



پخش بار مستقیم در شبکه‌های سیستم توزیع

محسن شفیعی خور - فرهاد حق‌جو

وزارت جهاد سازندگی

چکیده :

در این مقاله روش جدیدی جهت حل شبکه‌های توزیع معرفی می‌شود. در این ایده سیستم توزیع به یک مدار ساده الکتریکی تبدیل شده سپس حل می‌شود. با این روش می‌توان شبکه‌های حلقوی و نامتعادل را نیز به راحتی حل نمود.

شرح مقاله :

شكل شعاعی و طیف وسیع مقادیر مقاومت و راکتانس خطوط و انشعابهای متعدد و سیستمهای توزیع " شرائط بدی " (ILL- CONDITIONED) جهت مطالعه پخش بار این شبکه‌ها بوجود می‌آورند به گونه‌ای که روش‌های پخش بار مرسوم از قبیل نیوتن - رافسون و فست دی کاپلد (FAST DECOUPLED) کاراژی چندانی در حل این شبکه‌ها از خود نشان نمیدهند.

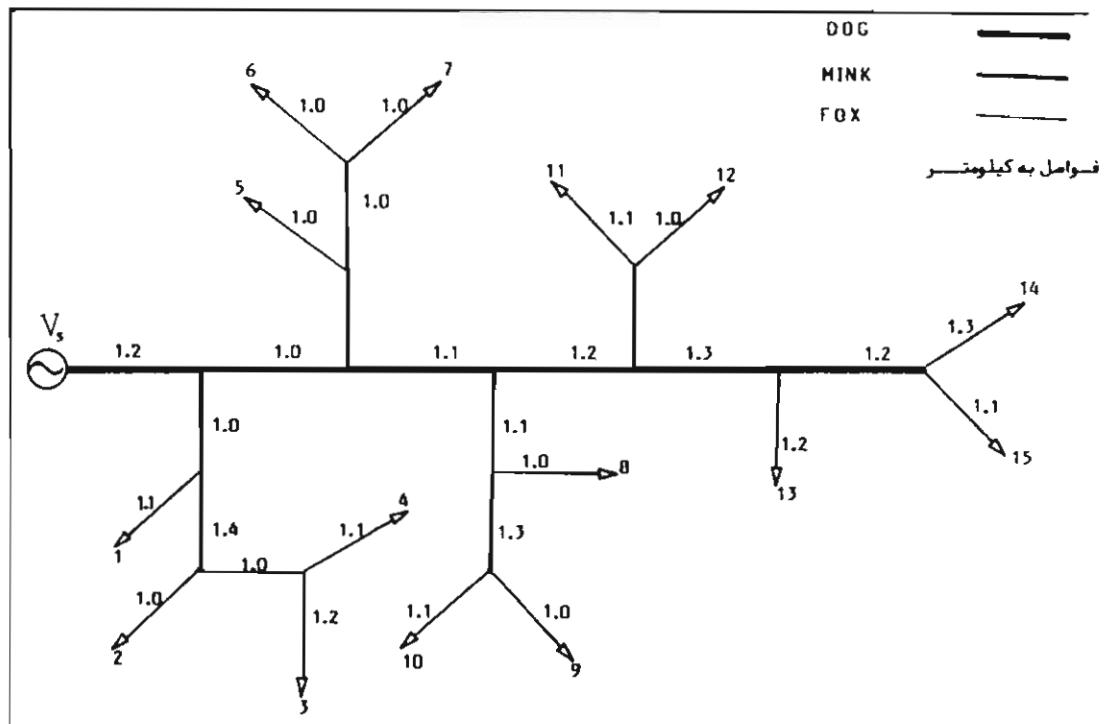
البته انواع اصلاح شده‌ای از روش‌های مرسوم و نیز روش‌های حل پخش بار بخصوصی برای تحلیل این نوع شبکه‌ها پیشنهاد شده است [1-3]. در این مقاله جدیدترین روش در بررسی پخش بار سیستم های توزیع مورد بحث قرار می‌گیرد [4]. در این روش شبکه توزیع به مدار بسیار ساده ای تبدیل شده ، سپس حل می‌شود. بدین ترتیب تنها کافی است باسهایی که در آنها بار معرف قرار دارد را در معادلات وارد نمود ، به عبارت دیگر نیازی به در نظر گرفتن محل حافظه برای

باسهای انشعابی در شبکه توزیع نخواهد بود و در نتیجه به میزان زیادی از حجم حافظه و داده‌های مورد نیاز مسئله کاسته می‌شود.

