

HALAMAN PERNYATAAN ORISINALITAS

PERENCANAAN PEMBANGKIT LISTRIK TENAGA MIKRO HIDRO (PLTMH) KEDUNGSARI, PURWOREJO *Design of Micro Hydro Power Plant at Kedungsari, Purworejo*

Tugas Akhir ini adalah hasil karya saya sendiri,
dan semua sumber baik yang dikutip maupun yang dirujuk
telah saya nyatakan dengan benar.

NAMA : Ary Aprianto
NIM : L2A308003
Tanda Tangan :
Tanggal : 18 Mei 2011

NAMA : Wahyu Asra Adi Kurniawan
NIM : L2A308025
Tanda Tangan :
Tanggal : 18 Mei 2011



UNIVERSITAS DIPONEGORO

PERENCANAAN PEMBANGKIT LISTRIK TENAGA MIKRO HIDRO (PLTMH)

KEDUNGSARI, PURWOREJO

Design of Micro Hydro Power Plant at Kedungsari, Purworejo

**ARY APRIANTO
WAHYU ASRA ADI KURNIAWAN**

**L2A308003
L2A308025**

Semarang, Mei 2011

Disetujui,

Pembimbing Utama,

Pembimbing Pendamping,

Dr. Ir. Suseno Darsono, M.Sc
NIP. 195403231980031002

Ir. Al Falah, M.Sc
NIP. 195304251987031003

Mengetahui,
Ketua Program Reguler II
Jurusan Sipil Fakultas Teknik
Universitas Diponegoro

Ir. Moga Narayudha, SP1.
NIP. 195202021980031005

HALAMAN PENGESAHAN UJIAN TUGAS AKHIR

Tugas Akhir ini diajukan oleh :

NAMA : Ary Aprianto
NIM : L2A308003
Jurusan/Program Studi : Teknik Sipil
Judul Tugas Akhir : Perencanaan Pembangkit Listrik Tenaga Mikro Hidro (PLTMH) Kedungsari, Purworejo
Design of Micro Hydro Power Plant at Kedungsari, Purworejo

Telah berhasil dipertahankan di hadapan Tim Penguji dan diterima sebagai bagian persyaratan yang diperlukan untuk memperoleh gelar Sarjana pada Jurusan Teknik Sipil, Fakultas Teknik, Universitas Diponegoro.

TIM PENGUJI

Penguji I : Dr. Ir. Suseno Darsono, M.Sc (.....)
Penguji II : Ir. Al Falah, M.Sc (.....)
Penguji III : Ir. Sri Eko Wahyuni, M.S (.....)

Semarang, Mei 2011
Ketua Program Reguler II
Jurusan Sipil Fakultas Teknik
Universitas Diponegoro

Ir. Moga Narayudha, SP1.
NIP. 195202021980031005

HALAMAN PENGESAHAN UJIAN TUGAS AKHIR

Tugas Akhir ini diajukan oleh :

NAMA : Wahyu Asra Adi Kurniawan
NIM : L2A308025
Jurusan/Program Studi : Teknik Sipil
Judul Tugas Akhir : Perencanaan Pembangkit Listrik Tenaga Mikro Hidro (PLTMH) Kedungsari, Purworejo
Design of Micro Hydro Power Plant at Kedungsari, Purworejo

Telah berhasil dipertahankan di hadapan Tim Pengaji dan diterima sebagai bagian persyaratan yang diperlukan untuk memperoleh gelar Sarjana pada Jurusan Teknik Sipil, Fakultas Teknik, Universitas Diponegoro.

TIM PENGUJI

Pengaji I : Dr. Ir. Suseno Darsono, M.Sc (.....)
Pengaji II : Ir. Al Falah, M.Sc (.....)
Pengaji III : Ir. Sri Eko Wahyuni, M.S (.....)

Semarang, Mei 2011
Ketua Program Reguler II
Jurusan Sipil Fakultas Teknik
Universitas Diponegoro

Ir. Moga Narayudha, SP1.
NIP. 195202021980031005

HALAMAN PERNYATAAN PERSETUJUAN PUBLIKASI TUGAS AKHIR UNTUK KEPENTINGAN AKADEMIS

Sebagai sivitas akademika Universitas Diponegoro, saya yang bertanda tangan di bawah ini :

Nama	:	Ary Aprianto	NIM. L2A308003
		Wahyu Asra Adi Kurniawan	NIM. L2A308025
Jurusan/Program Studi	:	Teknik Sipil	
Fakultas	:	Teknik	
Jenis Karya	:	Tugas Akhir	

demi pengembangan ilmu pengetahuan, menyetujui untuk memberikan kepada Universitas Diponegoro **Hak Bebas Royalti Noneksklusif** (*None-exclusive Royalty Free Right*) atas karya ilmiah saya yang berjudul :

PERENCANAAN PEMBANGKIT LISTRIK TENAGA MIKRO HIDRO (PLTMH) KEDUNGSARI, PURWOREJO

Design of Micro Hydro Power Plant at Kedungsari, Purworejo

beserta perangkat yang ada (jika diperlukan). Dengan Hak Bebas Royalti/Noneksklusif ini Universitas Diponegoro berhak menyimpan, mengalihmedia/formatkan, mengelola dalam bentuk pangkalan data (*database*), merawat dan memublikasikan tugas akhir saya selama tetap mencantumkan nama saya sebagai penulis/pencipta dan sebagai pemilik Hak Cipta.

