

**ANALISIS KEANDALAN PENINGKATAN KAPASITAS  
GARDU INDUK (GI) DENGAN MENGGUNAKAN  
PEMBANGKIT LISTRIK TERSEBAR (PLT) PADA  
JARINGAN DISTRIBUSI 20 KV**

***RELIABILITY ANALYSIS OF SUBSTATION PARENT  
CAPACITY (GI) USING DISTRIBUTED POWER GENERATION  
(PLT) AT DISTRIBUTION NETWORK 20 KV***

**Julius Sentosa Setiadji<sup>1</sup>, Emmy Hosea<sup>2</sup>, Ontoseno Penangsang<sup>3</sup>, Hary Kurniawan Kosasi<sup>4</sup>**

<sup>1,2,4</sup> **Fakultas Teknologi Industri Program Studi Teknik Elektro  
Universitaa Kristen Petra, Surabaya**

<sup>3</sup> **Fakultas Teknologi Industri Jurusan Teknik Elektro  
Institut Teknologi Sepuluh Nopember, Surabaya  
<sup>1</sup>julius@petra.ac.id, <sup>2</sup>emmyho@petra.ac.id**

**Abstrak**

Keandalan jaringan distribusi merupakan sebuah aspek penting dalam merencanakan dan mengoperasikan sistem distribusi. Pembangkit Listrik Tersebar (PLT) merupakan salah satu cara untuk meningkatkan keandalan yang dapat diterima oleh pelanggan selama pertumbuhan beban. *Paper* ini menyajikan sebuah model keandalan untuk menentukan ekivalensi PLT dengan sebuah fasilitas distribusi berdasarkan perbandingan tingkat keandalan (SAIFI, SAIDI, dan AENS) yang diberikan. Penambahan satu unit PLT dengan ukuran yang besar, yaitu 1 MW atau dua unit PLT dengan ukuran yang lebih kecil, yaitu 800 kW dan 300 kW, dapat mengurangi nilai SAIFI sebesar 18.38 % (dari 1.98695 menjadi 1.62178), SAIDI sebesar 12.17 % (dari 0.09681 menjadi 0.08503), dan AENS sebesar 12.00 % (dari 162.74686 menjadi 143.20978). Pengurangan nilai SAIFI, SAIDI, dan AENS menunjukkan perbaikan keandalan jaringan distribusi.

**Kata kunci:** keandalan, Pembangkit Listrik Tersebar (PLT), SAIFI, SAIDI, AENS.

**Abstract**

*Distribution system reliability is an important aspect in planning and operating distribution system. Distributed Generation (DG) is one of the ways to improve reliability levels to customers as load increases. This paper presents a reliability model for determining the DG equivalence to a distribution facility based on the comparable reliability levels (SAIFI, SAIDI and AENS). Adding one unit DG with bigger size, which is 1 MW, or two unit DG with smaller size, which are 800 kW and 300 kW, can decrease the value of SAIFI by 18.38 % (from 1.98695 to 1.62178), SAIDI by 12.17 % (from 0.09681 to 0.08503) and AENS by 12.00 % (from 162.74686 to 143.20978). The decrease value of SAIFI, SAIDI and AENS showed the improvement of the distribution system reliability.*

**Key words:** Reliability, distributed generation (DG), SAIFI, SAIDI, AENS

**Tanggal Terima Naskah : 24 Februari 2015**  
**Tanggal Persetujuan Naskah : 13 Maret 2015**

## 1. PENDAHULUAN

Keandalan sistem distribusi merupakan sebuah aspek penting dalam merencanakan dan mengoperasikan sistem distribusi. Salah satu cara untuk meningkatkan keandalan sistem distribusi adalah menambah sebuah fasilitas distribusi (penyulang atau Gardu Induk). Cara ini membutuhkan modal investasi yang berdampak pada kenaikan harga listrik. Peningkatan harga listrik merupakan masalah yang sangat peka bagi pelanggan dan belum tentu dapat diterima oleh pelanggan [1].

Cara lain untuk mempertahankan keandalan sistem distribusi adalah dengan membangun Pembangkit Listrik Tersebar (PLT). PLT dapat memperbaiki kemampuan sistem distribusi untuk melayani beban puncak pada sebuah penyulang, sehingga pengeluaran modal investasi untuk sebuah penyulang dapat ditanggihkan. Dasar pertimbangan utama untuk membangun PLT adalah ukuran dari sebuah PLT atau kombinasi dari beberapa unit PLT.

## 2. KEANDALAN JARINGAN DISTRIBUSI

Jaringan distribusi ialah jaringan yang menyalurkan dan mendistribusikan tenaga listrik dari gardu induk distribusi (*distribution substation*) kepada berbagai jenis (*type*) pelanggan tenaga listrik dengan mutu pelayanan yang memadai. Keandalan jaringan distribusi menggambarkan keamanan jaringan distribusi dari gangguan-gangguan yang menyebabkan sebagian besar pemadaman jaringan distribusi, khususnya pada jaringan tegangan menengah 20 kV, seperti akibat alam (petir, angin, hujan, binatang) atau kerusakan peralatan.