در این روش بارها به جای P و Q ثابت، با امپدانس‌های مرکب (COMPLEX IMPEDANCES) نشان داده می‌شوند و در هر مرحله حل مستقیم سیستم، تغییرات و اصلاحات لازم برای نشان دادن P و Q ثابت، روی امپدانس‌های بار انجام می‌کشد. بدین ترتیب می‌توان بارهای پیچیده و گوناگون را نیز به راحتی مدل کرده و در فرایند حل وارد نمود. گرچه روش‌های متعددی برای حل شبکه‌های توزیع مطرح شده است اما تعداد خیلی کمی از این روشها به حل و بحث پیرامون شبکه‌های متشکل از خطوط شعاعی و حلقوی (RADIAL & MESHED LINES) پرداخته‌اند. از طرفی شبکه سه فاز و بار در سیستم‌های توزیع عملی، نامتعادل‌ند. فیدرهاي معمولی که برای خطوط سه فاز، دوفاز و تک فاز در خطوط جانبی جهت بارگذاری استفاده می‌شوند، اکثراً نامتعادل هستند. روشنی که در این مقاله مطرح می‌شود برای شبکه‌های حلقوی و نامتعادل نیز تعمیم یافته است. سیستم‌های توزیعی که خطوط حلقوی دارند، ابتدا به یک سیستم شعاعی تبدیل کشته سپس حل می‌شوند. هم در شبکه‌های حلقوی و هم نامتعادل می‌توان از مزایای محاسباتی و ذخیره‌سازی بدست آمده برای شبکه‌های متعادل استفاده نمود. مزیت عمده روش پیشنهادی این است که در آن "همگرائی" هرگز مشکل زا نیست. و شبکه‌های توزیعی که در آنها روش‌های نیوتن رافسون و فست دیکاپلد (F.D.) در رسیدن به جواب ناکام می‌مانند با این روش حل کشته‌اند [4].

۱ - روش حل :

یک شبکه توزیع را می‌توان به درختی تشبیه کرد که ریشه‌های آن گره‌های تغذیه (FEEDING NODES) است. برخلاف شبکه‌های انتقال که اتمالات متعدد و در نتیجه ولتاژهای بسیار زیاد، شبکه نامناسبی را برای حل به روش غیرتکرار بوجود می‌آورند، می‌توان با اعمال "قانون کیرشهف" و داخل کردن باس منبع در تمام معادلات (البته در صورتیکه بارها به جای توان مختلط ثابت با امپدانس‌های معادل نشان داده شوند)، یک مجموعه واحد از معادلات برای شبکه توزیع نوشت. بدین ترتیب مسئله پخش بار سیستم توزیع، به یک مسئله مداری و ساده تبدیل می‌شود. شکل (۱) شبکه توزیع شعاعی با ۱۵ باس بار را نشان می‌دهد. بدین ترتیب در شبکه‌ای با n باس می‌توان n معادله نوشت.



شکل ۱

بار شماره	توان اکتو و KW	توان راکن و KVA
۱	۵۲۲	۱۷۴
۲	۲۶۰	۷۶
۳	۵۳۰	۱۸۰
۴	۲۵۰	۱۱۰
۵	۵۷۵	۱۷۳
۶	۵۳۰	۱۷۰
۷	۶۰۰	۲۱۰
۸	۴۴۰	۱۱۰
۹	۴۲۵	۱۴۵
۱۰	۲۵۰	۱۰۰
۱۱	۴۴۰	۱۱۵
۱۲	۵۳۰	۱۶۰
۱۳	۵۶۵	۱۷۵
۱۴	۴۴۰	۱۰۵
۱۵	۴۲۵	۱۴۵

جدول ۱

در تمامی این معادلات ، بس منبع وارد میشود.

$$\begin{aligned} V_s &= Z_{(1,1)} I_1 + Z_{(1,2)} I_2 + \dots + Z_{(1,n)} I_n \\ &\quad \cdot \quad \cdot \quad \cdot \quad \cdot \\ &\quad \cdot \quad \cdot \quad \cdot \quad \cdot \\ &\quad \cdot \quad \cdot \quad \cdot \quad \cdot \\ V_s &= Z_{(n,1)} I_1 + Z_{(n,2)} I_2 + \dots + Z_{(n,n)} I_n \end{aligned} \quad (1)$$