Demikian pernyataan ini saya buat dengan sebenarnya.

Dibuat di : Semarang
Pada Tanggal : 18 Mei 2011

Yang menyatakan,

Ary Aprianto
NIM. L2A308003

Wahyu Asra Adi Kurniawan
NIM. L2A308025

KATA PENGANTAR

Puji syukur penulis panjatkan kehadirat Allah SWT yang telah melimpahkan rahmat serta hidayah-Nya, sehingga Penulis dapat menyelesaikan Laporan Tugas Akhir yang berjudul **“Perencanaan Pembangkit Listrik Tenaga Mikro Hidro (PLTMH) Kedungsari, Purworejo”**

Laporan Tugas Akhir ini merupakan syarat akademis dalam menyelesaikan pendidikan Strata-1 (S1) Jurusan Teknik Sipil Fakultas Teknik Universitas Diponegoro Semarang.

Laporan Tugas Akhir ini disusun berdasarkan pengamatan yang dilaksanakan penulis dengan didukung oleh data – data yang diperoleh dari berbagai pihak yang berkaitan.

Pada kesempatan ini, Penulis mengucapkan terima kasih kepada:

1. Ibu Ir. Sri Sangkawati, MS, selaku Ketua Jurusan Teknik Sipil Universitas Diponegoro.
2. Bapak Ir. Moga Narayudha, SP1, selaku Ketua Program Reguler II Jurusan Teknik Sipil Universitas Diponegoro
3. Bapak Dr. Ir. Suseno Darsono, M.Sc, selaku Dosen Pembimbing I yang telah membimbing dan memberi masukan atas Tugas Akhir ini.
4. Bapak Ir. Al-Falah, M.Sc, selaku Dosen Pembimbing II yang juga telah membimbing dan memberi masukan atas Tugas Akhir ini.
5. Bapak Ir. Supriyono, MT, selaku dosen wali Penulis yang telah memberi masukan dan dukungan kepada penulis.
6. Bapak Ir. Djoko Purwanto, MS, selaku dosen wali Penulis yang telah memberi masukan dan dukungan kepada penulis.
7. Seluruh dosen, staf Pengajaran dan karyawan Jurusan Teknik Sipil Reguler II Fakultas Teknik Universitas Diponegoro atas jasa-jasanya selama kami menuntut ilmu.
8. Teman-teman angkatan 2008 yang telah banyak membantu memberi saran dan dorongan yang teramat besar dan telah banyak melewati berbagai kenangan indah dalam suka dan duka bersama selama ini.
9. Semua pihak yang tidak dapat disebutkan satu persatu yang telah membantu kami baik secara langsung maupun tidak dalam menyelesaikan Tugas Akhir ini.

Penulis menyadari bahwa dalam penulisan ini masih banyak kekurangan dan jauh dari sempurna. Oleh karena itu saran dan kritik sangat diharapkan untuk penyempurnaan Laporan Tugas Akhir ini.

Akhir kata, penulis berharap dengan terselesaikannya Laporan ini, mudah-mudahan dapat bermanfaat bagi perkembangan penguasaan ilmu rekayasa sipil di Jurusan Teknik Sipil Universitas Diponegoro.

Semarang, April 2011

Penulis,

DAFTAR ISI

HALAMAN PERNYATAAN ORISINALITAS	ii
LEMBAR PENGESAHAN	iii
HALAMAN PERNYATAAN PERSETUJUAN PUBLIKASI	vi
KATA PENGANTAR	vii
DAFTAR ISI	ix
DAFTAR GAMBAR	xiii
DAFTAR TABEL	xviii
BAB I PENDAHULUAN	1
1.1. Latar Belakang	1
1.2. Maksud dan Tujuan	1
1.3. Ruang Lingkup dan Batasan Masalah	1
1.4. Lokasi Perencanaan	2
1.5. Sistematika Penulisan	2
BAB II KONDISI WILAYAH STUDI	5
2.1. Tinjauan Umum	5
2.2. Topografi	5
2.3. Survey Topografi Lokasi Proyek	7
2.4. Klimatologi	7
2.5. Geoteknik	8
2.6. Geologi	10
2.7. Hidrometri	10
2.8. Hidrologi	11
2.9. Kependudukan	14
BAB III TINJAUAN PUSTAKA	16
3.1. Tinjauan Umum	16
3.2. Analisis Hidrologi	16
3.2.1. Debit Banjir	16
3.2.2. Debit Andalan	45
3.3. Analisa Hidrolika	54
3.3.1. Sungai	54
3.3.2. Bendung	57

