

Estudio para análisis de falla EAF 348/2023

“Apertura del interruptor 52B1 de S/E Central Diésel Arica”

Fecha de Emisión: 06-09-2023

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	16-08-2023
Hora	15:47
Consumos desconectados (MW)	1.8
Demanda previa del sistema (MW)	11146.3
Porcentaje de desconexión	0.016 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	S/E Central Diésel Arica / SE031G216
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	66/13.8 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	Engie Energía Chile S.A.
RUT	88.006.900-4
Representante Legal	Rosaline Corinthien (*)
Dirección	Av. Isidora Goyenechea 2800, piso 16, Las Condes.

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

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Protección de distancia interruptor 52B1 S/E Central Diesel Arica; Nextphase, L-PRO 2100/ SP110G216SE031G216
Propietario elemento fallado	Engie Energía Chile S.A.
RUT	88.006.900-4
Representante Legal	Rosaline Corinthien (*)
Dirección	Av. Isidora Goyenechea 2800, piso 16, Las Condes.

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

d. Origen y causa de la falla

Se produjo la apertura del interruptor 52B1 de S/E Central Diésel Arica, por operación de su protección de distancia.

La empresa Engie Energía Chile S.A., en su Informe de Falla de 48 horas, señala que la causa de la operación de la protección de distancia fue atribuida a la energización en pruebas del transformador 220/33 kV del PFV Willka, conectado mediante una línea de transmisión a la barra 220 kV de S/E Parinacota, sin entregar análisis de la actuación de esta protección.

d.2 Fenómeno Físico:

OPE26: Falla en sistema de protección o control. (*)

(*) Fenómeno determinado por el Coordinador, esto debido a la operación indeseada de la protección de distancia durante la energización del transformador 220/33 kV del PFV Willka.

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación ha sido afectada en dos oportunidades por un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles (EAF 396-2022 y 441-2022).

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

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS_CP	ACCIONES_CORRECTIVAS_LP
EAF 228_2022	Desconexión forzada de línea 220 kV Crucero - Palpana	14-06-2022	La empresa Engie Energía Chile S.A. señala: - "Se está haciendo la revisión y evaluación de los transformadores de corriente del extremo S/E Crucero (paño J9) a fin de determinar si presentan saturación". - "Se está evaluando la recomendación del vendedor de los equipos de protección del proyecto (Siemens) para la habilitación temporal del módulo bloqueo por inrush o el bloqueo de la función 87L en las protecciones sistema 1 para la energización del transformador 220/33 kV de la S/E Palpana". - Se está realizando un estudio con un consultor externo a Siemens para evaluación de este evento y propuestas de solución."	La empresa Engie Energía Chile S.A. señala: "Implementar las acciones derivadas del estudio de consultor externo al vendedor de los equipos de protección".
EAF 396_2022	Desconexión forzada de barra 66 kV de S/E Central Diésel Arica	26-10-2022	La empresa Engie Energía Chile S.A. señala que, debido al aumento del burden resistivo de los lazos de medida de las corrientes del lado de 13.8 kV del transformador N°1, 66/13.8 kV, de S/E Central Diésel Arica, se realizó un cambio de ajuste transitorio del elemento diferencial de la protección Siemens 7UT513 asociada al transformador, de un 20% a un 30%, mediante solicitud de intervención de curso forzoso N°2022095418.	La empresa Engie Energía Chile S.A. señala que realizará el reemplazo de las protecciones electromecánicas del paño CT1 de S/E Central Diésel Arica durante el año 2023, con lo cual será posible volver a ajustar el elemento diferencial de la protección Siemens 7UT513 asociada al transformador a su ajuste original.
EAF 441_2022	Apertura intempestiva del interruptor 52B1 de S/E CD Arica	04-12-2022	La empresa Engie Energía Chile S.A. indica en su Informe de Falla de 48 Horas: "Especialista de Engie realiza monitoreo de variables y ajustes de protecciones para determinar causa de la falla".	La empresa Engie Energía Chile S.A. indica en su Informe de Falla de 48 Horas: "Por definir en análisis causa raíz de la falla".

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido tres fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente al EAF 223-2021, EAF 396-2022 y EAF 441-2022.

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia).

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

El elemento donde se originó la falla correspondería al sistema de protecciones 1, protección de distancia, relé Nextphase, L-PRO 2100, asociado al interruptor 52B1 de S/E Central Diésel Arica.