Indeks Keandalan Jaringan Distribusi adalah suatu besaran untuk membandingkan penampilan jaringan distribusi dalam menjalankan fungsinya. Indeks yang umum digunakan adalah: [2]

### 1. *System average interruption frequency index (SAIFI)*

$$SAIFI = \sum_{i=1}^m (SAIFI_i^c) \dots\dots\dots(1)$$

$$SAIFI = \sum_{i=1}^m \left( \frac{\lambda_i S_i}{n} \right) = \frac{1}{n} \sum_{i=1}^m \lambda_i S_i$$

dimana:

$SAIFI_i^c$  = kontribusi ke  $SAIFI$  dari komponen  $i$ .

$\lambda_i$  = laju kegagalan dari komponen  $i$ .

$S_i$  = jumlah pelanggan yang mengalami pemadaman bertahan (*sustained interruption*) karena gangguan dari komponen  $i$ .

$n$  = jumlah seluruh pelanggan.

$m$  = jumlah seluruh komponen

### 2. *System average interruption duration index, (SAIDI)*

$$SAIDI = \sum_{i=1}^m (SAIDI_i^c) \dots\dots\dots(2)$$

$$SAIDI = \sum_{i=1}^m \left( \frac{\lambda_i \cdot D_i}{n} \right) = \frac{1}{n} \cdot \sum_{i=1}^m \left( \lambda_i \cdot \sum_{j=1}^{S_i} d_{ij} \right)$$

dimana:

$SAIDI_i^c$  = kontribusi ke  $SAIDI$  dari komponen  $i$ .

- $\lambda_i$  = laju kegagalan dari komponen  $i$ .
- $D_i$  = lamanya pemadaman bertahan (*sustained interruption*) untuk seluruh pelanggan karena gangguan dari komponen  $i$ .
- $n$  = jumlah seluruh pelanggan.
- $m$  = jumlah seluruh komponen.
- $d_{ij}$  = lamanya pemadaman bertahan (*sustained interruption*) untuk pelanggan  $j$  karena gangguan dari komponen  $i, j= 1, 2, 3, \dots, S_i$ .
- $S_i$  = jumlah pelanggan yang mengalami pemadaman bertahan (*sustained interruption*) karena gangguan dari komponen  $i$ .

3. *Average Energy Not Served (AENS)*

$$AENS = \frac{EENS}{n} \dots\dots\dots(3)$$

dimana:

- $EENS$  = *Expected Energy Not Served*
- $n$  = jumlah seluruh pelanggan.

**3. PEMBANGKIT LISTRIK TERSEBAR**

Pembangkit Listrik Tersebar (PLT) didefinisikan sebagai pembangkit tenaga listrik modular, kecil, atau alat-alat/perlengkapan penyimpanan (*storage devices*) yang tersebar dekat tempat pelanggan dan dapat digabungkan dengan jaringan atau dioperasikan secara terpisah. Istilah PLT menunjuk kepada pembangkit tenaga listrik skala kecil dengan ukuran antara 15–10.000 kW[3]. PLT mempunyai beberapa aplikasi, yaitu: [3]

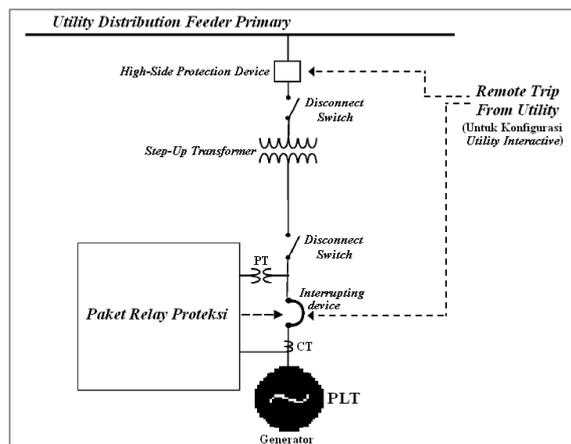
- a. *Peaking power (load shaving)*. PLT beroperasi antara 200-3.000 jam tiap tahun untuk mengurangi harga listrik yang harus dibayar oleh pelanggan jenis industri selama waktu beban puncak. Karakteristik PLT pada aplikasi ini adalah biaya pemasangan rendah dan dapat *start* hanya dalam beberapa menit (*quick startup*).
- b. *Continuous power*. PLT beroperasi paling sedikit 6.000 jam dalam setahun untuk membangkitkan tenaga listrik bagi sebagian atau seluruh fasilitas secara terus-menerus. Karakteristik PLT pada aplikasi ini adalah *electric efficiency* tinggi, biaya pemeliharaan rendah, dan emisi rendah. Pada aplikasi ini, PLT banyak digunakan oleh pelanggan jenis industri dan pelanggan jenis komersial (bisnis).
- c. *Combined Heat and Power (CHP)* atau *Cooling, Heating, and Power* atau *cogeneration*. PLT beroperasi paling sedikit 6.000 jam dalam setahun untuk membangkitkan tenaga listrik bagi sebagian atau seluruh fasilitas. Energi panas yang dibuang dari PLT ini digunakan untuk memanaskan udara ruangan atau untuk keperluan lainnya. Karakteristik PLT pada aplikasi ini adalah mempunyai efisiensi yang sangat tinggi.
- d. *Emergency power*. PLT difungsikan sebagai *back-up generator* dan akan dihubungkan ke beban (*critical load*) apabila terjadi gangguan pada jaringan. Pelanggan pada aplikasi ini merupakan pelanggan yang tidak dapat menerima pemadaman pelayanan (*interruption*), seperti fasilitas kesehatan.

