico	Externa
Elemento	Externa
Fenómeno Eléctrico	Externa
Modo	Externa
Reiteración (SI/NO).	No

N° de reiteración.	0
Cantidad de fallas.	0
Ubicación urbana o rural (DS327, Título IX, Art. 25°)	El Almendral urbano Putando rural y urbano Palomar rural y urbano Los Andes rural y urbano Cormecanica urbano San Rafael rural y urbano San Vicente rural y urbano San Esteban rural y urbano Centenario rural y urbano Las Juntas rural y urbano Chacabuco rural y urbano

2.2. Descripción de la operación.

No aplica, externos.

2.3. Cronología de eventos.

16:14:00 hrs. Se registra perdida de tensión en la S/E San Rafael y en la S/E San Felipe.

16:19:00 hrs. Se recuperan los consumos del ultimo alimentador asociado a la perdida de suministros de las S/E San Rafael y San Felipe.

2.4. Esquema topológico sistema afectado

No aplica, externos

2.5. Detalle de consumos afectados.

Consumos afectados por pérdida de suministro en S/E San Felipe - S/E San Rafael								
Instalaciones afectadas				Detalle			Horarios	
Subestaciones	Barra	Alimentador	Clientes	Comuna	MW	Hora desconexió	Hora recuperación	Duración
S/E San Rafael		Centenario	12152	Los Andes - Calle Larga	4,43	04-02-2022 16:14:00	04-02-2022 16:18:00	0:04:00
S/E San Rafael		Los Andes	9390	Los Andes - Calle Larga - Rinconada	5,99	04-02-2022 16:14:00	04-02-2022 16:18:00	0:04:00
S/E San Felipe		Putando	9035	San Felipe - Putando	6,93	04-02-2022 16:14:00	04-02-2022 16:19:00	0:05:00
S/E San Rafael		San Esteban	7085	Los Andes - San Esteban - Santa Maria	3,50	04-02-2022 16:14:00	04-02-2022 16:19:00	0:05:00
S/E San Felipe		El Almendral	6929	San Felipe - Calle Larga	5,88	04-02-2022 16:14:00	04-02-2022 16:19:00	0:05:00
S/E San Rafael		San Vicente	6567	Los Andes - Calle Larga - San Esteban	2,49	04-02-2022 16:14:00	04-02-2022 16:18:00	0:04:00
S/E San Rafael		Las Juntas	6452	Los Andes - Calle Larga - Rinconada - San Esteban - San Felipe - Santa Maria	4,52	04-02-2022 16:14:00	04-02-2022 16:19:00	0:05:00
S/E San Felipe		Traslaviña	8946	San Felipe	1,78	04-02-2022 16:14:00	04-02-2022 16:20:00	0:06:00
S/E San Rafael		Chacabuco	4405	Los Andes - Calle Larga	6,45	04-02-2022 16:14:00	04-02-2022 16:19:00	0:05:00
S/E San Rafael		San Rafael	3118	Los Andes - Calle Larga - Rinconada - San Felipe	6,18	04-02-2022 16:14:00	04-02-2022 16:18:00	0:04:00
S/E San Felipe		Palomar	1462	San Felipe - Panquehue	7,20	04-02-2022 16:14:00	04-02-2022 16:20:00	0:06:00
S/E San Rafael		Cormecanica	4	Los Andes	2,01	04-02-2022 16:14:00	04-02-2022 16:18:00	0:04:00
			Total		57,36			

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

3. EVENTOS SCADA

No aplica, externos

4. PROTECCIONES

4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones

No aplica, externos

4.2. Ajustes

No aplica, externos

4.3. Registros oscilográficos (UTC±00:00)

No aplica, externos

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Alimentador	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	N° Clientes Afectados	ID	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Cpph equivalente [MW]
1042	BA S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) BARRA 12KV N° 1	4727	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) C6	Centenario	4,43	04-02-2022 16:14	0,07	04-02-2022 16:18	Los Andes - Calle Larga	12158	94	CHILQUINTA	RE	No Aplica	No Aplica	3,78
1521	BA S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) 23KV	17541	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) C3	Los Andes	5,99	04-02-2022 16:14	0,07	04-02-2022 16:18	Los Andes - Calle Larga - Rinconada	9397	94	CHILQUINTA	RE	No Aplica	No Aplica	3,58
1040	BA S/E SAN FELIPE 12KV BP1	23502	S/E SAN FELIPE C2	Putando	6,93	04-02-2022 16:14	0,08	04-02-2022 16:19	San Felipe - Putaendo	9042	94	CHILQUINTA	RE	No Aplica	No Aplica	3,68
1040	BA S/E SAN FELIPE 12KV BP1	4707	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) C5	San Esteban	3,5	04-02-2022 16:14	0,08	04-02-2022 16:19	Los Andes - San Esteban - Santa Maria	7086	94	CHILQUINTA	RE	No Aplica	No Aplica	1,99
1043	BA S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) BARRA 12KV N° 2	4726	S/E SAN FELIPE C7	El Almendral	5,88	04-02-2022 16:14	0,08	04-02-2022 16:19	San Felipe - Calle Larga	6932	94	CHILQUINTA	RE	No Aplica	No Aplica	2,51
1040	BA S/E SAN FELIPE 12KV BP1	4708	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) C4	San Vicente	2,49	04-02-2022 16:14	0,07	04-02-2022 16:18	Los Andes - Calle Larga - San Esteban	6577	94	CHILQUINTA	RE	No Aplica	No Aplica	2,91
1043	BA S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) BARRA 12KV N° 2	4725	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) F2	Las Juntas	4,52	04-02-2022 16:14	0,08	04-02-2022 16:19	Los Andes - Calle Larga - Rinconada - San Esteban - San Felipe - Santa Maria	6455	94	CHILQUINTA	RE	No Aplica	No Aplica	3,17
1040	BA S/E SAN FELIPE 12KV BP1	4709	S/E SAN FELIPE C2	Traslaviña	1,78	04-02-2022 16:14	0,10	04-02-2022 16:20	San Felipe	8961	94	CHILQUINTA	RE	No Aplica	No Aplica	3,46
1042	BA S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) BARRA 12KV N° 1	6164	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) F1	Chacabuco	6,45	04-02-2022 16:14	0,08	04-02-2022 16:19	Los Andes - Calle Larga	4418	94	CHILQUINTA	RE	No Aplica	No Aplica	2,52
1040	BA S/E SAN FELIPE 12KV BP1	16808	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) C2	San Rafael	6,18	04-02-2022 16:14	0,07	04-02-2022 16:18	Los Andes - Calle Larga - Rinconada - San Felipe	3124	94	CHILQUINTA	RE	No Aplica	No Aplica	2,39
1521	BA S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) 23KV	17542	S/E SAN FELIPE C1	Palomar	7,2	04-02-2022 16:14	0,10	04-02-2022 16:20	San Felipe - Panquehue	1461	94	CHILQUINTA	RE	No Aplica	No Aplica	0,78
1042	BA S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) BARRA 12KV N° 1	4728	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) C1	Cormecanica	2,01	04-02-2022 16:14	0,07	04-02-2022 16:18	Los Andes	2	94	CHILQUINTA	RE	No Aplica	No Aplica	0,11
1042	BA S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) BARRA 12KV N° 1	4728	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) C1	Cormecanica	2,01	04-02-2022 16:14	0,07	04-02-2022 16:18	Los Andes	1	94	CHILQUINTA	LD	93367000	CORMECANICA S.A.	No Aplica
1042	BA S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) BARRA 12KV N° 1	4728	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) C1	Cormecanica	2,01	04-02-2022 16:14	0,07	04-02-2022 16:18	Los Andes	1	94	CHILQUINTA	LD	93367000	CORMECANICA S.A.	No Aplica
1042	BA S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) BARRA 12KV N° 1	6164	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) F1	Chacabuco	6,45	04-02-2022 16:14	0,08	04-02-2022 16:19	Los Andes - Calle Larga	1	94	CHILQUINTA	LD	76000739	ESVAL S.A	No Aplica
1042	BA S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) BARRA 12KV N° 1	6164	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) F1	Chacabuco	6,45	04-02-2022 16:14	0,08	04-02-2022 16:19	Los Andes - Calle Larga	1	94	CHILQUINTA	LD	95089000	DEL MONTE FRESH PRODUCE CHILE S.A.	No Aplica
1042	BA S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) BARRA 12KV N° 1	6164	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) F1	Chacabuco	6,45	04-02-2022 16:14	0,08	04-02-2022 16:19	Los Andes - Calle Larga	1	94	CHILQUINTA	LD	79867680	AGRICOLA PEPI SPA	No Aplica
1042	BA S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) BARRA 12KV N° 1	6164	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) F1	Chacabuco	6,45	04-02-2022 16:14	0,08	04-02-2022 16:19	Los Andes - Calle Larga	1	94	CHILQUINTA	LD	99598900	CASINO RINCONADA S.A	No Aplica
1042	BA S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) BARRA 12KV N° 1	6164	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) F1	Chacabuco	6,45	04-02-2022 16:14	0,08	04-02-2022 16:19	Los Andes - Calle Larga	1	94	CHILQUINTA	LD	76837530	INVERSIONES Y SERVICIOS GUADALQUIVIR LTDA	No Aplica
1043	BA S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) BARRA 12KV N° 2	4725	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) F2	Las Juntas	4,52	04-02-2022 16:14	0,08	04-02-2022 16:19	Los Andes - Calle Larga - Rinconada - San Esteban - San Felipe - Santa Maria	1	94	CHILQUINTA	LD	96910300	EXP.DE MOSTOS Y VINOS JUCOSOL S.A.	No Aplica
1043	BA S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) BARRA 12KV N° 2	4725	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) F2	Las Juntas	4,52	04-02-2022 16:14	0,08	04-02-2022 16:19	Los Andes - Calle Larga - Rinconada - San Esteban - San Felipe - Santa Maria	1	94	CHILQUINTA	LD	76000739	ESVAL S.A	No Aplica
1040	BA S/E SAN FELIPE 12KV BP1	4707	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) C5	San Esteban	3,5	04-02-2022 16:14	0,08	04-02-2022 16:19	Los Andes - San Esteban - Santa Maria	1	94	CHILQUINTA	LD	76000739	ESVAL S.A	No Aplica
1040	BA S/E SAN FELIPE 12KV BP1	4707	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) C5	San Esteban	3,5	04-02-2022 16:14	0,08	04-02-2022 16:19	Los Andes - San Esteban - Santa Maria	1	94	CHILQUINTA	LD	61606700	SERVICIO DE SALUD ACONCAGUA	No Aplica
1040	BA S/E SAN FELIPE 12KV BP1	4707	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) C5	San Esteban	3,5	04-02-2022 16:14	0,08	04-02-2022 16:19	Los Andes - San Esteban - Santa Maria	1	94	CHILQUINTA	LD	84863700	INMOBILIARIA SANTANDER S.A	No Aplica
1040	BA S/E SAN FELIPE 12KV BP1	4707	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) C5	San Esteban	3,5	04-02-2022 16:14	0,08	04-02-2022 16:19	Los Andes - San Esteban - Santa Maria	1	94	CHILQUINTA	LD	81201000	CENCOSUD RETAIL S.A	No Aplica
1040	BA S/E SAN FELIPE 12KV BP1	23502	S/E SAN FELIPE C2	Putando	6,93	04-02-2022 16:14	0,08	04-02-2022 16:19	San Felipe - Putaendo	1	94	CHILQUINTA	LD	76000739	ESVAL S.A	No Aplica
1040	BA S/E SAN FELIPE 12KV BP1	23502	S/E SAN FELIPE C2	Putando	6,93	04-02-2022 16:14	0,08	04-02-2022 16:19	San Felipe - Putaendo	1	94	CHILQUINTA	LD	96613750	CORPORA AGRICOLA S.A.	No Aplica
1040	BA S/E SAN FELIPE 12KV BP1	23502	S/E SAN FELIPE C2	Putando	6,93	04-02-2022 16:14	0,08	04-02-2022 16:19	San Felipe - Putaendo	1	94	CHILQUINTA	LD	76134941	ADMINISTRADORA DE SUPERMERCADOS HIPER LTDA	No Aplica
1040	BA S/E SAN FELIPE 12KV BP1	4708	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) C4	San Vicente	2,49	04-02-2022 16:14	0,07	04-02-2022 16:18	Los Andes - Calle Larga - San Esteban	1	94	CHILQUINTA	LD	76000739	ESVAL S.A	No Aplica
1040	BA S/E SAN FELIPE 12KV BP1	4708	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) C4	San Vicente	2,49	04-02-2022 16:14	0,07	04-02-2022 16:18	Los Andes - Calle Larga - San Esteban	1	94	CHILQUINTA	LD	76365545	MN AGRICOLA LIMITADA	No Aplica
1040	BA S/E SAN FELIPE 12KV BP1	4708	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) C4	San Vicente	2,49	04-02-2022 16:14	0,07	04-02-2022 16:18	Los Andes - Calle Larga - San Esteban	1	94	CHILQUINTA	LD	77122311	PERSEA OPCO SPA	No Aplica
1040	BA S/E SAN FELIPE 12KV BP1	4708	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) C4	San Vicente	2,49	04-02-2022 16:14	0,07	04-02-2022 16:18	Los Andes - Calle Larga - San Esteban	1	94	CHILQUINTA	LD	99594180	PUERTO TERRESTRE LOS ANDES SOC CONCESIONARIA SA	No Aplica
1040	BA S/E SAN FELIPE 12KV BP1	4708	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) C4	San Vicente	2,49	04-02-2022 16:14	0,07	04-02-2022 16:18	Los Andes - Calle Larga - San Esteban	1	94	CHILQUINTA	LD	76365545	MN AGRICOLA LIMITADA	No Aplica
1040	BA S/E SAN FELIPE 12KV BP1	16808	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) C2	San Rafael	6,18	04-02-2022 16:14	0,07	04-02-2022 16:18	Los Andes - Calle Larga - Rinconada - San Felipe	1	94	CHILQUINTA	LD	86162600	AGRICOLA RIO BLANCO S.A.	No Aplica
1040	BA S/E SAN FELIPE 12KV BP1	16808	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) C2	San Rafael	6,18	04-02-2022 16:14	0,07	04-02-2022 16:18	Los Andes - Calle Larga - Rinconada - San Felipe	1	94	CHILQUINTA	LD	96525040	AGRICOLA MONCURI S.A	No Aplica
1040	BA S/E SAN FELIPE 12KV BP1	16808	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) C2	San Rafael	6,18	04-02-2022 16:14	0,07	04-02-2022 16:18	Los Andes - Calle Larga - Rinconada - San Felipe	1	94	CHILQUINTA	LD	76000739	ESVAL S.A	No Aplica
1521	BA S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) 23KV	17541	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) C3	Los Andes	5,99	04-02-2022 16:14	0,07	04-02-2022 16:18	Los Andes - Calle Larga - Rinconada	1	94	CHILQUINTA	LD	84485800	S AGR BROWN S.A	No Aplica
1521	BA S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) 23KV	17541	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) C3	Los Andes	5,99	04-02-2022 16:14	0,07	04-02-2022 16:18	Los Andes - Calle Larga - Rinconada	1	94	CHILQUINTA	LD	76588066	SOCIEDAD ADMINISTRADORA DE CENTROS COMERCIALES SPA	No Aplica
1042	BA S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) BARRA 12KV N° 1	4727	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) C6	Centenario	4,43	04-02-2022 16:14	0,07	04-02-2022 16:18	Los Andes - Calle Larga	1	94	CHILQUINTA	LD	99592820	AGRICOLA TRIPLE A	No Aplica
1042	BA S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) BARRA 12KV N° 1	4727	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) C6	Centenario	4,43	04-02-2022 16:14	0,07	04-02-2022 16:18	Los Andes - Calle Larga	1	94	CHILQUINTA	LD	78627210	HIPERMERCADOS TOTTUS SA	No Aplica
1043	BA S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) BARRA 12KV N° 2	4726	S/E SAN FELIPE C7	El Almendral	5,88	04-02-2022 16:14	0,08	04-02-2022 16:19	San Felipe - Calle Larga	1	94	CHILQUINTA	LD	78102030	MOL SAN FELIPE LTDA	No Aplica
1043	BA S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) BARRA 12KV N° 2	4726	S/E SAN FELIPE C7	El Almendral	5,88	04-02-2022 16:14	0,08	04-02-2022 16:19	San Felipe - Calle Larga	1	94	CHILQUINTA	LD	78036610	SERVICIOS DE EXPORTACIONES FRUTICOLAS EXSER LTDA.	No Aplica
1043	BA S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) BARRA 12KV N° 2	4726	S/E SAN FELIPE C7	El Almendral	5,88	04-02-2022 16:14	0,08	04-02-2022 16:19	San Felipe - Calle Larga	1	94	CHILQUINTA	LD	61606700	SERVICIO DE SALUD ACONCAGUA	No Aplica
1043	BA S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) BARRA 12KV N° 2	4726	S/E SAN FELIPE C7	El Almendral	5,88	04-02-2022 16:14	0,08	04-02-2022 16:19	San Felipe - Calle Larga	1	94	CHILQUINTA	LD	79534860	AGRICOLA UAC LTDA	No Aplica
1043	BA S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) BARRA 12KV N° 2	4726	S/E SAN FELIPE C7	El Almendral	5,88	04-02-2022 16:14	0,08	04-02-2022 16:19	San Felipe - Calle Larga	1	94	CHILQUINTA	LD	78036610	SERVICIOS DE EXPORTACIONES FRUTICOLAS EXSER LTDA.	No Aplica
1521	BA S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) 23KV	17542	S/E SAN FELIPE C1	Palomar	7,2	04-02-2022 16:14	0,10	04-02-2022 16:20	San Felipe - Panquehue	1	94	CHILQUINTA	LD	76159154	PROCESADORA BAIKA SPA	No Aplica
1521	BA S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) 23KV	17542	S/E SAN FELIPE C1	Palomar	7,2	04-02-2022 16:14	0,10	04-02-2022 16:20	San Felipe - Panquehue	1	94	CHILQUINTA	LD	79625580	CABRINI HNOS LTDA	No Aplica
1521	BA S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) 23KV	17542	S/E SAN FELIPE C1	Palomar	7,2	04-02-2022 16:14	0,10	04-02-2022 16:20	San Felipe - Panquehue	1	94	CHILQUINTA	LD	92279000	CONSERVERA PENTZKE SA	No Aplica
1040	BA S/E SAN FELIPE 12KV BP1	4709	S/E SAN FELIPE C2	Traslaviña	1,78	04-02-2022 16:14	0,10	04-02-2022 16:20	San Felipe	1	94	CHILQUINTA	LD	80393200	MOLINOS CUNACO SA	No Aplica
1040	BA S/E SAN FELIPE 12KV BP1	4709	S/E SAN FELIPE C2	Traslaviña	1,78	04-02-2022 16:14	0,10	04-02-2022 16:20	San Felipe	1	94	CHILQUINTA	LD	92279000	CONSERVERA PENTZKE SA	No Aplica
1040	BA S/E SAN FELIPE 12KV BP1	4709	S/E SAN FELIPE C2	Traslaviña	1,78	04-02-2022 16:14	0,10	04-02-2022 16:20	San Felipe	1	94	CHILQUINTA	LD	76000739	ESVAL S.A	No Aplica
1040	BA S/E SAN FELIPE 12KV BP1	4709	S/E SAN FELIPE C2	Traslaviña	1,78	04-02-2022 16:14	0,10	04-02-2022 16:20	San Felipe	1	94	CHILQUINTA	LD	92279000	CONSERVERA PENTZKE SA	No Aplica

Informe de Falla

Empresa

CHILQUINTA

Código de identificación

IF-TX-05

Versión

1

Pérdida de suministro de S/E San Rafael y S/E San Felipe por operación automática línea 110 kV Totalillo – Nueva Panquehue Cto. 2 y línea Aconcagua – Nueva Panquehue Cto. 1, operada por Colbún Transmisión S.A.

1.	OBJETO	3
2.	ANTECEDENTES GENERALES	3
2.1.	Detalle de la instalación fallada.....	3
2.2.	Resumen del evento.....	3
2.3.	Descripción de la operación.....	4
2.4.	Cronología de eventos.	4
2.5.	Esquema topológico sistema afectado.	10
2.6.	Detalle de indisponibilidades y consumos afectados.....	11
3.	EVENTOS SCADA	11
4.	PROTECCIONES	12
4.1.	Análisis de la actuación del esquema de protecciones	12
4.2.	Ajustes.....	12
4.3.	Registros Oscilográficos (UTC ± 00:00)	13
4.4.	Registro de Eventos (UTC ± 00:00).....	14

1. OBJETO

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

2. ANTECEDENTES GENERALES

2.1. Detalle de la instalación fallada

Propietario Instalación Afectada:	Chilquinta Transmisión S.A.
RUT Propietario:	77.402.187-6
Representante legal Propietario:	Francisco Mualim Tietz
Dirección Propietario:	Av. Argentina N°1 piso 9, Valparaíso
Nombre Instalación:	Totalillo – Nueva Panquehue Cto. 2 (Colbún) Aconcagua – Nueva Panquehue Cto. 1 (Colbún)
Tipo de Instalación:	Línea de Transmisión (LT)
Tensión de Línea:	110 kV
Segmento:	Transmisión Zonal (Tz)
Tipo de Elemento Fallado:	Elemento en instalación externa
Elemento o Equipo Fallado:	Equipo en instalación externa

2.2. Resumen del evento

Referencia Informe CEN:	2022000374 - 2022000375
Fecha inicio:	4 de febrero de 2022
Hora inicio:	10:26:46 hrs.
Fecha término:	4 de febrero de 2022
Hora término:	16:20:39 hrs.
Duración:	0 horas 33 minutos y 04 segundos. (Primera interrupción) 0 horas 06 minutos y 01 segundos. (Segunda interrupción)
Equipos afectados:	S/E San Rafael y S/E San Felipe
Consumo interrumpido:	25,0 MW (10:26:46 hrs.) 35,4 MW (16:14:38 hrs.)
Porcentaje de Desconexión:	100% consumos S/E San Rafael 100% consumos S/E San Felipe

Comuna donde se origina la falla:	Falla en instalación externa
Comunas afectadas por la Falla:	Los Andes, Calle Larga, Rinconada, San Felipe, Putaendo, San Esteban, Santa María, Panquehue
Proposición origen causa	Externo
Fenómeno Físico	OPE6 - Falla en instalaciones de terceros
Elemento	OPE6 - Falla en instalaciones de terceros
Fenómeno Eléctrico	OPE6 - Falla en instalaciones de terceros
Modo	OPE6 - Falla en instalaciones de terceros
Reiteración (SI/NO)	SI
N° de reiteración	5
Cantidad de fallas	08-10-2021 (EAF 299/2021) 12-06-2021 (EAF 160/2021) 18-04-2021 (EAF 107/2021) 22-03-2021 (EAF 085/2021) 19-03-2020 (EAF 112/2020)
Ubicación urbana o rural (DS 327, Título IX, Art. 25°)	Alimentador San Esteban – Urbano Alimentador Centenario - Urbano Alimentador San Vicente - Urbano Alimentador Cormecanica - Urbano Alimentador Los Andes - Urbano Alimentador San Rafael - Urbano Alimentador Chacabuco - Urbano Alimentador Las Juntas - Urbano Alimentador El Almendral - Urbano Alimentador Putaendo - Urbano Alimentador Palomar - Urbano Alimentador Traslaviña - Urbano Alimentador Tocornal - Urbano Alimentador San Felipe - Urbano Alimentador Bucalemu - Urbano

2.3. Descripción de la operación.

Falta de tensión en línea 110 kV Totalillo – Nueva Panquehue Cto. 2 y línea 110 kV Aconcagua – Nueva Panquehue Cto. 1 operada por Colbún Transmisión S.A, lo que origina la pérdida de suministros de los consumos de S/E San Felipe y de S/E San Rafael.

2.4. Cronología de eventos.

En S/E San Felipe y San Rafael se produce la operación por EDAC de los Alimentadores:

- 10:26:46 hrs. S/E San Rafael: Opera interruptor 12KV Alimentador San Rafael.
- 10:26:46 hrs. S/E San Rafael: Opera interruptor 12KV Alimentador Los Andes.
- 10:26:46 hrs. S/E San Rafael: Opera interruptor 23KV Alimentador Las Juntas.
- 10:26:50 hrs. S/E San Rafael: Opera interruptor 12KV Alimentador Cormecanica.
- 10:26:52 hrs. S/E San Rafael: Opera interruptor 12KV Alimentador San Vicente.
- 10:27:00 hrs. S/E San Felipe: Opera interruptor 12KV Alimentador Tocornal.
- 10:27:00 hrs. Llegan alarmas de Falta Tensión 110kV en SS/EE San Felipe y San Rafael por falla en línea 110 kV Totalillo – Nueva Panquehue Cto. 2 y línea 110 kV Aconcagua – Nueva Panquehue Cto. 1 operada por Colbún Transmisión S.A, lo que origina la pérdida de suministros de los consumos de S/E San Felipe y de S/E San Rafael.
- 10:29 hrs. Se llama al CEN e informa falla en la LT 110 kV Totalillo – Nueva Panquehue Cto 2 y línea 110 kV Aconcagua – Nueva Panquehue Cto. 1.
- 10:38 hrs. CEN informa que se solicitará cerrar desde S/E Nueva Panquehue la LT 110 kV Totalillo – Nueva Panquehue cto. 2, ya que en S/E Totalillo de propiedad de Colbún operó el int. 52H2 (hacia Aconcagua) y quedó cerrado el interruptor 52H2A (hacia Nueva Panquehue).
- 10:41 hrs. Inicio de maniobras para preparar esquema de recuperación en S/E San Felipe y San Rafael, se energizará la LT 110 kV Totalillo – Nueva Panquehue cto.2 desde S/E Nueva Panquehue hasta S/E Totalillo con el paño H2 abierto.
- 10:41:37 hrs. En S/E San Felipe, abierto int. 12KV Alimentador El Almendral.
- 10:41:50 hrs. En S/E San Felipe, abierto int. 12KV Alimentador Putaendo.
- 10:42:01 hrs. En S/E San Felipe, abierto int. 12KV Alimentador Palomar.
- 10:42:12 hrs. En S/E San Felipe, abierto int. 12KV Alimentador Traslaviña.
- 10:42:26 hrs. En S/E San Felipe, abierto int. 12KV Alimentador San Felipe.
- 10:42:38 hrs. En S/E San Felipe, abierto int. 12KV Alimentador Bucalemu.

- 10:43:00 hrs. En S/E San Rafael, abierto interruptor 52H2.
- 10:43:10 hrs. En S/E San Rafael, abierto interruptor 52HT-3 (TR-3).
- 10:43:33 hrs. En S/E San Rafael, abierto int. 23 kV Alimentador Chacabuco.
- 10:43:49 hrs. En S/E San Rafael, abierto int. 12 kV Alimentador San Esteban.
- 10:44:06 hrs. En S/E San Rafael, abierto int. 12 kV Alimentador Centenario.
- 10:44:13 hrs. En S/E San Rafael, cerrado acoplador de barras 110 KV 89HR2.
- 10:47 hrs. CEN solicita cerrar en S/E Nueva Panquehue el int. 110 KV 52H3.
- 10:48:49 hrs. En S/E Nueva Panquehue cerrado int. 110 KV 52H3 se energiza la LT 110 kV Totoralillo – Nueva Panquehue cto.2 de Colbún hasta S/E Totoralillo.
- Se informa al CEN de la energización del circuito y autoriza a recuperar 15 MW.
- 10:50:11 hrs. En S/E San Felipe, cerrado interruptor 52H2, energizado los transformadores 110/12 KV N° 1 y 2.
- 10:50:39 hrs En S/E San Felipe, cerrado Alimentador San Felipe.
- 10:51:08 hrs En S/E San Felipe, cerrado Alimentador Traslaviña.
- 10:51:36 hrs. En S/E San Rafael, cerrado interruptor 52H2, energizado los transformadores 110/12 KV N° 1 y 2 y el transformador 110/23 kV N°3.
- 10:52:03 hrs. En S/E San Rafael, cerrado Alimentador Los Andes.
- 10:52:34 hrs. En S/E San Rafael, cerrado Alimentador Centenario.
- 10:53 hrs. Se informa al CEN que ya se recuperan 15 MW y autorizan a recuperar el 100% de los consumos.
- 10:54:52 hrs. En S/E San Felipe, cerrado Alimentador Putaendo.
- 10:55:34 hrs. En S/E San Felipe, cerrado Alimentador El Almendral.
- 10:55:54 hrs. En S/E San Felipe, cerrado Alimentador Palomar.
- 10:56:14 hrs. En S/E San Felipe, cerrado Alimentador Tocornal.

10:56:40 hrs. En S/E San Felipe, cerrado Alimentador Bucalemu, recuperado 100% de los consumos de S/E San Felipe.

10:57:44 hrs. En S/E San Rafael, cerrado Alimentador San Esteban.

10:58:30 hrs. En S/E San Rafael, cerrado Alimentador San Vicente.

10:58:41 hrs. En S/E San Rafael, cerrado Alimentador San Rafael.

10:59:01 hrs. En S/E San Rafael, cerrado Alimentador Cormecanica.

10:59:29 hrs. En S/E San Rafael, cerrado Alimentador Las Juntas.

10:59:50 hrs. En S/E San Rafael, cerrado Alimentador Chacabuco, recuperado 100% de los consumos de S/E San Rafael.

Se da aviso al CEN de recuperación de clientes afectados.

15:20 hrs. Colbún informa que se encuentra águila en la estructura N° 74 del cto. 1 de la LT 110 KV Aconcagua – Nueva Panquehue y que realizarán una prueba de energización.

15:23 hrs. Colbún informa energizado el cto. 1 de la LT 110 KV Aconcagua – Nueva Panquehue (queda Radial hasta S/E Nueva Panquehue) y que iniciarán maniobras para normalizar la topología del cto. 2.

15:45 hrs. Colbún informa que no puede normalizar topología del cto. 2 línea 110 kV Totalillo – Nueva Panquehue, ya que no cierra el interruptor 52H2 en S/E Totalillo por diferencia de tensión en la línea.

Colbún solicitan cambio de alimentación de las S/E San Rafael y San Felipe hacia el cto.1, pero debido a que por los arranques N°2 en San Felipe y San Rafael se visualizan tensiones de 100KV y por el cto.1 se observan tensiones de 116 KV se les indica que no es posible por las diferencias de tensión entre ambos circuitos.

15:46 hrs. Colbún solicita cerrar el interruptor 52H4 en S/E Nueva Panquehue para anillar el cto.1 de la LT 110 KV Aconcagua – Nueva Panquehue.

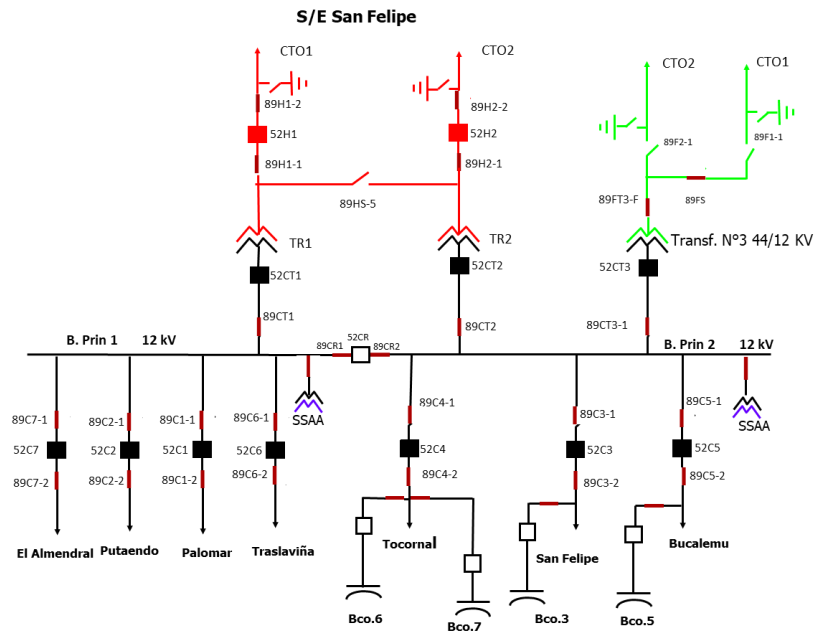
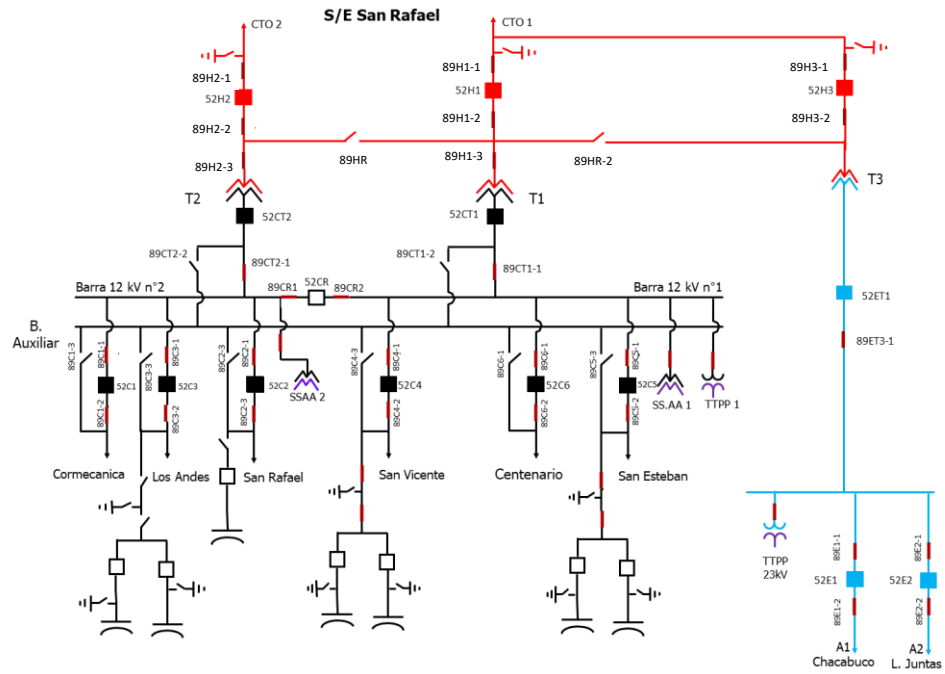
15:48:54 hrs En S/E Nueva Panquehue cerrado int. 52H4 de la LT 110 KV Aconcagua – Nueva Panquehue.

- 15:48:57 hrs En S/E Nueva Panquehue abre int. 52H4 de la LT 110 KV Aconcagua – Nueva Panquehue. Llegan alarmas desde los esquemas de protección.
- 15:50 hrs. Colbún informa que no puede cerrar en Totalillo por niveles de tensión, solicita nuevamente el cambio de arranque en SS/EE San Felipe y San Rafael para posterior cierre del paño H2 en Totalillo, se les indica que no es posible por las diferencias de tensión entre ambos circuitos.
- Se coordina desenergizar el cto. 1 para energizar desde S/E Nueva Panquehue y anillar desde S/E Los Maquis.
- 16:03 hrs. Colbún informa desconectado el cto.1 y solicita el cierre del interruptor 52H4 en S/E Nueva Panquehue.
- 16:04:52 hrs. En S/E Nueva Panquehue cerrado int. 52H4 de la LT 110 KV Aconcagua – Nueva Panquehue, queda energizado radial el circuito.
- 16:07:28 hrs. Colbún cierra el paño H3 en S/E Los Maquis anillando el cto.1 y se produce la apertura en S/E Nueva Panquehue del int. 52H4. Llegan alarmas desde los esquemas de protección.
- Se coordina con Colbún energizar de forma radial el cto. 1 desde S/E Nueva Panquehue para poder cambiar de arranque las S/E San Felipe y San Rafael, ya que los arranques 1 y 2 estarán energizados de la misma fuente y la misma tensión en los arranques.
- Colbún informa al coordinador de las maniobras.
- 16:09 hrs. Colbún abre el int. 52H3 en Los Maquis, se desenergiza el cto. 1, solicita cerrar desde Nueva Panquehue para realizar cambio de alimentación en San Felipe y San Rafael desde el cto. 2 al 1.
- 16:10:25 hrs. En S/E Nueva Panquehue cerrado int. 52H4 de la LT 110 KV Aconcagua – Nueva Panquehue, queda energizado radial el circuito.
- Se inician maniobras de cambio de arranque en S/E San Felipe y San Rafael.
- 16:13:21 hrs. Realizado cambio de arranque en S/E San Rafael desde el cto. 2 al cto. 1.
- 16:14:37 hrs. Realizado cambio de arranque en S/E San Felipe desde el cto. 2 al cto. 1.
- 16:14:38 hrs. En S/E Nueva Panquehue abre int. 52H4 de la LT 110 KV Aconcagua – Nueva Panquehue. Llegan alarmas desde los esquemas de protección.

Se solicita a Colbún energizar el cto.1 para recuperar los consumos.

- 16:15 hrs. Colbún energiza el cto.1 de la LT 110 KV Aconcagua – Nueva Panquehue desde S/E Los Maquis. Se energizan los transformadores de las S/E San Felipe y San Rafael.
- 16:16 hrs. Colbún cierra en S/E Totoralillo el int. 52H2.
- 16:16:26 hrs. En S/E San Rafael operan alimentadores Cormecanica, San Rafael, Los Andes. Llega alarma opero relé sobre Voltaje 12KV.
- 16:16:31 hrs. En S/E San Felipe, operan Alimentadores Palomar, Putaendo, Traslaviña, El Almendral. Llega Alarma opero relé sobre Voltaje Barra 12KV N°1.
- 16:16:32 hrs. En S/E San Rafael operan alimentadores Chacabuco, Las Juntas. Llega alarma opero relé Sobre Voltaje Barra 23kV.
- 16:16:34 hrs. En S/E San Rafael operan alimentadores Centenario, San Esteban, San Vicente. Llega alarma opero relé Sobre Voltaje Barra 12KV N°1.
- 16:17 hrs. Colbún cierra en S/E Aconcagua el int. 52H3.
- 16:18:16 hrs. Por solicitud de Colbún, en S/E Nueva Panquehue abierto el interruptor 52H3.
- 16:18:04 hrs. En S/E San Rafael, cerrado Alim. Cormecanica.
- 16:18:27 hrs. En S/E San Rafael, cerrado Alim. Los Andes.
- 16:18:51 hrs. En S/E San Rafael, cerrado Alim. San Rafael.
- 16:19:15 hrs. En S/E San Rafael, cerrado Alim. San Vicente.
- 16:19:20 hrs. En S/E San Rafael, cerrado Alim. Centenario.
- 16:19:29 hrs. En S/E San Rafael, cerrado Alim. San Esteban.
- 16:19:55 hrs. En S/E San Rafael, cerrado Alim. Chacabuco.
- 16:20:01 hrs. En S/E San Rafael, cerrado Alim. Las Juntas.
- 16:20:13 hrs. En S/E San Felipe, cerrado Alim. El Almendral.
- 16:20:21 hrs. En S/E San Felipe, cerrado Alim. Putaendo.
- 16:20:33 hrs. En S/E San Felipe, cerrado Alim. Palomar.
- 16:20:39 hrs. En S/E San Felipe, cerrado Alim. Traslaviña.

2.5. Esquema topológico sistema afectado.



2.6. Detalle de indisponibilidades y consumos afectados

DETALLES DE CLIENTES AFECTADOS								
Subestaciones	Transformador	Alimentador	NEMA	MW	Cientes	Hora desconexión	Hora recuperación	Duración
S/E San Rafael	TR-1 110/12 kV	San Esteban	52C5	3,48	7.085	04-02-2022 10:26:46	04-02-2022 10:57:44	0:30:58
		Centenario	52C6	-1,86	12.152	04-02-2022 10:26:46	04-02-2022 10:52:34	0:25:48
		San Vicente	52C4	2,10	6.567	04-02-2022 10:26:52	04-02-2022 10:58:30	0:31:38
S/E San Rafael	TR-2 110/12 kV	Cormecanica	52C1	2,00	4	04-02-2022 10:26:50	04-02-2022 10:59:01	0:32:11
		Los Andes	52C3	5,92	9.390	04-02-2022 10:26:46	04-02-2022 10:52:03	0:25:17
		San Rafael	52C2	6,17	3.118	04-02-2022 10:26:46	04-02-2022 10:58:41	0:31:55
S/E San Rafael	TR-3 110/23 kV	Chacabuco	52E1	-6,36	4.405	04-02-2022 10:26:46	04-02-2022 10:59:50	0:33:04
		Las Juntas	52E2	3,78	6.452	04-02-2022 10:26:46	04-02-2022 10:59:29	0:32:43
S/E San Felipe	TR-1 110/12 kV	El Almendral	52C7	5,22	6.929	04-02-2022 10:26:50	04-02-2022 10:55:34	0:28:44
		Putando	52C2	1,63	9.035	04-02-2022 10:26:50	04-02-2022 10:54:52	0:28:02
		Palomar	52C1	-0,63	1.462	04-02-2022 10:26:50	04-02-2022 10:55:54	0:29:04
		Traslaviña	52C6	0,31	8.946	04-02-2022 10:26:50	04-02-2022 10:51:08	0:24:18
S/E San Felipe	TR-2 110/12 kV	Tocornal	52C4	-3,28	5.382	04-02-2022 10:27:00	04-02-2022 10:56:14	0:29:14
		San Felipe	52C3	2,06	8.093	04-02-2022 10:27:04	04-02-2022 10:50:39	0:23:35
		Bucalemu	52C5	4,46	977	04-02-2022 10:27:04	04-02-2022 10:56:40	0:29:36
Total				25,00				

DETALLES DE CLIENTES AFECTADOS								
Subestaciones	Transformador	Alimentador	NEMA	MW	Cientes	Hora desconexión	Hora recuperación	Duración
S/E San Rafael	TR-1 110/12 kV	San Esteban	52C5	4,33	7.085	04-02-2022 16:14:38	04-02-2022 16:19:29	0:04:51
		Centenario	52C6	0,17	12.152	04-02-2022 16:14:38	04-02-2022 16:19:20	0:04:42
		San Vicente	52C4	6,00	6.567	04-02-2022 16:14:38	04-02-2022 16:19:15	0:04:37
S/E San Rafael	TR-2 110/12 kV	Cormecanica	52C1	2,25	4	04-02-2022 16:14:38	04-02-2022 16:18:04	0:03:26
		Los Andes	52C3	7,38	9.390	04-02-2022 16:14:38	04-02-2022 16:18:27	0:03:49
		San Rafael	52C2	6,63	3.118	04-02-2022 16:14:38	04-02-2022 16:18:51	0:04:13
S/E San Rafael	TR-3 110/23 kV	Chacabuco	52E1	-6,81	4.405	04-02-2022 16:14:38	04-02-2022 16:19:55	0:05:17
		Las Juntas	52E2	3,84	6.452	04-02-2022 16:14:38	04-02-2022 16:20:01	0:05:23
S/E San Felipe	TR-1 110/12 kV	El Almendral	52C7	6,15	6.929	04-02-2022 16:14:38	04-02-2022 16:20:13	0:05:35
		Putando	52C2	4,46	9.035	04-02-2022 16:14:38	04-02-2022 16:20:21	0:05:43
		Palomar	52C1	-0,91	1.462	04-02-2022 16:14:38	04-02-2022 16:20:33	0:05:55
		Traslaviña	52C6	1,95	8.946	04-02-2022 16:14:38	04-02-2022 16:20:39	0:06:01
Total				35,44				

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

3. EVENTOS SCADA

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

4. PROTECCIONES

4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones

El día 04 de febrero del 2022 se produce la operación del esquema de desprendimiento automático de carga (EDAC) en las SS/EE San Felipe y San Rafael, ambas propiedades de Chilquinta Transmisión S.A. Lo anterior, debido a la operación de los relés de baja frecuencia emplazados en cada subestación mencionada.

Los bloques activados fueron los siguientes:

- S/E San Rafael:
 - Bloque 1: Alimentador Cormecanica.
 - Bloque 7: Alimentadores Los Andes y San Rafael.
 - Bloque 8: Alimentadores San Vicente y Las Juntas.

- S/E San Felipe:
 - Bloque 5: Alimentador Tocornal.

Los esquemas de desprendimiento de carga operan en conformidad a los ajustes parametrizados en los equipos de protección de ambas subestaciones.

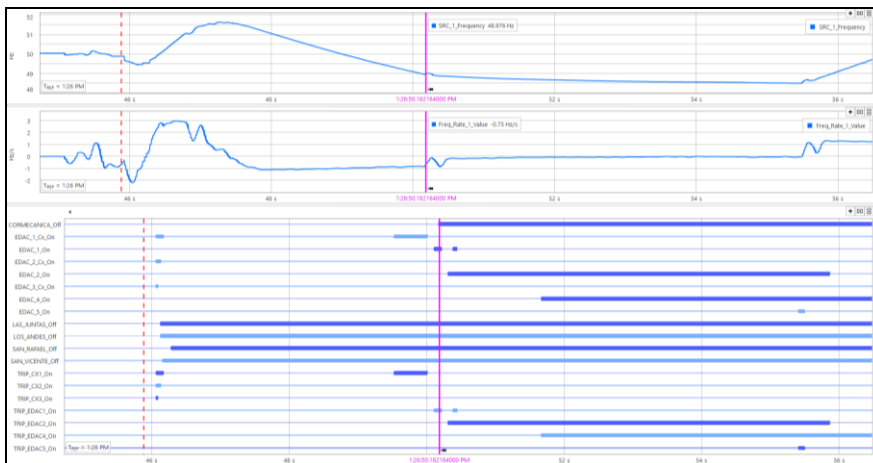
4.2. Ajustes

Se adjunta al Informe los Print-Out de los equipos de protección.

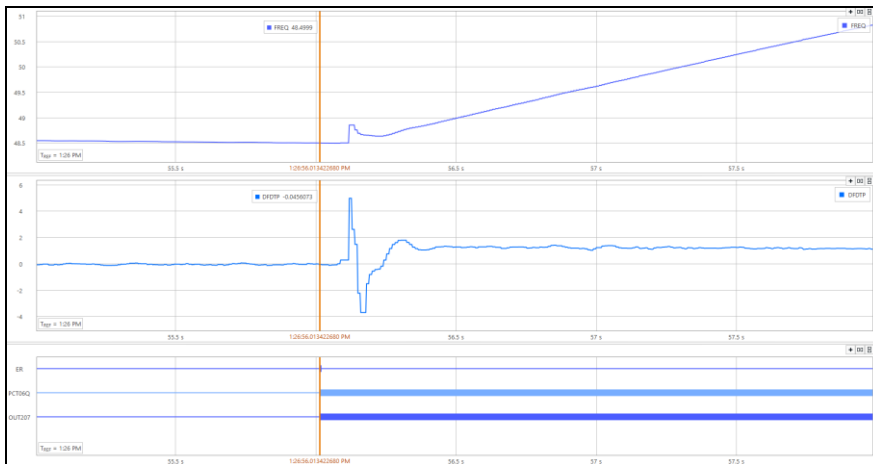
4.3. Registros Oscilográficos (UTC ± 00:00)

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

- S/E San Rafael, GE F60:



- S/E San Felipe, SEL 451:



Con relación a la señal digital que se activa en el registro, se comenta que este corresponde al siguiente elemento:

- Alimentador Tocornal (OUT 207).

Señalar que la definición de variables puede ser verificada en el print out del relé.

4.4. Registro de Eventos (UTC ± 00:00)

- S/E San Rafael, GE F60:

En el presente apartado se exponen los eventos más relevantes del equipo de protección GE F60, sin embargo, se encuentra anexado la totalidad de los eventos.

