

Anexo Carta CGET01719-24
en respuesta a carta DE05194-24

En relación con falla en la línea 66 kV San Fernando - Placilla, ocurrida a las 10:51 horas del día 19 de agosto del 2024 (Analizada en EAF-432-2024) solicita lo siguiente:

Informe técnico en el cual se indique como operó la protección asociada al paño H1 de S/E Portezuelo y como debió haber operado ante una a tierra externa a la línea 110kV Portezuelo – P.E. La Estrella

Respuesta: Se adjunta informe técnico, donde se concluye que en el relé de protección paño H1(o HL1) de SE Portezuelo ante una falla externa en la línea no se debió activar el elemento NTRL DIR FWD, el cual en este evento generó una operación indeseada del interruptor 52H1

En ese informe, se puede ver que luego de realizar el cambio del elemento de polarización, se comprobó que, al simular una falla de similares características de evento del 21-08 (EAF-438-2024) no se activa el elemento NTRL DIR FWD.

Extracto del informe técnico

5. CONCLUSIONES

De acuerdo con el análisis de la falla se puede concluir que el elemento que activa la operación del HYBRID POTT OP es la variable NTRL DIR OC1 FWD, la cual en la falla superó su pickup de 30 amperes primarios, sin embargo, las magnitudes de corrientes de pre y falla de fases son casi iguales, por lo cual se concluye que no existe una falla franca en la línea.

Para una falla externa a la línea no se debió activar el elemento NTRL DIR FWD, con el cambio de elemento de polarización se comprobó que, al simular la misma falla, no se activa el elemento NTRL DIR FWD.

Con la modificación del ajuste de polarización de la corriente direccional residual y las pruebas realizadas, se puede indicar que no se activará el elemento NTRL DIT OC1 FWD ante una falla de las mismas características.

Otros antecedentes que CGE Transmisión S.A considere relevantes en relación con lo solicitado

Respuesta: No se consideran otros antecedentes.