

DAFTAR PUSTAKA

- [1] Anggiyatna, D. M., & Hajar, I. (2025). *Analisa Penambahan dan Pengoperasian Bay Kapasitor pada Gardu Induk 150 kV Balapulang*. Diploma Thesis. Institut Teknologi PLN.
- [2] Efendi, E., & Hidayat, S. (2025). *Perancangan Grounding dengan Sistem Grid/Mesh pada Gardu Induk 150 kV Pakning*. Diploma Thesis. Institut Teknologi PLN.
- [3] Fitriyadi, M., & Yulizar, A. (2023). *Pengaruh Kondisi Tanah terhadap Nilai Tahanan Pentanahan Sistem Grid*. *Jurnal Transmisi Energi*, 5(1), 22–28.
- [4] *IEEE Std 80-2013*. (2013). *IEEE Guide for Safety in AC Substation Grounding*. IEEE Standards Association.
- [5] Kartiwa, A. (2025). *Evaluasi Tahanan Pembumian pada CT Bay Line 2 GI 150 kV New Balikpapan arah GI Kariangau*. Diploma Thesis. Institut Teknologi PLN.
- [6] Keputusan Direksi PT PLN (Persero) No. 0520.K/DIR/2014. (2014). *Pedoman Teknik Sistem Pembumian (Grounding) di Instalasi PT PLN (Persero)*.
- [7] *MDPI Energies*. (2020). *Effect of Soil Resistivity on Grounding Performance of High Voltage Transmission Towers*. *MDPI Energies*, 13(5).
- [8] Purwanto, A., & Rahman, F. (2021). *Evaluasi Tahanan Pentanahan pada Tower Transmisi 150 kV Menggunakan Metode Wenner*. *Jurnal Energi dan Kelistrikan*, 12(1), 33–40.
- [9] Putra, I. G. A. S. D., & Widyastuti, C. (2025). *Investigasi Gangguan Reclose Sukses Saluran Udara Tegangan Tinggi 150 kV Gianyar–*

Amlapura 1,2 dan Perbaikan dengan Metode Pemasangan Grounding Langsung di Tower No. 66 dan 67 PLN UPT Bali. Diploma Thesis. Institut Teknologi PLN.

- [10] Ramdani, D., & Fitriansyah, H. (2020). *Analisis Sistem Pentanahan pada Gardu Induk 150 kV. Jurnal Teknik Elektro*, 8(2), 45–53.
- [11] Setiawan, S., & Koerniawan, T. (2025). *Studi Simulasi Pengaruh Rekonduktoring Saluran Udara Tegangan Tinggi 150 kV Parit Baru – Siantan terhadap Keandalan Sistem Khatulistiwa PT PLN (Persero) UPT Pontianak. Diploma Thesis. Institut Teknologi PLN.*
- [12] Siregar, R., & Pahiyanti, N. G. (2025). *Analisis Perhitungan Catu Daya Genset dan Uninterruptible Power Supply (UPS) untuk Suplai Listrik Bank Indonesia Karawang. Diploma Thesis. Institut Teknologi PLN.*
- [13] Suhermanto, B., & Putera, R. P. (2025). *Analisa Pengujian Commissioning terhadap Pembangunan Saluran Udara Tegangan Tinggi 150 kV Perawang–Siak Sri Indrapura. Diploma Thesis. Institut Teknologi PLN.*
- [14] Syamarta, M., & Pramono, T. J. (2025). *Analisis Pengaruh Double Grounding pada Rangkaian Secondary Current Transformer terhadap Gangguan Fasa Tanah: Studi Kasus Gardu Induk 150 kV Ulubelu. Diploma Thesis. Institut Teknologi PLN.*
- [15] Wijaya, S. D., & Junaidi, A. (2025). *Analisa Risiko Transformator Tegangan Tinggi Berdasarkan Through Fault Current (TFC) dan Kritikalitas Aset di Wilayah Jawa Timur. Diploma Thesis. Institut Teknologi PLN.*
- [16] Wona, S. M. V., & Qosim, M. N. (2025). *Perencanaan Pembangkit Listrik Tenaga Surya On-Grid 5 kWp di Panti Asuhan Karya Anak Perdamaian Jayapura. Diploma Thesis. Institut Teknologi PLN.*
- [17] Hutaeruk, T. S. (1991). *Pentanahan Netral Sistem Tenaga dan Pentanahan*

Peralatan. Jakarta: Erlangga.

- [18] IEEE. (2012). IEEE Std 81-2012: Guide for Measuring Earth Resistivity, Ground Impedance, and Earth Surface Potentials of a Grounding Ssistem. New York: Institute of Electrical and Electronics Engineers.