



UNIVERSITAS INDONESIA

**STUDI ANALISIS PROGRAM PERCEPATAN 10.000 MW TAHAP I  
PADA OPERASI SISTEM TENAGA LISTRIK JAWA BALI**

**TESIS**

**MOHAMAD TRESNA WIKARSA  
08 06 42 45 54**

**FAKULTAS TEKNIK  
PROGRAM MAGISTER TEKNIK ELEKTRO  
DEPOK  
JULI 2010**



UNIVERSITAS INDONESIA

**STUDI ANALISIS PROGRAM PERCEPATAN 10.000 MW TAHAP I  
PADA OPERASI SISTEM TENAGA LISTRIK JAWA BALI**

**TESIS**

**Diajukan sebagai salah satu syarat untuk memperoleh gelar Magister Bidang  
Ilmu Teknik Program Studi Teknik Elektro**

**MOHAMAD TRESNA WIKARSA  
08 06 42 45 54**

**FAKULTAS TEKNIK  
PROGRAM MAGISTER TEKNIK ELEKTRO  
KEKHUSUSAN TENAGA LISTRIK  
DEPOK  
JULI 2010**

HALAMAN PERNYATAAN ORISINALITAS

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

Nama : Mohamad Tresna Wikarsa  
NPM : 0806424554  
Tanda Tangan :   
Tanggal : 09 Juli 2010

## LEMBAR PENGESAHAN

Tesis ini diajukan oleh :

Nama : Mohamad Tresna Wikarsa  
NPM : 0806424554  
Program Studi : Teknik Elektro  
Judul Tesis : Studi Analisis Program Percepatan 10.000 MW Tahap I pada Operasi Sistem Tenaga Listrik Jawa Bali

Telah berhasil dipertahankan di hadapan Dewan Pengaji dan diterima sebagai bagian persyaratan yang diperlukan untuk mempersiapkan gelar Magister Teknik pada Program Studi Teknik Elektro Fakultas Teknik, Universitas Indonesia.

DEWAN PENGUJI

Pembimbing I : Dr. Ato Binang Suhibyo, DEA, IPM, 

Pembimbing II : Dr. Abdul Halim, M.Eng 

Pengaji : Dr. Ir. Endone Gunawan, M.T. 

Pengaji : Ir. Amien Rahardjo, M.T. 

Ditetapkan di : Depok  
Tanggal : 09 Juli 2010

## KATA PENGANTAR

Puji syukur saya panjatkan kepada Allah SWT, karena atas berkah dan rahmat-Nya, saya dapat menyelesaikan tesis ini. Penulisan tesis ini merupakan salah satu syarat untuk dapat memperoleh gelar Magister Teknik pada Program Studi Teknik Elektro Fakultas Teknik Universitas Indonesia. Saya menyadari bahwa, tanpa bantuan dan bimbingan dari berbagai pihak, sangatlah sulit bagi saya menyelesaikan tesis ini. Oleh karena itu, saya mengucapkan terima kasih kepada :

- (1) Dr. Ir. Uno Bintang Sudibyo, DEA, iPM., selaku pembimbing I yang telah menyediakan waktu, tenaga, dan pikiran dalam penyusunan tesis ini;
- (2) Dr. Abdul Halim, M.Eng, selaku pembimbing II yang telah menyediakan waktu, tenaga, dan pikiran dalam penyusunan tesis ini;
- (3) Ir. Adi Purwanto, MT, Budi Mulyana dan Ir. Yenni Tarid yang telah menyediakan waktu, tenaga, dan pikiran dalam penyusunan tesis ini;
- (4) Orang tua, istri dan keluarga yang telah memberikan bantuan dukungan material dan moral; dan
- (5) Rekan-rekan mahasiswa GATRIK 2008 yang telah banyak membantu dalam menyelesaikan tesis ini.

Akhir kata, saya berharap Allh SWT berkenan membalas segala kebaikan semua pihak yang telah membantu. Semoga tesis ini membawa manfaat bagi pengembangan ilmu.

