



## بازیابی سیستمهای توزیع با استفاده از یک روش جستجوی ابتکاری جدید

مجید آذراسا سعید خضرزاده

مهندسين مشاور قدس نيرو

### چکیده:

در این مقاله یک روش جدید بر مبنای جستجوی اول سطح (Breath First Search) جهت بازیابی (Restoration) بهینه شبکه‌های توزیع در حین تعمیرات یا بعد از وقوع خطا (Fault) ارائه شده است. بعلاوه ساختار شعاعی شبکه‌های توزیع هنگامیکه خطایی در سیستم رخ میدهد تمام پست‌هایی که بر روی فیدر وبعد از محل خطا واقع شده‌اند، بی‌برق می‌شوند. این پست‌های بی‌برق باید از طریق نزدیکترین خطوط رابط (Tie Line) بر روی فیدرهای مجاور انتقال یابند. در روش پیشنهادی بازیابی شبکه در دو مرحله انجام می‌گیرد. در مرحله اول بازیابی فقط از فیدرهای متصل به فیدر محل خطا (فیدرهای مرحله اول) جهت بازیابی پستها استفاده می‌شود. در مرحله دوم بازیابی، چنانچه همه پست‌ها بازیابی نشده باشند، از طریق خطوط رابط موجود مقداری از بار فیدرهای مرحله اول به فیدرهای مجاور آنها (فیدرهای مرحله دوم) انتقال می‌یابد تا باسبک شدن بار این فیدرها امکان بازیابی بیشتر پستهای فیدر محل خطا میسر شود. در روش پیشنهادی در هر مرحله از انتقال بار برنامه پخش بار اجراء می‌شود و محدودیتهای افت ولتاژ مجاز پست‌های توزیع، محدودیت جریان شاخه‌ها، محدودیت توان پست‌های فوق توزیع و محدودیتهای حاصل از برنامه اتصال کوتاه در نظر گرفته میشوند.

کلمات کلیدی: عملیات بازیابی<sup>۱</sup>، تکنیک جستجوی ابتکاری<sup>۲</sup>، بهینه‌سازی شبکه‌های توزیع<sup>۳</sup>، روش جستجوی اول سطح.

1- Service Restoration

2- Heuristic Search Method

3- Distribution Networks Optimization

خارج شدن خط یا ترانس بطور اجباری یا طبق برنامه در اکثر مواقع در سیستمهای توزیع رخ می دهد. اولین کاری که در مراکز حوادث شرکتها توزیع انجام می شود این است که محل خطا تعیین شده و سپس کلیدهای لازم جهت جدا کردن محل خطا از شبکه باز می شوند. طبیعت شعاعی سیستمهای توزیع باعث می شود که با جدا کردن محل خطا از شبکه تمام پستهای فیدر خطا<sup>1</sup> و بعد از محل خطا بی برق شوند. همانطوریکه می دانیم در شبکه های توزیع فیدرهای مجاور معمولاً از طریق خطوط رابط به یکدیگر متصل هستند. کلیدهای خطوط رابط<sup>2</sup> در حالت عادی باز هستند و هیچ ارتباط الکتریکی بین فیدرها وجود ندارد. با بستن تعدادی از کلیدهای خطوط رابط می توان بار پست های بی برق را بر روی فیدرهای مجاور محل خطا انتقال داد.

در سالهای اخیر مقالاتی در این زمینه ارائه شده است [1-5]. دکتر شیرمحمدی روشی جهت بازیابی سیستم های توزیع ارائه داده است [1]. در این روش ابتدا تمام کلیدهای خطوط رابط بسته می شوند و ساختار شعاعی سیستم به ساختار حلقوی تبدیل می شود سپس پخش بار مطمئن<sup>3</sup> در این سیستم حلقوی انجام میشود. پس از انجام پخش بار، کلیدی که کمترین جریان از آن عبور می کند شناسایی شده و باز می گردد، بطوریکه یکی از حلقه های شبکه حذف شود، مجدداً یک پخش بار مطمئن در شبکه جدید انجام شده و کلیدی که کمترین جریان از آن عبور می کند تعیین شده و باز می گردد این کار آنقدر تکرار میشود تا اینکه ساختار شعاعی سیستم بدست آید.

در مرجع [2] تکنیک جستجوی ابتکاری جهت بازیابی سیستم های توزیع بکار رفته است. در این روش ناحیه خطا به چند ناحیه فرعی<sup>4</sup> تقسیم می شود و ترکیبهای مختلف برقرار کردن نواحی فرعی توسط خطوط رابط فیدرهای مجاور و با در نظر گرفتن تمام محدودیتها بررسی می شود و ترکیبی که تمام محدودیتها را برآورده کند انتخاب می شود. به دلیل ساختار پیچیده و حجیم سیستم های توزیع زمان اجرای این روشها زیاد بوده و قابل پیاده سازی روی شبکه های واقعی نیستند. در روش پیشنهادی این مقاله عملیات بازیابی در دو مرحله انجام می شود. چنانچه فیدرهای

۱- فیدری که خطا روی آن اتفاق افتاده است.

