

## **BAB V**

### **PENUTUP**

#### **5.1. Kesimpulan**

Maka dari itu dapat ditarik kesimpulan setelah adanya hasil penelitian yang dilakukan di Gardu Induk 150 Kv adalah sebagai berikut :

1. Pada tahun 2014 sampai dengan tahun 2018 gangguan yang sering terjadi pada Gardu Induk 150 kV Kentungan dalam mempengaruhi kinerja sistem proteksi transformator adalah gangguan teknis, gangguan non teknis, dan gangguan yang tidak diketahui penyebabnya.
2. Keandalan relai-relai pada sistem proteksi di transformator II, III dan IV di Gardu Induk 150 kV Kentungan mempunyai persentase sebesar 99.99% atau bisa dikatakan baik dalam mengamankan peralatan dari kerusakan akibat adanya gangguan yang terjadi.
3. Di Gardu Induk 150 kV Kentungan dari tahun 2014 sampai 2018 ada beberapa gangguan yang berasal dari gangguan teknis yang bersumber dari peralatan maupun komponen, gangguan non teknis yang diakibatkan oleh faktor alam dan gangguan yang tidak diketahui penyebabnya.

#### **5.2. Saran**

1. Pihak PT. PLN (Persero) P3B JB APP Salatiga, Gardu Induk Kentungan lebih baik melakukan dokumentasi di saat adanya gangguan. Agar dapat mengetahui dan menganalisa supaya tidak terjadi lagi untuk kedepannya. Pihak dari Gardu Induk Kentungan seharusnya dapat melakukan perawatan secara terjadwal dan berkala dalam bentuk meminimalkan gangguan teknis terhadap peralatan sehingga peralatan dapat bekerja secara optimal.