



附註:

- "MOF" 需可活線調整 TAP。
- 電纜終端面採 IEC 60859 標準設計。
- 本案屬民營再生能源發電廠，廠商須依台電「再生能源發電系統即時運轉資料提供及傳送方式原則」辦理即時運轉資料傳送，資料傳送之通訊協定及資料型式，應符合台電台西D/S變電所端之設備介面。
- 責任分界點 (CB盤) 設置保護電壓說明：依台電再生能源發電系統併聯技術要點，併接於台電公司特高壓系統者，其責任分界點或電壓源接點至少應有下列保護電壓：

IEEE 代號	PHASE	備註
50/51	3	相間過電流電壓，附瞬時及具正常反時 (Normal Inverse) 特性。
50N/51N	1	接地過電流電壓，附瞬時及具正常反時 (Normal Inverse) 特性。
59/0	1	接地過電壓電壓，附延時特性。
27/59	3	低電壓電壓/過電壓電壓，附延時特性。
87H/L	1	高低頻率電壓，附延時特性。
87L/B	3	線路差流電壓/極流排電壓。
67	3	相間方向性過電流電壓，應具正常反時 (Normal Inverse) 特性。
32	3	逆送電力電壓！本案有逆送電力，免裝。

- 註：開關編號暫編，待台電區處提供開關編號。
- 須力G/S 地網接地電阻值 $R < 1\Omega$ (責任施工)。
 - 承包商須依台電需求提供相關開關、控制及監控點位等，並將相關資訊彙集至「台西D/S SS電驛室」既有資訊末端設備 (RTU)，相關衍伸費用已含於工程總價，不另計價。
 - 本案加入台電系統後，部分情境將發生線路過載，承包商須配合台電要求裝設特殊保護設備或過載保護電壓，包括但不限於下列情境，相關衍伸費用已含於工程總價，不另計價。
 - (a) 北港-台西線停用，本案加入後雲林-雲高西分-台西線將過載。
 - (b) 雲林-雲高西分-台西T接點停用，本案加入後北港-台西線將過載。
 - 16kV-33kV 變壓器之有載切換開關 (On-Load Tap-Changer, OLTC)，廠牌須為MR製。
 - 本圖提及之 (M-M) 為模組式集合電錶內含多功能轉換器，主要功能為核對計費使用，故須採用高階計費電錶，承包商須獨立提供本產品型號及相關文件，待業主核可後方可裝設。
 - 本案採用之線路差動電壓 (87L)，須具三端差動功能。

1. 87L Relay 應該要有PT, 否則無法進行2I之功能? ~~SE~~ SE
67, 67N

2. RCP05, F04 for Busbar & BusPT 9C.
底層架構 應該為 RCP 06 / F04
請重新確認

3. OLTC TAP 如何顯示於 SCADA?
可否 SCADA 控制 TAP up or down!

PROJECT NUMBER: IDB-EL-E-003		PROJECT: Yunlin E2 Solar Project 雲林新興發電廠		PROJECT LOCATION: 變電站-16kV 特高壓系統單線圖 SUBSTATION: SHV SYSTEM SINGLE LINE DIAGRAM	
DRAWING NUMBER: 0226-E-0111		SHEET: 1		DATE: 07/20/2020 SCALE: N T S STATUS: IFS REV: 000	