Event Number	Date/Time	Cause	Data
20324	Feb 04 2022 13:26:50.216604	TRIP CORMECA Off (CO8)	
20323	Feb 04 2022 13:26:50.216604	TRIP EDAC1 Off (VO21)	
20322	Feb 04 2022 13:26:50.216604	TRIP EDAC Off (VO19)	
20321	Feb 04 2022 13:26:50.216604	EDAC 1 Off (VO10)	
20320	Feb 04 2022 13:26:50.216604	FREQ RATE 1 DPO	
20319	Feb 04 2022 13:26:50.176359	CORMECANICA Off (CI5)	
20318	Feb 04 2022 13:26:50.117198	TRIP CORMECA On (CO8)	
20317	Feb 04 2022 13:26:50.117198	TRIP EDAC1 On (VO21)	
20316	Feb 04 2022 13:26:50.117198	TRIP EDAC On (VO19)	
20315	Feb 04 2022 13:26:50.117198	EDAC 1 On (VO10)	
20314	Feb 04 2022 13:26:50.117198	UNDERFREQ 1 OP	
20313	Feb 04 2022 13:26:50.117198	UNDERFREQ 1 PKP	
20312	Feb 04 2022 13:26:50.012864	TRIP S.RAFAE Off (CO11)	
20311	Feb 04 2022 13:26:50.012864	TRIP L.ANDES Off (CO9)	
20310	Feb 04 2022 13:26:50.012864	TRIP CX1 Off (VO27)	
20309	Feb 04 2022 13:26:50.012864	TRIP EDAC Off (VO19)	
20308	Feb 04 2022 13:26:50.012864	EDAC 1 Cx Off (VO16)	
20307	Feb 04 2022 13:26:50.012864	FREQ RATE 2 DPO	
20306	Feb 04 2022 13:26:49.529287	TRIP S.RAFAE On (CO11)	
20305	Feb 04 2022 13:26:49.529287	TRIP L.ANDES On (CO9)	
20304	Feb 04 2022 13:26:49.529287	TRIP CX1 On (VO27)	

Event Number	Date/Time	Cause	Data
20271	Feb 04 2022 13:26:46.068346	TRIP S.VICEN On (CO12)	
20270	Feb 04 2022 13:26:46.068346	TRIP S.RAFAE On (CO11)	
20269	Feb 04 2022 13:26:46.068346	TRIP L.ANDES On (CO9)	
20268	Feb 04 2022 13:26:46.068346	TRIP LJUNTAS On (CO7)	
20267	Feb 04 2022 13:26:46.068346	TRIP CX3 On (VO29)	
20266	Feb 04 2022 13:26:46.068346	TRIP CX2 On (VO28)	
20265	Feb 04 2022 13:26:46.068346	TRIP CX1 On (VO27)	
20264	Feb 04 2022 13:26:46.068346	TRIP EDAC On (VO19)	
20263	Feb 04 2022 13:26:46.068346	EDAC 3 Cx On (VO18)	
20262	Feb 04 2022 13:26:46.068346	EDAC 2 Cx On (VO17)	
20261	Feb 04 2022 13:26:46.068346	EDAC 1 Cx On (VO16)	
20260	Feb 04 2022 13:26:46.068346	UNDERFREQ 6 OP	
20259	Feb 04 2022 13:26:46.068346	UNDERFREQ 6 PKP	

- S/E San Felipe, SEL 451:

=>HIS 04/02/2022						
BAJA FRECUENCIA				Date: 11/02/2022 Time: 18:08:57.939		
S/E SAN FELIPE				Serial Number: 1171561088		
#	DATE	TIME	EVENT	LOCAT	CURR	GRP TARGETS
10557	04/02/2022	13:26:56.016	ER	\$\$\$\$. \$\$	3	1
10556	04/02/2022	13:26:50.906	TRIP	\$\$\$\$. \$\$	3	1
BAJA FRECUENCIA				Date: 11/02/2022 Time: 18:09:13.036		
S/E SAN FELIPE				Serial Number: 1171561088		
FID=SEL-451-5-R318-V0-Z023012-D20170326						
#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE		
60	04/02/2022	13:26:45.5480	PSV01	Activado		
59	04/02/2022	13:26:50.9030	PSV05	Activado		
58	04/02/2022	13:26:50.9055	TRIP	ASSERTED		
57	04/02/2022	13:26:50.9055	PCT03Q	BLOQUE 2 OPERADO		
56	04/02/2022	13:26:50.9080	PLT02	Activado		
55	04/02/2022	13:26:52.2565	PSV07	Activado		
54	04/02/2022	13:26:52.2590	PCT05Q	BLOQUE 4 OPERADO		
53	04/02/2022	13:26:52.2615	PLT04	Activado		
52	04/02/2022	13:26:54.9940	PCT03Q	Normal		
51	04/02/2022	13:26:56.0105	PSV08	Activado		
50	04/02/2022	13:26:56.0130	PCT06Q	BLOQUE 5 OPERADO		
49	04/02/2022	13:26:56.0130	OUT207	TRIP TOCORNAL		
48	04/02/2022	13:26:56.0155	PLT05	Activado		
47	04/02/2022	13:26:56.0795	IN204	52C4 ABIERTO		
46	04/02/2022	13:26:56.0870	PSV08	Normal		
45	04/02/2022	13:26:56.0875	IN204	52C4 CERRADO		
44	04/02/2022	13:26:56.1010	IN204	52C4 ABIERTO		
43	04/02/2022	13:26:56.1175	PSV07	Normal		
42	04/02/2022	13:26:56.1485	PSV07	Activado		
41	04/02/2022	13:26:56.2810	PSV07	Normal		
40	04/02/2022	13:26:56.4345	PSV05	Normal		
39	04/02/2022	13:27:00.1015	PCT06Q	Normal		
38	04/02/2022	13:27:00.1015	OUT207	NORMAL		
37	04/02/2022	13:27:00.2395	TRIP	DEASSERTED		
36	04/02/2022	13:27:00.2395	PCT05Q	Normal		
35	04/02/2022	13:27:00.4665	PSV02	Activado		
34	04/02/2022	13:27:00.4665	PSV03	Activado		
33	04/02/2022	13:41:33.6430	IN207	52C7 ABIERTO		
32	04/02/2022	13:41:46.7100	IN202	52C2 ABIERTO		
31	04/02/2022	13:41:57.2310	IN201	52C1 ABIERTO		
30	04/02/2022	13:42:08.2725	IN206	52C6 ABIERTO		
29	04/02/2022	13:42:22.4180	IN203	52C3 ABIERTO		
28	04/02/2022	13:42:34.2730	IN205	52C5 ABIERTO		
27	04/02/2022	13:50:06.9470	PSV01	Normal		
26	04/02/2022	13:50:06.9470	PSV02	Normal		
25	04/02/2022	13:50:06.9470	PSV03	Normal		
24	04/02/2022	13:50:15.9350	PLT02	Normal		
23	04/02/2022	13:50:15.9350	PLT04	Normal		
22	04/02/2022	13:50:15.9350	PLT05	Normal		
21	04/02/2022	13:50:35.0000	IN203	52C3 CERRADO		
20	04/02/2022	13:51:04.5040	IN206	52C6 CERRADO		
19	04/02/2022	13:54:48.4570	IN202	52C2 CERRADO		
18	04/02/2022	13:55:30.0515	IN207	52C7 CERRADO		
17	04/02/2022	13:55:50.2965	IN201	52C1 CERRADO		
16	04/02/2022	13:56:10.2690	IN204	52C4 CERRADO		
15	04/02/2022	13:56:36.1455	IN205	52C5 CERRADO		
14	04/02/2022	19:14:35.9625	PSV01	Activado		
13	04/02/2022	19:14:35.9800	PSV02	Activado		
12	04/02/2022	19:14:35.9800	PSV03	Activado		
11	04/02/2022	19:15:32.2070	PSV02	Normal		
10	04/02/2022	19:15:32.2070	PSV03	Normal		
9	04/02/2022	19:15:32.2120	PSV01	Normal		
8	04/02/2022	19:16:27.2715	IN201	52C1 ABIERTO		
7	04/02/2022	19:16:27.2810	IN207	52C7 ABIERTO		
6	04/02/2022	19:16:27.2825	IN206	52C6 ABIERTO		
5	04/02/2022	19:16:27.2855	IN202	52C2 ABIERTO		
4	04/02/2022	19:20:08.5875	IN207	52C7 CERRADO		
3	04/02/2022	19:20:17.3615	IN202	52C2 CERRADO		
2	04/02/2022	19:20:28.5075	IN201	52C1 CERRADO		
1	04/02/2022	19:20:35.0175	IN206	52C6 CERRADO		

HIST_TIMESTAMP	TEXT	CAT AR EX LOCATI	EVEN RTU_TIME	MS	BAD_RTU_TII	ABNRM	COMPID	PRIOR
04/02/2022 10:01:08d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:01:04d	149	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 10:01:21d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:01:22d	314	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 10:03:34d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:03:37d	356	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 10:03:57d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:03:57d	658	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 10:06:13d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:06:14d	698	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 10:06:32d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:06:34d	292	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 10:08:51d	Potencia Reactiva 110kV TR-2 7.7 7.5	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:08:51d	56	0	0	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 10:08:52d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:08:47d	354	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 10:08:58d	Potencia Reactiva 110kV TR-2 6.9 7.5	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:08:57d	837	0	0	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 10:09:04d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:09:06d	262	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 10:10:39d	Potencia Reactiva 110kV TR-2 7.6 7.5	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:10:39d	122	0	0	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 10:11:21d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:11:21d	897	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 10:11:32d	Potencia Reactiva 110kV TR-2 7.5 7.5	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:11:31d	518	0	0	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 10:11:44d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:11:45d	510	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 10:13:57d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:13:58d	985	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 10:14:22d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:14:23d	44	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 10:15:10d	Potencia Activa 23kV AI.CHACABUCO -7.0 -8.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:15:09d	712	0	0	SR.ALO23.ALI	6
04/02/2022 10:16:44d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:16:41d	803	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 10:16:58d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:16:59d	9	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 10:17:40d	Potencia Reactiva 110kV TR-2 7.5 7.5	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:17:39d	671	0	0	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 10:19:13d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:19:12d	359	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 10:19:37d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:19:37d	775	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 10:20:40d	Potencia Reactiva 110kV TR-2 7.5 7.5	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:20:39d	273	0	0	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 10:20:54d	Potencia Reactiva 110kV TR-2 8.2 7.5	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:20:53d	602	0	0	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 10:21:06d	Potencia Reactiva 110kV TR-2 7.5 7.5	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:21:06d	176	0	0	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 10:21:50d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:21:51d	346	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 10:21:52d	Potencia Reactiva 110kV TR-2 7.5 7.5	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:21:51d	347	0	0	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 10:22:09d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:22:10d	672	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 10:24:24d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:24:25d	80	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 10:24:46d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:24:43d	14	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 10:24:48d	Potencia Reactiva 110kV TR-2 7.4 7.5	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:24:47d	990	0	0	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 10:25:47d	Potencia Reactiva 110kV TR-2 7.6 7.5	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:25:46d	936	0	0	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 10:26:48d	Int.12kV AI.SAN RAFAEL(VWE-SEL651) ABIERTO	ALA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:26:46d	660	1	1	SR.IN012.IN_	1
04/02/2022 10:26:48d	Int.12kV AI.LOS ANDES(NOVA-F6) ABIERTO	ALA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:26:46d	651	1	1	SR.IN012.IN_	1
04/02/2022 10:26:48d	Op.TM General 380Vac Gab.(Q25) TR-1 ALARMA	ALA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:26:46d	316	1	1	SR.TRO12.TR1	4
04/02/2022 10:26:48d	Falta Tension BARRA 110kV N.1 ALARMA	ALA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:26:46d	322	1	1	SR.BA110.BA	4
04/02/2022 10:26:48d	Falta Tension BARRA 12 KV N.1 ALARMA	ALA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:26:46d	348	1	1	SR.BA012.BA	4
04/02/2022 10:26:48d	Int.12kV BCO.2 ET.1 (S.Vicente) ABIERTO	ALA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:26:46d	769	1	1	SR.IN012.IN_	1
04/02/2022 10:26:48d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.1 ALARMA	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:26:46d	234	1	0	SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 10:26:48d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.2 ALARMA	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:26:46d	239	1	0	SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 10:26:48d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.1 ALARMA	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:26:45d	486	1	0	SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 10:26:48d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2 ALARMA	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:26:45d	484	1	0	SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 10:26:48d	Falta Tension BARRA 110KV TR-3 ALARMA	ALA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:26:46d	307	1	1	SR.TR110.TR3	4
04/02/2022 10:26:48d	Falta Tension BARRA 110KV TR-3 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:26:46d	313	1	0	SR.TR110.TR3	4
04/02/2022 10:26:48d	Falta Tension BARRA 110KV TR-3 ALARMA	ALA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:26:46d	318	1	1	SR.TR110.TR3	4
04/02/2022 10:26:48d	Falta Tension BARRA 23KV ALARMA	ALA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:26:46d	332	1	1	SR.BA023.BA	4
04/02/2022 10:26:48d	Falta Vca Int.12 TR-2 ALARMA	ALA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:26:46d	302	1	1	SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 10:26:48d	Estado Control SCADA CTBC TR-3 MANUAL	ALA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:26:46d	457	1	1	SR.TRO23.TR3	5
04/02/2022 10:26:50d	Falla Monitores ISM/Qualitrol TR-1 ALARMA	ALA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:26:49d	976	1	1	SF.TRO12.TR1	4
04/02/2022 10:26:50d	Falla Monitores ISM/Qualitrol TR-1 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:26:51d	48	1	0	SF.TRO12.TR1	4
04/02/2022 10:26:50d	Falta Tension BARRA 110KV N 1 ALARMA	ALA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:26:50d	596	1	1	SF.BA110.BA	4
04/02/2022 10:26:50d	Bloqueo Rele BF Bajo Volt.Princ. ALARMA	ALA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:26:45d	548	1	1	SF.EDAC.EDA	2
04/02/2022 10:26:51d	Mal Funcion.Rele S451 BF ALARMA	ALA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:26:46d	71	1	1	SR.EDAC.EDA	4

04/02/2022 10:26:51d	Bloqueo Rele BF por Bajo Volt.Princ. ALARMA	ALA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:26:45d	703	1	1 SR.EDAC.EDA	2
04/02/2022 10:26:51d	Bloqueo Rele BF por Bajo Volt.Princ. NORMAL	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:26:46d	824	1	0 SR.EDAC.EDA	2
04/02/2022 10:26:51d	Bloqueo Rele BF por Bajo Volt.Transf. ALARMA	ALA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:26:45d	703	1	1 SR.EDAC.EDA	2
04/02/2022 10:26:51d	Bloqueo Rele BF por Bajo Volt.Transf. NORMAL	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:26:46d	824	1	0 SR.EDAC.EDA	2
04/02/2022 10:26:51d	Op.EDAC*CE(BF) Bloq.7-LOS ANDES/SAN RAFA ALARMA	ALA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:26:46d	71	1	1 SR.EDAC.EDA	2
04/02/2022 10:26:51d	Op.EDAC*CE(BF) Bloq.8-SAN VICENTE/LAS JU ALARMA	ALA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:26:46d	71	1	1 SR.EDAC.EDA	2
04/02/2022 10:26:51d	Falta Vca Calef.Int.23kV TR-3 ALARMA	ALA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:26:46d	552	1	1 SR.IN023.IN_	4
04/02/2022 10:26:51d	Falta Vca Calef.Int.23kV Al.CHACABUCO ALARMA	ALA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:26:46d	552	1	1 SR.IN023.IN_	4
04/02/2022 10:26:51d	Int.23kV Al.L.JUNTAS(DHV-S751) ABIERTO	ALA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:26:46d	900	1	1 SR.IN023.IN_	1
04/02/2022 10:26:51d	Falta Vca Calef.Int.23kV Al.L.JUNTAS ALARMA	ALA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:26:46d	552	1	1 SR.IN023.IN_	4
04/02/2022 10:26:51d	Voltaje Barra 110kV N.1 0.2 105.6	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:26:50d	381	0	1 SR.BA110.BA	6
04/02/2022 10:26:51d	Voltaje Barra 110kV N.1 0.2 103.4	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:26:50d	381	0	1 SR.BA110.BA	6
04/02/2022 10:26:52d	Int.12kV Al.CORMECANICA(VWE-F4C) ABIERTO	ALA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:26:50d	694	1	1 SR.IN012.IN_	1
04/02/2022 10:26:52d	Corriente F.B(BI) Al.PALOMAR(560A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:26:51d	476	0	1 SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:26:52d	Corriente F.B(BI) Al.PALOMAR(560A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:26:51d	476	0	1 SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:26:52d	Corriente Promedio Al.PALOMAR(560A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:26:51d	476	0	1 SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:26:52d	Corriente Promedio Al.PALOMAR(560A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:26:51d	476	0	1 SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:26:52d	Corriente F.A(Ro) Al.PALOMAR(560A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:26:51d	476	0	1 SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:26:52d	Corriente F.A(Ro) Al.PALOMAR(560A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:26:51d	476	0	1 SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:26:52d	Corriente F.C(Az) Al.PALOMAR(560A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:26:51d	476	0	1 SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:26:52d	Corriente F.C(Az) Al.PALOMAR(560A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:26:51d	476	0	1 SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:26:52d	Potencia Aparente Al.PALOMAR 0.0 0.1	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:26:51d	476	0	1 SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:26:52d	Corriente Desbalance Al.PUTAENDO 39.0 25.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:26:51d	475	0	1 SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:26:52d	Corriente Desbalance Al.PUTAENDO 39.0 30.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:26:51d	475	0	1 SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:26:52d	Voltaje B.12 kV N.2(V.Prom.Alim.S.Felipe 11.7 11.8	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:26:51d	475	0	1 SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:26:52d	Voltaje B.12 kV N.2(V.Prom.Alim.S.Felipe 11.7 11.7	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:26:51d	475	0	1 SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:26:52d	Voltaje B-C Al.S.FELIPE 11.3 11.8	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:26:51d	475	0	1 SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:26:52d	Voltaje B-C Al.S.FELIPE 11.3 11.7	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:26:51d	475	0	1 SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:26:52d	Voltaje C-A Al.S.FELIPE 11.7 11.8	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:26:51d	475	0	1 SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:26:52d	Voltaje BARRA 12 kV N.1 0.1 11.8	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:26:51d	476	0	1 SF.BA012.BA	6
04/02/2022 10:26:52d	Voltaje BARRA 12 kV N.1 0.1 11.7	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:26:51d	476	0	1 SF.BA012.BA	6
04/02/2022 10:26:52d	Voltaje Promedio TR.44/12 N.3 11.0 11.8	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:26:51d	475	0	1 SF.TR012.TR3	6
04/02/2022 10:26:52d	Voltaje Promedio TR.44/12 N.3 11.0 11.7	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:26:51d	475	0	1 SF.TR012.TR3	6
04/02/2022 10:26:54d	Frecuencia Al.LOS ANDES 50.8 50.5	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:26:54d	97	0	1 SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 10:26:54d	Corriente F.A(Ro) Al.LOS ANDES(600A) 1.0 5.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:26:54d	97	0	1 SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 10:26:54d	Potencia Aparente Al.LOS ANDES 0.0 0.6	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:26:54d	97	0	1 SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 10:26:54d	Corriente F.C(Az) Al.LOS ANDES(600A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:26:54d	97	0	1 SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 10:26:54d	Corriente F.C(Az) Al.LOS ANDES(600A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:26:54d	97	0	1 SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 10:26:54d	Corriente Promedio Al.LOS ANDES(600A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:26:54d	97	0	1 SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 10:26:54d	Corriente Promedio Al.LOS ANDES(600A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:26:54d	97	0	1 SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 10:26:54d	Corriente F.B(BI) Al.LOS ANDES(600A) 1.0 5.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:26:54d	97	0	1 SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 10:26:54d	Potencia Aparente Al.SAN RAFAEL 0.0 0.6	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:26:54d	97	0	1 SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 10:26:54d	Corriente F.B(BI) Al.SAN RAFAEL(600A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:26:54d	97	0	1 SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 10:26:54d	Corriente F.B(BI) Al.SAN RAFAEL(600A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:26:54d	97	0	1 SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 10:26:54d	Corriente F.A(Ro) Al.SAN RAFAEL(600A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:26:54d	97	0	1 SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 10:26:54d	Corriente F.A(Ro) Al.SAN RAFAEL(600A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:26:54d	97	0	1 SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 10:26:54d	Corriente F.C(Az) Al.SAN RAFAEL(600A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:26:54d	97	0	1 SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 10:26:54d	Corriente F.C(Az) Al.SAN RAFAEL(600A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:26:54d	97	0	1 SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 10:26:54d	Corriente Promedio Al.SAN RAFAEL(600A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:26:54d	97	0	1 SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 10:26:54d	Corriente Promedio Al.SAN RAFAEL(600A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:26:54d	97	0	1 SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 10:26:54d	Frecuencia Rele BF (SEL) 48.7 49.5	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:26:54d	97	0	1 SR.EDAC.EDA	6
04/02/2022 10:26:54d	Frecuencia Rele BF (SEL) 48.7 48.8	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:26:54d	97	0	1 SR.EDAC.EDA	6
04/02/2022 10:26:54d	Potencia Activa 110kV TR-2 0.0 1.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:26:54d	97	0	1 SR.TR110.TR2	6
04/02/2022 10:26:54d	Potencia Activa 110kV TR-2 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:26:54d	97	0	1 SR.TR110.TR2	6

04/02/2022 10:26:55d	Falla en Cargador de Baterias ALARMA	ALA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:26:51d	83	1	1 SR.BATERI.CA	4
04/02/2022 10:26:55d	Int.12kV AI.SAN VICENTE(VWE-P123) ABIERTO	ALA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:26:52d	789	1	1 SR.IN012.IN_	1
04/02/2022 10:26:55d	Op.EDAC*BF Bloq.1-CORMECANICA ALARMA	ALA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:26:50d	120	1	1 SR.EDAC.EDA	2
04/02/2022 10:26:55d	Op.Lockout Rec.12kV F6 AI.L.ANDES ALARMA	ALA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:26:46d	628	1	1 SR.IN012.IN_	2
04/02/2022 10:26:56d	Opero S/C F.S.Tierra SEL651 AI.S.RAFael ALARMA	ALA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:26:47d	108	1	1 SR.IN012.IN_	2
04/02/2022 10:26:56d	Op.Rec.12kV (L.Out) SEL651 AI.S.RAFael ALARMA	ALA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:26:47d	108	1	1 SR.IN012.IN_	2
04/02/2022 10:26:57d	Corriente F.A(Ro) F6 AI.EL ALMENDRAL 0.0 5.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:26:56d	513	0	1 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:26:57d	Corriente F.C(Az) F6 AI.EL ALMENDRAL 0.0 5.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:26:56d	513	0	1 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:26:57d	Corriente F.B(BI) F6 AI.EL ALMENDRAL 0.6 5.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:26:56d	513	0	1 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:26:57d	Voltaje B-C 110kV TR-1 0.9 105.6	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:26:56d	513	0	1 SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 10:26:57d	Voltaje B-C 110kV TR-1 0.9 103.4	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:26:56d	513	0	1 SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 10:26:57d	Potencia Activa 110kV TR-1 -0.0 1.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:26:56d	513	0	1 SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 10:26:57d	Potencia Activa 110kV TR-1 -0.0 0.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:26:56d	513	0	1 SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 10:26:57d	Potencia Aparente TR-1 110kV -0.0 1.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:26:56d	513	0	1 SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 10:26:57d	Potencia Aparente TR-1 110kV -0.0 0.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:26:56d	513	0	1 SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 10:26:57d	Voltaje C-A 110kV TR-1 0.5 105.6	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:26:56d	513	0	1 SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 10:26:57d	Voltaje C-A 110kV TR-1 0.5 103.4	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:26:56d	513	0	1 SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 10:26:57d	Voltaje Promedio 110kV TR-1 0.6 105.6	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:26:56d	513	0	1 SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 10:26:57d	Voltaje Promedio 110kV TR-1 0.6 103.4	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:26:56d	513	0	1 SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 10:26:57d	Voltaje A-B 110kV TR-1 0.4 105.6	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:26:56d	513	0	1 SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 10:26:57d	Voltaje A-B 110kV TR-1 0.4 103.4	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:26:56d	513	0	1 SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 10:26:57d	Potencia Reactiva 110kV TR-2 4.7 7.5	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:26:56d	513	0	0 SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 10:26:57d	Frecuencia 110kV TR-2 49.2 49.5	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:26:56d	513	0	1 SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 10:26:58d	Int.12kV AI.TOCORNAL(WE-SEL651) ABIERTO	ALA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:27:00d	337	1	1 SF.IN012.IN_	1
04/02/2022 10:26:58d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:26:58d	59	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 10:26:58d	Op.Rele B.Frec.BF Bloq.2- ALARMA	ALA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:26:50d	908	1	1 SF.EDAC.EDA	2
04/02/2022 10:26:58d	Op.Rele B.Frec.BF Bloq.4- ALARMA	ALA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:26:52d	261	1	1 SF.EDAC.EDA	2
04/02/2022 10:26:58d	Voltaje C-A 110kV TR-1 -0.0 105.6	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:26:57d	918	0	1 SR.TR110.TR1	6
04/02/2022 10:26:58d	Voltaje C-A 110kV TR-1 -0.0 103.4	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:26:57d	918	0	1 SR.TR110.TR1	6
04/02/2022 10:26:58d	Voltaje B-C 110kV TR-1 -0.0 105.6	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:26:57d	918	0	1 SR.TR110.TR1	6
04/02/2022 10:26:58d	Voltaje B-C 110kV TR-1 -0.0 103.4	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:26:57d	918	0	1 SR.TR110.TR1	6
04/02/2022 10:26:58d	Voltaje A-B 110kV TR-1 -0.0 105.6	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:26:57d	918	0	1 SR.TR110.TR1	6
04/02/2022 10:26:58d	Voltaje A-B 110kV TR-1 -0.0 103.4	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:26:57d	918	0	1 SR.TR110.TR1	6
04/02/2022 10:26:58d	Pot.Aparente 110kV TR-1 0.0 1.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:26:57d	918	0	1 SR.TR110.TR1	6
04/02/2022 10:26:58d	Pot.Activa 110kV TR-1 0.0 1.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:26:57d	918	0	1 SR.TR110.TR1	6
04/02/2022 10:26:58d	Potencia Aparente 110kV TR-2 0.0 1.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:26:57d	918	0	1 SR.TR110.TR2	6
04/02/2022 10:26:59d	Estado Control BCO.CONDENS. 7 DESCONECTADO	ALA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:27:01d	543	1	1 SF.IN012.IN_	5
04/02/2022 10:27:00d	Corriente F.C(Az) F6 AI.PALOMAR 0.0 5.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:27:00d	120	0	1 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:27:00d	Corriente F.B(BI) F6 AI.PALOMAR 0.0 5.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:27:00d	120	0	1 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:27:00d	Corriente F.A(Ro) F6 AI.PALOMAR 0.0 5.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:27:00d	120	0	1 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:27:00d	Corriente F.B(BI) F6 AI.PUTAENDO 0.8 5.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:27:00d	120	0	1 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:27:00d	Corriente F.C(Az) F6 AI.PUTAENDO 0.6 5.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:27:00d	120	0	1 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:27:00d	Corriente F.A(Ro) F6 AI.PUTAENDO 0.6 5.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:27:00d	120	0	1 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:27:00d	Frecuencia Rele BF S451 48.6 49.5	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:27:00d	119	0	1 SF.EDAC.EDA	6
04/02/2022 10:27:00d	Frecuencia Rele BF S451 48.6 48.8	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:27:00d	119	0	1 SF.EDAC.EDA	6
04/02/2022 10:27:01d	Op.EDAC*BF Bloq.5-TOCORNAL ALARMA	ALA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:26:56d	15	1	1 SF.IN012.IN_	2
04/02/2022 10:27:03d	Falta Tension BARRA 12 kV N.2 ALARMA	ALA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:27:00d	515	1	1 SR.BA012.BAI	4
04/02/2022 10:27:03d	Falta Tension BARRA 12 kV N.2 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:27:00d	522	1	0 SR.BA012.BAI	4
04/02/2022 10:27:03d	Falta Tension BARRA 12 kV N.2 ALARMA	ALA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:27:00d	528	1	1 SR.BA012.BAI	4
04/02/2022 10:27:03d	Falta Tension BARRA 110KV N.2 ALARMA	ALA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:27:00d	545	1	1 SR.BA110.BAI	4
04/02/2022 10:27:03d	Bloqueo Rele BF por Bajo Volt.Princ. ALARMA	ALA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:26:59d	874	1	1 SR.EDAC.EDA	2
04/02/2022 10:27:03d	Bloqueo Rele BF por Bajo Volt.Transf. ALARMA	ALA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:26:59d	874	1	1 SR.EDAC.EDA	2
04/02/2022 10:27:03d	Corriente F.B(BI) AI.CENTENARIO(560A) 1.0 5.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:27:02d	625	0	1 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:27:03d	Frecuencia AI.CENTENARIO -0.0 49.5	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:27:02d	625	0	1 SR.ALO12.ALI	6

04/02/2022 10:27:06d	Corr. F.A(Ro) 23kV Al.LAS JUNTAS(372) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:27:05d	690	0	1 SR.AL023.ALI	6
04/02/2022 10:27:06d	Corr. F.C(Az) 23kV Al.LAS JUNTAS(372A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:27:05d	690	0	1 SR.AL023.ALI	6
04/02/2022 10:27:06d	Corr. F.C(Az) 23kV Al.LAS JUNTAS(372A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:27:05d	690	0	1 SR.AL023.ALI	6
04/02/2022 10:27:06d	Frecuencia Rele BF (SEL) -0.0 51.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:27:05d	689	0	1 SR.EDAC.EDA	6
04/02/2022 10:27:06d	Frecuencia Rele BF (SEL) -0.0 50.5 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:27:05d	689	0	1 SR.EDAC.EDA	6
04/02/2022 10:27:06d	Frecuencia Rele BF (SEL) -0.0 49.5	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:27:05d	689	0	1 SR.EDAC.EDA	6
04/02/2022 10:27:06d	Frecuencia Rele BF (SEL) -0.0 48.8	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:27:05d	689	0	1 SR.EDAC.EDA	6
04/02/2022 10:27:09d	Voltaje A-B Al.S.FELIPE 9.4 11.8	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:27:08d	436	0	1 SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:27:09d	Voltaje A-B Al.S.FELIPE 9.4 11.7	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:27:08d	436	0	1 SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:27:09d	Voltaje C-A Al.S.FELIPE 9.4 11.7	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:27:08d	436	0	1 SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:27:09d	Corriente Promedio Al.TOCORNAL(560A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:27:08d	436	0	1 SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:27:09d	Corriente Promedio Al.TOCORNAL(560A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:27:08d	436	0	1 SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:27:09d	Corriente F.A(Ro) Al.TOCORNAL(560A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:27:08d	436	0	1 SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:27:09d	Corriente F.A(Ro) Al.TOCORNAL(560A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:27:08d	436	0	1 SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:27:09d	Potencia Aparente Al.TOCORNAL 0.0 0.1	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:27:08d	436	0	1 SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:27:09d	Corriente F.B(BI) Al.TOCORNAL(560A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:27:08d	436	0	1 SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:27:09d	Corriente F.B(BI) Al.TOCORNAL(560A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:27:08d	436	0	1 SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:27:09d	Corriente F.C(Az) Al.TOCORNAL(560A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:27:08d	436	0	1 SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:27:09d	Corriente F.C(Az) Al.TOCORNAL(560A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:27:08d	436	0	1 SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:27:09d	Corriente F.C(Az) F6 Al.TRASLAVINA 0.6 5.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:27:08d	437	0	1 SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:27:09d	Corriente F.C(Az) Al.TRASLAVINA(560A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:27:08d	436	0	1 SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:27:09d	Corriente F.C(Az) Al.TRASLAVINA(560A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:27:08d	436	0	1 SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:27:09d	Corriente F.B(BI) Al.TRASLAVINA(560A) 1.0 5.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:27:08d	436	0	1 SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:27:09d	Potencia Aparente Al.TRASLAVINA 0.0 0.1	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:27:08d	436	0	1 SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:27:09d	Corriente F.A(Ro) F6 Al.TRASLAVINA 0.6 5.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:27:08d	437	0	1 SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:27:09d	Corriente F.A(Ro) Al.TRASLAVINA(560A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:27:08d	436	0	1 SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:27:09d	Corriente F.A(Ro) Al.TRASLAVINA(560A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:27:08d	436	0	1 SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:27:09d	Corriente Desbalance Al.TRASLAVINA 49.0 25.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:27:08d	436	0	0 SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:27:09d	Corriente Desbalance Al.TRASLAVINA 49.0 30.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:27:08d	436	0	0 SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:27:09d	Corriente F.B(BI) F6 Al.TRASLAVINA 0.8 5.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:27:08d	437	0	1 SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:27:09d	Corriente Promedio Al.TRASLAVINA(560A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:27:08d	436	0	1 SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:27:09d	Corriente Promedio Al.TRASLAVINA(560A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:27:08d	436	0	1 SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:27:09d	Frecuencia Rele BF S451 51.6 48.8 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:27:08d	436	0	1 SF.EDAC.EDA	6
04/02/2022 10:27:09d	Frecuencia Rele BF S451 51.6 49.5 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:27:08d	436	0	1 SF.EDAC.EDA	6
04/02/2022 10:27:09d	Frecuencia Rele BF S451 51.6 50.5	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:27:08d	436	0	1 SF.EDAC.EDA	6
04/02/2022 10:27:09d	Frecuencia Rele BF S451 51.6 51.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:27:08d	436	0	1 SF.EDAC.EDA	6
04/02/2022 10:27:10d	Falta Tension 12kV BARRA N 2 ALARMA	ALA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:27:04d	844	1	1 SF.BA012.BA(4
04/02/2022 10:27:10d	Falta Tension BARRA 110KV N 2 ALARMA	ALA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:27:04d	798	1	1 SF.BA110.BA(4
04/02/2022 10:27:10d	Falta Alimentacion Vca Gab.TR-1 ALARMA	ALA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:27:04d	730	1	1 SF.TR012.TR1	4
04/02/2022 10:27:10d	Falla Monitores ISM/Qualitrol TR-1 ALARMA	ALA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:27:04d	939	1	1 SF.TR012.TR1	4
04/02/2022 10:27:10d	Int.12kV BCO.COND.5(Al.Bucalemu) CERRADO	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:27:04d	782	1	0 SF.IN012.IN_	1
04/02/2022 10:27:10d	Int.12kV BCO.COND.6(Al.Tocornal) CERRADO	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:27:04d	778	1	0 SF.IN012.IN_	1
04/02/2022 10:27:10d	Int.110kV ARR.S.FELIPE 1 ABIERTO	ALA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:27:08d	130	1	1 SF.IN110.IN_	1
04/02/2022 10:27:10d	Int.12kV TR-1(52CT1)(Siemens) ABIERTO	ALA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:27:12d	396	1	1 SF.IN012.IN_	1
04/02/2022 10:27:10d	Int.12kV BCO.7 E.1(Al.Tocornal) CERRADO	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:27:04d	825	1	0 SF.IN012.IN_	1
04/02/2022 10:27:10d	Op.TM Al.VcaG/TM VcaP/Det.VcaG SFE.1 ALARMA	ALA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:27:04d	826	1	1 SF.DE044.DE_	4
04/02/2022 10:27:10d	Op.TM Al.VcaG/TM VcaP/Det.VcaG SFE.2 ALARMA	ALA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:27:04d	825	1	1 SF.DE044.DE_	4
04/02/2022 10:27:10d	Falta Vca Int.12 ACOP.BARRAS(ABB) ALARMA	ALA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:27:04d	784	1	1 SF.IN012.IN_	4
04/02/2022 10:27:10d	Bloqueo Rele BF Bajo Volt.Transf. ALARMA	ALA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:27:00d	466	1	1 SF.EDAC.EDA	2
04/02/2022 10:27:10d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:27:13d	959	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 10:27:10d	Frecuencia Al.LOS ANDES -0.0 50.5 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:27:09d	521	0	1 SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 10:27:10d	Frecuencia Al.LOS ANDES -0.0 49.5	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:27:09d	521	0	1 SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 10:27:10d	Frecuencia Al.LOS ANDES -0.0 48.8	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:27:09d	521	0	1 SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 10:27:10d	Corriente F.A(Ro) Al.LOS ANDES(600A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:27:09d	521	0	1 SR.AL012.ALI	6

04/02/2022 10:27:15d	Voltaje C-A 110kV TR-2 -0.0 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:27:14d	660	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 10:27:15d	Voltaje Promedio 110kV TR-2 -0.0 105.6	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:27:14d	660	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 10:27:15d	Voltaje Promedio 110kV TR-2 -0.0 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:27:14d	660	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 10:27:15d	Potencia Aparente 110kV TR-2 -0.0 0.1	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:27:14d	660	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 10:27:15d	Potencia Aparente 110kV TR-2 -0.0 0.0	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:27:14d	660	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 10:27:17d	Corriente Desbalance Al.PUTAENDO 0.0 30.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:27:17d	65	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:27:17d	Corriente Desbalance Al.PUTAENDO 0.0 25.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:27:17d	65	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:27:17d	Corriente F.B(BI) Al.S.FELIPE(560A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:27:17d	65	0	1	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:27:17d	Corriente F.B(BI) Al.S.FELIPE(560A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:27:17d	65	0	1	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:27:17d	Corriente F.C(Az) Al.S.FELIPE(560A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:27:17d	65	0	1	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:27:17d	Corriente F.C(Az) Al.S.FELIPE(560A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:27:17d	65	0	1	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:27:17d	Corriente F.A(Ro) Al.S.FELIPE(560A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:27:17d	65	0	1	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:27:17d	Corriente F.A(Ro) Al.S.FELIPE(560A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:27:17d	65	0	1	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:27:17d	Corriente Promedio Al.S.FELIPE(560A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:27:17d	65	0	1	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:27:17d	Corriente Promedio Al.S.FELIPE(560A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:27:17d	65	0	1	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:27:17d	Potencia Aparente Al.S.FELIPE 0.0 0.1	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:27:17d	65	0	1	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:27:17d	Corriente Desbalance Al.S.FELIPE 48.0 20.0	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:27:17d	65	0	1	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:27:17d	Corriente Desbalance Al.S.FELIPE 48.0 25.0	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:27:17d	65	0	1	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:27:18d	Frecuencia 23kV TR-3 0.0 49.5	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 10:27:17d	835	0	1	SR.TR023.TR3	6
04/02/2022 10:27:18d	Frecuencia 23kV TR-3 0.0 48.8	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 10:27:17d	835	0	1	SR.TR023.TR3	6
04/02/2022 10:27:19d	Desc.110kV ACOPLADOR CERRADO	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:27:20d	213	1	1	SF.DE110.DE_	1
04/02/2022 10:27:19d	Falla Comunic.S651 Al.S.FELIPE ALARMA	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:27:20d	972	1	1	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 10:27:20d	Falta Tension BARRA 110KV N.2 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 10:27:18d	448	1	0	SR.BA110.BA	4
04/02/2022 10:27:20d	Falta Tension BARRA 110KV N.2 ALARMA	ALA CQ S2 SR	0	04/02/2022 10:27:18d	465	1	1	SR.BA110.BA	4
04/02/2022 10:27:20d	Int.110kV ARR.SAN RAFAEL 1 ABIERTO	ALA CQ S2 SR	0	04/02/2022 10:27:18d	477	1	1	SR.IN110.IN_	1
04/02/2022 10:27:21d	Falla Comunic.S651 Al.TOCORNAL ALARMA	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:27:23d	257	1	1	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 10:27:22d	Potencia Aparente Al.CORMECANICA 0.0 0.5	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 10:27:21d	771	0	1	SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 10:27:22d	Corriente F.B(BI) Al.CORMECANICA(560A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 10:27:21d	771	0	1	SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 10:27:22d	Corriente F.B(BI) Al.CORMECANICA(560A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 10:27:21d	771	0	1	SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 10:27:22d	Corriente Promedio Al.CORMECANICA(560A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 10:27:21d	771	0	1	SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 10:27:22d	Corriente Promedio Al.CORMECANICA(560A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 10:27:21d	771	0	1	SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 10:27:22d	Corriente F.C(Az) Al.CORMECANICA(560A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 10:27:21d	771	0	1	SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 10:27:22d	Corriente F.C(Az) Al.CORMECANICA(560A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 10:27:21d	771	0	1	SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 10:27:22d	Corriente F.A(Ro) Al.CORMECANICA(560A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 10:27:21d	771	0	1	SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 10:27:22d	Corriente F.A(Ro) Al.CORMECANICA(560A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 10:27:21d	771	0	1	SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 10:27:22d	Corriente Promedio Al.S.ESTEBAN(600A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 10:27:21d	771	0	1	SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 10:27:23d	Int.12kV TR-1(52CT1)(Siemens) CERRADO	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:27:25d	81	1	0	SF.IN012.IN_	1
04/02/2022 10:27:24d	Estado Int.12kV TR-1 ABIERTO	ALA CQ S2 SR	0	04/02/2022 10:27:22d	843	1	1	SR.IN012.IN_	1
04/02/2022 10:27:24d	T.A.110:No Cumple C/Todas Verificaciones ALARMA	ALA CQ S2 SR	0	04/02/2022 10:27:23d	252	1	1	SR.TA110.TA.	2
04/02/2022 10:27:28d	Corriente Desbalance Al.EL ALMENDRAL 200.0 20.0	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:27:27d	248	0	1	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:27:28d	Corriente Desbalance Al.EL ALMENDRAL 200.0 25.0	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:27:27d	248	0	1	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:27:28d	Corriente Desbalance Al.TRASLAVINA 200.0 25.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:27:27d	247	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:27:28d	Corriente Desbalance Al.TRASLAVINA 200.0 30.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:27:27d	247	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:27:31d	Corriente Desbalance Al.PUTAENDO 100.0 25.0	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:27:30d	963	0	1	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:27:31d	Corriente Desbalance Al.PUTAENDO 100.0 30.0	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:27:30d	963	0	1	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:27:33d	Falla Interruptor Banco #6 No Opero ALARMA	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:27:35d	136	1	1	SF.IN012.IN_	2
04/02/2022 10:27:33d	C.A:Int.12kV BCO.7 E.1 No Opero ALARMA	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:27:35d	139	1	1	SF.IN012.IN_	2
04/02/2022 10:27:35d	Corriente F.B(BI) Al.CENTENARIO(560A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 10:27:34d	345	0	1	SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 10:27:35d	Corriente F.C(Az) Al.CENTENARIO(560A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 10:27:34d	345	0	1	SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 10:27:35d	Corriente Promedio Al.CENTENARIO(560A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 10:27:34d	345	0	1	SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 10:27:35d	Corriente F.A(Ro) Al.CENTENARIO(560A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 10:27:34d	345	0	1	SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 10:27:35d	Corriente F.B(BI) Al.S.ESTEBAN(600A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 10:27:34d	345	0	1	SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 10:27:36d	Desc.110 kV Acoplador CERRADO	ALA CQ S2 SR	0	04/02/2022 10:27:33d	550	1	1	SR.DE110.DE_	1
04/02/2022 10:27:40d	Estado Int.12kV TR-1 CERRADO	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 10:27:38d	211	1	0	SR.IN012.IN_	1

04/02/2022 10:27:40d	T.A.110:No Cumple C/Todas Verificaciones NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 10:27:38d	546	1	0	SR.TA110.TA.	2
04/02/2022 10:27:43d	Transfer.Automatica 110kV DESCONECTADO	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:27:38d	581	1	1	SF.TA110.TA.	5
04/02/2022 10:27:43d	T.A.110:Cto.1 al Cto.2 S/Tension ALARMA	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:27:38d	596	1	1	SF.TA110.TA.	2
04/02/2022 10:27:43d	Estado Control BCO.CONDENS. 5 DESCONECTADO	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:27:41d	431	1	1	SF.IN012.IN_	5
04/02/2022 10:27:43d	Falla Interruptor Banco #5 No Opero ALARMA	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:27:41d	437	1	1	SF.IN012.IN_	2
04/02/2022 10:27:46d	Corriente Desbalance Al.EL ALMENDRAL 0.0 25.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:27:45d	794	0	0	SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:27:46d	Corriente Desbalance Al.EL ALMENDRAL 0.0 20.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:27:45d	794	0	0	SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:27:56d	Estado TRANSF.AUTOMATICA 110 kV DESCONECTADO	ALA CQ S2 SR	0	04/02/2022 10:27:53d	835	1	1	SR.TA110.TA.	5
04/02/2022 10:27:56d	T.A.110:Incomp.Circ.1 a 2 S/Tension ALARMA	ALA CQ S2 SR	0	04/02/2022 10:27:53d	839	1	1	SR.TA110.TA.	2
04/02/2022 10:27:59d	Falta Tension BARRA 110KV N.2 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 10:27:56d	392	1	0	SR.BA110.BA	4
04/02/2022 10:27:59d	Falta Tension BARRA 110KV N.2 ALARMA	ALA CQ S2 SR	0	04/02/2022 10:27:56d	396	1	1	SR.BA110.BA	4
04/02/2022 10:28:02d	Voltaje BarraCC <125 o >145 ALARMA	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:28:03d	821	1	1	SF.BATERI.CA	4
04/02/2022 10:28:36d	T.A.110:Cto.1 al Cto.2 S/Tension NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:28:38d	860	1	0	SF.TA110.TA.	2
04/02/2022 10:28:36d	Falla Interruptor Banco #6 No Opero NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:28:34d	874	1	0	SF.IN012.IN_	2
04/02/2022 10:28:36d	C.A:Int.12kV BCO.7 E.1 No Opero NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:28:34d	878	1	0	SF.IN012.IN_	2
04/02/2022 10:28:38d	Falla Interruptor Banco #5 No Opero NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:28:40d	787	1	0	SF.IN012.IN_	2
04/02/2022 10:28:56d	T.A.110:Incomp.Circ.1 a 2 S/Tension NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 10:28:53d	753	1	0	SR.TA110.TA.	2
04/02/2022 10:29:21d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:29:22d	186	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 10:29:40d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:29:42d	244	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 10:29:45d	Corriente Desbalance Al.S.FELIPE 0.0 25.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:29:45d	168	0	0	SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:29:45d	Corriente Desbalance Al.S.FELIPE 0.0 20.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:29:45d	168	0	0	SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:29:49d	Corriente Desbalance Al.S.FELIPE 199.0 20.0	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:29:48d	992	0	1	SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:29:49d	Corriente Desbalance Al.S.FELIPE 199.0 25.0	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:29:48d	992	0	1	SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:29:57d	Corriente Desbalance Al.S.FELIPE 0.0 25.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:29:56d	433	0	0	SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:29:57d	Corriente Desbalance Al.S.FELIPE 0.0 20.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:29:56d	433	0	0	SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:30:07d	Corriente Desbalance Al.S.FELIPE 200.0 20.0	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:30:07d	152	0	1	SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:30:07d	Corriente Desbalance Al.S.FELIPE 200.0 25.0	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:30:07d	152	0	1	SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:30:16d	Corriente Desbalance Al.S.FELIPE 0.0 25.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:30:15d	904	0	0	SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:30:16d	Corriente Desbalance Al.S.FELIPE 0.0 20.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:30:15d	904	0	0	SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:30:22d	Corriente Desbalance Al.S.FELIPE 200.0 20.0	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:30:22d	23	0	1	SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:30:22d	Corriente Desbalance Al.S.FELIPE 200.0 25.0	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:30:22d	23	0	1	SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:30:31d	Corriente Desbalance Al.TRASLAVINA 0.0 30.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:30:30d	566	0	0	SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:30:31d	Corriente Desbalance Al.TRASLAVINA 0.0 25.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:30:30d	566	0	0	SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:30:40d	Corriente Desbalance Al.S.FELIPE 0.0 25.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:30:39d	637	0	0	SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:30:40d	Corriente Desbalance Al.S.FELIPE 0.0 20.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:30:39d	637	0	0	SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:30:40d	Corriente Desbalance Al.TRASLAVINA 200.0 25.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:30:39d	637	0	0	SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:30:40d	Corriente Desbalance Al.TRASLAVINA 200.0 30.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:30:39d	637	0	0	SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:30:58d	Corriente Desbalance Al.S.FELIPE 200.0 20.0	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:30:58d	12	0	1	SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:30:58d	Corriente Desbalance Al.S.FELIPE 200.0 25.0	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:30:58d	12	0	1	SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:31:06d	Corriente Desbalance Al.S.FELIPE 0.0 25.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:31:06d	103	0	0	SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:31:06d	Corriente Desbalance Al.S.FELIPE 0.0 20.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:31:06d	103	0	0	SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:31:24d	Corriente Desbalance Al.S.FELIPE 199.0 20.0	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:31:23d	824	0	1	SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:31:24d	Corriente Desbalance Al.S.FELIPE 199.0 25.0	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:31:23d	824	0	1	SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:31:24d	Corriente Desbalance Al.TRASLAVINA 17.0 30.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:31:23d	824	0	0	SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:31:24d	Corriente Desbalance Al.TRASLAVINA 17.0 25.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:31:23d	824	0	0	SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:31:40d	Corriente Desbalance Al.S.FELIPE 0.0 25.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:31:40d	7	0	0	SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:31:40d	Corriente Desbalance Al.S.FELIPE 0.0 20.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:31:40d	7	0	0	SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:31:43d	Corriente Desbalance Al.TRASLAVINA 100.0 25.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:31:42d	200	0	0	SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:31:43d	Corriente Desbalance Al.TRASLAVINA 100.0 30.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:31:42d	200	0	0	SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:31:46d	Corriente Desbalance Al.TRASLAVINA 5.0 30.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:31:45d	485	0	0	SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:31:46d	Corriente Desbalance Al.TRASLAVINA 5.0 25.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:31:45d	485	0	0	SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:31:47d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:31:48d	953	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 10:32:05d	Corriente Desbalance Al.TRASLAVINA 199.0 25.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:32:05d	53	0	0	SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:32:05d	Corriente Desbalance Al.TRASLAVINA 199.0 30.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:32:05d	53	0	0	SF.ALO12.ALII	6

04/02/2022 10:32:06d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:32:06d	376	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 10:32:19d	Corriente Desbalance Al.EL ALMENDRAL 100.0 20.0	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:32:18d	519	0	1	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:32:19d	Corriente Desbalance Al.EL ALMENDRAL 100.0 25.0	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:32:18d	519	0	1	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:32:19d	Corriente Desbalance Al.TRASLAVINA 5.0 30.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:32:18d	518	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:32:19d	Corriente Desbalance Al.TRASLAVINA 5.0 25.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:32:18d	518	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:32:21d	Corriente Desbalance Al.EL ALMENDRAL 0.0 25.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:32:21d	137	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:32:21d	Corriente Desbalance Al.EL ALMENDRAL 0.0 20.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:32:21d	137	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:32:30d	Corr. F.C(Az) 23kV Al.CHACABUCO(372A) 1.0 0.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 10:32:30d	110	0	1	SR.AL023.ALI	6
04/02/2022 10:32:56d	Corriente Desbalance Al.TRASLAVINA 200.0 25.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:32:55d	264	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:32:56d	Corriente Desbalance Al.TRASLAVINA 200.0 30.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:32:55d	264	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:33:14d	Falta Tension 12kV BARRA N 2 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:33:11d	516	1	0	SF.BA012.BA	4
04/02/2022 10:33:14d	Falta Tension 12kV BARRA N 2 ALARMA	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:33:11d	518	1	1	SF.BA012.BA	4
04/02/2022 10:33:14d	Corriente Desbalance Al.TRASLAVINA 7.0 30.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:33:13d	310	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:33:14d	Corriente Desbalance Al.TRASLAVINA 7.0 25.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:33:13d	310	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:33:19d	Corriente Desbalance Al.TRASLAVINA 100.0 25.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:33:19d	101	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:33:19d	Corriente Desbalance Al.TRASLAVINA 100.0 30.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:33:19d	101	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:35:30d	Corriente F.C(Az) Al.S.ESTEBAN(600A) 1.0 0.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 10:35:30d	135	0	1	SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 10:35:30d	Corriente F.A(Ro) Al.S.ESTEBAN(600A) 1.0 0.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 10:35:30d	135	0	1	SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 10:35:56d	SENDING DEMAND SCAN REQUEST FOR THE STATUS POINT Int.12kV TR-1(52CT1)(Siemens) BY PMARTINJ	OPE CQ SR SF	1	04/02/2022 10:35:56d	0	0	0	SF.IN012.IN_	8
04/02/2022 10:35:58d	Corriente F.C(Az) Al.S.ESTEBAN(600A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 10:35:58d	20	0	1	SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 10:35:58d	Corriente F.A(Ro) Al.S.ESTEBAN(600A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 10:35:58d	20	0	1	SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 10:36:13d	Int.12kV BCO.7 E.1(Al.Tocornal) ABIERTO	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:34:43d	812	1	1	SF.IN012.IN_	1
04/02/2022 10:36:13d	Int.12kV BCO.7 E.1(Al.Tocornal) CERRADO	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:34:43d	815	1	0	SF.IN012.IN_	1
04/02/2022 10:36:13d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:34:07d	205	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 10:36:13d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:34:42d	510	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 10:36:13d	Corriente Desbalance Al.S.FELIPE 200.0 20.0	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:36:12d	692	0	1	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:36:13d	Corriente Desbalance Al.S.FELIPE 200.0 25.0	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:36:12d	692	0	1	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:36:13d	Corriente Desbalance Al.TRASLAVINA 4.0 30.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:36:12d	692	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:36:13d	Corriente Desbalance Al.TRASLAVINA 4.0 25.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:36:12d	692	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:36:13d	Corriente F.C(Az) F6 TR.44/12 N.3 0.0 0.5	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:36:12d	692	0	1	SF.TR012.TR3	6
04/02/2022 10:36:13d	Corriente F.A(Ro) F6 TR.44/12 N.3 0.0 0.5	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:36:12d	692	0	1	SF.TR012.TR3	6
04/02/2022 10:36:13d	Voltaje A-B F6 TR.44/12 N.3 0.0 11.8	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:36:12d	692	0	1	SF.TR012.TR3	6
04/02/2022 10:36:13d	Voltaje A-B F6 TR.44/12 N.3 0.0 11.7	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:36:12d	692	0	1	SF.TR012.TR3	6
04/02/2022 10:36:13d	Voltaje B-C F6 TR.44/12 N.3 0.0 11.8	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:36:12d	692	0	1	SF.TR012.TR3	6
04/02/2022 10:36:13d	Voltaje B-C F6 TR.44/12 N.3 0.0 11.7	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:36:12d	692	0	1	SF.TR012.TR3	6
04/02/2022 10:36:13d	Corriente F.B(BI) F6 TR.44/12 N.3 0.0 0.5	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:36:12d	692	0	1	SF.TR012.TR3	6
04/02/2022 10:36:16d	Corriente Desbalance Al.S.FELIPE 0.0 25.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:36:15d	859	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:36:16d	Corriente Desbalance Al.S.FELIPE 0.0 20.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:36:15d	859	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:36:21d	Corriente Desbalance Al.TRASLAVINA 100.0 25.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:36:20d	674	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:36:21d	Corriente Desbalance Al.TRASLAVINA 100.0 30.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:36:20d	674	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:36:24d	Corriente Desbalance Al.S.FELIPE 200.0 20.0	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:36:23d	947	0	1	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:36:24d	Corriente Desbalance Al.S.FELIPE 200.0 25.0	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:36:23d	947	0	1	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:36:25d	Falta Tension 12kV BARRA N 2 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:36:26d	799	1	0	SF.BA012.BA	4
04/02/2022 10:36:28d	Corriente Desbalance Al.S.FELIPE 0.0 25.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:36:27d	892	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:36:28d	Corriente Desbalance Al.S.FELIPE 0.0 20.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:36:27d	892	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:36:28d	Corriente Desbalance Al.TRASLAVINA 6.0 30.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:36:27d	892	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:36:28d	Corriente Desbalance Al.TRASLAVINA 6.0 25.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:36:27d	892	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:36:34d	Falta Tension 12kV BARRA N 2 ALARMA	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:36:36d	329	1	1	SF.BA012.BA	4
04/02/2022 10:36:37d	Corriente Desbalance Al.S.FELIPE 200.0 20.0	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:36:36d	535	0	1	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:36:37d	Corriente Desbalance Al.S.FELIPE 200.0 25.0	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:36:36d	535	0	1	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:36:37d	Corriente Desbalance Al.TRASLAVINA 100.0 25.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:36:36d	535	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:36:37d	Corriente Desbalance Al.TRASLAVINA 100.0 30.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:36:36d	535	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:36:45d	Corriente Desbalance Al.S.FELIPE 0.0 25.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:36:44d	299	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:36:45d	Corriente Desbalance Al.S.FELIPE 0.0 20.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:36:44d	299	0	0	SF.AL012.ALII	6