La empresa Engie Energía Chile S.A. no remitió información del elemento donde se produjo la falla ni de sus mantenimientos realizados en los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

Urbana.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Externa. (*)

(*) Sin perjuicio que, según el análisis del Coordinador, la falla debiese de calificarse como interna, esto debido a la operación indeseada de la protección de distancia durante la energización del transformador 220/33 kV del PFV Willka.

h. Comuna donde se presenta la falla

15101: Arica.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (18-08-2023)	Informe de 5 días (23-08-2023)
Engie Energía Chile S.A.	16-08-2023	No remitido
CGE S.A.	16-08-2023	23-08-2023

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Central Diésel Arica	ST Zonal	Barra 66 kV	15:47	16:14

- Las horas indicadas corresponden a lo informado por la empresa Engie Energía Chile 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 Central Diésel Arica	Mall Plaza / C1	Arica	1.80	0.016	11245	15:47	16:15	16:15

Total: 1.80 MW 0.016 % 11245

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Engie Energía Chile S.A. y CGE 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 Central Diésel Arica	Mall Plaza / C1	CGE	Regulado	1.80	0.47	0.47	0.8

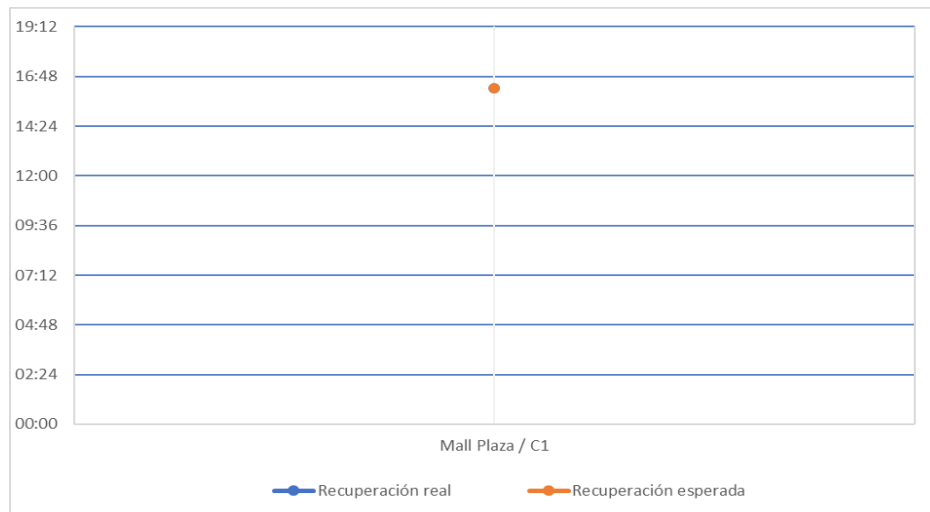
Clientes Regulados : 0.8 MWh

Clientes Libres : MWh

Total : 0.8 MWh

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Engie Energía Chile S.A. y CGE S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se observan diferencias significativas entre el horario de recuperación real y el horario 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 %	1.44	0.47	3.09
Último 20 %	0.36	0.47	0.77
100 % Total	1.80	0.47	3.86

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

Demanda del sistema previo a la falla: 11146.3 MW

Regulación de Frecuencia

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

Estado y configuración previo a la falla

Para este evento, estaba en vigencia la desconexión programada de la línea 110 kV Arica - Pozo Almonte por mantenimiento mayor, según SD N°2023062954, por lo cual las instalaciones del sistema de transmisión asociado operaban de la siguiente manera:

- El interruptor 52B1 de S/E Tap Off Quiani se encontraba cerrado.
- Central Diésel Arica se encontraba fuera de servicio.
- Durante este evento, se presentó también la desconexión forzada del PFV Pampa Camarones, debido a la apertura de su interruptor 52EL, por actuación de la protección de distancia, también coincidente con la energización del transformador 220/33 kV del PFV Willka.

