

Estudio para análisis de falla EAF 422/2022

“Desconexión forzada de la barra 23 kV de S/E La Vega”

Fecha de Emisión: 06-12-2022

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	15/11/2022
Hora	05:32
Consumos desconectados (MW)	2.30
Demanda previa del sistema (MW)	8602
Porcentaje de desconexión	0.027 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Barra 23 kV S/E La Vega / BA01T005SE203T005
Tipo de instalación	S/E
Tensión nominal	23 kV
Segmento	Transmisión Zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Quezada E.
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561 Piso 14, Las Condes, Santiago

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Sistema de protecciones paño E2 S/E La Vega / SP450T058SE203T058
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Quezada E.
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561 Piso 14, Las Condes, Santiago

d.1 Origen y causa de la falla

La desconexión forzada de la barra 23 kV de S/E La Vega se origina por la apertura del interruptor 52E2 de esta S/E (alimentador Triple U), el que se encontraba alimentando la barra de 23 kV de dicha S/E mediante traspaso de carga a través de redes MT hacia S/E Cauquenes.

La apertura del mencionado interruptor se habría generado por la operación de su protección de sobrecorriente residual “falla a tierra sensible” (SEF), producto de “corrientes residuales de condición normal de operación” según lo señalado por CGE Transmisión S.A.

d.2 Fenómeno Físico:

OPE6: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.

d.3 Reiteración

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

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: se han producido 19 falla en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles (EAF 353-2020, EAF 016-2021, EAF 028-2021, EAF 064-2021, EAF 105-2021, EAF 126-2021, EAF 127-2021, EAF 154-2021, EAF 231-2021, EAF 281-2021, EAF 329-2021, EAF 342-2021, EAF 002-2022, EAF 056-2022, EAF 215-2022, EAF 234-2022, EAF 330-2022, EAF 331-2022, EAF 388-2022).

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 353-2020	Desconexión forzada de barra 23 kV de S/E Quirihue	22-11-20	11:48	La empresa CGE S.A. señala: "No aplica".	La empresa CGE S.A. señala: "No aplica".
EAF 016-2021	Desconexión forzada de línea 66 kV Cauquenes-La Vega	19-01-21	15:26	Se estudiará la posibilidad de ajustar supervisores de corriente como condición de disparo de elementos de distancia en zona 1 en relés D-60 y D30 del paño B1 de S/E Cauquenes. Una vez realizado dicho estudio, se informará al Coordinador Eléctrico Nacional vía los canales habituales de comunicación para posteriormente implementar dichas mejoras.	No se indican.
EAF 028-2021	Desconexión forzada de barra 23 kV de S/E Quinquimo	30-01-21	06:12	CGE S.A. señala que no aplica.	CGE S.A. señala que no aplica.
EAF 064-2021	Desconexión forzada de barra 15 kV N°2 de S/E Buin	05-03-21	15:02	Se realiza reemplazo de batería asociada al sistema de respaldo del equipo reconector del paño C6 de S/E Buin. Debido a la no operación del equipo de protección del Cto. Maipo, se realiza intervención de Curso Forzoso el martes 09.03.2021 para verificar los tiempos de operación del equipo de protección. Los resultados de dichas pruebas confirman la correcta operación de equipo relé Form 4C (se adjuntan respaldos de pruebas). Se realiza análisis de coordinación.	La empresa CGE S.A. indica que no aplican acciones correctivas de largo plazo.
EAF 105-2021	Desconexión forzada de barra 15 kV de S/E Tuniche	16-04-21	22:31	La empresa CGE S.A. señala que se transfieren los consumos de circuito Chancón mediante barra de transferencia hacia el circuito El Arrozal, se procede a inspeccionar el reconector 52C6 Chancón el que no ejecuta las órdenes de apertura enviadas por el COT y que, al ser inspeccionado en terreno, presenta problemas en tarjeta actuadora. A raíz de lo anterior, se procede a realizar el reemplazo de la tarjeta actuadora del equipo reconector modelo NOVA el día martes 20.04.2021. Se realizan pruebas locales.	La empresa CGE S.A. señala que no aplica.
EAF 126-2021	Desconexión forzada de barra 23 kV de S/E Quirihue	08-05-21	10:47	No aplica.	No aplica.
EAF 127-2021	Desconexión forzada de barra 23 kV de S/E Quirihue	08-05-21	12:28	No aplica.	No aplica.
EAF 154-2021	Desconexión forzada de barra 23 kV de S/E Marquesa	06-06-21	07:05	La empresa CGE S.A. no propone acciones correctivas a corto plazo.	La empresa CGE S.A. no propone acciones correctivas a largo plazo.
EAF 231-2021	Apertura del interruptor 52CT1 de S/E Chocalán	21-08-21	11:31	No aplica.	No aplica.
EAF 281-2021	Desconexión forzada de barra 13.2 kV de S/E Hualañé	18-09-21	14:03	No aplica.	No aplica.
EAF 329-2021	Desconexión forzada de línea 66 kV Loncoche - Temuco N°1	31-10-21	14:43	No aplica.	No aplica.

