

# روشی نو در بدست آوردن کمترین نقاط شکست به کمک الگوریتم ژنتیک

حسین عسکریان ابیانه<sup>۱</sup> رضا محمدی چبلو<sup>۲</sup> هدا شریفیان<sup>۳</sup> فرزاد رضوی<sup>۴</sup>

۱- استاد، دانشکده مهندسی برق- دانشگاه صنعتی امیرکبیر- تهران- ایران

askarian@aut.ac.ir

۲- دانش آموخته کارشناسی ارشد، مهندسی برق - دانشگاه صنعتی امیرکبیر - تهران- ایران  
hoda\_sharifian@yahoo.com

۳- دانش آموخته دکتری، دانشکده مهندسی برق - دانشگاه صنعتی امیرکبیر - تهران- ایران  
reza\_mohamadi@aut.ac.ir

۴- استادیار، دانشکده مهندسی برق - دانشگاه تفرش - تفرش- ایران  
razavi.farzad@taut.ac.ir

چکیده: امروزه شبکه‌های قدرت به منظور بالا رفتن قابلیت اطمینان و هدفهای خاص دیگر، به شبکه‌های بزرگ به هم پیوسته تبدیل می‌شوند. چگونگی تنظیمات رله‌ها در این شبکه‌ها از اهمیت خاصی برخوردار است. به منظور تنظیم و هماهنگی رله‌ها نقاط شکست یعنی نقاطی به عنوان نقاط شروع، محاسبه می‌گردند، که روش‌های مختلفی برای بدست آوردن آن‌ها وجود دارد. نقاط شروع هماهنگی یا نقاط شکست، نقاطی هستند که شبکه در آن نقاط باز می‌شود و رله‌های آن نقاط در ابتدا تنظیم می‌شوند. جدیدترین روشی که تابحال برای تعیین نقاط شکست وجود دارد، آنست که با منظور کردن توبولوژی شبکه، پارامترهایی نظری حفاظت پایلوت، دوری و نزدیکی به منبع و ... را درنظر می‌گیرد و مجموعه نقاطی را به عنوان نقاط شکست می‌دهد. در این مقاله روشی معرفی شده است که ضمن آنکه تمام خواص روش قبلی را دارد، قادر است تا کوچکترین مجموعه نقاط شکست را توسط الگوریتم ژنتیک تعیین و پس از هربار یافتن نقاط شکست با بررسی میزان ناهمانگی، نقاط شکست را تصحیح و نهایتاً با مکانیزمی کوچکترین مجموعه نقاط شکست<sup>۱</sup> که کمترین ناهمانگی را بدست آورد در خروجی برنامه پیدا کند.

**کلمات کلیدی:** حفاظت سیستم‌های قدرت- هماهنگی رله‌های حفاظتی- کوچکترین مجموعه نقاط شکست

تاریخ ارسال مقاله : ۱۳۸۷/۷/۲

تاریخ پذیرش مقاله : ۱۳۹۰/۳/۵

نام نویسنده‌ی مسئول : دکتر حسین عسکریان ابیانه

نشانی نویسنده‌ی مسئول : ایران - تهران - خیابان حافظ - پلاک ۴۲۴ - دانشگاه صنعتی امیر کبیر - دانشکده برق



## ۱- مقدمه

قبلی به پارامترهای شبکه توجهی ندارد و مجموعه نقاط شکست بدست آمده کوچکترین مجموعه نیست [۶].

Yue و همکارانش مقاله‌ای منتشر کرده‌اند که در آن مفهوم جدید بعد ابستگی رله حفاظتی (RPDD<sup>۳</sup>) و مجموعه ابستگی حفاظت (RPDS<sup>۴</sup>) را آورده و از الگوریتم ژنتیک برای بهینه‌سازی استفاده کرده‌است [۷ و ۸]. در این روش نیز اگرچه کوچکترین مجموعه نقاط شکست بدست می‌آید اما به پارامترهای شبکه مثل سطح اتصال کوتاه، دوری و نزدیکی به منبع و ... توجهی ندارد.

Askarian Abyaneh و همکارانش در [۹] برنامه کامپیوتری بهینه‌ای را برای تعیین نقاط شکست براساس تئوری گراف ارائه داده‌است. در این روش ابتدا شبکه ساده‌سازی می‌شود، یعنی با حذف قسمت‌هایی از آن کوچک می‌شود و سپس حلقه‌های آن بدست می‌آید، درحالیکه در روش‌های قبل با استفاده از تئوری گراف ماتریس حلقه‌ها از روی شبکه اصلی بدست می‌آید. در اینجا ساده شدن شبکه کمک بزرگی به کم شدن حجم معادلات می‌کند اما نقاط شکست بدست آمده، مینیمم نیست و پارامترهای مختلف نظری سیستم حفاظتی پایلوت، سطح اتصال کوتاه و ... درنظر گرفته نشده است.

مرجع [۱۰] که توسط نویسندهان مقاله مرجع [۹] نوشته شده، نقاط شکست را تنها براساس تپولوژی شبکه تعیین نمی‌کند، بلکه نشان می‌دهد عوامل دیگری نیز برای اینکه یک رله به عنوان نقطه شکست انتخاب شود مؤثرند، مانند نوع و محل قرارگیری تجهیزات حفاظتی، محل زناتورها، سطح اتصال کوتاه و ... مثلاً اگر از حفاظت پایلوت استفاده شود، نقاط شکست با حالتی که این حفاظت را نداشته باشیم تفاوت دارد. در این مقاله نویسنده پارامترهایی از این قبیل و اصولی که از تئوری گراف بدست می‌آید را به عنوان قوانین خبره مطرح می‌کند و نشان می‌دهد که با داشتن یک سیستم خبره نقاط شکست مناسب‌تری بدست می‌آید. همچنین به‌خاطر استفاده از روش ساده‌سازی شبکه حجم معادلات بطور قابل ملاحظه‌ای کاهش می‌یابد. اما سیستم خبره‌ای که استفاده شده دارای نواقصی است، این سیستم خبره به هر کدام از قوانین خبره یک وزن می‌دهد و سپس این وزن‌ها را برای تمام رله‌ها با هم مقایسه می‌کند، رله‌ای که وزن بیشتری دارد به عنوان اولین نقطه شکست انتخاب می‌شود و این روند تا پیدا شدن تمام نقاط شکست (یعنی وقتیکه هیچ حلقه‌ای در شبکه نماند) ادامه می‌یابد. این روش کوچکترین مجموعه نقاط شکست را نمی‌دهد و نتایج حاصل از هماهنگی با استفاده از این نقاط شکست لزوماً هماهنگی مطلوب نیست و ممکن است در آن زمان عملکرد رله‌ها و فاصله زمانی بین عملکرد دو رله مناسب نباشد و عبارت دیگر مسئله ناهمانگی را منظور نمی‌کند.

لازم به توضیح است روش‌های مختلف معمولی و بهینه با بکارگیری برنامه ریزی خطی و الگوریتم ژنتیک ارائه شده‌اند [۱۰-۱۴]. نقاط شکست در بعضی برنامه‌های هماهنگی استفاده شده‌اند. حل مسئله هماهنگی با استفاده از نقاط شکست سبب می‌شود که TSM رله‌ها کمتر شده و بنابراین زمانهای رله‌های جریان زیاد کاهش یابد.

در شبکه‌های بهم پیوسته یافتن نقاط شروع هماهنگی از نیازهای اساسی در تنظیم و هماهنگی رله‌های جریان زیاد است. پیچیدگی مسئله وقتی است که تعداد حلقه‌های شبکه زیاد باشد. در این حالت هماهنگی باید به‌گونه‌ای باشد که آخرین رله حلقه با اولین رله هماهنگ باشد، در غیر اینصورت هماهنگی باید مجدداً صورت گیرد. از آنجاییکه یک رله ممکن است در چند حلقه مشترک باشد برای هماهنگی مناسب نیاز به یک سازماندهی داریم، در واقع برای هر شبکه لازم است که ابتدا کوچکترین مجموعه رله‌ها به عنوان نقاط شروع هماهنگی انتخاب شود و سپس باقی رله‌ها به ترتیب هماهنگ شوند. بنابراین قدم اول در این روش یافتن نقاط شروع هماهنگی که نقاط شکست<sup>۵</sup> نامیده می‌شوند می‌باشد.

Nowiiz و Dwarakanath روشی بر مبنای تئوری گراف ارائه کرده‌اند که ماتریس حلقه‌های جهت‌دار و ماتریس توالی‌های مربوطه را برای هماهنگی باقی رله‌ها تشکیل می‌دهد [۱۱]. در این روش نه پارامترهای شبکه مثل دوری و نزدیکی به منع در نظر گرفته شده و نه مجموعه نقاط شکست<sup>۶</sup> بدست آمده کوچکترین مجموعه می‌باشد. به علاوه ماتریس‌های بزرگی که ساخته می‌شود محاسبات را برای شبکه‌های بزرگ غیر ممکن می‌کند.

Mcguire و Ramswami روش قبلی را ادامه دادند و روشی برای تعیین تمام حلقه‌های ساده شبکه بدست آورده‌اند [۲۲]. در این روش‌ها تمام حلقه‌ها شامل حلقه‌های ساده و مرکب با استفاده از کل شبکه بدست می‌آید. با وجود اینکه این روش‌ها انعطاف‌پذیرند اما با خاطر ماتریس‌های بزرگی که ساخته می‌شود، حل مسئله برای شبکه‌های واقعی بهم پیوسته مشکل است. روش جدید نیز نتوانست مشکلات روش قبلی را حل کند.

Rao و Sanhara Rao روشی برای یافتن کمترین نقاط شکست و کار با ماتریس 'L' ارائه کرده‌اند، اما بدست آوردن ماتریس حلقه کامل 'L' برای شبکه‌های بزرگ و قوی‌تر است [۲۳] و تنها به تپولوژی شبکه توجه دارد.

Prasad و Bapeswara Rao روشی سریعتر برای تعیین مجموعه نقاط شکست بر مبنای ماتریس حلقه‌های ساده پیشنهاد کرده‌است. با وجود اینکه این روش مزیت‌هایی نسبت به روش‌های قبلی دارد اما لازم است تا در مرحله اول تمام سیستم را برای تشکیل ماتریس حلقه‌های ساده درنظر بگیریم و نیز روشی برای مینیمم کردن نقاط شکست ندارد. به علاوه پارامترهای شبکه و حفاظت را درنظر نگرفته است [۴].