3.3.3. <i>Intake</i>	68
3.3.4. <i>Spillway</i>	69
3.3.5. <i>Sand Trap</i>	70
3.3.6. <i>Head Race</i>	71
3.3.7. <i>Penstock</i>	72
3.3.8. <i>Turbin</i>	75
3.3.9. <i>Tail race</i>	79
3.4. Analisis Stabilitas Bendung	79
3.4.1. Analisis Gaya-Gaya Horisontal	80
3.4.2. Analisis Gaya Vertikal	82
3.4.3. Analisis Stabilitas Bendung.....	83
3.5. Dimensi Angker <i>Block</i> dan <i>Power House</i>	85
3.5.1. Perhitungan Angker <i>Block</i>	85
3.5.2. Dimensi <i>Power House</i>	87
BAB IV METODOLOGI	88
4.1. Tinjauan Umum.....	88
4.2. Analisa Hidrologi.....	89
4.3. Analisa Hidrolik.....	91
4.4. Stabilitas Bendung	91
4.5. Dimensi Angker <i>Block</i> dan <i>Power House</i>	91
BAB V ANALISA HIDROLOGI	92
5.1 Tinjauan Umum.....	92
5.2 Debit Banjir	92
5.2.1 Curah Hujan Rencana.....	92
5.2.2 Perhitungan Intensitas Curah Hujan.....	97
5.2.3 Perhitungan Debit Banjir Rencana.....	110
5.3 Debit Andalan.....	131
5.3.1. Perhitungan Debit Andalan	131
BAB VI ANALISA HIDROLIKA	135
6.1 Tinjauan Umum.....	135
6.2 Hidrolik Sungai	135
6.2.1. Membuat <i>File HEC-RAS</i> Baru.....	135
6.2.2. <i>Input</i> Data Geometri Sungai	136
6.3 Bendung	141
6.3.1. Elevasi mercu.....	141
6.3.2. Tinggi Air di Hilir Bendung	141
6.3.3. Lebar Efektif Bendung	141
6.3.4. Tinggi Air Banjir di Atas Mercu.....	142
6.3.5. Menentukan Dimensi Mercu Bulat.....	144
6.3.6. Kolam Olak.....	144
6.3.7. Menentukan Panjang Lantai Muka	150
6.4 <i>Intake</i>	150
6.5 <i>Sand trap</i>	151

6.5.1.	Panjang <i>Sand trap</i>	151
6.5.2.	Kemiringan <i>Sand Trap</i> saat Operasional.....	152
6.5.3.	Kemiringan <i>Sand Trap</i> saat Pengurasan	154
6.6	<i>Spillway</i>	156
6.6.1.	Posisi <i>Spillway</i>	156
6.6.2.	Dimensi <i>Spillway</i>	157
6.7	<i>Head Race</i>	158
6.7.1.	Dimensi <i>Head Race</i>	158
6.7.2.	Penurunan Tinggi Muka Air akibat <i>Trash Rack</i>	160
6.7.3.	Elevasi <i>Head race</i>	160
6.8	<i>Penstock</i>	161
6.8.1.	Menentukan Dimensi <i>Penstock</i>	161
6.8.2.	Menghitung <i>Hidrolis Pipa</i>	162
6.8.3.	Ketebalan <i>Penstock</i>	163
6.9	Turbin.....	164
6.9.1.	Daya Terbangkit.....	164
6.9.2.	Penetuan Turbin	164
6.9.3.	Pemilihan Generator.....	169
6.10	<i>Tail Race</i>	170
6.11	<i>Bangunan</i> Pembilas pada Bendung	171
BAB VII ANALISIS STABILITAS BENDUNG		175
7.1.	Perencanaan Bendung	175
7.1.1.	Data Desain.....	175
7.1.2.	Perhitungan Gaya – Gaya pada Kondisi Normal.....	176
7.1.3.	Perhitungan Gaya-gaya pada Kondisi Banjir Rencana	185
7.2.	Erosi Terhadap Bawah Tanah (Piping)	190
7.3.	Desain Dinding Penahan Tanah Bagian Hilir Bendung	190
7.4.	Desain Dinding Penahan Tanah Hulu Bendung.....	193
BAB VIII DIMENSI ANGKER BLOCK DAN POWER HOUSE		196
8.1.	Tinjauan Umum	196
8.2.	Angker Block	196
8.2.1.	Gaya Angker Block	196
8.2.2.	Stabilitas Angker Block	198
8.3.	Penumpu <i>Penstock</i>	199
8.4.	<i>Power house</i>	200
8.4.1.	Dimensi Turbin	200
8.4.2.	Dimensi Generator	201
8.4.3.	Dimensi <i>Power House</i>	201
BAB IX RENCANA KERJA DAN SYARAT - SYARAT		203
9.1.	Tinjauan Umum	203
9.2.	Instruksi Kepada Peserta Pengadaan	203
9.3.	Syarat-Syarat Umum dan Khusus Kontrak	204