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 342-2021	Apertura de interruptores 52CT2 y 52BR de S/E Cachapoal	14-11-21	05:43	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que se normaliza la conexión del cable de control entre el reconectador y la unidad de control en alimentador 52C4 circuito Lo Conti, al igual para el 52C5 circuito El Olivar de S/E Cachapoal.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica.
EAF 002-2022	Apertura del interruptor 52ET3 de S/E Constitución	02-01-22	15:21	CGE Transmisión S.A. señala que tomó contacto con la empresa Quanta Services para que, a su vez, diera a conocer el problema a la fábrica Schneider Electric (proveedores del esquema SCADA y relés de protecciones) para que así se entregue un informe técnico a CGE Transmisión que clarifique y resuelva esta anomalía. Dicho nuevo esquema de control formó parte del proyecto NUP 900, Ampliación en S/E Constitución, que fue puesto en servicio en octubre de 2021.	CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.
EAF 056-2022	Falla en línea 66 kV Tap Rengo - Rengo	16-02-22	07:19	La empresa CGE S.A. señala que no aplica acciones correctivas a corto plazo.	La empresa CGE S.A. señala que no aplica acciones correctivas a largo plazo.
EAF 215-2022	Apertura del interruptor 52CT1 de S/E Chocalán	05-06-22	07:16	No aplica.	No aplica.
EAF 234-2022	Desconexión forzada de barra 13.2 kV de S/E Licantén	23-06-22	07:14	No aplica.	No aplica.
EAF 330-2022	Apertura del interruptor 52ET2 de S/E Quirihue	15-08-22	00:41	No aplica.	No aplica.
EAF 331-2022	Apertura del interruptor 52ET2 de S/E Quirihue	15-08-22	15:26	No aplica.	No aplica.
EAF 388-2022	Pérdida de suministro en barra 23 kV S/E Quirihue	20-10-22	18:04	No aplica.	No aplica.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: se han producido 2 fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 009-2022y EAF 147-2022).

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51N: Protección de sobrecorriente temporizada residual.

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

El elemento donde se originó la desconexión forzada corresponde al sistema de protecciones del paño E2 de S/E La Vega, el que se encuentra implementando en un reconectador Noja Power, el que posee ajustado una protección de sobrecorriente de fase (elemento de tiempo inverso, 51), una protección de sobrecorriente residual (elemento de tiempo inverso, 51N), y una protección de sobrecorriente residual para fallas sensitivas a tierra (elemento de tiempo definido, SEF), de acuerdo con el ECAP vigente de S/E La Vega.

CGE Transmisión S.A. no remitió los antecedentes respecto de los mantenimientos realizados a este elemento durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

Urbana y rural.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interno.

h. Comuna donde se presenta la falla

7202: Chanco.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (17/11/2022)	Informe de 5 días (22/11/2022)
CGE Transmisión S.A.	15/11/2022	No enviado
Compañía General de Electricidad S.A.	17/11/2022	17/11/2022

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
Total: 0.00 MW				

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E La Vega	ST Zonal	Barra 23 kV	05:32	05:37

- Fechas y horas señaladas corresponden a lo informado por CGE Transmisión S.A.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E La Vega	El Durazno 52E3	Pelluhue, Chanco, Cobquecura	2.30	0.027	11103	05:32	05:37	05:37
Total:			2.30 MW	0.027 %	11103			

- Fechas, horas y montos señalados corresponden a lo informado por CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A.

