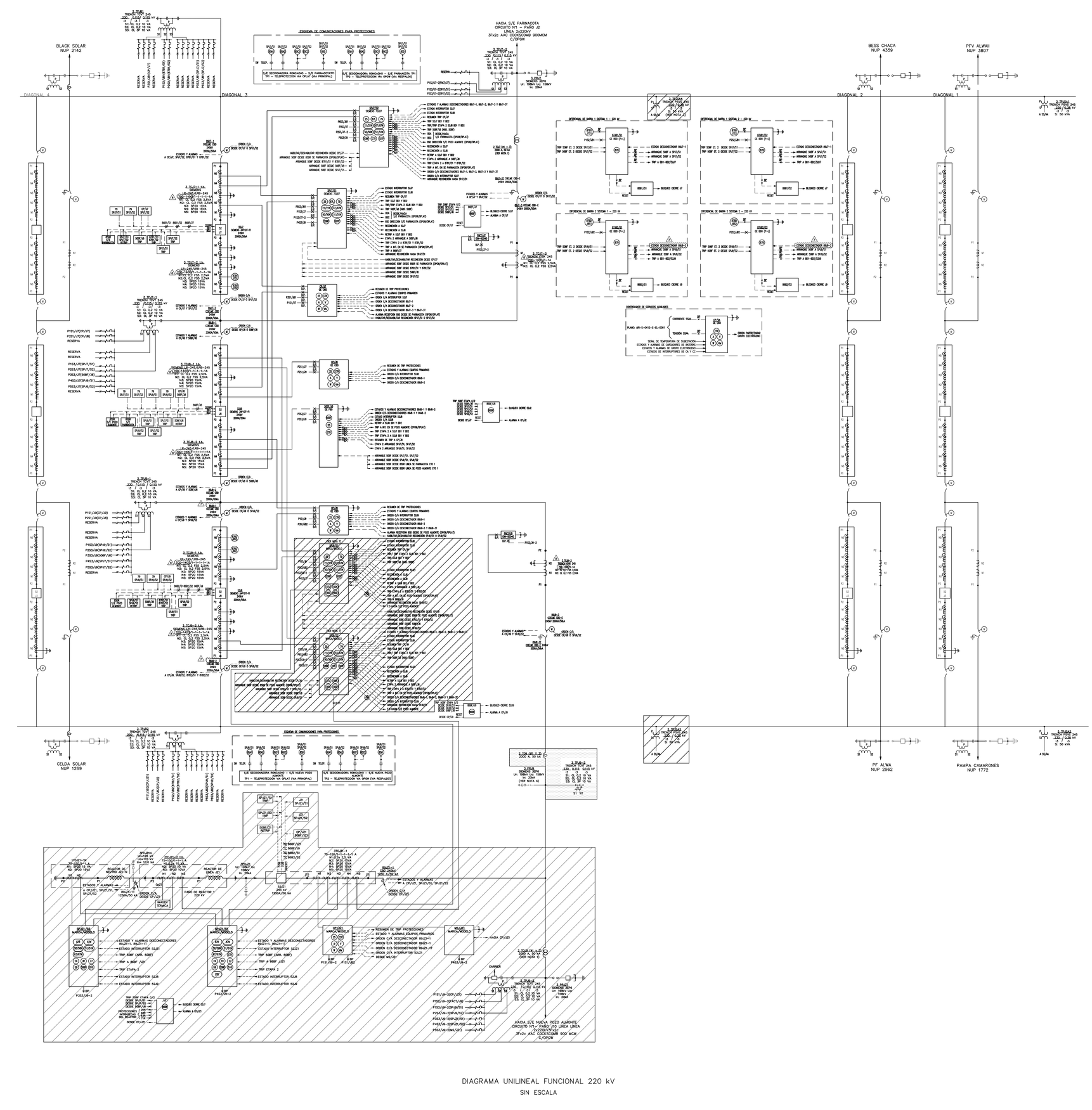
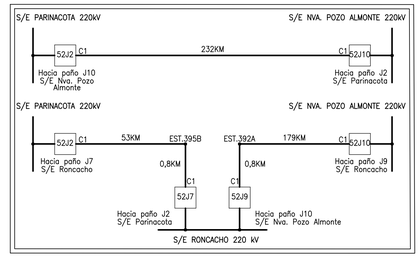


DIAGRAMA UNILINEAL FUNCIONAL 220 kV

SIN ESCALA



ESQUEMA SECCIONAMIENTO 220 kV

SIN ESCALA

SÍMBOLO	DESCRIPCIÓN
	PROYECTADO
	FUTURO
C#	CIRCUITO N°#
	TRANSFORMADOR DE POTENCIAL CAPACITIVO DE DOS DEVANADOS EN SECUNDARIO
	PARARRAYOS CON CONTADOR DE DESCARGAS
	DESCONECTADOR MOTORIZADO SIN PUESTA A TIERRA
	DESCONECTADOR MOTORIZADO CON PUESTA A TIERRA
	INTERRUPTOR DE PODER TIPO TANQUE MUERTO CON TRANSFORMADOR DE CORRIENTE TIPO BUSHING
	TRANSFORMADOR DE CORRIENTE TIPO BUSHING
	TRANSFORMADOR DE CORRIENTE
	TRANSFORMADOR DE POTENCIAL CARGABLE
	TRAMPA DE ONDA
	TRAMPA DE ONDA
	INTERRUPTOR TERMOMAGNÉTICO
	BLOCK DE PRUEBAS
	SE ACTUALIZA SEGÚN MODIFICACIÓN DE LAS BASES.
	REACTOR
	ALCANCE DE LA OBRA DE AMPLIACIÓN
	ZONA Y ELEMENTOS A INTERVENIR Y/O RETIRAR
	CONEXIÓN EN FIBRA ÓPTICA