2- Tie - Switch

3- Secure Flow Pattern

4- Lateral

مجاور فیدر خطا (فیدرهای مرحله اول) قادر به بازیابی همه پست‌های بی‌برق فیدر خطا نباشند، سعی می‌شود بار فیدرهای مرحله اول توسط فیدرهای مجاور آنها (فیدرهای مرحله دوم) سبک شود تا بتوان پست‌های بی‌برق بجای مانده از بازیابی مرحله نخست را بازیابی نمود.

در این روش برای پخش بار از روش پخش بار مستقیم<sup>1</sup> [6] استفاده شده است. همانطوریکه میدانیم در شبکه‌های توزیع بدلیل نسبت بالای  $R/X$  خطوط شبکه، روشهای پخش بار نیوتن - رافسون و گوس - سایدل واگرا میشوند و قادر به پخش بار شبکه‌های توزیع نیستند. روشهایی که برای پخش بار شبکه‌های توزیع بکار می‌روند، روشهای پخش بار Z-bus و مستقیم هستند. روش پخش بار Z-bus روشی سریع و با قابلیت اطمینان بالا است ولی به فضای حافظه زیادی جهت ذخیره ماتریس Z-bus احتیاج دارد. روش مستقیم نیز روشی سریع و با قابلیت اطمینان بالا است ولی برای ذخیره اطلاعات خطوط شبکه فقط از سه رشته<sup>2</sup> عددی "باس ابتدا"، "انتهای" و امیدانس شاخه" استفاده می‌کند، به همین دلیل روش مستقیم به فضای حافظه بسیار کمتری نیاز دارد. در این روش از روابط KVL و KCL برای پخش بار استفاده می‌شود و روند تکراری این روش برای شبکه‌ای با ۱۰۰ پست در کمتر از ۵ تکرار وزمانی در حدود چند ده میلی ثانیه همگرا میشود.

یک برنامه کامپیوتری به زبان ++C نیز برای روش پیشنهادی در این مقاله تهیه شده است که از ابزاری خاص برای نمایش دیاگرام تک خطی شبکه یا به اصطلاح نقشه مانور استفاده میکند. این ابزار فقط با داشتن اتصالات شبکه و با هر تعداد از پست‌های فوق توزیع قادر به ترسیم شبکه بر روی صفحه مانیتور می‌باشد. این ابزار دارای قابلیت‌های زوم<sup>3</sup> کردن شبکه تا چند مرحله، جابجایی پست‌ها و فیدرها بر روی شکل، حرکت شکل بر روی صفحه مانیتور و همچنین ذخیره شکل گرافیکی شبکه با آخرین تغییرات می‌باشد.

## شرح مقاله

یکی از اهداف شرکتهای توزیع برق تأمین برقی مطمئن و دائم برای مصرف‌کننده‌ها می‌باشد. در وضعیت اضطراری یعنی در حین خطای تعمیرات در سیستم لازم است بازیابی شبکه توزیع با سرعت

1- Direct Load Flow

2- Array

3- Zoom

وقابلیت اطمینان بالا انجام شود. در طرح بهینه بازیابی لازم است تمام محدودیتهای عملیاتی در نظر گرفته شوند. محدودیتهایی که در روش پیشنهادی این مقاله در نظر گرفته شده‌اند عبارتند از:

- ۱- طرح بازیابی در کوتاهترین زمان ممکن بدست آید.
- ۲- در صورت امکان بارهای بیشتری را بازیابی کنیم.
- ۳- در طرح بازیابی باید تعداد کلیدزنی‌ها حداقل باشد. زیرا کلیدزنی زیاد عمر کلیدها را کاهش می‌دهد. بعلاوه عمل کلیدزنی در شهرهای شلوغی مانند تهران که فاصله محل کلیدها گاهی اوقات به بیش از یک کیلومتر می‌رسد، کار پرهزینه و وقت‌گیری است.
- ۴- شکل سیستم بازیابی شده تا حد امکان به شکل اولیه سیستم نزدیک باشد.
- ۵- ساختار شعاعی سیستم حفظ شود.
- ۶- محدودیت جریان مجاز شاخه‌های شبکه.
- ۷- محدودیت افت ولتاژ مجاز پست‌های توزیع.
- ۸- محدودیت توان پست‌های فوق توزیع.
- ۹- محدودیتهای حاصله از برنامه اتصال کوتاه.