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 La Vega	El Durazno 52E3	CGE Distribución	Regulado	2.30	0.08	0.08	0.19

Clientes Regulados : 0.19 MWh

Clientes Libres : 0.00 MWh

Total : 0.19 MWh

- Fechas, horas y montos señalados corresponden a lo informado por CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



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

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	1.84	0.08	22.08
Último 20 %	0.46	0.08	5.52
100 % Total	2.30	0.08	27.60

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

Demanda del sistema previo a la falla: 8602.0 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Andina (CTA), Angostura (U1), Angostura (U2), Angostura (U3), Candelaria (U2), Canutillar (U1), Colbún (U1), Colbún (U2), Hornitos (CTH), Kelar (TG2), Mejillones (CTM3), Norgener (NTO1), Nueva Renca, Pehuenche (U1), Quintero (U2), Ralco (U1) y Ralco (U2).

Estado y configuración previo a la falla

En los momentos previos a la desconexión forzada se tenía:

- Línea 66 kV Cauquenes - La Vega desconectada desde las 05:08 horas "por reposición de tirante chocado en la estructura N°5", según solicitud de desconexión de curso forzoso N°2022101124 (interruptor 52B1 de S/E Cauquenes e interruptor 52ET1 S/E de La Vega abiertos).
- Alimentador Los Ruiles (paño E1) de S/E La Vega sin carga alimentada por operación ocurrida previamente.

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por CGE Transmisión S.A.:

"El IF 2022004084, se generó a partir de la necesidad del curso forzoso 2022101124, donde se requería la desconexión de la LAT 66 KV Cauquenes - La Vega por reposición de tirante chocado en la estructura N°5. Por el motivo anterior y con la finalidad de no afectar a clientes finales, es que con la colaboración de CGE, se realizó la transferencia vía redes de MT de los consumos de SE La Vega, hacia SE Cauquenes, mediante los alimentadores Tabolguen y Triple U, posteriormente transcurrido algunos minutos, se habría generado la operación del 52E2 de SE La Vega, por operación de protección SEF, producto de corrientes residuales de condición normal de operación."

Según lo informado por Compañía General de Electricidad S.A.:

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

PMGDs Conectados en redes de MT				
PMGD	Subestación	Alimentador		Potencia Desprendida (MW)
		Nombre	Nema	
PMGD Playero	La Vega	El Durazno	52E3	0
PMGD Playero 2	La Vega	El Durazno	52E3	0
PMGD Albatros 2	La Vega	El Durazno	52E3	0

De acuerdo con los registros del Coordinador Eléctrico Nacional:

2022101124	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Curso Forzoso	Línea ➤ CAUQUENES - LA VEGA 66KV - ➤ Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso ➤ No tiene consumo afectado ➤ SSCC Afectados: ➤ Trabajos a Realizar: Por riesgo al sistema y continuidad del sistema eléctrico se requiere la desconexión de la LAT 66 KV Cauquenes-La Vega por reposición de tirante chocado en la estructura N°5. Los consumos de S/E La Vega serán transferidos en su totalidad hacia otras instalaciones. ➤ Desc. Nivel Riesgo: Riesgo medio contralado según procedimientos establecidos. ➤ Comentarios Adicionales:	15-11-2022 05:30	15-11-2022 06:30	Ejecución Exitosa
				Fecha Efectiva Inicio 15-11-2022 05:08	Fecha Efectiva Fin 15-11-2022 06:45	

Por su parte, en función de los antecedentes presentados a la fecha de emisión del presente EAF, se solicitará la siguiente información adicional:

CGE Transmisión S.A.:

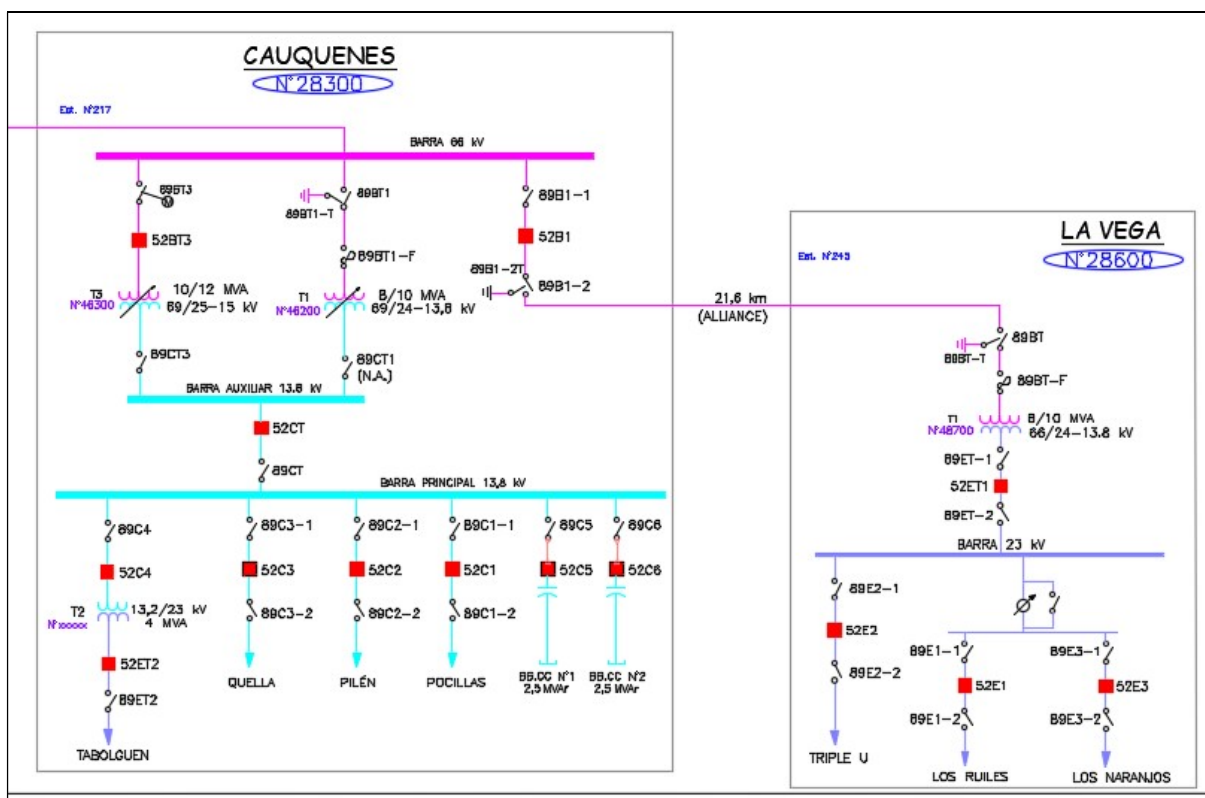
- Envío del Informe de falla de 5 días asociado a este evento.

De forma complementaria, se adjuntan los informes de falla de instalaciones, ingresados en el sistema Neomante del Coordinador Eléctrico Nacional por CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A. (Anexo N°1) y Otros antecedentes aportados por CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A. (Anexo N°2).

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:
No se señalan.
- c) Acciones correctivas a largo plazo:
No se señalan.

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
05:32	CGE Transmisión	Apertura del interruptor 52E2 de S/E La Vega por operación de protección de sobrecorriente residual "falla a tierra sensible" (SEF)

- Horas y eventos señalados corresponden a lo informado por CGE Transmisión S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
15/11/2022	CGE Transmisión	05:37	Se realiza cierre del interruptor 52E2 de S/E La Vega, normalizando los consumos afectados

- Fechas, horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por CGE Transmisión S.A.

ANEXO N°1

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema Neomante del Coordinador Eléctrico Nacional por CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A.

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2022004084

Solicitante:

Víctor Villalobos P.