Rijanto و Madani با استفاده از تئوری گراف روشی برای تعیین کمترین یا تقریباً کمترین نقاط شکست ارائه کرده‌اند [۵] اما این مجموعه نقاط شکست نیز تنها تپولوژی شبکه را درنظر گرفته است.

Jamali و همکارانش مانند روش Madani کار کرده اما خطوط سه ترمیناله و ترانسفورماتورهای سه سیم‌پیچه را نیز درنظر می‌گیرد و مشابه

### ٧) تعداد فیدرها

#### ۸) بارهای مهم

اگرچه قوانین دوری و نزدیکی به منبع و سطح اتصال کوتاه با تغییر شرایط شبکه تغییر می‌کند لیکن این دوری و نزدیکی شیوه‌های مختلف یک شبکه با منبع مقایسه می‌شوند. همچنین است سطوح اتصال کوتاه شیوه‌های مختلف یک شبکه و اینها با یکدیگر مقایسه می‌شوند. بنابراین کمتر یا بیشترین مقادیر با هم معنا پیدا می‌کنند و این مقادیر هستند که قوانین را تشکیل می‌دهند و این قوانین تنظیم ثابت رله‌ها را تعیین نمی‌کنند بلکه نقاط شکست مناسبتر را معین می‌نمایند. هنچنین لازم به توضیح است که هر ۸ قانون ذکر شده در همه شبکه‌ها ممکن است کاربرد نداشته باشد. با توجه به اینکه روش یاد شده هم برای شبکه‌های ولتاژ بالا شامل رله‌های جریان زیاد و زمین پشتیبان محلی و دور و هم شبکه‌های ولتاژ پائین به عنوان رله‌های اصلی و پشتیبان کاربرد دارد لذا حفاظت پایلوت که در سطح ولتاژ پائین کاربرد ندارد قانون یاد شده حذف می‌شود.

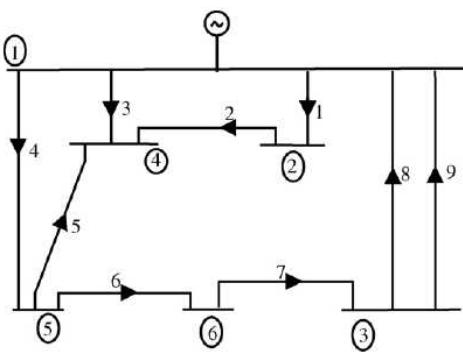
٣ - شرح مسئله

روشی که در مرجع ۹ ارائه شده است، دو ایراد عمدی دارد:

- (۱) می‌نیم نکردن تعداد نقاط شکست.  
(۲) فیدبک نگرفتن از خروجی‌های برنامه هماهنگی برای بدست آوردن نقاط شکست جدید.

برای روشن شدن این مشکلات، نقاط شکست برای شبکه نمونه

شكل (١)، طبق الگوریتم مرجع [٩] محاسبه می‌شود.



### شکل(۱): یک شبکه نمونه

در این شبکه در خطوط ۲ و ۶ حفاظت پایلوت وجود دارد و به شین های ۳ و ۶ بارهای مهمی متصل است. برای حالتی که به قوانین حفاظت پایلوت و بار مهم وزن بیشتری نسبت به سایر قوانین داده شود، رله های ۲، ۵، ۷، ۸، ۹' به عنوان نقطه شکست بدست می آیند (منظور از رله ۲، رله هم جهت با خط ۲ و رله ۲' رله در خلاف جهت خط ۲ است).

در این مقاله روشی نوین براساس الگوریتم ژنتیک ([۱۵]) برای یافتن مجموعه نقاط شکست ارائه می‌گردد که نه تنها با توجه به سادهسازی انجام شده بر روی شبکه ابعاد ماتریس‌ها را کاهش داده و پارامترهای شبکه را در غالب قوانین خبره درنظر می‌گیرد، بلکه کوچکترین مجموعه نقاط شکست را پیدا می‌کند. در ادامه نقاط شکست بدست آمده به برنامه هماهنگی رله‌ها داده می‌شود و خروجی‌های حاصل از برنامه هماهنگی، یعنی  $TSM$ ‌ها و  $\Delta t$ ‌ها نشان می‌دهد که وزن دهی مناسب به قوانین خبره انجام شده است یا باید تغییر کند. بعبارت دیگر نقاط شکستی پیدا می‌شود که بلحاظ هماهنگی نیز مجموعه مناسب و مطلوب است. جواب‌های بدست آمده بر روی دو شبکه سودمندی روش ارائه شده را نشان می‌دهد.

## ۲- مروری بر روش‌های گذشته

برای آنکه مشکلات موجود در روش‌های قبل واضح‌تر بیان شود، شرح مختصری از کاملترین روش قبلي آورده شده است [۱۰]:

طبق روش سنتی استفاده از تئوری گراف در محاسبه نقاط شکست، ابتدا کلیه حلقه‌های ساده شبکه تعیین می‌شود. سپس حلقه‌ای که کمترین تعداد رله را دارد انتخاب می‌شود (حلقه با  $NRL$  کمتر) و از بین آن رله‌ها، رله‌ای که تعداد رله‌های هم حلقه با آن بیشتر است (رله با  $NRT$  بیشتر) به عنوان نقاط شکست انتخاب می‌شود تا با تنظیم آن تعداد بیشتری رله هماهنگ شود. اما همانطور که گفته شد در شبکه‌های بزرگ تشکیل ماتریس حلقه‌های ساده بسیار وقتگیر است و بعضی عملی نیست. به عنوان مثال در یک شبکه فوق توزیع با ۱۲۰ باس و ۵۰۰ خط در حدود ۵۰۰۰۰۰ حلقه ساده بدست می‌آید و در نتیجه یک ماتریس  $500 \times 500$  خواهیم داشت. انجام عملیات ریاضی بر روی این ماتریس بسیار پیچیده است. برای حل این مشکل باید شبکه را ساده کرد [۹]. بطور خلاصه در موارد زیر می‌توان شبکه را ساده کرد:

الف) خطوط موازی در شبکه،

ب) بهم وصل کردن یک شینه به شینه مجاور،

### ج) فیدرهاي شعاعي،

همانطور که گفته شد اکثر روش‌های موجود براساس ثئوری گراف نقاط شکست را تعیین می‌کنند و به این ترتیب تنها توبولوژی شبکه را درنظر می‌گیرند، و فقط در [۹] نویسنده برای اولین بار قوانین خبره را مطرح کرده و دلایلی را که سیستم خبره نقاط شکست مطلوبتری می‌دهد را بازگو می‌کند. سیستم خبره از قوانینی تعییت می‌کند که به شرح زیرند [۹]:

- (۱) دوری و نزدیکی به منبع
  - (۲) سطح اتصال کوتاه
  - (۳) حفاظت‌های سریع
  - (۴) رله‌های هم حلقه
  - (۵) حلقه با رله‌های کمتر
  - (۶) حفاظت بالولو

## ۴- روش جدید

همانطور که گفته شد باید مشکلات روش قبل (مرجع [۹]) در این روش برطرف شود. پیدا کردن نقاط شکست می‌نیم و مناسب دو مرحله اصلی باشیست در نظر گرفته شود.

در مرحله اول برای بدست آوردن نقاط شکست مینیمیم، باید تابع هدف مناسبی تعیین کرد و در مرحله بعد با فرستادن نقاط شکست بدست آمده به برنامه هماهنگی، خروجی ارزیابی می‌شود. یعنی اینکه آیا حداقل فاصله زمانی بین عملکرد رله‌های اصلی و پشتیبان رعایت شده است یا خیر. در صورت نیاز با تغییر وزن دهی نقاط شکست جدیدی برای شبکه تعیین می‌شود. مرحله اول که روش یافتن نقاط شکست است در چهار قدم شرح داده می‌شود.

قدم اول از مرحله اول در این روش پس از ساده‌سازی شبکه این است که قوانین مرجع [۹] که در قسمت ۲ نیز آورده شد، مانند دوری و نزدیکی به منبع و ... برای تمامی رله‌ها مورد بررسی قرار گیرد. هر کدام از این قوانین با توجه به شرایط هر رله مانند موقعیت آن در شبکه و یا ویژگی‌های خاص مانند دارای بودن عنصر سریع، ارزش متفاوتی برای آن رله دارد. به همین دلیل با اختصاص یک عدد که به  $PV^A$  معروف است، برای هر کدام از قوانین در مورد یک رله ارزش متفاوتی قائل می‌شود، در واقع با توجه به هر کدام از قوانین،  $PV$  برای هر رله محاسبه می‌شود [۹]. به عنوان مثال رله‌ای که در مجاورت حفاظت پایلوت قرار دارد،  $PV$  حفاظت پایلوت آن بالاست در حالیکه ممکن است  $PV$  دوری و نزدیکی به منبع آن پایین باشد.

در این مقاله روشی بر اساس الگوریتم ژنتیک عنوان شده است که قوانین سیستم خبره را نیز در بر می‌گیرد. الگوریتم ژنتیک مقدار تابع هدف را مینیمیم می‌کند تا کمترین نقاط شکست بدست آید. تابع هدفی که در این مقاله معرفی می‌شود، مطابق فرمول (۱) تعریف می‌شود.

$$f(x) = \sum_{i=1}^l \frac{1}{\sum_{j=1}^n L_{ij} X_j + \lambda} + \lambda_0 \sum_{j=1}^n X_j + \frac{\lambda_1}{\sum_{j=1}^n PV1_j X_j + \delta} + \frac{\lambda_2}{\sum_{j=1}^n PV2_j X_j + \delta} + \frac{\lambda_3}{\sum_{j=1}^n PV3_j X_j + \delta} + \frac{\lambda_4}{\sum_{j=1}^n PV4_j X_j + \delta} + \frac{\lambda_5}{\sum_{j=1}^n PV5_j X_j + \delta} + \frac{\lambda_6}{\sum_{j=1}^n PV6_j X_j + \delta} + \frac{\lambda_7}{\sum_{j=1}^n PV7_j X_j + \delta} + \frac{\lambda_8}{\sum_{j=1}^n PV8_j X_j + \delta} \quad (1)$$

