

DAFTAR TABEL

Tabel 2. 1	Penelitian Terkait	II-30
Tabel 3. 1	<i>Timeline</i> Pelaksanaan Penelitian	III-6
Tabel 4. 1	Data Proyeksi Beban Sistem Sumba Timur Tahun 2026	IV-4
Tabel 4. 2	Data Panjang Saluran Tiap Penyulang	IV-4
Tabel 4. 3	Data Spesifikasi Pembangkit Terpasang	IV-5
Tabel 4. 4	Data Bus/Terminal Ujung dan Bus Dekat Lokasi DG	IV-5
Tabel 4. 5	Profil Tegangan Simulasi <i>DIgSILENT PowerFactory</i>	IV-11
Tabel 4. 6	Jatuh Tegangan Simulasi <i>DIgSILENT PowerFactory</i>	IV-12
Tabel 4. 7	Batas Maksimal Rugi Daya Sesuai SPLN	IV-14
Tabel 4. 8	Rugi-Rugi Daya pada Simulasi <i>DIgSILENT PowerFactory</i> ...	IV-15
Tabel 4. 9	Akumulasi Rugi-Rugi Daya Sebelum Penambahan DG	IV-16
Tabel 4. 10	Arus Saluran Penyulang Sebelum Penambahan DG	IV-17
Tabel 4. 11	Sampel Data Perhitungan Manual pada Bus/Terminal	IV-19
Tabel 4. 12	Data Kapasitas <i>Distributed Generation</i>	IV-27
Tabel 4. 13	Profil Tegangan Setelah Penambahan DG 15%	IV-36
Tabel 4. 14	Profil Tegangan Setelah Penambahan DG 50%	IV-37
Tabel 4. 15	Profil Tegangan Setelah Penambahan DG 90%	IV-38
Tabel 4. 16	Profil Tegangan Setelah Penambahan DG 100%	IV-40
Tabel 4. 17	Profil Tegangan Pembangkit pada Berbagai Variasi DG	IV-41
Tabel 4. 18	Daya Operasi Pembangkit pada Berbagai Variasi DG	IV-42
Tabel 4. 19	Arus Operasi Pembangkit pada Berbagai Variasi DG	IV-45
Tabel 4. 20	Rugi-Rugi Daya Setelah Penambahan DG 15%	IV-48
Tabel 4. 21	Rugi-Rugi Daya Setelah Penambahan DG 50%	IV-50
Tabel 4. 22	Rugi-Rugi Daya Setelah Penambahan DG 90%	IV-51
Tabel 4. 23	Rugi-Rugi Daya Setelah Penambahan DG 100%	IV-52
Tabel 4. 24	Komparasi Kapasitas DG dengan Rugi-Rugi Daya	IV-53
Tabel 4. 25	Akumulasi Rugi-Rugi Daya Setelah Penambahan DG	IV-54
Tabel 4. 26	Akumulasi Rugi-Rugi Daya Setelah Penambahan DG	IV-55
Tabel 4. 27	Sampel Data Perhitungan Manual pada Bus/Terminal	IV-57