

# ANALISIS KEANDALAN PENEMPATAN RECLOSER DAN BESAR ARUS HUBUNG SINGKAT DI PT. PLN (PERSERO) DISTRIBUSI AREA YOGYAKARTA

Rino P M Simanjuntak<sup>1</sup>, Safriyuddin, S.T.,M.T<sup>2</sup>, Beny Firman, S.T.,M.Eng<sup>3</sup>  
<sup>[1,2,3]</sup>Jurusan Teknik Elektro, IST AKPRIND Yogyakarta  
Jl. Kalisahak No.28 Komplek Balapan Tromol Pos 45 Yogyakarta 55222  
Telp. (0274)563029 E-mail : ist@akprind.ac.id

## ABSTRACT

*One type of network that is widely used in the distribution system is a network of radial type. But this network has a reliability index is low. One way to increase the reliability of the distribution network is by installing recloser. Recloser serves to disconnect and reconnect the power supply automatically in the event of disruption of a network. In order to work optimally the recloser, recloser placement on a network should not be placed at any location. To put recloser in appropriate locations required an analysis, one of which is the method SAIFI and SAIDI SPLN 59: 1985. The higher the number SAIFI and SAIDI indicates the lower the level of reliability and service levels to customers. In this method of analysis parameters to get the reliability index value comparison SAIFI and SAIDI different at each location. From the analysis that recloser at feeder BNL 02 substation Kentungan most optimal placed on section 3 because it has the SAIFI and SAIDI is the smallest is 0,48 times/year and 4,4 hours/years. Is a parameter for setting recloser ie relay OCR dan GFR used method SPLN 64: 1985 of the short circuit current. From the analysis that the value of the short circuit current 3 phase, 2 phase, and 1 phase to ground the smallest are in section 5 that in 4521,14 Amp, 3915,42 Amp, and 1639, 81Amp.*

**Keywords:** Recloser, SAIFI SAIDI, short circuit, SPLN.

## INTISARI

Salah satu tipe jaringan yang banyak digunakan pada sistem distribusi adalah jaringan tipe radial. Jaringan ini memiliki indeks keandalan yang rendah. Salah satu cara untuk meningkatkan keandalan pada jaringan distribusi yaitu dengan memasang *recloser*. *Recloser* ini berfungsi untuk memutuskan dan menyambung kembali aliran listrik secara otomatis pada suatu jaringan saat terjadi gangguan. Agar *recloser* dapat bekerja optimal maka penempatan *recloser* pada suatu jaringan tidak boleh diletakkan pada sembarang titik. Untuk menempatkan *recloser* pada titik yang tepat diperlukan sebuah analisis, salah satunya yaitu dengan metode SAIFI dan SAIDI SPLN 59: 1985. Semakin tinggi angka SAIFI dan SAIDI menunjukkan semakin rendahnya tingkat keandalan dan tingkat pelayanan ke pelanggan. Di dalam metode ini dianalisis parameter-parameter dari indeks keandalan untuk mendapatkan perbandingan nilai SAIFI dan SAIDI yang berbeda-beda pada tiap titik/*section*. Dari hasil analisis didapatkan bahwa *recloser* pada *feeder* KTN 02 Gardu Induk Kentungan paling optimal diletakkan pada *section* 3 karena memiliki nilai SAIFI dan SAIDI yang paling kecil yaitu 0,48 kali/tahun dan 4,4 jam/tahun. Sebagai parameter untuk setting *recloser* yaitu *relay* OCR dan GFR digunakan metode SPLN 64: 1985 mengenai arus hubung singkat. Dari hasil analisis didapatkan bahwa nilai arus hubung singkat 3 fasa, 2 fasa dan 1 fasa-tanah terkecil berada pada *section* 5 yaitu 4521,14 Amp, 3915,42 Amp, dan 1639,81 Amp.

**Kata kunci :** *Recloser*, SAIFI SAIDI, hubung singkat, SPLN.

### I. PENDAHULUAN

Daya listrik merupakan kebutuhan pokok manusia dalam kehidupan. Semakin banyaknya industri-industri serta perusahaan-perusahaan yang berkembang menuntut PLN dalam penyediaan tenaga listrik harus handal, murah serta ekonomis. Jarak antara pembangkit sampai konsumen sangat jauh maka penyaluran daya listrik dilakukan melalui suatu saluran

transmisi/distribusi yang panjang, umumnya berupa saluran terbuka menyebabkan gangguan pada sistem kelistrikan tersebut berpeluang semakin besar terhadap kemungkinan terjadinya gangguan. Gangguan-gangguan tersebut jika dibiarkan akan menyebabkan terjadinya arus gangguan yang cukup besar dan bisa mengganggu pendistribusian daya listrik ke konsumen.