9.4.	Syarat-Syarat Teknis (Spesifikasi Teknis)	204
9.5.	Rencana Anggaran Biaya (RAB)	204
9.6.	Gambar Perencanaan	205
BAB X METODE PELAKSANAAN		206
10.1.	Tinjauan Umum.....	206
10.2.	<i>Time Schedule</i>	206
10.3.	Kurva S	206
BAB XI PENUTUP.....		208
11.1.	Tinjauan Umum.....	208
11.2.	Kesimpulan.....	208
11.3.	Saran	209
DAFTAR PUSTAKA.....		210
LAMPIRAN		211

DAFTAR GAMBAR

Gambar 1.1 : Lokasi rencana Bendung Baru. (<i>tinjauan langsung</i>).....	2
Gambar 1.2 : Rencana lokasi PLTMH (<i>tinjauan langsung</i>).....	2
Gambar 1.3 Peta Lokasi Pekerjaan (<i>Wikimapia ,2010</i>).....	4
Gambar 2.1 Peta DAS Bendung Boro (Balai Besar Wilayah Serayu-Lok_Ulo).....	5
Gambar 2.2 Peta Lokasi Pekerjaan (<i>Wikimapia ,2010</i>)	6
Gambar 2.3 Topografi dan rencana lokasi PLTMH (Lab. Pengairan Undip).	7
Gambar 2.4 Lokasi Stasiun Klimatologi Kradenan	8
Gambar 2.5 Situasi Titik Bor & Titik <i>Sondir</i> (Balai Besar Wilayah Serayu-Lok_Ulo)	9
Gambar 2.6 Lokasi Stasiun Hujan (<i>Balai Besar Wilayah Serayu-Lok_Ulo</i>).....	11
Gambar 2.7 Peta Desa Kedungsari (<i>Kelurahan Kedungsari, 2010</i>).	15
Gambar 3.1 Metode Poligon <i>Thiessen</i>	18
Gambar 3.2 Metode Poligon <i>Isohyet</i>	19
Gambar 3.3 Koefisien <i>Kurtosis</i>	22
Gambar 3.4 Sketsa Hidrograf satuan sintetik Gama I	35
Gambar 3.5 Sketsa Penetapan WF	36
Gambar 3.6 Sketsa Penetapan RUA	37
Gambar 3.7 Bagan alir HEC-HMS	40
Gambar 3.8 Memulai proyek baru HEC-HMS	41
Gambar 3.9 Model <i>Basin</i> HEC-HMS.....	41
Gambar 3.10 Model Meteorologi HEC-HMS	43
Gambar 3.11 Spesifikasi Kontrol HEC-HMS	44
Gambar 3.12 <i>Input</i> data curah hujan pada HEC-HMS.....	44
Gambar 3.13 Membuat <i>Running</i> pada HEC-HMS.....	45
Gambar 3.14 Simulasi HEC-HMS	45
Gambar 3.15 <i>Discharge</i> Desain (<i>BTA, Teknik Sipil Undip</i>)	53
Gambar 3.16 Tampilan Utama Program HEC-RAS	54
Gambar 3.17 Tampilan Pengisian Nama <i>File</i> Program HEC-RAS	55
Gambar 3.18 Tampilan <i>Input</i> Data Geometri Sungai Program HEC RAS	56
Gambar 3.19 Tampilan <i>Input</i> Data Potongan Melintang Sungai Program HEC-RAS	56
Gambar 3.20 Tampilan <i>Input</i> Data Debit Sungai Program HEC-RAS	57
Gambar 3.21 Tampilan Analisis <i>Project</i> Program HEC-RAS.....	57
Gambar 3.22 Sketsa Lebar Efektif Bendung	58
Gambar 3.23 Bendung dengan Mercu Bulat (Sumber : KP-02 Bangunan Utama)	59
Gambar 3.24 Tekanan pada Mercu Bendung Bulat sebagai Fungsi Perbandingan H_1/r ...	60

