

DAFTAR PUSTAKA

- [1] R. N. Sumarno, S. Handoko, M. Facta, and P. Korespondensi, “Perbaikan Rugi-Rugi Daya Listrik Menggunakan Kapasitor Bank dan Tap Pengubah Sadapan Dengan Algoritma Shark Smell,” *Teknik*, vol. 41, no. 3, pp. 212–218, 2020, doi: 10.14710/teknik.v41n2.24818.
- [2] S. L. Dalila, M. Gapy, and R. H. Siregar, “Analisa Rugi - Rugi Daya Pada Saluran Transmisi Tegangan Tinggi 150 kV Dari Gardu Induk PLN Bireun Ke Gardu Induk PLN Banda Aceh,” vol. 7, no. 1, pp. 23–28, 2022.
- [3] M. S. A.B, “Analisis Rugi-Rugi Daya Jaringan Distribusi Primer Penyulang Adhyaksa Makassar,” vol. 3, no. 4, 2017, [Online]. Available: http://repository.univ-tridinanti.ac.id/7019/0Ahttp://repository.univ-tridinanti.ac.id/7019/1/BAB I_.pdf
- [4] R. B. Ike Mutiara, Henggar Risa Destania, “Vol. 6 No.2 Juni 2023 Rang Teknik Journal,” *Rang Tek. J.*, vol. 6, no. 2, pp. 94–104, 2023.
- [5] N. R. Yuliansyah, F. Achmad, and S. I. Haryudo, “Analisis Perbaikan Rugi Daya Melalui Pemasangan Kapasitor Bank Dengan Metode Newton Rapshon Simulasi Software Etap 12.6.0 Di CV Praya Karya Lingkar Timur Sidoarjo,” *J. Tek. Elektro*, vol. 11, no. 1, pp. 23–29, 2021, doi: 10.26740/jte.v11n1.p23-29.
- [6] A. Hasibuan, F. Adriansyah, B. Ismail, W. V. Siregar, and M. Sayuti, “Planning to Reconfigure the 150 kV Transmission Network at PT . PLN (Persero) Tualang Cut Network and Substation,” pp. 61–68, 2023.
- [7] A. Rotuah, ““ANALISIS RUGI-RUGI DAYA TRANSMISI 275 KV PADA SALURAN TRANSMISI PT.PLN (PERSERO)PANGKALAN SUSU-BINJAI’ Diajukan,” 2017.
- [8] T. D. A. N. Distribusi and R. Syahputra, “How to address the gray market threat using price coordination,” *Long Range Plann.*, vol. 28, no. 4, p. 131, 1995, doi: 10.1016/0024-6301(95)94318-s.
- [9] C. I. Cahyadi, K. Atmia, and A. Fitriani, “Analisis Pengaruh Rugi-Rugi Daya Pada Jaringan Transmisi 150 kV Menggunakan Software Etap 12.6,” *Jambura J. Electr.*

Electron. Eng., vol. 4, no. 2, pp. 126–130, 2022, doi: 10.37905/jjeee.v4i2.13306.

- [10] L. Teori, “Analisis konsumsi daya dan distribusi tenaga listrik 1,2,3,” no. 1.
- [11] D. A. Basudewa, “Analisa Penggunaan Kapasitor Bank terhadap Faktor Daya Pada Gedung IDB Laboratory UNESA,” *J. Tek. Elektro*, vol. 09, no. 03, pp. 697–707, 2020.
- [12] M. Y. Rofandy, A. Hasibuan, and R. Rosdiana, “Analysis of The Effect of Bank Capacitor Placement as Voltage Drop Increase in Distribution Network,” *Andalasian Int. J. Appl. Sci. Eng. Technol.*, vol. 2, no. 1, pp. 11–24, 2022, doi: 10.25077/aijaset.v2i1.32.
- [13] P. Studi, D. Iv, and T. Listrik, “Skripsi - 3204171164 - Full Text,” 2021.
- [14] T. Elektro and U. M. Jember, “Analisis Kebutuhan Bank Kapasitor Untuk Perbaikan Faktor Daya di PT Beras Rajawali Menggunakan Optimal Capacitor Placement ETAP 19,” vol. 5, no. 1, 2024.
- [15] S. A. Koesardhinata, A. H. Andriawan, G. Budiono, and I. A. Wardah, “8826- Article Text-31487-1-10-20230723,” *J. EL Sains*, vol. 5, no. 1, pp. 55–58, 2023.
- [16] B. A. Anggoro, S. B. Utomo, and I. Widihastuti, “Analisa Rugi-Rugi Daya Dan Jatuh Tegangan Pada Saluran Transmisi 150 kV GI Pati Bay GI Jekulo Menggunakan ETAP 12.6.0,” *Elektrika*, vol. 12, no. 2, p. 80, 2020, doi: 10.26623/elektrika.v12i2.2828.
- [17] K. D. Nurmahandy, I. H. Subuh, W. Aribowo, and M. Widyartono, “Analisis Perbaikan Faktor Daya Menggunakan Kapasitor Bank Pada Penyalang Barata Pt Pln Ngagel Surabaya,” *J. Tek. Elektro*, vol. 10, no. 1, pp. 261–270, 2021.
- [18] H. Jadi Ate, “Perbandingan Hasil Iterasi Aliran Daya (Load Flow) Menggunakan Metode Newton Raphson dan Metode Fast-Decoupled Dengan Software ETAP,” *Electrician*, vol. 16, no. 3, pp. 295–300, 2022, doi: 10.23960/elc.v16n3.2317.
- [19] M. I. Arsyad *et al.*, “PERHITUNGAN RUGI-RUGI DAYA DAN ENERGI LISTRIK PADA JARINGAN TEGANGAN MENENGAH 20 KV PT PLN (PERSERO) ULP NANGA PINOH,” 1995.