که در آن:

n: تعداد رله‌ها

l: تعداد حلقه‌ها

این روش برای چنین شبکه‌ای ۸ نقطه شکست معرفی می‌کند. به این ترتیب TSM این ۸ رله برابر با کمترین مقدار تنظیم (مثلاً ۰/۰۵) خواهد شد و TSM رله‌های دیگری که پشتیبان نقاط شکست هستند نیز با رعایت فاصله هماهنگی لازم (مثلاً ۰/۳ ثانیه) بدست می‌آید. به عنوان مثال رله ۲' یکی از نقاط شکست می‌باشد و TSM آن معلوم است (مثلاً ۰/۰۵). رله‌های ۳ و ۵ هردو پشتیبان رله ۲' هستند و باید TSM آن‌ها با درنظر گرفتن فاصله زمانی ۰/۳ ثانیه جهت هماهنگی با رله ۲' تعیین شود. اما ملاحظه می‌شود که رله ۵ یکی از نقاط شکست است و TSM آن مانند ۲' مقدار ۰/۰۵ بدست آمده و ممکن است با این مقدار حداقل فاصله زمانی ۰/۳ ثانیه بین عملکرد رله اصلی ۲' و رله پشتیبان ۵ رعایت نشود که در این صورت باید با تغییر وزن دهی (مثلاً زیاد کردن وزن قانون دوری و نزدیکی به منبع) نقاط شکست جدیدی تعیین شوند. و اگر با نقاط شکست جدید باز هم ناهمانگی وجود داشت باید وزن دهی جدیدی انجام شود تا در نهایت هماهنگی کامل بدست آید. همین مشکل برای جفت رله‌های ۲ و ۵، ۸' و ۷' و ۹' وجود دارد. با این مثال دو مشکل این روش معلوم می‌شود. اول اینکه مشخص نشده است که با نقاط شکست بدست آمده هماهنگی بین رله‌های اصلی و پشتیبان برقرار است یا نه. دیگر اینکه روش [۹]، ۸ نقطه شکست برای شبکه شکل (۱) تعیین کرده است و TSM سایر رله‌ها باید با وجود معلوم بودن این رله‌ها تعیین شوند. باید توجه داشت که تمام حلقه‌های نقاط شکست باز شوند. در صورتیکه TSM هشت رله، یعنی تعداد زیادی رله به اجبار ۰/۰۵ شوند، احتمال بروز حالات نامطلوب هماهنگی که در مثال گفته شد، زیادتر می‌شود. از آنجاییکه وقتی رله‌ای نقطه شکست باشد، TSM آن معلوم است و دیگر در نامعادله هماهنگی قرار نمی‌گیرد، سایر رله‌ها باید با آن هماهنگ شوند و مسلماً هماهنگ کردن رله‌ها با نقاط شکست کمتر، مثلاً ۵ رله به عنوان نقطه شکست بخاطر ارضای قیود کمتر، راحت‌تر از هماهنگ کردن با ۸ رله نقطه شکست است. به همین خاطر یافتن مینیموم نقاط شکست و همچنین فیدبک گرفتن از خروجی برنامه هماهنگی پس از اعمال مینیموم نقاط شکست به عنوان ورودی برنامه هماهنگی جهت تصحیح نقاط شکست ضروری است، که در این مقاله به آن پرداخته خواهد شد.

لازم به توضیح است کاربرد اصلی روش ارائه شده برای رله‌های اضافه جریان است. این رله‌ها در شبکه‌های توزیع هم عنوان رله اصلی و هم پشتیبان و در شبکه‌های ولتاژ بالا عنوان پشتیبان محلی رله‌های دیستانس و پشتیبان دور رله‌ای دیستانس و جریان زیاد بکار می‌روند. لیکن هماهنگی رله‌ای جریان زیاد در این شبکه‌ها (ولتاژ بالا) بایستی صورت گیرد. زیرا در صورت عدم عملکرد رله‌های دیستانس، رله جریان زیاد پشتیبان محلی و در صورت عدم عملکرد، رله جریان زیاد پشتیبان دور عمل کند.

دوم که به ارزیابی هماهنگی بدست آمده توسط نقاط شکست می‌پردازد دارای ۳ قدم است.

در قدم اول خروجی‌های برنامه ژنتیک یعنی کوچکترین نقاط شکست بدست آمده به برنامه هماهنگی رله‌های جریان زیاد فرستاده می‌شود و خروجی‌های بدست آمده ارزیابی می‌گردد.

برنامه هماهنگی استفاده شده برای ارزیابی، برنامه هماهنگی مرجع [۱۱] می‌باشد. در این برنامه هماهنگی، طبق قاعده شش جفت جریان برای تمام حالات رله‌های اصلی و پشتیبان نامعادلات نوشته می‌شود. در این برنامه تابع هدف مجموع TSM هاست که باید می‌نیمم شود و قیود حداقل اختلاف زمان  $\Delta t$   $\frac{1}{3}$  ثانیه بین عملکرد رله‌های پشتیبان و اصلی هستند که آن‌ها نیز وارد تابع هدف می‌شود و به روش الگوریتم ژنتیک مترين TSM‌هایی که قیود را ارضاء می‌کنند بدست آید.

در قدم دوم خروجی برنامه هماهنگی یعنی  $\Delta t$  برای همه رله‌های اصلی و پشتیبان آورده می‌شود که بتوان نتیجه حاصل از حداقل نقاط شکست را ارزیابی کرد.

$\Delta t$  اختلاف زمان عملکرد بین هر دو جفت رله اصلی و پشتیبان با فاصله زمانی هماهنگی می‌باشد که از فرمول (۲) بدست می‌آید:

$$\Delta t = t_b - t_m - CTI \quad (2)$$

بطوریکه :

$t_b$  زمان عملکرد رله اصلی و پشتیبان برای خطای واقع شده جلوی C.B رله اصلی می‌باشد.

اگر  $\Delta t$  منفی باشد، به این معنی است که ناهماهنگی بین رله اصلی و پشتیبان وجود دارد.

در قدم سوم برای ارزیابی میزان ناهماهنگی در عملکرد رله‌ها معیاری طبق فرمول (۳) تعریف می‌شود:

$$MC = 100 \times \sum (\Delta t \text{ negative values})^2 \quad (3)$$

منظور از MC در رابطه فوق، معیار ناهماهنگی می‌باشد و هرچه مقدار آن بیشتر باشد میزان ناهماهنگی‌ها بیشتر است، در نتیجه وزن‌های مربوطه باید تصحیح شود. برای تصحیح نتایج کافی است تا وزن هر کدام از قوانین یعنی  $\lambda_1$  تا  $\lambda_8$  در الگوریتم ژنتیک تغییر کند. به این ترتیب با تغییر این ضرایب کوچکترین مجموعه نقاط شکست با درنظرگرفتن پارامترهای شبکه و حفاظت بدست آید.

X. بردار متغیرها یعنی رله‌ها

L. ماتریس حلقه‌های ساده

۶. عدد دلخواه بسیار کوچک برای جلوگیری از میهم شدن کسر

PVi ها: بردارهای ارزش هر قانون برای هر رله

نλ: ضرایب وزنی هستند.

در این تابع جمله اول شرط اصلی است که طبق آن باید مجموعه نقاط شکست کلیه حلقه‌های شبکه را بشکند، یعنی  $\sum_{j=1}^n L_{ij} X_j$  باید بزرگتر یا مساوی یک باشد [۷] تا هیچ حلقه‌ای باقی نماند. بنابراین با اختصاص عدد بسیار کوچکی به  $\lambda$ ، در صورت صفر شدن  $\sum_{j=1}^n L_{ij} X_j$ ، جمله اول بسیار بزرگ شده و الگوریتم ژنتیک برای مینیمم کردن آن را حذف می‌کند. جمله دوم برای اراضی شرط کوچکترین مجموعه نقاط شکست نوشته شده و با تعییر مقدار  $\lambda$  وزن و اهمیت آن تعییر می‌کند. سایر جملات به خاطر درنظرگرفتن قوانین خبره (روش قبلی) بدست می‌آیند و در تابع هدف جدید وارد می‌شوند. به عنوان مثال PV1 برداری است که برای هر رله ارزش قانون دوری و نزدیکی به منبع را نشان می‌دهد و به همین ترتیب برای سایر قوانین. از آنجاییکه که رله‌ای که PV آن بیشتر است برای نقطه شکست مناسب‌تر می‌باشد، بنابراین برای اینکه این تابع مینیمم شود PV‌ها در مخرج کسر قرار می‌گیرند و با اختصاص عدد بسیار کوچکی به  $\delta$  در صورت صفر بودن سیگما، کسر میهم نمی‌شود. سیگما در صورتی صفر می‌شود که یکی از قوانین مثلاً عنصر سریع بررسی نشود، در این حالت ضریب  $\lambda$  آن قانون نیز صفر است، یعنی هیچ وزنی ندارد (در این رابطه  $\lambda$ ها طوری تعریف شده‌اند که  $\lambda_1$  ضریب وزنی قانون اول و به همین ترتیب تا  $\lambda_8$  که ضریب وزنی قانون هشتم است). فلوچارت شکل (۲) بیانگر روش این مقاله است.

به این ترتیب ابتدا شبکه طبق قوانین ذکر شده در [۹] ساده می‌شود تا همان‌طور که گفته شد حجم معادلات لازم برای ساده‌سازی کاهش یابد. سپس قوانین خبره برای تمام رله‌ها بررسی و PV مربوط به آن طبق مرجع [۱۰] محاسبه می‌شود.

در قدم دوم از مرحله اول مقادیر  $\lambda$  وزن‌های مربوط به قوانین برای وارد کردن به الگوریتم ژنتیک معین می‌شود.

در قدم سوم از مرحله اول تابع هدف رابطه (۱) بر اساس الگوریتم ژنتیک با استفاده از مقادیر تعیین شده PV و  $\lambda$ ها تشکیل می‌شود.

در قدم چهارم از مرحله اول پس از محاسبه کوچکترین مجموعه نقاط شکست توسط الگوریتم ژنتیک، نقاط شکست بدست می‌آید. مرحله



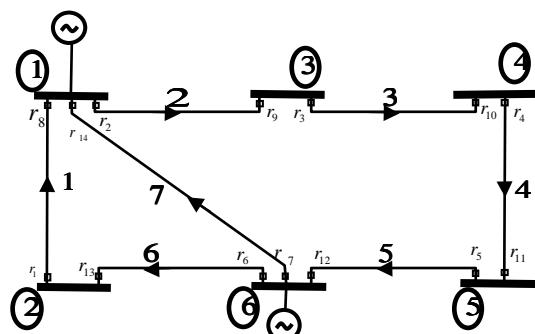
جهت روشن شدن موضوع، نقاط شکست بهینه‌ای برای یک شبکه نمونه در بخش ۵ آورده خواهدشد.