Gambar 3.25 Harga-harga Koefisien C_0 untuk Bendung Ambang Bulat sebagai Fungsi Perbandingan H_1/r	61
Gambar 3.26 Koefisien C_1 sebagai Fungsi Perbandingan p/H_1	61
Gambar 3.27 Harga-harga Koefisien C_2 untuk Bendung Mercu Ogee dengan Muka Hulu Melengkung (<i>menurut USBR,1960</i>)	61
Gambar 3.28 Faktor Pengurangan Aliran Tenggelam sebagai Fungsi H_2/H_1	62
Gambar 3.29 Elevasi Air di Hulu dan Hilir Bendung	62
Gambar 3.30 Kolam Olak Tipe Bak Tenggelam	64
Gambar 3.31 Kolam <i>Vlugter</i>	64
Gambar 3.32 Kolam <i>Schoklitsch</i>	65
Gambar 3.33 Grafik Faktor β (<i>Sumber: Buku Pegangan Kuliah Bangunan Air</i>).....	66
Gambar 3.34 Gaya Angkat pada Pondasi Bendung	67
Gambar 3.35 Potongan <i>Intake</i> (<i>Sumber: Harvey, 1993</i>).....	68
Gambar 3.36 <i>Spillway</i> (<i>Sumber: KP.04</i>)	69
Gambar 3.37 Potongan <i>Sand Trap</i> (<i>Sumber: Standar Perencanaan Mikro Hidro</i>)	70
Gambar 3.38 Grafik Kecepatan Sedimen (<i>Sumber: Standar Perencanaan Mikro Hidro</i>)	71
Gambar 3.39 Penampang Tunggal Berbentuk Trapesium (<i>Bambang Triatmodjo, 1993</i>). <td>72</td>	72
Gambar 3.40 Posisi Saringan (<i>Sumber: Standar Perencanaan Mikro Hidro</i>)	73
Gambar 3.41 Garis Energi (EGL) dan Garis Tekanan (HGL)	73
Gambar 3.42 Grafik Penentuan Jenis Turbin (Ns dan <i>Hnetto</i>)	76
Gambar 3.43 Grafik Penentuan Jenis Turbin (Flow dan <i>Hnetto</i>)	77
Gambar 3.44 Grafik Penentuan Sambungan Generator dan Turbin	77
Gambar 3.45 Grafik Penentuan Putaran Turbin.....	77
Gambar 3.46 Penampang Tunggal Berbentuk Trapesium (<i>Bambang Triatmodjo,1993</i>) .	79
Gambar 3.47 Gaya-gaya Yang Bekerja pada Bendung.....	79
Gambar 3.48 <i>Layout</i> Tata Ruang <i>Power house</i>	85
Gambar 3.49 Gaya yang Bekerja pada Angker <i>Blok</i> (<i>Sumber: Mosonyi. 1991</i>)	86
Gambar 3.50 Layout <i>Power House</i>	88
Gambar 4.1 Diagram Alir Rencana Kerja Tugas akhir	88
Gambar 4.2 Diagram Alir Perhitungan Debit Banjir Rencana	89
Gambar 4.3 Diagram Alir Perhitungan Debit Andalan	90
Gambar 4.4 Diagram Alir Perhitungan Analisa Hidrolikा	91
Gambar 4.5 Diagram Alir Stabilitas Bendung	91
Gambar 5.1 Peta DAS Muara Bendung Boro (<i>Autodesk Land Desktop</i>).....	92
Gambar 5.2 Peta Luas DAS berdasar Pengatuh Statiun Hujan.....	93
Gambar 5.3 <i>Plotting</i> Data Distribusi Normal	103
Gambar 5.4 <i>Plotting</i> Data Distribusi Log Normal	104

Gambar 5.5 <i>Plotting Data Distribusi Log Pearson III</i>	105
Gambar 5.6 <i>Plotting Data Distribusi Gumbel</i>	106
Gambar 5.7 Sub DAS pada DAS Bendung Boro.....	111
Gambar 5.8 Memulai <i>Project</i> Baru HEC-HMS	116
Gambar 5.9 <i>Input Basin Models</i>	116
Gambar 5.10 <i>Input Data Impervious</i> dan <i>Curve Number</i>	117
Gambar 5.11 <i>Input</i> data <i>Lag Time</i>	117
Gambar 5.12 <i>Input</i> Data <i>Muskingum K</i> dan <i>X</i>	118
Gambar 5.14 Simulasi HEC-HMS	119
Gambar 5.15 Rekapitulasi Hasil HEC-HMS	119
Gambar 5.16 Unit Hidrograf Banjir Sub DAS 16.....	122
Gambar 5.17 <i>User Specified Hydrograph</i>	127
Gambar 5.18 <i>Paired Data</i>	127
Gambar 5.19 Pemasukan <i>Unit Hydrograph</i> pada HEC-HMS	128
Gambar 5.20 Hasil HEC-HMS	128
Gambar 5.21 Grafik Hasil Q50 HEC-HMS dan HSS Gamma	130
Gambar 6.1 Tampilan Utama Program HEC-RAS	135
Gambar 6.2 Tampilan Pengisian Nama <i>File</i> Program HEC-RAS	135
Gambar 6.3 Tampilan <i>Input</i> Data Geometri Sungai Program HEC RAS	136
Gambar 6.4 Contoh Tampilan <i>Input</i> Data Potongan Melintang Sungai Program HEC-RAS pada STA 6	136
Gambar 6.5 <i>Set Known Water Surfaces</i>	137
Gambar 6.6 Tampilan <i>Input</i> Data <i>weir/emblankmen</i> Program HEC RAS	138
Gambar 6.7 Tampilan <i>Input</i> Data <i>inline structure</i> Program HEC RAS.....	138
Gambar 6.8 Tampilan <i>Input</i> Data Debit Sungai Program HEC-RAS	139
Gambar 6.9 Tampilan Analisis <i>Project</i> Program HEC-RAS	139 <p></p>
Gambar 6.10 <i>Out Put Profile</i> Program HEC-RAS	140
Gambar 6.11 Tampilan Analisis <i>View Summary Output Tables By Profile</i> Program HEC-RAS.....	140
Gambar 6.12 Harga-harga koefisien C_0 untuk bendung ambang bulat sebagai fungsi perbandingan H_1/r	142
Gambar 6.13 Koefisien C_1 Sebagai Fungsi Perbandingan p/H_1	143
Gambar 6.14 Koefisien C_2 Sebagai Fungsi Perbandingan p/H_1	143
Gambar 6.15 Kolam Loncatan Air	144
Gambar 6.16 Dimensi Bendung Kondisi Normal	146
Gambar 6.17 Tekanan Air pada Kondisi Normal	147
Gambar 6.18 Dimensi Bendung Kondisi Banjir	148