NOTAS:

1. EL PROVEEDOR DEL SISTEMA DE TELECOMUNICACIONES DEBE GARANTIZAR LA COMPATIBILIDAD DEL TRANSFORMADOR DE POTENCIAL CAPACITIVO Y SISTEMA OPLAT PROYECTADO EN S/E RONCACHO, CON EL SISTEMA OPLAT EXISTENTE ENTRE S/E PARINACOTA Y S/E NUEVA POZO ALMONTE.
2. EL FABRICANTE DEBERÁ GARANTIZAR LA COMUNICACIÓN ENTRE LAS PROTECCIONES DIFERENCIALES DE LÍNEA, CON LAS PROTECCIONES DE LOS EXTREMOS REMOTOS SIEMENS 7SL87 VERSIÓN DE CONFIGURACIÓN V07.84.03.
3. UNA VEZ SE CUENTE CON EL ANÁLISIS Y VERIFICACIÓN DE AMPLIACIÓN DEL SISTEMA DE SSAA, SE DEFINIRÁ LAS CARACTERÍSTICAS FINALES DE LOS TRANSFORMADORES DE TENSIÓN CARGABLES Y EL GRUPO ELECTRÓGENO.
4. TODAS LAS FUNCIONES DE PROTECCIÓN HABILITADAS EN UN RELÉ DE PROTECCIÓN PRODUCEN DISPARO DEL INTERRUPTOR E INTERNAMENTE ARRANCAN LA FUNCIÓN 50BF CORRESPONDIENTE A DICHO INTERRUPTOR
5. LA PROTECCIÓN SPJ21/S1 DEL REACTOR TENDRÁN IMPLEMENTADAS FUNCIONES DE CONTROL.
6. SE IMPLEMENTARÁ EL MANDO DE CIERRE SINCRONIZADO A TRAVÉS DEL RELÉ AUXILIAR (MS/J21).
7. LOS IED SPJ9/S1 Y SPJ9/S2 EXISTENTES EN EL PAÑO J9, SERÁN CAMBIADOS Y/O REEMPLAZADOS POR NUEVOS IED DE ÚLTIMA GENERACIÓN CON ENTRADAS ANÁLOGAS SUFICIENTES QUE PERMITAN CUMPLIR CON LOS REQUERIMIENTOS Y CARACTERÍSTICAS EXISTENTES Y LAS NUEVAS DEL ALCANCE DE PROYECTO.
8. LOS RELÉS DE PROTECCIÓN ORIGINAN LAS SEÑALES 85A Y 85C POR ACCIÓN DE LAS FUNCIONES DE DISTANCIA (POTT) Y COMPARACIÓN DIRECCIONAL DE CORRIENTE RESPECTIVAMENTE. EL COMANDO DE TELEPROTECCIÓN 85 A ESTÁ ASOCIADO A LA PROTECCIÓN DE IMPEDANCIA (21) Y SE UTILIZA PARA ACELERAR LA OPERACIÓN DE LA ZONA 2 DEL RELÉ EN EL EXTREMO REMOTO DE LA LÍNEA. EL COMANDO DE TELEPROTECCIÓN 85C ESTÁ ASOCIADO A LA PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE DIRECCIONAL DE LÍNEA (67) Y SE UTILIZA PARA REALIZAR UNA COMPARACIÓN DIRECCIONAL DE SOBRECORRIENTE EN LA OPERACIÓN DE LA PROTECCIÓN.
9. LA FUNCIÓN 87L DISPONIBLE EN AMBAS PROTECCIONES, SU IMPLEMENTACIÓN DEBERÁ CONFIRMARSE CON EL ESTUDIO DEL SIR DE ACUERDO AL ARTICULO 88 DEL ANEXO TÉCNICO: EXIGENCIAS MÍNIMAS PARA EL DISEÑO DE INSTALACIONES DE TRANSMISIÓN DE LA NTSyCS DE ENERO DE 2025.
10. MARCA Y MODELO DE LOS EQUIPOS SERÁN DEFINIDAS EN LA ETAPA DE INGENIERÍA DE DETALLE.
11. LA NUEVA PROTECCIÓN SPJ9/S2 TENDRÁ IMPLEMENTADAS FUNCIONES DE CONTROL.

EJECUTOR: i-b	CLIENTE: ENGIE	PROYECTO: DECRETO SUPREMO EXENTO N° 266/2024					
		OBRA: NUEVO REACTOR DE LÍNEA 1X220 KV NUEVA POZO ALMONTE – RONCACHO, EN S/E RONCACHO					
DETALLE: DIAGRAMA UNILINEAL FUNCIONAL 220 KV S/E RONCACHO							
2	09/10/26	APROBADO	ENGIE	DIBUJO: V.R.B.	ESCALA: SIN ESCALA	DIMENSIÓN: mm	FASE: INGENIERÍA CONCEPTUAL
1	28/08/25	EMITIDO PARA REVISIÓN	IEB	DISEÑO: J.M.J.	FECHA: 23/12/24	PLANO N°: ENG-0A-RON-SE-EL-EU-0002	CONTINUA: --
0	27/12/24	EMITIDO PARA REVISIÓN	IEB	APROBÓ:	CONTRATO: CL013-24		REV: 1
B	23/12/24	EMITIDO PARA REVISIÓN	ENGIE	EJECUTÓ: ENGIE			
REV.	FECHA	MODIFICACIÓN					

ARCHIVO: ENG-0A-RON-SE-EL-EU-0002.DWG

A0 (841 x 1189) IMPRESIÓN 1:1