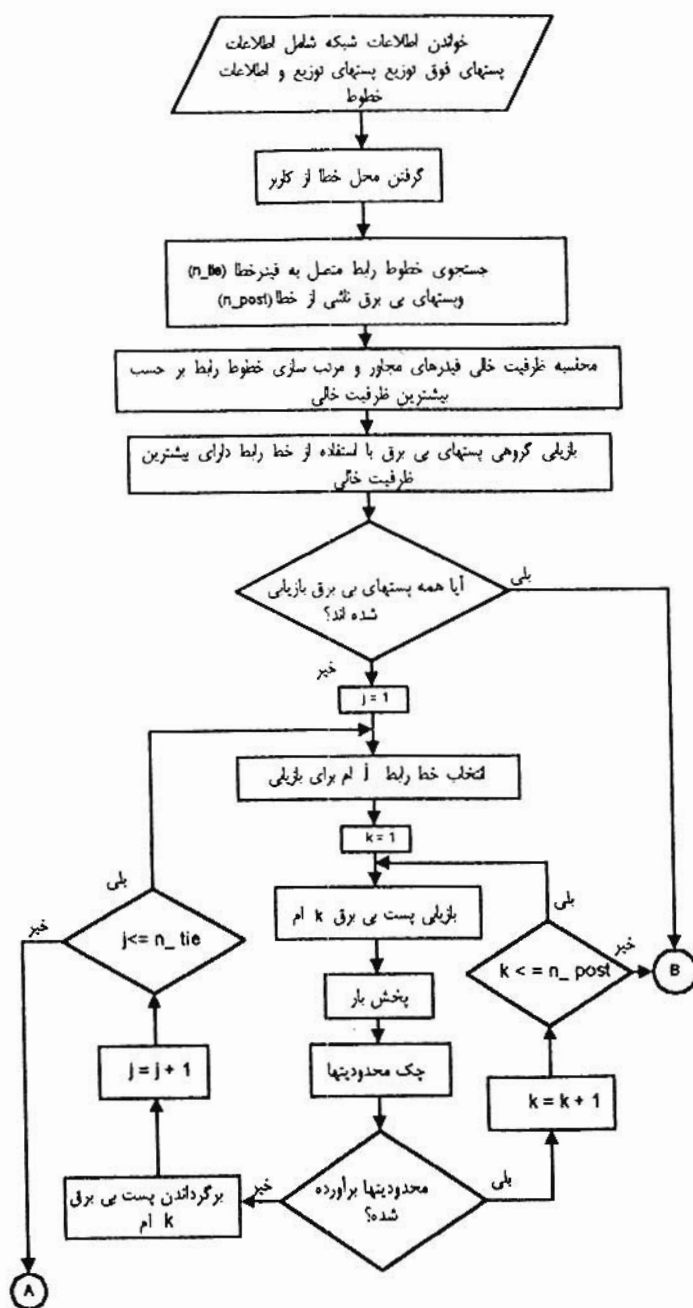
### روش جستجوی ابتکاری جدید

در روش پیشنهادی پس از مشخص شدن محل خطا و ایزوله کردن زون خطا، مطابق نمودار جریان‌ی شکل (۱) و بصورتی که در زیر توضیح داده شده بازیابی شبکه را انجام می‌دهیم.