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E LA VEGA

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E LA VEGA E2
Nombre : S/E LA VEGA E2
Fecha Perturbacion : 15-11-2022 05:32
Fecha Normaliza : 15-11-2022 05:37
Protección : .
Interruptor : .
Consumo : .
Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Cauquenes

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Protección de sobrecorriente temporizada de fase
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

- Observaciones:** Desconexión forzada del interruptor 52E2 cto. Triple U de S/E La Vega, en relación al CF N°2022101124 por la desconexión LAT 66 KV Cauquenes-La Vega, el cto. Triple U estaba anillado en red MT con el 52ET2 cto. Tabolguén de S/E Cauquenes y cumplía la función de general de barra 23 KV considerando abierto el interruptor 52ET1 de S/E La Vega.
- Acciones Inmediatas:** Revisión de protecciones.
- Hechos Sucidos:** .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Afecta SCCC:**Afecta Medidores:****Afecta Protecciones:****Consumo:****Distribuidoras Afectadas**

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 2.3 / Región : Maule / Clientes Afectados: 11103

Retorno Automatico:**Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:****Fecha / Hora Estimada Retorno:****Fecha / Hora Efectiva Retorno:**

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2022004123

Solicitante:

CLAUDIO ANTONIO ACUÑA SEPULVEDA

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

2022004084

SubEstación:

S/E LA VEGA

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 15-11-2022 05:32

Fecha Normaliza : 15-11-2022 05:32

Protección : -

Interruptor : 52E2

Consumo : 2.3

Comentario : Desconexión forzada del interruptor 52E2 cto. Triple U de S/E La Vega, en relación al CF N°2022101124 por la desconexión LAT 66 KV Cauquenes-La Vega, el cto. Triple U estaba anillado en red MT con el 52ET2 cto. Tabolguén de S/E Cauquenes y cumplía la función de general de barra 23 KV considerando abierto el interruptor 52ET1 de S/E La Vega.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Chanco

Pelluhue

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Falla aguas arriba del sistema de distribución.

Causas

- Fenómeno Físico:** Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
- Elemento:** Conductores
- Fenómeno Eléctrico:** Sobrecorriente instantánea de fase
- Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** Falla aguas arriba del sistema de distribución.
- Elemento:** Falla aguas arriba del sistema de distribución.
- Fenómeno Eléctrico:** Falla aguas arriba del sistema de distribución.
- Operación de los interruptores:** Falla aguas arriba del sistema de distribución.

Observaciones:

- Observaciones:** Falla aguas arriba del sistema de distribución.
- Acciones Inmediatas:** CGE no se pronuncian por falla aguas arriba del sistema de distribución.
- Hechos Sucidos:** Falla aguas arriba del sistema de distribución.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Falla aguas arriba del sistema de distribución.
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** Falla aguas arriba del sistema de distribución.

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 2.3 / Región : Maule / Clientes Afectados: 11103

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

15-11-2022 05:32

Fecha / Hora Estimada Retorno:

15-11-2022 05:32

ANEXO N°2

Otros antecedentes aportados por CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A.