Semakin sering suatu jaringan distribusi mengalami gangguan maka kualitas penyaluran energi listrik juga akan semakin buruk. Jaringan distribusi merupakan bagian dari sistem tenaga listrik yang luas dan jumlah gangguannya yang paling banyak terjadi dibandingkan dengan jaringan transmisi. Sistem proteksi jaringan distribusi sebagian terpasang pada GI (Gardu Induk) dan sebagian terpasang pada saluran distribusi. Untuk meminimalkan efek gangguan terhadap pelanggan semua piranti pengamannya harus selektif dan andal. Selain menghindari kerusakan akibat gangguan, pengaman yang selektif akan memperbaiki indeks keandalan sistem distribusi / menurunkan SAIFI (System Average Interruption Frequency Index) dan SAIDI (System Average Interruption Duration Index) (Nugroho S.P.F, 2010).

Tingkat keandalan jaringan distribusi pada umumnya diukur oleh dua parameter, yaitu: SAIFI (System Average Interruption Frequency Index) dan SAIDI (System Average Interruption Duration Index). Semakin tinggi angka SAIFI dan SAIDI menunjukkan semakin rendahnya tingkat keandalan dan tingkat pelayanan ke pelanggan. Salah satu cara untuk meningkatkan keandalan jaringan distribusi berdasarkan indeks keandalan adalah dengan memasang *recloser* (Prasetyo G.H, 2014).

*Recloser* merupakan suatu peralatan pengaman yang dapat mendeteksi arus lebih karena hubung singkat antara fasa dengan fasa atau fasa dengan tanah, dimana *recloser* ini memutuskan arus dan menutup kembali secara otomatis dengan selang waktu yang dapat diatur sesuai dengan *setting interval recloser*.

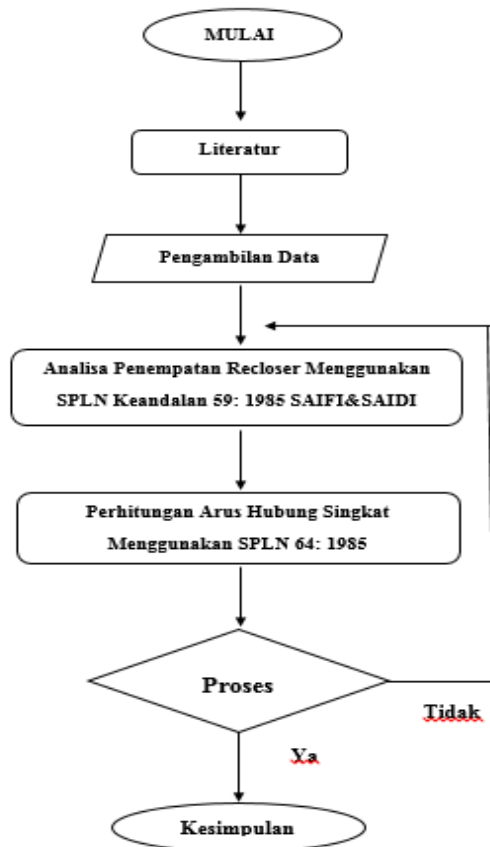
*Recloser* hampir sama dengan *circuit breaker*, hanya *recloser* dapat disetting untuk bekerja membuka dan menutup beberapa kali secara otomatis. Apabila feeder mendapat gangguan *temporer* (sementara), akan menyebabkan hubungan *feeder* terputus. Tetapi jika *recloser* yang digunakan diharapkan gangguan sementara tersebut tidak membuat *feeder* terputus, maka *recloser* akan bekerja beberapa kali sampai akhirnya *recloser* membuka.

Gangguan umumnya disebabkan karena terjadi hubung singkat dalam satu bagian sistem. Bagian yang paling banyak mengalami gangguan adalah saluran udara. Gangguan hubung singkat menimbulkan arus hubung singkat yang besar dan harus diperhitungkan dalam merencanakan instalasi listrik dari pusat listrik, khususnya dalam menentukan spesifikasi teknis pemutus tenaga (Marsudi D, 2011).

## II. METODOLOGI PENELITIAN

Untuk mengetahui penempatan *recloser* sebagai parameter penentu keandalan sistem

proteksi pada sistem distribusi, perlu dilakukan penelitian dengan beberapa data sebagai variable yang akan dihitung. Dalam pengambilan data dilakukan metode survei dan tinjauan pustaka sebagai pendukung terhadap data penelitian tersebut. Sehingga diharapkan dapat memberikan gambaran yang sesuai dan tepat dengan kondisi sebenarnya.

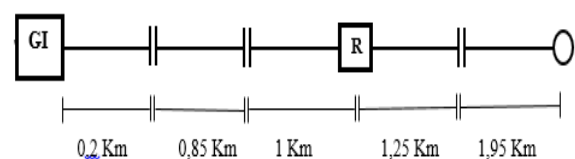


Gambar 1 Diagram alir penelitian

Penelitian dilakukan pada *feeder* KTN 02 di Gardu Induk Kentungan PT. PLN (persero) Yogyakarta.