Depok, Juli 2010

Penulis

**HALAMAN PERNYATAAN PERSETUJUAN PUBLIKASI  
TUGAS AKHIR UNTUK KEPENTINGAN AKADEMIS**

Sebagai civitas akademika Universitas Indonesia, saya yang beranda tangan di bawah ini :

Nama : Mohamad Tresna Wikarsa  
NPM : 0806424354  
Kekhususan : Teknik Listrik  
Program : Magister Teknik Elektro  
Departemen : Teknik Elektro  
Fakultas : Teknik  
Jenis Karya : Tesis

demi pengembangan ilmu pengetahuan, menyatakan untuk memberikan kepada Universitas Indonesia Hak Bebas Royalti Non-ekslusif (Non-exclusive Royalty Free Right) atau karya ilmiah saya yang berjudul :

**Studi Analisis Program Perecepatan 10,000 MW Tahap I  
pada Operasi Sistem Tenaga Listrik Jawa-Bali**

Dengan Hak Bebas Royalti Non-ekslusif ini, Universitas Indonesia berhak menyimpan, mengalih media/-formatkan, mengedukasi dalam bentuk penerjemahan (dilansir), merawat dan mempublikasikan hasil karya saya selama wajip mencantumkan nama saya sebagai penulis/pencipta dan pemilik Hak Cipta.

Demikian pernyataan ini saya buat dengan sebenarnya.

Dituliskan di : Depok  
Tanggal : 09 Juli 2010



(Mohamad Tresna Wikarsa)

## ABSTRAK

Nama : Mohamad Tresna Wikarsa  
Program Studi : Teknik Elektro  
Judul : Studi Analisis Program Percepatan 10.000 MW Tahap I  
pada Operasi Sistem Tenaga Listrik Jawa Bali

Beban tenaga listrik di Sistem Tenaga Listrik Jawa Bali (STLJB) selalu bertambah sehingga harus diimbangi dengan pembangunan pembangkit baru. Sejak tahun 2007 pemerintah Indonesia telah meluncurkan program percepatan (*crash program*) untuk membangun pembangkit-pembangkit listrik tenaga uap (PLTU) batubara dengan kapasitas total 10.000 MW. Dari kapasitas total 10.000 MW tersebut, 6.900 MW diantaranya dibangun di Jawa. Pola operasi yang ada akan terpengaruh mengingat PLTU merupakan pembangkit listrik beban dasar (base load). Pada tesis ini akan dibahas pengaruh dari penambahan PLTU batubara dengan kapasitas sejumlah 6.900 MW terhadap pola operasi Sistem Tenaga Listrik Jawa Bali.

Kata kunci:

Penambahan pembangkit, operasi sistem tenaga listrik

## ABSTRACT

Name : Mohamad Tresna Wikarsa  
Study Program : Electrical Engineering  
Title : Analysis Studies of the 10.000 MW Acceleration Program Phase I  
of the JavaBali Power System Operation

The electrical load of the Java & Bali Electric Power System always increases, so it must be balanced by the construction of new power plants. Since 2007 the Indonesian government has launched a crash program to build Steam Coal Power Plants (SCPP) with a total capacity of 10.000 MW, from which 6.900 MW is built in Java. The existing operation pattern will be affected considering a SCPP as a base load power plant. In this thesis the influence of the addition of SCPPs with a total capacity of 6.900 MW will be discussed.

Keywords :

