

DAFTAR ISI

LEMBAR PERSETUJUAN.....	
KATA PENGANTAR	i
RINGKASAN.....	ii
DAFTAR ISI	iii
DAFTAR TABEL	vii
DAFTAR GAMBAR.....	ix
BAB I PENDAHULUAN	
1.1. Latar Belakang	1
1.2. Identifikasi Masalah	2
1.3. Batasan Masalah	3
1.4. Rumusan Masalah	3
1.5. Tujuan dan Manfaat	3
BAB II TINJAUAN PUSTAKA	
2. 1 Umum	5
2. 2 Klasifikasi Pembangkit Listrik Tenaga Air	6
2. 3 Pembangkit Listrik Tenaga Air(PLTA)	9
2. 4 Kajian Hidrologi Dalam Perencanaan Pembangkit Listrik Tenaga Air	10
2.4.1. Debit Andalan	10
2.4.2. Debit Banjir Rancangan	12
2.4.3. Sistem Operasi Long Storage	20
2. 5 Jenis dan Tipe PLTA.....	21
2.5.1. High Head Power Plant.....	21
2.5.2. Medium Head Power Plant	22
2.5.3. Low Head Power Plant	22
2.5.4. Rencana Desain PLTA Lodoyo II	22
2.5.5. Perbedaan Studi PLTA Lodoyo II.....	23
2. 6 Desain Hidraulik Pembangkit Listrik Tenaga Air	25
2. 7 Komponen Bangunan PLTA	25
2. 8 Bangunan Pengambilan	25\
2.8.1. Intake	25
2. 9 Bangunan Pembawa	29
2.9.1. Headrace Tunnel	29
2.9.2. Pipa Pesat (<i>Penstock</i>)	32

2.9.3. Tangki Gelombang (<i>Surge Tank</i>).....	37
2. 10 Bangunan Pelengkap	39
2.10.1. Saluran Pembuang (<i>Tailrace Cannal</i>)	39
2. 11 Rumah Pembangkit	39
2. 12 Tinggi Jatuh Efektif (<i>Net Head</i>)	40
2. 13 Kehilangan Tinggi (<i>Head Loss</i>).....	40
2. 14 Turbin Hidraulik	45
2.14.1. Klasifikasi Turbin.....	45
2.14.2. Komponen – komponen Turbin	48
2.14.3. Karakteristik Turbin	49
2.14.4. Kavitasi dan Titik Pusat Turbin	51
2.14.5. Dimensi Turbin	56
2.14.6. Efisiensi Turbin.....	61
2.14.7. Perhitungan Daya Turbin.....	62
2.15. Peralatan dan Fasilitas Listrik	63
2.15.1. Generator	63
2.15.2. Pengatur Kecepatan.....	65
2.15.3. Peningkat Kecepatan(<i>Speed Increaser</i>).....	66
2.15.4. Transformer(<i>Travo</i>).....	67
2.15.5. Peralatan Pengatur (<i>Switchgear</i>)	68
2.15.6. Aksesoris Kelengkapan (<i>Auxiliary Equipment</i>).....	68
2.16. Energi.....	68
2.17. Sistem Operasi PLTA	69
2.18. Analisa Kelayakan Ekonomi	69
2.18.1. Komponen Manfaat dan Biaya	69
2.18.2. Indikator Kelayakan Ekonomi	76
2.18.3. Usia Guna Suatu Proyek.....	78

BAB III METODOLOGI STUDI

3. 1 Kondisi Daerah Studi.....	79
3.1.1. Gambaran Umum Kndisi Daerah Kabupaten Blitar.....	79
3.1.2. Lokasi Daerah Studi	82
3.1.2.1. Gambaran Umum Kecamatan Kanigoro	82
3. 2 Kebutuhan Data.....	82
3.2.1. Data Teknik Bendung Lodoyo	83