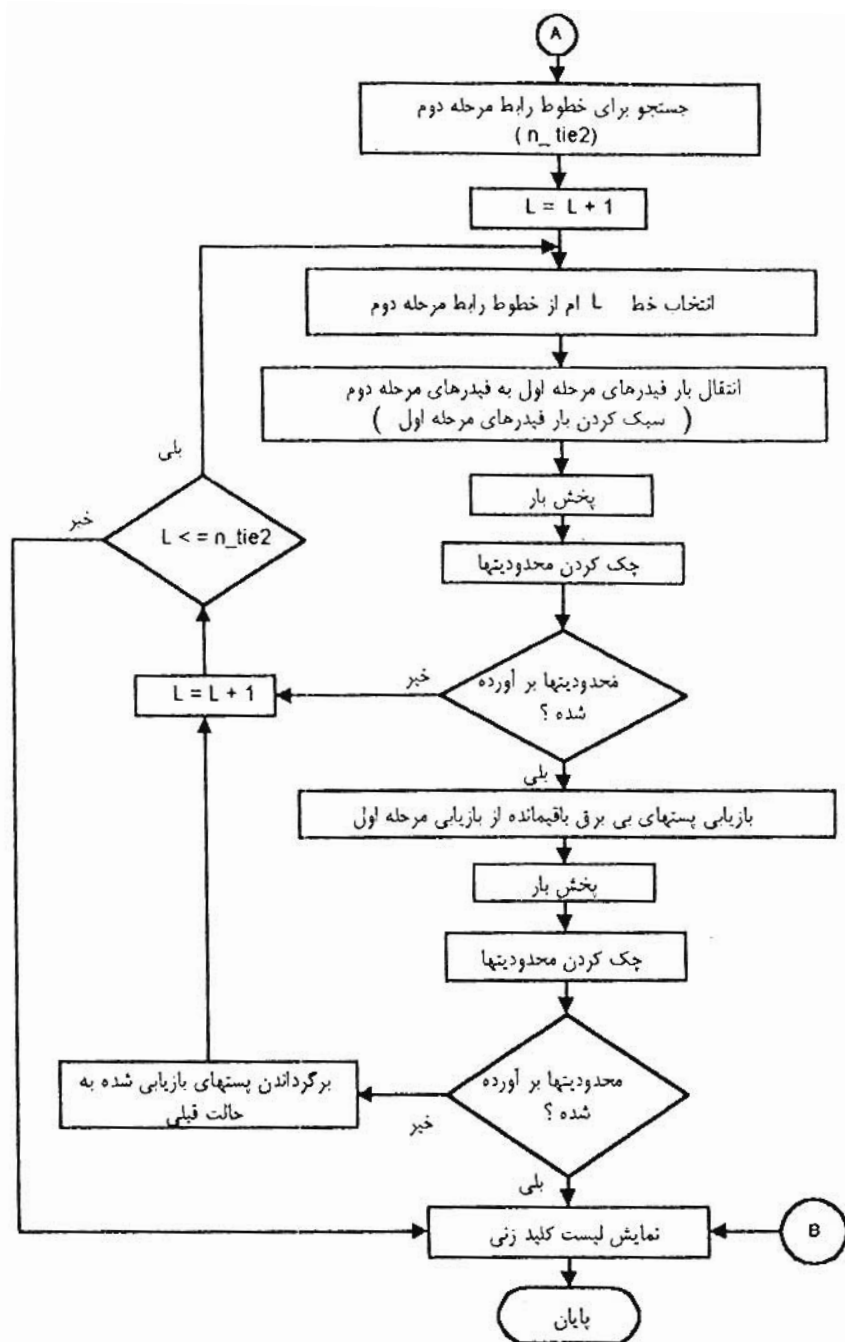
۱- بوسیله جستجوی اول سطح تمام پست‌هایی که روی فیدر خطا و بعد از محل خطا قرار گرفته‌اند و همچنین خطوط رابط بین فیدر خطا و فیدرهای مجاور (فیدرهای مرحله اول) را پیدا می‌کنیم.

۲- برای هر یک از خطوط رابط پیدا شده در قسمت قبل ظرفیت خالی فیدر مجاور را از دید این خط رابط پیدا می‌کنیم. یعنی تمام شاخه‌هایی که بین این خط و پست فوق توزیع فیدر مجاور قرار گرفته‌اند را پیدا کرده و حداقل ظرفیت خالی این شاخه‌ها را بعنوان ظرفیت خالی فیدر مجاور از دید خط رابط ذکر شده قرار می‌دهیم.

۳- خطوط رابط پیدا شده را برحسب ظرفیت خالی شان از زیاد به کم مرتب می‌کنیم.



شکل (۱) نمودار جریان روش پیشنهادی (بازایی مرحله اول)



ادامه شکل ( ۱ ) نمودار جریان‌ی روش پیشنهادی (بازایی مرحله دوم )

۴- در این مرحله پست‌های بی‌برق فیدرخطا را بصورت گروهی بر روی خط رابط دارای بیشترین ظرفیت خالی قرار می‌دهیم، برنامه پخش بار را اجراء می‌کنیم و محدودیتهای ۹۰،۷،۶ را تست می‌کنیم، در صورتیکه تمام محدودیتها برآورده شوند، طرح بازیابی بهینه بوده و بازیابی پست‌های بی‌برق فیدرخطا فقط بایک کلیدزنی (بستن کلیدخط رابط) انجام می‌شود. چنانچه محدودیتها برآورده نشوند، بازیابی گروهی پست‌های بی‌برق میسر نیست.

۵- چنانچه بازیابی گروهی میسر نباشد، پست‌های بی‌برق راتک تک برقدار می‌کنیم. به این منظور ابتدا خط رابط با بالاترین ظرفیت خالی را انتخاب می‌کنیم و بایک جستجوی اول سطح پست‌های بی‌برق روی فیدر خطا را از دید این خط رابط پیدا می‌کنیم، سپس پست‌های بی‌برق را تک تک برقدار می‌کنیم و پس از برقدار کردن هر پست برنامه پخش بار را اجراء کرده و چنانچه محدودیتها برقرار باشند پست‌های بی‌برق بعدی را نیز برقدار می‌کنیم و این کار را تا موقعی ادامه می‌دهیم که محدودیتها برقرار باشند و چنانچه به ازای برقدار کردن یک پست بی‌برق محدودیتها برقرار نشوند دوباره پست مزبور را بی‌برق می‌کنیم. وقتیکه ظرفیت خط رابط اول تکمیل شد، چنانچه پست بی‌برقی باقی مانده باشد، از خط رابط دوم برای بازیابی پست‌های بی‌برق باقیمانده استفاده می‌کنیم و این کار را برای همه خطوط رابط پیدا شده انجام می‌دهیم تا همه پست‌های بی‌برق برقدار شوند. تمام کارهایی که در این مرحله انجام می‌شود را "بازیابی مرحله اول" می‌نامیم، زیرا در این حالت فقط از خطوط رابط متصل به فیدرهای مجاور فیدر خطا (فیدرهای مرحله اول) جهت بازیابی استفاده می‌کنیم.