Addition power plants, power system operation

## DAFTAR ISI

HALAMAN JUDUL .....	i
LEMBAR PERNYATAAN ORISINALITAS .....	ii
LEMBAR PENGESAHAN .....	iii
KATA PENGANTAR .....	iv
LEMBAR PERSETUJUAN PUBLIKASI KARYA ILMIAH .....	v
ABSTRAK .....	vi
DAFTAR ISI .....	vii
DAFTAR GAMBAR .....	ix
DAFTAR TABEL .....	x
DAFTAR LAMPIRAN .....	xi
DAFTAR SINGKATAN .....	xii
<b>1. PENDAHULUAN .....</b>	<b>1</b>
1.1 Latar Belakang .....	1
1.2 Tujuan .....	2
1.3 Metodologi .....	2
1.4 Batasan Masalah .....	2
1.5 Sistematika Penulisan .....	2
<b>2. KONSEP DASAR .....</b>	<b>3</b>
2.1 Sistem Tenaga Listrik .....	3
2.2 Tujuan Operasi Sistem Tenaga listrik .....	4
2.3 Kondisi Operasi Sistem Tenaga Listrik .....	5
2.4 Persoalan-Persoalan Operasi Sistem Tenaga Listrik .....	6
2.5 Manajemen Operasi Sistem Tenaga Listrik .....	7
2.6 Pembangkit Tenaga Listrik .....	8
2.6.1 Kurva Masukan Keluaran .....	8
2.6.2 Frekuensi Pembangkit Listrik .....	10
2.6.3 Peran Pembangkit Dalam Operasi Sistem .....	10
2.6.4 Biaya Pembangkit .....	11
2.6.5 Pengiriman Ekonomis .....	12
2.7 Penyaluran Tenaga Listrik .....	14
2.7.1 Saluran Transmisi .....	14
2.7.2 Studi Aliran Daya .....	14
2.7.3 Metode Newton Raphson .....	16
2.8 Prakiraan Beban .....	18
2.8.1 Metode Least Square .....	19
2.8.2 Metode Eksponensial .....	19
2.8.3 Metode Curve Fit .....	20
2.8.4 Metode Koefisien Beban .....	21
2.8.5 Metode Pendekatan Linier .....	22
2.8.6 Metode Markov .....	23
2.8.7 Metode Jaringan Syaraf Tiruan .....	23

<b>3. SISTEM TENAGA LISTRIK JAWA BALI .....</b>	<b>27</b>
3.1 Gambaran Umum .....	27
3.2 Pembangkitan .....	28
3.2.1 Komposisi Pembangkitan .....	28
3.2.2 Komposisi Energi Primer .....	29
3.3 Penyaluran .....	30
3.4 Karakteristik Beban .....	31
3.5 Pengendalian Operasi .....	32
3.5.1 Frekuensi .....	33
3.6 Rencana Pengembangan Sistem Tenaga Listrik Jawa Bali .....	36
3.6.1 Kapasitas Pembangkit Tenaga Listrik STLJB .....	36
3.6.2 Kebutuhan Energi PLN Distribusi di STLJB .....	36
3.6.3 Produksi Energi Bruto dan Netto Pembangkitan STLJB .....	37
3.6.4 Kebutuhan Pembangkit Baru di STLJB .....	38
3.6.5 Rencana Pembangunan Pembangkit Baru di STLJB .....	38
<b>4. STUDI ANALISIS PROGRAM PERCEPATAN 10.000 MW TAHAP I PADA OPERASI SISTEM TENAGA LISTRIK JAWA BALI .....</b>	<b>40</b>
4.1 Realisasi Beban Puncak dan Energi Sistem Tenaga Listrik Jawa Bali ...	40
4.2 Prakiraan Beban Sistem Tenaga Listrik Jawa Bali Tahun 2010 – 2013 ....	42
4.2.1 Peramalan Beban Puncak dan Energi dengan Jaringan Syaraf Tiruan	44
4.2.2 Peramalan Beban Harian (per ½ jam) dengan Metode Koefisien ...	46
4.3 Penambahan Unit Pembangkit Sistem Tenaga Listrik Jawa Bali .....	47
4.4 Optimasi Pembangkitan Sistem Jawa Bali dengan Program PROSYM ...	48
4.4.1 Diagram Alir Program Prosym Beban STLJB 2010 – 2013 .....	48
4.5 Hasil Simulasi .....	50
4.5.1 Hasil Simulasi Pada Saat Beban Puncak Tahun 2010 .....	52
4.5.2 Hasil Simulasi Pada Saat Beban Puncak Tahun 2011 .....	53
4.5.3 Hasil Simulasi Pada Saat Beban Puncak Tahun 2012 .....	55
4.5.4 Hasil Simulasi Pada Saat Beban Puncak Tahun 2013 .....	57
4.6 Perbandingan Komposisi Pembangkit Tahun 2009 dengan Hasil Simulasi Tahun 2010, 2011, 2012 dan 2013 .....	59
4.7 Studi Hasil Simulasi .....	61
<b>5. KESIMPULAN .....</b>	<b>62</b>
<b>DAFTAR REFERENSI .....</b>	<b>xiii</b>