3. 3 Tahap Penyelesaian	84
3. 4 Flow Chart Studi	85

BAB IV PEMBAHASAN

4.1 Konsep PLTA Lodoyo II	87
4.2 Analisa Hidrologi	88
4.2.1 Analisa Debit Andalan	88
4.2.2 Analisa Debit Banjir Rancangan.....	91
4.2.2.1 Uji Vertikal (Chi Kuadrat)	91
4.2.2.2 Uji Horizontal (Smirnov Kolmogorov)	92
4.2.2.3 Debit Banjir Metode Log Pearson Tipe III	94
4.2.3 Analisa Pemilihan Alternatif Debit Andalan.....	95
4.3 Analisa Simulasi PLTA LOdoyo II.....	96
4.3.1 Diagram Alir Simulasi PLTA Lodoyo II	96
4.3.2 Konsep Simulasi PLTA Lodoyo II	98
4.4 Perencanaan Bangunan Pengambilan	112
4.5 Perencanaan Bangunan Pembawa	116
4.5.1 Perencanaan Terowongan(<i>Tunnel</i>)	116
4.5.2 Perencanaan Pipa Pesat(<i>Penstock</i>).....	122
4.5.3 Tanki Gelombang (<i>Surge Tank</i>)	132
4.6 Perencanaan Bangunan Pelengkap.....	134
4.6.1 Perencanaan Saluran Pembuang(<i>Tailrace Cannal</i>)	134
4.7 Tinggi Jatuh Effektif.....	137
4.7.1 Kehilangan Tinggi Tekan	137
4.8 Perrencanaan Peralatan Hidromekanik dan Elektrik	142
4.8.1 Turbin Hidraulik	142
4.8.1.1 Metode Amerika(USBR)	144
4.8.1.2 Metode Eropa(ESHA)	155
4.8.1.3 Desain Turbin Yang Digunakan	164
4.8.2 Peralatan Elektrik.....	166
4.8.3 Perencanaan Rumah Pembangkit.....	171
4.9 Analisa Pembangkitan Energi	171
4.10 Analisa Ekonomi.....	174
4.10.1 Pendekatan yang dipergunakan	174
4.10.2 Estimasi Biaya	175

4.10.3 Estimasi Manfaat	181
4.10.4 Analisa Kelayakan Ekonomi	182
4.10.4.1 Analisa Ekuivalensi Terhadap Kelayakan Ekonomi	182
4.10.4.2 Analisa Kelayakan Ekonomi Menggunakan Aliran Dana(<i>Cash Flow</i>)	183
4.10.5 Analisa Sensitivitas	199
4.10.6 Pengambilan Keputusan	200

BAB V PENUTUP

5.1 Kesimpulan	201
5.2 Saran	202

DAFTAR PUSTAKA



DAFTAR TABEL

Tabel 2.1. Klasifikasi PLTA Menurut Patty.....	9
Tabel 2.2. Nilai Kritis Chi-Square (X^2 cr)	13
Tabel 2.3. Nilai Kritis Smirnov Kolmogorov.....	15
Tabel 2.4. Nilai K Untuk Distribusi Log Pearson Type III	17
Tabel 2.5. Perbedaan Karakteristik Material Penstock	34
Tabel 2.6. Klasifikasi Dan Kapasitas Turbin.....	46
Tabel 2.7. Nilai Tekanan Atmosfer.....	54
Tabel 2.8. Nilai Tekanan Uap Air.....	55
Tabel 2.9. Efisiensi Turbin Untuk Berbagai Kondisi Beban.....	62
Tabel 2.10. Hubungan Antara Daya Generator Dengan Effisiensi.....	64
Tabel 2.11. Nilai Kecepatan Generator Untuk Generator Sinkron	64
Tabel 2.12. Usia Guna Jenis Bangunan Atau Peralatan Pembangkit Listrik	78
Tabel 4.1. Klasifikasi PLTA Lodoyo II.....	88
Tabel 4.2. Data Debit berdasarkan keandalan	88
Tabel 4.3. Data Debit Yang Diurutkan Dari Besar Ke Kecil	91
Tabel 4.4. Pembagian Interval Kelas Uji Chi kuadrat.....	92
Tabel 4.5. Perhitungan Uji Chi Kuadrat	92
Tabel 4.6. Perhitungan Uji Smirnov Kolmogorov	93
Tabel 4.7. Perhitungan Debit Banjir Rancangan Metode Log Pearson Tipe III.....	94
Tabel 4.8. Alternatif Debit Desain Yang Digunakan Untuk Analisa Energi.....	95
Tabel 4.9. Simulasi PLTA Lodoyo II.....	102
Tabel 4.10. Perhitungan Kapasitas Pintu Intake PLTA.....	113
Tabel 4.11. Perhitungan Kehilangan Tinggi Tekan Pada Terowongan	119
Tabel 4.12. Perhitungan Kehilangan Tinggi Tekan Akibat Diameter Pipa Pesat	126
Tabel 4.13. Ketebalan Pasir di Bawah Pipa.....	131
Tabel 4.14. Perhitungan Tinggi Muka Air Diatas Ambang	135
Tabel 4.15. Elevasi TWL Untuk Tiap Debit Operasional	136
Tabel 4.16. Perhitungan kehilangan tinggi dan tinggi jatuh effektif.....	141
Tabel 4.17. Alternatif Pemilihan Jumlah Kutub Terhadap Kecepatan Spesifik	147
Tabel 4.18. Analisa Kepekaan Kavitas Terhadap Elv TWL (USBR).....	150