2023062954	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Programada	Línea ➤ ARICA - POZO ALMONTE 110KV - ➤ Desconexión / Origen Interno / Programada ➤ No tiene consumo afectado ➤ Desc. Nivel Riesgo: Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo ➤ Comentarios Adicionales: Reemplazo conductor Alliance entre las estructuras n°470 hasta la estructura n°532, realizando aperturas de puentes para no afectar a Tap Off Dolores. *COMENTARIO ADICIONAL: NUP: 4003 (Se ingresa como comentario adicional debido a que no está disponible en la lista desplegable de la página).	13-07-2023 00:00 Fecha Efectiva Inicio 13-07-2023 18:58	31-08-2023 23:59 Fecha Efectiva Fin 02-09-2023 10:19
------------	--------------------------	------------	--	--	---

Otros antecedentes relevantes

Sobre la causa de la falla, Engie Energía Chile S.A. indica en su Informe de Falla de 48 horas, lo siguiente:

- "- *Fenómeno Físico: Origen no determinado.*
- *Elemento: Interruptores.*
- *Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia).*
- *Operación de los interruptores: Opera según lo esperado.*
- *Observaciones: Interrupción forzada por protecciones 52B1 S/E C.D. Arica debido a energización de transformador 220/33 kV 120 MVA PFV Huilca (*).*
- *Acciones Inmediatas: Dar aviso al CDC, revisar y normalizar protecciones, coordinación con CGE para recuperación de consumos.*
- *Hechos Sucuidos: Al momento de la energización del transformador de 220/33 kV de 120 MVA PFV Huilca (*) se produce la apertura por protección del 52B1 S/E C.D. Arica y pérdida de 1.8 MW de consumo cliente CGE."*

(*) Se refiere a la energización, por primera vez, de transformador 220/33 kV del PFV Willka, según comunicación del CDC del Coordinador, ver Anexo N°4.

De forma complementaria, se adjuntan los informes de falla de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por Engie Energía Chile S.A. y CGE S.A. (Anexo N°1) y otros antecedentes aportados por estas empresas (Anexo N°2). Adicionalmente, en el Anexo N°3, se presenta comunicación de solicitud de Informe de Falla de 5 días a la Empresa Engie S.A., la cual no fue respondida, mientras que en el Anexo N°4 se presenta comunicación del CDEC del Coordinador, por energización por primera vez del transformador 220/33 kV del PFV Willka.

En función de los antecedentes presentados a la fecha de emisión del presente EAF, se solicitará la siguiente información:

Engie Energía Chile S.A.:

- Envío del informe de falla de 5 días con la información faltante, de acuerdo con lo indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019, en particular:
 - Análisis de la actuación de la protección de distancia asociada al interruptor 52B1 de la S/E Central Diesel Arica, causa definitiva de la falla y sus respectivos probatorios, junto con las eventuales medidas correctivas correspondientes.
 - Registros de las protecciones involucradas, asociadas a la falla. En caso de que el relé Nextphase, L-PRO 2100, no permita la obtención de registros, se solicita un plan de trabajo para el reemplazo de esta protección por una que cumpla con la normativa vigente.
 - Mantenimientos realizados a la protección de distancia operada, asociada al interruptor 52B1 de la S/E Central Diesel Arica, durante los últimos 24 meses, junto con los antecedentes que lo acrediten.
 - Análisis de la actuación de la protección de distancia operada, asociada al interruptor 52EL del PFV Pampa Camarones, junto con las eventuales medidas correctivas correspondientes en función de sus ajustes.
 - Motivos que propiciaron la no entrega de la información requerida mediante el envío del Informe de falla de 5 días, habida cuenta de lo solicitado mediante correo electrónico una vez expirado el plazo de su entrega, junto con las acciones que esta empresa realizará para evitar una nueva ocurrencia de omisión de entrega de estos antecedentes normativos.

Acciones preventivas y/o correctivas

a) La instalación afectada no cuenta con un plan de acción.

b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa Engie Energía Chile S.A. no indica en su Informe de Falla de 48 Horas acciones correctivas de corto plazo.

