

DAFTAR TABEL

	Halaman
Tabel 1. Tabel Perbedaan Parameter	5
Tabel 3.1 Data data Energi yang dibutuhkan	24
Tabel 3.2 Data data Aset yang dibutuhkan	25
Tabel 4.1 Nilai Susut jika faktor daya dibawah 0,85	33
Tabel 4.2 Nilai Susut jika penyulng per KMS ditas 15 KMS per penyulang	34
Tabel 4.3 Nilai Resistansi Untuk Konduktor SKTM XLPE inti Tembaga.	37
Tabel 4.4 Nilai Resistansi Untuk Konduktor SKTM XLPE inti Alumunium	38
Tabel 4.5 Nilai Resistansi Untuk Konduktor SUTM AAAC Inti Tembaga	38
Tabel 4.6 Nilai Resistansi Untuk Konduktor SUTM AAAC Inti Alumunium	39
Tabel 4.7 Data Aset SUTM PLN Distribusi Jawa Timur	41
Tabel 4.8 Pengaruh Susut terhadap tegangan menengah	42
Tabel 4.9 Pengaruh Susut terhadap tegangan rendah	42
Tabel 4.10 Pengaruh Susut terhadap Faktor Beban	43
Tabel 4.11 Rugi Beban Puncak terhadap kapasitas Trafo	45
Tabel 4.12 Prosentase Jumlah Trafo 250 KVA terhadap total	47
Tabel 4.13 Prosentase Jumlah Trafo 100 KVA	48
Tabel 4.14 Pengaruh susut terhadap faktor beban Gardu	49
Tabel 4.15 Pengaruh susut terhadap tegangan rendah	49
Tabel 4.16 TDL Per Januari 2018	50
Tabel 4.17 Pengaruh susut terhadap Panjang Jurusan	51
Tabel 4.18 Prosentase Aset JTR ukuran 3x16 mm ² , 3x25 mm ² , 3x50 mm ² terhadap total	52
Tabel 4.19 Pengaruh susut terhadap faktor beban JTR	53
Tabel 4.20 Pengaruh susut terhadap sadapan SR	55
Tabel 4.21 Kriteria perbaikan terhadap Parameter Aset	55
Tabel 4.22 Matriks Aset dari segmentasi JTM	59
Tabel 4.23 Rekomendasi pebaikan non teknis	61