همانگونه که از شکل (۲) بر می‌آید تابع هدفی که بر مبنای وزن دهی به قوانین خبره بنا شده است کمترین نقاط شکست را تعیین می‌کند و معیار مناسب بودن وزنها برقراری هماهنگی یعنی رابطه (۳) است و وزنها بر اساس نزدیک شدن به معیار هماهنگی (یعنی کم شدن مقدار (MC)) است و با تکرار چند مرتبه الگوریتم وزنهای مناسب بدست می‌آید. منظور آنست که در شکل (۲) اگر با وزنهای انتخاب شده اولیه، MC که بیانگر میزان ناهماهنگی است کوچک باشد (کوچکتر از عدد بسیار کوچک) هماهنگی زیاد باشد که قاعدها  $> MC$  می‌شود، وزنهای جدید انتخاب می‌شود و این تکرار آنقدر ادامه پیدا می‌کند تا هماهنگی برقرار شود.

## ۵- آزمایش روش جدید یافتن نقاط شکست

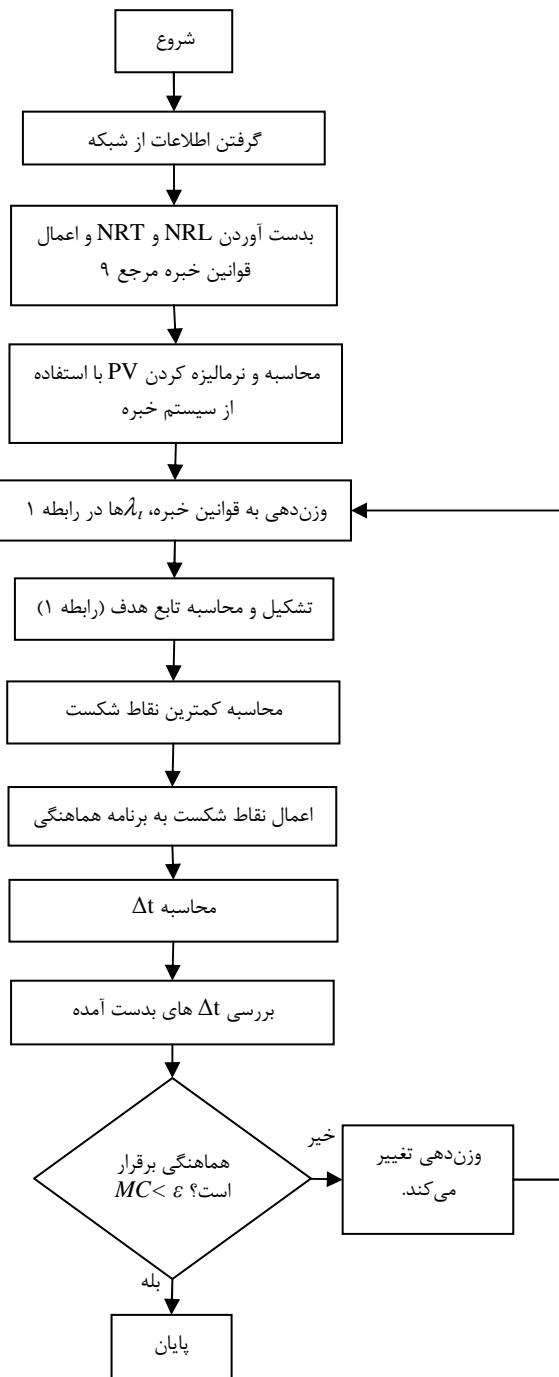
### ۱-۵- شبکه ۶ باسه

در اینجا برای نمونه یک شبکه ۶ باس آورده شده (شکل (۳)) و هدف این است که نقاط شکست آن طبق این روش جدید بدست آید و هماهنگی رله‌ها با نقاط شکست بهینه انجام شود. اطلاعات این شبکه طبق جدول (۱) می‌باشد. همچنین ولتاژ شبکه ۱۵۰ کیلوولت می‌باشد.



شکل (۳): شبکه نمونه ۶ باس

در ستون‌های ۱ تا ۳ جدول (۱)، مشخص شده‌است که هر کدام از خطوط شبکه بین کدام دو شین قرار گرفته است. سطح اتصال کوتاه در هر شین برای در نظر گرفتن قانون دوم (سطح اتصال کوتاه) محاسبه شده است. جلوی هر کدام از رله‌ها یک خطای سه‌فاز قرار داده شده و سطح اتصال کوتاه در هر شین محاسبه شده است.



شکل (۲): فلوچارت روش جدید

همانطور که در فلوچارت یادشده مشخص است وزن دهی به قوانین خبره بر اساس میزان ناهماهنگی تعیین می‌شود. یعنی نقاط شکست انتخاب شده بر اساس وزنهای انتخاب شده به برنامه هماهنگی داده می‌شود و در برنامه هماهنگی رله‌ها [۱۱] شش جفت جریان ممنوع می‌شود که به لحاظ عملی قطع و وصل خطوط مؤثر منظور می‌گردد. به عبارت دیگر وقتی نتیجه هماهنگی با مجموعه نقاط شکست مناسب است یعنی مجموعه نقاط شکست با و بدون قطع و وصل جواب داده است. نتیجتاً، مجموعه نقاط شکست انتخاب شده، تغییر توپولوژی شبکه را پوشانیده است.

جدول(۱): اطلاعات شبکه نمونه

| ردیف | نام شبکه | نماینده | نام مراجعت | سایر انتقالات | نماینده انتقالات | نماینده |
|------|----------|---------|------------|---------------|------------------|---------|
| ۱    | ۲        | ۱       | ۰.۷۱       | ۱.۳۰          |                  |         |
| ۲    | ۱        | ۳       | ۱.۴۱       | ۰.۳۸          |                  |         |
| ۳    | ۳        | ۴       | ۰.۸۷       | ۰.۶۱          |                  |         |
| ۴    | ۴        | ۵       | ۰.۵۸       | ۰.۹۱          |                  |         |
| ۵    | ۵        | ۶       | ۰.۳۵       | ۱.۴۰          |                  |         |
| ۶    | ۶        | ۲       | ۱.۳۰       | ۰.۶۵          |                  |         |
| ۷    | ۶        | ۱       | ۱.۱۱       | ۱.۱۱          |                  |         |

همچنین ولتاژ شبکه ۱۵۰ کیلوولت می‌باشد. در این شبکه رله‌های ۲، ۶، ۷، ۸، ۱۲، ۱۴، ۱۵ عنصر سریع دارند و همانطور که در شکل (۱) مشخص است، شین‌های ۱ و ۶ به ژنراتور متصلند. در شبکه شکل (۳) که به عنوان شبکه مورد مطالعه آورده شده‌است، بار مهمی که خارج نشدن آن حائز اهمیت باشد وجود ندارد.

#### حالت چهارم- این‌بار نقش رله‌هایی که عنصر سریع دارند، در نظر

گرفته می‌شود. برای بررسی جدایانه این قانون می‌توان وزن قانون اول یعنی دوری و نزدیکی به منبع را صفر و وزن قانون وجود عنصر سریع را زیاد کرد. به این ترتیب مجموعه‌های {۱۲و۷و۶} و {۱۴و۸و۲} بدست می‌آیند. ملاحظه می‌شود که هر دو مجموعه رله‌هایی هستند که عنصر سریع دارند.

در حالت آخر فرض بر این است که برای خط ۵ حفاظت پایلوت به عنوان پشتیبان در نظر گرفته شده است، بنابراین رله‌های خطوط مجاور خط ۵ لازم نیست تا پشتیبان رله‌های این خط باشند. پس این رله‌ها نیز انتخاب مناسبی برای نقاط شکست هستند. در این حالت مجموعه رله‌های {۹و۱۳و۱۴} برای نقاط شکست مناسبند که با زیاد کردن وزن قانون حفاظت پایلوت در تابع هدف، این مجموعه بدست می‌آید.

ملاحظه می‌شود که در تمام این حالات ۳ نقطه شکست برای شبکه شکل (۱) بدست آمد، در حالیکه روش [۹]، ۴ نقطه شکست برای همین شبکه بدست می‌آورد.

#### مرحله دوم:

در این مرحله باید نقاط شکست بدست آمده به برنامه هماهنگی یاد شده در قسمت ۴ اعمال شود. از آنجاییکه این رله‌ها نقاط شروع هماهنگی هستند، کمترین TSM به آن‌ها اختصاص می‌یابد و لازم نیست تا پشتیبان رله جلویی خودش باشد. بنابراین نامعادلاتی که مربوط به هماهنگی رله نقطه شکست با رله جلویش است، از تابع هدف حذف می‌شود و این به این معناست که حجم نامعادلاتی که باید حل شود کاهش می‌یابد. نتایج برنامه هماهنگی در جداول (۲) و (۳) آمده‌است. از بین مجموعه‌های مختلف نقاط شکست که با توجه به تئوری گراف بدست آمد مجموعه رله‌های {۱۴و۱۳و۲} و {۱۰و۷و۶} به دلخواه



عملکرد رله‌های اصلی و پشتیبان با زمان  $0/3$  ثانیه، بدین معناست که رله پشتیبان یعنی رله ۲ در حدود  $0/9$  ثانیه ( $= 0/9 - 0/6$ ) زودتر از رله اصلی یعنی رله ۳ عمل می‌کند. مشابه همین وضعیت در اعداد ستون ۶ برای وقتی که رله ۶ پشتیبان رله ۱ و رله ۱۰ پشتیبان رله ۹ است، دیده می‌شود. به این ترتیب ثابت می‌شود که نقاط شکست  $\{14\}$  و  $\{13\}$  و  $\{10\}$  به دلیل ایجاد ناهمانگی نقاط شکست مناسبی نیستند. در واقع در حالاتی که این رله‌ها نقاط شکست هستند، با داشتن TSM برابر با  $0/05$  بسیار سریع عمل می‌کنند، به‌گونه‌ای که در حالت ذکر شده رله پشتیبان سریع‌تر از رله اصلی عمل کرد. از این‌رو ناهمانگی‌های پیش‌آمده نشان می‌دهد که قانون گراف به تنها یک نقاط شکست مناسبی نمی‌دهد. با دقت در مورد این نقاط مشاهده می‌شود که در هردو حالت دو نقطه از سه نقطه شکست بدست آمده رله‌های نزدیک منبع هستند و ناهمانگی‌های نامناسبی ایجاد کردند. پس باید به مرحله اول رفت و با وزن‌دهی جدید نقاط شکست دیگری بدست آورد. اعداد ستون‌های ۷ و ۸ مربوط به حالتی است که قانون دوری و نزدیکی به منبع با وزن زیاد اعمال شده است. مشاهده می‌شود که شدت ناهمانگی‌ها نسبت به قبل کاهش پیدا کرده است. در واقع نتایج این ستون‌ها (مخصوصاً ستون ۷) نشان می‌دهد که در همین مرحله نقاط شکست بهینه بدست آمده است و می‌توان TSM‌های بدست آمده در این حالات را که در جدول (۳) آمده به عنوان تنظیم زمانی رله‌ها برگزید، اما برای بررسی حالات دیگر مجدداً به مرحله اول رفته و سایر نقاط شکست به برنامه هماهنگی اعمال می‌شود.