**4. KONFIGURASI UTAMA PLT**

Terdapat dua konfigurasi utama dalam menghubungkan suatu PLT dengan suatu jaringan distribusi, yaitu: [3]

1. PLT dikonfigurasi untuk beroperasi bersamaan dengan jaringan distribusi (*in parallel with the utility network*). Pada konfigurasi ini, PLT akan beroperasi bersamaan dengan seluruh generator lainnya yang dihubungkan ke jaringan distribusi. Konfigurasi ini dikenal juga dengan istilah "*utility interactive*". Pada konfigurasi ini, diperlukan suatu sistem proteksi dan fungsi kontrol. Sistem proteksi, meliputi proteksi jaringan distribusi, proteksi PLT, dan proteksi beban yang dilayani. Fungsi kontrol PLT difokuskan pada *starting*, *stopping*, *paralleling*, dan *disconnecting* PLT secara tepat dan andal.
2. PLT dikonfigurasi untuk dapat beroperasi lepas dari jaringan distribusi (*independent of the utility network*) atau *grid-independent (off-grid mode)*. Konfigurasi ini dikenal juga dengan istilah "*intentional islanded mode*". Pada konfigurasi ini PLT dapat diklasifikasikan sebagai *back-up power* dan *uninterruptible power supplies (UPS)*. *Supply* beban dialihkan dari suatu jaringan distribusi ke PLT dalam sebuah transisi terbuka (*open transition*) – sebuah urutan peralihan (*switching sequence*), dimana *supply* beban sungguh-sungguh lepas dari jaringan distribusi sebelum *supply* beban dialihkan ke suatu PLT. *Open transition* mempunyai susunan yang paling sederhana dan tidak memerlukan sistem proteksi dan fungsi kontrol. *Open transition* tidak sesuai untuk pengalihan *supply* beban selama terjadi pemadaman sekejap (*momentary interruption*).

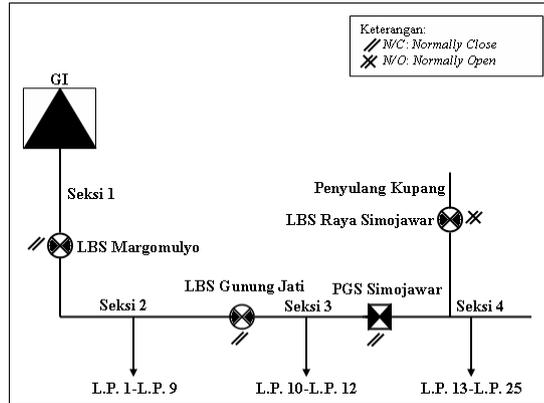
PLT dapat dipasang pada sisi PLN, yaitu pada gardu induk distribusi (*distribution substation*) dan pada jaringan tegangan menengah (JTM-20 kV), atau pada sisi pelanggan (JTR-380/220 Volt). Pada saat ini, sebagian besar PLT dipasang pada sisi pelanggan (*customer ownership of DG*). Pemasangan PLT pada jaringan tegangan menengah (*utility distribution feeder primary*) dapat ditunjukkan pada gambar 1 [4].



Gambar 1. Pemasangan PLT pada jaringan tegangan menengah

## 5. HASIL DAN PEMBAHASAN

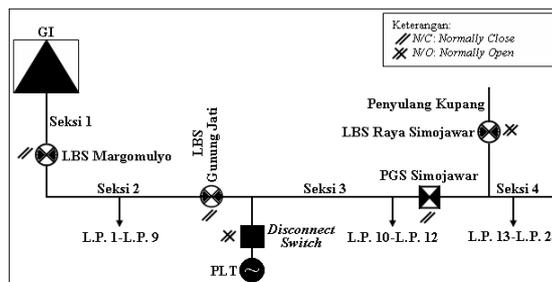
Penelitian dilakukan pada penyulang Darmo Permai. Penyulang Darmo Permai adalah penyulang distribusi primer yang terdiri dari sebuah penyulang utama dan cabang-cabang. Penyulang Darmo Permai beroperasi sebagai penyulang dengan topologi radial dengan *tie* dan *sectionalizing switch*. Bentuk sederhana Penyulang Darmo Permai ditunjukkan pada Gambar 2.