### Data feeder 20kV

- Nama *feeder* KTN 02
- Panjang saluran utama: 5 KM
- saluran utama menggunakan penghantar AAAC 240 mm<sup>2</sup>.



Gambar 2 Single line diagram feeder KTN 02

(Sumber: PLN (Persero) APJ Yogyakarta)

**Tabel 1** Data jaringan *feeder* KTN 02 Gardu Induk Kentungan

(Sumber: PLN (Persero) APJ Yogyakarta)

Lokasi	Panjang Jaringan (km)	Trafo Distribusi	Jumlah Pelanggan
Section 1	0.2	6	187
Section 2	0.85	23	902
Section 3	1	35	1324
Section 4	1.25	39	2132
Ujung	1.95	48	3024
TOTAL	5.25	151	7.569

**Data Trafo Tenaga**

- Data hubung singkat sisi atas (150 kV) sebesar 4.702 MVA.

**Tabel 2** Trafo tenaga Gardu Induk Kentungan (Sumber: Gardu Induk Kentungan Yogyakarta)

TRAFO	II
	XIAN TRANSFORMER WORKS
Merk	
No. Serial	8605640
Year of manufacture	1995
Kapasitas	60 MVA
Impedansi	12%
Teg. Primer	150 Kv
Teg. Sekunder	20 Kv
Frekuensi	50 Hz
Phase	3
Instailation	Outdoor

**Perhitungan SAIFI**

Dengan menggunakan data-data jaringan diatas maka dilakukan perhitungan SAIFI seperti berikut sesuai SPLN 59: 1985:

**Tabel 3** Nilai SAIFI pada *section 1*

Jenis Komponen	Komponen (unit , kms)	Angka Keluar	pu sistem yang keluar	Frekuensi Pemadaman
A	B	C	D	E=BxCxD
PMT	1	0.004	1	0.004
SUTM 1	0.2	0.2	1	0.04
SUTM 2	5.05	0.2	1	1.01
Recloser	1	0.005	1	0.005
Trafo Distribusi	151	0.005	0.006	0.0045
Rel TR	151	0.001	0.006	0.0009
<b>Jumlah SAIFI</b>				<b>1.06</b>

Keterangan:

- Nilai komponen sesuai dengan jumlah peralatan yang ada di jaringan  
 $SUTM 1$  = Panjang jaringan sebelum *recloser*  
 $SUTM 2$  = Panjang jaringan setelah *recloser*  
 Trafo = Jumlah trafo total dalam 1 *feeder*

Rel TR = jumlahnya sama dengan jumlah trafo

- Nilai angka keluar mengacu pada tabel SPLN di lampiran

Nilai pu sistem yang keluar untuk PMT, SUTM1, SUTM2, dan *Recloser*

dihitung dengan:

$$\frac{\text{Jumlah pelanggan padam}}{\text{Total pelanggan}}$$

Sedangkan untuk Trafo dan Rel TR sesuai SPLN yakni:

$$\frac{1}{\text{Total Trafo atau Rel TR}}$$

Dengan memasukan nilai-nilai  $X_i$ ,  $A_i$ , dan  $C_i$  tersebut ke dalam rumus, akan diperoleh nilai  $f_i$  (pemadaman per tahun) yakni jumlah nilai yang tercantum pada kolom (E).

**Perhitungan SAIDI**

Dengan menggunakan data-data jaringan diatas maka dilakukan perhitungan SAIDI seperti berikut sesuai SPLN 59: 1985:

**Tabel 4** Nilai SAIDI pada *section 1*

Jenis Komponen	Trafo Distribusi	Frekuensi Pemadaman	Waktu	Lama Pemadaman
		$F_i$	$t_{ij}$	$d$
A	B	C	D	E
PMT	0	0.004	A = 0.5	0.002
			I = 10	0.04
SUTM 1 0.2	6	0.04	A = 0.5	0.02
			B = 0.16	0.019
			F = 3	0.12
SUTM 2 5.05	145	1.01	A = 0.5	0.505
			B = 0.16	11.716
			F = 3	3.03
Recloser	151	0.005	A = 0.5	0.0025
			B = 0.16	0.12
			I = 10	0.05
Trafo Distribusi	151	0.0045	K = 10	0.045
Rel TR	151	0.0009	M = 10	0.009
<b>Jumlah SAIDI</b>				<b>15.6</b>

Keterangan:

1. Trafo distribusi untuk SUTM 1 dan SUTM 2 jumlah trafo sesuai dengan panjang jaringan.  
SUTM 1 = Total trafo distribusi pada jaringan sebelum *recloser*.  
SUTM 2 = Total trafo distribusi pada jaringan setelah *recloser*.  
Sedangkan untuk *recloser*, trafo distribusi dan rel TR sesuai dengan jumlah trafo yang ada di jaringan.
2. Frekuensi pemadaman dengan melihat hasil perhitungan SAIFI sebelumnya pada masing-masing jenis komponen.
3. Nilai waktu mengacu pada tabel SPLN di lampiran.
4. Lama pemadaman (d) dengan memasukkan nilai-nilai trafo distribusi,  $f_i$  dan  $t_{ij}$  tersebut ke dalam rumus, akan diperoleh nilai d (pemadaman per tahun) yakni jumlah nilai yang tercantum pada kolom (E).