در این رابطه :

$$\begin{aligned} V_s &\quad \text{ولتاژ بس منبع (SOURCE)} \\ Z_{(i,j)} &\quad \text{مجموع امپدانسهای خطوط مشترک بین جریانهای بار بس } i \text{ و } j \\ Z_{(i,i)} &\quad \text{مجموع تمام امپدانسهای شامل جریان کره بار } i \end{aligned}$$

در دسته معادلات (1) ، $Z_{(i,i)}$ ها شامل امپدانسهای بار نیز هستند. در نتیجه مسئله پخش بار در یک شبکه توزیع بحورت ماتریسی زیر در میآید :

$$V = Z \cdot I \quad (2)$$

Z ماتریس امپدانس حلقه برای N حلقه و N کره بار می باشد. نقطه شروع هر حلقه بس منبع است. V یک بردار ستونی است که تمام المانهای آن ولتاژ بس منبع است.

آرایش ماتریس Z بسیار ساده است. یک نگاه دقیق در شبکه شکل (1) روشن می شود که ترممهای غیر یکسان ماتریس Z با تعداد خطوط شبکه برابر است. بنابراین برای شبکه شکل (1) تنها ۲۹ محل حافظه برای ذخیره سازی ماتریس امپدانس 15×15 لازم خواهد بود.

پس از بدست آوردن ماتریس امپدانس حلقه کافی است جریانها را بطور مستقیم ، با استفاده از رابطه زیر بدست آورد :

$$I = Z^{-1} \cdot V \quad (3)$$

با داشتن جریانهای بار ، ولتاژ بساها با ضرب امپدانسهای بار در مقادیر جریان نظیر به دست خواهند آمد. روشای مختلفی برای معکوس کردن ماتریس میتوان بکار برد. در برنامه نوشته شده (توسط نویسندهان مقاله) از روش شیپلی - کولمن (SHIPLEY - COLEMAN) استفاده شده است.

۱-۱- مدلسازی بارهای مرکب :

عموماً " تحلیل‌های پخش بار با Q و P شابت انجام می‌گیرد. اما در یک سیستم قدرت بارها نه مرفا" امپدانس‌های ثابت هستند و نه مقادیر Q و P شابت، بلکه عموماً " ترکیبی از حالت‌های زیر هستند.

۱-۱-۱- امپدانس ثابت - در این نوع بارها ، توان متناسب با مربع ولتاژ دو سر بار $|V|^2$ می‌باشد. لامپهای معمولی و هیترها از این جمله هستند.

۱-۱-۲- جریان ثابت - که در آنها توان متناسب با ولتاژ بار $|V|$ است. یکسوکننده‌ها و اینورترها اکثراً در این کروه قرار می‌گیرند.

۱-۱-۳- ثابت : که در آنها توان مستقل از ولتاژ است . موتورها و بساهايی که در آنها Q و P ثابت نگه داشته می‌شوند از این نوع محسوب می‌گردند .

همانکونه که بیان شد در روش مورد بحث ، بارها با امپدانس ثابت مدل می‌شوند. برای بارهای نوع ۲ و ۳ مقدار مناسب امپدانسهای بار در هر مرحله توسط اندازه ولتاژهایی که در مرحله قبل بدست آمده اند محاسبه شده و در تکرار بعدی مورد استفاده قرار می‌گیرند . بنابراین تغییرات المانهای قطری Z ، فقط برای بارهای نوع ۲ و ۳ مورث می‌ذیرند.

۱-۲- شبکه‌های حلقوی (Solution of meshed networks) :

شبکه‌های توزیعی که شامل خطوط حلقوی و شعاعی باشند را می‌توان با شکستن (breaking) حلتهای ، به روش ذکر شده حل نمود . شکل (۲) ، نمونه‌ای از شبکه توزیع حلقوی را نشان میدهد.

شکل (۲) نیز سیستم شعاعی معادل را پس از شکستن گره‌های حلته نشان می‌دهد. با توجه به شکل (۴-۸) اکر I_{p1} و I_{p2} ، جریانهای عبوری از مسیرهای ۱ و ۲ باشند، میتوان معادلات زیر را نوشت :

$$V_s = Z \cdot (I_{p1} + I_{p2}) + Z \cdot I_{p1} + Z \cdot (I_{p1} + I_{p2}) \quad (4-1)$$

مشترک	بار	مسیر ۱
-------	-----	--------

$$V_s = Z \cdot (I_{p1} + I_{p2}) + Z \cdot I_{p2} + Z \cdot (I_{p1} + I_{p2}) \quad (4-2)$$

مشترک	بار	مسیر ۲
-------	-----	--------

که در آن :

Z

امپدانس مسیر مشترک جریان های I_{p1} و I_{p2}

Z

امپدانس مسیر ۱

مسیر ۱

Z

امپدانس مسیر ۲

مسیر ۲

Z

امپدانس باری که در ولتاژ کوه حلقه محاسبه می گردد.