## DAFTAR GAMBAR

Gambar 2.1	Diagram satu garis sistem tenaga listrik .....	3
Gambar 2.2	Tujuan operasi sistem tenaga listrik .....	4
Gambar 2.3	Kondisi operasi sistem tenaga listrik .....	6
Gambar 2.4	Kurva masukan keluaran pembangkit listrik termal .....	9
Gambar 2.5	Kurva masukan keluaran pembangkit listrik hidro .....	9
Gambar 2.6	N Buah unit termal yang melayani beban $P_{load}$ .....	13
Gambar 2.7	Prakiraan beban dengan metode Least Square .....	19
Gambar 2.8	Prakiraan beban dengan metode Eksponensial .....	20
Gambar 2.9	Prakiraan beban dengan metode Curve Fit .....	21
Gambar 2.10	Prakiraan beban dengan metode Koefisien Beban .....	22
Gambar 2.11	Prakiraan beban dengan metode Pendekatan Linier .....	22
Gambar 2.12	Blok Diagram Ilustrasi Algoritma Pembelajaran Propagasi Balik .....	24
Gambar 3.1	Sistem Tenaga Listrik Jawa Bali .....	27
Gambar 3.2	Komposisi Pembangkit per Perusahaan tahun 2009 .....	29
Gambar 3.3	Komposisi Pembangkit per Energi Primer tahun 2009 .....	30
Gambar 3.4	Karakteristik tipikal Beban harian STLJB .....	32
Gambar 3.5	Pengaturan Frekuensi .....	33
Gambar 3.6	Fluktuasi Frekuensi STLJB tanggal 04 November 2009 .....	35
Gambar 3.7	Prakiraan kebutuhan Energi per-Distribusi .....	37
Gambar 4.1	Kurva Beban STLJB tanggal 04 November 2009 .....	41
Gambar 4.2	Diagram Alir prakiraan beban STLJB 2010 – 2013 .....	43
Gambar 4.3	Diagram JST untuk prakiraan Beban Puncak dan Energi STLJB .....	45
Gambar 4.4	Diagram Alir Program Prosym beban STLJB 2010 – 2013 .....	49
Gambar 4.5	Diagram Prosentase Energi (GWh) 2010 - 2013 .....	51
Gambar 4.6	Diagram Prosentase Biaya Produksi (Rp) 2010 - 2013 .....	51
Gambar 4.7	Kurva Beban STLJB tanggal 24 November 2010 .....	52
Gambar 4.8	Kurva Beban STLJB tanggal 17 November 2011 .....	54
Gambar 4.9	Kurva Beban STLJB tanggal 24 Oktober 2012 .....	56
Gambar 4.10	Kurva Beban STLJB tanggal 10 Oktober 2013 .....	58