04/02/2022 10:36:48d	Corriente Desbalance Al.TRASLAVINA 2.0 30.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:36:47d	690	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:36:48d	Corriente Desbalance Al.TRASLAVINA 2.0 25.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:36:47d	690	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:36:55d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:36:55d	940	1	0 SF.INO12.IN_	7
04/02/2022 10:36:55d	Falla Interruptor Banco #6 No Opero ALARMA	ALA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:36:55d	326	1	1 SF.INO12.IN_	2
04/02/2022 10:36:55d	C.A:Int.12kV BCO.7 E.1 No Opero ALARMA	ALA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:36:55d	330	1	1 SF.INO12.IN_	2
04/02/2022 10:36:56d	Corriente Desbalance Al.TRASLAVINA 100.0 25.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:36:55d	883	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:36:56d	Corriente Desbalance Al.TRASLAVINA 100.0 30.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:36:55d	883	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:36:58d	Falla Interruptor Banco #5 No Opero ALARMA	ALA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:37:00d	991	1	1 SF.INO12.IN_	2
04/02/2022 10:37:00d	Corriente Desbalance Al.S.FELIPE 200.0 20.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:37:00d	48	0	1 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:37:00d	Corriente Desbalance Al.S.FELIPE 200.0 25.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:37:00d	48	0	1 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:37:04d	Corriente Desbalance Al.TRASLAVINA 2.0 30.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:37:04d	94	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:37:04d	Corriente Desbalance Al.TRASLAVINA 2.0 25.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:37:04d	94	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:37:08d	Corriente Desbalance Al.S.FELIPE 0.0 25.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:37:07d	923	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:37:08d	Corriente Desbalance Al.S.FELIPE 0.0 20.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:37:07d	923	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:37:17d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:37:17d	557	1	0 SF.INO12.IN_	7
04/02/2022 10:37:20d	Corriente Desbalance Al.S.FELIPE 200.0 20.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:37:20d	279	0	1 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:37:20d	Corriente Desbalance Al.S.FELIPE 200.0 25.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:37:20d	279	0	1 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:37:28d	Corriente Desbalance Al.PUTAENDO 0.0 30.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:37:28d	262	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:37:28d	Corriente Desbalance Al.PUTAENDO 0.0 25.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:37:28d	262	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:37:28d	Corriente Desbalance Al.S.FELIPE 0.0 25.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:37:28d	262	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:37:28d	Corriente Desbalance Al.S.FELIPE 0.0 20.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:37:28d	262	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:37:28d	Corriente Desbalance Al.TRASLAVINA 199.0 25.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:37:28d	262	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:37:28d	Corriente Desbalance Al.TRASLAVINA 199.0 30.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:37:28d	262	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:37:30d	Int.12kV BCO.7 E.1(Al.Tocornal) ABIERTO	ALA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:37:32d	114	1	1 SF.INO12.IN_	1
04/02/2022 10:37:32d	Int.12kV BCO.7 E.1(Al.Tocornal) CERRADO	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:37:33d	315	1	0 SF.INO12.IN_	1
04/02/2022 10:37:32d	Corriente Desbalance Al.S.FELIPE 200.0 20.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:37:31d	654	0	1 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:37:32d	Corriente Desbalance Al.S.FELIPE 200.0 25.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:37:31d	654	0	1 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:37:32d	Corriente Desbalance Al.TRASLAVINA 0.0 30.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:37:31d	654	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:37:32d	Corriente Desbalance Al.TRASLAVINA 0.0 25.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:37:31d	654	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:37:40d	Corriente Desbalance Al.EL ALMENDRAL 100.0 20.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:37:39d	633	0	1 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:37:40d	Corriente Desbalance Al.EL ALMENDRAL 100.0 25.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:37:39d	633	0	1 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:37:40d	Corriente Desbalance Al.S.FELIPE 0.0 25.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:37:39d	633	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:37:40d	Corriente Desbalance Al.S.FELIPE 0.0 20.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:37:39d	633	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:37:40d	Corriente Desbalance Al.TRASLAVINA 200.0 25.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:37:39d	633	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:37:40d	Corriente Desbalance Al.TRASLAVINA 200.0 30.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:37:39d	633	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:37:44d	Corriente Desbalance Al.EL ALMENDRAL 0.0 25.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:37:44d	235	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:37:44d	Corriente Desbalance Al.EL ALMENDRAL 0.0 20.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:37:44d	235	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:37:48d	Corriente Desbalance Al.TRASLAVINA 0.0 30.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:37:47d	949	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:37:48d	Corriente Desbalance Al.TRASLAVINA 0.0 25.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:37:47d	949	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:37:52d	Corriente Desbalance Al.TRASLAVINA 200.0 25.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:37:51d	666	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:37:52d	Corriente Desbalance Al.TRASLAVINA 200.0 30.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:37:51d	666	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:37:53d	Falla Interruptor Banco #6 No Opero NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:37:55d	398	1	0 SF.INO12.IN_	2
04/02/2022 10:37:53d	C.A:Int.12kV BCO.7 E.1 No Opero NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:37:55d	402	1	0 SF.INO12.IN_	2
04/02/2022 10:37:58d	Falla Interruptor Banco #5 No Opero NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:38:00d	493	1	0 SF.INO12.IN_	2
04/02/2022 10:38:04d	Corriente Desbalance Al.TRASLAVINA 0.0 30.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:38:03d	920	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:38:04d	Corriente Desbalance Al.TRASLAVINA 0.0 25.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:38:03d	920	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:38:20d	Corriente Desbalance Al.TRASLAVINA 200.0 25.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:38:20d	6	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:38:20d	Corriente Desbalance Al.TRASLAVINA 200.0 30.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:38:20d	6	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:38:32d	Corriente Desbalance Al.TRASLAVINA 0.0 30.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:38:31d	919	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:38:32d	Corriente Desbalance Al.TRASLAVINA 0.0 25.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:38:31d	919	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:38:37d	Corriente Desbalance Al.TRASLAVINA 200.0 25.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:38:36d	403	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:38:37d	Corriente Desbalance Al.TRASLAVINA 200.0 30.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:38:36d	403	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:38:52d	Corriente Desbalance Al.TRASLAVINA 0.0 30.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:38:52d	45	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:38:52d	Corriente Desbalance Al.TRASLAVINA 0.0 25.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:38:52d	45	0	0 SF.ALO12.ALII	6

04/02/2022 10:39:00d	Corriente Desbalance AI.TRASLAVINA 199.0 25.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:38:59d	812	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:39:00d	Corriente Desbalance AI.TRASLAVINA 199.0 30.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:38:59d	812	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:39:05d	Corriente Desbalance AI.TRASLAVINA 0.0 30.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:39:04d	297	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:39:05d	Corriente Desbalance AI.TRASLAVINA 0.0 25.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:39:04d	297	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:39:12d	Corriente Desbalance AI.TRASLAVINA 200.0 25.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:39:12d	57	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:39:12d	Corriente Desbalance AI.TRASLAVINA 200.0 30.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:39:12d	57	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:39:21d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:39:23d	680	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 10:39:36d	Corriente Desbalance AI.TRASLAVINA 0.0 30.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:39:36d	119	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:39:36d	Corriente Desbalance AI.TRASLAVINA 0.0 25.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:39:36d	119	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:39:49d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:39:51d	568	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 10:39:54d	Int.12kV BCO.7 E.1(AI.Tocornal) ABIERTO	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:39:54d	881	1	1	SF.IN012.IN_	1
04/02/2022 10:39:54d	Int.12kV BCO.7 E.1(AI.Tocornal) CERRADO	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:39:55d	15	1	0	SF.IN012.IN_	1
04/02/2022 10:39:57d	Corriente Desbalance AI.TRASLAVINA 200.0 25.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:39:56d	473	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:39:57d	Corriente Desbalance AI.TRASLAVINA 200.0 30.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:39:56d	473	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:40:09d	Corriente Desbalance AI.TRASLAVINA 0.0 30.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:40:08d	389	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:40:09d	Corriente Desbalance AI.TRASLAVINA 0.0 25.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:40:08d	389	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:40:13d	C.A:Int.12kV BCO.7 E.1 No Opero ALARMA	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:40:14d	159	1	1	SF.IN012.IN_	2
04/02/2022 10:40:24d	Corriente Desbalance AI.TRASLAVINA 200.0 25.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:40:24d	27	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:40:24d	Corriente Desbalance AI.TRASLAVINA 200.0 30.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:40:24d	27	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:40:38d	Int.12kV BCO.7 E.1(AI.Tocornal) ABIERTO	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:40:37d	613	1	1	SF.IN012.IN_	1
04/02/2022 10:40:51d	Int.12kV BCO.7 E.1(AI.Tocornal) CERRADO	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:40:41d	454	1	0	SF.IN012.IN_	1
04/02/2022 10:40:57d	Corriente Desbalance AI.TRASLAVINA 0.0 30.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:40:56d	840	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:40:57d	Corriente Desbalance AI.TRASLAVINA 0.0 25.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:40:56d	840	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:41:04d	Corriente Desbalance AI.TRASLAVINA 200.0 25.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:41:03d	844	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:41:04d	Corriente Desbalance AI.TRASLAVINA 200.0 30.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:41:03d	844	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:41:13d	Corriente Desbalance AI.TRASLAVINA 0.0 30.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:41:13d	137	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:41:13d	Corriente Desbalance AI.TRASLAVINA 0.0 25.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:41:13d	137	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:41:14d	Int.110kV ARR.S.FELIPE 2 ABIERTO By PMARTINJ	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:41:16d	399	1	1	SF.IN110.IN_	1
04/02/2022 10:41:14d	C.A:Int.12kV BCO.7 E.1 No Opero NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:41:14d	456	1	0	SF.IN012.IN_	2
04/02/2022 10:41:37d	Int.12kV AI.EL ALMENDRAL(NOVA-F6) ABIERTO By PMARTINJ	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:41:37d	883	1	1	SF.IN012.IN_	1
04/02/2022 10:41:48d	Op.Lockout F6 Rec.12 AI.EL ALMENDRAL ALARMA	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:41:38d	37	1	1	SF.IN012.IN_	2
04/02/2022 10:41:48d	Apert.Externa Manual F6 AI.EL ALMENDRAL ALARMA	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:41:38d	30	1	1	SF.IN012.IN_	2
04/02/2022 10:41:48d	Apert.Externa Manual F6 AI.EL ALMENDRAL NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:41:40d	904	1	0	SF.IN012.IN_	2
04/02/2022 10:41:48d	Int.12kV AI.PUTAENDO(NOVA-F6) ABIERTO By PMARTINJ	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:41:50d	963	1	1	SF.IN012.IN_	1
04/02/2022 10:41:54d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:41:57d	365	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 10:41:59d	Int.12kV AI.PALOMAR(NOVA-F6) ABIERTO By PMARTINJ	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:42:01d	481	1	1	SF.IN012.IN_	1
04/02/2022 10:41:59d	Op.Lockout Rec.12 F6 AI.PUTAENDO ALARMA	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:42:00d	950	1	1	SF.IN012.IN_	2
04/02/2022 10:42:00d	Op.Lockout F6 Rec.12 AI.PALOMAR ALARMA	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:42:02d	912	1	1	SF.IN012.IN_	2
04/02/2022 10:42:00d	Operac.Man/Exter-Protecc.F6 AI.PALOMAR ALARMA	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:42:02d	934	1	1	SF.IN012.IN_	2
04/02/2022 10:42:10d	Int.12kV AI.TRASLAVINA(NOVA-F6) ABIERTO By PMARTINJ	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:42:12d	514	1	1	SF.IN012.IN_	1
04/02/2022 10:42:13d	Operac.Man/Exter-Protecc.F6 AI.PALOMAR NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:42:15d	422	1	0	SF.IN012.IN_	2
04/02/2022 10:42:14d	Op.Lockout F6 Rec.12 AI.TRASLAVINA ALARMA	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:42:17d	781	1	1	SF.IN012.IN_	2
04/02/2022 10:42:18d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:42:21d	36	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 10:42:24d	Operac.Man/Exter-Protecc.F6 AI.PALOMAR ALARMA	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:42:01d	708	1	1	SF.IN012.IN_	2
04/02/2022 10:42:24d	Operac.Man/Exter-Protecc.F6 AI.PALOMAR NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:42:05d	235	1	0	SF.IN012.IN_	2
04/02/2022 10:42:25d	Int.12kV AI.S.FELIPE(VWE-SEL651) ABIERTO By PMARTINJ	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:42:26d	462	1	1	SF.IN012.IN_	1
04/02/2022 10:42:25d	Estado Control BCO.CONDENS.3 DESCONECTADO	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:42:27d	490	1	1	SF.IN012.IN_	5
04/02/2022 10:42:25d	Operac.por Proteccion F6 AI.TRASLAVINA ALARMA	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:42:12d	823	1	1	SF.IN012.IN_	2
04/02/2022 10:42:25d	Operac.por Proteccion F6 AI.TRASLAVINA NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:42:15d	772	1	0	SF.IN012.IN_	2
04/02/2022 10:42:33d	Operac.Man/Exter-Protecc.F6 AI.PUTAENDO ALARMA	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:41:51d	163	1	1	SF.IN012.IN_	2
04/02/2022 10:42:33d	Operac.Man/Exter-Protecc.F6 AI.PUTAENDO NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:41:55d	283	1	0	SF.IN012.IN_	2
04/02/2022 10:42:38d	Int.12kV AI.BUCALEMU(VWE-F6) ABIERTO By PMARTINJ	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:42:38d	673	1	1	SF.IN012.IN_	1
04/02/2022 10:42:42d	Op.Lockout Rec.12kV F6 AI.BUCALEMU ALARMA	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:42:38d	563	1	1	SF.IN012.IN_	2
04/02/2022 10:43:03d	Int.110kV ARR.SAN RAFAEL 2 ABIERTO By PMARTINJ	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 10:43:00d	195	1	1	SR.IN110.IN_	1

04/02/2022 10:43:15d	Int.110kV 52HT-3 TR-3 ABIERTO By PMARTINJ	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 10:43:10d	852	1	1	SR.IN110.IN_	1
04/02/2022 10:43:39d	Int.23kV Al.CHACABUCO(DHV-S751) ABIERTO By PMARTINJ	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 10:43:33d	299	1	1	SR.IN023.IN_	1
04/02/2022 10:43:51d	Corr. F.C(Az) 23kV Al.CHACABUCO(372A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 10:43:50d	638	0	1	SR.AL023.ALI	6
04/02/2022 10:43:52d	Int.12kV Al.S.ESTEBAN(NOVA-F6) ABIERTO By PMARTINJ	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 10:43:49d	806	1	1	SR.IN012.IN_	1
04/02/2022 10:43:52d	Op.Lockout Rec.12kV F6 Al.S.ESTEBAN ALARMA	ALA CQ S2 SR	0	04/02/2022 10:43:50d	120	1	1	SR.IN012.IN_	2
04/02/2022 10:43:54d	Voltaje Desbalance 110kV TR-3(%) 0.0 1.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 10:43:53d	808	0	0	SR.TR110.TR3	6
04/02/2022 10:44:08d	Int.12kV Al.CENTENARIO(NOVA-F6) ABIERTO By PMARTINJ	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 10:44:06d	105	1	1	SR.IN012.IN_	1
04/02/2022 10:44:10d	Op.Lockout Rec.12kV F6 Al.CENTENARIO ALARMA	ALA CQ S2 SR	0	04/02/2022 10:44:06d	394	1	1	SR.IN012.IN_	2
04/02/2022 10:44:26d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:44:27d	995	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 10:44:30d	SR.DE110.DE_ACOPL_1_3.AC.CERRAR TIMEOUT by PMARTINJ	COI CQ CL SR	0	04/02/2022 10:44:30d	0	0	0	SR.DE110.DE_	8
04/02/2022 10:44:53d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:44:55d	236	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 10:44:55d	Int.23kV 52ET-3 TR-3 ABIERTO By PMARTINJ	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 10:44:51d	232	1	1	SR.IN023.IN_	1
04/02/2022 10:44:56d	T.A.110:No Cumple C/Todas Verificaciones ALARMA	ALA CQ S2 SR	0	04/02/2022 10:44:54d	731	1	1	SR.TA110.TA_	2
04/02/2022 10:45:15d	SR.DE110.DE_ACOPL_1_3.AC.CERRAR TIMEOUT by PMARTINJ	COI CQ CL SR	0	04/02/2022 10:45:15d	0	0	0	SR.DE110.DE_	8
04/02/2022 10:45:16d	Desc.110kV ACOPLADOR 89HR2 TR-3 CERRADO By SCADA	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 10:45:13d	488	1	1	SR.DE110.DE_	1
04/02/2022 10:45:32d	Int.23kV 52ET-3 TR-3 CERRADO By PMARTINJ	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 10:45:28d	547	1	0	SR.IN023.IN_	1
04/02/2022 10:46:58d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:47:01d	217	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 10:47:10d	Falta Tension 12kV BARRA N 2 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:47:12d	631	1	0	SF.BA012.BA0	4
04/02/2022 10:47:10d	Falta Tension 12kV BARRA N 2 ALARMA	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:47:12d	638	1	1	SF.BA012.BA0	4
04/02/2022 10:47:25d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:47:27d	399	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 10:48:51d	Sup Bob Disparo 1 Int 52H3 abierto ALARMA	ALA CQ S2 NPN	0	04/02/2022 10:48:49d	580	0	1	NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 10:48:51d	Sup Bob Disparo 1 Int 52H3 cerrado NORMAL	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 10:48:49d	603	0	0	NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 10:48:51d	Sup Bob Disparo 2 Int 52H3 abierto ALARMA	ALA CQ S2 NPN	0	04/02/2022 10:48:49d	579	0	1	NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 10:48:51d	Sup Bob Disparo 2 Int 52H3 cerrado NORMAL	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 10:48:49d	603	0	0	NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 10:48:51d	Op. Antibombeo Int 110kV Toto-Panq NORMAL	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 10:48:49d	541	0	0	NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 10:48:51d	Int 110kV 52H3 TOTOTAL-NVA PANQUEHUE C2 CERRADO By PMARTINJ	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 10:48:49d	603	0	0	NPN.IN110.IN	1
04/02/2022 10:49:33d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:49:33d	646	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 10:49:59d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:50:01d	640	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 10:50:10d	Int.110kV ARR.S.FELIPE 2 CERRADO By PMARTINJ	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:50:11d	183	1	0	SF.IN110.IN_	1
04/02/2022 10:50:10d	Falta Tension 12kV BARRA N 2 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:50:11d	175	1	0	SF.BA012.BA0	4
04/02/2022 10:50:10d	Falta Tension BARRA 110KV N 2 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:50:11d	175	1	0	SF.BA110.BA0	4
04/02/2022 10:50:10d	Falta Tension BARRA 110KV N 1 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:50:11d	175	1	0	SF.BA110.BA0	4
04/02/2022 10:50:10d	Int.12kV BCO.COND.5(Al.Bucalemu) ABIERTO	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:50:11d	197	1	1	SF.IN012.IN_	1
04/02/2022 10:50:10d	Int.12kV BCO.COND.6(Al.Tocornal) ABIERTO	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:50:11d	198	1	1	SF.IN012.IN_	1
04/02/2022 10:50:10d	Falta Alimentacion Vca Gab.TR-1 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:50:11d	727	1	0	SF.TR012.TR1	4
04/02/2022 10:50:10d	Falla Monitores ISM/Qualitrol TR-1 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:50:12d	274	1	0	SF.TR012.TR1	4
04/02/2022 10:50:10d	Int.12kV BCO.7 E.1(Al.Tocornal) ABIERTO	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:50:11d	175	1	1	SF.IN012.IN_	1
04/02/2022 10:50:10d	Op.TM Al.VcaG/TM VcaP/Det.VcaG SFE.1 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:50:11d	179	1	0	SF.DE044.DE_	4
04/02/2022 10:50:10d	Op.TM Al.VcaG/TM VcaP/Det.VcaG SFE.2 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:50:11d	178	1	0	SF.DE044.DE_	4
04/02/2022 10:50:10d	Falta Vca Int.12 ACOP.BARRAS(ABB) NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:50:11d	180	1	0	SF.IN012.IN_	4
04/02/2022 10:50:10d	Bloqueo Rele BF Bajo Volt.Princ. NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:50:06d	947	1	0	SF.EDAC.EDA	2
04/02/2022 10:50:10d	Bloqueo Rele BF Bajo Volt.Transf. NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:50:06d	947	1	0	SF.EDAC.EDA	2
04/02/2022 10:50:13d	Voltaje A-B Al.S.FELIPE 12.2 11.7	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:50:12d	381	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:50:13d	Voltaje A-B Al.S.FELIPE 12.2 11.8	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:50:12d	381	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:50:13d	Voltaje B.12 kV N.2(V.Prom.Alim.S.Felipe 12.2 11.7	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:50:12d	381	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:50:13d	Voltaje B.12 kV N.2(V.Prom.Alim.S.Felipe 12.2 11.8	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:50:12d	381	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:50:13d	Voltaje B-C Al.S.FELIPE 12.3 11.7	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:50:12d	381	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:50:13d	Voltaje B-C Al.S.FELIPE 12.3 11.8	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:50:12d	381	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:50:13d	Voltaje C-A Al.S.FELIPE 12.2 11.7	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:50:12d	381	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:50:13d	Voltaje C-A Al.S.FELIPE 12.2 11.8	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:50:12d	381	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:50:13d	Voltaje Promedio TR.44/12 N.3 12.3 11.7	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:50:12d	381	0	0	SF.TR012.TR3	6
04/02/2022 10:50:13d	Voltaje Promedio TR.44/12 N.3 12.3 11.8	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:50:12d	381	0	0	SF.TR012.TR3	6
04/02/2022 10:50:13d	Corriente F.A(Ro) TR.44/12 N.3 8.9 0.5	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:50:12d	381	0	0	SF.TR012.TR3	6
04/02/2022 10:50:13d	Corriente F.B(BI) TR.44/12 N.3 4.1 0.5	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:50:12d	381	0	0	SF.TR012.TR3	6

04/02/2022 10:50:13d	Corriente F.C(Az) TR.44/12 N.3 8.1 0.5	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:50:12d	381	0	0 SF.TR012.TR3	6
04/02/2022 10:50:14d	Falla Comunic.S651 Al.S.FELIPE NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:50:15d	541	1	0 SF.IN012.IN_!	7
04/02/2022 10:50:14d	Op.Lockout Rec.12 S651 Al.TOCORNAL ALARMA	ALA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:50:16d	582	1	1 SF.IN012.IN_	2
04/02/2022 10:50:14d	Op.Lockout S651 Rec.12 Al.S.FELIPE ALARMA	ALA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:50:15d	588	1	1 SF.IN012.IN_!	2
04/02/2022 10:50:16d	Voltaje BARRA 12 kV N.1 12.4 11.7	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:50:16d	182	0	0 SF.BA012.BA0	6
04/02/2022 10:50:16d	Voltaje BARRA 12 kV N.1 12.4 11.8	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:50:16d	182	0	0 SF.BA012.BA0	6
04/02/2022 10:50:17d	Falla Comunic.S651 Al.TOCORNAL NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:50:19d	722	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 10:50:20d	Voltaje B-C 110kV TR-1 109.7 103.4	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:50:20d	127	0	0 SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 10:50:20d	Voltaje B-C 110kV TR-1 109.7 105.6	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:50:20d	127	0	0 SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 10:50:20d	Potencia Activa 110kV TR-1 0.0 0.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:50:20d	127	0	1 SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 10:50:20d	Potencia Aparente TR-1 110kV 0.0 0.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:50:20d	127	0	1 SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 10:50:20d	Voltaje C-A 110kV TR-1 109.5 103.4	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:50:20d	127	0	0 SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 10:50:20d	Voltaje C-A 110kV TR-1 109.5 105.6	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:50:20d	127	0	0 SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 10:50:20d	Voltaje Promedio 110kV TR-1 109.5 103.4	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:50:20d	127	0	0 SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 10:50:20d	Voltaje Promedio 110kV TR-1 109.5 105.6	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:50:20d	127	0	0 SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 10:50:20d	Voltaje A-B 110kV TR-1 109.3 103.4	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:50:20d	127	0	0 SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 10:50:20d	Voltaje A-B 110kV TR-1 109.3 105.6	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:50:20d	127	0	0 SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 10:50:20d	Voltaje A-B 110kV TR-2 109.3 103.4	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:50:20d	127	0	0 SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 10:50:20d	Voltaje A-B 110kV TR-2 109.3 105.6	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:50:20d	127	0	0 SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 10:50:20d	Frecuencia 110kV TR-2 50.1 49.5	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:50:20d	127	0	0 SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 10:50:20d	Voltaje B-C 110kV TR-2 109.7 103.4	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:50:20d	127	0	0 SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 10:50:20d	Voltaje B-C 110kV TR-2 109.7 105.6	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:50:20d	127	0	0 SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 10:50:20d	Voltaje C-A 110kV TR-2 109.5 103.4	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:50:20d	127	0	0 SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 10:50:20d	Voltaje C-A 110kV TR-2 109.5 105.6	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:50:20d	127	0	0 SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 10:50:20d	Voltaje Promedio 110kV TR-2 109.5 103.4	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:50:20d	127	0	0 SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 10:50:20d	Voltaje Promedio 110kV TR-2 109.5 105.6	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:50:20d	127	0	0 SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 10:50:20d	Potencia Aparente 110kV TR-2 0.1 0.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:50:20d	127	0	1 SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 10:50:21d	Op.Rele B.Frec.BF Bloq.2- NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:50:15d	935	1	0 SF.EDAC.EDA	2
04/02/2022 10:50:21d	Op.Rele B.Frec.BF Bloq.4- NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:50:15d	935	1	0 SF.EDAC.EDA	2
04/02/2022 10:50:21d	Op.EDAC*BF Bloq.5-TOCORNAL NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:50:15d	935	1	0 SF.IN012.IN_	2
04/02/2022 10:50:25d	Voltaje BarraCC <125 o >145 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:50:24d	910	1	0 SF.BATERI.CA	4
04/02/2022 10:50:37d	Int.12kV Al.S.FELIPE(VWE-SEL651) CERRADO By PMARTINJ	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:50:39d	258	1	0 SF.IN012.IN_!	1
04/02/2022 10:50:40d	Corriente F.B(BI) Al.S.FELIPE(560A) 150.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:50:39d	697	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:50:40d	Corriente F.B(BI) Al.S.FELIPE(560A) 150.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:50:39d	697	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:50:40d	Corriente F.C(Az) Al.S.FELIPE(560A) 153.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:50:39d	697	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:50:40d	Corriente F.C(Az) Al.S.FELIPE(560A) 153.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:50:39d	697	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:50:40d	Corriente F.A(Ro) Al.S.FELIPE(560A) 149.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:50:39d	697	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:50:40d	Corriente F.A(Ro) Al.S.FELIPE(560A) 149.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:50:39d	697	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:50:40d	Corriente Promedio Al.S.FELIPE(560A) 151.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:50:39d	697	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:50:40d	Corriente Promedio Al.S.FELIPE(560A) 151.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:50:39d	697	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:50:40d	Potencia Aparente Al.S.FELIPE 3.1 0.1	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:50:39d	697	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:50:42d	Op.Lockout S651 Rec.12 Al.S.FELIPE NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 04:34:40d	268	1	0 SF.IN012.IN_!	2
04/02/2022 10:50:45d	Potencia Activa 110kV TR-1 -0.0 0.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:50:44d	515	0	1 SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 10:50:45d	Potencia Aparente TR-1 110kV -0.0 0.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:50:44d	515	0	1 SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 10:50:48d	Potencia Aparente 110kV TR-2 3.5 0.1	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:50:47d	802	0	0 SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 10:51:06d	Int.12kV Al.TRASLAVINA(NOVA-F6) CERRADO By PMARTINJ	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:51:08d	759	1	0 SF.IN012.IN_	1
04/02/2022 10:51:13d	Corriente F.C(Az) F6 Al.TRASLAVINA 216.6 5.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:51:12d	738	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:51:13d	Corriente F.C(Az) Al.TRASLAVINA(560A) 222.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:51:12d	737	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:51:13d	Corriente F.C(Az) Al.TRASLAVINA(560A) 222.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:51:12d	737	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:51:13d	Corriente F.B(BI) Al.TRASLAVINA(560A) 226.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:51:12d	737	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:51:13d	Corriente F.B(BI) Al.TRASLAVINA(560A) 226.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:51:12d	737	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:51:13d	Potencia Aparente Al.TRASLAVINA 4.6 0.1	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:51:12d	737	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:51:13d	Corriente F.A(Ro) F6 Al.TRASLAVINA 192.5 5.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:51:12d	738	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 10:51:13d	Corriente F.A(Ro) Al.TRASLAVINA(560A) 197.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:51:12d	737	0	0 SF.ALO12.ALII	6

04/02/2022 10:51:13d	Corriente F.A(Ro) Al.TRASLAVINA(560A) 197.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:51:12d	737	0	0 SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:51:13d	Corriente F.B(BI) F6 Al.TRASLAVINA 220.5 5.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:51:12d	738	0	0 SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:51:13d	Corriente Promedio Al.TRASLAVINA(560A) 215.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:51:12d	737	0	0 SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:51:13d	Corriente Promedio Al.TRASLAVINA(560A) 215.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:51:12d	737	0	0 SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:51:13d	Potencia Activa 110kV TR-1 4.1 0.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:51:12d	738	0	0 SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 10:51:13d	Potencia Activa 110kV TR-1 4.1 1.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:51:12d	738	0	0 SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 10:51:13d	Potencia Aparente TR-1 110kV 4.2 0.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:51:12d	738	0	0 SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 10:51:13d	Potencia Aparente TR-1 110kV 4.2 1.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:51:12d	738	0	0 SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 10:51:17d	Op.Lockout F6 Rec.12 Al.TRASLAVINA NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:51:20d	411	1	0 SF.IN012.IN_	2
04/02/2022 10:51:39d	Falta Tension BARRA 12 kV N.2 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:51:36d	151	1	0 SR.BA012.BA	4
04/02/2022 10:51:39d	Falta Tension BARRA 110KV N.2 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:51:36d	150	1	0 SR.BA110.BA	4
04/02/2022 10:51:39d	Int.110kV ARR.SAN RAFAEL 2 CERRADO By PMARTINJ	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:51:36d	155	1	0 SR.IN110.IN_	1
04/02/2022 10:51:39d	Falta Tension BARRA 110kV N.1 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:51:36d	150	1	0 SR.BA110.BA	4
04/02/2022 10:51:39d	Falta Tension BARRA 12 KV N.1 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:51:36d	150	1	0 SR.BA012.BA	4
04/02/2022 10:51:39d	Falta Tension BARRA 110KV TR-3 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:51:36d	156	1	0 SR.TR110.TR	4
04/02/2022 10:51:39d	Falta Tension BARRA 23KV NORMAL	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:51:36d	153	1	0 SR.BA023.BA	4
04/02/2022 10:51:39d	Falla en Cargador de Baterias NORMAL	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:51:38d	647	1	0 SR.BATERI.CA	4
04/02/2022 10:51:39d	Op.TM General 380Vac Gab.(Q25) TR-1 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:51:37d	98	1	0 SR.TR012.TR	4
04/02/2022 10:51:39d	Falta Vca Int.12 TR-2 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:51:36d	185	1	0 SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 10:51:39d	Falta Vca Calef.Int.23kV TR-3 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:51:36d	336	1	0 SR.IN023.IN_	4
04/02/2022 10:51:39d	Falta Vca Calef.Int.23kV Al.CHACABUCO NORMAL	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:51:36d	330	1	0 SR.IN023.IN_	4
04/02/2022 10:51:39d	Falta Vca Calef.Int.23kV Al.L.JUNTAS NORMAL	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:51:36d	330	1	0 SR.IN023.IN_	4
04/02/2022 10:51:39d	Voltaje BARRA 110kV N.2 108.5 103.4	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:51:38d	433	0	0 SR.BA110.BA	6
04/02/2022 10:51:39d	Voltaje BARRA 110kV N.2 108.5 105.6	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:51:38d	433	0	0 SR.BA110.BA	6
04/02/2022 10:51:42d	Bloqueo Rele BF por Bajo Volt.Princ. NORMAL	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:51:36d	545	1	0 SR.EDAC.EDA	2
04/02/2022 10:51:42d	Bloqueo Rele BF por Bajo Volt.Transf. NORMAL	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:51:36d	545	1	0 SR.EDAC.EDA	2
04/02/2022 10:51:42d	Voltaje Barra 110kV N.1 108.2 103.4	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:51:42d	44	0	0 SR.BA110.BA	6
04/02/2022 10:51:42d	Voltaje Barra 110kV N.1 108.2 105.6	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:51:42d	44	0	0 SR.BA110.BA	6
04/02/2022 10:51:42d	Frecuencia Rele BF (SEL) 50.1 48.8	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:51:42d	44	0	0 SR.EDAC.EDA	6
04/02/2022 10:51:42d	Frecuencia Rele BF (SEL) 50.1 49.5	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:51:42d	44	0	0 SR.EDAC.EDA	6
04/02/2022 10:51:46d	Corr.Sobre Minimo Oper.F6 Al.TRASLAVINA ALARMA	ALA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:51:09d	103	1	1 SF.IN012.IN_	2
04/02/2022 10:51:46d	Corr.Sobre Minimo Oper.F6 Al.TRASLAVINA NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:51:09d	191	1	0 SF.IN012.IN_	2
04/02/2022 10:51:46d	Corr.Sobre Minimo Oper.F6 Al.TRASLAVINA ALARMA	ALA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:51:09d	206	1	1 SF.IN012.IN_	2
04/02/2022 10:51:46d	Corr.Sobre Minimo Oper.F6 Al.TRASLAVINA NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:51:09d	213	1	0 SF.IN012.IN_	2
04/02/2022 10:51:46d	Voltaje C-A 110kV TR-1 108.5 103.4	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:51:45d	881	0	0 SR.TR110.TR	6
04/02/2022 10:51:46d	Voltaje C-A 110kV TR-1 108.5 105.6	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:51:45d	881	0	0 SR.TR110.TR	6
04/02/2022 10:51:46d	Voltaje B-C 110kV TR-1 108.9 103.4	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:51:45d	881	0	0 SR.TR110.TR	6
04/02/2022 10:51:46d	Voltaje B-C 110kV TR-1 108.9 105.6	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:51:45d	881	0	0 SR.TR110.TR	6
04/02/2022 10:51:46d	Voltaje A-B 110kV TR-1 108.6 103.4	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:51:45d	881	0	0 SR.TR110.TR	6
04/02/2022 10:51:46d	Voltaje A-B 110kV TR-1 108.6 105.6	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:51:45d	881	0	0 SR.TR110.TR	6
04/02/2022 10:51:46d	Potencia Aparente 110kV TR-2 0.1 0.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:51:45d	881	0	1 SR.TR110.TR	6
04/02/2022 10:51:50d	Voltaje B-C TR-1 12.0 11.7	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:51:49d	816	0	0 SR.TR012.TR	6
04/02/2022 10:51:50d	Voltaje B-C TR-1 12.0 11.8	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:51:49d	816	0	0 SR.TR012.TR	6
04/02/2022 10:51:50d	Voltaje C-A TR-1 12.0 11.7	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:51:49d	816	0	0 SR.TR012.TR	6
04/02/2022 10:51:50d	Voltaje C-A TR-1 12.0 11.8	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:51:49d	816	0	0 SR.TR012.TR	6
04/02/2022 10:51:50d	Voltaje A-B TR-1 12.0 11.7	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:51:49d	816	0	0 SR.TR012.TR	6
04/02/2022 10:51:50d	Voltaje A-B TR-1 12.0 11.8	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:51:49d	816	0	0 SR.TR012.TR	6
04/02/2022 10:51:54d	Frecuencia Al.CENTENARIO 50.0 48.8	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:51:53d	960	0	0 SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 10:51:54d	Frecuencia Al.CENTENARIO 50.0 49.5	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:51:53d	960	0	0 SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 10:51:54d	Frecuencia Al.LOS ANDES 50.0 48.8	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:51:53d	960	0	0 SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 10:51:54d	Frecuencia Al.LOS ANDES 50.0 49.5	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:51:53d	960	0	0 SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 10:52:02d	Voltaje A-B 110kV TR-3 108.9 103.4	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:52:01d	945	0	0 SR.TR110.TR	6
04/02/2022 10:52:02d	Voltaje A-B 110kV TR-3 108.9 105.6	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:52:01d	945	0	0 SR.TR110.TR	6
04/02/2022 10:52:02d	Voltaje B-C 110kV TR-3 108.8 103.4	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:52:01d	945	0	0 SR.TR110.TR	6

04/02/2022 10:52:02d	Voltaje B-C 110kV TR-3 108.8 105.6	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:52:01d	945	0	0 SR.TR110.TR3	6
04/02/2022 10:52:02d	Voltaje C-A 110kV TR-3 108.7 103.4	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:52:01d	945	0	0 SR.TR110.TR3	6
04/02/2022 10:52:02d	Voltaje C-A 110kV TR-3 108.7 105.6	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:52:01d	945	0	0 SR.TR110.TR3	6
04/02/2022 10:52:02d	Voltaje Promedio 110kV TR-3 108.8 103.4	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:52:01d	945	0	0 SR.TR110.TR3	6
04/02/2022 10:52:02d	Voltaje Promedio 110kV TR-3 108.8 105.6	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:52:01d	945	0	0 SR.TR110.TR3	6
04/02/2022 10:52:05d	Int.12kV AI.LOS ANDES(NOVA-F6) CERRADO By PMARTINJ	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:52:03d	705	1	0 SR.IN012.IN_	1
04/02/2022 10:52:06d	Frecuencia 23kV TR-3 50.1 48.8	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:52:06d	112	0	0 SR.TR023.TR3	6
04/02/2022 10:52:06d	Frecuencia 23kV TR-3 50.1 49.5	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:52:06d	112	0	0 SR.TR023.TR3	6
04/02/2022 10:52:06d	Potencia Activa 110kV TR-2 7.7 0.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:52:06d	112	0	0 SR.TR110.TR2	6
04/02/2022 10:52:06d	Potencia Activa 110kV TR-2 7.7 1.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:52:06d	112	0	0 SR.TR110.TR2	6
04/02/2022 10:52:07d	ALARMA CORRIENTE DIFERENCIAL 87B1 ALARMA	ALA CQ S2 NPN	0 04/02/2022 10:52:05d	692	0	1 NPN.BA110.B	2
04/02/2022 10:52:07d	ALARMA CORRIENTE DIFERENCIAL 87B2 ALARMA	ALA CQ S2 NPN	0 04/02/2022 10:52:05d	693	0	1 NPN.BA110.B	2
04/02/2022 10:52:10d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:52:12d	156	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 10:52:10d	Corriente F.A(Ro) AI.LOS ANDES(600A) 219.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:52:09d	928	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:52:10d	Corriente F.A(Ro) AI.LOS ANDES(600A) 219.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:52:09d	928	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:52:10d	Potencia Aparente AI.LOS ANDES 4.6 0.6	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:52:09d	928	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:52:10d	Corriente F.C(Az) AI.LOS ANDES(600A) 220.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:52:09d	928	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:52:10d	Corriente F.C(Az) AI.LOS ANDES(600A) 220.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:52:09d	928	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:52:10d	Corriente Promedio AI.LOS ANDES(600A) 222.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:52:09d	928	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:52:10d	Corriente Promedio AI.LOS ANDES(600A) 222.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:52:09d	928	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:52:10d	Corriente F.B(BI) AI.LOS ANDES(600A) 227.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:52:09d	928	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:52:10d	Corriente F.B(BI) AI.LOS ANDES(600A) 227.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:52:09d	928	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:52:15d	Potencia Aparente 110kV TR-2 4.8 1.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:52:14d	307	0	0 SR.TR110.TR2	6
04/02/2022 10:52:23d	Corriente F.B(BI) F6 AI.L.ANDES(560A) 233.1 5.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:52:22d	405	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:52:23d	Corriente F.A(Ro) F6 AI.L.ANDES(560A) 246.9 5.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:52:22d	405	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:52:23d	Corriente F.C(Az) F6 AI.L.ANDES(560A) 234.9 5.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:52:22d	405	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:52:28d	Op.Lockout Rec.12kV F6 AI.L.ANDES NORMAL	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:52:03d	550	1	0 SR.IN012.IN_	2
04/02/2022 10:52:28d	Corr.Sobre Minimo Oper.F6 AI.L.ANDES ALARMA	ALA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:52:03d	597	1	1 SR.IN012.IN_	2
04/02/2022 10:52:28d	Corr.Sobre Minimo Oper.F6 AI.L.ANDES NORMAL	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:52:03d	622	1	0 SR.IN012.IN_	2
04/02/2022 10:52:34d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:52:37d	197	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 10:52:36d	Int.12kV AI.CENTENARIO(NOVA-F6) CERRADO By PMARTINJ	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:52:34d	52	1	0 SR.IN012.IN_	1
04/02/2022 10:52:39d	Op.Lockout Rec.12kV F6 AI.CENTENARIO NORMAL	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:52:34d	286	1	0 SR.IN012.IN_	2
04/02/2022 10:52:42d	Potencia Aparente TR-1 5.2 1.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:52:41d	872	0	0 SR.TR012.TR1	6
04/02/2022 10:52:42d	Potencia Activa TR-1 5.0 1.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:52:41d	872	0	0 SR.TR012.TR1	6
04/02/2022 10:52:42d	Pot.Aparente 110kV TR-1 5.1 1.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:52:41d	872	0	0 SR.TR110.TR1	6
04/02/2022 10:52:42d	Pot.Activa 110kV TR-1 4.7 1.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:52:41d	872	0	0 SR.TR110.TR1	6
04/02/2022 10:52:46d	Corriente F.B(BI) AI.CENTENARIO(560A) 259.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:52:46d	132	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:52:46d	Corriente F.B(BI) AI.CENTENARIO(560A) 259.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:52:46d	132	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:52:46d	Corriente F.C(Az) AI.CENTENARIO(560A) 264.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:52:46d	132	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:52:46d	Corriente F.C(Az) AI.CENTENARIO(560A) 264.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:52:46d	132	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:52:46d	Corriente Promedio AI.CENTENARIO(560A) 262.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:52:46d	132	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:52:46d	Corriente Promedio AI.CENTENARIO(560A) 262.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:52:46d	132	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:52:46d	Corriente F.A(Ro) AI.CENTENARIO(560A) 264.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:52:46d	132	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:52:46d	Corriente F.A(Ro) AI.CENTENARIO(560A) 264.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:52:46d	132	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:52:46d	Potencia Aparente AI.CENTENARIO 5.4 0.6	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:52:46d	132	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:54:50d	Voltaje BARRA 110kV N.2 105.1 105.6	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:54:49d	728	0	1 SR.BA110.BA	6
04/02/2022 10:54:51d	Int.12kV AI.PUTAENDO(NOVA-F6) CERRADO By PMARTINJ	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:54:52d	719	1	0 SF.IN012.IN_	1
04/02/2022 10:54:51d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:54:50d	207	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 10:54:54d	Voltaje BARRA 110kV N.2 106.8 105.6	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:54:54d	114	0	0 SR.BA110.BA	6
04/02/2022 10:54:56d	Corriente F.B(BI) F6 AI.PUTAENDO 201.2 5.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:54:55d	645	0	0 SF.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:54:56d	Corriente F.C(Az) F6 AI.PUTAENDO 243.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:54:55d	645	0	0 SF.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:54:56d	Corriente F.A(Ro) F6 AI.PUTAENDO 224.9 5.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:54:55d	645	0	0 SF.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:55:00d	Corriente F.A(Ro) AI.PUTAENDO(560A) 234.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:55:00d	126	0	0 SF.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:55:00d	Corriente F.A(Ro) AI.PUTAENDO(560A) 234.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:55:00d	126	0	0 SF.ALO12.ALI	6

04/02/2022 10:55:00d	Corriente Promedio Al.PUTAENDO(560A) 232.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:55:00d	126	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:55:00d	Corriente Promedio Al.PUTAENDO(560A) 232.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:55:00d	126	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:55:00d	Potencia Aparente Al.PUTAENDO 4.9 0.1	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:55:00d	126	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:55:00d	Corriente F.C(Az) Al.PUTAENDO(560A) 252.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:55:00d	126	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:55:00d	Corriente F.C(Az) Al.PUTAENDO(560A) 252.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:55:00d	126	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:55:00d	Corriente F.B(BI) Al.PUTAENDO(560A) 211.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:55:00d	126	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:55:00d	Corriente F.B(BI) Al.PUTAENDO(560A) 211.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:55:00d	126	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:55:03d	Op.Lockout Rec.12 F6 Al.PUTAENDO NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:55:06d	182	1	0	SF.IN012.IN_	2
04/02/2022 10:55:11d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:55:12d	819	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 10:55:33d	Int.12kV Al.EL ALMENDRAL(NOVA-F6) CERRADO By PMARTINJ	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:55:34d	312	1	0	SF.IN012.IN_	1
04/02/2022 10:55:34d	Op.Lockout F6 Rec.12 Al.EL ALMENDRAL NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:55:34d	433	1	0	SF.IN012.IN_	2
04/02/2022 10:55:34d	Corr.Sobr Minimo Oper.F6 Al.EL ALMENDRAL ALARMA	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:55:34d	473	1	1	SF.IN012.IN_	2
04/02/2022 10:55:34d	Corr.Sobr Minimo Oper.F6 Al.EL ALMENDRAL NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:55:34d	498	1	0	SF.IN012.IN_	2
04/02/2022 10:55:35d	Voltaje Barra 110kV N.1 105.2 105.6	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 10:55:34d	330	0	1	SR.BA110.BA	6
04/02/2022 10:55:37d	Corr.Sobre Minimo Oper.F6 Al.PUTAENDO ALARMA	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:54:52d	860	1	1	SF.IN012.IN_	2
04/02/2022 10:55:37d	Corr.Sobre Minimo Oper.F6 Al.PUTAENDO NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:54:52d	923	1	0	SF.IN012.IN_	2
04/02/2022 10:55:41d	Corriente F.C(Az) Al.EL ALMENDRAL(800A) 161.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:55:40d	376	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:55:41d	Corriente F.C(Az) Al.EL ALMENDRAL(800A) 161.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:55:40d	376	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:55:41d	Corriente F.B(BI) Al.EL ALMENDRAL(800A) 149.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:55:40d	376	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:55:41d	Corriente F.B(BI) Al.EL ALMENDRAL(800A) 149.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:55:40d	376	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:55:41d	Corriente Promedio Al.EL ALMENDRAL(800A) 158.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:55:40d	376	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:55:41d	Corriente Promedio Al.EL ALMENDRAL(800A) 158.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:55:40d	376	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:55:41d	Potencia Aparente Al.EL ALMENDRAL 3.3 0.6	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:55:40d	376	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:55:41d	Corriente F.A(Ro) Al.EL ALMENDRAL(800A) 164.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:55:40d	376	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:55:41d	Corriente F.A(Ro) Al.EL ALMENDRAL(800A) 164.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:55:40d	376	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:55:45d	Corriente F.A(Ro) F6 Al.EL ALMENDRAL 161.2 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:55:44d	532	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:55:45d	Corriente F.C(Az) F6 Al.EL ALMENDRAL 159.3 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:55:44d	532	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:55:45d	Corriente F.B(BI) F6 Al.EL ALMENDRAL 147.2 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:55:44d	532	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:55:46d	Voltaje Barra 110kV N.1 105.6 105.6	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 10:55:46d	64	0	0	SR.BA110.BA	6
04/02/2022 10:55:50d	Voltaje Barra 110kV N.1 105.5 105.6	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 10:55:50d	104	0	1	SR.BA110.BA	6
04/02/2022 10:55:51d	Int.12kV Al.PALOMAR(NOVA-F6) CERRADO By PMARTINJ	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:55:54d	560	1	0	SF.IN012.IN_	1
04/02/2022 10:55:55d	Op.Lockout F6 Rec.12 Al.PALOMAR NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:55:54d	844	1	0	SF.IN012.IN_	2
04/02/2022 10:55:57d	Corriente Promedio Al.PALOMAR(560A) 50.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:55:56d	562	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:55:57d	Corriente Promedio Al.PALOMAR(560A) 50.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:55:56d	562	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:55:57d	Corriente F.A(Ro) Al.PALOMAR(560A) 58.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:55:56d	562	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:55:57d	Corriente F.A(Ro) Al.PALOMAR(560A) 58.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:55:56d	562	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:55:57d	Corriente F.C(Az) Al.PALOMAR(560A) 47.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:55:56d	562	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:55:57d	Corriente F.C(Az) Al.PALOMAR(560A) 47.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:55:56d	562	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:55:57d	Potencia Aparente Al.PALOMAR 1.0 0.1	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:55:56d	562	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:56:14d	Int.12kV Al.TOCORNAL(WE-SEL651) CERRADO By PMARTINJ	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:56:14d	529	1	0	SF.IN012.IN_	1
04/02/2022 10:56:18d	Op.Lockout Rec.12 S651 Al.TOCORNAL NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 04:40:18d	499	1	0	SF.IN012.IN_	2
04/02/2022 10:56:18d	Voltaje A-B 110kV TR-3 105.6 105.6	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 10:56:18d	216	0	1	SR.TR110.TR	6
04/02/2022 10:56:18d	Voltaje B-C 110kV TR-3 105.4 105.6	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 10:56:18d	216	0	1	SR.TR110.TR	6
04/02/2022 10:56:18d	Voltaje C-A 110kV TR-3 105.4 105.6	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 10:56:18d	216	0	1	SR.TR110.TR	6
04/02/2022 10:56:18d	Voltaje Promedio 110kV TR-3 105.5 105.6	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 10:56:18d	216	0	1	SR.TR110.TR	6
04/02/2022 10:56:20d	Corriente Promedio Al.TOCORNAL(560A) 137.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:56:19d	861	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:56:20d	Corriente Promedio Al.TOCORNAL(560A) 137.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:56:19d	861	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:56:20d	Corriente F.A(Ro) Al.TOCORNAL(560A) 132.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:56:19d	861	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:56:20d	Corriente F.A(Ro) Al.TOCORNAL(560A) 132.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:56:19d	861	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:56:20d	Potencia Aparente Al.TOCORNAL 2.9 0.1	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:56:19d	861	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:56:20d	Corriente F.B(BI) Al.TOCORNAL(560A) 135.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:56:19d	861	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:56:20d	Corriente F.B(BI) Al.TOCORNAL(560A) 135.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:56:19d	861	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:56:20d	Corriente F.C(Az) Al.TOCORNAL(560A) 142.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:56:19d	861	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 10:56:20d	Corriente F.C(Az) Al.TOCORNAL(560A) 142.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:56:19d	861	0	0	SF.AL012.ALII	6