بار

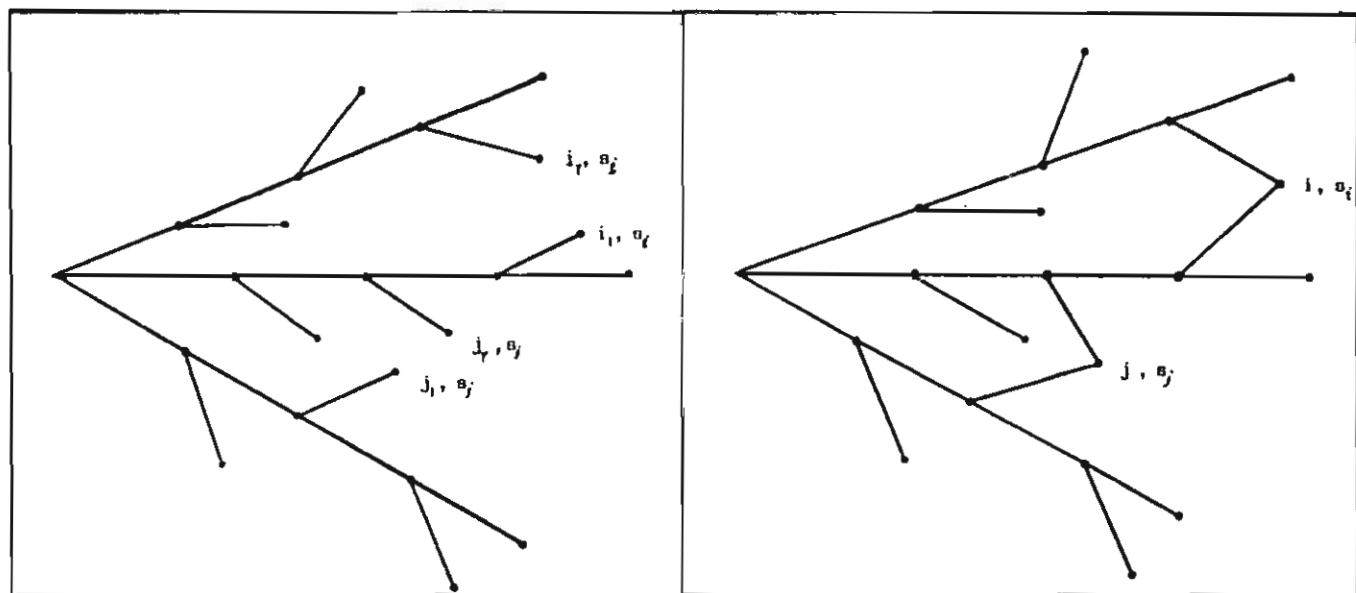
معادلات (۴-۱) و (۴-۲) را میتوان بمورت زیر مرتب کرد :

$$V_s = (Z_{\text{مشترک}} + Z_{\text{مسیر ۱}} + Z_{\text{مسیر ۲}}).I_{p1} + (Z_{\text{مشترک}} + Z_{\text{مسیر ۱}}).I_{p2} \quad (5-1)$$