۶- چنانچه پس از بازیابی مرحله اول تمام پست‌های بی‌برق برقدار نشوند وارد "بازیابی مرحله دوم" می‌شویم. در این مرحله از بازیابی با استفاده از فیدرهای مجاور فیدرهای مرحله اول (فیدرهای مرحله دوم) سعی می‌کنیم که مقداری از بار فیدرهای مرحله اول را بر روی (فیدرهای مرحله دوم) انتقال دهیم تا بدین وسیله بتوانیم پست‌های بی‌برق بیشتری را بازیابی کنیم. بدین منظور از لیست خطوط رابطی که در بازیابی مرحله اول مورد استفاده قرار گرفته‌اند (بسته شده‌اند) اولین خط رابط را انتخاب کرده و از دید این خط رابط و بر روی فیدر مجاور متصل به آن با استفاده از جستجوی اول سطح تمام خطوط رابط (خطوط رابط مرحله دوم) را پیدا می‌کنیم. با استفاده از خطوط رابط مرحله دوم و به ترتیب از آخرین خط رابط شروع کرده و بار فیدر مرحله اول

را بر روی فیدر مرحله دوم انتقال می‌دهیم. با این کار بار فیدر مرحله اول مقداری سبک شده و می‌توان تعدادی از پست‌های بی‌برق فیدر خطا را مجدداً بازیابی نمود. چنانچه با استفاده از خط رابط بسته مزبور تمام پست‌ها بازیابی نشود از خطوط رابط بسته بعدی به همان صورتی که توضیح داده شد استفاده می‌کنیم تا در صورت امکان پست‌های بیشتری را بازیابی کنیم.

### قابلیت‌های روش پیشنهادی و برنامه کامپیوتری نوشته شده:

- ۱- خروجی این برنامه یک لیست کلیدزنی است. این لیست مکان کلیدهایی که باید باز و بسته شوند را به کاربر<sup>۱</sup> ارائه می‌دهد.
- ۲- زمان اجرای این برنامه برای شبکه‌ای بابتش از ۱۴۰ پست و ۱۵۰ شاخه با استفاده از کامپیوتر PC 486 DII 66 کمتر از ۳ ثانیه است که برای مطالعات on-line مناسب است و از قابلیت اطمینان بسیار خوبی نیز برخوردار است.
- ۳- در این روش امکان خطاهای متوالی در یک شبکه در نظر گرفته شده است. چنانچه چند خطا بطور همزمان در شبکه اتفاق بیفتد، این خطاها به شبکه اعمال شده و برنامه در حد امکان پست‌های بی‌برق ناشی از این خطاها را بازیابی می‌کند و یک لیست کلیدزنی برای بازیابی شبکه به ازای کلیه خطاها ارائه می‌دهد.
- ۴- امکان رفع خطاهای پس از تعمیرات قسمت معیوب نیز در این برنامه در نظر گرفته شده است. برنامه پس از رفع خطای یک لیست کلیدزنی جهت برگرداندن شبکه به حالت اولیه (قبل از خطا) ارائه می‌دهد.
- ۵- این برنامه بر روی شبکه‌های کابلی و هوایی قابل اجرا می‌باشد. از آنجائیکه روی اکثر خطوط هوایی کلید<sup>۲</sup> وجود ندارد، چنانچه خطایی بر روی یک خط هوایی رخ دهد، باید محل خطا را بوسیله نزدیکترین کلیدهای شبکه ایزوله کرد. در روش پیشنهادی چنانچه خطایی بر روی یک خط هوایی رخ دهد، ابتدا ناحیه خطا توسط نزدیکترین کلیدهای شبکه ایزوله شده و پست‌های بی‌برق ناشی از این خطا در حد امکان بازیابی میشوند.