Gambar 6.19 Tekanan Air pada Kondisi Banjir	149
Gambar 6.20 Tampak Samping <i>Intake</i>	151
Gambar 6.21 Grafik Kecepatan Alir Sedimen	152
Gambar 6.22 <i>Intake</i> ketika Banjir	153
Gambar 6.23 Saluran <i>Sand Trap</i>	153
Gambar 6.24 Saluran dan bak pengendap	156
Gambar 6.25 Tampak atas <i>Sand Trap</i>	156
Gambar 6.26 Letak dan Posisi <i>Spillway</i>	157
Gambar 6.27 Layout <i>Spillway</i>	158
Gambar 6.28 Potongan <i>Head race</i>	160
Gambar 6.29 Potongan Memanjang <i>Head Race</i>	160
Gambar 6.30 Rencana Elevasi Air	161
Gambar 6.31 <i>Layout Pestock</i>	161
Gambar 6.32 Grafik <i>Moody</i>	162
Gambar 6.33 Grafik EGL dan HGL dengan Elevasi Air	164
Gambar 6.34 Grafik Penentuan Turbin Berdasarkan <i>Head</i> dan <i>Nq</i>	165
Gambar 6.35 Grafik Pemilihan Turbin	165
Gambar 6.36 <i>Cross-flow Turbine</i>	166
Gambar 6.37 Turbin <i>Cross Flow T15</i>	167
Gambar 6.38 Grafik Penentuan Hubungan Turbin dan Generator	168
Gambar 6.39 Grafik Penentuan <i>Turbine Rotation Speed</i>	168
Gambar 6.40 Generator	169
Gambar 6.41 Pendimensian <i>Tail Race</i>	171
Gambar 6.42 Sketsa Pintu Pembilas	172
Gambar 6.43 Detail stang pintu pembilas	174
Gambar 7.1 Skema Gaya-gaya Bendung Kondisi Normal	176
Gambar 7.2 Skema Gaya Berat Bendung Kondisi Normal	177
Gambar 7.3 Skema Gaya Bendung Akibat Gempa	178
Gambar 7.4 Skema Gaya <i>Uplift</i> Bendung Kondisi Normal	180
Gambar 7.5. Skema Gaya <i>Hidrostatis</i> Bendung Kondisi Normal	182
Gambar 7.6 Skema Gaya Bendung Kondisi Banjir	185
Gambar 7.7 Skema Gaya <i>Up Lift</i> Bendung Kondisi Banjir	186
Gambar 7.8. Skema Gaya <i>Hidrostatis</i> Bendung Kondisi Banjir	188
Gambar 7.9 Erosi Terhadap Tanah Bawah	190
Gambar 7.10 Dinding Penahan Tanah Bagian Hilir Bendung	191
Gambar 7.11 Dinding Penahan Tanah Bagian Hulu Bendung	193
Gambar 8.1 Potongan Memanjang Pipa Pesat	196

Gambar 8.2 Angker Blok sebelum <i>Power house</i>	197
Gambar 8.3 Arah Gaya P'o dan P'w	198
Gambar 8.4 Gaya yang Bekerja pada Angker <i>Block</i>	198
Gambar 8.5 Rencana Penumpu <i>Penstock</i>	199
Gambar 8.6 Layout Hubungan Turbin dan Genertor.	200
Gambar 8.7 Dimensi <i>Cross Flow</i>	200
Gambar 8.8 Dimensi Generator (<i>Sumber Mikoro-Hydro Design manual</i>)	201
Gambar 8.9 Dimensi Minimum <i>Power House</i>	202
Gambar 10.1 <i>Time schedulle</i> dan Kurva S	206