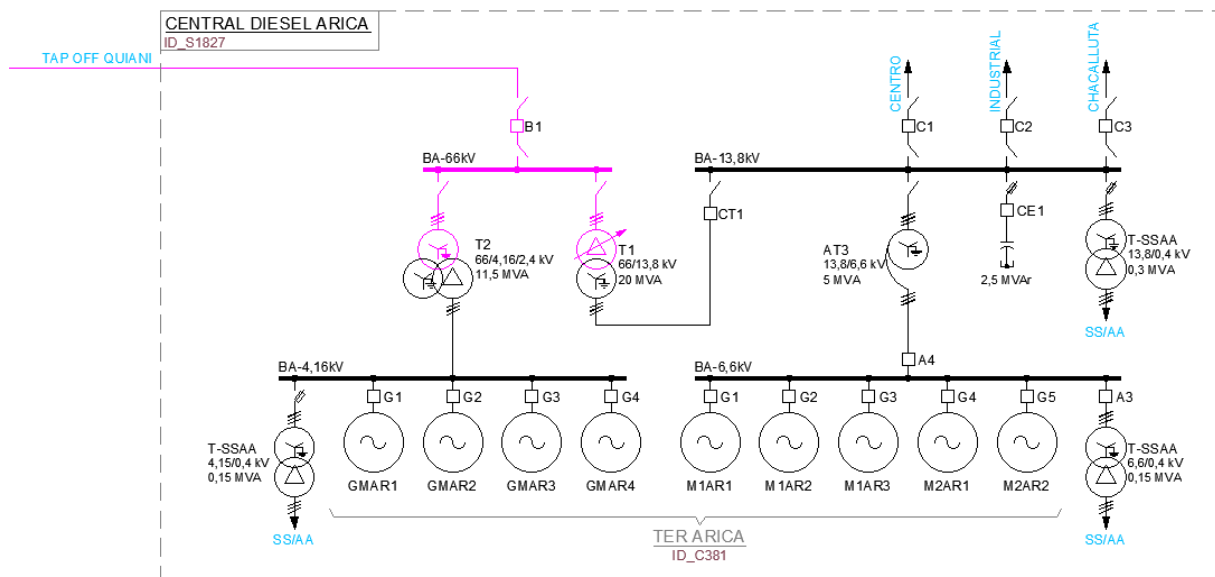
CGE S.A. no indica acciones correctivas a corto plazo.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa Engie Energía Chile S.A. no indica en su Informe de Falla de 48 Horas acciones correctivas de largo plazo.

CGE S.A. no indica acciones correctivas a 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
15:47	Engie	Apertura automática del interruptor 52B1 S/E Central Diésel Arica, correspondiente a la barra 66 kV de esta S/E, por operación de su protección de distancia asociada.

- La hora indicada corresponde a lo informado por la empresa Engie Energía Chile S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
16-08-2023	Engie	16:14	Cierre del interruptor 52B1 S/E Central Diésel Arica, energizando la barra de 66 kV, el transformador N°1 66/13.8 kV y la barra de 13.8 kV de esta S/E.
16-08-2023	CGE	16:15	Recuperados los consumos asociados al alimentador Mall Plaza de la S/E Central Diésel Arica.
16-08-2023	Engie	17:40	Se normalizan las instalaciones asociadas al PFV Pampa Camarones.

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

ANEXO N°1

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresado en la plataforma del
Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas
CGE S.A. y Engie Energía Chile S.A.

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2023003335

Solicitante:

Roberto Jaime Reyes Ramírez

Empresa:

ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CENTRAL DIESEL ARICA

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E CENTRAL DIESEL ARICA B1

Nombre : S/E CENTRAL DIESEL ARICA B1

Fecha Perturbacion : 16-08-2023 15:47

Fecha Normaliza : 16-08-2023 16:14

Protección : 21

Interruptor : B1

Consumo : .

Comentario : NA

Tipo: panos - S/E CENTRAL DIESEL ARICA C1

Nombre : S/E CENTRAL DIESEL ARICA C1

Fecha Perturbacion : 16-08-2023 15:47

Fecha Normaliza : 16-08-2023 16:15

Protección : .

Interruptor : C1

Consumo : 1.8

Comentario : NA

Tipo: panos - S/E CENTRAL DIESEL ARICA CT1

Nombre : S/E CENTRAL DIESEL ARICA CT1

Fecha Perturbacion : 16-08-2023 15:47

Fecha Normaliza : 16-08-2023 16:14

Protección : .

Interruptor : CT1

Consumo : .

Comentario : NA

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Arica y Parinacota

Comuna

Arica

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Desconexión debido a puesta en servicio de equipos o instalaciones nuevas.

Comentarios Tipo Causa:

Falla externa asociada a energización de transformador 220/33 kV 120 MVA PFV Huilca.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico:

-Elemento:

-Fenómeno Eléctrico:

-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: Interrupción forzada por protecciones 52B1 S/E C.D. Arica debido a energización de transformador 220/33 kV 120 MVA PFV Huilca.

-Acciones Inmediatas: Dar aviso al CDC, revisar y normalizar protecciones, coordinación con CGE para recuperación de consumos.