Perhitungan diatas dilakukan dari *section* awal sampai *section* akhir dengan pemindahan letak *recloser*.

### Perhitungan Hubung Singkat

#### Perhitungan impedansi

Sebelum melakukan perhitungan arus hubung singkat 3 fasa, 2 fasa, dan 1 fasa ke tanah terlebih dahulu dilakukan perhitungan impedansi sumber, impedansi trafo, dan impedansi jaringan.

#### Impedansi sumber

Untuk menghitung impedansi sumber di bus 20 kV, maka dihitung dulu impedansi sumber di bus 150 kV:

$$X_S = \frac{kV^2}{MVA_{HS}} = \frac{150^2}{4702} = 4,785\Omega \quad (1)$$

Kemudian impedansi yang terletak disisi 150 kV dikonversi ke sisi 20 kV:

$$X_1 = X_2 = \frac{20^2}{150^2} \times 4,785 \Omega = j 0,085\Omega$$

#### Impedansi trafo

Perhitungan reaktansi trafo urutan positif dan negatif:

$$X_1 = X_2 = 12\% \times \frac{20^2}{60} = j 0,8 \Omega$$

Pada transformator daya II Gardu Induk Kentungan ini mempunyai hubungan YNyn0 yang tidak mempunyai belitan delta di dalamnya, maka

besarnya  $X_0$  berkisar antara 9 sampai dengan 14 dan dalam perhitungan ini diambil nilai  $X_0$  adalah 10. Maka nilai  $X_0$  adalah:

$$X_0 = 10 \times X_1 = 10 \times 0,8 = j 8 \Omega$$

#### Impedansi jaringan

Data impedansi penghantar *feeder* BNL 11:

$$Z_1 = Z_2 = 0,1344 + j 0,3158$$

$$Z_0 = 0,2824 + j 1,6033$$

Kemudian dilakukan perhitungan nilai impedansi pada tiap jarak LBS *section* 1 sampai ujung *feeder*.

Tabel 5 Hasil impedansi tiap LBS

Lokasi	Jarak (km)	Impedansi + / - ( $\Omega$ )	Impedansi 0 ( $\Omega$ )
LBS <i>section</i> 1	0,2	0,0268 + j 0,0631	0,0564 + j 0,3206
LBS <i>section</i> 2	1,05	0,1411 + j 0,3315	0,2965 + j 1,6834
LBS <i>section</i> 3	2,05	0,2755 + j 0,6473	0,5789 + j 3,2867
LBS <i>section</i> 4	3,3	0,4435 + j 1,0421	0,9319 + j 5,2908
LBS <i>section</i> 5	5	0,672 + j 1,579	1,412 + j 8,0165

### Perhitungan arus hubung singkat 3 fasa

$$I_{HS} = \left| \frac{V_f}{Z_1 + Z_f} \right| \quad (2)$$

$$I_{HS} = \frac{V_f}{\sqrt{R_{1saluran}^2 + j(X_{1sumber} + X_{1trafo} + X_{1saluran})^2}}$$

Dimana:  $V_f$  = Tegangan fasa-netral

$Z_1 = Z_2 =$  Impedansi saluran + sumber + trafo

$Z_f$  = Impedansi gangguan (0  $\Omega$ )

Dilakukan perhitungan arus hubung singkat 3 fasa sesuai dengan lokasi – lokasi LBS *section* antara lain:

- a. Lokasi LBS *section* 1

$$I_{HS} = \frac{\frac{20000}{\sqrt{3}}}{\sqrt{(0,0268)^2 + j(0,085 + 0,8 + 0,0631)^2}} =$$

$$\frac{\frac{20000}{\sqrt{3}}}{0,9485} = 12173,96 \text{ A}$$

**Perhitungan arus hubung singkat 2 fasa**

$$I_{HS} = \left| \frac{V_f}{Z_1 + Z_2 + Z_f} \right| \quad (3)$$

$$I_{HS} = \frac{V_f}{2 \times \sqrt{R1_{saluran}^2 + j(X1_{sumber} + X1_{trafo} + X1_{saluran})^2}}$$

Dimana:  $V_f$  = Tegangan fasa-fasa  
 $Z_1 = Z_2$  = Impedansi saluran + sumber + trafo  
 $Z_f$  = Impedansi gangguan (0 Ω)