Tabel 4.19. Perhitungan Dimensi Rumah Siput Turbin	152
Tabel 4.20. Perhitungan Dimensi <i>Draft Tube</i> Turbin	153
Tabel 4.21. Klasifikasi turbin berdasarkan tinggi jatuh (H_n)	155
Tabel 4.22. Kepekaan Turbin Terhadap Variasi Debit Dan Tinggi Jatuh.....	157
Tabel 4.23. Alternatif Pemilihan Jumlah Kutub Terhadap Kecepatan Spesifik	158
Tabel 4.24. Analisa Kepekaan Kavitas Terhadap Elv TWL (ESHA)	161
Tabel 4.25. Perhitungan Dimensi Rumah Siput Turbin	163
Tabel 4.26. Perhitungan Dimensi <i>Draft Tube</i> Turbin	164
Tabel 4.27. Rangkuman Spesifikasi Turbin Untuk Tiap Metode	165
Tabel 4.28. Tinggi Jatuh Effektif Berdasarkan Alternatif Debit	172
Tabel 4.29. Hasil Pembangkitan Energi harian Tiap Alternatif.....	173
Tabel 4.30. Analisa Kapasitas Terpasang Berdasarkan Tiap Alternatif.....	173
Tabel 4.31. Hasil Pembangkitan Energi Tahunan (<i>Annual Generation</i>)	174
Tabel 4.32. Parameter Estimasi Biaya Tiap Alternatif.....	175
Tabel 4.33. Hasil Perhitungan Estimasi Biaya Tiap Alternatif.....	180
Tabel 4.34. Kegiatan inspeksi dan pemeliharaan PLTA Lodoyo II.....	180
Tabel 4.35. Estimasi Manfaat Untuk Tiap Alternatif.....	182
Tabel 4.36. Cash Flow Alternatif I (Dalam Milyar Rupiah)	184
Tabel 4.37. Cash Flow Alternatif II (Dalam Milyar Rupiah)	187
Tabel 4.38. Cash Flow Alternatif III (Dalam Milyar Rupiah).....	190
Tabel 4.39. Cash Flow Alternatif IV (Dalam Milyar Rupiah).....	193
Tabel 4.40. Cash Flow Alternatif V (Dalam Milyar Rupiah).....	196
Tabel 4.41. Hasil Analisa Sensitivitas Tiap Alternatif.....	199
Tabel 4.42. Rangkuman Hasil Analisa Kelayakan Ekonomi	200
Tabel 4.43. Rangkuman Hasil Tiap Alternatif	200
Tabel 4.44. Parameter Desain Debit Alternatif 5	200





UNIVERSITAS BRAWIJAYA



DAFTAR GAMBAR

Gambar 2.1. Skema Konversi Energi Pada Pembangkit Lisrik Tenaga Air	6
Gambar 2.2. Potongan Melintang Bendungan di PLTA	10
Gambar 2.3. Kurva Durasi Aliran.....	11
Gambar 2.4. Grafik Hubungan Bilangan Froude Dengan TWL	19
Gambar 2.5. Grafik Hubungan Bilangan Froude Dengan TWL	19
Gambar 2.6. Tingkat Head Sumber Air	21
Gambar 2.7. Pintu Pengambilan	27
Gambar 2.8. Skema Inlet Pipa Pesat	28
Gambar 2.9. Parameter Fisik Penyaring (trashrack)	29
Gambar 2.10. Conduits Tipe Lingkaran.....	30
Gambar 2.11. Conduits tipe D	30
Gambar 2.12. Conduits Horse shoe dan Modified shoe section.....	31
Gambar 2.13. Egg Shaped dan Eggellipse section	31
Gambar 2.14. Sketsa pipa pesat tertanam.....	33
Gambar 2.15. Pipa pesat tertanam	33
Gambar 2.16. Surge Tank.....	37
Gambar 2.17. Sketsa Tinggi Jatuh Effektif	40
Gambar 2.18. Nilai f Berdasarkan Bentuk Inlet	41
Gambar 2.19. Diagram Moody	42
Gambar 2.20. Kisaran nilai ξ berdasarkan tipe kontraksi.....	43
Gambar 2.21. Sketsa Situasi Kehilangan Tinggi Akibat Penyempitan dan Pelebaran	43
Gambar 2.22. Kisaran nilai ξ akibat belokan.....	44
Gambar 2.23. Kisaran nilai ξ akibat pintu dan katup	44
Gambar 2.24. Jenis Turbin Untuk Pembangkitan Tenaga Air	46
Gambar 2.25. Grafik Pemilihan Jenis Turbin Berdasarkan Kecepatan Spesifik dan Tinggi Jatuh	47
Gambar 2.26. Grafik Pemilihan Jenis Turbin Berdasarkan Kecepatan Spesifik, Tinggi Jatuh dan Daya	47
Gambar 2.27. Skema Pemasangan Turbin Untuk Analisa Kavitasi	52
Gambar 2.28. Pemilihan Bentuk Runner Berdasarkan Kecepatan Spesifik.....	57
Gambar 2.29. Skema Runner Untuk Turbin Kaplan.....	57
Gambar 2.30. Skema Rumah siput (spiral case)	59