Gambar 2. Bentuk penyederhanaan topologi penyulang Darmo Permai

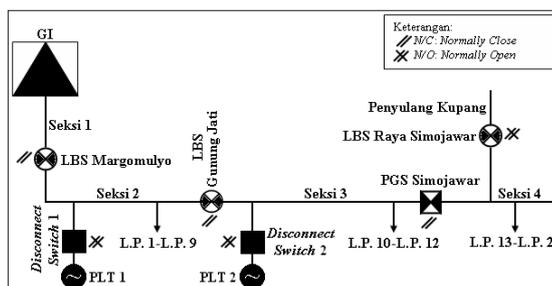
Dari Gambar 2 terlihat bahwa Penyulang Darmo Permai dibagi atas empat seksi dan masing-masing seksi dibatasi oleh *sectionalizing switch*, yakni antara seksi 1 dan seksi 2 dibatasi oleh LBS Margomulyo; antara seksi 2 dan seksi 3 dibatasi oleh LBS Gunung Jati; dan antara seksi 3 dan seksi 4 dibatasi oleh PGS Simojawar.

Pada kondisi operasi kerja normal, penyulang Darmo Permai beroperasi sebagai penyulang dengan topologi radial. Jika terjadi gangguan atau kegagalan pada suatu komponen dari penyulang Darmo Permai yang berada di dalam salah satu seksi, maka seksi yang terganggu dapat secara *manual* diisolir dengan cara membuka *sectionalizing switch* yang ada pada setiap sisi dari seksi yang terganggu tersebut. Seksi yang tidak terganggu kemudian dapat dialihkan ke penyulang Kupang melalui sebuah *tie switch* (*normally open*), yaitu LBS Raya Simojawar.



Gambar 3. Bentuk penyederhanaan topologi penyulang Darmo Permai + 1 unit PLT

Dari Gambar 3 terlihat bahwa pada kondisi operasi kerja normal, penyulang Darmo Permai beroperasi sebagai penyulang dengan topologi radial. Jika terjadi gangguan atau kegagalan pada suatu komponen yang ada di dalam seksi 1, maka PLT akan memberikan *supply* daya listrik kepada pelanggan di dalam seksi 2 dan seksi 3. Seluruh pelanggan yang berada di dalam seksi 4 dapat dialihkan ke Penyulang Kupang dengan cara menutup LBS Raya Simojawar (N/C).

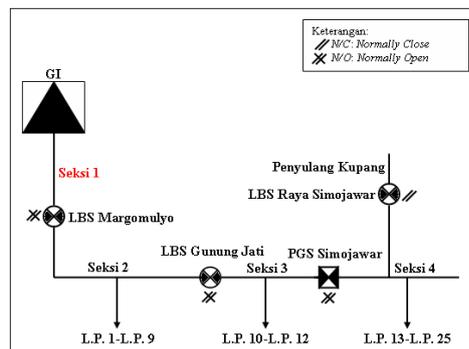


Gambar 4. Bentuk penyederhanaan topologi penyulang Darmo Permai + 2 unit PLT

Dari Gambar 4 terlihat bahwa pada kondisi operasi kerja normal, penyulang Darmo Permai beroperasi sebagai penyulang dengan topologi radial. Jika terjadi gangguan atau kegagalan pada suatu komponen yang ada di dalam seksi 1, maka PLT 1 akan memberikan *supply* daya listrik kepada pelanggan di dalam seksi 2 dan PLT 2 akan memberikan *supply* daya listrik kepada pelanggan di dalam seksi 3. Jika terjadi gangguan atau kegagalan pada suatu komponen yang ada di dalam seksi 2, maka hanya PLT 2 yang akan memberikan *supply* daya listrik kepada pelanggan di dalam seksi 3. Karakteristik konfigurasi penyulang Darmo Permai adalah sebagai berikut:

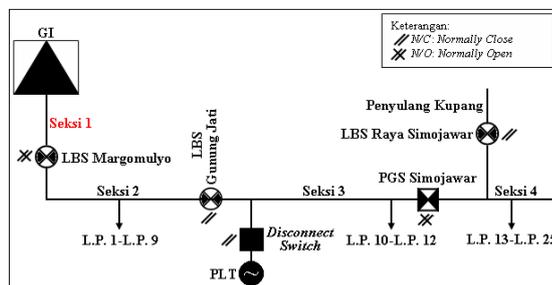
1. *Mode* Kegagalan Komponen Seksi 1 Penyulang Darmo Permai

Dari Gambar 5 terlihat bahwa jika terjadi gangguan atau kegagalan pada seksi 1, maka seksi 1 dapat secara *manual* diisolir dengan cara membuka LBS Margomulyo. Seksi 2 dan seksi 3 yang sebenarnya merupakan seksi yang tidak terganggu tidak dapat dialihkan ke penyulang Kupang karena batas operasional penyulang Kupang, sehingga seluruh pelanggan yang berada di dalam seksi 2 (L.P. 1-L.P. 9) dan seksi 3 (L.P. 10-L.P. 12) akan ikut mengalami pemadaman bertahan dengan menunggu sampai komponen yang terganggu atau gagal dalam seksi 1 selesai diperbaiki.