04/02/2022 10:56:20d	Voltaje C-A 110kV TR-1 105.6 105.6	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:56:19d	861	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 10:56:20d	Voltaje C-A 110kV TR-2 105.6 105.6	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:56:19d	861	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 10:56:30d	Voltaje C-A 110kV TR-1 105.4 105.6	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 10:56:29d	816	0	1	SR.TR110.TR1	6
04/02/2022 10:56:30d	Voltaje A-B 110kV TR-1 105.5 105.6	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 10:56:29d	816	0	1	SR.TR110.TR1	6
04/02/2022 10:56:35d	Voltaje C-A 110kV TR-2 105.7 105.6	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:56:34d	516	0	0	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 10:56:37d	SF.IN012.IN_BUCALEMU.AC.CERRAR TIMEOUT by PMARTINJ	COI CQ CL SF	0	04/02/2022 10:56:37d	0	0	0	SF.IN012.IN_	8
04/02/2022 10:56:38d	Int.12kV Al.BUCALEMU(VWE-F6) CERRADO By SCADA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:56:40d	424	1	0	SF.IN012.IN_	1
04/02/2022 10:56:39d	Corriente F.C(Az) F6 Al.BUCALEMU(600A) 84.2 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:56:38d	996	0	0	SF.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:56:39d	Corriente F.B(BI) F6 Al.BUCALEMU(600A) 188.6 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:56:38d	996	0	0	SF.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:56:39d	Corriente F.A(Ro) F6 Al.BUCALEMU(600A) 213.5 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:56:38d	996	0	0	SF.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:56:39d	Voltaje C-A 110kV TR-2 105.5 105.6	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:56:38d	997	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 10:56:40d	Op.Lockout Rec.12kV F6 Al.BUCALEMU NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:56:40d	354	1	0	SF.IN012.IN_	2
04/02/2022 10:56:50d	Voltaje BARRA 110kV N.2 105.6 105.6	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 10:56:49d	829	0	1	SR.BA110.BA	6
04/02/2022 10:56:55d	Potencia Aparente Al.BUCALEMU 1.2 0.1	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:56:54d	311	0	0	SF.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:56:55d	Corriente F.B(BI) Al.BUCALEMU(600A) 55.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:56:54d	311	0	0	SF.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:56:55d	Corriente F.B(BI) Al.BUCALEMU(600A) 55.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:56:54d	311	0	0	SF.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:56:55d	Corriente Promedio Al.BUCALEMU(600A) 56.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:56:54d	311	0	0	SF.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:56:55d	Corriente Promedio Al.BUCALEMU(600A) 56.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:56:54d	311	0	0	SF.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:56:55d	Corriente F.C(Az) Al.BUCALEMU(600A) 59.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:56:54d	311	0	0	SF.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:56:55d	Corriente F.C(Az) Al.BUCALEMU(600A) 59.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:56:54d	311	0	0	SF.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:56:55d	Corriente F.A(Ro) Al.BUCALEMU(600A) 54.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:56:54d	311	0	0	SF.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:56:55d	Corriente F.A(Ro) Al.BUCALEMU(600A) 54.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:56:54d	311	0	0	SF.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:57:12d	Voltaje A-B 110kV TR-2 105.5 105.6	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:57:12d	35	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 10:57:19d	Voltaje BARRA 110kV N.2 105.9 105.6	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 10:57:18d	375	0	0	SR.BA110.BA	6
04/02/2022 10:57:21d	Voltaje C-A 110kV TR-1 105.7 105.6	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:57:20d	343	0	0	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 10:57:26d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:57:26d	781	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 10:57:26d	Voltaje A-B 110kV TR-2 105.8 105.6	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:57:25d	277	0	0	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 10:57:26d	Voltaje C-A 110kV TR-2 105.7 105.6	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:57:25d	277	0	0	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 10:57:30d	Voltaje BARRA 110kV N.2 105.5 105.6	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 10:57:29d	968	0	1	SR.BA110.BA	6
04/02/2022 10:57:32d	Voltaje C-A 110kV TR-1 105.4 105.6	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:57:31d	723	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 10:57:32d	Voltaje A-B 110kV TR-2 105.5 105.6	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:57:31d	723	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 10:57:32d	Voltaje C-A 110kV TR-2 105.3 105.6	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:57:31d	723	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 10:57:32d	Voltaje Promedio 110kV TR-2 105.5 105.6	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:57:31d	723	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 10:57:40d	Voltaje A-B 110kV TR-2 105.7 105.6	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:57:40d	146	0	0	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 10:57:40d	Voltaje Promedio 110kV TR-2 105.8 105.6	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:57:40d	146	0	0	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 10:57:44d	SR.TR023.TR3.MA.AUTOMATI TIMEOUT by PMARTINJ	COI CQ CL SR	0	04/02/2022 10:57:44d	0	0	0	SR.TR023.TR3	8
04/02/2022 10:57:45d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 10:57:46d	958	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 10:57:47d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.1 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 10:57:45d	756	1	0	SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 10:57:47d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 10:57:45d	756	1	0	SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 10:57:47d	Int.12kV Al.S.ESTEBAN(NOVA-F6) CERRADO By PMARTINJ	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 10:57:44d	578	1	0	SR.IN012.IN_	1
04/02/2022 10:57:50d	Op.Lockout Rec.12kV F6 Al.S.ESTEBAN NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 10:57:44d	796	1	0	SR.IN012.IN_	2
04/02/2022 10:57:50d	Estado Control SCADA CTBC TR-3 AUTOMATICO	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 10:57:37d	511	1	0	SR.TR023.TR3	5
04/02/2022 10:57:53d	Voltaje Promedio 110kV TR-1 105.4 105.6	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:57:52d	394	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 10:57:53d	Voltaje A-B 110kV TR-1 105.4 105.6	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:57:52d	394	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 10:57:53d	Voltaje A-B 110kV TR-2 105.3 105.6	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:57:52d	394	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 10:57:53d	Voltaje Promedio 110kV TR-2 105.4 105.6	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 10:57:52d	394	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 10:57:54d	Voltaje B-C 110kV TR-1 105.4 105.6	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 10:57:53d	810	0	1	SR.TR110.TR1	6
04/02/2022 10:57:58d	Corriente F.B(BI) Al.S.ESTEBAN(600A) 127.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 10:57:57d	857	0	0	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:57:58d	Corriente F.B(BI) Al.S.ESTEBAN(600A) 127.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 10:57:57d	857	0	0	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:57:58d	Corriente Promedio Al.S.ESTEBAN(600A) 129.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 10:57:57d	857	0	0	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:57:58d	Corriente Promedio Al.S.ESTEBAN(600A) 129.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 10:57:57d	857	0	0	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:57:58d	Potencia Aparente Al.S.ESTEBAN 2.7 0.6	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 10:57:57d	857	0	0	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:57:58d	Corriente F.C(Az) Al.S.ESTEBAN(600A) 130.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 10:57:57d	857	0	0	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:57:58d	Corriente F.C(Az) Al.S.ESTEBAN(600A) 130.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 10:57:57d	857	0	0	SR.ALO12.ALI	6

04/02/2022 10:57:58d	Corriente F.A(Ro) Al.S.ESTEBAN(600A) 132.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:57:57d	857	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:57:58d	Corriente F.A(Ro) Al.S.ESTEBAN(600A) 132.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:57:57d	857	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:58:00d	Voltaje Promedio 110kV TR-1 105.6 105.6	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:57:59d	837	0	0 SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 10:58:00d	Voltaje A-B 110kV TR-1 105.6 105.6	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 10:57:59d	837	0	0 SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 10:58:08d	Voltaje Promedio 110kV TR-1 105.4 105.6	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:58:08d	36	0	1 SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 10:58:08d	Voltaje A-B 110kV TR-1 105.5 105.6	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:58:08d	36	0	1 SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 10:58:18d	Voltaje BARRA 110kV N.2 103.2 103.4	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:58:17d	770	0	1 SR.BA110.BA	6
04/02/2022 10:58:19d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.1 ALARMA	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:58:16d	844	1	0 SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 10:58:19d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.1 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:58:16d	866	1	0 SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 10:58:19d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.1 ALARMA	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:58:16d	930	1	0 SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 10:58:19d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.1 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:58:16d	942	1	0 SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 10:58:19d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2 ALARMA	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:58:16d	841	1	0 SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 10:58:19d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:58:16d	879	1	0 SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 10:58:19d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2 ALARMA	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:58:16d	895	1	0 SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 10:58:19d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:58:16d	899	1	0 SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 10:58:19d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2 ALARMA	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:58:16d	917	1	0 SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 10:58:19d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:58:16d	934	1	0 SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 10:58:19d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2 ALARMA	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:58:16d	950	1	0 SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 10:58:19d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:58:16d	954	1	0 SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 10:58:19d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2 ALARMA	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:58:16d	972	1	0 SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 10:58:19d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:58:16d	977	1	0 SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 10:58:19d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2 ALARMA	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:58:17d	28	1	0 SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 10:58:19d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:58:17d	45	1	0 SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 10:58:19d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2 ALARMA	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:58:17d	60	1	0 SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 10:58:19d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:58:17d	65	1	0 SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 10:58:21d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.1 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:58:18d	3	1	0 SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 10:58:21d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.2 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:58:18d	2	1	0 SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 10:58:22d	Voltaje BARRA 110kV N.2 104.6 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:58:21d	928	0	1 SR.BA110.BA	6
04/02/2022 10:58:22d	Voltaje B-C TR-1 11.8 11.8	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:58:21d	928	0	1 SR.TR012.TR1	6
04/02/2022 10:58:25d	SR.IN012.IN_SAN_VICENTE.AC.CERRAR TIMEOUT by PMARTINJ	COI CQ CL SR	0 04/02/2022 10:58:25d	0	0	0 SR.IN012.IN_	8
04/02/2022 10:58:27d	Corriente F.B(BI) Al.S.VICENTE(600A) 184.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:58:26d	521	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:58:27d	Corriente F.B(BI) Al.S.VICENTE(600A) 184.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:58:26d	521	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:58:27d	Corriente Promedio Al.S.VICENTE(600A) 180.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:58:26d	521	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:58:27d	Corriente Promedio Al.S.VICENTE(600A) 180.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:58:26d	521	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:58:27d	Corriente F.C(Az) Al.S.VICENTE(600A) 173.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:58:26d	521	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:58:27d	Corriente F.C(Az) Al.S.VICENTE(600A) 173.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:58:26d	521	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:58:27d	Potencia Aparente Al.S.VICENTE 3.8 0.6	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:58:26d	521	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:58:27d	Corriente F.A(Ro) Al.S.VICENTE(600A) 183.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:58:26d	521	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:58:27d	Corriente F.A(Ro) Al.S.VICENTE(600A) 183.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:58:26d	521	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:58:30d	Voltaje B-C 110kV TR-1 105.2 105.6	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:58:29d	799	0	1 SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 10:58:30d	Voltaje B-C 110kV TR-2 105.1 105.6	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 10:58:29d	799	0	1 SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 10:58:32d	Int.12kV Al.SAN VICENTE(VWE-P123) CERRADO	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:58:30d	826	1	0 SR.IN012.IN_	1
04/02/2022 10:58:38d	Voltaje B-C TR-1 12.3 11.8	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:58:38d	120	0	0 SR.TR012.TR1	6
04/02/2022 10:58:44d	Int.12kV Al.SAN RAFAEL(VWE-SEL651) CERRADO By PMARTINJ	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:58:41d	353	1	0 SR.IN012.IN_	1
04/02/2022 10:58:46d	Potencia Aparente Al.SAN RAFAEL 0.6 0.6	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:58:45d	776	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:58:46d	Corriente F.B(BI) Al.SAN RAFAEL(600A) 160.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:58:45d	776	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:58:46d	Corriente F.B(BI) Al.SAN RAFAEL(600A) 160.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:58:45d	776	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:58:46d	Corriente F.A(Ro) Al.SAN RAFAEL(600A) 108.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:58:45d	776	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:58:46d	Corriente F.A(Ro) Al.SAN RAFAEL(600A) 108.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:58:45d	776	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:58:46d	Corriente F.C(Az) Al.SAN RAFAEL(600A) 142.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:58:45d	776	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:58:46d	Corriente F.C(Az) Al.SAN RAFAEL(600A) 142.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:58:45d	776	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:58:46d	Corriente Promedio Al.SAN RAFAEL(600A) 136.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:58:45d	776	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:58:46d	Corriente Promedio Al.SAN RAFAEL(600A) 136.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:58:45d	776	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:58:48d	Opero S/C F.S.Tierra SEL651 Al.S.RAFAEL NORMAL	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:58:45d	57	1	0 SR.IN012.IN_	2

04/02/2022 10:58:48d	Op.Rec.12kV (L.Out) SEL651 AI.S.RAFael NORMAL	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:58:45d	57	1	0 SR.IN012.IN_	2
04/02/2022 10:59:02d	Voltaje Barra 110kV N.1 103.4 103.4	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:59:02d	175	0	1 SR.BA110.BA	6
04/02/2022 10:59:04d	Int.12kV AI.CORMECANICA(VWE-F4C) CERRADO By PMARTINJ	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:59:01d	840	1	0 SR.IN012.IN_	1
04/02/2022 10:59:10d	Corriente F.B(BI) AI.CORMECANICA(560A) 19.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:59:09d	946	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:59:10d	Corriente F.B(BI) AI.CORMECANICA(560A) 19.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:59:09d	946	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:59:10d	Corriente Promedio AI.CORMECANICA(560A) 25.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:59:09d	946	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:59:10d	Corriente Promedio AI.CORMECANICA(560A) 25.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:59:09d	946	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:59:10d	Corriente F.C(Az) AI.CORMECANICA(560A) 30.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:59:09d	946	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:59:10d	Corriente F.C(Az) AI.CORMECANICA(560A) 30.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:59:09d	946	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:59:10d	Corriente F.A(Ro) AI.CORMECANICA(560A) 26.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:59:09d	946	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:59:10d	Corriente F.A(Ro) AI.CORMECANICA(560A) 26.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:59:09d	946	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 10:59:34d	Int.23kV AI.L.JUNTAS(DHV-S751) CERRADO By PMARTINJ	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:59:29d	761	1	0 SR.IN023.IN_	1
04/02/2022 10:59:34d	Potencia Aparente 23kV AI.LAS JUNTAS 5.5 0.5	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:59:33d	785	0	0 SR.ALO23.ALI	6
04/02/2022 10:59:34d	Corr. Promedio 23kV AI.LAS JUNTAS(372A) 142.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:59:33d	785	0	0 SR.ALO23.ALI	6
04/02/2022 10:59:34d	Corr. Promedio 23kV AI.LAS JUNTAS(372A) 142.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:59:33d	785	0	0 SR.ALO23.ALI	6
04/02/2022 10:59:34d	Corr. F.B(BI) 23kV AI.LAS JUNTAS(372A) 152.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:59:33d	785	0	0 SR.ALO23.ALI	6
04/02/2022 10:59:34d	Corr. F.B(BI) 23kV AI.LAS JUNTAS(372A) 152.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:59:33d	785	0	0 SR.ALO23.ALI	6
04/02/2022 10:59:34d	Corr. F.A(Ro) 23kV AI.LAS JUNTAS(372) 129.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:59:33d	785	0	0 SR.ALO23.ALI	6
04/02/2022 10:59:34d	Corr. F.A(Ro) 23kV AI.LAS JUNTAS(372) 129.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:59:33d	785	0	0 SR.ALO23.ALI	6
04/02/2022 10:59:34d	Corr. F.C(Az) 23kV AI.LAS JUNTAS(372A) 145.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:59:33d	785	0	0 SR.ALO23.ALI	6
04/02/2022 10:59:34d	Corr. F.C(Az) 23kV AI.LAS JUNTAS(372A) 145.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:59:33d	785	0	0 SR.ALO23.ALI	6
04/02/2022 10:59:38d	Voltaje BARRA 110kV N.2 103.2 103.4	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:59:38d	52	0	1 SR.BA110.BA	6
04/02/2022 10:59:38d	Voltaje A-B 110kV TR-3 102.8 103.4	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:59:38d	52	0	1 SR.TR110.TR3	6
04/02/2022 10:59:38d	Voltaje B-C 110kV TR-3 102.8 103.4	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:59:38d	52	0	1 SR.TR110.TR3	6
04/02/2022 10:59:38d	Voltaje C-A 110kV TR-3 102.9 103.4	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:59:38d	52	0	1 SR.TR110.TR3	6
04/02/2022 10:59:38d	Voltaje Promedio 110kV TR-3 102.8 103.4	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:59:38d	52	0	1 SR.TR110.TR3	6
04/02/2022 10:59:42d	Voltaje C-A 110kV TR-1 102.9 103.4	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:59:41d	883	0	1 SR.TR110.TR1	6
04/02/2022 10:59:42d	Voltaje B-C 110kV TR-1 103.3 103.4	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:59:41d	883	0	1 SR.TR110.TR1	6
04/02/2022 10:59:42d	Voltaje A-B 110kV TR-1 103.1 103.4	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:59:41d	883	0	1 SR.TR110.TR1	6
04/02/2022 10:59:47d	Op.Rele S/C Fase S751 AI.L.JUNTAS ALARMA	ALA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:59:29d	770	1	1 SR.IN023.IN_	2
04/02/2022 10:59:47d	Op.Rele S/C Fase S751 AI.L.JUNTAS NORMAL	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:59:29d	906	1	0 SR.IN023.IN_	2
04/02/2022 10:59:55d	Int.23kV AI.CHACABUCO(DHV-S751) CERRADO By PMARTINJ	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:59:50d	393	1	0 SR.IN023.IN_	1
04/02/2022 10:59:59d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 11:00:01d	6	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 11:00:04d	Op.Rele S/C Fase S751 AI.CHACABUCO ALARMA	ALA CQ S2 SR	0 04/02/2022 10:59:50d	357	1	1 SR.IN023.IN_	2
04/02/2022 11:00:04d	Op.Rele S/C Fase S751 AI.CHACABUCO NORMAL	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 10:59:50d	382	1	0 SR.IN023.IN_	2
04/02/2022 11:00:09d	Voltaje C-A 110kV TR-1 103.4 103.4	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 11:00:08d	683	0	1 SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:00:09d	Voltaje C-A 110kV TR-2 103.3 103.4	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 11:00:08d	683	0	1 SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:00:22d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 11:00:24d	24	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 11:00:22d	Corr. Promedio 23kV AI.CHACABUCO(372A) 78.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 11:00:22d	23	0	0 SR.ALO23.ALI	6
04/02/2022 11:00:22d	Corr. Promedio 23kV AI.CHACABUCO(372A) 78.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 11:00:22d	23	0	0 SR.ALO23.ALI	6
04/02/2022 11:00:22d	Corr. F.B(BI) 23kV AI.CHACABUCO(372A) 79.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 11:00:22d	23	0	0 SR.ALO23.ALI	6
04/02/2022 11:00:22d	Corr. F.B(BI) 23kV AI.CHACABUCO(372A) 79.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 11:00:22d	23	0	0 SR.ALO23.ALI	6
04/02/2022 11:00:22d	Corr. F.C(Az) 23kV AI.CHACABUCO(372A) 77.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 11:00:22d	23	0	0 SR.ALO23.ALI	6
04/02/2022 11:00:22d	Corr. F.C(Az) 23kV AI.CHACABUCO(372A) 77.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 11:00:22d	23	0	0 SR.ALO23.ALI	6
04/02/2022 11:00:22d	Corr. F.A(Ro) 23kV AI.CHACABUCO(372A) 79.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 11:00:22d	23	0	0 SR.ALO23.ALI	6
04/02/2022 11:00:22d	Corr. F.A(Ro) 23kV AI.CHACABUCO(372A) 79.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 11:00:22d	23	0	0 SR.ALO23.ALI	6
04/02/2022 11:00:37d	Voltaje Promedio 110kV TR-1 103.3 103.4	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 11:00:36d	359	0	1 SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:00:37d	Voltaje A-B 110kV TR-1 103.4 103.4	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 11:00:36d	359	0	1 SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:00:37d	Voltaje A-B 110kV TR-2 103.3 103.4	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 11:00:36d	360	0	1 SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:00:37d	Voltaje Promedio 110kV TR-2 103.3 103.4	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 11:00:36d	360	0	1 SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:00:49d	Corriente F.C(Az) F6 AI.PALOMAR 49.5 5.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 11:00:48d	607	0	0 SF.ALO12.ALI	6
04/02/2022 11:00:49d	Voltaje A-B 110kV TR-1 103.4 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 11:00:48d	607	0	1 SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:00:57d	Voltaje A-B 110kV TR-1 103.3 103.4	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 11:00:56d	590	0	1 SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:00:57d	Voltaje B-C 110kV TR-2 103.3 103.4	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 11:00:56d	590	0	1 SF.TR110.TR2	6

04/02/2022 11:01:13d	Voltaje B-C 110kV TR-1 103.3 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:01:12d	560	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:01:58d	Potencia Aparente Al.CORMECANICA 1.4 0.5	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 11:01:57d	839	0	0	SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 11:02:37d	Corriente F.A(Ro) F6 Al.PALOMAR 49.6 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:02:36d	562	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 11:02:38d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:02:39d	406	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 11:03:07d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:03:02d	108	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 11:05:14d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:05:15d	183	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 11:05:37d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:05:38d	533	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 11:07:52d	Corriente F.B(BI) F6 Al.BUCALEMU(600A) 4.2 5.0	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:07:51d	894	0	1	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 11:07:52d	Corriente F.A(Ro) F6 Al.BUCALEMU(600A) 2.9 5.0	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:07:51d	894	0	1	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 11:07:53d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:07:54d	360	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 11:07:57d	Corriente F.C(Az) F6 Al.BUCALEMU(600A) 2.6 5.0	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:07:56d	819	0	1	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 11:07:57d	Potencia Aparente Al.BUCALEMU 0.1 0.1	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:07:56d	819	0	1	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 11:07:57d	Corriente F.B(BI) Al.BUCALEMU(600A) 5.0 5.0	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:07:56d	819	0	1	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 11:07:57d	Corriente Promedio Al.BUCALEMU(600A) 5.0 5.0	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:07:56d	819	0	1	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 11:07:57d	Corriente F.C(Az) Al.BUCALEMU(600A) 4.0 5.0	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:07:56d	819	0	1	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 11:07:57d	Corriente F.A(Ro) Al.BUCALEMU(600A) 5.0 5.0	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:07:56d	819	0	1	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 11:08:04d	Corriente F.C(Az) F6 Al.BUCALEMU(600A) 5.3 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:08:03d	924	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 11:08:04d	Corriente F.B(BI) F6 Al.BUCALEMU(600A) 8.7 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:08:03d	924	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 11:08:09d	Potencia Aparente Al.BUCALEMU 0.2 0.1	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:08:09d	62	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 11:08:09d	Corriente Promedio Al.BUCALEMU(600A) 11.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:08:09d	62	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 11:08:09d	Corriente F.C(Az) Al.BUCALEMU(600A) 11.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:08:09d	62	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 11:08:09d	Corriente F.A(Ro) Al.BUCALEMU(600A) 10.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:08:09d	62	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 11:08:14d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:08:16d	68	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 11:10:27d	Potencia Activa Al.CENTENARIO -0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 11:10:26d	770	0	1	SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 11:10:32d	Voltaje B-C 110kV TR-1 103.5 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:10:32d	251	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:10:33d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:10:33d	703	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 11:10:40d	Corriente F.B(BI) Al.BUCALEMU(600A) 54.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:10:40d	107	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 11:10:50d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:10:52d	37	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 11:10:53d	Voltaje B-C 110kV TR-2 103.4 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:10:52d	362	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:11:13d	Voltaje B-C 110kV TR-1 103.4 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:11:12d	712	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:11:13d	Voltaje B-C 110kV TR-2 103.4 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:11:12d	712	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:11:21d	Voltaje B-C 110kV TR-1 103.4 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:11:20d	372	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:11:21d	Voltaje B-C 110kV TR-2 103.4 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:11:20d	372	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:11:33d	Voltaje Promedio 110kV TR-1 103.5 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:11:32d	397	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:11:33d	Voltaje A-B 110kV TR-1 103.6 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:11:32d	397	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:11:33d	Voltaje A-B 110kV TR-2 103.4 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:11:32d	397	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:11:33d	Voltaje Promedio 110kV TR-2 103.5 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:11:32d	397	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:11:41d	Voltaje A-B 110kV TR-2 103.3 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:11:40d	491	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:11:54d	Voltaje B-C 110kV TR-1 103.4 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:11:53d	828	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:11:54d	Voltaje Promedio 110kV TR-1 103.2 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:11:53d	828	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:11:54d	Voltaje A-B 110kV TR-1 103.3 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:11:53d	828	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:11:54d	Voltaje Promedio 110kV TR-2 103.3 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:11:53d	828	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:11:58d	Voltaje B-C 110kV TR-1 103.8 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:11:57d	550	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:11:58d	Voltaje C-A 110kV TR-1 103.5 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:11:57d	550	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:11:58d	Voltaje Promedio 110kV TR-1 103.7 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:11:57d	550	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:11:58d	Voltaje A-B 110kV TR-1 103.7 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:11:57d	550	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:11:58d	Voltaje A-B 110kV TR-2 103.6 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:11:57d	550	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:11:58d	Voltaje C-A 110kV TR-2 103.5 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:11:57d	550	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:11:58d	Voltaje Promedio 110kV TR-2 103.6 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:11:57d	550	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:13:06d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:13:08d	416	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 11:13:39d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:13:31d	330	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 11:13:48d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.1 ALARMA	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 11:13:46d	767	1	0	SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 11:13:48d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.1 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 11:13:46d	786	1	0	SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 11:14:29d	Corriente F.B(BI) F6 Al.PALOMAR 53.6 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:14:28d	602	0	0	SF.AL012.ALII	6

04/02/2022 11:14:29d	Corriente F.B(BI) Al.PALOMAR(560A) 55.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:14:28d	601	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 11:14:29d	Corriente F.B(BI) Al.PALOMAR(560A) 55.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:14:28d	601	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 11:14:39d	Potencia Activa Al.CENTENARIO -1.2 -1.2	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 11:14:38d	546	0	1	SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 11:15:01d	Voltaje C-A 110kV TR-2 103.4 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:15:00d	540	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:15:29d	Voltaje C-A 110kV TR-2 103.4 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:15:28d	538	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:15:43d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:15:44d	409	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 11:15:49d	Voltaje C-A 110kV TR-2 103.4 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:15:48d	444	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:16:02d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:16:03d	283	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 11:16:09d	Voltaje C-A 110kV TR-1 103.3 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:16:08d	685	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:16:09d	Voltaje A-B 110kV TR-2 103.4 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:16:08d	685	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:16:29d	Voltaje A-B 110kV TR-2 103.5 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:16:28d	700	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:16:34d	Voltaje C-A 110kV TR-1 103.4 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:16:33d	508	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:16:51d	Voltaje C-A 110kV TR-2 103.5 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:16:50d	355	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:17:49d	Voltaje C-A 110kV TR-1 103.4 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:17:48d	549	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:17:49d	Voltaje C-A 110kV TR-2 103.3 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:17:48d	549	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:17:57d	Voltaje C-A 110kV TR-1 103.6 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:17:56d	525	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:17:57d	Voltaje C-A 110kV TR-2 103.5 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:17:56d	525	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:18:17d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:18:18d	650	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 11:18:25d	Voltaje C-A 110kV TR-1 103.4 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:18:24d	533	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:18:25d	Voltaje A-B 110kV TR-2 103.4 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:18:24d	533	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:18:25d	Voltaje C-A 110kV TR-2 103.3 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:18:24d	533	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:18:34d	Voltaje C-A 110kV TR-1 103.4 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:18:33d	721	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:18:38d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:18:41d	722	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 11:18:41d	Corriente F.A(Ro) F6 Al.BUCALEMU(600A) 56.3 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:18:40d	500	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 11:18:45d	Voltaje C-A 110kV TR-1 103.2 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:18:44d	658	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:18:45d	Voltaje Promedio 110kV TR-2 103.4 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:18:44d	658	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:18:54d	Voltaje C-A 110kV TR-1 103.5 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:18:53d	290	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:18:56d	Voltaje A-B 110kV TR-2 103.6 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:18:55d	806	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:18:56d	Voltaje C-A 110kV TR-2 103.5 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:18:55d	806	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:18:56d	Voltaje Promedio 110kV TR-2 103.6 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:18:55d	806	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:19:04d	Voltaje C-A 110kV TR-1 103.3 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:19:04d	122	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:19:04d	Voltaje A-B 110kV TR-2 103.4 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:19:04d	122	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:19:04d	Voltaje C-A 110kV TR-2 103.3 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:19:04d	122	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:19:21d	Voltaje C-A 110kV TR-1 103.4 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:19:20d	310	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:19:21d	Voltaje A-B 110kV TR-2 103.5 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:19:20d	310	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:19:21d	Voltaje C-A 110kV TR-2 103.4 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:19:20d	310	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:19:33d	Voltaje C-A 110kV TR-2 103.4 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:19:33d	106	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:19:40d	Voltaje C-A 110kV TR-1 103.4 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:19:39d	774	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:19:44d	Voltaje C-A 110kV TR-2 103.4 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:19:44d	150	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:20:02d	Voltaje A-B 110kV TR-2 103.4 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:20:02d	95	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:20:02d	Voltaje C-A 110kV TR-2 103.3 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:20:02d	95	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:20:48d	Voltaje C-A 110kV TR-1 103.4 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:20:47d	929	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:20:48d	Voltaje A-B 110kV TR-2 103.5 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:20:47d	929	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:20:48d	Voltaje C-A 110kV TR-2 103.4 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:20:47d	929	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:20:57d	Voltaje C-A 110kV TR-1 103.3 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:20:56d	891	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:20:57d	Voltaje A-B 110kV TR-2 103.3 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:20:56d	891	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:20:57d	Voltaje C-A 110kV TR-2 103.3 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:20:56d	891	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:20:57d	Voltaje Promedio 110kV TR-2 103.4 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:20:56d	891	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:21:02d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:21:02d	494	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 11:21:06d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:21:08d	998	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 11:21:13d	Voltaje A-B 110kV TR-2 103.4 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:21:12d	749	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:21:13d	Voltaje Promedio 110kV TR-2 103.5 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:21:12d	749	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:21:25d	Voltaje A-B 110kV TR-2 103.3 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:21:24d	457	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:21:25d	Voltaje Promedio 110kV TR-2 103.4 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:21:24d	457	0	1	SF.TR110.TR2	6

04/02/2022 11:21:32d	Voltaje Promedio 110kV TR-1 103.4 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:21:31d	888	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:21:32d	Voltaje A-B 110kV TR-1 103.4 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:21:31d	888	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:21:44d	Voltaje C-A 110kV TR-1 103.4 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:21:44d	248	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:21:44d	Voltaje Promedio 110kV TR-1 103.5 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:21:44d	248	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:21:44d	Voltaje A-B 110kV TR-1 103.6 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:21:44d	248	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:21:44d	Voltaje A-B 110kV TR-2 103.4 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:21:44d	248	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:21:44d	Voltaje Promedio 110kV TR-2 103.5 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:21:44d	248	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:21:53d	Voltaje C-A 110kV TR-1 103.2 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:21:53d	216	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:21:53d	Voltaje Promedio 110kV TR-1 103.4 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:21:53d	216	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:21:53d	Voltaje A-B 110kV TR-2 103.3 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:21:53d	216	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:21:53d	Voltaje Promedio 110kV TR-2 103.4 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:21:53d	216	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:22:05d	Voltaje Promedio 110kV TR-1 103.6 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:22:04d	375	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:22:05d	Voltaje A-B 110kV TR-2 103.4 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:22:04d	375	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:22:05d	Voltaje Promedio 110kV TR-2 103.5 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:22:04d	375	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:22:12d	Voltaje A-B 110kV TR-2 103.4 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:22:12d	142	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:22:33d	Voltaje Promedio 110kV TR-2 103.4 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:22:32d	608	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:22:44d	Voltaje C-A 110kV TR-1 103.4 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:22:44d	76	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:22:44d	Voltaje Promedio 110kV TR-2 103.4 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:22:44d	76	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:22:53d	Voltaje C-A 110kV TR-1 103.3 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:22:53d	267	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:23:00d	Voltaje C-A 110kV TR-1 103.4 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:22:59d	938	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:23:00d	Voltaje A-B 110kV TR-2 103.5 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:22:59d	938	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:23:00d	Voltaje C-A 110kV TR-2 103.4 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:22:59d	938	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:23:09d	Voltaje C-A 110kV TR-1 103.3 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:23:08d	359	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:23:09d	Voltaje A-B 110kV TR-2 103.3 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:23:08d	359	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:23:09d	Voltaje C-A 110kV TR-2 103.3 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:23:08d	359	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:23:09d	Voltaje Promedio 110kV TR-2 103.4 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:23:08d	359	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:23:14d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:23:16d	344	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 11:23:21d	Voltaje C-A 110kV TR-1 103.5 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:23:21d	49	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:23:21d	Voltaje A-B 110kV TR-2 103.5 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:23:21d	49	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:23:21d	Voltaje C-A 110kV TR-2 103.5 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:23:21d	49	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:23:21d	Voltaje Promedio 110kV TR-2 103.6 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:23:21d	49	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:23:29d	Voltaje C-A 110kV TR-1 103.4 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:23:28d	599	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:23:29d	Voltaje C-A 110kV TR-2 103.4 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:23:28d	599	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:23:41d	Voltaje A-B 110kV TR-2 103.4 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:23:40d	957	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:23:43d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:23:46d	96	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 11:23:48d	Voltaje C-A 110kV TR-1 103.5 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:23:47d	836	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:23:53d	Corriente F.C(Az) F6 TR.44/12 N.3 1.6 0.5	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:23:52d	436	0	0	SF.TR012.TR3	6
04/02/2022 11:23:53d	Corriente F.A(Ro) F6 TR.44/12 N.3 1.8 0.5	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:23:52d	436	0	0	SF.TR012.TR3	6
04/02/2022 11:23:53d	Voltaje A-B F6 TR.44/12 N.3 12.4 11.7	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:23:52d	436	0	0	SF.TR012.TR3	6
04/02/2022 11:23:53d	Voltaje A-B F6 TR.44/12 N.3 12.4 11.8	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:23:52d	436	0	0	SF.TR012.TR3	6
04/02/2022 11:23:53d	Voltaje B-C F6 TR.44/12 N.3 12.3 11.7	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:23:52d	436	0	0	SF.TR012.TR3	6
04/02/2022 11:23:53d	Voltaje B-C F6 TR.44/12 N.3 12.3 11.8	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:23:52d	436	0	0	SF.TR012.TR3	6
04/02/2022 11:23:53d	Corriente F.B(BI) F6 TR.44/12 N.3 0.8 0.5	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:23:52d	436	0	0	SF.TR012.TR3	6
04/02/2022 11:23:53d	Voltaje A-B 110kV TR-2 103.5 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:23:52d	437	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:23:53d	Voltaje C-A 110kV TR-2 103.5 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:23:52d	437	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:24:01d	Voltaje C-A 110kV TR-1 103.4 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:24:00d	311	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:24:01d	Voltaje A-B 110kV TR-2 103.4 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:24:00d	311	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:24:01d	Voltaje C-A 110kV TR-2 103.3 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:24:00d	311	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:24:17d	Voltaje C-A 110kV TR-1 103.4 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:24:16d	386	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:24:17d	Voltaje A-B 110kV TR-2 103.4 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:24:16d	386	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:24:25d	Voltaje C-A 110kV TR-1 103.3 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:24:24d	378	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:24:25d	Voltaje A-B 110kV TR-2 103.3 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:24:24d	378	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:24:25d	Voltaje Promedio 110kV TR-2 103.4 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:24:24d	378	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:24:37d	Voltaje A-B 110kV TR-2 103.4 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:24:36d	742	0	1	SF.TR110.TR2	6

04/02/2022 11:24:37d	Voltaje Promedio 110kV TR-2 103.5 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:24:36d	742	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:24:45d	Voltaje C-A 110kV TR-1 103.5 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:24:44d	498	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:24:45d	Voltaje C-A 110kV TR-2 103.5 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:24:44d	498	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:25:09d	Voltaje C-A 110kV TR-1 103.4 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:25:08d	784	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:25:21d	Voltaje C-A 110kV TR-1 103.5 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:25:20d	703	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:25:48d	Voltaje C-A 110kV TR-1 103.4 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:25:48d	266	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:25:48d	Voltaje C-A 110kV TR-2 103.4 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:25:48d	266	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:26:09d	Voltaje C-A 110kV TR-1 103.4 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:26:09d	155	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:26:09d	Voltaje C-A 110kV TR-2 103.4 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:26:09d	155	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:26:10d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:26:09d	869	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 11:26:17d	Voltaje C-A 110kV TR-2 103.4 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:26:16d	928	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:26:24d	Voltaje C-A 110kV TR-1 103.4 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:26:24d	145	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:26:24d	Voltaje A-B 110kV TR-2 103.4 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:26:24d	145	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:26:25d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:26:26d	349	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 11:26:36d	Voltaje Promedio 110kV TR-2 103.4 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:26:35d	956	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:26:41d	Grupo de ajuste S1 52H1 AJUSTE 2 By PMARTINJ	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 11:26:38d	435	0	1	NPN.IN110.IN	4
04/02/2022 11:26:45d	Voltaje Promedio 110kV TR-2 103.4 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:26:44d	709	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:26:56d	Voltaje C-A 110kV TR-1 103.4 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:26:55d	748	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:26:56d	Voltaje A-B 110kV TR-2 103.5 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:26:55d	748	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:26:56d	Voltaje C-A 110kV TR-2 103.4 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:26:55d	748	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:27:04d	Voltaje C-A 110kV TR-1 103.4 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:27:04d	65	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:27:11d	Grupo de ajuste S2 52H1 AJUSTE 2	ALA CQ S2 NPN	0	04/02/2022 11:27:08d	889	0	1	NPN.IN110.IN	5
04/02/2022 11:27:17d	Voltaje C-A 110kV TR-2 103.4 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:27:16d	752	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:27:25d	Grupo de ajuste S1 52H2 AJUSTE 2 By PMARTINJ	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 11:27:23d	204	0	1	NPN.IN110.IN	5
04/02/2022 11:27:25d	Voltaje C-A 110kV TR-2 103.4 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:27:24d	638	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:27:33d	Voltaje A-B 110kV TR-2 103.3 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:27:32d	502	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:27:33d	Voltaje C-A 110kV TR-2 103.2 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:27:32d	502	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:27:33d	Voltaje Promedio 110kV TR-2 103.3 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:27:32d	502	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:27:41d	Grupo de ajuste S2 52H2 AJUSTE 2	ALA CQ S2 NPN	0	04/02/2022 11:27:40d	297	0	1	NPN.IN110.IN	5
04/02/2022 11:27:45d	Voltaje Promedio 110kV TR-2 103.4 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:27:44d	648	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:28:15d	Voltaje C-A 110kV TR-1 103.4 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:28:15d	162	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:28:15d	Voltaje A-B 110kV TR-2 103.4 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:28:15d	162	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:28:23d	Voltaje C-A 110kV TR-1 103.4 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:28:22d	490	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:28:37d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:28:40d	223	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 11:28:37d	Voltaje C-A 110kV TR-1 103.5 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:28:36d	598	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:28:37d	Voltaje C-A 110kV TR-2 103.5 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:28:36d	598	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:28:45d	Voltaje C-A 110kV TR-1 103.4 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:28:44d	368	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:28:45d	Voltaje C-A 110kV TR-2 103.4 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:28:44d	368	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:28:59d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:29:02d	294	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 11:29:04d	Voltaje C-A 110kV TR-1 103.4 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:29:04d	47	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:29:04d	Voltaje C-A 110kV TR-2 103.4 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:29:04d	47	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:29:12d	Voltaje C-A 110kV TR-1 103.4 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:29:11d	932	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:29:12d	Voltaje A-B 110kV TR-2 103.4 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:29:11d	932	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:29:12d	Voltaje C-A 110kV TR-2 103.3 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:29:11d	932	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:29:21d	Voltaje Promedio 110kV TR-1 103.4 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:29:20d	572	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:29:25d	Voltaje Promedio 110kV TR-2 103.4 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:29:24d	396	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:29:41d	Voltaje Promedio 110kV TR-1 103.5 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:29:40d	469	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:30:03d	Grupo de ajuste S1 52H1 AJUSTE 1	ALA CQ S2 NPN	0	04/02/2022 11:30:02d	431	0	1	NPN.IN110.IN	4
04/02/2022 11:30:05d	Voltaje Promedio 110kV TR-2 103.5 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:30:04d	761	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:30:13d	Voltaje Promedio 110kV TR-1 103.3 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:30:13d	182	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:30:13d	Voltaje A-B 110kV TR-1 103.4 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:30:13d	182	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:30:13d	Voltaje Promedio 110kV TR-2 103.3 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:30:13d	182	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:30:15d	Grupo de ajuste S2 52H1 AJUSTE 1 By PMARTINJ	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 11:30:13d	911	0	1	NPN.IN110.IN	5
04/02/2022 11:30:21d	Voltaje Promedio 110kV TR-1 103.4 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:30:20d	399	0	1	SF.TR110.TR1	6

04/02/2022 11:30:21d	Voltaje A-B 110kV TR-1 103.4 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:30:20d	399	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:30:27d	Grupo de ajuste S1 52H2 AJUSTE 1	ALA CQ S2 NPN	0	04/02/2022 11:30:25d	753	0	1	NPN.IN110.IN	5
04/02/2022 11:30:39d	Grupo de ajuste S2 52H2 AJUSTE 1 By PMARTINJ	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 11:30:37d	128	0	1	NPN.IN110.IN	5
04/02/2022 11:30:41d	Voltaje Promedio 110kV TR-1 103.4 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:30:41d	71	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:30:48d	Voltaje A-B 110kV TR-1 103.3 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:30:48d	289	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:30:48d	Voltaje B-C 110kV TR-2 103.4 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:30:48d	289	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:31:01d	Voltaje Promedio 110kV TR-1 103.4 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:31:00d	649	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:31:01d	Voltaje A-B 110kV TR-1 103.5 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:31:00d	649	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:31:01d	Voltaje B-C 110kV TR-2 103.6 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:31:00d	649	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:31:08d	Voltaje B-C 110kV TR-1 103.4 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:31:07d	981	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:31:08d	Voltaje Promedio 110kV TR-1 103.3 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:31:07d	981	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:31:08d	Voltaje A-B 110kV TR-1 103.3 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:31:07d	981	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:31:08d	Voltaje B-C 110kV TR-2 103.4 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:31:07d	981	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:31:11d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:31:13d	217	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 11:31:35d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:31:35d	537	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 11:31:49d	Voltaje B-C 110kV TR-1 103.5 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:31:48d	888	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:31:49d	Voltaje B-C 110kV TR-2 103.5 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:31:48d	888	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:32:00d	Voltaje B-C 110kV TR-2 103.4 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:32:00d	261	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:32:09d	Voltaje B-C 110kV TR-1 103.4 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:32:08d	352	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:33:46d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:33:49d	692	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 11:34:10d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:34:13d	462	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 11:34:25d	Voltaje B-C 110kV TR-1 103.5 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:34:24d	847	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:34:25d	Voltaje A-B 110kV TR-1 103.4 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:34:24d	847	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:34:28d	Voltaje B-C 110kV TR-2 103.5 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:34:28d	240	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:34:37d	Voltaje B-C 110kV TR-1 103.0 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:34:37d	101	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:34:37d	Voltaje A-B 110kV TR-1 103.0 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:34:37d	101	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 11:34:37d	Voltaje B-C 110kV TR-2 103.0 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:34:37d	101	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:36:24d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:36:26d	560	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 11:36:45d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:36:47d	992	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 11:38:58d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:39:02d	139	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 11:39:22d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:39:23d	793	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 11:41:05d	Potencia Reactiva 110kV TR-2 7.6 7.5	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:41:04d	401	0	0	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:41:22d	Estado Control BCO.CONDENS. 5 CONECTADO By PMARTINJ	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:41:24d	644	1	0	SF.IN012.IN_	5
04/02/2022 11:41:33d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:41:35d	815	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 11:41:39d	Estado Control BCO.CONDENS.3 CONECTADO By PMARTINJ	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:41:42d	277	1	0	SF.IN012.IN_	5
04/02/2022 11:41:55d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:41:57d	973	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 11:44:10d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:44:11d	107	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 11:44:38d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:44:41d	595	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 11:47:03d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:46:54d	683	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 11:47:12d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:47:14d	17	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 11:49:25d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:49:26d	21	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 11:49:45d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:49:46d	29	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 11:50:48d	Potencia Activa 110kV TR-2 -3.0 -3.0	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 11:50:47d	811	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 11:51:57d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:51:59d	597	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 11:52:25d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:52:26d	328	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 11:54:42d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:54:43d	322	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 11:54:59d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:55:01d	611	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 11:57:10d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:57:13d	221	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 11:57:37d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:57:39d	919	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 11:59:54d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 11:59:55d	495	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 12:00:14d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 12:00:15d	545	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 12:02:19d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 12:02:22d	737	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 12:02:50d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 12:02:50d	995	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 12:04:10d	Potencia Activa Al.CENTENARIO 1.1 -1.2	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 12:04:09d	862	0	0	SR.ALO12.ALI	6

04/02/2022 12:04:10d	Potencia Activa Al.CENTENARIO 1.1 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 12:04:09d	862	0	0	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 12:05:08d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 12:05:10d	296	1	0	SF.INO12.IN_	7
04/02/2022 12:05:22d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 12:05:23d	481	1	0	SF.INO12.IN_	7
04/02/2022 12:07:29d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 12:07:30d	621	1	0	SF.INO12.IN_	7
04/02/2022 12:07:53d	Potencia Activa 110kV TR-2 -1.7 -3.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 12:07:53d	98	0	0	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 12:07:54d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 12:07:56d	525	1	0	SF.INO12.IN_	7
04/02/2022 12:10:10d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 12:10:12d	711	1	0	SF.INO12.IN_	7
04/02/2022 12:10:34d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 12:10:37d	301	1	0	SF.INO12.IN_	7
04/02/2022 12:12:49d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 12:12:51d	894	1	0	SF.INO12.IN_	7
04/02/2022 12:13:14d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 12:13:15d	337	1	0	SF.INO12.IN_	7
04/02/2022 12:13:50d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2 ALARMA	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 12:13:47d	84	1	0	SR.INO12.IN_	4
04/02/2022 12:13:50d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 12:13:47d	97	1	0	SR.INO12.IN_	4
04/02/2022 12:13:59d	Potencia Activa Al.CENTENARIO -0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 12:13:58d	523	0	1	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 12:15:26d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 12:15:26d	862	1	0	SF.INO12.IN_	7
04/02/2022 12:15:47d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 12:15:49d	495	1	0	SF.INO12.IN_	7
04/02/2022 12:18:01d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 12:18:03d	651	1	0	SF.INO12.IN_	7
04/02/2022 12:18:26d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 12:18:27d	461	1	0	SF.INO12.IN_	7
04/02/2022 12:18:26d	Potencia Activa Al.CENTENARIO -1.2 -1.2	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 12:18:26d	53	0	1	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 12:20:37d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 12:20:40d	343	1	0	SF.INO12.IN_	7
04/02/2022 12:21:02d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 12:21:03d	632	1	0	SF.INO12.IN_	7
04/02/2022 12:23:18d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 12:23:18d	116	1	0	SF.INO12.IN_	7
04/02/2022 12:23:41d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 12:23:44d	173	1	0	SF.INO12.IN_	7
04/02/2022 12:25:54d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 12:25:56d	562	1	0	SF.INO12.IN_	7
04/02/2022 12:26:14d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 12:26:16d	241	1	0	SF.INO12.IN_	7
04/02/2022 12:28:26d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 12:28:28d	249	1	0	SF.INO12.IN_	7
04/02/2022 12:28:51d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 12:28:53d	623	1	0	SF.INO12.IN_	7
04/02/2022 12:31:09d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 12:31:10d	689	1	0	SF.INO12.IN_	7
04/02/2022 12:31:30d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 12:31:33d	304	1	0	SF.INO12.IN_	7
04/02/2022 12:33:42d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 12:33:46d	237	1	0	SF.INO12.IN_	7
04/02/2022 12:34:10d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 12:34:11d	288	1	0	SF.INO12.IN_	7
04/02/2022 12:36:26d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 12:36:27d	545	1	0	SF.INO12.IN_	7
04/02/2022 12:36:50d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 12:36:52d	37	1	0	SF.INO12.IN_	7
04/02/2022 12:37:41d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.1 ALARMA	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 12:37:37d	975	1	0	SR.INO12.IN_	4
04/02/2022 12:37:41d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.1 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 12:37:37d	999	1	0	SR.INO12.IN_	4
04/02/2022 12:37:41d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.1 ALARMA	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 12:37:38d	193	1	0	SR.INO12.IN_	4
04/02/2022 12:37:41d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.1 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 12:37:38d	216	1	0	SR.INO12.IN_	4
04/02/2022 12:39:02d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 12:39:05d	903	1	0	SF.INO12.IN_	7
04/02/2022 12:39:27d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 12:39:29d	447	1	0	SF.INO12.IN_	7
04/02/2022 12:41:39d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 12:41:42d	175	1	0	SF.INO12.IN_	7
04/02/2022 12:42:06d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 12:42:07d	57	1	0	SF.INO12.IN_	7
04/02/2022 12:44:18d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 12:44:21d	739	1	0	SF.INO12.IN_	7
04/02/2022 12:44:43d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 12:44:44d	847	1	0	SF.INO12.IN_	7
04/02/2022 12:46:54d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 12:46:58d	152	1	0	SF.INO12.IN_	7
04/02/2022 12:47:19d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 12:47:22d	165	1	0	SF.INO12.IN_	7
04/02/2022 12:49:34d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 12:49:37d	67	1	0	SF.INO12.IN_	7
04/02/2022 12:49:42d	Potencia Activa Al.CENTENARIO -1.2 -1.2 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 12:49:42d	191	0	1	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 12:49:59d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 12:50:00d	232	1	0	SF.INO12.IN_	7
04/02/2022 12:50:54d	Potencia Activa Al.CENTENARIO -1.2 -1.2	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 12:50:54d	257	0	1	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 12:52:07d	Potencia Activa Al.CENTENARIO -1.2 -1.2 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 12:52:06d	449	0	1	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 12:52:14d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 12:52:15d	97	1	0	SF.INO12.IN_	7
04/02/2022 12:52:35d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 12:52:37d	3	1	0	SF.INO12.IN_	7
04/02/2022 12:52:35d	Potencia Activa Al.CENTENARIO -1.2 -1.2	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 12:52:34d	672	0	1	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 12:52:51d	Potencia Activa Al.CENTENARIO -1.2 -1.2 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 12:52:50d	311	0	1	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 12:54:27d	Potencia Activa Al.CENTENARIO -1.2 -1.2	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 12:54:26d	455	0	1	SR.ALO12.ALI	6

