

HALAMAN JUDUL

TUGAS AKHIR

LOAD SHARING PADA OPERASI PARALEL GENERATOR

DI PLTU SURALAYA

Disusun Sebagai Salah Satu Syarat Memperoleh
Gelar Sarjana Elektro Pada Program Strata Satu (S-1)

Jurusan Teknik Elektro Teknik Elektro

Universitas Muhammadiyah Yogyakarta



Disusun Oleh:

RENDI HADITYA

20140120103

PROGRAM STUDI TEKNIK ELEKTRO
FAKULTAS TEKNIK
UNIVERSITAS MUHAMMADIYAH YOGYAKARTA
2018

HALAMAN PERNYATAAN

Menyatakan Yang bertanda tangan dibawah ini:

Nama : RENDI HADITYA

NIM : 20140120103

Jurusan : Teknik Elektro

Fakultas : Teknik

Universitas : Universitas Muhammadiyah Yogyakarta

Dengan ini saya menyatakan bahwa skripsi saya tidak terdapat karya yang pernah diajukan untuk meperoleh gelar sarjana di suatu perguruan tinggi yang ada, dan sepengetahuan saya tidak terdapat karya atau pendapat yang pernah ditulis atau diterbitkan oleh orang lain, kecuali yang secara tertulis di kutip dalam naskah dan disebutkan dalam daftar pustaka.

Yogyakarta, 19 Mei 2018

Yang menyatakan,



Rendi Haditya

HALAMAN PERSEMBAHAN

Penulis mempersembahkan karya ini untuk:

Ayahanda Mustaqim & Ibunda Nokafifah

Yang hingga saat ini selalu memberikan kasih sayang, dukungan moral, nasihat,
bimbingan, serta do'a yang tiada batasnya

**Gunawan, Ayu Elok Izati, Ricky Imanda, Hani, Fera Fanesya, dan Hera
Zahara**

Terimakasih kepada kakak dan adek yang hingga saat ini selalu memberikan support sehingga penulis mampu menyelesaikan pembuatan tugas akhir ini

Ari Sentosa, A. Fajriah Tomy & Rahmat Agi Saputra

Terimakasih atas do'a dan dukungannya serta waktu bersama dalam menyelesaikan tugas ini

Teman-teman Teknik Elektro UMY 2014

Terimakasih telah memberikan kesan yang sangat baik dalam menyelesaikan karya ini, serta waktu yang telah dilalui bersama

MOTTO

اَكَنْقُ تَحْتَ اَقْدَ ام الْأُمَّهَا تَ
(ىن ا رب طلا ام دلا هاور)

“Surga itu dibawah telapak kaki ibu”.
(H.R. Ahmad)

عَنْ أَنَسِ بْنِ مَالِكٍ قَالَ: قَالَ رَسُولُ اللَّهِ صَلَّى اللَّهُ عَلَيْهِ وَسَلَّمَ: مَنْ
حَرَجَ فِي طَبِيبِ الْعِلْمِ
سَبِيلَ حَتَّى يَرْجِعُ فَهُوَ فِي

Dari annas bin malik berkata : telah bersabda rasulullah SAW: barang siapa keluar rumah untuk menuntut ilmu maka ia dalam jihad fisabilah hingga kembali
(HR.bukhari)

KATA PENGANTAR

Puji dan syukur kami panjatkan kepada Allah Subhannahuwata'ala , serta melimpahkan berkat dan karuniaNya kepada penulis sehingga dapat menyelesaikannya Tugas.

Tugas Akhir merupakan salah satu syarat memperoleh gelar sarjana elektro pada program strata satu (S-1) Teknik Elektro Universitas Muhammadiyah Yogyakarta .

Selama pelaksanaan Tugas Akhir dan penyusunan laporan ini, telah banyak diperoleh bantuan, bimbingan, dan dukungan dari berbagai pihak. Oleh Karena itu pada kesempatan kali ini, dengan segala hormat diucapkan terimakasih kepada :

1. Bapak Jazaul Ikhsan, S.T., M.T., Ph. D selaku dekan fakultas teknik Universitas Muhammadiyah Yogyakarta.
2. Bapak Dr. Ramadhoni syahputra,. MT. selaku ketua prodi teknik elektro dan sekaligus dosen pembimbing 1 yang sabar membimbing, membagi ilmunya dan megafrahkan penulis selama melaksanakan penelitian Tugas Akhir hingga dapat menyelesaikan Tugas Akhir ini (Skripsi)
3. Ibu Anna Nur Nazilah Chamim S.T.,M. dan sekaligus dosen pembimbing 1 yang sabar membimbing, membagi ilmunya dan megafrahkan penulis selama melaksanakan penelitian Tugas Akhir hingga dapat menyelesaikan Tugas Akhir ini (Skripsi).
4. Bapak Rama Okta Wiyagi, S.T., M.Veng Sebagai Dosen penguji pada saat pendadaran.
5. Seluruh dosen pengajar dan staf administrasi Jurusan Teknik Elektro Universitas Muhammadiyah Yogyakarta.
6. Kepada kepala teknisi dan teknisi yang bekerja di PLTU Suralaya yang telah memberikan banyak saran-saran dan dukungan, serta nasehat.