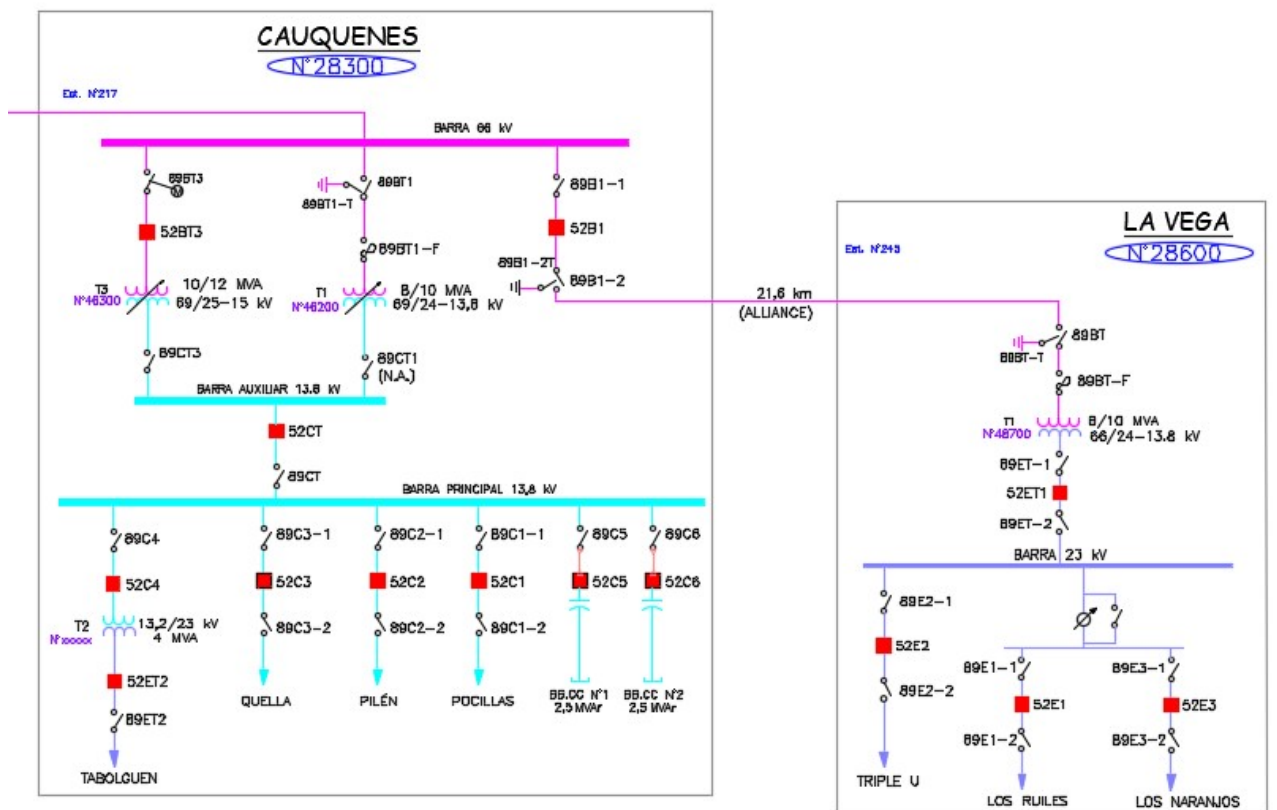
Juan Pablo Castillo Miranda

De: Matias Ignacio Ortiz Santos <MIORTIZ@CGETRANSMISION.CL>
Enviado el: lunes 05 de diciembre de 2022 16:54
Para: Juan Pablo Castillo Miranda
CC: Marcelo Quezada Soto; Víctor Alfonso Gutierrez Gonzalez; Francisco Gallegos Gonzalez; DAOP; Víctor Alfonso Gutierrez Gonzalez
Asunto: RE: Informe de falla Pendiente 2022004084

[CORREO EXTERNO. Solo abra links o adjuntos de remitentes conocidos, no revele sus contraseñas]

Hola Juan Pablo:

Te puedo comentar que el IF 2022004084, se generó a partir de la necesidad del curso forzoso 2022101124, donde se requería la desconexión de la LAT 66 KV Cauquenes-La Vega por reposición de tirante chocado en la estructura N°5. Por el motivo anterior y con la finalidad de no afectar a clientes finales, es que con la colaboración de CGE, se realizó la transferencia vía redes de MT de los consumos de SE la Vega, hacia SE Cauquenes, mediante los alimentadores Tabolguen y Triple U, posteriormente transcurrido algunos minutos, se habría generado la operación del 52E2 de SE La Vega, por operación de protección SEF, producto de corrientes residuales de condición normal de operación.



A raíz de las condiciones anteriormente mencionadas, esta incidencia no la teníamos registrada como un IF de 5 día a remitir, por lo que para la fecha límite que nos indicas no se encontrará disponible y se remitirá a posterioridad.

Saludos Cordiales.



Matías Ortiz Santos

Jefe de Interconexión de la Red y Protecciones

Tel.: +56 2 26807158

Anexo: 7158

Cel.: +56 9 64071301

miortiz@cgetransmision.cl

CGE Transmisión S.A

Av. Presidente Riesco 5561, Las Condes, p. 16.