04/02/2022 12:54:48d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 12:54:51d	149	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 12:54:50d	Potencia Activa AI.CENTENARIO -1.2 -1.2 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 12:54:50d	75	0	1 SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 12:55:11d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 12:55:13d	206	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 12:55:22d	Potencia Activa AI.CENTENARIO -1.2 -1.2	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 12:55:22d	12	0	1 SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 12:55:34d	Potencia Activa AI.CENTENARIO -1.2 -1.2 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 12:55:34d	160	0	1 SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 12:55:50d	Potencia Activa AI.CENTENARIO -1.2 -1.2	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 12:55:50d	228	0	1 SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 12:56:19d	Potencia Activa AI.CENTENARIO -1.2 -1.2 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 12:56:18d	564	0	1 SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 12:57:35d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 12:57:26d	880	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 12:57:46d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 12:57:49d	248	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 12:59:59d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 13:00:00d	728	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 13:00:19d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 13:00:20d	653	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 13:02:33d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 13:02:35d	698	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 13:02:59d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 13:03:01d	383	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 13:05:11d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 13:05:14d	141	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 13:05:23d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 13:05:25d	364	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 13:07:33d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 13:07:35d	41	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 13:08:09d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 13:08:06d	212	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 13:10:26d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 13:10:26d	886	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 13:10:51d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 13:10:51d	630	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 13:11:47d	Estado Control BCO.CONDENS. 7 CONECTADO By PMARTINJ	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 13:11:49d	138	1	0 SF.IN012.IN_	5
04/02/2022 13:12:39d	Estado Control BCO.CONDENS. 5 DESCONECTADO By PMARTINJ	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 13:12:40d	774	1	1 SF.IN012.IN_	5
04/02/2022 13:12:51d	Int.12kV BCO.COND.5(AI.Bucalemu) CERRADO By PMARTINJ	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 13:12:53d	429	1	0 SF.IN012.IN_	1
04/02/2022 13:12:57d	Potencia Reactiva 110kV TR-2 6.7 7.5	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 13:12:56d	953	0	0 SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 13:13:05d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 13:13:06d	802	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 13:13:23d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 13:13:25d	603	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 13:13:30d	Estado Control BCO.CONDENS.3 DESCONECTADO By PMARTINJ	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 13:13:32d	226	1	1 SF.IN012.IN_	5
04/02/2022 13:13:46d	Int.12kV BCO.COND.3(AI.S.Felipe) CERRADO By PMARTINJ	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 13:13:46d	357	1	0 SF.IN012.IN_	1
04/02/2022 13:14:11d	Estado Control BCO.CONDENS. 7 DESCONECTADO By PMARTINJ	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 13:14:12d	992	1	1 SF.IN012.IN_	5
04/02/2022 13:14:42d	Int.12kV BCO.7 E.1(AI.Tocornal) CERRADO By PMARTINJ	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 13:14:43d	614	1	0 SF.IN012.IN_	1
04/02/2022 13:14:46d	Int.12kV BCO.7 E.1(AI.Tocornal) ABIERTO	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 13:14:46d	730	1	1 SF.IN012.IN_	1
04/02/2022 13:14:46d	Int.12kV BCO.7 E.1(AI.Tocornal) CERRADO	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 13:14:46d	733	1	0 SF.IN012.IN_	1
04/02/2022 13:15:38d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 13:15:39d	996	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 13:16:06d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 13:16:08d	309	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 13:18:22d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 13:18:24d	903	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 13:18:41d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 13:18:43d	872	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 13:20:47d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 13:20:50d	369	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 13:21:26d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 13:21:27d	380	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 13:23:37d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 13:23:39d	117	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 13:24:09d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 13:24:11d	117	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 13:26:27d	Int.12kV BCO.7 E.1(AI.Tocornal) ABIERTO	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 13:26:29d	307	1	1 SF.IN012.IN_	1
04/02/2022 13:26:27d	Int.12kV BCO.7 E.1(AI.Tocornal) CERRADO	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 13:26:29d	309	1	0 SF.IN012.IN_	1
04/02/2022 13:26:30d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 13:26:31d	244	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 13:26:59d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 13:26:52d	76	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 13:29:05d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 13:29:07d	278	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 13:29:22d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 13:29:24d	107	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 13:31:30d	Falla Comunic.PML TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 13:31:32d	90	1	0 SF.IN012.IN_	4
04/02/2022 13:31:34d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 13:31:36d	584	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 13:31:46d	Falla Comunic.PML TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 13:31:48d	558	1	0 SF.IN012.IN_	4
04/02/2022 13:31:58d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 13:32:00d	232	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 13:33:48d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.1 ALARMA	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 13:33:46d	94	1	0 SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 13:33:48d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.1 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 13:33:46d	102	1	0 SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 13:34:14d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 13:34:15d	233	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 13:34:32d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 13:34:32d	437	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 13:35:38d	Corr.Sobre Minimo Oper.F6 AI.TRASLAVINA ALARMA	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 13:35:26d	443	1	1 SF.IN012.IN_	2

04/02/2022 13:35:38d	Corr.Sobre Minimo Oper.F6 Al.TRASLAVINA NORMAL	ALA CQ S2\ SF	1	04/02/2022 13:35:26d	451	1	0 SF.IN012.IN_	2
04/02/2022 13:36:47d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2. SF	1	04/02/2022 13:36:46d	384	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 13:36:53d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2\ SF	1	04/02/2022 13:36:56d	547	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 13:39:13d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2. SF	1	04/02/2022 13:39:14d	838	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 13:39:34d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2\ SF	1	04/02/2022 13:39:35d	514	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 13:40:19d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.1 ALARMA	ALA CQ S2. SR	1	04/02/2022 13:40:17d	732	1	0 SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 13:40:19d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.1 NORMAL	ALA CQ S2\ SR	1	04/02/2022 13:40:17d	756	1	0 SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 13:41:47d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2. SF	1	04/02/2022 13:41:48d	960	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 13:41:58d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2\ SF	1	04/02/2022 13:42:01d	523	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 13:44:06d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2. SF	1	04/02/2022 13:44:07d	435	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 13:44:40d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2\ SF	1	04/02/2022 13:44:39d	430	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 13:46:58d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2. SF	1	04/02/2022 13:46:59d	127	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 13:47:22d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2\ SF	1	04/02/2022 13:47:22d	371	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 13:49:34d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2. SF	1	04/02/2022 13:49:34d	938	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 13:49:58d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2\ SF	1	04/02/2022 13:49:59d	507	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 13:52:13d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2. SF	1	04/02/2022 13:52:16d	61	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 13:52:30d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2\ SF	1	04/02/2022 13:52:32d	219	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 13:54:46d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2. SF	1	04/02/2022 13:54:46d	637	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 13:55:07d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2\ SF	1	04/02/2022 13:55:09d	165	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 13:57:18d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2. SF	1	04/02/2022 13:57:21d	162	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 13:57:39d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2\ SF	1	04/02/2022 13:57:40d	958	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 13:59:55d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2. SF	1	04/02/2022 13:59:57d	388	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 14:00:06d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2\ SF	1	04/02/2022 14:00:06d	380	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 14:02:15d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2. SF	1	04/02/2022 14:02:17d	940	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 14:02:38d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2\ SF	1	04/02/2022 14:02:39d	579	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 14:04:50d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2. SF	1	04/02/2022 14:04:52d	156	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 14:05:03d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2\ SF	1	04/02/2022 14:05:04d	909	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 14:07:18d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2. SF	1	04/02/2022 14:07:19d	559	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 14:07:42d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2\ SF	1	04/02/2022 14:07:43d	567	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 14:09:35d	Falla Comunic.PML TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2. SF	1	04/02/2022 14:09:38d	621	1	0 SF.IN012.IN_	4
04/02/2022 14:09:43d	Falla Comunic.PML TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2\ SF	1	04/02/2022 14:09:46d	93	1	0 SF.IN012.IN_	4
04/02/2022 14:09:53d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2. SF	1	04/02/2022 14:09:54d	873	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 14:10:23d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2\ SF	1	04/02/2022 14:10:15d	669	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 14:12:26d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2. SF	1	04/02/2022 14:12:29d	986	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 14:12:46d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2\ SF	1	04/02/2022 14:12:47d	397	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 14:14:59d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2. SF	1	04/02/2022 14:15:02d	525	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 14:15:08d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2 ALARMA	ALA CQ S2. SR	1	04/02/2022 14:15:07d	95	1	0 SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 14:15:08d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2 NORMAL	ALA CQ S2\ SR	1	04/02/2022 14:15:07d	110	1	0 SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 14:15:22d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2\ SF	1	04/02/2022 14:15:24d	68	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 14:17:35d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2. SF	1	04/02/2022 14:17:38d	637	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 14:17:55d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2\ SF	1	04/02/2022 14:17:57d	804	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 14:20:11d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2. SF	1	04/02/2022 14:20:12d	759	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 14:20:34d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2\ SF	1	04/02/2022 14:20:35d	371	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 14:22:49d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2. SF	1	04/02/2022 14:22:51d	154	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 14:22:59d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2\ SF	1	04/02/2022 14:23:02d	571	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 14:26:44d	Op.EDAC*BF Bloq.1-CORMECANICA NORMAL	ALA CQ S2\ SR	1	04/02/2022 14:26:33d	989	1	0 SR.EDAC.EDA	2
04/02/2022 14:26:44d	Mal Funcion.Rele S451 BF NORMAL	ALA CQ S2\ SR	1	04/02/2022 14:26:33d	989	1	0 SR.EDAC.EDA	4
04/02/2022 14:26:44d	Op.EDAC*CE(BF) Bloq.7-LOS ANDES/SAN RAFA NORMAL	ALA CQ S2\ SR	1	04/02/2022 14:26:33d	989	1	0 SR.EDAC.EDA	2
04/02/2022 14:26:44d	Op.EDAC*CE(BF) Bloq.8-SAN VICENTE/LAS JU NORMAL	ALA CQ S2\ SR	1	04/02/2022 14:26:33d	989	1	0 SR.EDAC.EDA	2
04/02/2022 14:26:51d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2. SF	1	04/02/2022 14:26:51d	326	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 14:27:11d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2\ SF	1	04/02/2022 14:27:13d	547	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 14:29:26d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2. SF	1	04/02/2022 14:29:29d	659	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 14:29:46d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2\ SF	1	04/02/2022 14:29:48d	359	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 14:31:58d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2. SF	1	04/02/2022 14:32:01d	144	1	0 SF.IN012.IN_	7

04/02/2022 14:32:11d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 14:32:12d	793	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 14:34:26d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 14:34:28d	493	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 14:34:50d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 14:34:51d	184	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 14:37:03d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 14:37:05d	883	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 14:37:19d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 14:37:21d	833	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 14:39:33d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 14:39:35d	390	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 14:39:51d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 14:39:54d	967	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 14:42:05d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 14:42:07d	203	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 14:42:26d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 14:42:28d	209	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 14:44:42d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 14:44:43d	596	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 14:44:59d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 14:45:02d	9	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 14:47:15d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 14:47:17d	106	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 14:47:32d	Falla Comunic.PML TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 14:47:33d	989	1	0 SF.IN012.IN_	4
04/02/2022 14:47:37d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 14:47:39d	241	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 14:47:37d	Falla Comunic.PML TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 14:47:40d	999	1	0 SF.IN012.IN_	4
04/02/2022 14:49:54d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 14:49:56d	686	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 14:50:11d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 14:50:13d	384	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 14:52:22d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 14:52:24d	738	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 14:52:46d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 14:52:48d	122	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 14:55:04d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 14:55:02d	95	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 14:55:17d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 14:55:19d	755	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 14:57:35d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 14:57:35d	148	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 14:57:51d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 14:57:53d	128	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 14:58:28d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.1 ALARMA	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 14:58:26d	136	1	0 SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 14:58:28d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.1 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 14:58:26d	144	1	0 SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 15:00:03d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 15:00:06d	823	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 15:00:18d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 15:00:19d	134	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 15:02:19d	Potencia Activa Al.CENTENARIO 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 15:02:18d	862	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 15:02:31d	Potencia Activa Al.CENTENARIO -0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 15:02:30d	889	0	1 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 15:02:41d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 15:02:31d	449	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 15:02:48d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 15:02:51d	959	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 15:05:05d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 15:05:07d	180	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 15:05:26d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 15:05:27d	935	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 15:07:39d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 15:07:41d	353	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 15:08:07d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 15:08:07d	899	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 15:10:19d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 15:10:22d	98	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 15:10:46d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 15:10:47d	382	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 15:12:58d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 15:13:00d	324	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 15:13:10d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 15:13:12d	310	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 15:15:08d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.1 ALARMA	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 15:15:06d	64	1	0 SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 15:15:08d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.1 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 15:15:06d	72	1	0 SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 15:15:19d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 15:15:19d	736	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 15:15:50d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 15:15:51d	395	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 15:18:08d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 15:18:07d	433	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 15:18:45d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 15:18:36d	875	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 15:20:47d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 15:20:49d	322	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 15:21:07d	Potencia Activa Al.CENTENARIO 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 15:21:06d	975	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 15:21:09d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 15:21:11d	678	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 15:22:39d	Potencia Activa Al.CENTENARIO -0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 15:22:38d	633	0	1 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 15:23:23d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 15:23:26d	630	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 15:23:47d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 15:23:49d	703	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 15:25:59d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 15:26:02d	614	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 15:26:23d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 15:26:26d	196	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 15:28:38d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 15:28:38d	863	1	0 SF.IN012.IN_	7

04/02/2022 15:28:59d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 15:29:02d	74	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 15:31:14d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 15:31:16d	123	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 15:31:34d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 15:31:35d	285	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 15:33:46d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 15:33:49d	62	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 15:34:10d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 15:34:11d	173	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 15:34:17d	Estado Control SCADA CTBC TR-2 MANUAL By PMARTINJ	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 15:34:15d	908	1	1 SR.TR012.TR2	5
04/02/2022 15:34:28d	Estado Control SCADA CTBC TR-1 MANUAL By PMARTINJ	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 15:34:25d	261	1	1 SR.TR012.TR1	5
04/02/2022 15:34:43d	Estado Control SCADA CTBC TR-3 MANUAL By PMARTINJ	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 15:34:39d	519	1	1 SR.TR023.TR3	5
04/02/2022 15:34:58d	Control SCADA CTBC Subir/Bajar TR-3 ALARMA	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 15:34:58d	0	0	0 SR.TR023.TR3	5
04/02/2022 15:36:22d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 15:36:25d	551	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 15:36:44d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 15:36:45d	870	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 15:37:07d	Potencia Activa Al.CENTENARIO 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 15:37:06d	527	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 15:38:23d	Potencia Activa Al.CENTENARIO -0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 15:38:23d	306	0	1 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 15:38:35d	Potencia Activa Al.CENTENARIO 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 15:38:34d	575	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 15:38:47d	Potencia Activa Al.CENTENARIO -0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 15:38:46d	825	0	1 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 15:38:58d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 15:38:58d	965	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 15:39:20d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 15:39:20d	591	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 15:39:31d	Control SCADA CTBC Subir/Bajar TR-2 ALARMA	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 15:39:31d	0	0	0 SR.TR012.TR2	5
04/02/2022 15:39:49d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2 ALARMA	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 15:39:46d	300	1	0 SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 15:39:49d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 15:39:46d	315	1	0 SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 15:40:39d	Potencia Activa Al.CENTENARIO 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 15:40:38d	604	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 15:41:37d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 15:41:37d	480	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 15:41:56d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 15:41:58d	40	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 15:43:12d	Potencia Activa Al.CENTENARIO -0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 15:43:11d	515	0	1 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 15:44:12d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 15:44:13d	185	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 15:44:35d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 15:44:36d	855	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 15:46:07d	Potencia Activa Al.CENTENARIO 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 15:46:06d	740	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 15:46:46d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 15:46:47d	602	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 15:47:12d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 15:47:15d	68	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 15:47:15d	Potencia Activa Al.CENTENARIO -0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 15:47:14d	547	0	1 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 15:47:31d	Potencia Activa Al.CENTENARIO 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 15:47:30d	735	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 15:47:55d	Potencia Activa Al.CENTENARIO -0.1 0.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 15:47:54d	579	0	1 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 15:48:27d	Estado Control SCADA CTBC TR-1 MANUAL By PMARTINJ	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 15:48:28d	783	1	1 SF.TR012.TR1	5
04/02/2022 15:48:39d	Estado Control SCADA CTBC TR-2 MANUAL By PMARTINJ	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 15:48:40d	146	1	1 SF.TR012.TR2	5
04/02/2022 15:48:56d	Sup Bob Disparo 1 Int 52H4 abierto ALARMA	ALA CQ S2 NPN	0	04/02/2022 15:48:54d	747	0	1 NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 15:48:56d	Sup Bob Disparo 1 Int 52H4 cerrado NORMAL	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 15:48:54d	768	0	0 NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 15:48:56d	Sup Bob Disparo 2 Int 52H4 abierto ALARMA	ALA CQ S2 NPN	0	04/02/2022 15:48:54d	748	0	1 NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 15:48:56d	Sup Bob Disparo 2 Int 52H4 cerrado NORMAL	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 15:48:54d	768	0	0 NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 15:48:56d	Op. Antibombeo Int 110kV Acon-Panq NORMAL	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 15:48:54d	706	0	0 NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 15:48:56d	Int 110kV 52H4 ACONCAG-NVA PANQUEHUE C1 CERRADO By PMARTINJ	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 15:48:54d	768	0	0 NPN.IN110.IN	1
04/02/2022 15:48:56d	Falla Alim 380Vac VF TRAF0 1 ALARMA	ALA CQ S2 NPN	0	04/02/2022 15:48:54d	987	0	1 NPN.TR110.T	4
04/02/2022 15:48:58d	Sup Bob Disparo 1 Int 52H4 cerrado ALARMA	ALA CQ S2 NPN	0	04/02/2022 15:48:56d	988	0	1 NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 15:48:58d	Sup Bob Disparo 2 Int 52H4 cerrado ALARMA	ALA CQ S2 NPN	0	04/02/2022 15:48:56d	989	0	1 NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 15:48:58d	Int 110kV 52H4 ACONCAG-NVA PANQUEHUE C1 TRANSITO	ALA CQ S2 NPN	0	04/02/2022 15:48:57d	12	0	1 NPN.IN110.IN	1
04/02/2022 15:48:58d	Sup Bob Disparo 1 Int 52H4 abierto NORMAL	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 15:48:57d	25	0	0 NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 15:48:58d	Sup Bob Disparo 2 Int 52H4 abierto NORMAL	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 15:48:57d	25	0	0 NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 15:48:58d	Int 110kV 52H4 ACONCAG-NVA PANQUEHUE C1 ABIERTO	ALA CQ S2 NPN	0	04/02/2022 15:48:57d	25	0	1 NPN.IN110.IN	1
04/02/2022 15:48:58d	Bloq RAT S1 Int 110kV Acon-Panq ALARMA	ALA CQ S2 NPN	0	04/02/2022 15:48:56d	992	0	1 NPN.IN110.IN	5
04/02/2022 15:48:58d	Disp General Prote S1 Int 110kV Acon-Pan ALARMA	ALA CQ S2 NPN	0	04/02/2022 15:48:56d	981	0	1 NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 15:48:58d	Disp Distacia a Tierra S1 52H4 ALARMA	ALA CQ S2 NPN	0	04/02/2022 15:48:56d	983	0	1 NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 15:48:58d	Op Reconexion Etapa 1 S1 52H4 ALARMA	ALA CQ S2 NPN	0	04/02/2022 15:48:57d	31	0	1 NPN.IN110.IN	5
04/02/2022 15:48:58d	Op Rele Distancia Z3 S1 52H4 ALARMA	ALA CQ S2 NPN	0	04/02/2022 15:48:56d	981	0	1 NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 15:48:58d	Apertura 52H4 por Protecciones S1 ALARMA	ALA CQ S2 NPN	0	04/02/2022 15:48:56d	983	0	1 NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 15:48:58d	ARRANQUE 50BF (21/21S2-H4 Y 21/21S2-H4) ALARMA	ALA CQ S2 NPN	0	04/02/2022 15:48:56d	985	0	1 NPN.BA110.B	2

04/02/2022 15:49:00d	Disp General Prote S1 Int 110kV Acon-Pan NORMAL	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 15:48:57d	33	0	0	NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 15:49:00d	Disp Distacia a Tierra S1 52H4 NORMAL	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 15:48:57d	34	0	0	NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 15:49:00d	Op Reconexion Etapa 1 S1 52H4 NORMAL	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 15:48:57d	222	0	0	NPN.IN110.IN	5
04/02/2022 15:49:00d	Op Baja Frecencia Etapa 2 S1 52H4 ALARMA	ALA CQ S2 NPN	0	04/02/2022 15:48:57d	181	0	1	NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 15:49:00d	Op Rele Distancia Z3 S1 52H4 NORMAL	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 15:48:57d	32	0	0	NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 15:49:00d	Envio 85D Telepr.S1 52H4 ACON-PANQ(FS) ALARMA	ALA CQ S2 NPN	0	04/02/2022 15:48:57d	181	0	1	NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 15:49:00d	Envio 85D Telepr.S1 52H4 ACON-PANQ(FS) NORMAL	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 15:48:57d	223	0	0	NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 15:49:00d	Bloq RAT S1 Int 110kV Acon-Panq NORMAL	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 15:48:57d	39	0	0	NPN.IN110.IN	5
04/02/2022 15:49:00d	Op Baja Frecencia Etapa 2 S1 52H4 NORMAL	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 15:48:58d	221	0	0	NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 15:49:00d	Apertura 52H4 por Protecciones S1 NORMAL	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 15:48:58d	221	0	0	NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 15:49:00d	ARRANQUE 50BF (21/21S2-H4 Y 21/21S2-H4) ALARMA	ALA CQ S2 NPN	0	04/02/2022 15:48:56d	985	0	1	NPN.BA110.B	2
04/02/2022 15:49:00d	ARRANQUE 50BF (21/21S2-H4 Y 21/21S2-H4) NORMAL	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 15:48:57d	234	0	0	NPN.BA110.B	2
04/02/2022 15:49:00d	ARRANQUE 50BF (21/21S2-H4 Y 21/21S2-H4) NORMAL	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 15:48:57d	234	0	0	NPN.BA110.B	2
04/02/2022 15:49:00d	FALLA INTERRUPTOR 110kV 52H4 (CEN) ALARMA	ALA CQ S2 NPN	0	04/02/2022 15:48:57d	181	0	1	NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 15:49:00d	FALLA INTERRUPTOR 110kV 52H4 (CEN) NORMAL	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 15:48:58d	221	0	0	NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 15:49:01d	Voltaje A-B 110kV TR-2 103.9 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 15:49:00d	648	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 15:49:01d	Voltaje B-C 110kV TR-2 104.2 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 15:49:00d	648	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 15:49:01d	Voltaje C-A 110kV TR-2 104.0 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 15:49:00d	648	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 15:49:01d	Voltaje Promedio 110kV TR-2 104.0 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 15:49:00d	648	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 15:49:02d	Op. Antibombeo Int 110kV Acon-Panq ALARMA	ALA CQ S2 NPN	0	04/02/2022 15:49:01d	10	0	1	NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 15:49:08d	Falla Alim 380Vac VF TRAF0 1 NORMAL	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 15:49:06d	373	0	0	NPN.TR110.T	4
04/02/2022 15:49:09d	Voltaje A-B 110kV TR-2 101.8 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 15:49:08d	738	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 15:49:09d	Voltaje B-C 110kV TR-2 102.1 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 15:49:08d	738	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 15:49:09d	Voltaje C-A 110kV TR-2 101.9 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 15:49:08d	738	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 15:49:09d	Voltaje Promedio 110kV TR-2 101.9 103.4	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 15:49:08d	738	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 15:49:26d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 15:49:28d	643	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 15:49:47d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 15:49:49d	433	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 15:51:59d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 15:52:02d	308	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 15:52:07d	Potencia Activa Al.CENTENARIO 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 15:52:06d	477	0	0	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 15:52:14d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 15:52:14d	809	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 15:52:51d	Corr.Sobre Minimo Oper.F6 Al.PUTAENDO ALARMA	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 15:52:26d	645	1	1	SF.IN012.IN_	2
04/02/2022 15:52:51d	Corr.Sobre Minimo Oper.F6 Al.PUTAENDO NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 15:52:26d	654	1	0	SF.IN012.IN_	2
04/02/2022 15:53:19d	Potencia Activa Al.CENTENARIO -0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 15:53:19d	100	0	1	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 15:53:31d	Potencia Activa Al.CENTENARIO 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 15:53:31d	240	0	0	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 15:53:43d	Potencia Activa Al.CENTENARIO -0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 15:53:43d	56	0	1	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 15:54:29d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 15:54:30d	642	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 15:54:50d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 15:54:51d	533	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 15:57:03d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 15:57:06d	788	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 15:57:15d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 15:57:17d	320	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 15:58:15d	Potencia Activa Al.CENTENARIO 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 15:58:14d	519	0	0	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 15:58:39d	Potencia Activa Al.CENTENARIO -0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 15:58:38d	694	0	1	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 15:58:51d	Potencia Activa Al.CENTENARIO 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 15:58:51d	272	0	0	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 15:59:03d	Potencia Activa Al.CENTENARIO -0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 15:59:02d	534	0	1	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 15:59:31d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 15:59:34d	128	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 15:59:51d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 15:59:54d	9	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 16:00:59d	Potencia Activa Al.CENTENARIO 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:00:58d	687	0	0	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:02:03d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:02:06d	691	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 16:02:25d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:02:28d	212	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 16:03:31d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.1 ALARMA	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:03:29d	309	1	0	SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 16:03:31d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.1 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:03:29d	323	1	0	SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 16:03:31d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.2 ALARMA	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:03:29d	313	1	0	SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 16:03:31d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.2 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:03:29d	326	1	0	SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 16:03:31d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.1 ALARMA	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:03:29d	348	1	0	SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 16:03:31d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.1 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:03:29d	356	1	0	SR.IN012.IN_	4

04/02/2022 16:03:31d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2 ALARMA	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:03:29d	337	1	0	SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 16:03:31d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:03:29d	364	1	0	SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 16:04:39d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:04:42d	96	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 16:04:54d	Sup Bob Disparo 1 Int 52H4 abierto ALARMA	ALA CQ S2 NPN	0	04/02/2022 16:04:52d	101	0	1	NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 16:04:54d	Sup Bob Disparo 1 Int 52H4 cerrado NORMAL	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 16:04:52d	121	0	0	NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 16:04:54d	Sup Bob Disparo 2 Int 52H4 abierto ALARMA	ALA CQ S2 NPN	0	04/02/2022 16:04:52d	101	0	1	NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 16:04:54d	Sup Bob Disparo 2 Int 52H4 cerrado NORMAL	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 16:04:52d	121	0	0	NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 16:04:54d	Op. Antibombeo Int 110kV Acon-Panq NORMAL	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 16:04:52d	59	0	0	NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 16:04:54d	Int 110kV 52H4 ACONCAG-NVA PANQUEHUE C1 CERRADO By PMARTINJ	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 16:04:52d	121	0	0	NPN.IN110.IN	1
04/02/2022 16:05:07d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:05:07d	225	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 16:05:53d	Control SCADA Subir/Bajar CTBC TR-1 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:05:53d	0	0	0	SF.TRO12.TR1	5
04/02/2022 16:07:22d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:07:23d	291	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 16:07:28d	Falla Alim 380Vac VF TRAF0 1 ALARMA	ALA CQ S2 NPN	0	04/02/2022 16:07:26d	800	0	1	NPN.TR110.T	4
04/02/2022 16:07:30d	Sup Bob Disparo 1 Int 52H4 cerrado ALARMA	ALA CQ S2 NPN	0	04/02/2022 16:07:28d	822	0	1	NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 16:07:30d	Sup Bob Disparo 2 Int 52H4 cerrado ALARMA	ALA CQ S2 NPN	0	04/02/2022 16:07:28d	822	0	1	NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 16:07:30d	Int 110kV 52H4 ACONCAG-NVA PANQUEHUE C1 TRANSITO	ALA CQ S2 NPN	0	04/02/2022 16:07:28d	846	0	1	NPN.IN110.IN	1
04/02/2022 16:07:30d	Sup Bob Disparo 1 Int 52H4 abierto NORMAL	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 16:07:28d	859	0	0	NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 16:07:30d	Sup Bob Disparo 2 Int 52H4 abierto NORMAL	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 16:07:28d	858	0	0	NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 16:07:30d	Op. Antibombeo Int 110kV Acon-Panq ALARMA	ALA CQ S2 NPN	0	04/02/2022 16:07:28d	859	0	1	NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 16:07:30d	Int 110kV 52H4 ACONCAG-NVA PANQUEHUE C1 ABIERTO	ALA CQ S2 NPN	0	04/02/2022 16:07:28d	859	0	1	NPN.IN110.IN	1
04/02/2022 16:07:30d	Bloq RAT S1 Int 110kV Acon-Panq ALARMA	ALA CQ S2 NPN	0	04/02/2022 16:07:28d	826	0	1	NPN.IN110.IN	5
04/02/2022 16:07:30d	Disp General Prote S1 Int 110kV Acon-Pan ALARMA	ALA CQ S2 NPN	0	04/02/2022 16:07:28d	816	0	1	NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 16:07:30d	Disp Distacia a Tierra S1 52H4 ALARMA	ALA CQ S2 NPN	0	04/02/2022 16:07:28d	817	0	1	NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 16:07:30d	Op Reconexion Etapa 1 S1 52H4 ALARMA	ALA CQ S2 NPN	0	04/02/2022 16:07:28d	866	0	1	NPN.IN110.IN	5
04/02/2022 16:07:30d	Op Rele Distancia Z3 S1 52H4 ALARMA	ALA CQ S2 NPN	0	04/02/2022 16:07:28d	816	0	1	NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 16:07:30d	Apertura 52H4 por Protecciones S1 ALARMA	ALA CQ S2 NPN	0	04/02/2022 16:07:28d	817	0	1	NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 16:07:32d	Bloq RAT S1 Int 110kV Acon-Panq NORMAL	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 16:07:28d	876	0	0	NPN.IN110.IN	5
04/02/2022 16:07:32d	Disp General Prote S1 Int 110kV Acon-Pan NORMAL	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 16:07:28d	871	0	0	NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 16:07:32d	Disp Distacia a Tierra S1 52H4 NORMAL	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 16:07:28d	872	0	0	NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 16:07:32d	Op Baja Frecnia Etapa 2 S1 52H4 ALARMA	ALA CQ S2 NPN	0	04/02/2022 16:07:29d	16	0	1	NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 16:07:32d	Op Rele Distancia Z3 S1 52H4 NORMAL	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 16:07:28d	870	0	0	NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 16:07:32d	Envio 85D Telepr.S1 52H4 ACON-PANQ(FS) ALARMA	ALA CQ S2 NPN	0	04/02/2022 16:07:29d	16	0	1	NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 16:07:32d	Op Reconexion Etapa 1 S1 52H4 NORMAL	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 16:07:29d	421	0	0	NPN.IN110.IN	5
04/02/2022 16:07:32d	Op Baja Frecnia Etapa 2 S1 52H4 NORMAL	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 16:07:30d	421	0	0	NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 16:07:32d	Envio 85D Telepr.S1 52H4 ACON-PANQ(FS) NORMAL	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 16:07:29d	423	0	0	NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 16:07:32d	Apertura 52H4 por Protecciones S1 NORMAL	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 16:07:30d	421	0	0	NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 16:07:32d	ARRANQUE 50BF (21/21S2-H4 Y 21/21S2-H4) ALARMA	ALA CQ S2 NPN	0	04/02/2022 16:07:28d	819	0	1	NPN.BA110.E	2
04/02/2022 16:07:32d	ARRANQUE 50BF (21/21S2-H4 Y 21/21S2-H4) ALARMA	ALA CQ S2 NPN	0	04/02/2022 16:07:28d	819	0	1	NPN.BA110.E	2
04/02/2022 16:07:32d	ARRANQUE 50BF (21/21S2-H4 Y 21/21S2-H4) NORMAL	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 16:07:29d	433	0	0	NPN.BA110.E	2
04/02/2022 16:07:32d	ARRANQUE 50BF (21/21S2-H4 Y 21/21S2-H4) NORMAL	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 16:07:29d	433	0	0	NPN.BA110.E	2
04/02/2022 16:07:32d	FALLA INTERRUPTOR 110kV 52H4 (CEN) ALARMA	ALA CQ S2 NPN	0	04/02/2022 16:07:29d	16	0	1	NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 16:07:32d	FALLA INTERRUPTOR 110kV 52H4 (CEN) NORMAL	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 16:07:30d	421	0	0	NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 16:07:40d	Falla Alim 380Vac VF TRAF0 1 NORMAL	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 16:07:38d	635	0	0	NPN.TR110.T	4
04/02/2022 16:07:42d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:07:43d	990	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 16:09:58d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:10:00d	471	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 16:10:19d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:10:20d	667	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 16:10:28d	Sup Bob Disparo 1 Int 52H4 abierto ALARMA	ALA CQ S2 NPN	0	04/02/2022 16:10:25d	669	0	1	NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 16:10:28d	Sup Bob Disparo 1 Int 52H4 cerrado NORMAL	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 16:10:25d	689	0	0	NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 16:10:28d	Sup Bob Disparo 2 Int 52H4 abierto ALARMA	ALA CQ S2 NPN	0	04/02/2022 16:10:25d	669	0	1	NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 16:10:28d	Sup Bob Disparo 2 Int 52H4 cerrado NORMAL	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 16:10:25d	689	0	0	NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 16:10:28d	Op. Antibombeo Int 110kV Acon-Panq NORMAL	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 16:10:25d	627	0	0	NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 16:10:28d	Int 110kV 52H4 ACONCAG-NVA PANQUEHUE C1 CERRADO By PMARTINJ	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 16:10:25d	689	0	0	NPN.IN110.IN	1
04/02/2022 16:12:34d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:12:35d	348	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 16:12:44d	Int.110kV ARR.SAN RAFAEL 1 CERRADO By PMARTINJ	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:12:43d	561	1	0	SR.IN110.IN_	1

04/02/2022 16:12:46d	ALARMA CORRIENTE DIFERENCIAL 87B1 NORMAL	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 16:12:43d	403	0	0	NPN.BA110.E	2
04/02/2022 16:12:46d	ALARMA CORRIENTE DIFERENCIAL 87B2 NORMAL	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 16:12:43d	276	0	0	NPN.BA110.E	2
04/02/2022 16:12:48d	Voltaje BARRA 110kV N.2 103.9 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:12:47d	448	0	1	SR.BA110.BA	6
04/02/2022 16:12:55d	Voltaje C-A 110kV TR-1 103.5 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:12:54d	779	0	1	SR.TR110.TR1	6
04/02/2022 16:12:55d	Voltaje B-C 110kV TR-1 103.8 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:12:54d	779	0	1	SR.TR110.TR1	6
04/02/2022 16:12:55d	Voltaje A-B 110kV TR-1 103.6 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:12:54d	779	0	1	SR.TR110.TR1	6
04/02/2022 16:12:55d	Voltaje B-C 110kV TR-1 104.0 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:12:55d	3	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 16:12:55d	Voltaje C-A 110kV TR-1 103.8 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:12:55d	3	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 16:12:55d	Voltaje Promedio 110kV TR-1 103.9 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:12:55d	3	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 16:12:55d	Voltaje A-B 110kV TR-1 103.9 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:12:55d	3	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 16:12:55d	Voltaje A-B 110kV TR-2 103.8 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:12:55d	3	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 16:12:55d	Voltaje B-C 110kV TR-2 104.0 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:12:55d	3	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 16:12:55d	Voltaje C-A 110kV TR-2 103.8 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:12:55d	3	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 16:12:55d	Voltaje Promedio 110kV TR-2 103.9 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:12:55d	3	0	1	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 16:12:57d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:13:00d	944	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 16:13:05d	Int.110kV 52HT-3 TR-3 CERRADO By PMARTINJ	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:13:01d	688	1	0	SR.IN110.IN_	1
04/02/2022 16:13:23d	Int.110kV ARR.SAN RAFAEL 2 ABIERTO By PMARTINJ	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:13:21d	435	1	1	SR.IN110.IN_	1
04/02/2022 16:13:23d	Voltaje BARRA 110kV N.2 102.6 103.4	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:13:22d	664	0	1	SR.BA110.BA	6
04/02/2022 16:13:31d	Voltaje C-A 110kV TR-1 102.4 103.4	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:13:30d	549	0	1	SR.TR110.TR1	6
04/02/2022 16:13:31d	Voltaje B-C 110kV TR-1 102.6 103.4	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:13:30d	549	0	1	SR.TR110.TR1	6
04/02/2022 16:13:31d	Voltaje A-B 110kV TR-1 102.4 103.4	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:13:30d	549	0	1	SR.TR110.TR1	6
04/02/2022 16:14:19d	Int.110kV ARR.S.FELIPE 1 CERRADO By PMARTINJ	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:14:20d	809	1	0	SF.IN110.IN_	1
04/02/2022 16:14:37d	Int.110kV ARR.S.FELIPE 2 ABIERTO By PMARTINJ	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:14:38d	237	1	1	SF.IN110.IN_	1
04/02/2022 16:14:38d	Sup Bob Disparo 1 Int 52H4 abierto NORMAL	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 16:14:35d	934	0	0	NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 16:14:38d	Sup Bob Disparo 1 Int 52H4 cerrado ALARMA	ALA CQ S2 NPN	0	04/02/2022 16:14:35d	898	0	1	NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 16:14:38d	Sup Bob Disparo 2 Int 52H4 abierto NORMAL	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 16:14:35d	934	0	0	NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 16:14:38d	Sup Bob Disparo 2 Int 52H4 cerrado ALARMA	ALA CQ S2 NPN	0	04/02/2022 16:14:35d	898	0	1	NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 16:14:38d	Op. Antibombero Int 110kV Acon-Panq ALARMA	ALA CQ S2 NPN	0	04/02/2022 16:14:35d	934	0	1	NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 16:14:38d	Int 110kV 52H4 ACONCAG-NVA PANQUEHUE C1 ABIERTO	ALA CQ S2 NPN	0	04/02/2022 16:14:35d	934	0	1	NPN.IN110.IN	1
04/02/2022 16:14:38d	Bloq RAT S1 Int 110kV Acon-Panq ALARMA	ALA CQ S2 NPN	0	04/02/2022 16:14:35d	901	0	1	NPN.IN110.IN	5
04/02/2022 16:14:38d	Disp General Prote S1 Int 110kV Acon-Pan ALARMA	ALA CQ S2 NPN	0	04/02/2022 16:14:35d	891	0	1	NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 16:14:38d	Disp Distancia a Tierra S1 52H4 ALARMA	ALA CQ S2 NPN	0	04/02/2022 16:14:35d	892	0	1	NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 16:14:38d	Op Rele Distancia Z3 S1 52H4 ALARMA	ALA CQ S2 NPN	0	04/02/2022 16:14:35d	891	0	1	NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 16:14:38d	Apertura 52H4 por Protecciones S1 ALARMA	ALA CQ S2 NPN	0	04/02/2022 16:14:35d	892	0	1	NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 16:14:38d	Disp General Prote S1 Int 110kV Acon-Pan NORMAL	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 16:14:35d	940	0	0	NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 16:14:38d	Disp Distancia a Tierra S1 52H4 NORMAL	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 16:14:35d	942	0	0	NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 16:14:38d	Op Reconexion Etapa 1 S1 52H4 ALARMA	ALA CQ S2 NPN	0	04/02/2022 16:14:35d	941	0	1	NPN.IN110.IN	5
04/02/2022 16:14:38d	Op Baja Frecencia Etapa 2 S1 52H4 ALARMA	ALA CQ S2 NPN	0	04/02/2022 16:14:36d	91	0	1	NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 16:14:38d	Op Rele Distancia Z3 S1 52H4 NORMAL	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 16:14:35d	939	0	0	NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 16:14:38d	Envio 85D Telepr.S1 52H4 ACON-PANQ(FS) ALARMA	ALA CQ S2 NPN	0	04/02/2022 16:14:36d	91	0	1	NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 16:14:38d	Falla Alim 380Vac VF TRAF0 1 ALARMA	ALA CQ S2 NPN	0	04/02/2022 16:14:36d	99	0	1	NPN.TR110.T	4
04/02/2022 16:14:38d	Bloq RAT S1 Int 110kV Acon-Panq NORMAL	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 16:14:35d	946	0	0	NPN.IN110.IN	5
04/02/2022 16:14:38d	Op Reconexion Etapa 1 S1 52H4 NORMAL	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 16:14:36d	422	0	0	NPN.IN110.IN	5
04/02/2022 16:14:38d	Envio 85D Telepr.S1 52H4 ACON-PANQ(FS) NORMAL	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 16:14:36d	424	0	0	NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 16:14:38d	ARRANQUE 50BF (21/21S2-H4 Y 21/21S2-H4) ALARMA	ALA CQ S2 NPN	0	04/02/2022 16:14:35d	894	0	1	NPN.BA110.E	2
04/02/2022 16:14:38d	ALARMA CORRIENTE DIFERENCIAL 87B1 ALARMA	ALA CQ S2 NPN	0	04/02/2022 16:14:35d	690	0	1	NPN.BA110.E	2
04/02/2022 16:14:38d	ARRANQUE 50BF (21/21S2-H4 Y 21/21S2-H4) ALARMA	ALA CQ S2 NPN	0	04/02/2022 16:14:35d	895	0	1	NPN.BA110.E	2
04/02/2022 16:14:38d	ALARMA CORRIENTE DIFERENCIAL 87B2 ALARMA	ALA CQ S2 NPN	0	04/02/2022 16:14:35d	691	0	1	NPN.BA110.E	2
04/02/2022 16:14:38d	ARRANQUE 50BF (21/21S2-H4 Y 21/21S2-H4) NORMAL	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 16:14:36d	433	0	0	NPN.BA110.E	2
04/02/2022 16:14:38d	ALARMA CORRIENTE DIFERENCIAL 87B2 NORMAL	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 16:14:35d	957	0	0	NPN.BA110.E	2
04/02/2022 16:14:38d	ARRANQUE 50BF (21/21S2-H4 Y 21/21S2-H4) NORMAL	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 16:14:36d	433	0	0	NPN.BA110.E	2
04/02/2022 16:14:38d	ALARMA CORRIENTE DIFERENCIAL 87B1 NORMAL	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 16:14:35d	958	0	0	NPN.BA110.E	2
04/02/2022 16:14:38d	FALLA INTERRUPTOR 110kV 52H4 (CEN) ALARMA	ALA CQ S2 NPN	0	04/02/2022 16:14:36d	91	0	1	NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 16:14:38d	Falta Tension 12kV BARRA N 2 ALARMA	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 16:14:40d	657	1	1	SF.BA012.BA	4

04/02/2022 16:14:38d	Falta Tension BARRA 110KV N 2 ALARMA	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 16:14:40d	616	1	1	SF.BA110.BA	4
04/02/2022 16:14:38d	Falta Alimentacion Vca Gab.TR-1 ALARMA	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 16:14:40d	721	1	1	SF.TRO12.TR1	4
04/02/2022 16:14:38d	Falla Monitores ISM/Qualitrol TR-1 ALARMA	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 16:14:40d	787	1	1	SF.TRO12.TR1	4
04/02/2022 16:14:38d	Falta Tension BARRA 110KV N 1 ALARMA	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 16:14:40d	634	1	1	SF.BA110.BA	4
04/02/2022 16:14:38d	Int.12kv BCO.COND.6(AI.Tocornal) CERRADO	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:14:40d	617	1	0	SF.INO12.IN_	1
04/02/2022 16:14:38d	Op.TM Al.VcaG/TM VcaP/Det.VcaG SFE.1 ALARMA	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 16:14:40d	662	1	1	SF.DE044.DE_	4
04/02/2022 16:14:38d	Op.TM Al.VcaG/TM VcaP/Det.VcaG SFE.2 ALARMA	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 16:14:40d	647	1	1	SF.DE044.DE_	4
04/02/2022 16:14:38d	Falta Vca Int.12 ACOP.BARRAS(ABB) ALARMA	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 16:14:40d	610	1	1	SF.INO12.IN_	4
04/02/2022 16:14:39d	Potencia Activa 110kv TR-2 0.0 1.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:14:39d	14	0	1	SR.TR110.TR2	6
04/02/2022 16:14:39d	Potencia Activa 110kv TR-2 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:14:39d	14	0	1	SR.TR110.TR2	6
04/02/2022 16:14:40d	Falta Tension BARRA 12 kV N.2 ALARMA	ALA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:14:36d	478	1	1	SR.BA012.BA	4
04/02/2022 16:14:40d	Falta Tension BARRA 12 kV N.2 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:14:36d	484	1	0	SR.BA012.BA	4
04/02/2022 16:14:40d	Falta Tension BARRA 12 kV N.2 ALARMA	ALA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:14:36d	491	1	1	SR.BA012.BA	4
04/02/2022 16:14:40d	Falta Tension BARRA 110KV N.2 ALARMA	ALA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:14:36d	476	1	1	SR.BA110.BA	4
04/02/2022 16:14:40d	Falta Tension BARRA 110KV N.2 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:14:36d	480	1	0	SR.BA110.BA	4
04/02/2022 16:14:40d	Falta Tension BARRA 110KV N.2 ALARMA	ALA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:14:36d	490	1	1	SR.BA110.BA	4
04/02/2022 16:14:40d	Op.TM General 380Vac Gab.(Q25) TR-1 ALARMA	ALA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:14:36d	521	1	1	SR.TRO12.TR1	4
04/02/2022 16:14:40d	Falta Tension BARRA 110kv N.1 ALARMA	ALA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:14:36d	480	1	1	SR.BA110.BA	4
04/02/2022 16:14:40d	Falta Tension BARRA 110kv N.1 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:14:36d	489	1	0	SR.BA110.BA	4
04/02/2022 16:14:40d	Falta Tension BARRA 110kv N.1 ALARMA	ALA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:14:36d	494	1	1	SR.BA110.BA	4
04/02/2022 16:14:40d	Falta Tension BARRA 12 KV N.1 ALARMA	ALA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:14:36d	518	1	1	SR.BA012.BA	4
04/02/2022 16:14:40d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.1 ALARMA	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:14:36d	364	1	0	SR.INO12.IN_	4
04/02/2022 16:14:40d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.2 ALARMA	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:14:36d	360	1	0	SR.INO12.IN_	4
04/02/2022 16:14:40d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.1 ALARMA	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:14:36d	367	1	0	SR.INO12.IN_	4
04/02/2022 16:14:40d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2 ALARMA	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:14:36d	362	1	0	SR.INO12.IN_	4
04/02/2022 16:14:40d	Falta Tension BARRA 110KV TR-3 ALARMA	ALA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:14:36d	465	1	1	SR.TR110.TR3	4
04/02/2022 16:14:40d	Falta Tension BARRA 23KV ALARMA	ALA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:14:36d	482	1	1	SR.BA023.BA	4
04/02/2022 16:14:40d	Falta Tension BARRA 23KV NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:14:36d	486	1	0	SR.BA023.BA	4
04/02/2022 16:14:40d	Falta Tension BARRA 23KV ALARMA	ALA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:14:36d	509	1	1	SR.BA023.BA	4
04/02/2022 16:14:40d	Falta Vca Int.12 TR-2 ALARMA	ALA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:14:36d	473	1	1	SR.INO12.IN_	4
04/02/2022 16:14:40d	Bloqueo Rele BF por Bajo Volt.Princ. ALARMA	ALA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:14:36d	124	1	1	SR.EDAC.EDA	2
04/02/2022 16:14:40d	Bloqueo Rele BF por Bajo Volt.Transf. ALARMA	ALA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:14:36d	124	1	1	SR.EDAC.EDA	2
04/02/2022 16:14:40d	Op Baja Frecencia Etapa 2 S1 52H4 NORMAL	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 16:14:37d	421	0	0	NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 16:14:40d	Apertura 52H4 por Protecciones S1 NORMAL	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 16:14:37d	421	0	0	NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 16:14:40d	FALLA INTERRUPTOR 110kv 52H4 (CEN) NORMAL	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 16:14:37d	421	0	0	NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 16:14:41d	Bloqueo Rele BF Bajo Volt.Princ. ALARMA	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 16:14:35d	962	1	1	SF.EDAC.EDA	2
04/02/2022 16:14:41d	Bloqueo Rele BF Bajo Volt.Transf. ALARMA	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 16:14:35d	980	1	1	SF.EDAC.EDA	2
04/02/2022 16:14:43d	Falla en Cargador de Baterias ALARMA	ALA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:14:41d	312	1	1	SR.BATERI.CA	4
04/02/2022 16:14:43d	Falta Vca Calef.Int.23kv TR-3 ALARMA	ALA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:14:36d	645	1	1	SR.INO23.IN_	4
04/02/2022 16:14:43d	Falta Vca Calef.Int.23kv Al.CHACABUCO ALARMA	ALA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:14:36d	633	1	1	SR.INO23.IN_	4
04/02/2022 16:14:43d	Falta Vca Calef.Int.23kv Al.L.JUNTAS ALARMA	ALA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:14:36d	639	1	1	SR.INO23.IN_	4
04/02/2022 16:14:43d	Frecuencia Rele BF (SEL) -0.0 49.5	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:14:42d	729	0	1	SR.EDAC.EDA	6
04/02/2022 16:14:43d	Frecuencia Rele BF (SEL) -0.0 48.8	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:14:42d	729	0	1	SR.EDAC.EDA	6
04/02/2022 16:14:43d	Pot.Aparente 110kv TR-1 0.0 1.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:14:42d	728	0	1	SR.TR110.TR1	6
04/02/2022 16:14:43d	Pot.Activa 110kv TR-1 0.0 1.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:14:42d	728	0	1	SR.TR110.TR1	6
04/02/2022 16:14:43d	Potencia Aparente 110kv TR-2 -0.0 1.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:14:42d	729	0	1	SR.TR110.TR2	6
04/02/2022 16:14:43d	Potencia Aparente 110kv TR-2 -0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:14:42d	729	0	1	SR.TR110.TR2	6
04/02/2022 16:14:43d	Corriente F.A(Ro) F6 Al.EL ALMENDRAL 0.0 5.0	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 16:14:42d	848	0	1	SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:14:43d	Corriente F.C(Az) Al.EL ALMENDRAL(800A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 16:14:42d	848	0	1	SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:14:43d	Corriente F.C(Az) Al.EL ALMENDRAL(800A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 16:14:42d	848	0	1	SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:14:43d	Corriente F.C(Az) F6 Al.EL ALMENDRAL 0.0 5.0	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 16:14:42d	848	0	1	SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:14:43d	Corriente F.B(BI) Al.EL ALMENDRAL(800A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 16:14:42d	848	0	1	SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:14:43d	Corriente F.B(BI) Al.EL ALMENDRAL(800A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 16:14:42d	848	0	1	SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:14:43d	Corriente Promedio Al.EL ALMENDRAL(800A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 16:14:42d	848	0	1	SF.ALO12.ALII	6