7. Kepada teman-teman seperjuangan di fakultas teknik elektro Universitas Muhammadiyah Yogyakarta.
8. Semua pihak yang tidak dapat disebutkan satu persatu yang telah membantu secara langsung maupun tidak langsung.

Semoga Tuhan Yang Maha Esa senantiasa membalas kebaikan dari semua pihak yang telah membantu penulis dalam melaksanakan Tugas Akhir di PLTU Suralaya.

Kiranya tiada gading yang tak retak, begitu juga penulis juga menyadari baik dalam Tugas Akhir tidak terlepas dari kesalahan dan kekurangan. Untuk itu, penulis selaku praktikan membuka diri untuk menerima kritik dan saran yang bersifat membangun untuk kesempurnaan penulisan di masa mendatang.

Yogyakarta, 19 Mei 2018

Penulis

Rendi Haditya

INTISARI

Perubahan beban yang signifikan pada sistem kelistrikan dapat menyebabkan suatu sistem berjalan diluar batas stabil, sehingga stabilitas sistem kelistrikan sangat diperlukan, maka dari itu Pada tugas akhir ini diperlukan penelitian untuk mendapatkan *load sharing* yang dioperasikan paralel atau dioperasikan tunggal pada generator yang optimal dan tidak melebihi suatu kapasitas daya listrik pada unit tersebut. Metode yang digunakan dalam penelitian ini adalah *speed droop* dan *isochronous* yaitu mengetahui batasan normal pada frekuensi beban daya aktif dengan nilai $50 \text{ Hz} \pm 0,5 \text{ Hz}$. Untuk mengetahui batasan maksimum terhadap kapasitas daya generator yang beroperasi paralel dengan sistem otomatis, kemudian dilakukan penelitian dan pengambilan data dilakukan pada PLTU Suralaya selama 10 hari. Dengan waktu yang sama pada pembeban daya aktif generator unit 1-4 mendapatkan nilai minimal dan maksimum yaitu untuk nilai minimal pada daya aktif 186,7678 MW dengan frekuensi 50,4756 Hz dan untuk nilai maksimal daya aktif 400 MW dengan frekuensi 49,923. Sehingga diperoleh karakteristik *load sharing* masing masing generator yang optimal sesuai dengan nilai normal frekuensi.

Kata kunci: Frekuensi, *Power Factor*, Daya aktif

ABSTRACT

Significant load changes on the electricity system, resulted it running outside of the stable limit, so that the stability of the system is necessary, because of the problem, in this Final Project required research to get a pararrel-operated or single operated “load sharing” on the optimal generator and not exceeding an electrical power capacity of the unit. The method used in this research is “speed drop” and “ishocronous”, these methods are used to determine the normal limit on the frequency of active load power with a value of $50 \text{ Hz} \pm 0,5 \text{ Hz}$ and to identify the maximum limit on the power capacity of the generator that runs pararrel with the automated system. And then conducted data retrial at Suralaya power plant (PLTU Suralaya) for 10 (ten) days with the same time with active power load generator unit 1 to unit 4, so that research results obtained from the minimum value to the maximum value, obtained a minimum value of 186,7678 MW with a frequency of 50,4756 Hz and a maximum of 400 MW with a frequency of 49,923 Hz. Finally got the Caracteristic of “load sharing” of each generator which is optimal according to the normal frequency value.