DAFTAR TABEL

Tabel 2.1 Rekapitulasi Fungsi Lahan pada DAS Bendung Boro	6
Tabel 2.2 Rekapitulasi Data Klimatologi 2006 Kradenan.	7
Tabel 2.3 Tes <i>Boring</i> di lokasi PLTMH.....	8
Tabel 2.4 Titik Bor Propertis Tanah Bendung Boro.....	9
Tabel 2.5 Rekapitulasi Jenis Tanah pada DAS Bogowonto (Peta GIS)	10
Tabel 2.6 Rekapitulasi Data Hidrometri tahun 2006 pada Bendung Boro	10
Tabel 2.7 Data Curah Hujan Maksimum berdasar STA. Banyuasin	11
Tabel 2.8 Data Curah Hujan Maksimum berdasar STA. Banyuasin	12
Tabel 2.9 Data Curah Hujan Maksimum berdasar STA. Banyuasin	12
Tabel 2.10 Data Curah Hujan 2 Mingguan berdasar STA. Sapuran.....	13
Tabel 2.11 Data Curah Hujan 2 Mingguan berdasar STA. Guntur	13
Tabel 2.12 Data Curah Hujan 2 Mingguan berdasar STA. Banyuasin.....	14
Tabel 2.13 Rekapitulasi Penduduk Desa Kedungsari.....	15
Tabel 2.14 Rekapitulasi Penduduk Desa Kedungsari	15
Tabel 3.1 <i>Reduced Mean</i> (Y_n) metode Sebaran <i>Gumbel</i> tipe I.....	24
Tabel 3.2 <i>Reduced Standard Deviation</i> (S_n) Metode Sebaran <i>Gumbel</i> Tipe 1	24
Tabel 3.3 <i>Reduced Variate</i> (Y_T) untuk Metode Sebaran <i>Gumbel</i> Tipe 1	25
Tabel 3.4 Harga K untuk Metode Sebaran Log <i>Pearson</i> III	26
Tabel 3.5 Penentuan Nilai K_t pada Sebaran Normal (Sumber : Soewarno, 1995).....	27
Tabel 3.6 <i>Standard Variable</i> (K_t) untuk Metode Sebaran Log Normal	28
Tabel 3.7 Pedoman Pemilihan Sebaran (<i>Sumber : Sutiono. dkk</i>)	30
Tabel 3.8 Nilai χ^2 kritis untuk uji kecocokan <i>Chi-Square</i> (<i>Sumber : Soewarno, 1995</i>)	32
Tabel 3.9 Nilai D_0 kritis untuk uji kecocokan <i>Smirnov-Kolmogorof</i>	33
Tabel 3.10 Koefisien suhu.....	48
Tabel 3.11 Tekanan udara	49
Tabel 3.12 Koefisien tekanan udara.....	49
Tabel 3.13 Koefisien tekanan udara dan angin.....	50
Tabel 3.14 Koefisien angin	50
Tabel 3.15 Tekanan udara	51
Tabel 3.16 Koefisien radiasi matahari	51
Tabel 3.17 Harga-harga Koefisien Kontraksi Pilar (K_p)	59
Tabel 3.18 Harga-harga Koefisien Kontraksi Pangkal Bendung (Ka)	59
Tabel 3.19 Harga Angka Rembesan <i>Lane</i> (C_L)	67