---

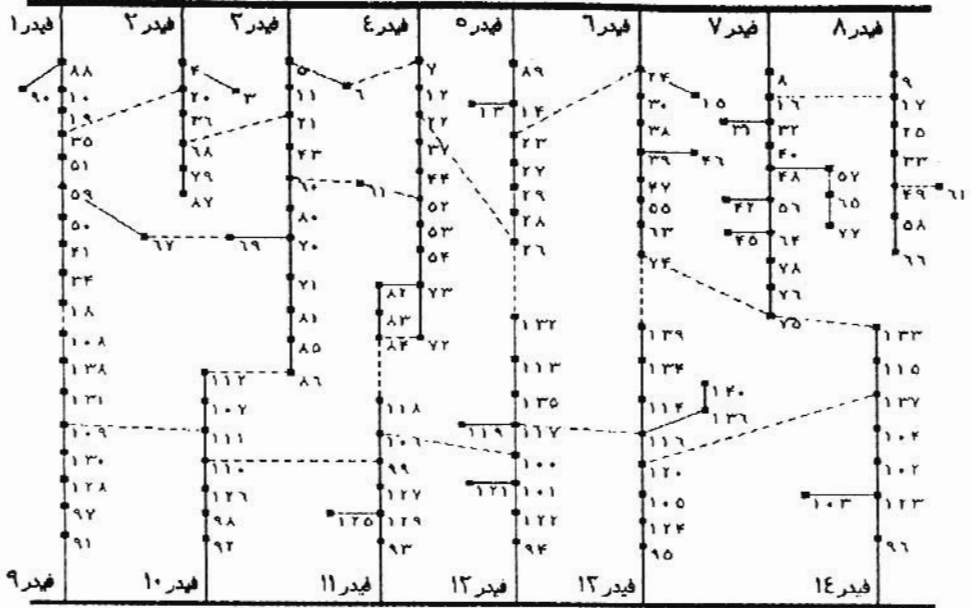
1- User

2- Isolator



جهت آزمایش روش پیشنهادی و برنامه نوشته شده، سعی شده از شبکه های واقعی داخل کشور استفاده شود. بدین منظور قسمتهایی از شبکه پست های فوق توزیع چیذر والهیه تهران جهت آزمایش انتخاب شده اند. همانطوریکه در شکل (۲) ملاحظه میشود این شبکه شامل دو پست توزیع KV/۲۰، ۶۳/۱۳۸ پست KV/۲۰ و ۲۱ خط رابط می باشد. نقاط مربع شکل نشان دهنده پستهای زمینی KV/۲۰، نقاط دایره شکل نشان دهنده تی آنها<sup>۱</sup> (مانند نقاط ۴۸، ۵۶، ۶۴)، خطوط ممتد نشان دهنده خطوط کابلی و هوایی وصل و خطوط مقطع نشان دهنده خطوط قطع یا به عبارتی خطوط رابط هستند. همانطوریکه در شکل (۳) ملاحظه می فرمایید خطایی در روی بدترین نقطه فیدر ۸ بین پستهای ۱ و ۹ اتفاق افتاده است. در اثر این خطا پستهای ۹، ۱۷، ۲۵، ۳۳، ۴۹، ۶۲، ۵۸، ۶۶ بی برق شده اند. در شکل (۳) بازایی مرحله اول نشان داده شده است. در این مرحله از بازایی فقط از فیدرهای مجاور فیدر خطا (فیدرهای مرحله اول) یعنی فیدر ۷ استفاده شده و پست ۱۷ توسط خط رابط بین پست های ۱۶ و ۱۷ بازایی شده است. بدلیل اینکه فیدر ۷ ظرفیت خالی کافی برای بازایی پست های بی برق ندارد و در مرحله دوم بازایی می شویم. در این مرحله از بازایی، بوسیله فیدرهای مجاور فیدر ۷ (فیدرهای مرحله دوم) یعنی فیدرهای ۶ و ۱۴، بار فیدر ۷ راسبک می کنیم. همانطوریکه در شکل (۴) مشاهده می کنید، از بین فیدرهای ۶ و ۱۴ فیدر ۱۴ دارای ظرفیت خالی بیشتر بوده و برای سبک کردن بار فیدر ۷ انتخاب شده است. بدین منظور کلید خط بین پست های ۴۸ و ۵۶ باز شده و کلید خط رابط بین پست های ۷۵ و ۱۳۳ بسته شده تا بدین وسیله بار پست های ۴۲، ۵۶، ۴۵، ۶۴، ۷۸، ۷۶ و ۷۵ از فیدر ۷ بر روی فیدر ۱۴ انتقال یافته و بار فیدر ۷ سبک شود. پس از سبک شدن بار فیدر ۷ ظرفیت خالی این فیدر بالا رفته و پست های بی برق ۹، ۱۷، ۲۵، ۳۳، ۴۹، ۶۲ و ۵۸ نیز بازایی میشوند و پست ۶۶ بعلت عدم وجود ظرفیت خالی در فیدرهای ۷ و ۱۴ قابل بازایی نیست. همانطوریکه در شکل (۴) ملاحظه می کنید فیدر ۸ دارای تنها یک خط رابط است که به فیدر ۷ متصل می باشد و خطا بر روی ابتدای فیدر ۸ بدترین حالت را از لحاظ بازایی در شبکه فوق ایجاد می کند. همانطوریکه نشان داده شد در بدترین حالت بازایی شبکه، روش پیشنهادی از ۸ پست بی برق ۷ پست را بازایی می کند که این قابلیت اطمینان بالای روش پیشنهادی را نشان می دهد.