## DAFTAR TABEL

Tabel 2.1	Prakiraan beban berdasarkan pembagian waktu .....	18
Tabel 3.1	Komposisi DMN Pembangkit STLJB Tahun 2009 .....	28
Tabel 3.2	Komposisi Energi Primer Pembangkit STLJB Tahun 2009 .....	29
Tabel 3.3	Komposisi Instalasi Penyaluran STLJB Tahun 2009 .....	31
Tabel 3.4	Prakiraan Kebutuhan Energi (GWh) PLN Distribusi Jawa & Bali	37
Tabel 3.5	Energi Produksi Pembangkit Listrik Jawa Bali (TWh) .....	38
Tabel 3.6	Rencana Kapasitas Pembangkit Sistem Jawa Bali (MW) .....	38
Tabel 3.7	Rencana Pembangunan Pembangkit Baru di STLJB (MW) .....	39
Tabel 4.1	Beban Puncak dan Energi STLJB 2002 – 2009 .....	40
Tabel 4.2	Pembangkitan Tanggal 04 November 2009 (dalam MW) .....	41
Tabel 4.3	Prosentase Pembangkitan Tanggal 04 November 2009 .....	42
Tabel 4.4	Data Masukan dan Target untuk Pembelajaran Program JST .....	44
Tabel 4.5	Perbandingan Data Rencana PLN dengan Hasil Simulasi JST .....	46
Tabel 4.6	Rencana Beban Puncak STLJB 2010 – 2013 .....	46
Tabel 4.7	Jadwal Masuknya Pembangkit PLN 2009 – 2013 .....	47
Tabel 4.8	Jadwal Masuknya Pembangkit Swasta 2010 – 2013 .....	47
Tabel 4.9	Energi dan Biaya Produksi Pembangkit Hasil Simulasi PROSYM .	50
Tabel 4.10	Pembangkitan Tanggal 24 November 2010 (dalam MW) .....	52
Tabel 4.11	Prosentase Pembangkitan Tanggal 24 November 2010 .....	53
Tabel 4.12	Pembangkitan Tanggal 17 November 2011 (dalam MW) .....	54
Tabel 4.13	Prosentase Pembangkitan Tanggal 17 November 2011 .....	55
Tabel 4.14	Pembangkitan Tanggal 24 Oktober 2012 (dalam MW) .....	56
Tabel 4.15	Prosentase Pembangkitan Tanggal 24 Oktober 2012 .....	57
Tabel 4.16	Pembangkitan Tanggal 10 Oktober 2013 (dalam MW) .....	58
Tabel 4.17	Prosentase Pembangkitan Tanggal 10 Oktober 2013 .....	59
Tabel 4.18	Perbandingan Prosentase Pembangkitan Pada Saat Beban Puncak Tahun 2009, 2010 dan 2011 .....	60
Tabel 4.19	Perbandingan Prosentase Pembangkitan Pada Saat Beban Puncak Tahun 2009, 2012 dan 2013 .....	61

## **DAFTAR LAMPIRAN**

Lampiran 4.1 Program MATLAB Perhitungan Prakiraan Beban Puncak dan Energi STLJB Jawa Bali tahun 2010 - 2013

Lampiran 4.2 Hasil Peramalan Beban Periode Mingguan tahun 2010 - 2013

Lampiran 4.3 Hasil Prosym Tahun 2010 - 2013



## DAFTAR SINGKATAN

STLJB	Sistem Tenaga Listrik Jawa Bali
SJB	Sistem Jawa Bali
Wh	Watt hour
kWh	kilo Watt hour
MWh	Mega Watt hour
MW	Mega Watt
DMN	Daya Mampu Netto
PLTU	Pembangkit Listrik Tenaga Uap
PLTG	Pembangkit Listrik Tenaga Gas
PLTGU	Pembangkit Listrik Tenaga Gas dan Uap
PLTD	Pembangkit Listrik Tenaga Diesel
PLTA	Pembangkit Listrik Tenaga Air
PLN	Perusahaan Listrik Negara
P3B JB	Penyaluran dan Pusat Pengatur Beban Jawa Bali
kV	kilo Volt
JCC	Java Control Centre
RCC	Regional Control Centre
WIB	Waktu Indonesia Bagian Barat
IP	PT Indonesia Power
PJB	PT Pembangkitan Jawa Bali
PMT	PT PLN Muaratawar
IPP	Independent Power Producer
SUTET	Saluran Udara Tegangan Ekstra Tinggi
SUTT	Saluran Udara Tegangan Tinggi
SKTT	Saluran Kabel Tanah Tegangan Tinggi
SKLT	Saluran Kabel Laut Tegangan Tinggi
kms	kilometer sirkit
SCADA	Supervisory Control And Data Acquisition
BBM	Bahan Bakar Minyak
BBr	Batubara
JST	Jaringan Syaraf Tiruan