-Hechos Sucuidos: Al momento de la energización del transformador de 220/33 kV de 120 MVA PFV Huilca se produce la apertura por protección del 52B1 S/E C.D. Arica y pérdida de 1.8 MW de consumo cliente CGE.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 1.8 / Región : Arica y Parinacota / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

16-08-2023 15:47

Fecha / Hora Estimada Retorno:

16-08-2023 16:15

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

16-08-2023 16:15

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2023003341

Solicitante:

Ricardo Neira Cordero

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CENTRAL DIESEL ARICA

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 16-08-2023 15:47

Fecha Normaliza : 16-08-2023 16:15

Protección : .

Interruptor : 52B1

Consumo : 1.8 MW

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Arica y Parinacota

Comuna

Arica

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Falla aguas arriba CGE 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: CGE NO SE PRONUNCIA POR FALLA EXTERNA
- Elemento: .
- Fenómeno Eléctrico: .
- Operación de los interruptores: .

Observaciones:

- Observaciones: .
- Acciones Inmediatas: .
- Hechos Sucidos: FALLA EN CENTRAL DIESEL ARICA APERTURA TAP-OFF QUIANI
- Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 1.8 / Región : Arica y Parinacota / Clientes Afectados: 316

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

16-08-2023 15:47

Fecha / Hora Estimada Retorno:

16-08-2023 16:15

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

16-08-2023 16:15

Resumen - Central Generadora

Resumen

Número:

2023003337

Solicitante:

Yosmar Colmenares

Empresa:

ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Central:

PFV PAMPA CAMARONES

Afecta a todas las unidades

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Zona Afectada

Arica y Parinacota

Comuna

Camarones

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Desconexión debido a puesta en servicio de equipos o instalaciones nuevas.

Comentarios Tipo Causa:

Falla externa asociada a energización TR 220/33 kV 120 MVA PFV HUILCA

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Sin

-Elemento: Opera según lo esperado

-Fenómeno Eléctrico: Sin.

-Operación de los interruptores: Sin.

Observaciones:

-Observaciones: Apertura 52EL al momento de energización TR 220/33 kV 120 MVA PFV HUILCA

-Acciones Inmediatas: Se informa al CEN y se realiza revisión de alarmas operadas y

eventos para preparar normalización.

-Hechos Sucidos: Siendo las 15:47 horas se produce apertura del interruptor 52EL justo en el mometo de energización TR 220/33 kV 120 MVA PFV HUILCA

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Se coordina con personal de O&M asistencia al sitio para verificación de instalación y posterior normalización.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: N/A.

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Estado Operativo Efectivo:

FE (Falla Externa)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

16-08-2023 15:47

Fecha / Hora Estimada Retorno:

16-08-2023 18:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

16-08-2023 17:40

ANEXO N°2

Otros antecedentes enviados por la empresa CGE S.A.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023003341	FECHA DE FALLA: 16 de agosto de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E CENTRAL DIESEL ARICA	

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

Fecha	16 de agosto de 2023
Hora	15:47

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.**1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.**
S/E Central Diesel Arica**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 2023003341	FECHA DE FALLA: 16 de agosto de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E CENTRAL DIESEL ARICA	

2. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			(potencia instalada Dx)				
Central Diesel Arica	T1	Mall Plaza	52C1	1,8	16-08-2023 15:47	16-08-2023 16:15	1	316	11245	CGE	Arica	Urbano	-
Total								316					

ENS: 0,84 MWh.
N° de clientes afectados CGE: 316 Clientes.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023003341	FECHA DE FALLA: 16 de agosto de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E CENTRAL DIESEL ARICA	

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	

ANEXO N°4

Solicitud del Informes de Falla de 5 días realizada por el Coordinador a la empresa
Engie Energía Chile S.A.

Raicit Cristian Guevara Díaz

De: Raicit Cristian Guevara Díaz
Enviado el: viernes, 1 de septiembre de 2023 19:33
Para: pablo.jorquera@engie.com
CC: DAOP; juan.munoz@engie.com
Asunto: Solicita Informe de Falla de 5 días - IF 2023003335 y 2023003337 - Apertura intempestiva del interruptor 52B1 de S/E Central Diésel Arica

Señor
Pablo Jorquera R.
Encargado Titular
Engie Energía Chile S.A.
Presente

Junto con saludar, con respecto al evento del asunto, ocurrido a las 15:47 horas del día 16 de agosto de 2023, en el cual se vieron involucradas instalaciones de su representada, con la finalidad de dar cumplimiento a lo establecido en el Título 6-7 y, en particular, en el Artículo 6-44 de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio, se agradece remitir **a más tardar a las 18:00 horas del día 4 de septiembre de 2023**, lo siguiente:

- Informe de Falla de 5 días asociado al evento en cuestión (IF 2023003335 y 2023003337), con el correspondiente nivel de detalle, según lo establece la normativa vigente.