Keywords : Frequency, Power Factor, Active Power

DAFTAR ISI

HALAMAN JUDUL	i
HALAMAN PERSETUJUAN.....	ii
HALAMAN PENGESAHAN.....	iii
HALAMAN PERNYATAAN	iv
HALAMAN PERSEMBAHAN	v
MOTTO	vi
KATA PENGANTAR	vii
INTISARI	ix
ABSTRAK	x
DAFTAR ISI	xi
DAFTAR GAMBAR	xiv
DAFTAR TABEL	xvi
BAB 1 PENDAHULUAN	1
1.1 Latar Belakang	1
1.2 Rumusan Masalah	2
1.3 Batasan Masalah	2
1.4 Tujuan Penelitian	2
1.5 Manfaat	3
1.6 Sistematika Penulisan.....	3
BAB II TINJAUAN PUSTAKA DAN LANDASAN TEORI	5
2.1 Tinjauan Pustaka	5
2.2 Generator Sinkron	5

2.2.1 Konstruksi Generator Sinkron	6
2.2.2 Prinsip Kerja Generatator Sinkron	12
2.2.3 Reaksi Jangkar	13
2.2.4 Generator Tanpa Beban	14
2.2.5 Generator Berbeban	15
2.2.6 Reaktansi sinkron	17
2.2.7 Pengaturan Tegangan	18
2.2.8 Generator Tiga Fasa	18
2.2.9 Paralel Generator	19
2.2.10 Syarat-Syarat Paralel Generator	21
2.3 Kurva Kapabilitas	21
2.4 Faktor Daya	23
2.5 Prinsip Kerja Governor	25
2.6 Batasan Nilai Frekuensi	26
2.7 Operasi Load Sharing	26
2.8 Sistem Eksitasi	29
BAB III METODOLOGI PENELITIAN	36
3.1 Alat dan Bahan Penelitian	36
3.2 Waktu Penelitian	36
3.3 Metode Penelitian	36
3.4 Langkah Penyusunan Karya Tulis	37
BAB IV HASIL DAN PEMBAHASAN	41
4.1 Data Yang Diperoleh	41
4.1.1 Umum	41
4.1.2 Prinsip Kerja Sistem Eksitasi Dan <i>Load Sharing</i>	41

4.1.3 Peralatan Suralaya	44
4.1.4 Data Paralel Generator unit 1-4	47
4.2 Analisis Data	52
4.2.1 Hubungan Antara Arus Eksitasi Terhadap Arus Jangkar	52
4.2.2 Pengaruh Fluktuasi Tegangan	56
4.2.3 Pengaruh Power Faktor Terhadap Daya Aktif	75
4.2.4 Pembagian Beban (<i>Load Sharing</i>) <i>Isochronous</i>	80
4.2.4.1 Frekuensi Sinkron <i>Isochronous</i>	81
4.2.4.2 Prosentase Pembagian Beban <i>Isochronous</i>	82
4.2.5 Pembagian Beban Speed Droop Generator.....	83
BAB V PENUTUP	89
5.1 Kesimpulan	89
5.2 Saran	90
DAFTAR PUSTAKA	91
LAMPIRAN.....	92

DAFTAR GAMBAR

Gambar 2.1. Rangka Stator	7
Gambar 2.2. Inti Stator.....	7
Gambar 2.3. Kumparan Stator	8
Gambar 2.4. Rotor Kutub <i>Salient</i> dan Rotor Silinder	9
Gambar 2.5. Poros	11
Gambar 2.6. Penjajar Poros	11
Gambar 2.7. Bantalan Sikat	12
Gambar 2.8. Cincin Geser.....	12
Gambar 2.9. Prinsip Generator Sinkron.....	13
Gambar 2.10. Model Reaksi Jangkar	13
Gambar 2.11. Kurva Hubungan Celah Udara.....	14
Gambar 2.12. Rangkaian dan Vektor Beban Induktif	15
Gambar 2.13. Reaktansi Sinkron.....	17
Gambar 2.14. Hubungan Pf Dengan Tegangan Output.....	18
Gambar 2.15. Generator Tiga Fasa Dua Kutub	18
Gambar 2.16. Sinkronisasi Manual.	20
Gambar 2.17. Kurva Kapabilitas.....	22
Gambar 2.18. Segitiga Daya.....	24
Gambar 2.19. Skema Governor.....	25
Gambar 2.20. Rangkaian Frekuensi	26
Gambar 2.21. Blok Diagram Sistem Pembangkit Listrik (<i>load Sharing</i>)	26
Gambar 2.22. Sistem <i>Isochronous</i>	27
Gambar 2.23. Sistem <i>Speed Droop</i>	28
Gambar 2.24. Hubungan Speed Droop dan Pembagian Beban	28
Gambar 2.25. Sistem Eksitasi Menggunakan Generator Arus Searah	31
Gambar 2.26. Skema Sistem Eksitasi menggunakan Sikat	32
Gambar 2.27. Prinsip Kerja <i>Brushless Excitation</i>	33
Gambar 2.28. Sistem Eksitasi Menggunakan PMG	34