Santiago (Chile)

www.cgetransmision.cl

De: Juan Pablo Castillo Miranda <juanpablo.castillo@coordinador.cl>

Enviado el: lunes, 5 de diciembre de 2022 14:22

Para: Matias Ignacio Ortiz Santos <MIORTIZ@CGETRANSMISION.CL>

CC: Jose Manuel Rengifo Arostegui <jrengifo@cge.cl>; Marcelo Quezada Soto <mquezadas@cgetransmision.cl>; Víctor Alfonso Gutierrez Gonzalez <VAGUTIERREZG@CGETRANSMISION.CL>; Francisco Gallegos Gonzalez <fgallegosg@cgetransmision.cl>; DAOP <daop@coordinador.cl>

Asunto: Informe de falla Pendiente 2022004084

Importancia: Alta

CIBERSEGURIDAD CGE - Este es un CORREO EXTERNO: Verifique remitente antes de abrir adjuntos o acceder a links.

Estimados,

Junto con saludar, con respecto a la desconexión forzada de instalaciones ocurrida en S/E La Vega, ocurrida a partir de las 05:32 horas del 15.11.22, a la fecha **no** hemos recibido el respectivo **Informe de Falla de 5 días**, el cual esperaremos **sólo hasta las 18:00 horas de hoy 05.12.2022**, para considerarlo en el EAF en confección que debemos remitir a la SEC mañana (envíos posteriores no serán necesariamente considerados en la confección del EAF).

Opciones	Número	Coordinado	Tipo Origen	Descripción
Ver Carga Archivo Histórico	2022004084	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Interno	➤ SubEstación: S/E LA VEGA ➤ Elementos: Tipo: panos - S/E LA VEGA ➤ Origen Interno ➤ Causa Principal : Causa Presunta : ➤ Zona Afectada: Maule ➤ Comuna : ➤ Reporta : CGE TRANSMISIÓN S.A. ➤ Consumo Regulado ➤ Empresas Afectadas: -CGE DISTRIBUCIÓN S.A./ Perdida :2.3/ Re

Saludos,
JPC



Juan Pablo Castillo M.
Ingeniero del Departamento de Análisis de la Operación
Gerencia Operación

Santiago de Chile
Tel: +56 2 2424 6367

www.coordinador.cl

"Correo Externo: Si tiene dudas, no abra adjuntos ni haga clic en vínculos"

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004123	FECHA DE FALLA: 15-11-2022
INSTALACIÓN (ES) S/E LA VEGA E2	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:**1.1. Fecha y hora de la Falla:**

Fecha	15-11-2022
Hora	05:32

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.**1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.**

S/E LA VEGA E2

1.3. Datos de la Empresa.

Nombre Empresa: Compañía General de Electricidad S.A
RUT: 76.411.321-7
Representante Legal: Iván Quezada Escobar
Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes,
Santiago, Chile.

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004123	FECHA DE FALLA: 15-11-2022
INSTALACIÓN (ES) S/E LA VEGA E2	

2. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	N° Incidencia Centrality	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			(potencia instalada Dx)					
La Vega	T1	Los Ruiles	E1	0	-	-	-							Circuito sin carga por operación a las 08:26 hrs.
		Triple U	E2	0	-	-	-							Se recuperó el 100% de la carga del Cto.
		El Durazno	E3	2,3	5:32	5:37	1	11103	17681,5	CGE	Pelluhue, Chanco, Cobquecura	Urbano / Rural	3022808999	Circuito sin carga al momento de la operación
Total				2,3				11103	17681,5					

ENS: **0.1916 MWH**
 N° de clientes afectados CGE: **11103**

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004123	FECHA DE FALLA: 15-11-2022
INSTALACIÓN (ES) S/E LA VEGA E2	

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

PMGDs Conectados en redes de MT				
PMGD	Subestación	Alimentador		Potencia Desprendida (MW)
		Nombre	Nema	
PMGD Playero	La Vega	El Durazno	52E3	0
PMGD Playero 2	La Vega	El Durazno	52E3	0
PMGD Albatros 2	La Vega	El Durazno	52E3	0