Dilakukan perhitungan arus hubung singkat 2 fasa sesuai dengan lokasi – lokasi LBS section antara lain:

a. Lokasi LBS section 1

$$I_{HS} = \frac{20000}{2 \times \sqrt{(0,0268)^2 + j(0,085 + 0,8 + 0,0631)^2}} = \frac{20000}{1,8963} = 10546,85 \text{ A}$$

**Perhitungan arus hubung singkat 1 fasa-tanah**

$$I_{HS} = \left| \frac{3 \cdot V_f}{Z_1 + Z_2 + Z_0 + 3 Z_f} \right| \quad (4)$$

$Z_1 = R_1 + j (X1_{sumber} + X1_{trafo} + X1_{saluran})$   
 $Z_2 = Z_1$   
 $Z_0 = R_{saluran} + j (X0_{sumber} + X0_{trafo} + X0_{saluran})$

Dimana:  $V_f$  = Tegangan fasa-netral  
 $Z_1 = Z_2$  = Impedansi saluran + sumber + trafo  
 $Z_f$  = Impedansi gangguan (0 Ω)

Dilakukan perhitungan arus hubung singkat 1 fasa - tanah sesuai dengan lokasi – lokasi LBS section antara lain:

a. Lokasi LBS section 1

$$\begin{aligned} Z_1 &= 0,0268 \\ &+ j (0,085 + 0,8 \\ &+ 0,0631) \\ &= 0,0268 + j 0,9481 \end{aligned}$$

$$Z_2 = Z_1 = 0,0268 + j 0,9481$$

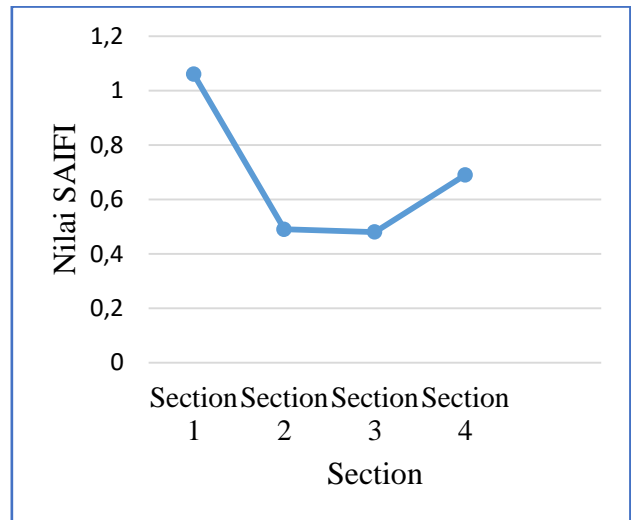
$$\begin{aligned} Z_0 &= 0,0564 + j (0 + 8 + 0,3206) \\ &= 0,0564 + j 8,3206 \end{aligned}$$

$$I_{HS} = \frac{3 \times \frac{20000}{\sqrt{3}}}{\sqrt{(0,11)^2 + j(10,217)^2}} = \frac{34641,0159}{10,2175} = 3390,36 \text{ A.}$$

**III. HASIL DAN PEMBAHASAN**

Setelah dilakukan perhitungan untuk mendapatkan indeks keandalan sebagai penentu penempatan *recloser* dengan melakukan manuver posisi *recloser* pada tiap section dari section awal jaringan hingga ujung jaringan, dari hasil perhitungan akan didapatkan nilai SAIFI dan SAIDI keseluruhan dan bisa digunakan sebagai pertimbangan penempatan *recloser* yang optimal.

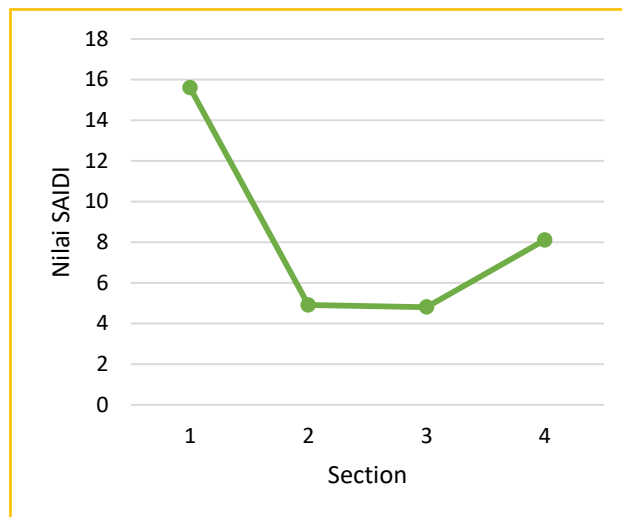
**Nilai SAIFI dan SAIDI**



**Gambar 2** Grafik SAIFI Feeder KTN 02 sesuai penempatan *recloser*

Dengan dilakukannya penempatan *recloser* yang tepat maka terjadi penurunan indeks keandalan yang cukup signifikan. Dapat dilihat pada tabel perhitungan SAIFI bahwa 3 komponen yang berpengaruh dalam pergeseran *recloser* adalah SUTM 1, SUTM 2, dan *recloser* karena tiap dilakukan pergeseran *recloser* maka nilai jumlah komponen SUTM dan pu sistem yang keluar untuk 3 komponen tadi akan berubah. Sehingga pergeseran *recloser* memiliki dampak yang besar dalam penurunan indeks