Gambar 3.1. Peta lokasi PLTU Suralaya	37
Gambar 4.1. Blok Diagram Sistem Pembangkit Listrik	41
Gambar 4.2. Grafik Hubungan Arus Eksitasi Terhadap Arus Jangkar Unit 1	52
Gambar 4.3. Grafik Hubungan Arus Eksitasi Terhadap Arus Jangkar Unit 2	53
Gambar 4.4. Grafik Hubungan Arus Eksitasi Terhadap Arus Jangkar Unit 3	54
Gambar 4.5. Grafik Hubungan Arus Eksitasi Terhadap Arus Jangkar Unit 4	55
Gambar 4.6. Grafik Hubungan Arus Eksitasi (If) Terhadap Tegangan Terminal GGL Induksi (Ea) unit 1	60
Gambar 4.7. Grafik Hubungan Arus Eksitasi (If) Terhadap Tegangan Terminal GGL Induksi (Ea) unit 2	65
Gambar 4.8. Grafik Hubungan Arus Eksitasi (If) Terhadap Tegangan Terminal GGL Induksi (Ea) unit 3	69
Gambar 4.9. Grafik Hubungan Arus Eksitasi (If) Terhadap Tegangan Terminal GGL Induksi (Ea) unit 4	74
Gambar 4.10. Grafik hubungan Faktor Daya Terhadap Daya Aktif unit 1	75
Gambar 4.11. Grafik hubungan Faktor Daya Terhadap Daya Aktif unit 2	77
Gambar 4.12. Grafik hubungan Faktor Daya Terhadap Daya Aktif unit 3	78
Gambar 4.13. Grafik hubungan Faktor Daya Terhadap Daya Aktif unit 4	79
Gambar 4.14. Grafik Frekuensi Sinkron <i>Isochronous</i> unit 1-4	81
Gambar 4.15. Grafik Frekuensi Sinkron <i>speed droop</i> unit 1	83
Gambar 4.16. Grafik Frekuensi Sinkron <i>speed droop</i> unit 2	85
Gambar 4.17. Grafik Frekuensi Sinkron <i>speed droop</i> unit 3	86
Gambar 4.18. Grafik Frekuensi Sinkron <i>speed droop</i> unit 4	88

DAFTAR TABEL

Tabel 4.1. Spesifikasi Dari Turbin pada unit 1 - 4 PLTU Suralaya	42
Tabel 4.2. Spesifikasi Dari Generator pada unit 1 - 4 PLTU Suralaya	44
Tabel 4.3. Spesifikasi Dari Penyearah pada unit 1 - 4 PLTU Suralaya	45
Tabel 4.4. Spesifikasi Dari Penguat Medan pada unit 1 - 4 PLTU Suralaya	46
Tabel 4.5. Spesifikasi Dari Eksitasi Pada unit 1 - 4 PLTU Suralaya	47
Tabel 4.6. Data Operasi Harian PLTU Suralaya 01 Januari – 10 Januari 2018 Pukul 09.00 WIB unit 1	48
Tabel 4.7. Data Operasi Harian PLTU Suralaya 01 Januari – 10 Januari 2018 Pukul 09.00 WIB unit 2	49
Tabel 4.8. Data Operasi Harian PLTU Suralaya 01 Januari – 10 Januari 2018 Pukul 09.00 WIB unit 3	50
Tabel 4.9. Data Operasi Harian PLTU Suralaya 01 Januari – 10 Januari 2018 Pukul 09.00 WIB unit 4	51
Tabel 4.10. Perhitungan GGL Induksi unit 1	59
Tabel 4.11. Perhitungan GGL Induksi unit 2	64
Tabel 4.12. Perhitungan GGL Induksi unit 3	69
Tabel 4.13. Perhitungan GGL Induksi unit 4	73
Tabel 4.14. Hubungan <i>Power Factor</i> Terhadap Daya Aktif unit 1	75
Tabel 4.15. Hubungan <i>Power Factor</i> Terhadap Daya Aktif unit 2	76
Tabel 4.16. Hubungan <i>Power Factor</i> Terhadap Daya Aktif unit 3	78
Tabel 4.17. Hubungan <i>Power Factor</i> Terhadap Daya Aktif unit 4	79
Tabel 4.18. Load Sharing Ishochronous Induksi unit 1 - 4.....	81
Tabel 4.19. Beban Terhadap Frekuensi unit 1	83
Tabel 4.20. Beban Terhadap Frekuensi unit 2	84
Tabel 4.21. Beban Terhadap Frekuensi unit 3	86
Tabel 4.22. Beban Terhadap Frekuensi unit 4	87