در ستون‌های ۹ و ۱۰ خروجی‌های برنامه برای حالتی که نقاط شکست با وزن زیاد برای قانون عنصر سریع و بدون توجه به فاصله از منبع بدست آمده، آورده شده است. عناصر سریع در این شبکه بر روی رله‌های نزدیک منبع قرار گرفته‌اند و وقتی این رله‌ها به عنوان نقطه شکست انتخاب می‌شوند، همانطور که قبل از دیده شده ناهمانگی‌های زیادی ایجاد می‌کنند و در همینجا این نتیجه گرفته می‌شود که در این شبکه قانون دوری و نزدیکی به منبع اهمیت زیادی دارد و باید به آن وزن زیادی داد.

در ستون آخر خروجی‌های برنامه برای حالتی آمده است که نقاط شکست با درنظر گرفتن حفاظت پایلوت در خط ۵ بدست آمده‌اند و میزان ناهمانگی‌ها بسیار کم شده است. با مقایسه خروجی‌های برنامه هماهنگی در جدول (۲) ملاحظه می‌شود که در دو حالت که مجموعه رله‌های  $\{5$  و  $\{14\}$  و  $\{4\}$  و  $\{13\}$  و  $\{14\}$  به عنوان نقطه شکست انتخاب شدند کمترین ناهمانگی بوجود آمده است.

سطر آخر جدول (۳) همان معیار ناهمانگی (MC) را نشان می‌دهد که عدد نوشته شده در هر ستون برابر با  $100$  برابر مجموع مریعات اعداد منفی همان ستون در جدول (۲) می‌باشد.

انتخاب شدند تا به عنوان نقاط شکست باشند به برنامه هماهنگی اعمال شود. خروجی‌های برنامه هماهنگی برای این دو مجموعه در ستون‌های ۵ و ۶ جدول (۲) و ستون‌های ۳ و ۴ جدول (۳) آمده است. برای سایر حالات نیز خروجی‌های برنامه هماهنگی با توجه به نقاط شکست مربوطه در این دو جدول دیده می‌شود.

## ب- تحلیل نتایج

در جداول ۲ و ۳ نتایج برنامه هماهنگی رله‌ها برای حالاتی مختلف ذکر شده و برای مجموعه نقاط شکست متفاوت بدست آمده است. ستون اول جدول (۲)، جفت جریان‌هایی است که معادله ناهمانگی برای آن‌ها نوشته شده است. سایر جفت جریان‌ها و حالات اصلی و پشتیبان که در جدول نیامده است بخاطر نقض  $I/Ib > 1/3$  حذف شده‌اند. زیرا اگر نسبت جریان I (اتصال کوتاه) به جریان Ib (جریان تحریک عملکرد) کمتر از  $1/3$  باشد در ایصوصت زمان عملکرد رله مربوطه (عنوان پشتیبان) خیلی طولانی می‌شود و نقشی در هماهنگی ندارد. ستون دوم شماره رله‌های اصلی و ستون سوم شماره رله‌های پشتیبان برای هر حالت است. منظور از  $\Delta t$  در ستون‌های ۴ تا ۱۱ جدول (۲)، اختلاف زمان عملکرد رله‌های اصلی و پشتیبان با زمان  $0/3$  ثانیه، یعنی  $\Delta t$  تعریف شده در قسمت ۴ این مقاله است. به عنوان مثال سطر اول، ستون چهارم جدول (۲) به این مفهوم است که درمورد جفت جریان سوم برای حالتی که رله ۷ پشتیبان رله ۸ است، با نقاط شکست روش [۹]،  $0/36$  ثانیه اختلاف زمان بین عملکرد رله‌های اصلی و پشتیبان وجود دارد. همچنین اعداد منفی نشان دهنده بروز ناهمانگی در عملکرد رله‌های اصلی و پشتیبان است، زیرا اختلاف زمان عملکرد بین آن‌ها کمتر از  $0/3$  ثانیه می‌باشد.

جدول (۳)، TSM‌های رله‌ها را در حالات مختلف نشان می‌دهد. در این برنامه TSM‌ها با پله‌های  $1/000$  تغییر می‌کنند.

نقاط شکست بدست آمده از روش [۱۰] بدون اعمال روش جدید (الگوریتم ژنتیک) نیز به برنامه هماهنگی فرستاده شد. ستون چهارم جدول (۲)،  $\Delta t$ ‌های بدست آمده با این نقاط شکست را نشان می‌دهد. دیده می‌شود که با  $4$  نقطه شکست بدست آمده از این روش ناهمانگی در عملکرد رله‌های اصلی و پشتیبان بدست می‌آید و از آنجاییکه این روش هیچ فیدبکی از خروجی‌ها نگرفته، معیار مناسبی برای تغییر وزن‌دهی و تعیین نقاط شکست جدید با هدف کم کردن ناهمانگی‌ها وجود ندارد.

اعداد ستون ۵ و ۶ خروجی‌های برنامه هماهنگی در حالتی است که نقاط شکست تنها با توجه به تئوری گراف لیکن با اعمال الگوریتم ژنتیک بدست آمده‌اند. به عنوان مثال برای اعداد ستون ۵ حالاتی را درنظر بگیرید که رله ۲ پشتیبان رله ۳ است. برای تمام جفت جریان‌ها،  $\Delta t$ ‌ها منفی هستند. با توجه به تعریفی که از  $\Delta t$  شد یعنی اختلاف زمان

جدول (۲):  $\Delta t$  ها برای نقاط شکست متفاوت طبق روش [۱۰] و روش جدید در حالات مختلف