04/02/2022 16:14:55d	Corriente F.C(Az) F6 Al.TRASLAVINA 0.6 5.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:14:54d	410	0	1 SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:14:55d	Corriente F.A(Ro) F6 Al.TRASLAVINA 0.0 5.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:14:54d	410	0	1 SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:14:55d	Corriente F.B(BI) F6 Al.TRASLAVINA 0.8 5.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:14:54d	410	0	1 SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:14:55d	Voltaje BARRA 12 kV N.1 0.0 11.8	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:14:54d	409	0	1 SF.BA012.BA0	6
04/02/2022 16:14:55d	Voltaje BARRA 12 kV N.1 0.0 11.7	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:14:54d	409	0	1 SF.BA012.BA0	6
04/02/2022 16:14:55d	Corriente F.A(Ro) TR.44/12 N.3 0.0 0.5	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:14:54d	409	0	1 SF.TR012.TR3	6
04/02/2022 16:14:55d	Corriente F.B(BI) TR.44/12 N.3 0.0 0.5	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:14:54d	409	0	1 SF.TR012.TR3	6
04/02/2022 16:14:55d	Corriente F.C(Az) TR.44/12 N.3 0.0 0.5	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:14:54d	409	0	1 SF.TR012.TR3	6
04/02/2022 16:14:55d	Potencia Activa 110kV TR-1 -0.0 1.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:14:54d	409	0	1 SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 16:14:55d	Potencia Activa 110kV TR-1 -0.0 0.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:14:54d	409	0	1 SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 16:14:55d	Potencia Aparente TR-1 110kV -0.0 1.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:14:54d	410	0	1 SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 16:14:55d	Potencia Aparente TR-1 110kV -0.0 0.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:14:54d	410	0	1 SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 16:14:59d	Falla Comunic.S651 Al.TOCORNAL ALARMA	ALA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:15:01d	340	1	1 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 16:15:01d	Int.12kV BCO.COND.3(Al.S.Felipe) ABIERTO	ALA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:15:02d	844	1	1 SF.IN012.IN_	1
04/02/2022 16:15:04d	Falla Interruptor Banco #6 No Opero ALARMA	ALA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:15:08d	52	1	1 SF.IN012.IN_	2
04/02/2022 16:15:04d	C.A:Int.12kV BCO.7 E.1 No Opero ALARMA	ALA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:15:08d	53	1	1 SF.IN012.IN_	2
04/02/2022 16:15:07d	Corr. Promedio 23kV Al.CHACABUCO(372A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:15:07d	17	0	1 SR.AL023.ALI	6
04/02/2022 16:15:07d	Corr. Promedio 23kV Al.CHACABUCO(372A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:15:07d	17	0	1 SR.AL023.ALI	6
04/02/2022 16:15:07d	Corr. F.B(BI) 23kV Al.CHACABUCO(372A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:15:07d	17	0	1 SR.AL023.ALI	6
04/02/2022 16:15:07d	Corr. F.B(BI) 23kV Al.CHACABUCO(372A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:15:07d	17	0	1 SR.AL023.ALI	6
04/02/2022 16:15:07d	Corr. F.C(Az) 23kV Al.CHACABUCO(372A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:15:07d	17	0	1 SR.AL023.ALI	6
04/02/2022 16:15:07d	Corr. F.C(Az) 23kV Al.CHACABUCO(372A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:15:07d	17	0	1 SR.AL023.ALI	6
04/02/2022 16:15:07d	Corr. F.A(Ro) 23kV Al.CHACABUCO(372A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:15:07d	17	0	1 SR.AL023.ALI	6
04/02/2022 16:15:07d	Corr. F.A(Ro) 23kV Al.CHACABUCO(372A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:15:07d	17	0	1 SR.AL023.ALI	6
04/02/2022 16:15:07d	Potencia Aparente 23kV Al.LAS JUNTAS 0.0 0.5	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:15:07d	17	0	1 SR.AL023.ALI	6
04/02/2022 16:15:07d	Corr. Promedio 23kV Al.LAS JUNTAS(372A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:15:07d	17	0	1 SR.AL023.ALI	6
04/02/2022 16:15:07d	Corr. Promedio 23kV Al.LAS JUNTAS(372A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:15:07d	17	0	1 SR.AL023.ALI	6
04/02/2022 16:15:07d	Corr. F.B(BI) 23kV Al.LAS JUNTAS(372A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:15:07d	17	0	1 SR.AL023.ALI	6
04/02/2022 16:15:07d	Corr. F.B(BI) 23kV Al.LAS JUNTAS(372A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:15:07d	17	0	1 SR.AL023.ALI	6
04/02/2022 16:15:07d	Corr. F.A(Ro) 23kV Al.LAS JUNTAS(372) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:15:07d	17	0	1 SR.AL023.ALI	6
04/02/2022 16:15:07d	Corr. F.A(Ro) 23kV Al.LAS JUNTAS(372) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:15:07d	17	0	1 SR.AL023.ALI	6
04/02/2022 16:15:07d	Corr. F.C(Az) 23kV Al.LAS JUNTAS(372A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:15:07d	17	0	1 SR.AL023.ALI	6
04/02/2022 16:15:07d	Corr. F.C(Az) 23kV Al.LAS JUNTAS(372A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:15:07d	17	0	1 SR.AL023.ALI	6
04/02/2022 16:15:10d	Falla Interruptor Banco #5 No Opero ALARMA	ALA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:15:12d	677	1	1 SF.IN012.IN_	2
04/02/2022 16:15:15d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:15:18d	615	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 16:15:15d	Frecuencia 23kV TR-3 0.0 49.5	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:15:14d	562	0	1 SR.TR023.TR3	6
04/02/2022 16:15:15d	Frecuencia 23kV TR-3 0.0 48.8	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:15:14d	562	0	1 SR.TR023.TR3	6
04/02/2022 16:15:26d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:15:27d	449	1	0 SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 16:15:27d	Corriente F.B(BI) F6 Al.L.ANDES(560A) 0.8 5.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:15:26d	704	0	1 SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 16:15:27d	Corriente F.A(Ro) F6 Al.L.ANDES(560A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:15:26d	704	0	1 SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 16:15:27d	Corriente F.C(Az) F6 Al.L.ANDES(560A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:15:26d	704	0	1 SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 16:15:35d	Falta Tension 12kV BARRA N 2 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:15:36d	762	1	0 SF.BA012.BA0	4
04/02/2022 16:15:35d	Falta Tension BARRA 110KV N 2 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:15:36d	761	1	0 SF.BA110.BA0	4
04/02/2022 16:15:35d	Falta Tension BARRA 110KV N 1 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:15:36d	761	1	0 SF.BA110.BA0	4
04/02/2022 16:15:35d	Int.12kV BCO.COND.6(Al.Tocornal) ABIERTO	ALA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:15:36d	809	1	1 SF.IN012.IN_	1
04/02/2022 16:15:35d	Falta Alimentacion Vca Gab.TR-1 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:15:37d	322	1	0 SF.TR012.TR1	4
04/02/2022 16:15:35d	Falla Monitores ISM/Qualitrol TR-1 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:15:37d	285	1	0 SF.TR012.TR1	4
04/02/2022 16:15:35d	Op.TM Al.VcaG/TM VcaP/Det.VcaG SFE.1 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:15:36d	767	1	0 SF.DE044.DE_	4
04/02/2022 16:15:35d	Op.TM Al.VcaG/TM VcaP/Det.VcaG SFE.2 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:15:36d	767	1	0 SF.DE044.DE_	4
04/02/2022 16:15:35d	Falta Vca Int.12 ACOP.BARRAS(ABB) NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:15:36d	768	1	0 SF.IN012.IN_	4
04/02/2022 16:15:35d	Bloqueo Rele BF Bajo Volt.Princ. NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:15:32d	212	1	0 SF.EDAC.EDA	2
04/02/2022 16:15:35d	Bloqueo Rele BF Bajo Volt.Transf. NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:15:32d	207	1	0 SF.EDAC.EDA	2
04/02/2022 16:15:35d	Falta Tension BARRA 12 kV N.2 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:15:32d	596	1	0 SR.BA012.BA0	4
04/02/2022 16:15:35d	Falta Tension BARRA 110KV N.2 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:15:32d	595	1	0 SR.BA110.BA0	4

04/02/2022 16:15:35d	Falta Tension BARRA 110kV N.1 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:32d	595	1	0	SR.BA110.BA	4
04/02/2022 16:15:35d	Falta Tension BARRA 12 KV N.1 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:32d	596	1	0	SR.BA012.BA	4
04/02/2022 16:15:35d	Falta Tension BARRA 110KV TR-3 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:32d	598	1	0	SR.TR110.TR	4
04/02/2022 16:15:35d	Falta Tension BARRA 23KV NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:32d	597	1	0	SR.BA023.BA	4
04/02/2022 16:15:35d	Op.TM General 380Vac Gab.(Q25) TR-1 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:33d	552	1	0	SR.TR012.TR	4
04/02/2022 16:15:35d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.1 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:33d	781	1	0	SR.IN012.IN	4
04/02/2022 16:15:35d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.2 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:33d	779	1	0	SR.IN012.IN	4
04/02/2022 16:15:35d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.1 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:33d	783	1	0	SR.IN012.IN	4
04/02/2022 16:15:35d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:33d	784	1	0	SR.IN012.IN	4
04/02/2022 16:15:35d	Falla en Cargador de Baterias NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:34d	673	1	0	SR.BATERI.CA	4
04/02/2022 16:15:35d	Falta Vca Int.12 TR-2 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:32d	634	1	0	SR.IN012.IN	4
04/02/2022 16:15:35d	Bloqueo Rele BF por Bajo Volt.Princ. NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:33d	352	1	0	SR.EDAC.EDA	2
04/02/2022 16:15:35d	Bloqueo Rele BF por Bajo Volt.Transf. NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:33d	352	1	0	SR.EDAC.EDA	2
04/02/2022 16:15:35d	Falta Vca Calef.Int.23kV TR-3 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:32d	798	1	0	SR.IN023.IN	4
04/02/2022 16:15:35d	Falta Vca Calef.Int.23kV Al.CHACABUCO NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:32d	798	1	0	SR.IN023.IN	4
04/02/2022 16:15:35d	Falta Vca Calef.Int.23kV Al.L.JUNTAS NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:32d	798	1	0	SR.IN023.IN	4
04/02/2022 16:15:35d	Voltaje BARRA 110kV N.2 105.4 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:34d	689	0	1	SR.BA110.BA	6
04/02/2022 16:15:35d	Potencia Activa 110kV TR-2 11.9 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:34d	689	0	0	SR.TR110.TR	6
04/02/2022 16:15:35d	Potencia Activa 110kV TR-2 11.9 1.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:34d	689	0	0	SR.TR110.TR	6
04/02/2022 16:15:38d	Potencia Aparente Al.BUCALEMU 2.2 0.1	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:38d	80	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:38d	Corriente F.B(BI) Al.BUCALEMU(600A) 104.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:38d	80	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:38d	Corriente F.B(BI) Al.BUCALEMU(600A) 104.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:38d	80	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:38d	Corriente Promedio Al.BUCALEMU(600A) 104.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:38d	80	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:38d	Corriente Promedio Al.BUCALEMU(600A) 104.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:38d	80	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:38d	Corriente F.C(Az) Al.BUCALEMU(600A) 105.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:38d	80	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:38d	Corriente F.C(Az) Al.BUCALEMU(600A) 105.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:38d	80	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:38d	Corriente F.A(Ro) Al.BUCALEMU(600A) 103.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:38d	80	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:38d	Corriente F.A(Ro) Al.BUCALEMU(600A) 103.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:38d	80	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:38d	Corriente F.B(BI) Al.PALOMAR(560A) 74.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:38d	80	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:38d	Corriente F.B(BI) Al.PALOMAR(560A) 74.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:38d	80	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:38d	Corriente Promedio Al.PALOMAR(560A) 96.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:38d	80	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:38d	Corriente Promedio Al.PALOMAR(560A) 96.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:38d	80	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:38d	Corriente F.A(Ro) Al.PALOMAR(560A) 126.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:38d	80	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:38d	Corriente F.A(Ro) Al.PALOMAR(560A) 126.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:38d	80	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:38d	Corriente F.C(Az) Al.PALOMAR(560A) 89.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:38d	80	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:38d	Corriente F.C(Az) Al.PALOMAR(560A) 89.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:38d	80	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:38d	Potencia Aparente Al.PALOMAR 1.0 0.1	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:38d	80	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:38d	Voltaje B-C 110kV TR-1 104.3 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:38d	80	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 16:15:38d	Potencia Activa 110kV TR-1 21.2 0.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:38d	80	0	0	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 16:15:38d	Potencia Activa 110kV TR-1 21.2 1.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:38d	80	0	0	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 16:15:38d	Potencia Aparente TR-1 110kV 23.2 0.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:38d	80	0	0	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 16:15:38d	Potencia Aparente TR-1 110kV 23.2 1.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:38d	80	0	0	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 16:15:38d	Voltaje C-A 110kV TR-1 103.8 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:38d	80	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 16:15:38d	Voltaje Promedio 110kV TR-1 104.3 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:38d	80	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 16:15:38d	Voltaje A-B 110kV TR-1 104.8 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:38d	80	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 16:15:39d	Falla Comunic.S651 Al.TOCORNAL NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:40d	320	1	0	SF.IN012.IN	7
04/02/2022 16:15:39d	Falla Comunic.S651 Al.S.FELIPE NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:39d	148	1	0	SF.IN012.IN	7
04/02/2022 16:15:39d	Voltaje Barra 110kV N.1 105.9 103.4	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:39d	70	0	0	SR.BA110.BA	6
04/02/2022 16:15:39d	Voltaje Barra 110kV N.1 105.9 105.6	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:39d	70	0	0	SR.BA110.BA	6
04/02/2022 16:15:39d	Voltaje BARRA 110kV N.2 106.5 105.6	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:39d	69	0	0	SR.BA110.BA	6
04/02/2022 16:15:39d	Frecuencia Rele BF (SEL) 50.0 48.8	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:39d	70	0	0	SR.EDAC.EDA	6
04/02/2022 16:15:39d	Frecuencia Rele BF (SEL) 50.0 49.5	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:39d	70	0	0	SR.EDAC.EDA	6
04/02/2022 16:15:39d	Voltaje C-A 110kV TR-1 105.5 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:39d	70	0	1	SR.TR110.TR1	6
04/02/2022 16:15:39d	Voltaje B-C 110kV TR-1 105.7 103.4	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:39d	70	0	0	SR.TR110.TR1	6

04/02/2022 16:15:39d	Voltaje B-C 110kV TR-1 105.7 105.6	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:39d	70	0	0	SR.TR110.TR1	6
04/02/2022 16:15:39d	Voltaje A-B 110kV TR-1 106.0 103.4	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:39d	70	0	0	SR.TR110.TR1	6
04/02/2022 16:15:39d	Voltaje A-B 110kV TR-1 106.0 105.6	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:39d	70	0	0	SR.TR110.TR1	6
04/02/2022 16:15:39d	Pot.Aparente 110kV TR-1 23.9 1.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:39d	70	0	1	SR.TR110.TR1	6
04/02/2022 16:15:39d	Pot.Aparente 110kV TR-1 23.9 20.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:15:39d	70	0	1	SR.TR110.TR1	6
04/02/2022 16:15:39d	Pot.Aparente 110kV TR-1 23.9 22.5	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:15:39d	70	0	1	SR.TR110.TR1	6
04/02/2022 16:15:39d	Pot.Reactiva 110kV TR-1 11.3 10.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:15:39d	70	0	1	SR.TR110.TR1	6
04/02/2022 16:15:39d	Pot.Activa 110kV TR-1 21.0 1.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:39d	70	0	1	SR.TR110.TR1	6
04/02/2022 16:15:39d	Pot.Activa 110kV TR-1 21.0 20.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:15:39d	70	0	1	SR.TR110.TR1	6
04/02/2022 16:15:39d	Potencia Aparente 110kV TR-2 13.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:39d	70	0	0	SR.TR110.TR2	6
04/02/2022 16:15:39d	Potencia Aparente 110kV TR-2 13.0 1.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:39d	70	0	0	SR.TR110.TR2	6
04/02/2022 16:15:40d	Corr.Sobre Minimo Oper.F6 Al.L.ANDES ALARMA	ALA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:15:32d	100	1	1	SR.IN012.IN_	2
04/02/2022 16:15:40d	Corr.Sobre Minimo Oper.F6 Al.L.ANDES NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:32d	157	1	0	SR.IN012.IN_	2
04/02/2022 16:15:41d	Corriente Desbalance Al.EL ALMENDRAL 4.3 25.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:41d	255	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:41d	Corriente Desbalance Al.EL ALMENDRAL 4.3 20.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:41d	255	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:41d	Corriente F.A(Ro) F6 Al.EL ALMENDRAL 256.2 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:41d	255	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:41d	Corriente F.C(Az) Al.EL ALMENDRAL(800A) 234.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:41d	255	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:41d	Corriente F.C(Az) Al.EL ALMENDRAL(800A) 234.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:41d	255	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:41d	Corriente F.C(Az) F6 Al.EL ALMENDRAL 243.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:41d	255	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:41d	Corriente F.B(BI) Al.EL ALMENDRAL(800A) 222.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:41d	255	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:41d	Corriente F.B(BI) Al.EL ALMENDRAL(800A) 222.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:41d	255	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:41d	Corriente Promedio Al.EL ALMENDRAL(800A) 232.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:41d	255	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:41d	Corriente Promedio Al.EL ALMENDRAL(800A) 232.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:41d	255	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:41d	Potencia Aparente Al.EL ALMENDRAL 5.1 0.6	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:41d	255	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:41d	Corriente F.B(BI) F6 Al.EL ALMENDRAL 233.8 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:41d	255	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:41d	Corriente F.A(Ro) Al.EL ALMENDRAL(800A) 241.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:41d	255	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:41d	Corriente F.A(Ro) Al.EL ALMENDRAL(800A) 241.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:41d	255	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:41d	Corriente F.C(Az) F6 Al.BUCALEMU(600A) 99.8 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:41d	254	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:41d	Corriente F.B(BI) F6 Al.BUCALEMU(600A) 102.2 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:41d	254	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:41d	Corriente F.A(Ro) F6 Al.BUCALEMU(600A) 101.7 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:41d	254	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:41d	Corriente Promedio Al.TOCORNAL(560A) 196.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:41d	255	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:41d	Corriente Promedio Al.TOCORNAL(560A) 196.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:41d	255	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:41d	Corriente F.A(Ro) Al.TOCORNAL(560A) 192.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:41d	255	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:41d	Corriente F.A(Ro) Al.TOCORNAL(560A) 192.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:41d	255	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:41d	Potencia Aparente Al.TOCORNAL 4.3 0.1	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:41d	255	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:41d	Corriente Desbalance Al.TOCORNAL 5.0 25.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:41d	255	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:41d	Corriente Desbalance Al.TOCORNAL 5.0 20.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:41d	255	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:41d	Corriente F.B(BI) Al.TOCORNAL(560A) 188.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:41d	255	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:41d	Corriente F.B(BI) Al.TOCORNAL(560A) 188.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:41d	255	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:41d	Corriente F.C(Az) Al.TOCORNAL(560A) 207.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:41d	255	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:41d	Corriente F.C(Az) Al.TOCORNAL(560A) 207.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:41d	255	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:41d	Corriente F.C(Az) Al.TRASLAVINA(560A) 320.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:41d	255	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:41d	Corriente F.C(Az) Al.TRASLAVINA(560A) 320.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:41d	255	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:41d	Corriente F.B(BI) Al.TRASLAVINA(560A) 311.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:41d	255	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:41d	Corriente F.B(BI) Al.TRASLAVINA(560A) 311.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:41d	255	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:41d	Potencia Aparente Al.TRASLAVINA 6.7 0.1	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:41d	255	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:41d	Corriente F.A(Ro) Al.TRASLAVINA(560A) 285.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:41d	255	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:41d	Corriente F.A(Ro) Al.TRASLAVINA(560A) 285.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:41d	255	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:41d	Corriente Desbalance Al.TRASLAVINA 6.0 30.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:41d	255	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:41d	Corriente Desbalance Al.TRASLAVINA 6.0 25.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:41d	255	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:41d	Corriente Promedio Al.TRASLAVINA(560A) 305.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:41d	255	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:41d	Corriente Promedio Al.TRASLAVINA(560A) 305.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:41d	255	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:41d	Voltaje Promedio TR.44/12 N.3 12.6 11.7	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:41d	255	0	0	SF.TR012.TR3	6
04/02/2022 16:15:41d	Voltaje Promedio TR.44/12 N.3 12.6 11.8	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:41d	255	0	0	SF.TR012.TR3	6

04/02/2022 16:15:41d	Corriente F.A(Ro) TR.44/12 N.3 2.4 0.5	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:15:41d	255	0	0 SF.TR012.TR3	6
04/02/2022 16:15:41d	Corriente F.B(BI) TR.44/12 N.3 2.4 0.5	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:15:41d	255	0	0 SF.TR012.TR3	6
04/02/2022 16:15:41d	Corriente F.C(Az) TR.44/12 N.3 2.8 0.5	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:15:41d	255	0	0 SF.TR012.TR3	6
04/02/2022 16:15:41d	Voltaje A-B 110kV TR-2 104.7 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:15:41d	255	0	1 SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 16:15:41d	Voltaje B-C 110kV TR-2 104.3 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:15:41d	255	0	1 SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 16:15:41d	Voltaje C-A 110kV TR-2 103.8 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:15:41d	255	0	1 SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 16:15:41d	Voltaje Promedio 110kV TR-2 104.3 103.4 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:15:41d	255	0	1 SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 16:15:41d	Potencia Aparente 110kV TR-2 12.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:15:41d	255	0	0 SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 16:15:41d	Potencia Aparente 110kV TR-2 12.0 0.1	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:15:41d	255	0	0 SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 16:15:44d	Corriente F.B(BI) Al.CENTENARIO(560A) 384.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:15:43d	549	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:15:44d	Frecuencia Al.CENTENARIO 50.0 48.8	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:15:43d	549	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:15:44d	Frecuencia Al.CENTENARIO 50.0 49.5	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:15:43d	549	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:15:44d	Corriente F.C(Az) Al.CENTENARIO(560A) 390.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:15:43d	549	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:15:44d	Corriente F.C(Az) Al.CENTENARIO(560A) 390.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:15:43d	549	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:15:44d	Corriente Promedio Al.CENTENARIO(560A) 392.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:15:43d	549	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:15:44d	Corriente F.A(Ro) Al.CENTENARIO(560A) 403.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:15:43d	549	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:15:44d	Corriente F.A(Ro) Al.CENTENARIO(560A) 403.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:15:43d	549	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:15:44d	Potencia Aparente Al.CENTENARIO 8.7 0.6	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:15:43d	549	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:15:44d	Corriente F.B(BI) Al.S.ESTEBAN(600A) 186.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:15:43d	549	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:15:44d	Corriente F.B(BI) Al.S.ESTEBAN(600A) 186.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:15:43d	549	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:15:44d	Corriente Promedio Al.S.ESTEBAN(600A) 187.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:15:43d	549	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:15:44d	Corriente Promedio Al.S.ESTEBAN(600A) 187.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:15:43d	549	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:15:44d	Potencia Aparente Al.S.ESTEBAN 4.1 0.6	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:15:43d	549	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:15:44d	Corriente F.C(Az) Al.S.ESTEBAN(600A) 183.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:15:43d	549	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:15:44d	Corriente F.C(Az) Al.S.ESTEBAN(600A) 183.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:15:43d	549	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:15:44d	Corriente F.A(Ro) Al.S.ESTEBAN(600A) 191.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:15:43d	549	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:15:44d	Corriente F.A(Ro) Al.S.ESTEBAN(600A) 191.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:15:43d	549	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:15:44d	Corriente F.B(BI) Al.S.VICENTE(600A) 286.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:15:43d	549	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:15:44d	Corriente F.B(BI) Al.S.VICENTE(600A) 286.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:15:43d	549	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:15:44d	Corriente Promedio Al.S.VICENTE(600A) 286.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:15:43d	549	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:15:44d	Corriente Promedio Al.S.VICENTE(600A) 286.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:15:43d	549	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:15:44d	Corriente F.C(Az) Al.S.VICENTE(600A) 279.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:15:43d	549	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:15:44d	Corriente F.C(Az) Al.S.VICENTE(600A) 279.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:15:43d	549	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:15:44d	Potencia Aparente Al.S.VICENTE 6.3 0.6	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:15:43d	549	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:15:44d	Corriente F.A(Ro) Al.S.VICENTE(600A) 293.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:15:43d	549	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:15:44d	Corriente F.A(Ro) Al.S.VICENTE(600A) 293.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:15:43d	549	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:15:44d	Potencia Aparente TR-1 22.0 1.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:15:43d	549	0	1 SR.TR012.TR1	6
04/02/2022 16:15:44d	Potencia Aparente TR-1 22.0 20.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:15:43d	549	0	1 SR.TR012.TR1	6
04/02/2022 16:15:44d	Voltaje B-C TR-1 12.4 11.7	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:15:43d	549	0	0 SR.TR012.TR1	6
04/02/2022 16:15:44d	Voltaje B-C TR-1 12.4 11.8	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:15:43d	549	0	0 SR.TR012.TR1	6
04/02/2022 16:15:44d	Voltaje C-A TR-1 12.6 11.7	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:15:43d	549	0	0 SR.TR012.TR1	6
04/02/2022 16:15:44d	Voltaje C-A TR-1 12.6 11.8	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:15:43d	549	0	0 SR.TR012.TR1	6
04/02/2022 16:15:44d	Potencia Activa TR-1 20.7 1.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:15:43d	549	0	1 SR.TR012.TR1	6
04/02/2022 16:15:44d	Potencia Activa TR-1 20.7 20.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:15:43d	549	0	1 SR.TR012.TR1	6
04/02/2022 16:15:44d	Voltaje A-B TR-1 12.5 11.7	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:15:43d	549	0	0 SR.TR012.TR1	6
04/02/2022 16:15:44d	Voltaje A-B TR-1 12.5 11.8	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:15:43d	549	0	0 SR.TR012.TR1	6
04/02/2022 16:15:45d	Corriente F.C(Az) F6 Al.PALOMAR 49.3 5.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:15:44d	969	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:15:45d	Corriente F.A(Ro) Al.PUTAENDO(560A) 346.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:15:44d	969	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:15:45d	Corriente F.A(Ro) Al.PUTAENDO(560A) 346.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:15:44d	969	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:15:45d	Corriente Promedio Al.PUTAENDO(560A) 334.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:15:44d	969	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:15:45d	Corriente Promedio Al.PUTAENDO(560A) 334.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:15:44d	969	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:15:45d	Potencia Aparente Al.PUTAENDO 7.4 0.1	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:15:44d	969	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:15:45d	Corriente F.C(Az) Al.PUTAENDO(560A) 349.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:15:44d	969	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:15:45d	Corriente F.C(Az) Al.PUTAENDO(560A) 349.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:15:44d	969	0	0 SF.ALO12.ALII	6

04/02/2022 16:15:45d	Corriente F.B(BI) Al.PUTAENDO(560A) 307.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:44d	969	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:45d	Corriente F.B(BI) Al.PUTAENDO(560A) 307.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:44d	969	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:45d	Corriente Desbalance Al.PUTAENDO 8.0 30.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:44d	969	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:45d	Corriente Desbalance Al.PUTAENDO 8.0 25.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:44d	969	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:45d	Voltaje A-B Al.S.FELIPE 12.9 11.7 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:44d	969	0	1	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:45d	Voltaje A-B Al.S.FELIPE 12.9 11.8 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:44d	969	0	1	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:45d	Voltaje A-B Al.S.FELIPE 12.9 12.7	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 16:15:44d	969	0	1	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:45d	Voltaje A-B Al.S.FELIPE 12.9 12.8	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 16:15:44d	969	0	1	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:45d	Voltaje B.12 kV N.2(V.Prom.Alim.S.Felipe 12.8 11.7 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:44d	969	0	1	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:45d	Voltaje B.12 kV N.2(V.Prom.Alim.S.Felipe 12.8 11.8 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:44d	969	0	1	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:45d	Voltaje B.12 kV N.2(V.Prom.Alim.S.Felipe 12.8 12.7	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 16:15:44d	969	0	1	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:45d	Voltaje B.12 kV N.2(V.Prom.Alim.S.Felipe 12.8 12.8	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 16:15:44d	969	0	1	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:45d	Corriente F.B(BI) Al.S.FELIPE(560A) 230.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:44d	969	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:45d	Corriente F.B(BI) Al.S.FELIPE(560A) 230.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:44d	969	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:45d	Corriente F.C(Az) Al.S.FELIPE(560A) 240.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:44d	969	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:45d	Corriente F.C(Az) Al.S.FELIPE(560A) 240.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:44d	969	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:45d	Corriente F.A(Ro) Al.S.FELIPE(560A) 229.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:44d	969	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:45d	Corriente F.A(Ro) Al.S.FELIPE(560A) 229.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:44d	969	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:45d	Voltaje B-C Al.S.FELIPE 12.8 11.7 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:44d	969	0	1	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:45d	Voltaje B-C Al.S.FELIPE 12.8 11.8 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:44d	969	0	1	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:45d	Voltaje B-C Al.S.FELIPE 12.8 12.7	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 16:15:44d	969	0	1	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:45d	Voltaje B-C Al.S.FELIPE 12.8 12.8	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 16:15:44d	969	0	1	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:45d	Corriente Promedio Al.S.FELIPE(560A) 233.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:44d	969	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:45d	Corriente Promedio Al.S.FELIPE(560A) 233.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:44d	969	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:45d	Potencia Aparente Al.S.FELIPE 5.2 0.1	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:44d	969	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:45d	Voltaje C-A Al.S.FELIPE 12.8 11.7 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:44d	969	0	1	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:45d	Voltaje C-A Al.S.FELIPE 12.8 11.8 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:44d	969	0	1	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:45d	Voltaje C-A Al.S.FELIPE 12.8 12.7	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 16:15:44d	969	0	1	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:45d	Corriente Desbalance Al.S.FELIPE 3.0 25.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:44d	969	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:45d	Corriente Desbalance Al.S.FELIPE 3.0 20.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:44d	969	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:15:45d	Voltaje BARRA 12 kV N.1 12.9 11.7 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:44d	969	0	1	SF.BA012.BA	6
04/02/2022 16:15:45d	Voltaje BARRA 12 kV N.1 12.9 11.8 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:44d	969	0	1	SF.BA012.BA	6
04/02/2022 16:15:45d	Voltaje BARRA 12 kV N.1 12.9 12.6	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 16:15:44d	969	0	1	SF.BA012.BA	6
04/02/2022 16:15:45d	Voltaje BARRA 12 kV N.1 12.9 12.7	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 16:15:44d	969	0	1	SF.BA012.BA	6
04/02/2022 16:15:47d	Int.12kV BCO.7 E.1(Al.Tocornal) ABIERTO	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 16:15:50d	137	1	1	SF.IN012.IN_	1
04/02/2022 16:15:47d	Corriente F.B(BI) Al.CORMECANICA(560A) 24.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:46d	938	0	0	SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 16:15:47d	Corriente F.B(BI) Al.CORMECANICA(560A) 24.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:46d	938	0	0	SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 16:15:47d	Corriente Promedio Al.CORMECANICA(560A) 26.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:46d	938	0	0	SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 16:15:47d	Corriente Promedio Al.CORMECANICA(560A) 26.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:46d	938	0	0	SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 16:15:47d	Corriente F.C(Az) Al.CORMECANICA(560A) 27.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:46d	938	0	0	SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 16:15:47d	Corriente F.C(Az) Al.CORMECANICA(560A) 27.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:46d	938	0	0	SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 16:15:47d	Corriente F.A(Ro) Al.CORMECANICA(560A) 26.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:46d	938	0	0	SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 16:15:47d	Corriente F.A(Ro) Al.CORMECANICA(560A) 26.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:46d	938	0	0	SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 16:15:47d	Frecuencia Al.LOS ANDES 50.0 48.8	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:46d	938	0	0	SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 16:15:47d	Frecuencia Al.LOS ANDES 50.0 49.5	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:46d	938	0	0	SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 16:15:47d	Corriente F.A(Ro) Al.LOS ANDES(600A) 276.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:46d	938	0	0	SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 16:15:47d	Corriente F.A(Ro) Al.LOS ANDES(600A) 276.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:46d	938	0	0	SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 16:15:47d	Corriente F.B(BI) F6 Al.L.ANDES(560A) 228.9 5.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:46d	938	0	0	SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 16:15:47d	Potencia Aparente Al.LOS ANDES 6.4 0.6	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:46d	938	0	0	SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 16:15:47d	Corriente F.A(Ro) F6 Al.L.ANDES(560A) 254.5 5.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:46d	938	0	0	SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 16:15:47d	Corriente F.C(Az) Al.LOS ANDES(600A) 263.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:46d	938	0	0	SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 16:15:47d	Corriente F.C(Az) F6 Al.L.ANDES(560A) 243.4 5.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:46d	938	0	0	SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 16:15:47d	Corriente Promedio Al.LOS ANDES(600A) 276.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:46d	938	0	0	SR.AL012.ALI	6
04/02/2022 16:15:47d	Corriente Promedio Al.LOS ANDES(600A) 276.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:46d	938	0	0	SR.AL012.ALI	6

04/02/2022 16:15:47d	Corriente F.B(BI) Al.LOS ANDES(600A) 289.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:46d	938	0	0	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:15:47d	Corriente F.B(BI) Al.LOS ANDES(600A) 289.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:46d	938	0	0	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:15:47d	Potencia Aparente Al.SAN RAFAEL 2.1 0.6	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:46d	938	0	0	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:15:47d	Corriente F.B(BI) Al.SAN RAFAEL(600A) 106.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:46d	938	0	0	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:15:47d	Corriente F.B(BI) Al.SAN RAFAEL(600A) 106.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:46d	938	0	0	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:15:47d	Corriente F.A(Ro) Al.SAN RAFAEL(600A) 102.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:46d	938	0	0	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:15:47d	Corriente F.A(Ro) Al.SAN RAFAEL(600A) 102.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:46d	938	0	0	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:15:47d	Corriente F.C(Az) Al.SAN RAFAEL(600A) 97.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:46d	938	0	0	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:15:47d	Corriente F.C(Az) Al.SAN RAFAEL(600A) 97.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:46d	938	0	0	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:15:47d	Corriente Promedio Al.SAN RAFAEL(600A) 102.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:46d	938	0	0	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:15:47d	Corriente Promedio Al.SAN RAFAEL(600A) 102.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:46d	938	0	0	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:15:48d	Op.Rele Bajo Voltaje MK-30 TR-2 ALARMA	ALA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:15:47d	578	1	1	SR.TRO12.TR2	2
04/02/2022 16:15:49d	Corriente F.C(Az) F6 Al.TRASLAVINA 279.4 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:49d	240	0	0	SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:15:49d	Corriente F.A(Ro) F6 Al.TRASLAVINA 245.8 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:49d	240	0	0	SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:15:49d	Corriente F.B(BI) F6 Al.TRASLAVINA 273.2 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:49d	240	0	0	SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:15:49d	Voltaje Promedio TR.44/12 N.3 13.1 12.7	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 16:15:49d	240	0	1	SF.TRO12.TR3	6
04/02/2022 16:15:49d	Voltaje Promedio TR.44/12 N.3 13.1 12.8	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 16:15:49d	240	0	1	SF.TRO12.TR3	6
04/02/2022 16:15:49d	Voltaje B-C 110kV TR-1 107.8 105.6	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:49d	240	0	0	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 16:15:49d	Voltaje C-A 110kV TR-1 107.3 105.6	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:49d	240	0	0	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 16:15:49d	Voltaje Promedio 110kV TR-1 107.7 105.6	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:49d	240	0	0	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 16:15:49d	Voltaje A-B 110kV TR-1 108.0 105.6	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:49d	240	0	0	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 16:15:49d	Voltaje A-B 110kV TR-2 108.5 105.6	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:49d	240	0	0	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 16:15:49d	Voltaje B-C 110kV TR-2 108.4 105.6	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:49d	240	0	0	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 16:15:49d	Voltaje C-A 110kV TR-2 107.9 105.6	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:49d	240	0	0	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 16:15:49d	Voltaje Promedio 110kV TR-2 108.3 105.6	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:49d	240	0	0	SF.TR110.TR2	6
04/02/2022 16:15:53d	Voltaje C-A Al.S.FELIPE 13.1 12.8	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 16:15:53d	288	0	1	SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:15:54d	Falla Monitores ISM/Qualitrol TR-1 ALARMA	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 16:15:54d	872	1	1	SF.TRO12.TR1	4
04/02/2022 16:15:54d	Int.12kV BCO.COND.5(Al.Bucalemu) ABIERTO	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 16:15:55d	28	1	1	SF.INO12.IN_	1
04/02/2022 16:15:55d	Corr. Promedio 23kV Al.CHACABUCO(372A) 71.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:54d	597	0	0	SR.ALO23.ALI	6
04/02/2022 16:15:55d	Corr. Promedio 23kV Al.CHACABUCO(372A) 71.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:54d	597	0	0	SR.ALO23.ALI	6
04/02/2022 16:15:55d	Corr. F.B(BI) 23kV Al.CHACABUCO(372A) 72.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:54d	597	0	0	SR.ALO23.ALI	6
04/02/2022 16:15:55d	Corr. F.B(BI) 23kV Al.CHACABUCO(372A) 72.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:54d	597	0	0	SR.ALO23.ALI	6
04/02/2022 16:15:55d	Corr. F.C(Az) 23kV Al.CHACABUCO(372A) 68.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:54d	597	0	0	SR.ALO23.ALI	6
04/02/2022 16:15:55d	Corr. F.C(Az) 23kV Al.CHACABUCO(372A) 68.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:54d	597	0	0	SR.ALO23.ALI	6
04/02/2022 16:15:55d	Corr. F.A(Ro) 23kV Al.CHACABUCO(372A) 72.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:54d	597	0	0	SR.ALO23.ALI	6
04/02/2022 16:15:55d	Corr. F.A(Ro) 23kV Al.CHACABUCO(372A) 72.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:54d	597	0	0	SR.ALO23.ALI	6
04/02/2022 16:15:55d	Potencia Aparente TR-1 13.5 20.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:54d	596	0	0	SR.TRO12.TR1	6
04/02/2022 16:15:55d	Voltaje B-C TR-1 13.4 12.6	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:15:54d	596	0	1	SR.TRO12.TR1	6
04/02/2022 16:15:55d	Voltaje B-C TR-1 13.4 12.7	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:15:54d	596	0	1	SR.TRO12.TR1	6
04/02/2022 16:15:55d	Voltaje C-A TR-1 13.5 12.6	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:15:54d	596	0	1	SR.TRO12.TR1	6
04/02/2022 16:15:55d	Voltaje C-A TR-1 13.5 12.7	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:15:54d	596	0	1	SR.TRO12.TR1	6
04/02/2022 16:15:55d	Potencia Activa TR-1 12.8 20.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:54d	596	0	0	SR.TRO12.TR1	6
04/02/2022 16:15:55d	Voltaje A-B TR-1 13.4 12.6	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:15:54d	596	0	1	SR.TRO12.TR1	6
04/02/2022 16:15:55d	Voltaje A-B TR-1 13.4 12.7	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:15:54d	596	0	1	SR.TRO12.TR1	6
04/02/2022 16:15:55d	Voltaje C-A 110kV TR-1 109.6 105.6	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:54d	596	0	0	SR.TR110.TR1	6
04/02/2022 16:15:55d	Pot.Aparente 110kV TR-1 14.8 22.5	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:54d	596	0	0	SR.TR110.TR1	6
04/02/2022 16:15:55d	Pot.Aparente 110kV TR-1 14.8 20.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:54d	596	0	0	SR.TR110.TR1	6
04/02/2022 16:15:55d	Pot.Reactiva 110kV TR-1 5.7 10.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:54d	596	0	0	SR.TR110.TR1	6
04/02/2022 16:15:55d	Pot.Activa 110kV TR-1 13.7 20.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:54d	596	0	0	SR.TR110.TR1	6
04/02/2022 16:15:58d	Corriente F.B(BI) F6 Al.PUTAENDO 182.4 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:57d	548	0	0	SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:15:58d	Corriente F.C(Az) F6 Al.PUTAENDO 212.8 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:57d	548	0	0	SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:15:58d	Corriente F.A(Ro) F6 Al.PUTAENDO 216.2 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:57d	548	0	0	SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:15:59d	Corr.Sobr Minimo Oper.F6 Al.EL ALMENDRAL ALARMA	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 16:15:36d	924	1	1	SF.INO12.IN_	2
04/02/2022 16:15:59d	Corr.Sobr Minimo Oper.F6 Al.EL ALMENDRAL NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:36d	933	1	1	SF.INO12.IN_	2

04/02/2022 16:16:00d	Falla Alim 380Vac VF TRAF0 1 NORMAL	ALA CQ S2 NPN	1	04/02/2022 16:15:59d	53	0	0	NPN.TR110.T	4
04/02/2022 16:16:00d	Potencia Aparente 23kv Al.LAS JUNTAS 4.3 0.5	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:59d	626	0	0	SR.ALO23.ALI	6
04/02/2022 16:16:00d	Corr. Promedio 23kv Al.LAS JUNTAS(372A) 99.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:59d	626	0	0	SR.ALO23.ALI	6
04/02/2022 16:16:00d	Corr. Promedio 23kv Al.LAS JUNTAS(372A) 99.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:59d	626	0	0	SR.ALO23.ALI	6
04/02/2022 16:16:00d	Corr. F.B(BI) 23kv Al.LAS JUNTAS(372A) 105.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:59d	626	0	0	SR.ALO23.ALI	6
04/02/2022 16:16:00d	Corr. F.B(BI) 23kv Al.LAS JUNTAS(372A) 105.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:59d	626	0	0	SR.ALO23.ALI	6
04/02/2022 16:16:00d	Corr. F.A(Ro) 23kv Al.LAS JUNTAS(372) 94.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:59d	626	0	0	SR.ALO23.ALI	6
04/02/2022 16:16:00d	Corr. F.A(Ro) 23kv Al.LAS JUNTAS(372) 94.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:59d	626	0	0	SR.ALO23.ALI	6
04/02/2022 16:16:00d	Corr. F.C(Az) 23kv Al.LAS JUNTAS(372A) 96.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:59d	626	0	0	SR.ALO23.ALI	6
04/02/2022 16:16:00d	Corr. F.C(Az) 23kv Al.LAS JUNTAS(372A) 96.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:15:59d	626	0	0	SR.ALO23.ALI	6
04/02/2022 16:16:02d	Corr.Sobre Minimo Oper.F6 Al.PUTAENDO ALARMA	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 16:15:37d	40	1	1	SF.INO12.IN_	2
04/02/2022 16:16:02d	Corr.Sobre Minimo Oper.F6 Al.PUTAENDO NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:37d	64	1	0	SF.INO12.IN_	2
04/02/2022 16:16:03d	Voltaje A-B 110kv TR-3 110.5 103.4	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:16:03d	128	0	0	SR.TR110.TR3	6
04/02/2022 16:16:03d	Voltaje A-B 110kv TR-3 110.5 105.6	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:16:03d	128	0	0	SR.TR110.TR3	6
04/02/2022 16:16:03d	Voltaje B-C 110kv TR-3 110.6 103.4	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:16:03d	128	0	0	SR.TR110.TR3	6
04/02/2022 16:16:03d	Voltaje B-C 110kv TR-3 110.6 105.6	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:16:03d	128	0	0	SR.TR110.TR3	6
04/02/2022 16:16:03d	Voltaje C-A 110kv TR-3 110.9 103.4	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:16:03d	128	0	0	SR.TR110.TR3	6
04/02/2022 16:16:03d	Voltaje C-A 110kv TR-3 110.9 105.6	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:16:03d	128	0	0	SR.TR110.TR3	6
04/02/2022 16:16:03d	Voltaje Promedio 110kv TR-3 110.6 103.4	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:16:03d	128	0	0	SR.TR110.TR3	6
04/02/2022 16:16:03d	Voltaje Promedio 110kv TR-3 110.6 105.6	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:16:03d	128	0	0	SR.TR110.TR3	6
04/02/2022 16:16:04d	Falla en Cargador de Baterias ALARMA	ALA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:16:01d	176	1	1	SR.BATERI.CA	4
04/02/2022 16:16:06d	Falla Interruptor Banco #6 No Opero NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:16:08d	254	1	0	SF.INO12.IN_	2
04/02/2022 16:16:06d	C.A:Int.12kv BCO.7 E.1 No Opero NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:16:08d	255	1	0	SF.INO12.IN_	2
04/02/2022 16:16:06d	Corr.Sobre Minimo Oper.F6 Al.TRASLAVINA ALARMA	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 16:15:37d	185	1	1	SF.INO12.IN_	2
04/02/2022 16:16:06d	Corr.Sobre Minimo Oper.F6 Al.TRASLAVINA NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:15:37d	210	1	0	SF.INO12.IN_	2
04/02/2022 16:16:07d	Frecuencia 23kv TR-3 50.1 48.8	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:16:06d	628	0	0	SR.TRO23.TR3	6
04/02/2022 16:16:07d	Frecuencia 23kv TR-3 50.1 49.5	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:16:06d	628	0	0	SR.TRO23.TR3	6
04/02/2022 16:16:12d	Falla Interruptor Banco #5 No Opero NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:16:12d	994	1	0	SF.INO12.IN_	2
04/02/2022 16:16:15d	Estado Control SCADA CTBC TR-2 AUTOMATICO By PMARTINJ	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:16:18d	345	1	0	SF.TRO12.TR2	5
04/02/2022 16:16:24d	Estado Control SCADA CTBC TR-1 AUTOMATICO By PMARTINJ	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:16:25d	42	1	0	SF.TRO12.TR1	5
04/02/2022 16:16:27d	Falla Monitores ISM/Qualitrol TR-1 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:16:29d	108	1	0	SF.TRO12.TR1	4
04/02/2022 16:16:27d	Potencia Activa 110kv TR-2 0.1 1.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:16:26d	857	0	1	SR.TR110.TR2	6
04/02/2022 16:16:28d	Int.12kv Al.CORMECANICA(VWE-F4C) ABIERTO	ALA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:16:26d	112	1	1	SR.INO12.IN_	1
04/02/2022 16:16:28d	Int.12kv Al.SAN RAFAEL(VWE-SEL651) ABIERTO	ALA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:16:26d	124	1	1	SR.INO12.IN_	1
04/02/2022 16:16:28d	Int.12kv Al.LOS ANDES(NOVA-F6) ABIERTO	ALA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:16:26d	112	1	1	SR.INO12.IN_	1
04/02/2022 16:16:28d	Opero Rele Sobre/Bajo Voltaje 12 kv ALARMA	ALA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:16:26d	45	1	1	SR.BA012.BA	2
04/02/2022 16:16:31d	Op.Lockout Rec.12kv F6 Al.L.ANDES ALARMA	ALA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:16:25d	580	1	1	SR.INO12.IN_	2
04/02/2022 16:16:31d	Op.Rele Sobrevolt.BARRA 12KV N 1 ALARMA	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 16:16:31d	801	1	1	SF.BA012.BA	2
04/02/2022 16:16:31d	Int.12kv Al.PALOMAR(NOVA-F6) ABIERTO	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 16:16:31d	859	1	1	SF.INO12.IN_	1
04/02/2022 16:16:31d	Int.12kv Al.PUTAENDO(NOVA-F6) ABIERTO	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 16:16:31d	876	1	1	SF.INO12.IN_	1
04/02/2022 16:16:31d	Falta Tension 12kv BARRA N 1 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:16:31d	860	1	0	SF.BA012.BA	4
04/02/2022 16:16:31d	Falta Tension 12kv BARRA N 1 ALARMA	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 16:16:32d	564	1	1	SF.BA012.BA	4
04/02/2022 16:16:31d	Falla Monitores ISM/Qualitrol TR-1 ALARMA	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 16:16:32d	631	1	1	SF.TRO12.TR1	4
04/02/2022 16:16:31d	Voltaje BarraCC <125 o >145 ALARMA	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 16:16:29d	644	1	1	SF.BATERI.CA	4
04/02/2022 16:16:31d	Int.12kv Al.TRASLAVINA(NOVA-F6) ABIERTO	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 16:16:31d	862	1	1	SF.INO12.IN_	1
04/02/2022 16:16:31d	Int.12kv Al.EL ALMENDRAL(NOVA-F6) ABIERTO	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 16:16:31d	860	1	1	SF.INO12.IN_	1
04/02/2022 16:16:31d	Op.Lockout F6 Rec.12 Al.TRASLAVINA ALARMA	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 16:16:34d	810	1	1	SF.INO12.IN_	2
04/02/2022 16:16:31d	Operac.Manual/Externa F6 Al.TRASLAVINA ALARMA	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 16:16:34d	810	1	1	SF.INO12.IN_	2
04/02/2022 16:16:31d	Corriente F.A(Ro) Al.LOS ANDES(600A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:16:30d	687	0	1	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:31d	Corriente F.A(Ro) Al.LOS ANDES(600A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:16:30d	687	0	1	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:31d	Potencia Aparente Al.LOS ANDES 0.0 0.6	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:16:30d	687	0	1	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:31d	Corriente F.C(Az) Al.LOS ANDES(600A) 1.0 5.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:16:30d	687	0	1	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:31d	Corriente Promedio Al.LOS ANDES(600A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:16:30d	687	0	1	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:31d	Corriente Promedio Al.LOS ANDES(600A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:16:30d	687	0	1	SR.ALO12.ALI	6