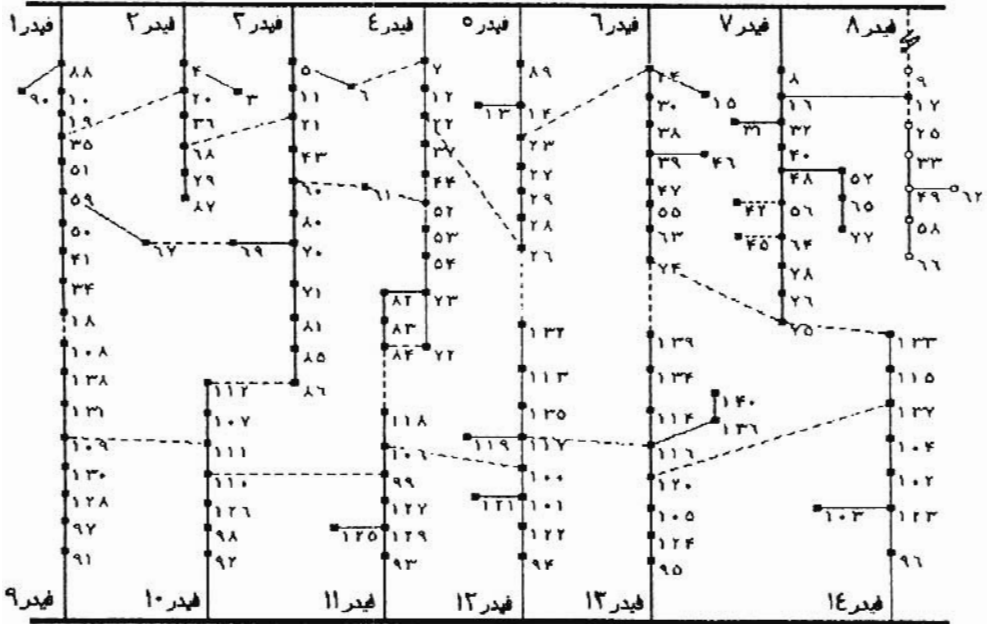
پست فوق توزیع ۱



پست فوق توزیع ۲

شکل (۲) شبکه نمونه

پست فوق توزیع ۱



پست فوق توزیع ۲

شکل (۲) بازایی مرحله اول

در شکل (۴) طرح بازیابی شبکه بصورت یک لیست کلیدزنی ارائه شده است. موارد ۲ و ۱ لیست کلیدزنی برای ایزوله کردن ناحیه خطا از شبکه و سایر موارد برای بازیابی شبکه بکار می رود. در شکل (۵) نمونه ای از zoom شبکه با استفاده از برنامه فوق نشان داده شده است.