| ج | شماره<br>الخط | نوع<br>المتغير | بيان<br>بيان | روش [١٠] | ١٤٠٢                   | ١٤٠٣                   | ١٤٠٤                   | ١٤٠٥        | ١٤٠٦                        | ١٤٠٧         | ١٤٠٨        | ١٤٠٩         | ١٤٠١٠              |
|---|---------------|----------------|--------------|----------|------------------------|------------------------|------------------------|-------------|-----------------------------|--------------|-------------|--------------|--------------------|
|   |               |                |              |          | فقط قانون ٤ و ٥ (گراف) | فقط قانون ٤ و ٥ (گراف) | فقط قانون ٤ و ٥ (گراف) | بدون قوانین | عنصر سریع، پایلوت و بار مهم | پایلوت و بار | DARND. بدون | ١٤ عنصر سریع | ١٤٠٢ و ١٢ و ١٠ و ٢ |
| 3 | 8             | 7              |              | 0.05989  | 0.05989                | 0.03250                | 0.05989                | 0.03250     | 0.03250                     | 0.03250      | 0.03250     | 0.03250      | 0.05989            |
| 3 | 2             | 7              |              | 0.00220  | 0.00220                | -0.02092               | 0.00220                | -0.02092    | -0.02092                    | -0.02092     | -0.02092    | -0.02092     | 0.00220            |
| 3 | 2             | 1              |              | -0.02573 | 0.04818                | 0.04818                | 0.04818                | -0.02573    | 0.04818                     | 0.04818      | 0.04818     | 0.04818      | 0.04818            |
| 1 | 3             | 2              |              | 0.17309  | -0.59641               | 0.17309                | 0.17966                | 0.17309     | -0.59641                    | 0.17309      | 0.17309     | 0.17309      | 0.17966            |
| 2 | 3             | 2              |              | 0.17309  | -0.59641               | 0.17309                | 0.17966                | 0.17309     | -0.59641                    | 0.17309      | 0.17309     | 0.17309      | 0.17966            |
| 3 | 3             | 2              |              | -0.00050 | -0.54465               | -0.00050               | 0.00415                | -0.00050    | -0.54465                    | -0.00050     | -0.54465    | -0.00050     | 0.00415            |
| 5 | 3             | 2              |              | 0.06156  | -0.56533               | 0.06156                | 0.06692                | 0.06156     | -0.56533                    | 0.06156      | 0.06156     | 0.06156      | 0.06692            |
| 6 | 3             | 2              |              | 0.17309  | -0.59641               | 0.17309                | 0.17966                | 0.17309     | -0.59641                    | 0.17309      | 0.17309     | 0.17309      | 0.17966            |
| 1 | 4             | 3              |              | 0.08184  | 0.08184                | 0.08184                | 0.08184                | 0.08184     | 0.08184                     | 0.08184      | 0.08184     | 0.08184      | 0.08184            |
| 2 | 4             | 3              |              | 0.08184  | 0.08184                | 0.08184                | 0.08184                | 0.08184     | 0.08184                     | 0.08184      | 0.08184     | 0.08184      | 0.08184            |
| 3 | 4             | 3              |              | -0.00223 | -0.00223               | -0.00223               | -0.00223               | -0.00223    | -0.00223                    | -0.00223     | -0.00223    | -0.00223     | -0.00223           |
| 5 | 4             | 3              |              | 0.03570  | 0.03570                | 0.03570                | 0.03570                | 0.03570     | 0.03570                     | 0.03570      | 0.03570     | 0.03570      | 0.03570            |
| 6 | 4             | 3              |              | 0.08184  | 0.08184                | 0.08184                | 0.08184                | 0.08184     | 0.08184                     | 0.08184      | 0.08184     | 0.08184      | 0.08184            |
| 3 | 5             | 4              |              | -0.00576 | -0.00576               | -0.00576               | -0.00576               | -0.00576    | -0.00576                    | -0.00576     | -0.00576    | -0.00576     | -0.00576           |
| 3 | 6             | 14             |              | 0.13023  | 0.13023                | 0.13023                | 0.13023                | 0.13023     | 0.13023                     | 0.13023      | 0.13023     | 0.13023      | 0.13023            |
| 1 | 14            | 1              |              | -0.14719 | 0.00359                | 0.00359                | 0.00359                | -0.14719    | 0.00359                     | 0.00359      | 0.00359     | 0.00359      | 0.00359            |
| 2 | 14            | 1              |              | -0.14719 | 0.00359                | 0.00359                | 0.00359                | -0.14719    | 0.00359                     | 0.00359      | 0.00359     | 0.00359      | 0.00359            |
| 3 | 14            | 1              |              | 0.27000  | 0.42079                | 0.42079                | 0.42079                | 0.27000     | 0.42079                     | 0.42079      | 0.42079     | 0.42079      | 0.42079            |
| 6 | 14            | 1              |              | -0.14719 | 0.00359                | 0.00359                | 0.00359                | -0.14719    | 0.00359                     | 0.00359      | 0.00359     | 0.00359      | 0.00359            |
| 3 | 1             | 6              |              | -0.00020 | -0.00124               | -0.33903               | -0.00124               | -0.00020    | -0.00124                    | -0.33903     | -0.00124    | -0.33903     | -0.00124           |
| 5 | 1             | 6              |              | 0.12427  | 0.12465                | -0.34553               | 0.12465                | 0.12427     | 0.12465                     | -0.34553     | 0.12465     | -0.34553     | 0.12465            |
| 3 | 9             | 10             |              | -0.00164 | -0.00164               | -0.29280               | -0.00164               | -0.00164    | -0.00164                    | -0.00164     | -0.00164    | -0.00164     | 0.00546            |
| 5 | 9             | 10             |              | 0.27150  | 0.27150                | -0.27703               | 0.27150                | 0.27150     | 0.27150                     | 0.27150      | 0.27150     | 0.27150      | 0.28488            |
| 1 | 10            | 11             |              | 0.23822  | 0.23822                | 0.21645                | 0.23822                | 0.23822     | 0.23822                     | 0.23822      | 0.23822     | 0.23822      | 0.23121            |
| 2 | 10            | 11             |              | 0.23822  | 0.23822                | 0.21645                | 0.23822                | 0.23822     | 0.23822                     | 0.23822      | 0.23822     | 0.23822      | 0.23121            |
| 3 | 10            | 11             |              | -0.00090 | -0.00090               | -0.00108               | -0.00090               | -0.00090    | -0.00090                    | -0.00090     | -0.00090    | -0.00090     | -0.00549           |
| 5 | 10            | 11             |              | 0.07534  | 0.07534                | 0.06921                | 0.07534                | 0.07534     | 0.07534                     | 0.07534      | 0.07534     | 0.07534      | 0.06992            |
| 6 | 10            | 11             |              | 0.23822  | 0.23822                | 0.21645                | 0.23822                | 0.23822     | 0.23822                     | 0.23822      | 0.23822     | 0.23822      | 0.23121            |
| 1 | 11            | 12             |              | 0.05564  | 0.05564                | 0.06021                | 0.05108                | 0.05564     | 0.05108                     | 0.05564      | 0.05108     | -0.78366     | 0.05564            |
| 2 | 11            | 12             |              | 0.05564  | 0.05564                | 0.06021                | 0.05108                | 0.05564     | 0.05108                     | 0.05564      | 0.05108     | -0.78366     | 0.05564            |
| 3 | 11            | 12             |              | -0.00081 | -0.00081               | -0.00246               | -0.00439               | -0.00081    | -0.00439                    | -0.65984     | -0.65984    | -0.00081     | -0.00081           |
| 5 | 11            | 12             |              | 0.02162  | 0.02162                | 0.02213                | 0.01766                | 0.02162     | 0.01766                     | -0.70636     | -0.70636    | 0.02162      | -0.00081           |
| 6 | 11            | 12             |              | 0.05564  | 0.05564                | 0.06021                | 0.05108                | 0.05564     | 0.05108                     | -0.78366     | -0.78366    | 0.05564      | -0.00081           |
| 3 | 12            | 14             |              | 0.04754  | 0.04754                | 0.04754                | 0.04754                | 0.04754     | 0.04754                     | 0.04754      | 0.04754     | 0.04754      | 0.04754            |
| 3 | 12            | 13             |              | 0.03070  | 0.03070                | 0.03070                | 0.03070                | 0.03070     | 0.03070                     | 0.03070      | 0.03070     | 0.03070      | 0.03070            |
| 3 | 13            | 8              |              | -0.31410 | 0.00146                | 0.00146                | 0.00146                | 0.00146     | 0.00146                     | -0.31410     | 0.00146     | 0.00146      | 0.00146            |
| 5 | 13            | 8              |              | -0.32863 | 0.11266                | 0.11266                | 0.11266                | 0.11266     | 0.11266                     | -0.32863     | 0.11266     | 0.11266      | 0.11266            |

جدول (۳): TSM‌ها برای نقاط شکست متفاوت طبق روش [۱۰] و روش جدید در حالات مختلف

| ردیف           | نقاط شکست              |                        |            |              |              |              |             |              |             |
|----------------|------------------------|------------------------|------------|--------------|--------------|--------------|-------------|--------------|-------------|
|                | ۱۴ و ۱۳ و ۱            | ۱۴ و ۱۳ و ۲            | ۱۰ و ۷ و ۶ | ۱۴ و ۱۳ و ۵  | ۹ و ۷ و ۶    | ۱۴ و ۸ و ۲   | ۱۲ و ۷ و ۶  | ۱۴ و ۷ و ۶   | ۱۴ و ۱۳ و ۴ |
| روش [۱۰]       | فقط قانون ۴ و ۵ (گراف) | فقط قانون ۴ و ۵ (گراف) | فقط قانون  | بدون قوانین  | بدون قوانین  | عنصر سریع    | ۱۲ و ۷ و ۶  | ۱۴ و ۷ و ۶   | ۱۴ و ۷ و ۶  |
|                |                        |                        |            | بار مهم و با | بار مهم و با | و پایلوت و   | ۱۴ عنصر     | عنصر سریع    | عنصر سریع   |
|                |                        |                        |            | زیاد کردن    | زیاد کردن    | دوري و       | دارند.      | سريع دارند.  | حفاظت       |
|                |                        |                        |            | وزن قانون    | وزن قانون    | دوسي به      | دارند. بدون | قانون دوری و | پایلوت در   |
|                |                        |                        |            | دوسي و       | دوسي و       | منبع         | قانون دوری  | نزيديکي به   | خط ۵ (وزن   |
|                |                        |                        |            | نزيديکي به   | نزيديکي به   | منبع، پایلوت | بدون قانون  | منبع، پایلوت | = پایلوت    |
|                |                        |                        |            | منع          | منع          | و بار مهم    | بدون        | و بار مهم    | بار مهم     |
| TSM            |                        |                        |            |              |              |              |             |              |             |
| 1              | 0.05                   | 0.063                  | 0.063      | 0.063        | 0.05         | 0.063        | 0.063       | 0.063        | 0.063       |
| 2              | 0.167                  | 0.05                   | 0.167      | 0.168        | 0.167        | 0.05         | 0.167       | 0.167        | 0.168       |
| 3              | 0.124                  | 0.124                  | 0.124      | 0.124        | 0.124        | 0.124        | 0.124       | 0.124        | 0.124       |
| 4              | 0.05                   | 0.05                   | 0.05       | 0.05         | 0.05         | 0.05         | 0.05        | 0.05         | 0.05        |
| 5              | 0.05                   | 0.05                   | 0.05       | 0.05         | 0.05         | 0.05         | 0.05        | 0.05         | 0.05        |
| 6              | 0.119                  | 0.131                  | 0.05       | 0.131        | 0.119        | 0.131        | 0.05        | 0.05         | 0.131       |
| 7              | 0.054                  | 0.054                  | 0.05       | 0.054        | 0.05         | 0.05         | 0.05        | 0.05         | 0.054       |
| 8              | 0.05                   | 0.122                  | 0.122      | 0.122        | 0.122        | 0.05         | 0.05        | 0.122        | 0.122       |
| 9              | 0.05                   | 0.05                   | 0.05       | 0.05         | 0.05         | 0.05         | 0.05        | 0.05         | 0.05        |
| 10             | 0.091                  | 0.091                  | 0.05       | 0.091        | 0.091        | 0.091        | 0.091       | 0.091        | 0.092       |
| 11             | 0.137                  | 0.137                  | 0.101      | 0.137        | 0.137        | 0.137        | 0.137       | 0.137        | 0.137       |
| 12             | 0.234                  | 0.234                  | 0.194      | 0.233        | 0.234        | 0.233        | 0.05        | 0.05         | 0.234       |
| 13             | 0.05                   | 0.05                   | 0.05       | 0.05         | 0.05         | 0.05         | 0.05        | 0.05         | 0.05        |
| 14             | 0.05                   | 0.05                   | 0.05       | 0.05         | 0.05         | 0.05         | 0.05        | 0.05         | 0.05        |
| معیار ناهمانگی | 27.2356                | 168.3393               | 39.7295    | 0.0062       | 6.6141       | 189.0512     | 301.1536    | 0.0070       |             |

این دو رله در بس‌های ۱۱ و ۲۶ قرار گرفته‌اند و در صورتی عبور جریان خطا را تشخیص می‌دهند که بارهای متصل به این شینه‌ها دارای منبع داخلی باشند (مانند موتورهای القایی). اما در این دو شینه بار استاتیک قرار گرفته‌است و در عمل نیازی به قراردادن رله در این دو شینه نیست. در اینجا تنها برای اینکه در روند شماره‌گذاری رله‌ها (مطابق با شماره خطوط) اختلالی ایجاد نشود، در این دو بس رله در نظر گرفته شده‌است. اما در طی مراحل هماهنگی این دو رله حذف می‌شوند.