Gambar 2.31. Dimensi Draft Tube Untuk Turbin Kaplan	61
Gambar 2.32. Kisaran Nilai Efisiensi Untuk Tiap Jenis Turbin.....	62
Gambar 2.33. Pengatur Kecepatan(Governor) Tipe Mekanik.....	66
Gambar 2.34. Peningkat Kecepatan Tipe Parallel Shaft dan Bevel Gears	67
Gambar 2.35. Peningkat kecepatan tipe belst speed increaser	67
Gambar 2.36. Switchgears.....	68
Gambar 3.1. Peta Lokasi Daerah Studi.....	81
Gambar 3.2. Peta situasi DAS Brantas	81
Gambar 3.3. Diagram alir penggeraan skripsi	86
Gambar 4.1. Sketsa konsep PLTA Lodoyo II.....	87
Gambar 4.2. Kurva Durasi Aliran Pada Bendung Gerak Lodoyo.....	89
Gambar 4.3. Kurva Durasi Aliran Pada Bendung Gerak Lodoyo.....	90
Gambar 4.4. Debit Desain Untuk Perencanaan Desain Bangunan	95
Gambar 4.5. Diagram Alir Simulasi.....	97
Gambar 4.6. Desain Pintu Intake PLTA Lodoyo II	112
Gambar 4.7. Kapasitas Pintu Intake PLTA Lodoyo II	114
Gambar 4.8. Desain Trashrack Intake PLTA Lodoyo II	115
Gambar 4.9. Desain Inlet Terowongan.....	122
Gambar 4.10. Desain Diameter dan Tebal Burried Penstock	132
Gambar 4.11. Rating Curve Pada Ambang.....	136
Gambar 4.12. Skema Kehilangan Tinggi Tekan	138
Gambar 4.13. Diagram Alir Perencanaan Turbin Hidraulik	143
Gambar 4.14. Grafik Pemilihan Tipe Turbin	144
Gambar 4.15. Detail Turbin Kaplan	145
Gambar 4.16. Grafik Pemilihan Tipe Turbin Yang Disarankan Menurut USBR.....	145
Gambar 4.17. Posisi Titik Pusat Turbin Terhadap TWL.....	149
Gambar 4.18. Bentuk Tipikal Diameter Turbin Kaplan	150
Gambar 4.19. Penjelasan Tiap Section Rumah Siput.....	152
Gambar 4.20. Penjelasan Tiap Section Draft Tube	153
Gambar 4.21. Nilai Kisaran Efisiensi Turbin	154
Gambar 4.22. Grafik Pemilihan Tipe Turbin Yang Disarankan Menurut ESHA.....	156
Gambar 4.23. Generator Brush Type Exciter	167
Gambar 4.24. Generator Brushless Type Exciter.....	168
Gambar 4.25. Desain Tipikal Parralel Shaft Speed Increaser.....	170

Gambar 4.26. Kurva Cash Flow Alternatif 1	186
Gambar 4.27. Kurva Cash Flow Alternatif 2	189
Gambar 4.28. Kurva Cash Flow Alternatif 3	192
Gambar 4.29. Kurva Cash Flow Alternatif 4	195
Gambar 4.30. Kurva Cash Flow Alternatif 5	198