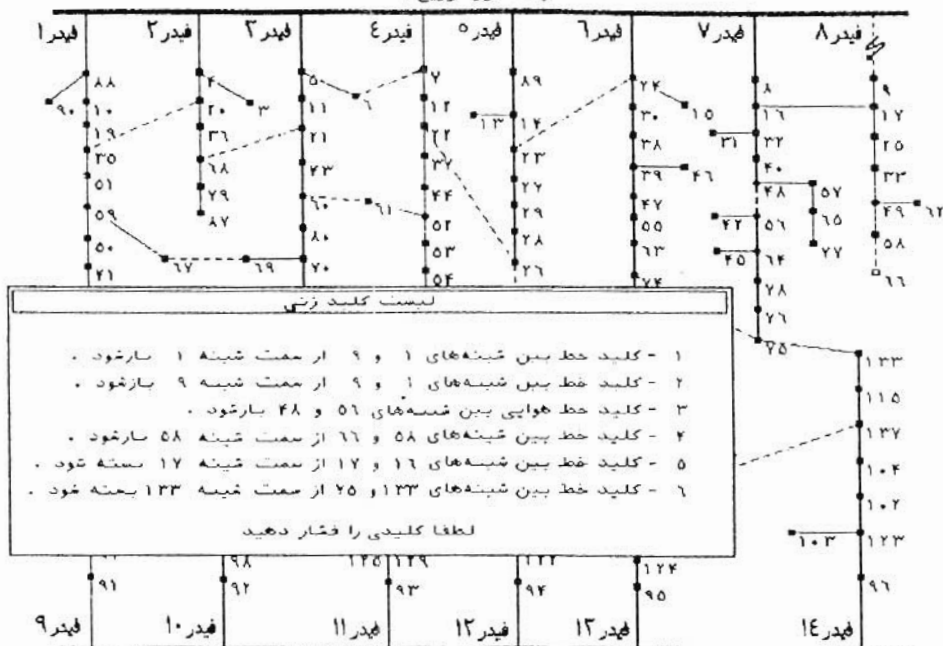
### نتیجه گیری

در این مقاله یک روش جستجوی ابتکاری جدید برای بازیابی شبکه های توزیع پیشنهاد شده است. برنامه کامپیوتری از روش نوشته شده و بر روی چند شبکه واقعی آزمایش شده است. نتایج کامپیوتری نشان می دهد که این روش از سرعت و دقت بالایی برخوردار است. زمان اجرای برنامه در حد قابل قبول است و برنامه طرح بازیابی شبکه را در مدت چند ثانیه ارائه می دهد که زمان فوق برای این کاربرد مناسب می باشد. این برنامه از قابلیت اطمینان خوبی برخوردار بوده و طرحهای بازیابی آن بهینه می باشد. برنامه فوق می تواند در مراکز عملیات شرکتهای توزیع مورد استفاده قرار گیرد و در حالت های اضطراری (خطا یا تعمیرات) طرح بهینه بازیابی شبکه را ارائه دهد.

### تقدیر و تشکر

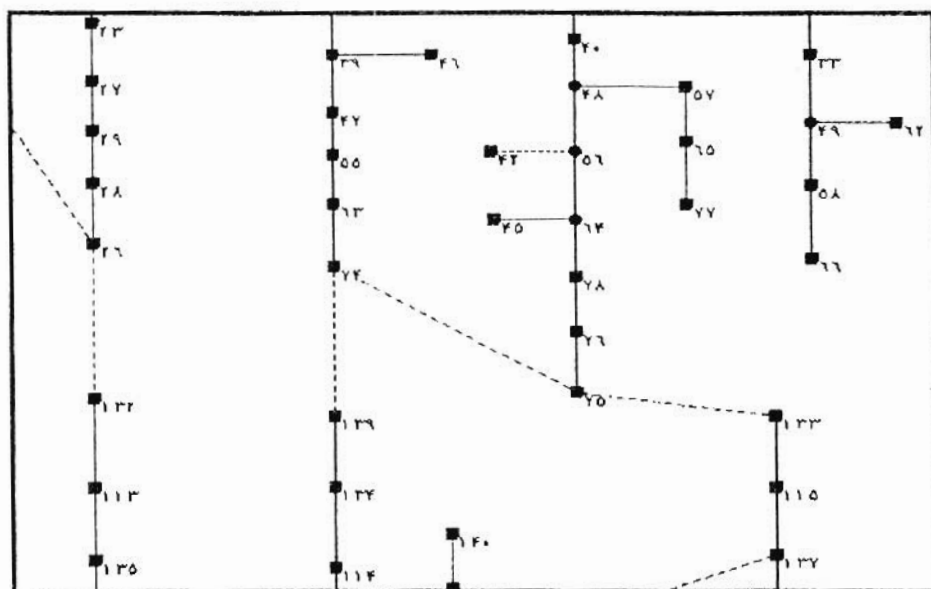
در خاتمه لازم می دانیم که از آقای مهندس بهمن پور که بانقطه نظرات فنی خود ما را در این پروژه یاری کرده اند و همچنین آقای مهندس محمد رجبی که طراحی برنامه ترسیم شبکه را به عهده داشته اند، کمال تشکر و سپاسگزاری را بعمل آوریم.

پست فوق توزیع ۱



پست فوق توزیع ۲

شکل (۴) بازیابی مرحله دوم و لیست کلید زنی



شکل (۵) نمونه‌ای از zoom شبکه

- [1] D.Shirmohammadi , "Service Restoration in Distriduttion Networks Via Network Reconfiguration " , IEEE , Trans ., PWRD , Vol. 7 , NO.2 ,PP.952-952 April 1992 .
- [2] Yuan - Yih Hsu,H.M.Hung,H.C.Kuo, "Distribution System Service Restoration Using a Heuristic Search Approach",IEEE,Trans.PWRD,Vol.7,NO.2,PP.734-740,April 1992.
- [3] A.L.Marelate , A Monticelli, "Heuristic Search Approach to Distribution system Restoration and Loss Reduction of Distribution system " , IEEE,Trans.,PAS, Vol.3, NO.2,PP.619-626, May 1988 .
- [4] C.C Liu , S. J. Lee,S.S.Venkata,"An Expert System Operational AID For Restoration and Loss Reduction of Distribution system " ,IEEE,Trans.,PAS, Vol.3,NO.2,PP.619-262 ,May 1988 .
- [5] KA oki,K.Nara , "A New Algorithm for Service Restoration in Distribution System", IEEE ,Trans.PWRD,Vol.4,NO.3,1988 .
- [6] D . Shirmohammadi , H . W . Hong , A . Semlyen,G,X Luo, "A Compensation- Based Power Flow Technique For Weakly Mashed Distribution and Transmission Networks" , IEEE Transaction on power system , May 1988, pp . 753-762.