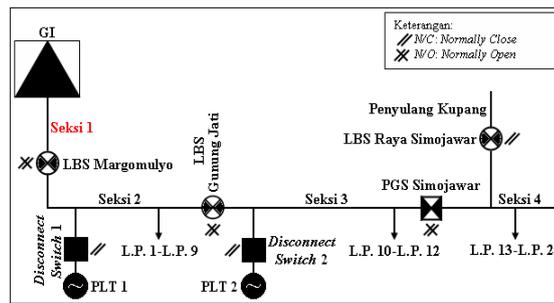
Gambar 5. *Mode* kegagalan komponen seksi 1 penyulang Darmo Permai

Sementara seksi 4 dapat dialihkan ke penyulang Kupang, dengan cara menutup LBS Raya Simojawar (N/C), sehingga seluruh pelanggan yang terdapat di dalam seksi 4 (L.P. 13-L.P. 25) dapat mengalami pemulihan pelayanan yang cepat.



Gambar 6. *Mode* kegagalan komponen seksi 1 penyulang Darmo Permai + 1 unit PLT

Dari Gambar 6 terlihat bahwa jika terjadi gangguan atau kegagalan pada suatu komponen dalam seksi 1, maka *disconnect switch* dapat ditutup (N/C), sehingga sebuah unit PLT dengan ukuran besar (1-6 MW) dapat memberikan *supply* daya listrik kepada pelanggan dalam seksi 2 dan seksi 3. Seluruh pelanggan yang berada di dalam seksi 4 dapat dialihkan ke Penyulang Kupang dengan cara menutup LBS Raya Simojawar (N/C). Setelah selesai diperbaiki, maka *disconnect switch* dapat dibuka kembali (N/O), kemudian LBS Margomulyo dapat ditutup kembali (N/C) dan selanjutnya LBS Raya Simojawar (*tie switch*) dapat dibuka kembali (N/O) – sehingga penyulang Darmo Permai akan dapat kembali beroperasi sebagai penyulang dengan topologi radial, seperti pada kondisi operasi kerja normal.

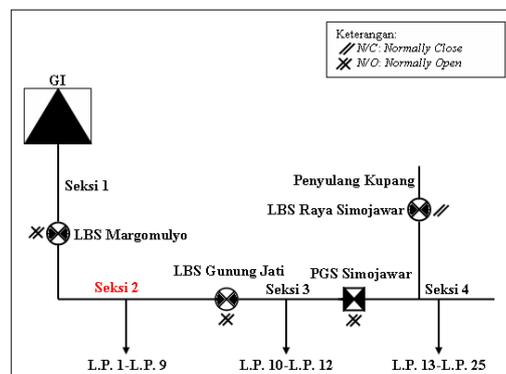


Gambar 7. Mode kegagalan komponen seksi 1 penyulang Darmo Permai + 2 unit PLT

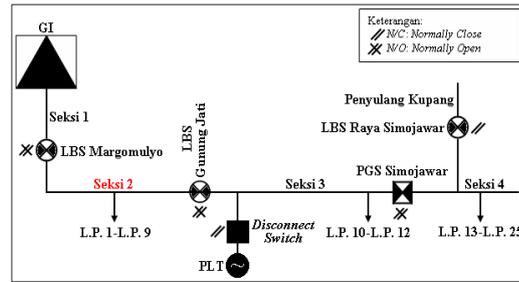
Dari Gambar 7 terlihat bahwa jika terjadi gangguan atau kegagalan pada suatu komponen dalam seksi 1, maka *disconnect switch* 1 dan *disconnect switch* 2 dapat ditutup (N/C), sehingga PLT 1 – dengan ukuran antara 600-800 kW dapat memberikan *supply* daya listrik kepada pelanggan di dalam seksi 2 dan PLT 2 – dengan ukuran antara 100-300 kW – dapat memberikan *supply* daya listrik kepada pelanggan di dalam seksi 3. Seluruh pelanggan yang berada di dalam seksi 4 dapat dialihkan ke Penyalang Kupang dengan cara menutup LBS Raya Simojawar (N/C). Setelah selesai diperbaiki, maka *disconnect switch* 1 dan *disconnect switch* 2 dapat dibuka kembali (N/O), kemudian LBS Margomulyo dapat ditutup kembali (N/C) dan selanjutnya LBS Raya Simojawar (*tie switch*) dapat dibuka kembali (N/O) sehingga penyulang Darmo Permai akan dapat kembali beroperasi sebagai penyulang dengan topologi radial, seperti pada kondisi operasi kerja normal.

2. Mode Kegagalan Komponen Seksi 2 Penyulang Darmo Permai

Dari Gambar 8 terlihat bahwa jika terjadi gangguan atau kegagalan pada suatu komponen dalam seksi 2, maka seksi 2 dapat secara *manual* diisolir dengan cara membuka LBS Margomulyo dan LBS Gunung Jati. Seksi 3 yang sebenarnya merupakan seksi yang tidak terganggu tidak dapat dialihkan ke penyulang Kupang karena batasan operasional penyulang Kupang, sehingga seluruh pelanggan yang berada dalam seksi 3 juga akan ikut mengalami pemadaman bertahan bersama-sama dengan seluruh pelanggan yang berada dalam seksi 2, sampai komponen yang terganggu atau gagal dalam seksi 2 selesai diperbaiki. Seksi 4 dapat dialihkan ke penyulang Kupang, dengan cara menutup LBS Raya Simojawar (N/C), sehingga seluruh pelanggan yang terdapat dalam seksi 4 dapat mengalami pemulihan pelayanan yang cepat.