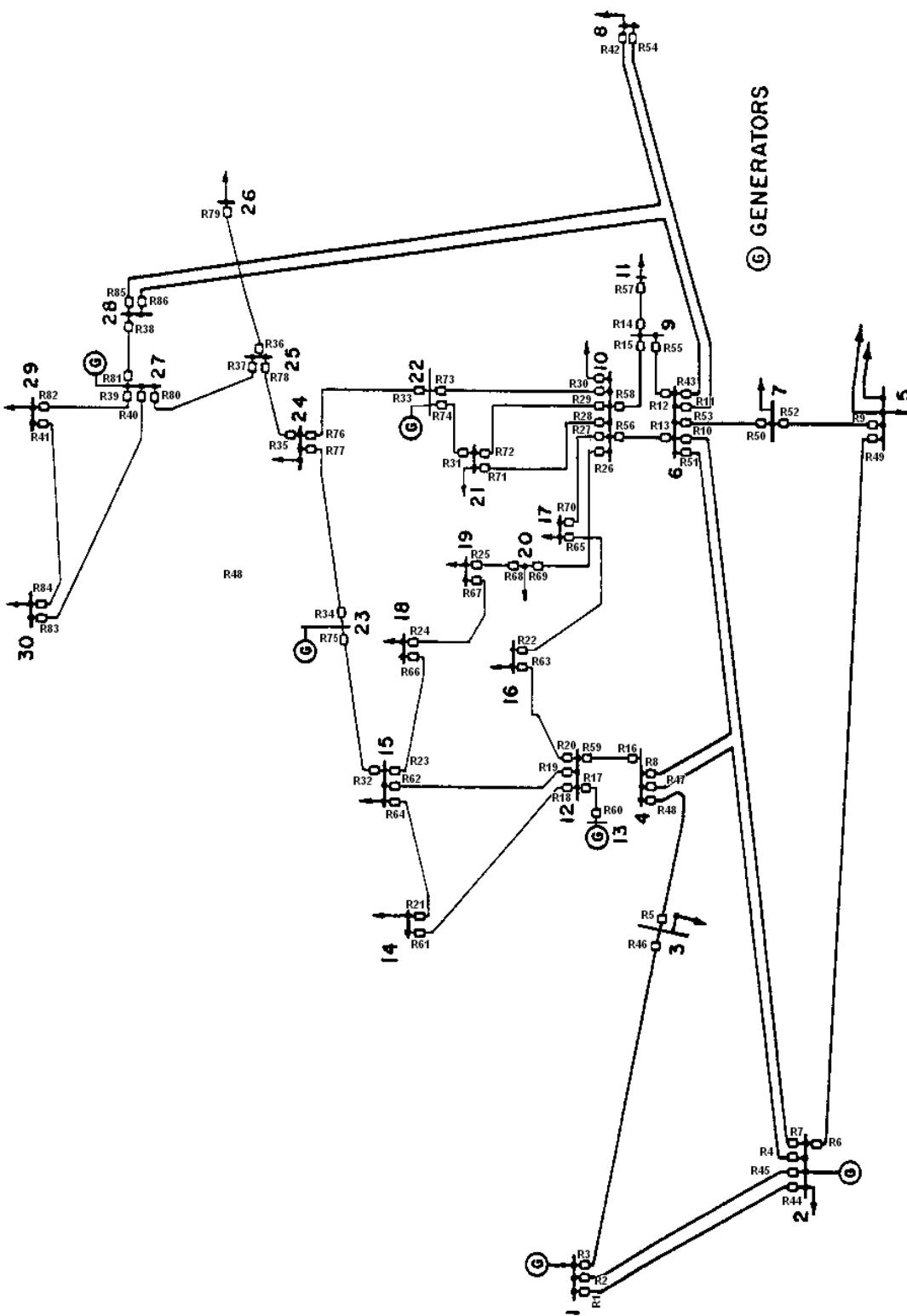
از آنجا که مراحل مختلف اجرای برنامه بسیار طولانی و جاگیر است، جدولهای مربوطه در این بخش نمایید.

بعد از تشکیل قدمهای معرفی شده با مقادیر زیر الگوریتم زننیک اجرا خواهد شد. تنظیمات الگوریتم زننیک بصورت جدول (۵) خواهد بود.

IEEE ۳۰-شبكه پاسه ۲-۵

برای تست برنامه در شبکه‌های بزرگ، شبکه نمونه ۳۰ باسه IEEE را مورد تجزیه و تحلیل قرار می‌گیرد. در این شبکه ۶ ژنراتور، ۴۳ خط و ۸۶ رله جریان زیاد وجود دارد. در زیر شمای تک خطی این شبکه آمده است. اطلاعات این شبکه در مرجع [۱۵] آمده است. در این شبکه رله های ۳۴ و ۷۷ دارای حفاظت پایلوت هستند. همه رله های باسها به رله های دارای واحد آنی مججهز هستند. ضمناً یک بار با اهمیت بالا به باس ۱۸ وصل است. بخشی از جدول اتصال کوتاه در باسها، مختلف که کلا ۴۳ سط پاراد، ۵ جدم، (۴) آمده است.

در جدول (۴) دیده می‌شود که برای دو رله، یعنی رله‌های ۵۷ و ۷۹، مقادیر اتصالات مکتابه با صفر، مسلطانه با شکاف و شکافه



#### شکل (۴): شبکه ۳۰ باند IEEE

جدول(۴): بخشی از اتصال کوتاه‌های باسهای مختلف

جدول(۶): نقاط شکست در حالت‌های مختلف

| قوانین خبره | دروی و زردیگی بد منبع<br>سطح اتصال کوتاه<br>عنصر سریع<br>حناطه پایلوب<br>خاطر رسیده به شینه<br>بار مهم<br>شش جفت جریان | نقاط شکست  |
|-------------|--|--|
| تکرار اول   | - - - - .  | ۴.۷، ۱۲، ۱۳، ۱۶، ۱۹، ۲۶، ۲۸، ۲۹، ۳۹، ۴۰.<br>۴۴، ۴۵، ۵۳، ۷۳، ۷۴، ۸۵، ۸۶ |
| تکرار دوم   | - - - - .  | ۴.۱۲، ۱۶، ۱۹، ۲۸، ۲۹، ۳۲، ۳۹، ۴۰، ۴۲، ۴۴<br>۴۵، ۴۹، ۵۳، ۵۸، ۶۲، ۷۳، ۷۸ |
| تکرار سوم   | - - - - .  | ۴.۹، ۱۲، ۱۶، ۱۹، ۲۸، ۲۹، ۳۰، ۳۲، ۳۹، ۴۰.<br>۴۲، ۴۳، ۴۴، ۴۵، ۴۹، ۵۸، ۶۲ |

جدول (۷): مقادیر  $\Delta t$  برای نقاط شکست بدست آمده در روش جدید

| شماره جفت جریان‌ها | شماره رله اصلی | شماره رله پیشینه‌ن | $\Delta t$ |           |           |
|--------------------|----------------|--------------------|------------|-----------|-----------|
|                    |                |                    | تکرار اول  | تکرار دوم | تکرار سوم |
| 3                  | 4              | 1                  | 0.0777     | 0.0777    | 0.0777    |
| 3                  | 6              | 1                  | 0.0795     | 0.0795    | 0.0795    |
| 3                  | 7              | 1                  | 0.0778     | 0.0778    | 0.0778    |
| 3                  | 45             | 1                  | 0.0693     | 0.0693    | 0.0693    |
| 3                  | 4              | 2                  | 0.0082     | 0.0082    | 0.0082    |
| 3                  | 6              | 2                  | 0.0098     | 0.0098    | 0.0098    |
| 3                  | 7              | 2                  | 0.0083     | 0.0083    | 0.0083    |
| 3                  | 44             | 2                  | 0.1143     | 0.1143    | 0.1143    |

| شماره رله جریان زیاد | جریان اتصال کوتاه (A) | شماره رله جریان زیاد | جریان اتصال کوتاه (A) |
|----------------------|-----------------------|----------------------|-----------------------|
| 1                    | 6616.21               | 44                   | 7749.45               |
| 2                    | 6616.21               | 45                   | 7749.45               |
| 3                    | 7078.25               | 46                   | 3412.72               |
| 4                    | 8039.94               | 47                   | 5105.51               |
| 5                    | 1468.36               | 48                   | 5414.05               |
| 6                    | 8465.10               | 49                   | 1409.68               |

جدول(۵): مقادیر پارامترهای الگوریتم زنتیک

| مقدار  | پارامترهای الگوریتم زنتیک |
|--------|---------------------------|
| ۲۰۰۰   | تعداد نسل‌ها              |
| ۲۰۰    | اندازه جمعیت              |
| تصادفی | جمعیت اولیه               |
| گوسی   | تابع جهش                  |

از ۸۶ رله این شبکه، ۱۸ رله به عنوان نقطه شکست انتخاب می‌شود. رله‌های ۴، ۷، ۳۹، ۴۰، ۴۴، ۴۵، ۷۳ و ۷۴ (هشت رله) دارای عنصر سریع هستند و با توجه به این قانون انتخاب شده‌اند. سایر رله‌ها نیز بخارط قوانین دیگر مانند سطح اتصال کوتاه و دور بودن از محل بار مهم (رله‌های ۵۳ و ۲۶) در مجموعه نقاط شکست قرار گرفته‌اند.

مقادیر TMS رله‌ها نیز از خروجی‌های برنامه هماهنگی برای سه تکرار مختلف در

جدول(۸) آمده‌است.

جدول (۹) آمده است. مقدار MC برای این نقاط شکست برابر با  $۲۸۱/۸۱۸۷$  بدست می‌آید که بازهم نشان دهنده وجود ناهماهنگی شدید در عملکرد رله‌هاست. از آنجاییکه در روش جدید در تکرار سوم مقدار تقریباً برابر با  $۰/۵$  برای MC بدست آمد، نشان دهنده آن است که با روش جدید می‌توان ناهماهنگی‌ها را حذف کرد در حالیکه در روش‌های گذشته این امکان وجود ندارد.