2023003335	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Externo	<ul style="list-style-type: none">SubEstación: S/E CENTRAL DIESEL ARICAElementos: Tipo: panos - S/E CENTRAL DIESEL ARICA B1Tipo: panos - S/E CENTRAL DIESEL ARICA C1Tipo: panos - S/E CENTRAL DIESEL ARICA CT1Origen ExternoCausa Principal :Causa Presunta :Zona Afectada: Arica y ParinacotaComuna :Reporta : ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.Consumo ReguladoEmpresas Afectadas:-CGE DISTRIBUCIÓN S.A./ Pérdida :1.8/ Región :Arica y Parinacota	Falla externa asociada a energización de transformador 220/33 kV 120 MVA PFV Huilca.	16-08-2023 15:47	16-08-2023 16:15	16-08-2023 16:15
2023003337	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Externo	<ul style="list-style-type: none">Central : PFV PAMPA CAMARONESOrigen ExternoCausa Principal :Causa Presunta :Zona Afectada: Arica y ParinacotaComuna :Reporta : ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.Estado Operativo : FE (Falla Externa)Estado Operativo Efectivo: FE (Falla Externa)No tiene consumo afectado	Falla externa asociada a energización TR 220/33 kV 120 MVA PFV HUILCA	16-08-2023 15:47	16-08-2023 18:00	16-08-2023 17:40

Para facilitar el desarrollo de los informes de falla, este Coordinador mantiene publicada documentación de apoyo en su sitio web, disponible mediante el siguiente enlace: <https://www.coordinador.cl/operacion/documentos/estudios-operacionales/estudios-de-analisis-de-falla/guia-tecnica-elaboracion-de-informes-de-falla-por-parte-de-los-coordinados/>. Junto con la guía técnica para la elaboración de informes de falla, se encuentran disponibles las Resoluciones Exentas N°30989-2019 y N°30891-2019, que fueron divulgadas a las empresas coordinadas mediante carta DE 06498-19, con el propósito de ajustar los procesos internos de elaboración de dichos informes y proporcionar los antecedentes necesarios para eventos que ocurran en el Sistema Eléctrico Nacional.

Agradeciendo de antemano la carga de dicho informe **en el Sistema Neomante del Coordinador**, con el fin de disponer de los antecedentes necesarios para la elaboración de los Estudios de Análisis de Falla (EAF) correspondientes.

Saluda atentamente,



Raicit Guevara
Ingeniera Departamento de Análisis de la Operación
Gerencia Operación

Santiago de Chile
Tel: +56 2 2424 6429

www.coordinador.cl

ANEXO N°4

Comunicación del CDC del Coordinador por energización por primera vez de transformador de 220/33 kV del PFV Willka

Raicit Cristian Guevara Díaz

De: Francisco De La Horra Cornejo
Enviado el: jueves, 17 de agosto de 2023 16:59
Para: Corporativo
Asunto: Primeras energizaciones en C. PFV Willka
Datos adjuntos: image001.png

Estimad@s:

Se informa primeras energizaciones en C. PFV Willka realizadas el día de hoy jueves 17-08-2023, con la solicitud SD 2023070524.

A las 16:07 horas primera energización de paño FT1 y Barra principal de 33 kV.
A las 16:09 horas primera energización de paño FSA y Transformador de SS/AA.

Además,
A las 15:47 horas del día 16-08-2023 primera energización del Transformador de 220/33 kV, 120 MVA.

Propietario: METKA
Centro de Control: Siemens Energy

Saludos,

Francisco de la Horra C.
Ingeniero Despachador Nacional
Centro de Despacho y Control

Parque Isidora Nº 1061, Pudahuel (ENEA).
Av. Apoquindo Nº 4501, Piso 6, Las Condes.

Tel: +56 2 2424 6300
Santiago de Chile
www.coordinador.cl