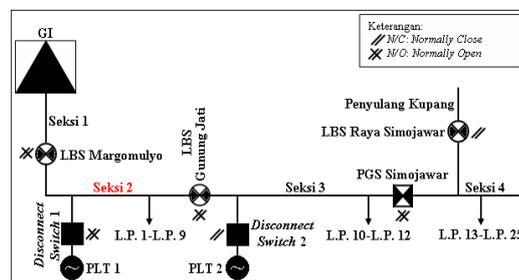


Gambar 8. Mode kegagalan komponen seksi 2 penyulang Darmo Permai



Gambar 9. Mode kegagalan komponen seksi 2 penyulang Darmo Permai + 1 unit PLT

Dari Gambar 9 terlihat bahwa jika terjadi gangguan atau kegagalan pada suatu komponen dalam seksi 2, maka *disconnect switch* dapat ditutup (N/C), sehingga sebuah unit PLT dengan ukuran besar (1-6 MW) dapat memberikan *supply* daya listrik kepada pelanggan dalam seksi 3. Seluruh pelanggan yang berada di dalam seksi 4 dapat dialihkan ke Penyalang Kupang dengan cara menutup LBS Raya Simojawar (N/C). Setelah selesai diperbaiki, maka *disconnect switch* dapat dibuka kembali (N/O), kemudian LBS Margomulyo dan LBS Gunung Jati dapat ditutup kembali (N/C) dan selanjutnya LBS Raya Simojawar (*tie switch*) dapat dibuka kembali (N/O) – sehingga penyulang Darmo Permai akan dapat kembali beroperasi sebagai penyulang dengan topologi radial, seperti pada kondisi operasi kerja normal.

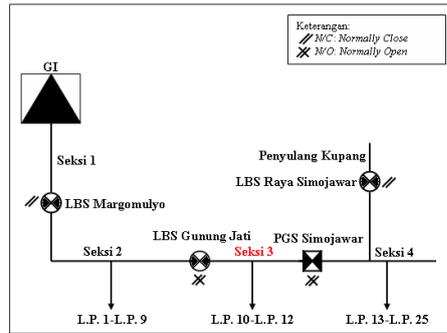


Gambar 10. Mode kegagalan komponen seksi 2 penyulang Darmo Permai + 2 unit PLT

Dari Gambar 10 terlihat bahwa jika terjadi gangguan atau kegagalan pada suatu komponen dalam seksi 2, maka *disconnect switch 2* dapat ditutup (N/C), sehingga PLT 2 – dengan ukuran antara 100-300 kW dapat memberikan *supply* daya listrik kepada pelanggan yang berada di dalam seksi 3. Seluruh pelanggan yang berada di dalam seksi 4 dapat dialihkan ke Penyalang Kupang dengan cara menutup LBS Raya Simojawar (N/C).

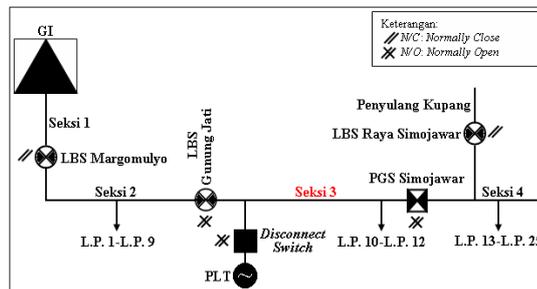
### 3. Mode Kegagalan Komponen Seksi 3 Penyulang Darmo Permai

Dari Gambar 11 terlihat bahwa jika terjadi gangguan atau kegagalan pada suatu komponen dalam seksi 3, maka seksi 3 dapat secara *manual* diisolir dengan cara membuka LBS Gunung Jati dan PGS Simojawar. Seksi 2 akan tetap menerima *supply* dari GI, sehingga seluruh pelanggan yang terdapat di dalam seksi 2 tidak akan ikut mengalami pemadaman. Seksi 4 dapat dialihkan ke penyulang Kupang dengan cara menutup LBS Raya Simojawar (N/C), sehingga seluruh pelanggan yang terdapat dalam seksi 4 dapat mengalami pemulihan pelayanan yang cepat.