جدول(۸): مقادیر TMS برای نقاط شکست بدست آمده در روش جدید

| شماره رد | TMS       |           |           |
|----------|-----------|-----------|-----------|
|          | تکرار اول | تکرار دوم | تکرار سوم |
| 1        | 0.067     | 0.067     | 0.067     |
| 2        | 0.055     | 0.055     | 0.055     |
| 3        | 0.077     | 0.077     | 0.077     |
| 4        | 0.050     | 0.050     | 0.050     |
| 5        | 0.095     | 0.095     | 0.095     |

جدول (۹): مقادیر  $\Delta t$  برای نقاط شکست بدست آمده در روش‌های [۷] و [۱۰]

| شماره جفت<br>براینها | شماره رله اصلی | شماره رله پیشینان | روش [۷] | روش [۱۰] |
|----------------------|----------------|-------------------|---------|----------|
| 3                    | 4              | 1                 | -0.0418 | 0.0777   |
| 3                    | 6              | 1                 | -0.0363 | 0.0795   |
| 3                    | 7              | 1                 | -0.0430 | 0.0778   |
| 3                    | 45             | 1                 | -0.0589 | 0.0693   |
| 3                    | 4              | 2                 | -0.0824 | 0.0082   |
| 3                    | 6              | 2                 | -0.0934 | 0.0098   |
| 3                    | 7              | 2                 | -0.0872 | 0.0083   |
| 3                    | 44             | 2                 | 0.0121  | 0.1143   |
| 3                    | 5              | 3                 | 0.0452  | 0.0452   |
| 3                    | 16             | 4                 | 0.0423  | 0.0687   |

۶- نتیجه‌گیری

در این مقاله با بکارگیری الگوریتم ژنتیک تابع هدفی تعریف شده است که کوچکترین مجموعه نقاط شکست را با دنظرگرفتن پارامترهای شبکه و همچنین نوع حفاظت در نقاط مختلف و قوانین خبره بدست می‌آورد. در این تابع هدف قوانین خبره نظیر دوری و نزدیکی به منبع، سطح اتصال کوتاه، حفاظت سریع، ... در نظر گرفته شد. با دو پارامتر ارزش هر قانون و ضریب وزنی آن نقاط شکست مینیمم مختلفی بدست آمد. ضمن اینکه رلهایی که به عنوان نقاط شکست تعیین می‌شوند حتماً تمام حلقه‌ها را باز می‌کنند. با اعمال این روش به دو شبکه نقاط شکست مینیمم برای آن شبکه حاصل شد.

پس از اعمال این نقاط شکست به برنامه هماهنگی بهینه رله‌ها، خروجی‌های برنامه هماهنگی رله‌ها مورد ارزیابی قرار گرفت. پارامتری که بیانگر اختلاف زمانی عملکرد بین هر دو جفت رله اصلی و پشتیبان با فاصله زمانی هماهنگ بود. در هر حالت محسوسه شد. متعاقب آن، معابر،

## ۱-۲-۵- مقایسه با روش‌های قبلی

برای مقایسه با روش‌های [۷] و [۱۰] نقاط شکست شبکه ۳۰ باسه با استفاده از این دو روش نیز محاسبه شد. با استفاده از روش [۷] مجموعه‌های نقاط شکست متفاوتی بدست می‌آید. دو مجموعه از جواب‌ها {۸۶, ۸۵, ۸۴, ۸۳, ۸۲, ۸۱, ۶۲, ۶۱, ۶۰, ۵۹, ۵۸, ۵۷, ۵۶, ۵۵, ۵۰, ۵۵, ۵۶, ۶۲, ۶۱, ۶۰, ۴۹, ۴۸, ۴۷, ۴۶, ۴۵, ۴۰, ۳۹} و {۱, ۲, ۲۸, ۲۹, ۳۰, ۳۲, ۵۶, ۵۸, ۶۲, ۶۳, ۶۴, ۸۵, ۸۶} می‌باشد که نتایج برنامه هماهنگی برای مجموعه اول در ستون چهارم

جدول (۹) آمده است. مقدار MC برای این مجموعه برابر با  $253/26$  بدست می‌آید که نشان دهنده وجود ناهماهنگی در عملکرد رله‌ها می‌باشد و این ناهماهنگی‌ها در اعداد مستون چهارم

جدول (۹) مشاهده می‌شود. با استفاده از روش [۱۰] برای شبکه ۳۰ باسه در حالیکه وزن بیشتر (برابر با ۲) به قوانین سطح اتصال کوتاه و عنصر سریع داده شده و بقیه قوانین با وزن برابر با یک درنظرگرفته شده‌است، ۲۳ نقطه شکست بدست می‌آید که برابرند با: {۴, ۶, ۷, ۱۱, ۱۵, ۵۸, ۴۵, ۴۴, ۴۳, ۴۰, ۳۹, ۳۴, ۳۳, ۳۰, ۲۹, ۲۸, ۲۷, ۲۲, ۲۱, ۱۵, ۶۴, ۷۳, ۷۴, ۸۰}. نتایج برنامه هماهنگی برای این نقاط شکست در سیستم پنجم

Power Systems Research, vol. 77, Issues 5-6, April 2007, pp. 660-672.

[11] Reza Mohammadi, Hossein Askarian Abyaneh, Farzad Razavi, Majid Al-Dabbagh, Sey ed H. H. Sadeghi "Optimal relays coordination efficient method in interconnected power systems," Journal of Electrical Engineering, vol. 61, NO. 2, 2010, 75-83

[12] D. Birla, R. P. Maheshwari, H. O. Gupta, "Time-overcurrent relay coordination: A Review", International Journal of Emerging Electric Power Systems, Volume 2, Issue 2, 2005.

[13] H. Zeineldin, E. El-Saadany, M. Salama, "Optimal Coordination of Directional Overcurrent Relay Coordination", IEEE Power Engineering Society General Meeting, San Francisco, June 2005.

[14] Westinghouse Electric Corporation, Relay Instrument Division Coral Spring, Applied Protection Relaying, Florida 33065, copyright 1982, chapter 10.

[15] سید عباس طاهر، رضا همتی، علی عبدالعلی پور، " طراحی کنترل کننده‌های UPFC برای کنترل همزمان توان و ولتاژ با استفاده از الگوریتم ژنتیک"، مجله انجمن مهندسین برق و الکترونیک ایران، سال ششم، شماره اول، بهار و تابستان ۱۳۸۸

[16] Power system test cases, available at <http://www.ee.washington.edu/research/pstca/pf30/ieee30cdf.txt>

بر اساس جمع مرباعات مقادیر منفی که متناسب با قدر مطلق مقادیر منفی پارامتر یاد شده بود، به عنوان معیار ناهماهنگی تعریف شد. بر اساس بزرگی میزان معیار تعریف شده ضرایب در الگوریتم ژنتیک تصحیح گردیدند. در نهایت بهترین مجموعه نقاط شکست که علاوه بر اینکه کوچکترین مجموعه است، کمترین ناهماهنگی را ایجاد می‌کند، نیز بدست آمد. برنامه برای حالات مختلف تست شد و خروجی‌ها موفقیت‌آمیز بودن برنامه را نشان داد.

## مراجع

- [1] M.H. Dwarakanath, L. Nowiiz, An application of linear graph theory for over current relays coordination, in: Proceedings of the 1980 Electric Power Problems the Mathematical Challenge SIAM Conference, 1980, pp. 104–114.
- [2] R. Ramswami, P.F. McGuire, "Integrated coordination and short circuit analysis for system protection", IEEE Transaction on Power Delivery. 7, July, 1992, pp. 1112–1119.
- [3] V.V. Bapewara Rao, K. Sankara Rao, "Computer aided coordination of directional relays: determination of break points", IEEE Transaction on Power Delivery. 3, April, 1988, pp. 545–548.
- [4] V.C. Prasad, K.S. Prakasa Rao, A. Subba Rao, "Coordination of directional relays without generating all circuits", IEEE Transaction on Power Delivery. 6, April, 1991, pp. 584–590.
- [5] S.M. Madani, H. Rijanto, "Protection coordination; determination of the break point set, in: IEE Proceeding Generation", Transmission and Distribution, vol. 145, November 1998, pp. 717–721.
- [6] S. Jamali, et al., "branch-based method to break-point determination for coordination of over-current and distance relays", in: 2004 International Conference on Power System Technology, vol. 2, 2004, pp. 1857–1862.
- [7] Q. Yue, et al., "A Gene evolution algorithm to determine minimum break point set for optimal coordination of directional protection relays in multi loops networks", in: Power Systems Conference and Exposition, vol. 1, October 10–13, 2004, pp. 574–580.
- [8] Q. Yue, F. Lu, W. Yu, J. Wang, "A novel algorithm to determine minimum break point set for optimum cooperation of directional overcurrent relays in multiloop networks", IEEE Trans. Power Delivery, vol. 21, NO. 3, pp. 1114–1119, Jul. 2006.
- [9] H. A. Abyaneh, F. Razavi, M. Al-Dabbagh, "A new approach for determination of break points for protection coordination", International Journal of Engineering, Iran, vol. 16, July 2003, pp. 133–142.
- [10] H. A. Abyaneh, F. Razavi, M. Al-Dabbagh, H. Sedeghi, H. Kazemikargar, "A comprehensive method for break points finding based on expert system for protection coordination in power systems", Electric

## زیرنویس‌ها

<sup>1</sup> Minimum Break points Set (MBPS)

<sup>2</sup> Break Points (BP)

<sup>3</sup> Break Points Set (BPS)

<sup>4</sup> Relay protection dependency dimension

<sup>5</sup> Relay Protection Dependency Set

<sup>6</sup> Number of Relays in a Loop

<sup>7</sup> Number of Relays in the Total Simple Loops

<sup>8</sup> Point Value

<sup>9</sup> Point Value

# A New Method for Determination of Minimum Break Points Using Genetic Algorithm

H. Askarian Abyane<sup>1</sup>

H. Sharifian<sup>2</sup>

R. Mohammadi<sup>3</sup>

F. Razavi<sup>4</sup>

1- Professor, Department of Electrical Engineering, Amirkabir University of Technology, Tehran, Iran  
askarian@aut.ac.ir

2- MSc., Department of Electrical Engineering, Amirkabir University of Technology, Tehran, Iran  
hoda\_sharifian@yahoo.com

3- PhD, Department of Electrical Engineering, Amirkabir University of Technology, Tehran, Iran  
reza\_mohamadi@aut.ac.ir

4- PhD, Department of Electrical Engineering, Amirkabir University of Technology, Tehran, Iran  
razavi.farzad@taut.ac.ir

## ABSTRACT:

Nowadays in order to increase the reliability and other special aims, the power networks are exchanged to the large and interconnected networks. In such networks, the relays setting and coordination is complicated and needs to determine break points. Break points are the initial points in coordination process and in previous works, different methods are proposed to finding them in interconnected networks. In this paper, a method proposed to determine suitable break point set, considering some parameters such as pilot protection, Short circuit level, ... This method determines minimum break point set using genetic algorithm. After obtaining the solutions, the coordination is fulfilled using the obtained break point set and the break points are modified considering the coordination criteria.

**Key Words:** Power System Protection, Overcurrent Relays Coordination, Minimum Breakpoint Set

---

**Submission date:** 23 Sep., 2008

**Acceptance date:** 26 May, 2011

**Corresponding author:** Hossein Askarian Abyane

**Corresponding author's address:** Department of Electrical Engineering, Amirkabir University of Technology, Tehran, Iran