04/02/2022 16:16:31d	Corriente F.B(BI) Al.LOS ANDES(600A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:16:30d	687	0	1 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:31d	Corriente F.B(BI) Al.LOS ANDES(600A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:16:30d	687	0	1 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:31d	Potencia Aparente Al.SAN RAFAEL 0.0 0.6	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:16:30d	687	0	1 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:31d	Corriente F.B(BI) Al.SAN RAFAEL(600A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:16:30d	687	0	1 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:31d	Corriente F.B(BI) Al.SAN RAFAEL(600A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:16:30d	687	0	1 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:31d	Corriente F.A(Ro) Al.SAN RAFAEL(600A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:16:30d	687	0	1 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:31d	Corriente F.A(Ro) Al.SAN RAFAEL(600A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:16:30d	687	0	1 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:31d	Corriente F.C(Az) Al.SAN RAFAEL(600A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:16:30d	687	0	1 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:31d	Corriente F.C(Az) Al.SAN RAFAEL(600A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:16:30d	687	0	1 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:31d	Corriente Promedio Al.SAN RAFAEL(600A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:16:30d	687	0	1 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:31d	Corriente Promedio Al.SAN RAFAEL(600A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:16:30d	687	0	1 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:31d	Potencia Activa 110kV TR-2 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:16:30d	687	0	1 SR.TR110.TR2	6
04/02/2022 16:16:33d	Opero S/C F.S.Tierra SEL651 Al.S.RAFAEL ALARMA	ALA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:16:26d	204	1	1 SR.IN012.IN_	2
04/02/2022 16:16:33d	Op.Rec.12kV (L.Out) SEL651 Al.S.RAFAEL ALARMA	ALA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:16:26d	204	1	1 SR.IN012.IN_	2
04/02/2022 16:16:34d	Corriente Desbalance Al.EL ALMENDRAL 200.0 20.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:16:33d	327	0	1 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:16:34d	Corriente Desbalance Al.EL ALMENDRAL 200.0 25.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:16:33d	327	0	1 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:16:34d	Corriente F.C(Az) Al.EL ALMENDRAL(800A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:16:33d	326	0	1 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:16:34d	Corriente F.C(Az) Al.EL ALMENDRAL(800A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:16:33d	326	0	1 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:16:34d	Corriente F.B(BI) Al.EL ALMENDRAL(800A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:16:33d	326	0	1 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:16:34d	Corriente F.B(BI) Al.EL ALMENDRAL(800A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:16:33d	326	0	1 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:16:34d	Corriente Promedio Al.EL ALMENDRAL(800A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:16:33d	326	0	1 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:16:34d	Corriente Promedio Al.EL ALMENDRAL(800A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:16:33d	326	0	1 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:16:34d	Potencia Aparente Al.EL ALMENDRAL 0.0 0.6	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:16:33d	327	0	1 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:16:34d	Corriente F.A(Ro) Al.EL ALMENDRAL(800A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:16:33d	326	0	1 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:16:34d	Corriente F.A(Ro) Al.EL ALMENDRAL(800A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:16:33d	326	0	1 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:16:34d	Corriente F.C(Az) Al.TRASLAVINA(560A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:16:33d	326	0	1 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:16:34d	Corriente F.C(Az) Al.TRASLAVINA(560A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:16:33d	326	0	1 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:16:34d	Corriente F.B(BI) Al.TRASLAVINA(560A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:16:33d	326	0	1 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:16:34d	Corriente F.B(BI) Al.TRASLAVINA(560A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:16:33d	326	0	1 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:16:34d	Potencia Aparente Al.TRASLAVINA 0.0 0.1	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:16:33d	326	0	1 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:16:34d	Corriente F.A(Ro) Al.TRASLAVINA(560A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:16:33d	326	0	1 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:16:34d	Corriente F.A(Ro) Al.TRASLAVINA(560A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:16:33d	326	0	1 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:16:34d	Corriente Promedio Al.TRASLAVINA(560A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:16:33d	326	0	1 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:16:34d	Corriente Promedio Al.TRASLAVINA(560A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:16:33d	326	0	1 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:16:35d	Potencia Aparente 110kV TR-2 0.1 1.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:16:34d	843	0	1 SR.TR110.TR2	6
04/02/2022 16:16:36d	Op.Sobrevoltaje BARRA 12 KV N.1 ALARMA	ALA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:16:34d	784	1	1 SR.BA012.BA	2
04/02/2022 16:16:36d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.1 ALARMA	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:16:34d	872	1	0 SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 16:16:36d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.2 ALARMA	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:16:34d	872	1	0 SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 16:16:36d	Int.12kV Al.CENTENARIO(NOVA-F6) ABIERTO	ALA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:16:34d	837	1	1 SR.IN012.IN_	1
04/02/2022 16:16:36d	Int.23kV Al.CHACABUCO(DHV-S751) ABIERTO	ALA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:16:32d	696	1	1 SR.IN023.IN_	1
04/02/2022 16:16:36d	Int.23kV Al.L.JUNTAS(DHV-S751) ABIERTO	ALA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:16:32d	696	1	1 SR.IN023.IN_	1
04/02/2022 16:16:37d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.1 ALARMA	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:16:34d	858	1	0 SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 16:16:37d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2 ALARMA	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:16:34d	855	1	0 SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 16:16:37d	Int.12kV Al.S.ESTEBAN(NOVA-F6) ABIERTO	ALA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:16:34d	828	1	1 SR.IN012.IN_	1
04/02/2022 16:16:37d	Op.Lockout Rec.12kV F6 Al.CENTENARIO ALARMA	ALA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:16:34d	773	1	1 SR.IN012.IN_	2
04/02/2022 16:16:37d	Op.Lockout Rec.12kV F6 Al.S.ESTEBAN ALARMA	ALA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:16:34d	701	1	1 SR.IN012.IN_	2
04/02/2022 16:16:37d	Corriente F.A(Ro) F6 Al.EL ALMENDRAL 0.0 5.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:16:36d	817	0	1 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:16:37d	Corriente F.C(Az) F6 Al.EL ALMENDRAL 0.0 5.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:16:36d	817	0	1 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:16:37d	Corriente F.B(BI) F6 Al.EL ALMENDRAL 0.0 5.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:16:36d	817	0	1 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:16:37d	Corriente F.C(Az) F6 Al.PALOMAR 0.0 5.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:16:36d	817	0	1 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:16:37d	Corriente F.B(BI) Al.PALOMAR(560A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:16:36d	817	0	1 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:16:37d	Corriente F.B(BI) Al.PALOMAR(560A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:16:36d	817	0	1 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:16:37d	Corriente Promedio Al.PALOMAR(560A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:16:36d	817	0	1 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:16:37d	Corriente Promedio Al.PALOMAR(560A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:16:36d	817	0	1 SF.ALO12.ALII	6

04/02/2022 16:16:37d	Corriente F.A(Ro) Al.PALOMAR(560A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:16:36d	817	0	1 SF.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:37d	Corriente F.A(Ro) Al.PALOMAR(560A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:16:36d	817	0	1 SF.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:37d	Corriente F.C(Az) Al.PALOMAR(560A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:16:36d	817	0	1 SF.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:37d	Corriente F.C(Az) Al.PALOMAR(560A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:16:36d	817	0	1 SF.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:37d	Potencia Aparente Al.PALOMAR 0.0 0.1	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:16:36d	817	0	1 SF.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:37d	Corriente F.A(Ro) Al.PUTAENDO(560A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:16:36d	817	0	1 SF.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:37d	Corriente F.A(Ro) Al.PUTAENDO(560A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:16:36d	817	0	1 SF.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:37d	Corriente F.B(BI) F6 Al.PUTAENDO 0.0 5.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:16:36d	817	0	1 SF.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:37d	Corriente Promedio Al.PUTAENDO(560A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:16:36d	817	0	1 SF.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:37d	Corriente Promedio Al.PUTAENDO(560A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:16:36d	817	0	1 SF.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:37d	Potencia Aparente Al.PUTAENDO 0.0 0.1	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:16:36d	817	0	1 SF.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:37d	Corriente F.C(Az) Al.PUTAENDO(560A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:16:36d	817	0	1 SF.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:37d	Corriente F.C(Az) Al.PUTAENDO(560A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:16:36d	817	0	1 SF.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:37d	Corriente F.B(BI) Al.PUTAENDO(560A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:16:36d	817	0	1 SF.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:37d	Corriente F.B(BI) Al.PUTAENDO(560A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:16:36d	817	0	1 SF.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:37d	Corriente F.C(Az) F6 Al.PUTAENDO 0.0 5.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:16:36d	817	0	1 SF.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:37d	Corriente F.A(Ro) F6 Al.PUTAENDO 0.0 5.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:16:36d	817	0	1 SF.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:39d	Falta Tension 12kV BARRA N 1 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:16:42d	200	1	0 SF.BA012.BA	4
04/02/2022 16:16:39d	Falta Tension 12kV BARRA N 1 ALARMA	ALA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:16:42d	424	1	1 SF.BA012.BA	4
04/02/2022 16:16:39d	Corriente F.B(BI) Al.S.ESTEBAN(600A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:16:38d	456	0	1 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:39d	Corriente F.B(BI) Al.S.ESTEBAN(600A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:16:38d	456	0	1 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:39d	Corriente Promedio Al.S.ESTEBAN(600A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:16:38d	456	0	1 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:39d	Corriente Promedio Al.S.ESTEBAN(600A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:16:38d	456	0	1 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:39d	Potencia Aparente Al.S.ESTEBAN 0.0 0.6	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:16:38d	456	0	1 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:39d	Corriente F.C(Az) Al.S.ESTEBAN(600A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:16:38d	456	0	1 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:39d	Corriente F.C(Az) Al.S.ESTEBAN(600A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:16:38d	456	0	1 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:39d	Corriente F.A(Ro) Al.S.ESTEBAN(600A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:16:38d	456	0	1 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:39d	Corriente F.A(Ro) Al.S.ESTEBAN(600A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:16:38d	456	0	1 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:41d	Corriente Desbalance Al.EL ALMENDRAL 0.0 25.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:16:40d	755	0	0 SF.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:41d	Corriente Desbalance Al.EL ALMENDRAL 0.0 20.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:16:40d	755	0	0 SF.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:41d	Corriente F.C(Az) F6 Al.TRASLAVINA 0.0 5.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:16:40d	755	0	1 SF.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:41d	Corriente F.A(Ro) F6 Al.TRASLAVINA 0.0 5.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:16:40d	755	0	1 SF.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:41d	Corriente F.B(BI) F6 Al.TRASLAVINA 0.0 5.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:16:40d	755	0	1 SF.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:41d	Potencia Activa 110kV TR-1 0.0 1.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:16:40d	755	0	1 SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 16:16:41d	Potencia Aparente TR-1 110kV 0.1 1.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:16:40d	755	0	1 SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 16:16:42d	Op.Lockout Rec.12 F6 Al.PUTAENDO ALARMA	ALA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:16:45d	561	1	1 SF.IN012.IN_	2
04/02/2022 16:16:42d	Operac.Man/Exter-Protecc.F6 Al.PUTAENDO ALARMA	ALA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:16:45d	563	1	1 SF.IN012.IN_	2
04/02/2022 16:16:42d	Op.Lockout F6 Rec.12 Al.EL ALMENDRAL ALARMA	ALA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:16:44d	555	1	1 SF.IN012.IN_	2
04/02/2022 16:16:42d	Ap.Externa Protecc.F6 Al.EL ALMENDRAL ALARMA	ALA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:16:44d	560	1	1 SF.IN012.IN_	2
04/02/2022 16:16:43d	Corriente F.B(BI) Al.CENTENARIO(560A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:16:42d	618	0	1 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:43d	Corriente F.B(BI) Al.CENTENARIO(560A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:16:42d	618	0	1 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:43d	Corriente F.C(Az) Al.CENTENARIO(560A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:16:42d	618	0	1 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:43d	Corriente F.C(Az) Al.CENTENARIO(560A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:16:42d	618	0	1 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:43d	Corriente Promedio Al.CENTENARIO(560A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:16:42d	618	0	1 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:43d	Corriente Promedio Al.CENTENARIO(560A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:16:42d	618	0	1 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:43d	Corriente F.A(Ro) Al.CENTENARIO(560A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:16:42d	618	0	1 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:43d	Corriente F.A(Ro) Al.CENTENARIO(560A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:16:42d	618	0	1 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:43d	Potencia Aparente Al.CENTENARIO 0.0 0.6	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:16:42d	618	0	1 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:43d	Corriente F.B(BI) Al.CORMECANICA(560A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:16:42d	618	0	1 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:43d	Corriente F.B(BI) Al.CORMECANICA(560A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:16:42d	618	0	1 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:43d	Corriente Promedio Al.CORMECANICA(560A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:16:42d	618	0	1 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:43d	Corriente Promedio Al.CORMECANICA(560A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:16:42d	618	0	1 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:43d	Corriente F.C(Az) Al.CORMECANICA(560A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:16:42d	618	0	1 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:43d	Corriente F.C(Az) Al.CORMECANICA(560A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:16:42d	618	0	1 SR.ALO12.ALI	6

04/02/2022 16:16:43d	Corriente F.A(Ro) Al.CORMECANICA(560A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:16:42d	618	0	1	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:43d	Corriente F.A(Ro) Al.CORMECANICA(560A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:16:42d	618	0	1	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:43d	Corriente F.C(Az) Al.LOS ANDES(600A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:16:42d	618	0	1	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:43d	Corr. Promedio 23kV Al.CHACABUCO(372A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:16:42d	618	0	1	SR.ALO23.ALI	6
04/02/2022 16:16:43d	Corr. Promedio 23kV Al.CHACABUCO(372A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:16:42d	618	0	1	SR.ALO23.ALI	6
04/02/2022 16:16:43d	Corr. F.B(BI) 23kV Al.CHACABUCO(372A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:16:42d	618	0	1	SR.ALO23.ALI	6
04/02/2022 16:16:43d	Corr. F.B(BI) 23kV Al.CHACABUCO(372A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:16:42d	618	0	1	SR.ALO23.ALI	6
04/02/2022 16:16:43d	Corr. F.C(Az) 23kV Al.CHACABUCO(372A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:16:42d	618	0	1	SR.ALO23.ALI	6
04/02/2022 16:16:43d	Corr. F.C(Az) 23kV Al.CHACABUCO(372A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:16:42d	618	0	1	SR.ALO23.ALI	6
04/02/2022 16:16:43d	Corr. F.A(Ro) 23kV Al.CHACABUCO(372A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:16:42d	618	0	1	SR.ALO23.ALI	6
04/02/2022 16:16:43d	Corr. F.A(Ro) 23kV Al.CHACABUCO(372A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:16:42d	618	0	1	SR.ALO23.ALI	6
04/02/2022 16:16:43d	Potencia Aparente 23kV Al.LAS JUNTAS 0.0 0.5	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:16:42d	618	0	1	SR.ALO23.ALI	6
04/02/2022 16:16:43d	Corr. Promedio 23kV Al.LAS JUNTAS(372A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:16:42d	618	0	1	SR.ALO23.ALI	6
04/02/2022 16:16:43d	Corr. Promedio 23kV Al.LAS JUNTAS(372A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:16:42d	618	0	1	SR.ALO23.ALI	6
04/02/2022 16:16:43d	Corr. F.B(BI) 23kV Al.LAS JUNTAS(372A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:16:42d	618	0	1	SR.ALO23.ALI	6
04/02/2022 16:16:43d	Corr. F.B(BI) 23kV Al.LAS JUNTAS(372A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:16:42d	618	0	1	SR.ALO23.ALI	6
04/02/2022 16:16:43d	Corr. F.A(Ro) 23kV Al.LAS JUNTAS(372) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:16:42d	618	0	1	SR.ALO23.ALI	6
04/02/2022 16:16:43d	Corr. F.A(Ro) 23kV Al.LAS JUNTAS(372) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:16:42d	618	0	1	SR.ALO23.ALI	6
04/02/2022 16:16:43d	Corr. F.C(Az) 23kV Al.LAS JUNTAS(372A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:16:42d	618	0	1	SR.ALO23.ALI	6
04/02/2022 16:16:43d	Corr. F.C(Az) 23kV Al.LAS JUNTAS(372A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:16:42d	618	0	1	SR.ALO23.ALI	6
04/02/2022 16:16:44d	Int.12kV Al.SAN VICENTE(VWE-P123) ABIERTO	ALA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:16:44d	313	1	1	SR.IN012.IN_	1
04/02/2022 16:16:47d	Falla Monitores ISM/Qualitrol TR-1 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:16:49d	164	1	0	SF.TR012.TR1	4
04/02/2022 16:16:47d	Estado Control SCADA CTBC TR-3 AUTOMATICO By PMARTINJ	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:16:42d	916	1	0	SR.TR023.TR3	5
04/02/2022 16:16:47d	Op.Rele S/V P922 BARRA 23KV ALARMA	ALA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:16:32d	509	1	1	SR.BA023.BA	2
04/02/2022 16:16:51d	Pot.Aparente 110kV TR-1 0.0 1.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:16:50d	922	0	1	SR.TR110.TR1	6
04/02/2022 16:16:51d	Pot.Activa 110kV TR-1 0.0 1.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:16:50d	922	0	1	SR.TR110.TR1	6
04/02/2022 16:16:53d	Voltaje B.12 kV N.2(V.Prom.Alim.S.Felipe 12.8 12.8 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:16:52d	787	0	1	SF.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:53d	Voltaje C-A Al.S.FELIPE 12.7 12.8 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:16:52d	787	0	1	SF.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:53d	Voltaje Promedio TR.44/12 N.3 12.8 12.8 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:16:52d	787	0	1	SF.TR012.TR3	6
04/02/2022 16:16:55d	Corriente F.B(BI) F6 Al.L.ANDES(560A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:16:54d	749	0	1	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:55d	Corriente F.A(Ro) F6 Al.L.ANDES(560A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:16:54d	749	0	1	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:55d	Corriente F.C(Az) F6 Al.L.ANDES(560A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:16:54d	749	0	1	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:55d	Corriente F.B(BI) Al.S.VICENTE(600A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:16:54d	748	0	1	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:55d	Corriente F.B(BI) Al.S.VICENTE(600A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:16:54d	748	0	1	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:55d	Corriente Promedio Al.S.VICENTE(600A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:16:54d	748	0	1	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:55d	Corriente Promedio Al.S.VICENTE(600A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:16:54d	748	0	1	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:55d	Corriente F.C(Az) Al.S.VICENTE(600A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:16:54d	748	0	1	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:55d	Corriente F.C(Az) Al.S.VICENTE(600A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:16:54d	748	0	1	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:55d	Potencia Aparente Al.S.VICENTE 0.0 0.6	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:16:54d	748	0	1	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:55d	Corriente F.A(Ro) Al.S.VICENTE(600A) 0.0 5.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:16:54d	748	0	1	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:55d	Corriente F.A(Ro) Al.S.VICENTE(600A) 0.0 0.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:16:54d	748	0	1	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:16:55d	Potencia Aparente TR-1 0.0 1.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:16:54d	748	0	1	SR.TR012.TR1	6
04/02/2022 16:16:55d	Potencia Activa TR-1 0.0 1.0	SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:16:54d	748	0	1	SR.TR012.TR1	6
04/02/2022 16:16:59d	Op.Lockout F6 Rec.12 Al.PALOMAR ALARMA	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 16:16:31d	697	1	1	SF.IN012.IN_	2
04/02/2022 16:16:59d	Operac.Man/Exter-Protecc.F6 Al.PALOMAR ALARMA	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 16:16:31d	688	1	1	SF.IN012.IN_	2
04/02/2022 16:17:01d	Voltaje Promedio TR.44/12 N.3 12.8 12.8	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 16:17:00d	553	0	1	SF.TR012.TR3	6
04/02/2022 16:17:05d	Voltaje B.12 kV N.2(V.Prom.Alim.S.Felipe 12.8 12.8	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 16:17:04d	605	0	1	SF.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:17:05d	Potencia Activa 110kV TR-1 -0.0 0.0	SCA CQ S2 SF	0	04/02/2022 16:17:04d	605	0	1	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 16:17:13d	Estado Control SCADA CTBC TR-2 AUTOMATICO By PMARTINJ	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:17:11d	755	1	0	SR.TR012.TR2	5
04/02/2022 16:17:13d	Voltaje Promedio TR.44/12 N.3 12.8 12.8 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:17:13d	241	0	1	SF.TR012.TR3	6
04/02/2022 16:17:21d	Op.Rele S/V P922 BARRA 23KV NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:17:14d	976	1	0	SR.BA023.BA	2
04/02/2022 16:17:22d	Voltaje A-B Al.S.FELIPE 12.7 12.8	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:17:21d	548	0	0	SF.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:17:22d	Voltaje A-B Al.S.FELIPE 12.7 12.7	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:17:21d	548	0	0	SF.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:17:22d	Voltaje B.12 kV N.2(V.Prom.Alim.S.Felipe 12.7 12.8	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:17:21d	548	0	0	SF.ALO12.ALI	6

04/02/2022 16:17:22d	Voltaje B.12 kV N.2(V.Prom.Alim.S.Felipe 12.7 12.7	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:17:21d	548	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:17:22d	Voltaje B-C Al.S.FELIPE 12.7 12.8	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:17:21d	548	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:17:22d	Voltaje B-C Al.S.FELIPE 12.7 12.7	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:17:21d	548	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:17:22d	Voltaje C-A Al.S.FELIPE 12.6 12.7	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:17:21d	548	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:17:22d	Voltaje Promedio TR.44/12 N.3 12.6 12.7	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:17:21d	548	0	0 SF.TRO12.TR3	6
04/02/2022 16:17:25d	Potencia Aparente TR-1 110kV -0.0 0.0	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:17:25d	157	0	1 SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 16:17:34d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:17:35d	925	1	0 SF.INO12.IN_	7
04/02/2022 16:17:47d	Op.Rele Sobrevolt.BARRA 12KV N 1 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:17:48d	838	1	0 SF.BAO12.BAO	2
04/02/2022 16:17:50d	Operac.Man/Exter-Protecc.F6 Al.PUTAENDO NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:17:53d	962	1	0 SF.INO12.IN_	2
04/02/2022 16:17:50d	Ap.Externa Protecc.F6 Al.EL ALMENDRAL NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:17:51d	842	1	0 SF.INO12.IN_	2
04/02/2022 16:17:55d	Operac.Man/Exter-Protecc.F6 Al.PALOMAR NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:17:56d	43	1	0 SF.INO12.IN_	2
04/02/2022 16:17:58d	Operac.Manual/Externa F6 Al.TRASLAVINA NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:18:00d	104	1	0 SF.INO12.IN_	2
04/02/2022 16:18:03d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:18:03d	127	1	0 SF.INO12.IN_	7
04/02/2022 16:18:03d	Opero Rele Sobre/Bajo Voltaje 12 kV NORMAL	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:18:01d	981	1	0 SR.BAO12.BAO	2
04/02/2022 16:18:05d	Int.12kV Al.CORMECANICA(VWE-F4C) CERRADO By PMARTINJ	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:18:04d	669	1	0 SR.INO12.IN_	1
04/02/2022 16:18:07d	Potencia Activa 110kV TR-2 0.3 0.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:18:06d	495	0	1 SR.TR110.TR2	6
04/02/2022 16:18:08d	Op.Rele Bajo Voltaje MK-30 TR-2 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:18:05d	668	1	0 SR.TRO12.TR2	2
04/02/2022 16:18:08d	Op.Rele Bajo Voltaje MK-30 TR-2 ALARMA	ALA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:18:06d	454	1	1 SR.TRO12.TR2	2
04/02/2022 16:18:12d	Op.Rele Bajo Voltaje MK-30 TR-2 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:18:09d	687	1	0 SR.TRO12.TR2	2
04/02/2022 16:18:14d	Voltaje BARRA 12 kV N.1 12.6 12.7	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:18:13d	296	0	0 SF.BAO12.BAO	6
04/02/2022 16:18:14d	Voltaje BARRA 12 kV N.1 12.6 12.6	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:18:13d	296	0	0 SF.BAO12.BAO	6
04/02/2022 16:18:15d	Corriente F.B(BI) Al.CORMECANICA(560A) 25.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:18:14d	706	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:18:15d	Corriente F.B(BI) Al.CORMECANICA(560A) 25.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:18:14d	706	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:18:15d	Corriente Promedio Al.CORMECANICA(560A) 25.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:18:14d	706	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:18:15d	Corriente Promedio Al.CORMECANICA(560A) 25.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:18:14d	706	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:18:15d	Corriente F.C(Az) Al.CORMECANICA(560A) 25.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:18:14d	706	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:18:15d	Corriente F.C(Az) Al.CORMECANICA(560A) 25.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:18:14d	706	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:18:15d	Corriente F.A(Ro) Al.CORMECANICA(560A) 24.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:18:14d	706	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:18:15d	Corriente F.A(Ro) Al.CORMECANICA(560A) 24.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:18:14d	706	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:18:18d	Sup Bob Disparo 1 Int 52H3 abierto NORMAL	ALA CQ S2 NPN	1 04/02/2022 16:18:16d	209	0	0 NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 16:18:18d	Sup Bob Disparo 1 Int 52H3 cerrado ALARMA	ALA CQ S2 NPN	0 04/02/2022 16:18:16d	197	0	1 NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 16:18:18d	Sup Bob Disparo 2 Int 52H3 abierto NORMAL	ALA CQ S2 NPN	1 04/02/2022 16:18:16d	209	0	0 NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 16:18:18d	Sup Bob Disparo 2 Int 52H3 cerrado ALARMA	ALA CQ S2 NPN	0 04/02/2022 16:18:16d	172	0	1 NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 16:18:18d	Op. Antibombero Int 110kV Toto-Panq ALARMA	ALA CQ S2 NPN	0 04/02/2022 16:18:16d	208	0	1 NPN.IN110.IN	2
04/02/2022 16:18:18d	Int 110kV 52H3 TOTORAL-NVA PANQUEHUE C2 ABIERTO By PMARTINJ	ALA CQ S2 NPN	1 04/02/2022 16:18:16d	208	0	1 NPN.IN110.IN	1
04/02/2022 16:18:20d	Op.Rele Bajo Voltaje MK-30 TR-2 ALARMA	ALA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:18:17d	671	1	1 SR.TRO12.TR2	2
04/02/2022 16:18:21d	Voltaje BARRA 12 kV N.1 12.7 12.6	SCA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:18:20d	950	0	1 SF.BAO12.BAO	6
04/02/2022 16:18:28d	Op.Rele Bajo Voltaje MK-30 TR-2 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:18:23d	980	1	0 SR.TRO12.TR2	2
04/02/2022 16:18:29d	Int.12kV Al.LOS ANDES(NOVA-F6) CERRADO By PMARTINJ	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:18:27d	307	1	0 SR.INO12.IN_	1
04/02/2022 16:18:29d	Voltaje BARRA 12 kV N.1 12.5 12.6	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:18:28d	928	0	0 SF.BAO12.BAO	6
04/02/2022 16:18:31d	Potencia Activa 110kV TR-2 4.6 1.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:18:30d	788	0	0 SR.TR110.TR2	6
04/02/2022 16:18:32d	Op.Lockout Rec.12kV F6 Al.L.ANDES NORMAL	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:18:26d	798	1	0 SR.INO12.IN_	2
04/02/2022 16:18:32d	Corr.Sobre Minimo Oper.F6 Al.L.ANDES ALARMA	ALA CQ S2 SR	0 04/02/2022 16:18:26d	845	1	1 SR.INO12.IN_	2
04/02/2022 16:18:32d	Corr.Sobre Minimo Oper.F6 Al.L.ANDES NORMAL	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:18:26d	863	1	0 SR.INO12.IN_	2
04/02/2022 16:18:35d	Potencia Aparente 110kV TR-2 4.4 1.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:18:34d	718	0	0 SR.TR110.TR2	6
04/02/2022 16:18:43d	Corriente F.A(Ro) Al.LOS ANDES(600A) 169.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:18:42d	601	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:18:43d	Corriente F.A(Ro) Al.LOS ANDES(600A) 169.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:18:42d	601	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:18:43d	Potencia Aparente Al.LOS ANDES 3.7 0.6	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:18:42d	601	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:18:43d	Corriente F.C(Az) Al.LOS ANDES(600A) 159.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:18:42d	601	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:18:43d	Corriente F.C(Az) Al.LOS ANDES(600A) 159.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:18:42d	601	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:18:43d	Corriente Promedio Al.LOS ANDES(600A) 169.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:18:42d	601	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:18:43d	Corriente Promedio Al.LOS ANDES(600A) 169.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:18:42d	601	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:18:43d	Corriente F.B(BI) Al.LOS ANDES(600A) 178.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:18:42d	601	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:18:43d	Corriente F.B(BI) Al.LOS ANDES(600A) 178.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:18:42d	601	0	0 SR.ALO12.ALI	6

04/02/2022 16:18:47d	Corriente F.B(BI) F6 Al.L.ANDES(560A) 158.3 5.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:18:46d	532	0	0	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:18:47d	Corriente F.A(Ro) F6 Al.L.ANDES(560A) 175.5 5.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:18:46d	532	0	0	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:18:47d	Corriente F.C(Az) F6 Al.L.ANDES(560A) 167.2 5.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:18:46d	532	0	0	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:18:52d	Int.12kV Al.SAN RAFAEL(VWE-SEL651) CERRADO By PMARTINJ	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:18:51d	107	1	0	SR.IN012.IN_	1
04/02/2022 16:19:03d	Potencia Aparente Al.SAN RAFAEL 1.5 0.6	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:02d	608	0	0	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:19:03d	Corriente F.B(BI) Al.SAN RAFAEL(600A) 72.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:02d	608	0	0	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:19:03d	Corriente F.B(BI) Al.SAN RAFAEL(600A) 72.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:02d	608	0	0	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:19:03d	Corriente F.A(Ro) Al.SAN RAFAEL(600A) 70.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:02d	608	0	0	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:19:03d	Corriente F.A(Ro) Al.SAN RAFAEL(600A) 70.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:02d	608	0	0	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:19:03d	Corriente F.C(Az) Al.SAN RAFAEL(600A) 66.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:02d	608	0	0	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:19:03d	Corriente F.C(Az) Al.SAN RAFAEL(600A) 66.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:02d	608	0	0	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:19:03d	Corriente Promedio Al.SAN RAFAEL(600A) 69.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:02d	608	0	0	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:19:03d	Corriente Promedio Al.SAN RAFAEL(600A) 69.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:02d	608	0	0	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:19:08d	Opero S/C F.S.Tierra SEL651 Al.S.RAFAEL NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:18:54d	795	1	0	SR.IN012.IN_	2
04/02/2022 16:19:08d	Op.Rec.12kV (L.Out) SEL651 Al.S.RAFAEL NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:18:54d	795	1	0	SR.IN012.IN_	2
04/02/2022 16:19:13d	Op.Sobrevoltaje BARRA 12 KV N.1 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:11d	221	1	0	SR.BA012.BA	2
04/02/2022 16:19:13d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.1 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:12d	367	1	0	SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 16:19:13d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.1 ALARMA	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:12d	430	1	0	SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 16:19:13d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.1 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:12d	444	1	0	SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 16:19:13d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.2 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:12d	367	1	0	SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 16:19:17d	Int.12kV Al.SAN VICENTE(VWE-P123) CERRADO By PMARTINJ	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:15d	741	1	0	SR.IN012.IN_	1
04/02/2022 16:19:19d	Pot.Aparente 110kV TR-1 3.8 1.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:19d	242	0	0	SR.TR110.TR1	6
04/02/2022 16:19:19d	Pot.Activa 110kV TR-1 3.4 1.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:19d	242	0	0	SR.TR110.TR1	6
04/02/2022 16:19:23d	Corriente F.B(BI) Al.S.VICENTE(600A) 173.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:23d	293	0	0	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:19:23d	Corriente F.B(BI) Al.S.VICENTE(600A) 173.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:23d	293	0	0	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:19:23d	Corriente Promedio Al.S.VICENTE(600A) 175.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:23d	293	0	0	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:19:23d	Corriente Promedio Al.S.VICENTE(600A) 175.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:23d	293	0	0	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:19:23d	Corriente F.C(Az) Al.S.VICENTE(600A) 172.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:23d	293	0	0	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:19:23d	Corriente F.C(Az) Al.S.VICENTE(600A) 172.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:23d	293	0	0	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:19:23d	Potencia Aparente Al.S.VICENTE 4.1 0.6	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:23d	293	0	0	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:19:23d	Corriente F.A(Ro) Al.S.VICENTE(600A) 179.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:23d	293	0	0	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:19:23d	Corriente F.A(Ro) Al.S.VICENTE(600A) 179.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:23d	293	0	0	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:19:23d	Potencia Aparente TR-1 4.1 1.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:23d	293	0	0	SR.TR012.TR1	6
04/02/2022 16:19:23d	Potencia Activa TR-1 3.7 1.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:23d	293	0	0	SR.TR012.TR1	6
04/02/2022 16:19:25d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.1 ALARMA	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:20d	366	1	0	SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 16:19:25d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.1 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:20d	412	1	0	SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 16:19:25d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.2 ALARMA	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:20d	365	1	0	SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 16:19:25d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.2 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:20d	411	1	0	SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 16:19:25d	Int.12kV Al.CENTENARIO(NOVA-F6) CERRADO By PMARTINJ	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:20d	349	1	0	SR.IN012.IN_	1
04/02/2022 16:19:25d	Op.Lockout Rec.12kV F6 Al.CENTENARIO NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:20d	331	1	0	SR.IN012.IN_	2
04/02/2022 16:19:27d	Corriente F.B(BI) Al.CENTENARIO(560A) 218.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:27d	112	0	0	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:19:27d	Corriente F.B(BI) Al.CENTENARIO(560A) 218.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:27d	112	0	0	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:19:27d	Corriente F.C(Az) Al.CENTENARIO(560A) 212.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:27d	112	0	0	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:19:27d	Corriente F.C(Az) Al.CENTENARIO(560A) 212.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:27d	112	0	0	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:19:27d	Corriente Promedio Al.CENTENARIO(560A) 217.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:27d	112	0	0	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:19:27d	Corriente Promedio Al.CENTENARIO(560A) 217.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:27d	112	0	0	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:19:27d	Corriente F.A(Ro) Al.CENTENARIO(560A) 220.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:27d	112	0	0	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:19:27d	Corriente F.A(Ro) Al.CENTENARIO(560A) 220.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:27d	112	0	0	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:19:27d	Potencia Aparente Al.CENTENARIO 4.9 0.6	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:27d	112	0	0	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:19:32d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.1 ALARMA	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:29d	540	1	0	SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 16:19:32d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.1 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:29d	564	1	0	SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 16:19:32d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.1 ALARMA	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:29d	793	1	0	SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 16:19:32d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.1 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:29d	805	1	0	SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 16:19:32d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.1 ALARMA	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:30d	11	1	0	SR.IN012.IN_	4


04/02/2022 16:19:32d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.1 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:30d	24	1	0	SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 16:19:32d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.2 ALARMA	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:29d	540	1	0	SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 16:19:32d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.2 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:29d	564	1	0	SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 16:19:32d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.2 ALARMA	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:29d	792	1	0	SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 16:19:32d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.2 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:29d	805	1	0	SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 16:19:32d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.2 ALARMA	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:30d	12	1	0	SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 16:19:32d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.2 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:30d	24	1	0	SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 16:19:32d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.1 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:30d	684	1	0	SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 16:19:32d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:30d	685	1	0	SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 16:19:32d	Int.12kV Al.S.ESTEBAN(NOVA-F6) CERRADO By PMARTINJ	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:29d	512	1	0	SR.IN012.IN_	1
04/02/2022 16:19:32d	Op.Lockout Rec.12kV F6 Al.S.ESTEBAN NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:29d	432	1	0	SR.IN012.IN_	2
04/02/2022 16:19:39d	Corriente F.B(BI) Al.S.ESTEBAN(600A) 96.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:38d	597	0	0	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:19:39d	Corriente F.B(BI) Al.S.ESTEBAN(600A) 96.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:38d	597	0	0	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:19:39d	Corriente Promedio Al.S.ESTEBAN(600A) 100.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:38d	597	0	0	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:19:39d	Corriente Promedio Al.S.ESTEBAN(600A) 100.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:38d	597	0	0	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:19:39d	Potencia Aparente Al.S.ESTEBAN 2.3 0.6	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:38d	597	0	0	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:19:39d	Corriente F.C(Az) Al.S.ESTEBAN(600A) 101.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:38d	597	0	0	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:19:39d	Corriente F.C(Az) Al.S.ESTEBAN(600A) 101.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:38d	597	0	0	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:19:39d	Corriente F.A(Ro) Al.S.ESTEBAN(600A) 102.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:38d	597	0	0	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:19:39d	Corriente F.A(Ro) Al.S.ESTEBAN(600A) 102.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:38d	597	0	0	SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:19:43d	Estado Control SCADA CTBC TR-1 AUTOMATICO By PMARTINJ	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:41d	826	1	0	SR.TRO12.TR1	5
04/02/2022 16:19:43d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.1 ALARMA	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:40d	604	1	0	SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 16:19:43d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.1 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:40d	612	1	0	SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 16:19:43d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2 ALARMA	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:40d	599	1	0	SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 16:19:43d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:40d	612	1	0	SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 16:19:53d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.1 ALARMA	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:50d	235	1	0	SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 16:19:53d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.1 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:50d	243	1	0	SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 16:19:57d	Falla en Cargador de Baterias NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:54d	127	1	0	SR.BATERI.CA	4
04/02/2022 16:20:00d	Int.23kV Al.CHACABUCO(DHV-S751) CERRADO By PMARTINJ	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:55d	47	1	0	SR.IN023.IN_	1
04/02/2022 16:20:00d	Op.Rele S/C Fase S751 Al.CHACABUCO ALARMA	ALA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:19:55d	257	1	1	SR.IN023.IN_	2
04/02/2022 16:20:00d	Op.Rele S/C Fase S751 Al.CHACABUCO NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:19:55d	267	1	0	SR.IN023.IN_	2
04/02/2022 16:20:04d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.1 ALARMA	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:20:01d	259	1	0	SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 16:20:04d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.1 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:20:01d	265	1	0	SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 16:20:04d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.1 ALARMA	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:20:01d	378	1	0	SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 16:20:04d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.1 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:20:01d	385	1	0	SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 16:20:04d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2 ALARMA	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:20:01d	370	1	0	SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 16:20:04d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:20:01d	385	1	0	SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 16:20:04d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2 ALARMA	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:20:01d	491	1	0	SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 16:20:04d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:20:01d	505	1	0	SR.IN012.IN_	4
04/02/2022 16:20:04d	Int.23kV Al.L.JUNTAS(DHV-S751) CERRADO By PMARTINJ	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:20:01d	399	1	0	SR.IN023.IN_	1
04/02/2022 16:20:11d	Op.Rele S/C Fase S751 Al.L.JUNTAS ALARMA	ALA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:20:00d	146	1	1	SR.IN023.IN_	2
04/02/2022 16:20:11d	Op.Rele S/C Fase S751 Al.L.JUNTAS NORMAL	ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:20:00d	171	1	0	SR.IN023.IN_	2
04/02/2022 16:20:12d	Int.12kV Al.EL ALMENDRAL(NOVA-F6) CERRADO By PMARTINJ	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:20:13d	174	1	0	SF.IN012.IN_	1
04/02/2022 16:20:15d	Corr. Promedio 23kV Al.CHACABUCO(372A) 65.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:20:14d	913	0	0	SR.ALO23.ALI	6
04/02/2022 16:20:15d	Corr. Promedio 23kV Al.CHACABUCO(372A) 65.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:20:14d	913	0	0	SR.ALO23.ALI	6
04/02/2022 16:20:15d	Corr. F.B(BI) 23kV Al.CHACABUCO(372A) 65.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:20:14d	913	0	0	SR.ALO23.ALI	6
04/02/2022 16:20:15d	Corr. F.B(BI) 23kV Al.CHACABUCO(372A) 65.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:20:14d	913	0	0	SR.ALO23.ALI	6
04/02/2022 16:20:15d	Corr. F.C(Az) 23kV Al.CHACABUCO(372A) 63.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:20:14d	913	0	0	SR.ALO23.ALI	6
04/02/2022 16:20:15d	Corr. F.C(Az) 23kV Al.CHACABUCO(372A) 63.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:20:14d	913	0	0	SR.ALO23.ALI	6
04/02/2022 16:20:15d	Corr. F.A(Ro) 23kV Al.CHACABUCO(372A) 68.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:20:14d	913	0	0	SR.ALO23.ALI	6
04/02/2022 16:20:15d	Corr. F.A(Ro) 23kV Al.CHACABUCO(372A) 68.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:20:14d	913	0	0	SR.ALO23.ALI	6
04/02/2022 16:20:19d	Int.12kV Al.PUTAENDO(NOVA-F6) CERRADO By PMARTINJ	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:20:21d	950	1	0	SF.IN012.IN_	1
04/02/2022 16:20:19d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:20:21d	441	1	0	SF.IN012.IN_	7
04/02/2022 16:20:19d	Potencia Aparente 23kV Al.LAS JUNTAS 3.3 0.5	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:20:18d	847	0	0	SR.ALO23.ALI	6

04/02/2022 16:20:19d	Corr. Promedio 23kv Al.LAS JUNTAS(372A) 82.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:20:18d	847	0	0	SR.AL023.ALI	6
04/02/2022 16:20:19d	Corr. Promedio 23kv Al.LAS JUNTAS(372A) 82.0 5.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:20:18d	847	0	0	SR.AL023.ALI	6
04/02/2022 16:20:19d	Corr. F.B(BI) 23kv Al.LAS JUNTAS(372A) 89.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:20:18d	847	0	0	SR.AL023.ALI	6
04/02/2022 16:20:19d	Corr. F.B(BI) 23kv Al.LAS JUNTAS(372A) 89.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:20:18d	847	0	0	SR.AL023.ALI	6
04/02/2022 16:20:19d	Corr. F.A(Ro) 23kv Al.LAS JUNTAS(372) 78.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:20:18d	847	0	0	SR.AL023.ALI	6
04/02/2022 16:20:19d	Corr. F.A(Ro) 23kv Al.LAS JUNTAS(372) 78.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:20:18d	847	0	0	SR.AL023.ALI	6
04/02/2022 16:20:19d	Corr. F.C(Az) 23kv Al.LAS JUNTAS(372A) 79.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:20:18d	847	0	0	SR.AL023.ALI	6
04/02/2022 16:20:19d	Corr. F.C(Az) 23kv Al.LAS JUNTAS(372A) 79.0 0.0	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:20:18d	847	0	0	SR.AL023.ALI	6
04/02/2022 16:20:19d	Corriente F.A(Ro) F6 Al.EL ALMENDRAL 130.9 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:20:18d	415	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:20:19d	Corriente F.C(Az) F6 Al.EL ALMENDRAL 135.7 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:20:18d	415	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:20:19d	Corriente F.B(BI) F6 Al.EL ALMENDRAL 122.2 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:20:18d	415	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:20:19d	Potencia Activa 110kv TR-1 2.8 0.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:20:18d	415	0	0	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 16:20:19d	Potencia Activa 110kv TR-1 2.8 1.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:20:18d	415	0	0	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 16:20:19d	Potencia Aparente TR-1 110kv 2.8 0.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:20:18d	415	0	0	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 16:20:19d	Potencia Aparente TR-1 110kv 2.8 1.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:20:18d	415	0	0	SF.TR110.TR1	6
04/02/2022 16:20:21d	Corriente F.C(Az) Al.EL ALMENDRAL(800A) 133.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:20:20d	601	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:20:21d	Corriente F.C(Az) Al.EL ALMENDRAL(800A) 133.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:20:20d	601	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:20:21d	Corriente F.B(BI) Al.EL ALMENDRAL(800A) 120.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:20:20d	601	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:20:21d	Corriente F.B(BI) Al.EL ALMENDRAL(800A) 120.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:20:20d	601	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:20:21d	Corriente Promedio Al.EL ALMENDRAL(800A) 127.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:20:20d	601	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:20:21d	Corriente Promedio Al.EL ALMENDRAL(800A) 127.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:20:20d	601	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:20:21d	Potencia Aparente Al.EL ALMENDRAL 2.7 0.6	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:20:20d	601	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:20:21d	Corriente F.A(Ro) Al.EL ALMENDRAL(800A) 129.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:20:20d	601	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:20:21d	Corriente F.A(Ro) Al.EL ALMENDRAL(800A) 129.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:20:20d	601	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:20:23d	Op.Lockout Rec.12 F6 Al.PUTAENDO NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:20:21d	975	1	0	SF.IN012.IN_	2
04/02/2022 16:20:23d	Corr.Sobre Minimo Oper.F6 Al.PUTAENDO ALARMA	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 16:20:22d	22	1	1	SF.IN012.IN_	2
04/02/2022 16:20:23d	Corr.Sobre Minimo Oper.F6 Al.PUTAENDO NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:20:22d	38	1	0	SF.IN012.IN_	2
04/02/2022 16:20:23d	Op.Lockout F6 Rec.12 Al.EL ALMENDRAL NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:20:13d	87	1	0	SF.IN012.IN_	2
04/02/2022 16:20:23d	Corr.Sobr Minimo Oper.F6 Al.EL ALMENDRAL ALARMA	ALA CQ S2 SF	0	04/02/2022 16:20:13d	135	1	1	SF.IN012.IN_	2
04/02/2022 16:20:23d	Corr.Sobr Minimo Oper.F6 Al.EL ALMENDRAL NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:20:13d	152	1	0	SF.IN012.IN_	2
04/02/2022 16:20:25d	Corriente F.A(Ro) Al.PUTAENDO(560A) 195.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:20:24d	535	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:20:25d	Corriente F.A(Ro) Al.PUTAENDO(560A) 195.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:20:24d	535	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:20:25d	Corriente Promedio Al.PUTAENDO(560A) 191.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:20:24d	535	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:20:25d	Corriente Promedio Al.PUTAENDO(560A) 191.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:20:24d	535	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:20:25d	Potencia Aparente Al.PUTAENDO 4.0 0.1	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:20:24d	535	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:20:25d	Corriente F.C(Az) Al.PUTAENDO(560A) 204.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:20:24d	535	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:20:25d	Corriente F.C(Az) Al.PUTAENDO(560A) 204.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:20:24d	535	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:20:25d	Corriente F.B(BI) Al.PUTAENDO(560A) 172.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:20:24d	535	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:20:25d	Corriente F.B(BI) Al.PUTAENDO(560A) 172.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:20:24d	535	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:20:30d	Int.12kv Al.PALOMAR(NOVA-F6) CERRADO By PMARTINJ	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:20:33d	99	1	0	SF.IN012.IN_	1
04/02/2022 16:20:30d	Corriente F.B(BI) F6 Al.PUTAENDO 154.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:20:30d	115	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:20:30d	Corriente F.C(Az) F6 Al.PUTAENDO 186.6 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:20:30d	115	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:20:30d	Corriente F.A(Ro) F6 Al.PUTAENDO 174.2 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:20:30d	115	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:20:32d	Voltaje B-C TR-1 12.6 12.7 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:20:31d	425	0	1	SR.TR012.TR1	6
04/02/2022 16:20:32d	Voltaje C-A TR-1 12.7 12.7 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:20:31d	425	0	1	SR.TR012.TR1	6
04/02/2022 16:20:32d	Voltaje A-B TR-1 12.6 12.7 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:20:31d	425	0	1	SR.TR012.TR1	6
04/02/2022 16:20:36d	Int.12kv Al.TRASLAVINA(NOVA-F6) CERRADO By PMARTINJ	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:20:39d	604	1	0	SF.IN012.IN_	1
04/02/2022 16:20:37d	Corriente Promedio Al.PALOMAR(560A) 35.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:20:36d	900	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:20:37d	Corriente Promedio Al.PALOMAR(560A) 35.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:20:36d	900	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:20:37d	Corriente F.C(Az) Al.PALOMAR(560A) 37.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:20:36d	900	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:20:37d	Corriente F.C(Az) Al.PALOMAR(560A) 37.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:20:36d	900	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:20:37d	Potencia Aparente Al.PALOMAR 0.7 0.1	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:20:36d	900	0	0	SF.AL012.ALII	6
04/02/2022 16:20:38d	Op.Lockout F6 Rec.12 Al.PALOMAR NORMAL	ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:20:42d	579	1	0	SF.IN012.IN_	2
04/02/2022 16:20:41d	Corriente F.C(Az) F6 Al.TRASLAVINA 209.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:20:40d	937	0	0	SF.AL012.ALII	6