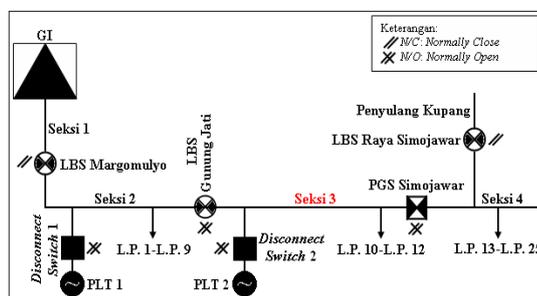
Gambar 11. Mode kegagalan komponen seksi 3 penyulang Darmo Permai

Dari Gambar 12 terlihat bahwa jika terjadi gangguan atau kegagalan pada suatu komponen dalam seksi 3, maka seluruh pelanggan di dalam seksi 2 akan tetap mendapatkan *supply* daya listrik dari GI. Sementara seluruh pelanggan dalam seksi 4 dapat dialihkan ke penyulang Kupang dengan cara menutup LBS Raya Simojawar (N/C).



Gambar 12. Mode kegagalan komponen seksi 3 penyulang Darmo Permai + 1 unit PLT

Dari Gambar 13 terlihat bahwa Jika terjadi gangguan atau kegagalan pada suatu komponen dalam seksi 3, maka PLT 1 tidak perlu memberikan *supply* daya listrik kepada seluruh pelanggan di dalam seksi 2.

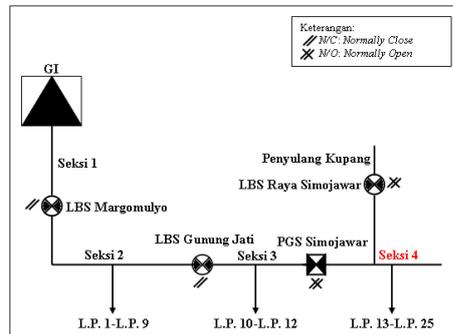


Gambar 13. Mode kegagalan komponen seksi 3 penyulang darmo permai + 2 unit PLT

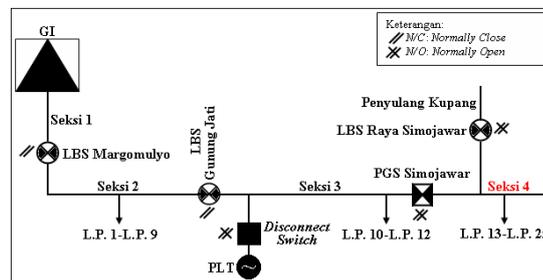
4. Mode Kegagalan Komponen Seksi 4 Penyulang Darmo Permai

Dari Gambar 14 terlihat bahwa jika terjadi gangguan atau kegagalan pada suatu komponen dalam seksi 4, maka seksi 4 dapat secara *manual* diisolir dengan cara membuka PGS Simojawar. Seksi 2 dan seksi 3 akan tetap mendapatkan *supply* dari GI, sehingga seluruh pelanggan yang terdapat dalam seksi 2 dan seksi 3 tidak perlu mengalami pemadaman bertahan, melainkan hanya mengalami *switching time* dalam

pemulihan pelayanannya. Khusus untuk gangguan atau kegagalan pada suatu komponen dalam seksi 4 yang terjadi di cabang (*lateral*), di belakang *fuse cutout* (C.O), maka hanya pelanggan pada cabang tersebut (L.P. 14) yang akan mengalami pemadaman bertahan (C.O melebur) dengan menunggu sampai komponen yang terganggu atau gagal pada cabang tersebut selesai diperbaiki.

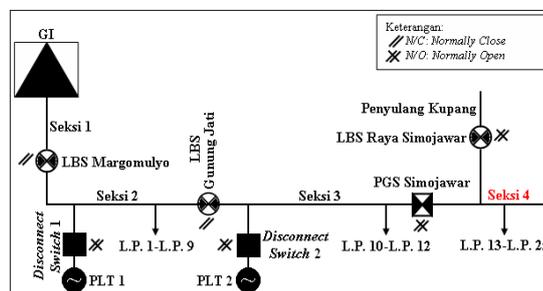


Gambar 14. Mode kegagalan komponen seksi 4 penyulang Darmo Permai



Gambar 15. Mode kegagalan komponen seksi 4 penyulang Darmo Permai + 1 unit PLT

Dari Gambar 15 terlihat bahwa Jika terjadi gangguan atau kegagalan pada suatu komponen dalam seksi 4, maka PLT 1 dan PLT 2 tidak perlu memberikan *supply* daya listrik kepada pelanggan yang terdapat dalam seksi 2 dan seksi 3 – *disconnect switch* 1 dan *disconnect switch* 2 tetap terbuka (N/O).



Gambar 16. Mode kegagalan komponen seksi 4 penyulang Darmo Permai + 2 unit PLT

Dari Gambar 16 terlihat bahwa Jika terjadi gangguan atau kegagalan pada suatu komponen dalam seksi 4, maka PLT 1 dan PLT 2 tidak perlu memberikan *supply* daya listrik kepada pelanggan yang terdapat dalam seksi 2 dan seksi 3 – *disconnect switch* 1 dan *disconnect switch* 2 tetap terbuka (N/O).