Tabel 3.20 Kecepatan Spesifik Untuk Bermacam-macam Tipe Turbin	76
Tabel 3.21 Harga-harga ζ (Sumber : Irigasi dan Bangunan Air,Gunadarma)	80
Tabel 5.1 Rekapitulasi Luas DAS Berdasarkan Metode <i>Poligon Thiessen</i>	93
Tabel 5.2 Hujan Harian Rata – Rata Berdasarkan Stasiun Banyuasin	94
Tabel 5.3 Hujan Harian Rata – Rata Berdasarkan Stasiun Sapuran	95
Tabel 5.4 Hujan Harian Rata – Rata Berdasarkan Stasiun Guntur	95
Tabel 5.5 Curah Hujan Rata – Rata Harian Maksimum	96
Tabel 5.6 Perhitungan Dispersi Curah Hujan Rata-Rata Kali Bogowonto	97
Tabel 5.7 Perhitungan Dispersi Curah Hujan Rata-Rata Kali Bogowonto dalam Logaritma	98
Tabel 5.8 Urutan Curah Hujan dari Terkecil s/d Terbesar.....	99
Tabel 5.9 Perhitungan Distribusi Normal Pada DAS Bogowonto	100
Tabel 5.10 Perhitungan Distribusi Log Normal Pada DAS Bogowonto	100
Tabel 5.11 Perhitungan Distribusi Log <i>Pearson III</i> Pada DAS Bogowonto	101
Tabel 5.12 Perhitungan Distribusi <i>Gumbel</i> Pada DAS Bogowonto	101
Tabel 5.13 Data Curah Hujan Terangking	102
Tabel 5.14 Persamaan Garis Lurus Distribusi Normal	103
Tabel 5.15 Persamaan Garis Lurus Distribusi Log Normal	103
Tabel 5.16 Persamaan Garis Lurus Distribusi Log <i>Pearson III</i>	104
Tabel 5.17 Persamaan Garis Lurus Distribusi <i>Gumbel</i>	105
Tabel 5.18 hasil <i>Plotting</i> Data.....	106
Tabel 5.19 Rekapitulasi Hasil Analisa Parameter Statistik.....	107
Tabel 5.20 Pengujian <i>Chi Kuadrat</i>	107
Tabel 5.21 Hasil Pengujian <i>Smirnov-Kolmogorof</i>	108
Tabel 5.22 Perhitungan Distribusi Log <i>Pearson</i> Tipe III Pada DAS Beringin.....	109
Tabel 5.23 Perhitungan Intensitas Curah Hujan	109
Tabel 5.24 Nilai <i>Impervious</i> dan <i>Curve Number</i> tiap Sub DAS	111
Tabel 5.25 Perhitungan Lag <i>Time</i> Tiap Sub DAS	112
Tabel 5.26 Perhitungan Intensitas Hujan Tiap Sub DAS untuk Debit Banjir Rencana 20 Tahunan	113
Tabel 5.27 Perhitungan Intensitas Hujan Tiap Sub DAS untuk Debit Banjir Rencana 50 Tahunan	113
Tabel 5.28 Perhitungan Intensitas Hujan Tiap Sub DAS untuk Debit Banjir Rencana 100 Tahunan	114
Tabel 5.29 Perhitungan Nilai <i>Muskingum</i>	115
Tabel 5.30 Perhitungan Unit <i>Hidrograf</i>	121
Tabel 5.31 Perhitungan Curah Hujan Efektif	123
Tabel 5.32 Hidrograf Banjir Periode Ulang 20 Tahun.....	123

Tabel 5.33 Hidrograf Banjir Periode Ulang 50 Tahun.....	124
Tabel 5.34 Hidrograf Banjir Periode Ulang 100 Tahun.....	125
Tabel 5.35 Hasil Debit Banjir Rencana 50 tahunan (HEC-HMS dan HSS GAMA).....	129
Tabel 5.36 Rekapitulasi Hasil Debit Banjir Rencana 50 tahunan	130
Tabel 5.37 Curah hujan dua mingguan pada DAS Bogowonto	131
Tabel 6.1 <i>Station dan Elevation</i>	138
Tabel 6.2 Perhitungan Panjang Rembesan dan Tekanan Air Kondisi Normal	147
Tabel 6.3 Perhitungan Jalur Rembesan dan Tekanan Air Kondisi Banjir Rencana	148
Tabel 6.4 mencari nilai Z <i>Intake</i> dan H saluran.	152
Tabel 6.5 Perhitungan Penentuan Panjang <i>Spillway</i>	158
Tabel 7.1. Hasil Perhitungan Berat Sendiri.....	177
Tabel 7.2. Hasil Perhitungan Beban Gempa	178
Tabel 7.3. Hasil Perhitungan Gaya Akibat Tekanan Tanah	180
Tabel 7.4. <i>Uplift Pressure</i> Titik x	181
Tabel 7.5. Hasil Perhitungan Beban <i>Uplift Pressure</i>	182
Tabel 7.6. Hasil Perhitungan Gaya <i>Hidrostatis</i>	183
Tabel 7.7. Hasil Perhitungan Gaya Akibat Tekanan Lumpur dan air.....	183
Tabel 7.8. Rekapitulasi Perhitungan Gaya – gaya pada Kondisi Normal	183
Tabel 7.9. <i>Uplift Pressure</i> Titik X	186
Tabel 7.10. Hasil Perhitungan Beban <i>Uplift Pressure</i>	187
Tabel 7.11. Hasil Perhitungan Gaya <i>Hidrostatis</i>	188
Tabel 7.12. Rekapitulasi Perhitungan Gaya–Gaya pada Kondisi Banjir Rencana	189
Tabel 7.13 Ikhtisar Perhitungan Gaya Berat (Tinjauan 1 meter panjang)	191
Tabel 7.14 Ikhtisar Perhitungan Gaya Irisan Terhadap 0 (Tinjauan 1 meter panjang)....	192
Tabel 7.15 Ikhtisar Perhitungan Gaya Berat (Tinjauan 1 meter panjang)	193
Tabel 7.16 Ikhtisar Perhitungan Gaya Irisan Terhadap 0 (Tinjauan 1 meter panjang)....	194