04/02/2022 16:20:41d	Corriente F.A(Ro) F6 Al.TRASLAVINA 161.8 5.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:20:40d	937	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:20:41d	Corriente F.B(BI) F6 Al.TRASLAVINA 201.3 5.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:20:40d	937	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:20:43d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:20:46d	954	1	0 SF.INO12.IN_	7
04/02/2022 16:20:43d	Op.Lockout F6 Rec.12 Al.TRASLAVINA NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:20:45d	731	1	0 SF.INO12.IN_	2
04/02/2022 16:20:43d	Voltaje B-C TR-1 12.6 12.6	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:20:42d	689	0	0 SR.TRO12.TR1	6
04/02/2022 16:20:43d	Voltaje C-A TR-1 12.6 12.6	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:20:42d	689	0	0 SR.TRO12.TR1	6
04/02/2022 16:20:45d	Corriente F.C(Az) Al.TRASLAVINA(560A) 173.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:20:45d	101	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:20:45d	Corriente F.C(Az) Al.TRASLAVINA(560A) 173.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:20:45d	101	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:20:45d	Corriente F.B(BI) Al.TRASLAVINA(560A) 174.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:20:45d	101	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:20:45d	Corriente F.B(BI) Al.TRASLAVINA(560A) 174.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:20:45d	101	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:20:45d	Potencia Aparente Al.TRASLAVINA 3.4 0.1	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:20:45d	101	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:20:45d	Corriente F.A(Ro) Al.TRASLAVINA(560A) 142.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:20:45d	101	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:20:45d	Corriente F.A(Ro) Al.TRASLAVINA(560A) 142.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:20:45d	101	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:20:45d	Corriente Promedio Al.TRASLAVINA(560A) 163.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:20:45d	101	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:20:45d	Corriente Promedio Al.TRASLAVINA(560A) 163.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:20:45d	101	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:20:59d	Voltaje A-B TR-1 12.6 12.6	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:20:58d	552	0	0 SR.TRO12.TR1	6
04/02/2022 16:21:22d	Corr.Sobre Minimo Oper.F6 Al.TRASLAVINA ALARMA	ALA CQ S2 SF	0 04/02/2022 16:20:40d	314	1	1 SF.INO12.IN_	2
04/02/2022 16:21:22d	Corr.Sobre Minimo Oper.F6 Al.TRASLAVINA NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:20:40d	332	1	0 SF.INO12.IN_	2
04/02/2022 16:22:59d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:23:02d	103	1	0 SF.INO12.IN_	7
04/02/2022 16:23:20d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:23:21d	950	1	0 SF.INO12.IN_	7
04/02/2022 16:24:53d	Corriente F.C(Az) F6 Al.PALOMAR 51.3 5.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:24:52d	835	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:24:53d	Corriente F.A(Ro) F6 Al.PALOMAR 50.4 5.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:24:52d	835	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:25:15d	Corriente F.A(Ro) Al.PALOMAR(560A) 51.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:25:14d	927	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:25:15d	Corriente F.A(Ro) Al.PALOMAR(560A) 51.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:25:14d	927	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:25:34d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:25:36d	251	1	0 SF.INO12.IN_	7
04/02/2022 16:25:43d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:25:46d	532	1	0 SF.INO12.IN_	7
04/02/2022 16:25:53d	Corriente F.B(BI) F6 Al.PALOMAR 51.8 5.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:25:53d	212	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:25:53d	Corriente F.B(BI) Al.PALOMAR(560A) 54.0 0.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:25:53d	212	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:25:53d	Corriente F.B(BI) Al.PALOMAR(560A) 54.0 5.0	SCA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:25:53d	212	0	0 SF.ALO12.ALII	6
04/02/2022 16:26:21d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.1 ALARMA	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:26:18d	694	1	0 SR.INO12.IN_	4
04/02/2022 16:26:21d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.1 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:26:18d	708	1	0 SR.INO12.IN_	4
04/02/2022 16:26:21d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.2 ALARMA	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:26:18d	687	1	0 SR.INO12.IN_	4
04/02/2022 16:26:21d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.2 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:26:18d	700	1	0 SR.INO12.IN_	4
04/02/2022 16:27:51d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:27:53d	182	1	0 SF.INO12.IN_	7
04/02/2022 16:28:29d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:28:24d	899	1	0 SF.INO12.IN_	7
04/02/2022 16:29:33d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2 ALARMA	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:29:30d	362	1	0 SR.INO12.IN_	4
04/02/2022 16:29:33d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:29:30d	377	1	0 SR.INO12.IN_	4
04/02/2022 16:30:39d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:30:41d	456	1	0 SF.INO12.IN_	7
04/02/2022 16:31:10d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:31:11d	232	1	0 SF.INO12.IN_	7
04/02/2022 16:33:27d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:33:30d	501	1	0 SF.INO12.IN_	7
04/02/2022 16:33:52d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:33:54d	222	1	0 SF.INO12.IN_	7
04/02/2022 16:36:04d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:36:07d	948	1	0 SF.INO12.IN_	7
04/02/2022 16:36:27d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:36:29d	396	1	0 SF.INO12.IN_	7
04/02/2022 16:38:39d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:38:41d	63	1	0 SF.INO12.IN_	7
04/02/2022 16:38:53d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2 ALARMA	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:38:50d	3	1	0 SR.INO12.IN_	4
04/02/2022 16:38:53d	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2 NORMAL	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:38:50d	18	1	0 SR.INO12.IN_	4
04/02/2022 16:38:59d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:39:01d	254	1	0 SF.INO12.IN_	7
04/02/2022 16:40:35d	Potencia Aparente Al.CORMECANICA 1.4 0.5	SCA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:40:34d	886	0	0 SR.ALO12.ALI	6
04/02/2022 16:41:15d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:41:15d	652	1	0 SF.INO12.IN_	7
04/02/2022 16:41:36d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:41:36d	936	1	0 SF.INO12.IN_	7
04/02/2022 16:41:36d	Transfer.Automatica 110kV CONECTADO By PMARTINJ	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:41:38d	855	1	0 SF.TA110.TA.	5
04/02/2022 16:41:48d	Estado TRANSF.AUTOMATICA 110 kV CONECTADO By PMARTINJ	ALA CQ S2 SR	1 04/02/2022 16:41:44d	570	1	0 SR.TA110.TA.	5
04/02/2022 16:43:49d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:43:51d	479	1	0 SF.INO12.IN_	7
04/02/2022 16:44:14d	Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL	ALA CQ S2 SF	1 04/02/2022 16:44:16d	248	1	0 SF.INO12.IN_	7

04/02/2022 16:46:35d Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA
 04/02/2022 16:46:56d Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL
 04/02/2022 16:49:09d Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA
 04/02/2022 16:49:34d Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL
 04/02/2022 16:49:53d Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.1 ALARMA
 04/02/2022 16:49:53d Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.1 NORMAL
 04/02/2022 16:49:55d Potencia Activa Al.CENTENARIO -0.0 0.0
 04/02/2022 16:51:50d Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA
 04/02/2022 16:52:07d Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL
 04/02/2022 16:54:19d Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA
 04/02/2022 16:54:42d Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL
 04/02/2022 16:56:54d Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA
 04/02/2022 16:57:06d Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL
 04/02/2022 16:59:21d Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 ALARMA
 04/02/2022 16:59:30d Falla Comunic.F6 TR.44/12 N.3 NORMAL

ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:46:36d	763	1	0 SF.IN012.IN_	7
ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:46:56d	845	1	0 SF.IN012.IN_	7
ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:49:11d	519	1	0 SF.IN012.IN_	7
ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:49:35d	996	1	0 SF.IN012.IN_	7
ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:49:51d	630	1	0 SR.IN012.IN_	4
ALA CQ S2 SR	1	04/02/2022 16:49:51d	653	1	0 SR.IN012.IN_	4
SCA CQ S2 SR	0	04/02/2022 16:49:55d	5	0	1 SR.ALO12.ALI	6
ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:51:52d	305	1	0 SF.IN012.IN_	7
ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:52:10d	418	1	0 SF.IN012.IN_	7
ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:54:22d	802	1	0 SF.IN012.IN_	7
ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:54:43d	311	1	0 SF.IN012.IN_	7
ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:56:55d	455	1	0 SF.IN012.IN_	7
ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:57:07d	711	1	0 SF.IN012.IN_	7
ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:59:15d	13	1	0 SF.IN012.IN_	7
ALA CQ S2 SF	1	04/02/2022 16:59:33d	599	1	0 SF.IN012.IN_	7

 <p>Sistema de Documentación General de Colbun S.A.</p>	<p>REGISTRO</p> <p>INFORME DE FALLA</p> <p>Código: GEX – POG.01 – RA.02</p>
<p>Versión 1 y fecha: 06/01/2005</p>	<p>Página 1 de 19</p>

INFORME DE FALLA

FECHA DE ENTREGA DEL INFORME:	Viernes, 11 de febrero del 2022
PROPIETARIO:	Colbún SA
RUT:	96.505.760-9
REPRESENTANTE LEGAL:	Thomas Keller
DIRECCIÓN:	Apoquindo 4775. Piso 11
FECHA Y HORA DE INICIO DE LA FALLA:	Viernes, 04 de febrero de 2022 a las 10:26 hrs
IDENTIFICACIÓN DEL ELEMENTO FALLADO:	Falla en instalaciones de terceros
FENÓMENO FÍSICO:	OP6
FENÓMENO ELÉCTRICO:	FR81
REITERACIÓN DEL FENÓMENO FÍSICO:	Sí.
Nº DE REITERACIÓN DEL FENOMENO FÍSICO:	6 UG N°2 CH Chacabuquito 8 UG N°3 CH Chacabuquito 3 UG N°4 CH Chacabuquito
Nº FALLAS DE LA INTALACIÓN:	6 UG N°2 CH Chacabuquito 9 UG N°3 CH Chacabuquito 3 UG N°4 CH Chacabuquito
EAF REITERACIÓN DEL FENOMENO FÍSICO:	EAF N°059/2020, 12.02.2020, UG N°3 y N°4 EAF N°120/2020, 27.03.2020, UG N°4 EAF N°388/2020, 30.12.2020, UG N°2 y N°3 EAF N°034/2021, 31.01.2021, UG N°2 y N°3 EAF N°085/2021, 22.03.2021, UG 2 y N°3

 Sistema de Documentación General de Colbun S.A.	REGISTRO INFORME DE FALLA Código: GEX – POG.01 – RA.02
	Versión 1 y fecha: 06/01/2005

EAF CANTIDAD DE FALLAS:

EAF N°086/2021, 23.03.2021, UG N°2 y N°3
 EAF N°107/2021, 18.04.2021, UG N°3
 EAF N°299/2021, 08.10.2021, UG N°2 y N°3
 EAF N°059/2020, 12.02.2020, UG N°3 y N°4
 EAF N°120/2020, 27.03.2020, UG N°4
 EAF N°388/2020, 30.12.2020, UG N°2 y N°3
 EAF N°034/2021, 31.01.2021, UG N°2 y N°3
 EAF N°085/2021, 22.03.2021, UG 2 y N°3
 EAF N°086/2021, 23.03.2021, UG N°2 y N°3
 EAF N°107/2021, 18.04.2021, UG N°3
 EAF N°299/2021, 08.10.2021, UG N°2 y N°3

TIPO DE UBICACIÓN: Rural

COMUNA: 5304, San Esteban

PROPUESTA DEL ORIGEN DE LA FALLA: Externa

1. IDENTIFICACIÓN INSTALACIÓN AFECTADA


NOMBRE INSTALACIÓN AFECTADA: HP CHACABUQUITO U2/ CE16U02G004
 HP CHACABUQUITO U3/ CE16U03G004
 HP CHACABUQUITO U4/ CE16U04G004
TIPO DE INSTALACIÓN: UNIDAD GENERADORA
SEGMENTO: GENERACIÓN

2. DETALLES INSTALACIÓN, EQUIPO O ELEMENTO DONDE SE PRODUJO LA FALLA

La instalación donde se produjo la falla corresponde a instalaciones de terceros, LT 1x110kV Nueva Panquehue – Aconcagua.

3. DESCRIPCIÓN DE LA CONFIGURACIÓN EN MOMENTOS PREVIOS Y POSTERIORES A LA FALLA

Momentos previos a la desconexión, las unidades N°2, N°3 y N°4 de la CH Chacabuquito se encontraban en servicio, generando cada una 4,6 – 2,6 y 3,0 MW respectivamente.

 <p>Sistema de Documentación General de Colbun S.A.</p>	<p>REGISTRO</p> <p>INFORME DE FALLA</p> <p>Código: GEX – POG.01 – RA.02</p>
	<p>Versión 1 y fecha: 06/01/2005</p>

La configuración de los interruptores de la central, momentos previos a la falla, era la siguiente:

<u>Interruptor</u>	<u>Central</u>	<u>Estado</u>
52G1	Chacabuquito	Abierto
52G2	Chacabuquito	Cerrado
52G3	Chacabuquito	Cerrado
52G4	Chacabuquito	Cerrado
52DT	Chacabuquito	Cerrado

Luego del evento, la configuración de los interruptores era la siguiente:

<u>Interruptor</u>	<u>Central</u>	<u>Estado</u>
52G1	Chacabuquito	Abierto
52G2	Chacabuquito	Abierto
52G3	Chacabuquito	Abierto
52G4	Chacabuquito	Abierto
52DT	Chacabuquito	Cerrado

Al momento de la falla no se realizaban trabajos en la central. Las condiciones climáticas de la zona eran estables.

El diagrama unilineal simplificado de las instalaciones afectadas por la falla se presenta en el Anexo N°2.

4. DESCRIPCIÓN DETALLADA DEL ORIGEN DE LA DESCONEXIÓN NO AUTORIZADA.

En la hora y fecha antes señalada, se produce la apertura de los interruptores 52G2, 52G3 y 52G4 asociados a las unidades N°2, N°3 y N°4 de la CH Chacabuquito, por actuación de los relés GE G60 que registraron actuación y trip de la función de sobrefrecuencia 81O etapa 4, instantánea, como consecuencia de la desconexión de las líneas LT 1x110kV Nueva Panquehue – Aconcagua y LT 1x110kV Totoralillo – Aconcagua, propiedad de terceros.

5. CAUSA DE LA FALLA

La causa de la desconexión de las unidades N°2, N°3 y N°4 de la Central Chacabuquito se debe a la desconexión de las líneas 1x110kV Nueva Panquehue – Aconcagua y 1x110kV Totoralillo – Aconcagua, propiedad de terceros.

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y/O ACTIVIDADES HASTA LA NORMALIZACIÓN

Momentos posteriores a la falla se realizaron las siguientes actividades previo a la normalización:

- Reconocimiento y reiniciode alarmas operadas.
- Extracción de registros de protección de las unidades N°2, N°3 y N°4 de CH Chacabuquito.

 <p>Sistema de Documentación General de Colbun S.A.</p>	<p>REGISTRO</p> <p>INFORME DE FALLA</p> <p>Código: GEX – POG.01 – RA.02</p>
	<p>Versión 1 y fecha: 06/01/2005</p>

SECUENCIA DE EVENTOS DURANTE LA EVOLUCIÓN DE LA PERTURBACIÓN.

ANTECEDENTES DE INTERRUPCIÓN					
ITEM	FECHA	HORA	LUGAR	EQUIPO	PROTECCIONES OPERADAS
01	04.02.2022	10:27:00.421	S/E Central Chacabuquito	52G2	Apertura automática por operación función 81O-4
02	04.02.2022	10:27:00.425	S/E Central Chacabuquito	52G3	Apertura automática por operación función 81O-4
03	04.02.2022	10:27:00.426	S/E Central Chacabuquito	52G4	Apertura automática por operación función 81O-4

SECUENCIAS DE EVENTOS Y PRINCIPALES MANIOBRAS DE NORMALIZACIÓN

ANTECEDENTES DE NORMALIZACIÓN					
ITEM	FECHA	HORA	LUGAR	EQUIPO	MANIOBRAS EJECUTADAS
01	04.02.2022	16:24:00	S/E Central Chacabuquito	52G2	Cierre manual del interruptor, unidad queda sincronizada
02	04.02.2022	16:29:00	S/E Central Chacabuquito	52G3	Cierre manual del interruptor, unidad queda sincronizada
03	04.02.2022	16:33:00	S/E Central Chacabuquito	52G4	Cierre manual del interruptor, unidad queda sincronizada

7. AFECTACIÓN A CAUSA DE LA FALLA

De acuerdo con el Informe de Novedades del Coordinador a la misma hora de la desconexión de las unidades N°2, N°3 y N°4 de la CH Chacabuquito ocurrió la desconexión de las líneas, propiedad de terceros:

- LT 1x110kV Nueva Panquehue – Aconcagua (IF 2022000367),
- LT 1x110 kV Los Maquis - Aconcagua - Totoralillo (IF 2022000366).


Producto de lo anterior se perdieron 28 MW de consumos de las SS/EE San Rafael y San Felipe.

8. OTROS HECHOS RELEVANTES PARA LA OPERACIÓN

- A las 11 hrs. CO Colbún informa que el CEN dió autorización para sincronizar las unidades de la central Chacabuquito. Lo cual no fue posible debido al bajo voltaje en barra de 6,6 kV de la central. Lo anterior se debió a que en ese momento la tensión en la barra de 110 kV de S/E Totoralillo era de 100,4 kV.
- Debido a lo anterior, las unidades de la central Chacabuquito quedaron en giro a la espera de la normalización de los voltajes en la barra 110 kV de S/E Totoralillo.
- Finalmente, a las 16:17 horas se normalizó la tensión en la barra de 110 kV S/E Totoralillo.

9. CRITERIOS DE AJUSTES Y AJUSTES DE LAS PROTECCIONES OPERADAS EN LA FALLA

Las unidades generadoras de la CH Chacabuquito cuenta con un sistema de protecciones marca GE modelo G60, ajustado con múltiples funciones de protección, tales como:

 <p>Sistema de Documentación General de Colbun S.A.</p>	<p>REGISTRO</p> <p>INFORME DE FALLA</p> <p>Código: GEX – POG.01 – RA.02</p>
<p>Versión 1 y fecha: 06/01/2005</p>	<p>Página 5 de 19</p>

- Unidad de impedancia (21).
- Unidad diferencial (87G).
- Unidad contra sobrecorriente de fase (50/51).
- Unidad contra sobrecorriente residual (50N).
- Unidad contra carga desequilibrada (46).
- Unidad de protección contra baja tensión (27).
- Unidad de protección contra sobretensión (59).
- Unidad de protección contra sobretensión de neutro (59N).
- Unidad de protección contra falla a tierra al 90% de estator (59N)
- Unidad de protección contra sobreexcitación (24).
- Unidad contra subexcitación (40).
- Unidad contra inversión de potencia (32).
- Unidad de protección contra sobre/baja frecuencia (81O/U)
- Unidad de protección contra pérdida de sincronismo (78).
- Unidad contra sobrecorriente de tierra (50G).
- Unidad contra falla de interruptor (50BF).
- Unidad de protección por energización inadvertida (50/27).
- Protección del 100% de los devanados del estator (64TN).
- Chequeo de sincronismo (25).
- Protección contra sobrecarga termina (49).
- Supervisión por pérdida de potenciales.

En el Anexo N°3, se presentan los ajustes asociados a las funciones de protección involucradas en el evento. Se debe destacar, que los archivos Print Out actualmente vigentes en los equipos de protección, se encuentran publicados en la Plataforma de Información Técnica del Coordinador.

La estampa de tiempo de ambos relés está sincronizada de acuerdo con la Hora Oficial indicada en la NTSyCS (UTC-0).

10. ANÁLISIS DEL COMPORTAMIENTO DE LAS PROTECCIONES OPERADAS EN LA FALLA

En los paños G2, G3 y G4 de la central Chacabucito, los relés GE G60, registraron operaciones de iguales características, arranque de las funciones de sobrefrecuencia en etapas 1, 2 y 3 sin alcanzar los tiempos de operación. Finalmente, se produjo el arranque y trip de la función de sobrefrecuencia en etapa 4 (81O-4), abriéndose los interruptores 52G2, 52G3 y 52G4 de forma instantánea de acuerdo con sus ajustes.

El fenómeno de sobrefrecuencia se asocia al desbalance entre generación y demanda en la zona en la cual quedó la Central Chacabucito al desconectarse las líneas, LT 1x110kV Nueva Panquehue – Aconcagua y LT 1x110kV Totoralillo – Aconcagua, propiedad de terceros.

11. REGISTROS DE LAS PROTECCIONES OPERADAS EN LA FALLA

 Sistema de Documentación General de Colbun S.A.	REGISTRO INFORME DE FALLA Código: GEX – POG.01 – RA.02
Versión 1 y fecha: 06/01/2005	Página 6 de 19

Los registros oscilográficos de las protecciones operadas se presentan en el Anexo N°4 de este informe.

12. ACCIONES PREVENTIVAS Y/O CORRECTIVAS

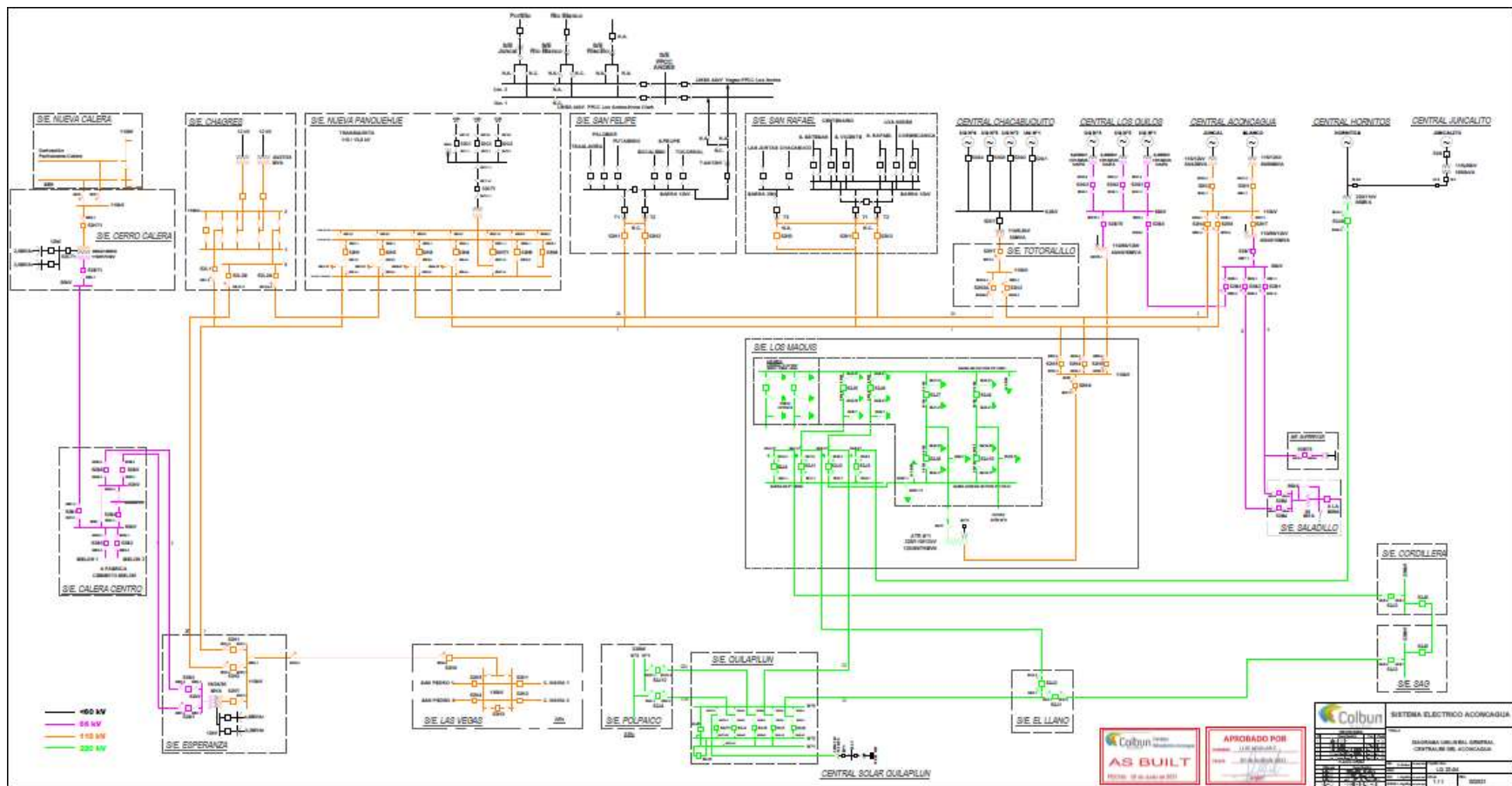
No se recomiendan acciones preventivas y/o correctivas.

ANEXOS

ANEXO N°1
REGISTROS DEL SCADA

Fecha/Hora	Tiempo fuente	Planta	Unidad	Dirección de texto	Texto largo	Valor/estado	Texto adicional	U
04-02-2022 13:26:49.941	04-02-2022 13:26:49.950	Chacabucoito	Unidad 1	12.1.MEX10.AF001.YB01	Sistema hidráulico - Mando bomba 1 aceite de regulacion	Presente		
04-02-2022 13:26:49.941	04-02-2022 13:26:49.950	Chacabucoito	Unidad 1	12.1.MEX10.AF001.XB01	Sistema hidráulico - Bomba 1 en maroha	Presente		
04-02-2022 13:26:49.941	04-02-2022 13:26:49.950	Chacabucoito	Unidad 1	12.1.MEX10.EA010.XB03	Sistema hidráulico - Start sistema a unidad detenida	Presente		
04-02-2022 13:26:50.706	04-02-2022 13:26:50.737	Chacabucoito	Unidad 4	12.4.ARA01.EW101.XG04	Arranque General G60 : Presente	Presente		
04-02-2022 13:26:50.721	04-02-2022 13:26:50.742	Chacabucoito	Unidad 2	12.2.ARA01.EW101.XG04	Arranque General G60 : Presente	Presente		
04-02-2022 13:26:50.721	04-02-2022 13:26:50.752	Chacabucoito	Unidad 3	12.3.ARA01.EW101.XG04	Arranque General G60 : Presente	Presente		
04-02-2022 13:26:56.517	04-02-2022 13:26:56.542	Chacabucoito	Unidad 2	12.2.ARA01.EW101.XG04	Arranque General G60 : Presente	No Presente		
04-02-2022 13:26:56.539	04-02-2022 13:26:56.552	Chacabucoito	Unidad 3	12.3.ARA01.EW101.XG04	Arranque General G60 : Presente	No Presente		
04-02-2022 13:26:56.553	04-02-2022 13:26:56.570	Chacabucoito	Unidad 4	12.4.ARA01.EW101.XG04	Arranque General G60 : Presente	No Presente		
04-02-2022 13:26:58.175	04-02-2022 13:26:58.202	Chacabucoito	Unidad 4	12.4.ARA01.EW101.XG04	Arranque General G60 : Presente	Presente		
04-02-2022 13:26:58.190	04-02-2022 13:26:58.210	Chacabucoito	Unidad 2	12.2.ARA01.EW101.XG04	Arranque General G60 : Presente	Presente		
04-02-2022 13:26:58.190	04-02-2022 13:26:58.217	Chacabucoito	Unidad 3	12.3.ARA01.EW101.XG04	Arranque General G60 : Presente	Presente		
04-02-2022 13:27:00.343	04-02-2022 13:27:00.367	Chacabucoito	Unidad 2	12.2.ARA01.EW101.XG05	Trip General G60 : Presente	Presente		
04-02-2022 13:27:00.359	04-02-2022 13:27:00.370	Chacabucoito	Unidad 4	12.4.ARA01.EW101.XG05	Trip General G60 : Presente	Presente		
04-02-2022 13:27:00.359	04-02-2022 13:27:00.367	Chacabucoito	Unidad 2	12.2.ARA01.EW101.XG29	Trip Protección Sobre Frecuencia 810 Etapa IV (Prot. G60): Presente	Presente		
04-02-2022 13:27:00.375	04-02-2022 13:27:00.370	Chacabucoito	Unidad 3	12.3.ARA01.EW101.XG29	Trip Protección Sobre Frecuencia 810 Etapa IV (Prot. G60): Presente	Presente		
04-02-2022 13:27:00.375	04-02-2022 13:27:00.370	Chacabucoito	Unidad 4	12.4.ARA01.EW101.XG29	Trip Protección Sobre Frecuencia 810 Etapa IV (Prot. G60): Presente	Presente		
04-02-2022 13:27:00.406	04-02-2022 13:27:00.408	Chacabucoito	Prot. Comunes	12.0.ARA04.EW101.XG09	Interruptor 52G2 Cerrado (Prot. B30): Presente	No Presente		
04-02-2022 13:27:00.406	04-02-2022 13:27:00.413	Chacabucoito	Unidad 2	12.2.ARA01.EW101.XG37	Interruptor 52G Cerrado (Prot. G60): Presente	No Presente		
04-02-2022 13:27:00.421	04-02-2022 13:27:00.411	Chacabucoito	Prot. Comunes	12.0.ARA04.EW101.XG10	Interruptor 52G3 Cerrado (Prot. B30): Presente	No Presente		
04-02-2022 13:27:00.421	04-02-2022 13:27:00.416	Chacabucoito	Unidad 3	12.3.ARA01.EW101.XG37	Interruptor 52G Cerrado (Prot. G60): Presente	No Presente		
04-02-2022 13:27:00.421	04-02-2022 13:27:00.440	Chacabucoito	Comunes	12.0.CBP01.CE010.XB01	CBQ COM Voltaje OK - Lado Alimentación Principal	Off		
04-02-2022 13:27:00.421	04-02-2022 13:27:00.440	Chacabucoito	Comunes	12.0.CBP01.CE010.XB08	CBQ COM Frecuencia Fuera de Rango - Lado Alimentación Principal	On		
04-02-2022 13:27:00.421	04-02-2022 13:27:00.440	Chacabucoito	Comunes	12.0.CBP01.CE015.XB01	CBQ COM Estado Grupo Emergencia - Encendido	On		
04-02-2022 13:27:00.421	04-02-2022 13:27:00.440	Chacabucoito	Comunes	12.0.CBP01.CE015.XB02	CBQ COM Estado Grupo Emergencia - Apagado	Off		
04-02-2022 13:27:00.421	04-02-2022 13:27:00.418	Chacabucoito	Unidad 4	12.4.ARA01.EW101.XG37	Interruptor 52G Cerrado (Prot. G60): Presente	No Presente		
04-02-2022 13:27:00.437	04-02-2022 13:27:00.425	Chacabucoito	Unidad 3	12.3.BAC01.GS100.XB10	CBQ U3 Interruptor 52G3	Abierto		
04-02-2022 13:27:00.437	04-02-2022 13:27:00.411	Chacabucoito	Prot. Comunes	12.0.ARA04.EW101.XG11	Interruptor 52G4 Cerrado (Prot. B30): Presente	No Presente		
04-02-2022 13:27:00.437	04-02-2022 13:27:00.421	Chacabucoito	Unidad 2	12.2.BAC01.GS100.XB10	CBQ U2 Interruptor 52G2	Abierto		
04-02-2022 13:27:00.453	04-02-2022 13:27:00.426	Chacabucoito	Unidad 4	12.4.BAC01.GS100.XB10	CBQ U4 Interruptor 52G4	Abierto		
04-02-2022 13:27:00.468	04-02-2022 13:27:00.480	Chacabucoito	Unidad 4	12.4.ARA01.EW101.XG05	Trip General G60 : Presente	No Presente		
04-02-2022 13:27:00.468	04-02-2022 13:27:00.480	Chacabucoito	Unidad 4	12.4.ARA01.EW101.XG29	Trip Protección Sobre Frecuencia 810 Etapa IV (Prot. G60): Presente	No Presente		
04-02-2022 13:27:00.515	04-02-2022 13:27:00.530	Chacabucoito	Unidad 4	12.4.ARA01.EW101.XG05	Trip General G60 : Presente	Presente		
04-02-2022 13:27:00.515	04-02-2022 13:27:00.530	Chacabucoito	Unidad 4	12.4.ARA01.EW101.XG29	Trip Protección Sobre Frecuencia 810 Etapa IV (Prot. G60): Presente	Presente		
04-02-2022 13:27:00.689	04-02-2022 9:27:00.629	Chacabucoito	Unidad 2	12.2.MKC10.EA001.XC02	CBQ U2 Estado Regulador de voltaje	-		
04-02-2022 13:27:00.689	04-02-2022 9:27:00.629	Chacabucoito	Unidad 2	12.2.MKC10.EA001.XM02	CBQ U2 Estado Regulador de voltaje	Trip_ext		
04-02-2022 13:27:00.866	04-02-2022 9:27:00.620	Chacabucoito	Unidad 3	12.3.MKC10.EA001.XC02	CBQ U3 Estado Regulador de voltaje	-		
04-02-2022 13:27:00.866	04-02-2022 9:27:00.620	Chacabucoito	Unidad 3	12.3.MKC10.EA001.XM02	CBQ U3 Estado Regulador de voltaje	Trip_ext		
04-02-2022 13:27:00.866	04-02-2022 9:27:00.620	Chacabucoito	Unidad 3	12.3.MKC10.EA001.XC09	CBQ U3 Modo de regulación	Voltaje		
04-02-2022 13:27:00.910	04-02-2022 9:27:00.883	Chacabucoito	Unidad 4	12.4.MKC10.EA001.XC02	CBQ U4 Estado Regulador de voltaje	-		
04-02-2022 13:27:00.910	04-02-2022 9:27:00.883	Chacabucoito	Unidad 4	12.4.MKC10.EA001.XM02	CBQ U4 Estado Regulador de voltaje	Trip_ext		
04-02-2022 13:27:00.910	04-02-2022 9:27:00.883	Chacabucoito	Unidad 4	12.4.MKC10.EA001.XC09	CBQ U4 Modo de regulación	Voltaje		
04-02-2022 13:27:01.094	04-02-2022 9:27:00.830	Chacabucoito	Unidad 2	12.2.MKC10.EA001.XC09	CBQ U2 Modo de regulación	Voltaje		
04-02-2022 13:27:02.047	04-02-2022 13:27:02.040	Chacabucoito	Comunes	12.0.BRU02.GW030.XM01	CBQ COM Falla STS Inversor Auxiliar	Presente		
04-02-2022 13:27:02.689	04-02-2022 13:27:02.710	Chacabucoito	Unidad 2	12.2.ARA01.EW101.XG03	Falla Fusible G60 : Presente	Presente		
04-02-2022 13:27:03.218	04-02-2022 13:27:03.240	Chacabucoito	Comunes	12.0.CBP01.CE010.XB02	CBQ COM Voltaje cero - Lado Alimentación Principal	On		
04-02-2022 13:27:03.218	04-02-2022 13:27:03.240	Chacabucoito	Comunes	12.0.CBP01.CE010.XB08	CBQ COM Frecuencia Fuera de Rango - Lado Alimentación Principal	Off		

ANEXO N°2
DÍAGRAMAS UNILINEALES



Colbun
AS BUILT
 2020. 06.24.00.00.00

APROBADO POR
 JUAN CARLOS
 2020. 06.24.00.00.00

Colbun		SISTEMA ELECTRICO ACONDICIONADO	
FECHA	06/24/2020	PROYECTO	CONDICIONADO
PROYECTISTA	JUAN CARLOS	CLIENTE	COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA
REVISOR	JUAN CARLOS	ESCALA	1:1
APROBADO	JUAN CARLOS	HOJA	02/02
REVISADO	JUAN CARLOS	TÍTULO	020001

ANEXO N°3
AJUSTES DE PROTECCIONES

**CENTRAL CHACABUQUITO
PAÑO G2
SISTEMA 1
RELÉ GE G60**

CHCHACABUQUITO - G2 - S1 - 20200706.URS

C:\USERS\EMARIN\DOCUMENTS\ARCHIVOS URS\CHCHACABUQUITO - G2 - S1 - 20200706\

DEVICE DEFINITION

CH CHACABUQUITO

ORDER CODE: G60-U03-HKH-F8M-H6L-M8L-P6A-U67-W67

VERSION: 7.2X

UR SERIAL NUMBER: AALC15000692

SETTINGS SENT TO RELAY: MONDAY, JULY 06, 2020 19:05:37

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

RELAY INFORMATION

Main Firmware:	726
Boot Firmware:	701
Relay Serial Number:	AALC15000692
CPU Serial Number:	A9UC15005421
F8M Module Serial Number	A8MC15001459
H6L Module Serial Number	A6LC15004596
M8L Module Serial Number	A8LC15018294
P6A Module Serial Number	A6AC15002069
U67 Module Serial Number	A67C15009718
W67 Module Serial Number	A67C15009795
Settings Sent to Relay	Monday, July 06, 2020 19:05:37

OVERFREQUENCY

OVERFREQUENCY 1: Function	Enabled
OVERFREQUENCY 1: Block	OFF
OVERFREQUENCY 1: Source	G LINE (SRC 1)
OVERFREQUENCY 1: Pickup	51.01 Hz
OVERFREQUENCY 1: Pickup Delay	0.000 s
OVERFREQUENCY 1: Reset Delay	0.000 s
OVERFREQUENCY 1: Target	Latched
OVERFREQUENCY 1: Events	Enabled
OVERFREQUENCY 2: Function	Enabled
OVERFREQUENCY 2: Block	OFF
OVERFREQUENCY 2: Source	G LINE (SRC 1)
OVERFREQUENCY 2: Pickup	52.01 Hz
OVERFREQUENCY 2: Pickup Delay	15.000 s
OVERFREQUENCY 2: Reset Delay	0.000 s
OVERFREQUENCY 2: Target	Latched
OVERFREQUENCY 2: Events	Enabled
OVERFREQUENCY 3: Function	Enabled
OVERFREQUENCY 3: Block	OFF
OVERFREQUENCY 3: Source	G LINE (SRC 1)
OVERFREQUENCY 3: Pickup	52.51 Hz
OVERFREQUENCY 3: Pickup Delay	5.000 s
OVERFREQUENCY 3: Reset Delay	0.000 s
OVERFREQUENCY 3: Target	Latched
OVERFREQUENCY 3: Events	Enabled
OVERFREQUENCY 4: Function	Enabled
OVERFREQUENCY 4: Block	OFF
OVERFREQUENCY 4: Source	G LINE (SRC 1)
OVERFREQUENCY 4: Pickup	53.01 Hz
OVERFREQUENCY 4: Pickup Delay	0.000 s
OVERFREQUENCY 4: Reset Delay	0.000 s
OVERFREQUENCY 4: Target	Latched
OVERFREQUENCY 4: Events	Enabled

**CENTRAL CHACABUQUITO
PAÑO G3
SISTEMA 1
RELÉ GE G60**

CHCHACABUQUITO - G3 - S1 - 20200813 V3.URS

C:\USERS\EMARIN\DOCUMENTS\ARCHIVOS URS\CHCHACABUQUITO - G3 - S1 - 20200813 V3\

DEVICE DEFINITION

CH CHACABUQUITO

ORDER CODE: G60-U03-HKH-F8M-H6L-M8L-P6A-U67-W67

VERSION: 7.2X

UR SERIAL NUMBER: AALC15000693

SETTINGS SENT TO RELAY: THURSDAY, AUGUST 13, 2020 20:58:56

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

RELAY INFORMATION

Main Firmware:	726
Boot Firmware:	701
Relay Serial Number:	AALC15000693
CPU Serial Number:	
F8M Module Serial Number	A8MC15001737
H6L Module Serial Number	A6LC15004607
M8L Module Serial Number	A8LC15017435
P6A Module Serial Number	A6AC15002070
U67 Module Serial Number	A67C15008883
W67 Module Serial Number	A67C15010449
Settings Sent to Relay	Thursday, August 13, 2020 20:58:56

OVERFREQUENCY

OVERFREQUENCY 1: Function	Enabled
OVERFREQUENCY 1: Block	OFF
OVERFREQUENCY 1: Source	G_LINE (SRC 1)
OVERFREQUENCY 1: Pickup	51.01 Hz
OVERFREQUENCY 1: Pickup Delay	0.000 s
OVERFREQUENCY 1: Reset Delay	0.000 s
OVERFREQUENCY 1: Target	Latched
OVERFREQUENCY 1: Events	Enabled
OVERFREQUENCY 2: Function	Enabled
OVERFREQUENCY 2: Block	OFF
OVERFREQUENCY 2: Source	G_LINE (SRC 1)
OVERFREQUENCY 2: Pickup	52.01 Hz
OVERFREQUENCY 2: Pickup Delay	15.000 s
OVERFREQUENCY 2: Reset Delay	0.000 s
OVERFREQUENCY 2: Target	Latched
OVERFREQUENCY 2: Events	Enabled
OVERFREQUENCY 3: Function	Enabled
OVERFREQUENCY 3: Block	OFF
OVERFREQUENCY 3: Source	G_LINE (SRC 1)
OVERFREQUENCY 3: Pickup	52.51 Hz
OVERFREQUENCY 3: Pickup Delay	5.000 s
OVERFREQUENCY 3: Reset Delay	0.000 s
OVERFREQUENCY 3: Target	Latched
OVERFREQUENCY 3: Events	Enabled
OVERFREQUENCY 4: Function	Enabled
OVERFREQUENCY 4: Block	OFF
OVERFREQUENCY 4: Source	G_LINE (SRC 1)
OVERFREQUENCY 4: Pickup	53.01 Hz
OVERFREQUENCY 4: Pickup Delay	0.000 s
OVERFREQUENCY 4: Reset Delay	0.000 s
OVERFREQUENCY 4: Target	Latched
OVERFREQUENCY 4: Events	Enabled

**CENTRAL CHACABUQUITO
PAÑO G4
SISTEMA 1
RELÉ GE G60**

CHCHACABUQUITO - G4 - S1 - 20200611 V2.URS

C:\USERS\EMARIN\DOCUMENTS\ARCHIVOS URS\CHCHACABUQUITO - G4 - S1 - 20200611 V2\

DEVICE DEFINITION

CH CHACABUQUITO

ORDER CODE: G60-U03-HKH-F8M-H6L-M8L-P6A-U67-W67

VERSION: 7.2X

UR SERIAL NUMBER: AALC15000694

SETTINGS SENT TO RELAY: THURSDAY, JUNE 11, 2020 20:03:16

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

RELAY INFORMATION

Main Firmware:	726
Boot Firmware:	701
Relay Serial Number:	AALC15000694
CPU Serial Number:	A9UC15005422
F8M Module Serial Number	A8MC15001564
H6L Module Serial Number	A6LC15004595
M8L Module Serial Number	A8LC15018336
P6A Module Serial Number	A6AC15002071
U67 Module Serial Number	A67C15010458
W67 Module Serial Number	A67C15010457
Settings Sent to Relay	Thursday, June 11, 2020 20:03:16

OVERFREQUENCY

OVERFREQUENCY 1: Function	Enabled
OVERFREQUENCY 1: Block	OFF
OVERFREQUENCY 1: Source	G_LINE (SRC 1)
OVERFREQUENCY 1: Pickup	51.01 Hz
OVERFREQUENCY 1: Pickup Delay	0.000 s
OVERFREQUENCY 1: Reset Delay	0.000 s
OVERFREQUENCY 1: Target	Latched
OVERFREQUENCY 1: Events	Enabled
OVERFREQUENCY 2: Function	Enabled
OVERFREQUENCY 2: Block	OFF
OVERFREQUENCY 2: Source	G_LINE (SRC 1)
OVERFREQUENCY 2: Pickup	52.01 Hz
OVERFREQUENCY 2: Pickup Delay	15.000 s
OVERFREQUENCY 2: Reset Delay	0.000 s
OVERFREQUENCY 2: Target	Latched
OVERFREQUENCY 2: Events	Enabled
OVERFREQUENCY 3: Function	Enabled
OVERFREQUENCY 3: Block	OFF
OVERFREQUENCY 3: Source	G_LINE (SRC 1)
OVERFREQUENCY 3: Pickup	52.51 Hz
OVERFREQUENCY 3: Pickup Delay	5.000 s
OVERFREQUENCY 3: Reset Delay	0.000 s
OVERFREQUENCY 3: Target	Latched
OVERFREQUENCY 3: Events	Enabled
OVERFREQUENCY 4: Function	Enabled
OVERFREQUENCY 4: Block	OFF
OVERFREQUENCY 4: Source	G_LINE (SRC 1)
OVERFREQUENCY 4: Pickup	53.01 Hz
OVERFREQUENCY 4: Pickup Delay	0.000 s
OVERFREQUENCY 4: Reset Delay	0.000 s
OVERFREQUENCY 4: Target	Latched
OVERFREQUENCY 4: Events	Enabled

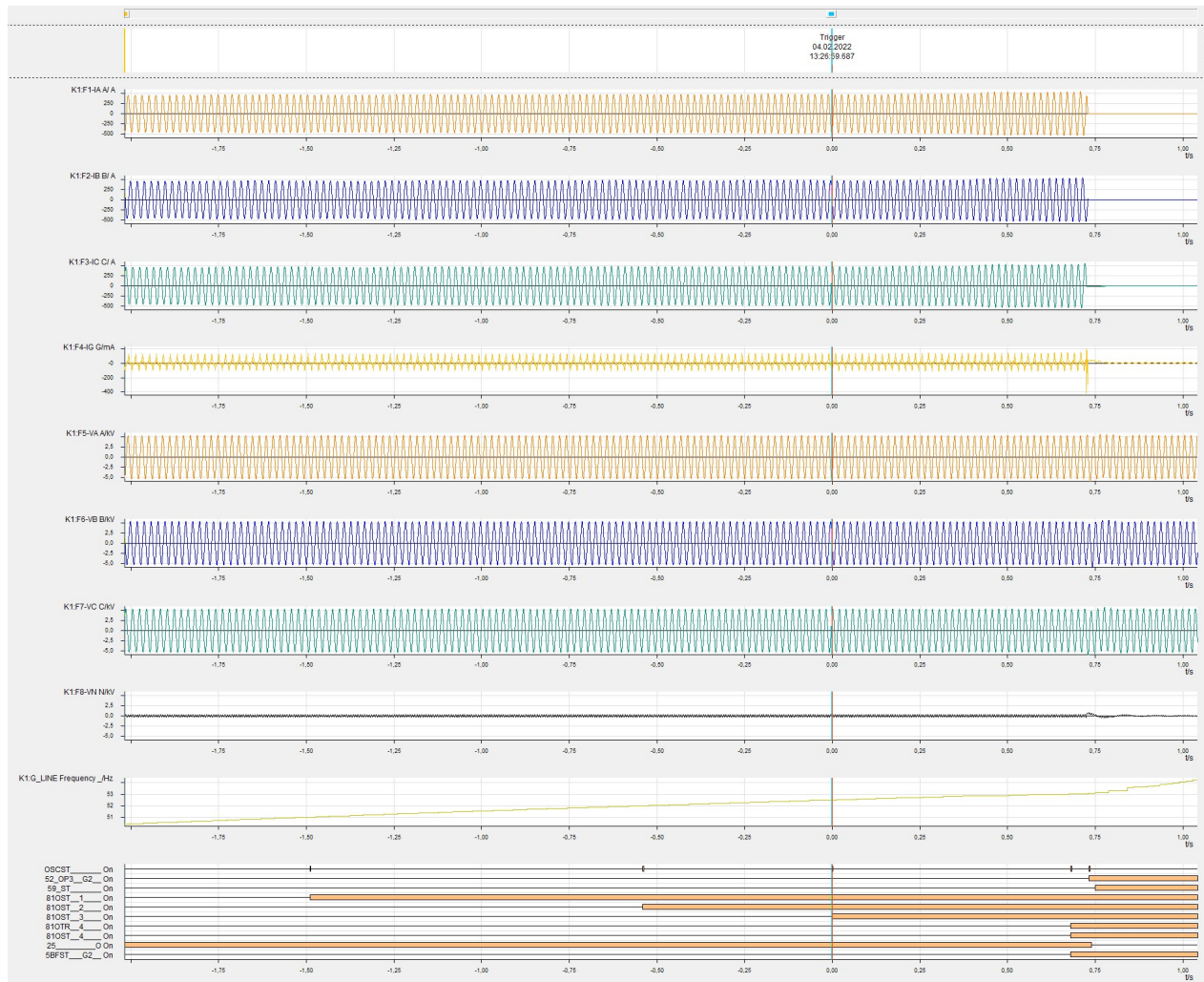
ANEXO N°4
REGISTROS DE PROTECCIONES

CENTRAL CHACABUQUITO

PAÑO G2

SISTEMA 1

RELÉ GE G60

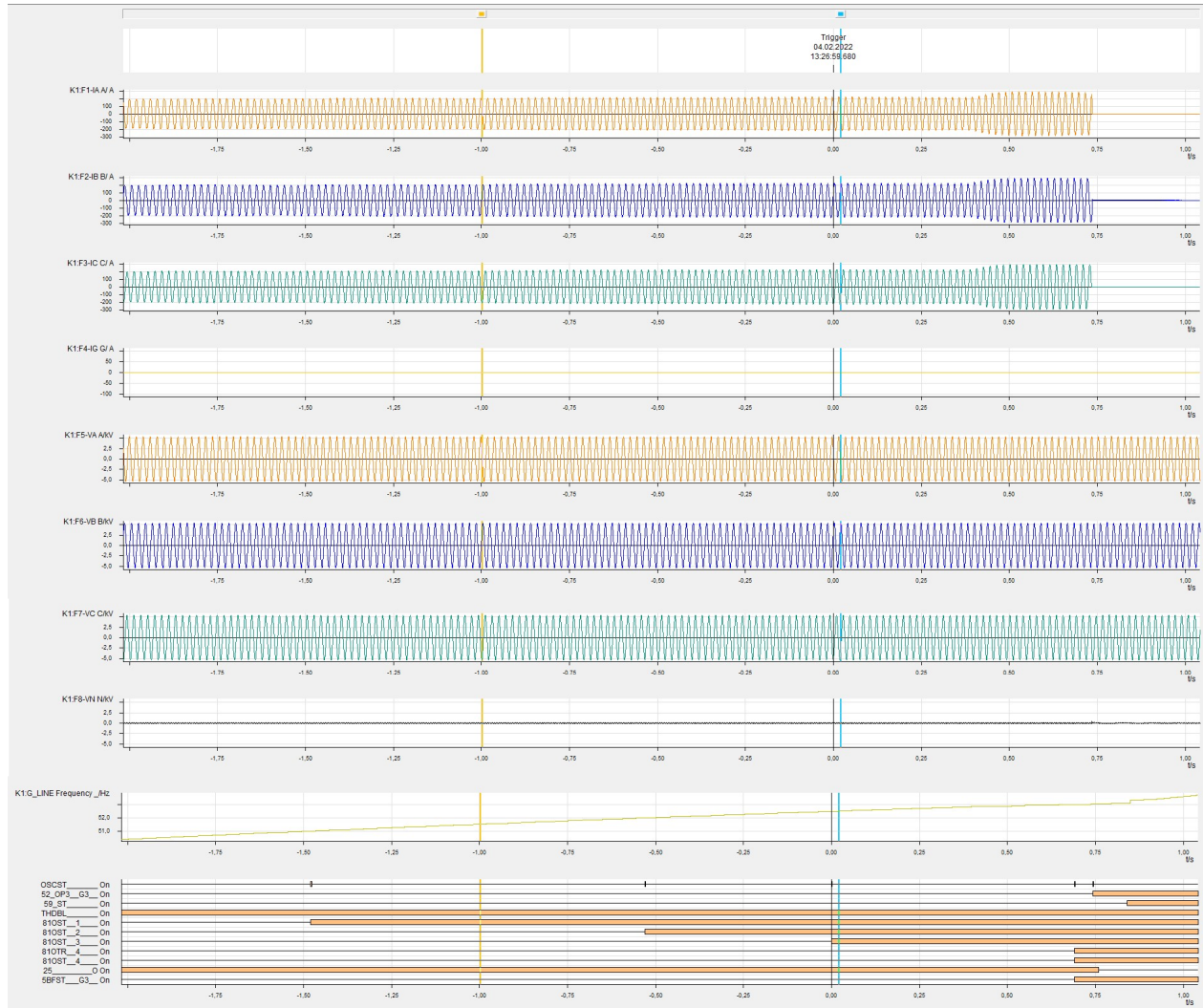


CENTRAL CHACABUQUITO

PAÑO G3

SISTEMA 1

RELÉ GE G60



CENTRAL CHACABUQUITO

PAÑO G4

SISTEMA 1

RELÉ GE G60