Tabel 1. Indeks keandalan jaringan distribusi sebelum dan setelah penambahan PLT

Topologi Jaringan Distribusi	SAIFI	SAIDI	AENS
Penyulang Darmo Permai	1.98695	0.09681	162.74686
Penyulang Darmo Permai + Penyulang Simohilir	1.62178	0.08503	143.20978
Penyulang Darmo Permai + 1 Unit PLT Ukuran 1 MW	1.62178	0.08503	143.20978
Penyulang Darmo Permai + PLT 1 Ukuran 600 kW dan PLT 2 Ukuran 100 kW	1.89832	0.09181	156.39615
Penyulang Darmo Permai + PLT 1 Ukuran 800 kW dan PLT 2 Ukuran 300 kW	1.62178	0.08503	143.20978

Dari data pada Tabel 1 terlihat bahwa terjadi perubahan nilai indeks keandalan (SAIFI, SAIDI, dan AENS) setelah penambahan penyulang Simohilir atau penambahan satu unit PLT ukuran 1 MW (PLT dengan ukuran yang besar) atau penambahan dua unit PLT dengan ukuran yang lebih kecil (ukuran 800 kW dan 300 kW) pada penyulang Darmo Permai.

1. Nilai SAIFI berkurang dari 1.98695 menjadi 1.62178 (nilai SAIFI berkurang sebesar 18.38 %) setelah penambahan PLT karena jumlah pelanggan yang mengalami pemadaman akibat gangguan komponen  $i$  ( $S_i$ ) berkurang. Pengurangan  $S_i$  tersebut terjadi pada mode kegagalan komponen seksi 1 dan seksi 2 penyulang Darmo Permai + unit PLT. Karena unit PLT dapat memberikan *supply* daya listrik kepada seluruh pelanggan dalam seksi 2 sehingga  $S_i$  berkurang dari 2030 pelanggan menjadi 0. Penurunan nilai SAIFI pada *mode* ini sebanding dengan nilai yang diberikan oleh *mode* penambahan penyulang Simohilir pada penyulang Darmo Permai.
2. Nilai SAIDI berkurang dari 0,09681 menjadi 0,08503 (nilai SAIDI berkurang sebesar 12.17 %) setelah penambahan penyulang atau penambahan PLT. Hal ini karena lamanya pemadaman untuk seluruh pelanggan akibat gangguan dari komponen  $i$  ( $D_i$ ) berkurang. Pengurangan  $D_i$  tersebut terjadi pada *mode* kegagalan komponen seksi 1 dan seksi 2 penyulang Darmo Permai + unit PLT. Penurunan nilai SAIDI pada *mode* ini sebanding dengan nilai yang diberikan oleh penambahan penyulang Simohilir pada penyulang Darmo Permai.
3. Nilai AENS berkurang dari 162.74686 menjadi 143.20978 (nilai AENS berkurang sebesar 12.00 %) setelah penambahan unit PLT 1. Hal ini karena daya yang tidak tersalur untuk seluruh pelanggan akibat gangguan dari komponen  $i$  (kW) berkurang. Pengurangan kW tersebut terjadi pada *mode* kegagalan komponen seksi 1 dan seksi 2 penyulang Darmo Permai. Daya yang tidak tersalur untuk seluruh pelanggan akibat gangguan dari komponen  $i$  (kW) berkurang dari 986.1102 kW menjadi 720.0738. Penurunan nilai AENS pada *mode* ini sebanding dengan nilai yang diberikan oleh penambahan penyulang Simohilir – sebuah fasilitas distribusi – pada penyulang Darmo Permai.

## 6. KESIMPULAN

Penambahan penyulang Simohilir atau penambahan satu unit PLT ukuran 1 MW atau penambahan dua unit PLT (ukuran 800 kW dan 300 kW), ke suatu jaringan distribusi penyulang Darmo Permai terbukti efektif karena dapat memperbaiki keandalan jaringan distribusi. Hal ini terlihat dari penurunan nilai SAIFI sebesar 18,38 % (dari 1,98695 menjadi 1,62178), penurunan nilai SAIDI sebesar 12,17 % (dari 0,09681 menjadi 0,08503) dan penurunan nilai AENS sebesar 12,00 % (dari 162,74686 menjadi 143,20978).

## REFERENSI

- [1]. Chowdhury, A. A., Sudhir Kumar Agarwal, and Don O. Koval. "Reliability Modeling of Distributed Generation in Conventional Distribution Systems Planning and Analysis." *IEEE Transactions on Industry Applications*, vol. 39, no. 5, September/ October 2003: 1493-1498.
- [2]. Li, Fangxing. "Distributed Processing of Reliability Index Assessment and Reliability-Based Network Reconfiguration in Power Distribution Systems." *IEEE Transactions on Power Systems*, vol. 20, no. 1, February 2005: 230-238.
- [3]. California. Electric Power Research Institute, Inc. *Integrating Distributed Resources into Utility Electric Distribution Systems*. December 2001. 25 April 2008 <<http://www.epri.com>>.
- [4]. Borbely, Anne-Marie, dan Jan F. Krieder, ed. 2001. *Distributed Generation: The Power Paradigm for the New Millenium*. Florida: CRC Press LLC.