keandalan. Dari grafik SAIFI diatas dapat dilihat pada saat *recloser* ditempatkan pada *section* 1 mempunyai nilai SAIFI sebesar 1,06 kali/tahun, jauh lebih tinggi dibandingkan dengan lokasi *recloser* pada saat ditempatkan pada *section* 2 yaitu 0,49 kali/tahun. Begitu juga dengan penempatan *recloser* pada *section* 3 yang mempunyai nilai 0,48 kali/tahun lebih kecil dibandingkan pada *section* 2. Akan tetapi pada penempatan di *section* 4 mempunyai nilai SAIFI yang mengalami kenaikan lebih dari nilai di *section* 2 yaitu sebesar 0,69. Dengan indeks keandalan SAIFI tersebut, maka *recloser* akan lebih optimal jika ditempatkan pada *section* 3 dengan nilai SAIFI paling kecil yaitu 0,48 kali/tahun. Dengan keputusan ini, maka *recloser* akan mengamankan 64 trafo dengan 2,413 pelanggan dalam jaringan sepanjang 2.05 km dan didapatkan nilai indeks kehandalan dengan SAIFI sebesar 0,48 kali/tahun.



**Gambar 3** Grafik SAIDI Feeder KTN 02 sesuai penempatan *recloser*

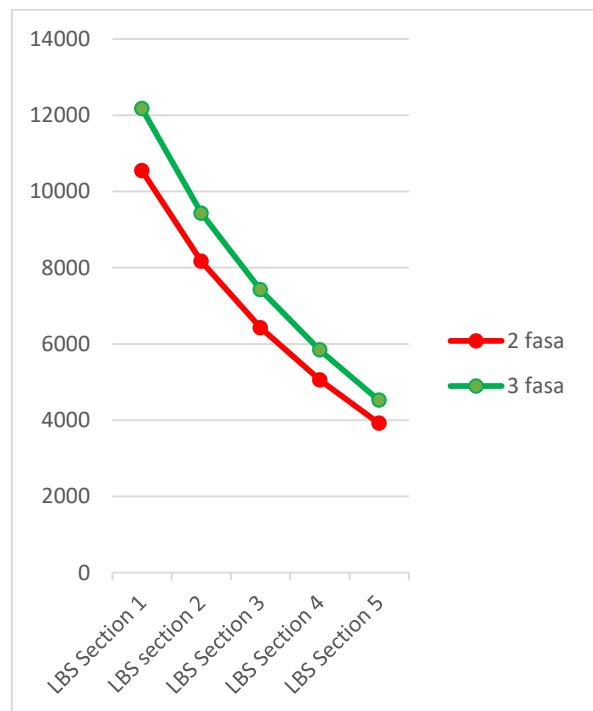
Dengan dilakukannya penempatan *recloser* yang tepat maka terjadi penurunan indeks keandalan yang cukup signifikan. Dapat dilihat pada tabel perhitungann SAIDI bahwa 3 komponen yang berpengaruh dalam pergeseran *recloser* adalah SUTM 1, SUTM 2, dan *recloser* karena tiap dilakukan pergeseran *recloser* maka nilai jumlah trafo distribusi pada jenis komponen SUTM untuk 3 komponen tadi akan berubah. Sehingga pergeseran *recloser* memiliki dampak yang besar dalam penurunan indeks keandalan. Dari grafik SAIDI diatas dapat dilihat pada saat *recloser* ditempatkan pada *section* 1 mempunyai nilai SAIDI sebesar 15,6 jam/tahun jauh lebih tinggi dibandingkan dengan lokasi *recloser* pada saat ditempatkan pada *section* 2 yaitu 4,9 jam/tahun. Begitu juga dengan penempatan *recloser* pada *section* 3 yang mempunyai nilai 4,4

jam/tahun lebih kecil dibandingkan pada *section* 2. Akan tetapi pada penempatan di *section* 4 mempunyai nilai SAIDI yang mengalami kenaikan lebih dari nilai di *section* 2 yaitu sebesar 8,1 jam/tahun. Dengan indeks keandalan SAIDI tersebut, maka *recloser* akan lebih optimal jika ditempatkan pada *section* 3 dengan nilai SAIDI paling kecil yaitu 4,4 jam/tahun. Dengan keputusan ini, maka *recloser* akan mengamankan 64 trafo dengan 2,413 pelanggan dalam jaringan sepanjang 2.05 km dan didapatkan nilai indeks kehandalan dengan SAIDI sebesar 4,4 jam/tahun.

