	INFORME FINAL	FECHA : 22/03/2024 HORA : 8:05 p.m.
	SKP – 046 – 2024	VERSIÓN : 1.0 PAGINA : 1 de 3

1. **NOMBRE DEL EVENTO:** Desconexión del interruptor IN-0021 de 138kV SE Paramonga Existente.
2. **FECHA** : 20/03/2024
3. **HORA INICIO** : 07:20:22 horas
4. **HORA FIN** : 08:33:41 horas
5. **EQUIPO** : Interruptor IN-0021
6. **PROPIETARIO** : STATKRAFT PERÚ S.A.
7. **ORIGEN DE LA PERTURBACIÓN:** Baja presión de gas SF6 en el interruptor IN-0021
8. **DESCRIPCIÓN DE LA PERTURBACIÓN:** A las 07:20:22 horas del 20/03/2024, debido a baja presión de gas SF6 en el interior de la cámara de interrupción se dio la apertura del interruptor IN-0021 y como consecuencia desenergizando el transformador de potencia TR1 138.6/14.8 KV-27.6 MVA SEPAEX.
9. **CONDICIONES PREVIAS A LA FALLA**
Las condiciones operativas del área antes de los eventos fueron las siguientes:

N°	Subestación	LT/TR	Potencia activa (MW)	Potencia Reactiva (MVAR)
01	SEPAEX	TR1	-16.80	-0.60
02	SEPAEX	TR2	-17.10	-0.90

10. DESCRIPCIÓN DE LOS SUCESOS EN ORDEN CRONOLÓGICO:

Hora	Subestación	Descripción
07:20:22	Paramonga Existente	Apertura del interruptor 0021 de 138 kV del transformador TR1 138.6/14.8kV.

11. ACTIVACIÓN DEL SISTEMA DE PROTECCIÓN

Subestación	Hora	Interruptor	Descripción	Protección
Paramonga Existente	07:20:22	0021	Apertura del interruptor de 138 kV.	Baja presión SF6

12. ANALISIS DE LA FALLA

A las 07:20:22 horas del 20/03/2024, desconectó el transformador TR1 de 138.6/14.8kV de la SE SEPAEX por apertura de interruptor IN-0021 (lado de 138kV) debido a presión mínima de gas SF6 en el interior de la cámara de interrupción al activarse su sistema de protección (mecanismo propio del interruptor).

Personal de mantenimiento realizó la inspección encontrando la presión de SF6 en 0.44 MPA (63 PSI), siendo 0.52 MPA (75 PSI) la presión de operación.



-Se encontró con presión baja de SF6 el presostato del Interruptor

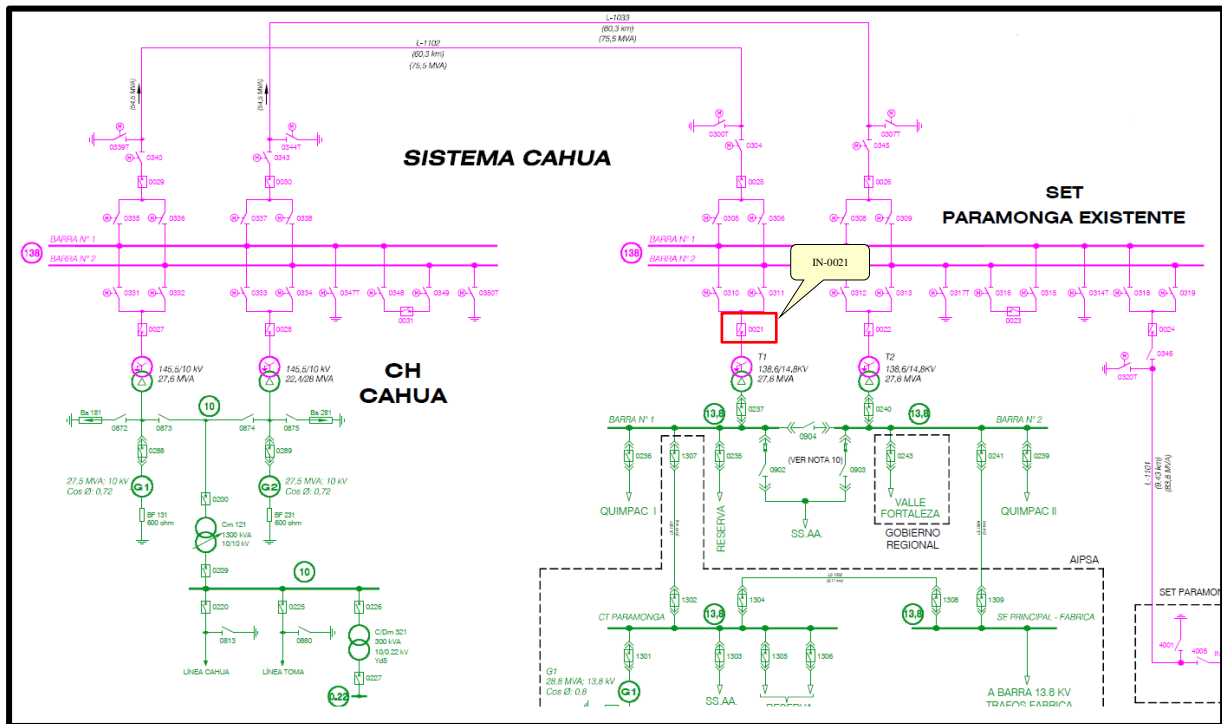


Figura 01. Diagrama unifilar del sistema Paramonga Existente – Cahua.

13. CAUSA


Presión mínima de gas SF6 en el interruptor IN-0021

14. CONSECUENCIAS:

No hubo interrupción de suministros.

15. MEDIDAS TOMADAS PARA NORMALIZAR EL SISTEMA:

- Se coordina con el área de mantenimiento de para que realice la recarga de gas SF6 en el interruptor IN-0021.

	INFORME FINAL	FECHA : 22/03/2024 HORA : 8:05 p.m.
	SKP – 046 – 2024	VERSIÓN : 1.0 PAGINA : 3 de 3

- El día 20/03/2024 personal de mantenimiento realizo recarga de gas SF6 en interruptor IN-0021 (de 63 a 75 PSI).
- Y se procedió a realizar el cierre del interruptor IN-0021 con resultado exitoso.

Subestación	Fecha - hora	Interruptor	Descripción
Paramonga Existente	20/03/24 08:33:41	0021	Cierre del interruptor de 138 kV



Se rellenó Gas SF6 a 75 PSI

16. CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES

La desconexión del transformador de potencia TR1 de 138.6/14.8kV perteneciente a la Subestación Paramonga Existente se originó por presión mínima de gas SF6 del interruptor IN-0021.

Con la finalidad de evitar la sobrecarga del transformador de potencia TR2 de SAPEX. Se coordino con el COES el rechazo manual de carga de aproximadamente 9.1MW en los clientes QUIMPAC, PANASA y AIPSA.

Se aplico el correctivo definitivo mediante la recarga del SF6 del interruptor IN-0021 de 63MPA a 75MPA (presión nominal), posterior a ello se procedió a cerrar el interruptor con resultado exitoso.

Elaborado por:	Revisado por:	Aprobado por:
Luis Espinoza Y. Operador de Centro de Control	Moises De la Vega Sucapuca Ingeniero de Operación del Sistema	Juan Aprile Rodríguez Jefe de Operación del Sistema