### Hasil perhitungan hubung singkat

Dalam mempertimbangkan setting pengaman khususnya *relay* OCR dan GFR perlu dilakukan perhitungan besar arus hubung singkat meliputi 3 fasa, 2 fasa, dan 1 fasa ke tanah di *feeder* khususnya nilai minimal.

### Hubung singkat 3 fasa dan 2 fasa

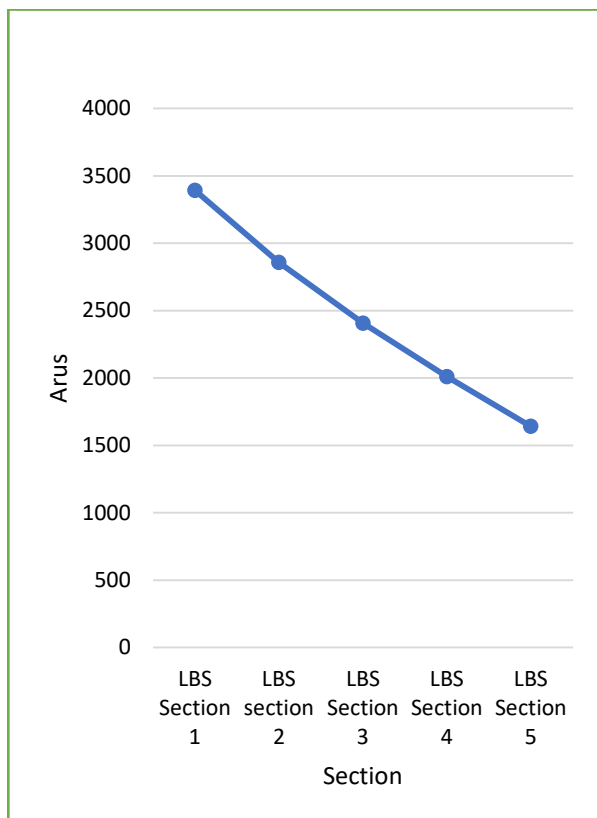


**Gambar 4** Grafik hubung singkat 3 fasa dan 2 fasa

Dalam melakukan setting OCR harus diperhitungkan besarnya nilai hubung singkat 3 fasa dan 2 fasa khususnya nilai gangguan terkecil sehingga dimanapun gangguan muncul tetap bisa dibaca dan diatasi oleh pengaman. Dari grafik diatas dapat dilihat bahwa semakin jauh lokasi gangguan maka arus gangguan hubung singkat yang terjadi semakin kecil. Besar arus hubung singkat 2 fasa selalu lebih kecil dari 3 fasa. Terlihat pada lokasi LBS *section* 1 arus gangguan yang terjadi untuk 3 fasa 12173,96 A

dan 2 fasa 10546,85 A, LBS *section* 2 untuk 3 fasa 9429,2 A dan 2 fasa 8165,6 A, LBS *section* 3 untuk 3 fasa 7417,14 A dan 2 fasa 6423,22 A, LBS *section* 4 untuk 3 fasa 5839,19 A dan 2 fasa 5056,9 A, LBS *section* 5 untuk 3 fasa 4521,14 A dan 2 fasa 3915,42 A. Dengan demikian nilai gangguan arus hubung singkat yang terkecil terjadi pada LBS *section* 5.

### Hubung singkat 1 fasa-tanah



**Gambar 5** Grafik hubung singkat 1 fasa – tanah

Dalam melakukan setting GFR harus diperhitungkan besarnya nilai hubung singkat 1 fasa ke tanah khususnya nilai gangguan terkecil sehingga dimanapun gangguan muncul tetap bisa dibaca dan diatasi oleh pengaman. Dari grafik diatas dapat dilihat bahwa semakin jauh lokasi gangguan maka arus gangguan hubung singkat yang terjadi semakin kecil. Terlihat pada lokasi LBS *section* 1 arus gangguan yang terjadi adalah 3390,36 A, LBS *section* 2 2855,76 A, LBS *section* 3 2406,34 A, LBS *section* 4 2009,2 A, LBS *section* 5 1639,81 A. Dengan demikian nilai gangguan arus hubung singkat yang terkecil terjadi pada LBS *section* 5.

### IV. KESIMPULAN

Berdasarkan hasil analisis dan pembahasan yang telah dilakukan, dapat disimpulkan bahwa:

1. Pada feeder KTN 02, recloser akan bekerja optimal sesuai dengan fungsinya apabila

ditempatkan pada section 3. Dikarenakan pada lokasi section 3 mempunyai indeks keandalan nilai SAIFI yang paling kecil dibandingkan dengan section lainnya yaitu dengan nilai 0,48 kali/tahun, dan nilai SAIDI yang paling kecil dibandingkan dengan section lainnya yaitu dengan nilai 4,4 jam/tahun. Dengan keputusan ini, maka recloser akan mengamankan 64 trafo dengan 2,413 pelanggan dalam jaringan sepanjang 2.05 km.

2. Dalam mempertimbangkan *setting recloser*, perlu dilakukan perhitungan besar arus hubung singkat khususnya nilai gangguan terkecil. Untuk *setting relay OCR* dilakukan perhitungan besar arus hubung singkat 3 fasa dengan hasil nilai gangguan terkecil yaitu 4521,14 Amp dan arus hubung singkat 2 fasa dengan hasil nilai gangguan terkecil yaitu 3915,42 Amp pada feeder KTN 02 Gardu Induk Kentungan.
3. Untuk setting *relay GFR* dilakukan perhitungan besar arus hubung singkat 1 fasa ke tanah dengan hasil nilai gangguan terkecil yaitu 1639,81 Amp pada feeder KTN 02 Gardu Induk Kentungan.

### V. UCAPAN TERIMA KASIH

Puji syukur kepada TYM yang memberi rahmat untuk bisa menyelesaikan skripsi ini dan terima kasih kepada kedua orang tua yang telah memberikan semuanya untuk penulis bisa menyelesaikan skripsi dengan baik dan terima kasih juga kepada Pembimbing lapangan pada PT. PLN (PERSERO) area Distribusi Yogyakarta yang sudah mengarahkan saya untuk menyelesaikan skripsi ini dengan baik, dan terima kasih kepada teman-teman teknik elektro angkatan 2012 yang telah membantu dalam penyusunan skripsi ini dengan baik.

### VI. DAFTAR PUSTAKA

Alawiy M.T, 2006. “*Proteksi Sistem Tenaga Listrik Seri Relai Elektromagnetis*”, Malang : Fakultas Teknik Elektro Universitas Islam Malang.

Das D., 2006, “*Electrical Power System*”, New Age International., Daryaganj, Delhi, IND.

Kadir A., 1998, “*Transformator*”, Jakarta: Gramedia

Ma’sum Q.M, 2007, “*Analisa Kerja Recloser Tipe VWVE Merk COOPER di Wilayah PT PLN (Persero) APJ Surakarta*” Skripsi, Universitas Negeri Semarang.

Marsudi D., 2006, "*Operasi Sistem Tenaga Listrik*", Yogyakarta: Graha Ilmu.

Marsudi D., 2011, "*Pembangkitan Energi Listrik*", : Erlangga.

Muhaimin A.A., 2014, "*Pembagian Jaringan Distribusi dan Sistem Proteksinya*", Artikel, UGMMAGATRIKA, Yogyakarta

Nugroho S.P.F., 2010, "*Analisis Penempatan Kembali Recloser B2-134 Pada Penyulang Kebasen 02 PT. PLN (Persero) APJ Tegal*", Skripsi, UGM, Yogyakarta.

Prasetyo G.H, 2014, "*Optimasi Penempatan Recloser pada Penyulang Mayang Area Pelayanan dan Jaringan (APJ) Jember Menggunakan Simplex Method*", Artikel Ilmiah, Universitas Jember (UNEJ).

PT PLN Persero, 1985, "SPLN 59: Keandalan Pada Sistem Distribusi 20 kV dan 6 kV", Jakarta.

PT PLN Persero, 1985, "SPLN 64: Petunjuk Pemilihan dan Penggunaan Pengaman Lebur Pada Sistem Distribusi Tegangan Menengah", Jakarta.

Purba P.S., 2012, "*Proteksi Sistem Tenaga Listrik*", Tugas Akhir, Universitas Negeri Medan.

Sanana F., 2013, "*Koordinasi Proteksi Rele Arus Lebih Pada Perencanaan Jaringan Distribusi Spindel Di GI Ciawi Trafo 1 Bogor*", Skripsi, Universitas Indonesia.

Saputra R.A., 2009, "*Studi Analisa Koordinasi Sectionalizer Recloser Menggunakan Metode RIA Untuk Peningkatan Keandalan Pada Penyulang Suprama II Di GI Waru*", Skripsi, ITS, Surabaya.

Silaban A., 2010, "*Studi Tentang Penggunaan Recloser Pada Sistem Jaringan Distribusi 20 KV*", Skripsi, Universitas Sumatera Utara.

Soekarto J., 1985, "Filosofi Pengaman", PLN, Jakarta.

Sumarno R.N., 2009, "*Optimasi Penempatan Recloser Terhadap Keandalan Sistem Tenaga Listrik Dengan Alogaritma Genetika*", Skripsi, Universitas Diponegoro, Semarang.