بار مشترک بار مسیر ۱

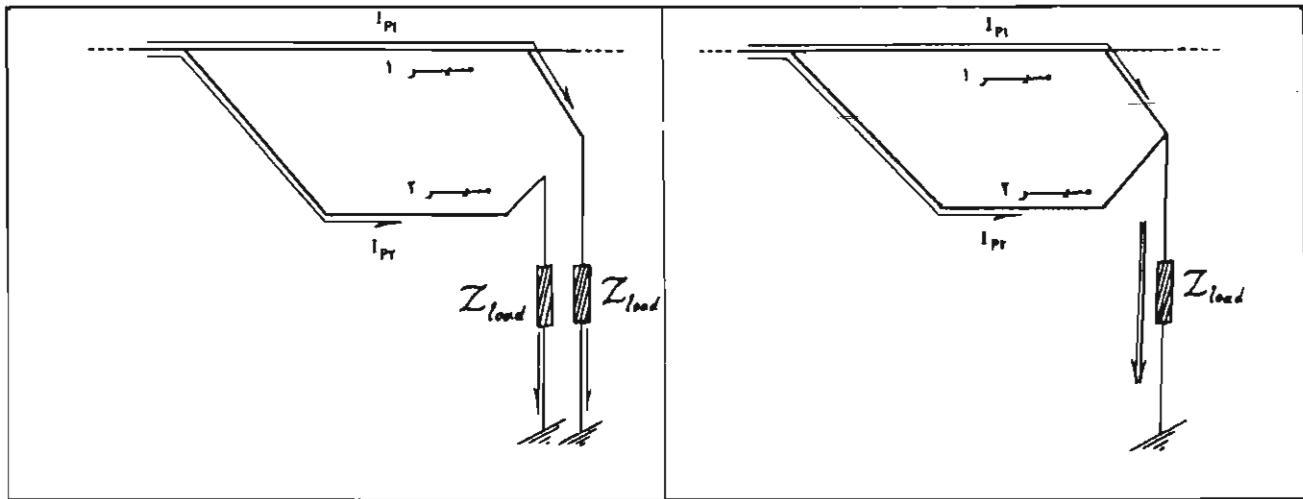
$$V_s = (Z_{\text{مشترک}} + Z_{\text{مسیر ۲}}).I_{p1} + (Z_{\text{مشترک}} + Z_{\text{مسیر ۲}}).I_{p2} \quad (5-2)$$

بار مشترک بار مسیر ۲



شکل ۳

شکل ۲



شکل ۴ - (b)

شکل ۴ - (a)

به عبارتی می‌توان گره حلقه I را به دو گره I_{p1} و I_{p2} همانگونه که در شکل (۴-b) نیز نشان داده شده است، تقسیم کرد. امپدانس باری که به هر دو گروه I_{p1} ، I_{p2} متصل می‌شود، Z می‌باشد.

بار

وجود حلقه‌ها در شبکه باعث ایجاد ترم‌های غیر یکسان در ماتریس Z شده و حجم فضای حافظه و محاسبات را نیز افزایش می‌دهند.

۳-۱- حل شبکه‌های نامتعادل (UNBALANCED NETWORKS)

روشی که برای نوع متعادل بیان شد می‌تواند در حل شبکه‌های سه فاز نامتعادل نیز بکار رود. هر گره بار در این حالت بیانگر سه حلقه خواهد بود. برای گره بار نام، بترتیب $(3i-2)$ ، $(3i-1)$ و $(3i)$ بیانگر فازهای a و b و c خواهند بود. تشکیل ماتریس Z در حالت سه فاز نیز به همان سادگی حالت تک فاز است.

کفتی است شبکه‌های توزیع عملی که خطوط جانبی تک فاز، دو فاز و سه فاز دارند نیز بدون هیچ مشکلی توسط روش مزبور حل می‌شوند. تنها کافی است برای فازهایی که در مسیر وجود ندارند خطوط خنثی (DUMMY) با امپدانس صفر در نظر گرفت. بار آنها نیز می‌بایست صفر (یک مقدار کوچک قابل اغماض در محاسبات کامپیوتری) در نظر گرفته شوند.

۲ - شرحی بر برنامه نوشته شده و نتایج آن :

جهت وارد کردن اطلاعات به برنامه ، از فایل‌های دیتا استفاده می‌شود. خطوط و بارها ، شماره گذاری شده و سپس بر مبنای آن ، فایل‌های مذکور نوشته می‌شود تا برنامه ، مقادیر امپدانسها و بارها را خوانده و به تشکیل ماتریس Z بپردازد.

همانگونه که بیان گردید در هر مرحله ، با توجه به ولتاژهای بدست آمده نقاط بار ، باید ماتریس Z اصلاح گردد ، به همین جهت ابتدا آن قسمت از ماتریس Z که ثابت است تشکیل می‌گردد (Z_0) و در مراحل مختلف مقادیر امپدانس‌های معادل بارها ، به المانهای قطری آن اضافه می‌گردند.

پس از تشکیل ماتریس Z ، باید این ماتریس ، معکوس گردد و این امر ، به طرق مختلف قابل انجام است . از جمله طرق گوناکون روش کلمن [5] بوده و برنامه نوشته شده نیز بر همین مبنای است .

معکوس ماتریس Z ، در بردار V ضرب شده و مقادیر جریان بارهای مختلف بدست می‌آیند .

واضح است که چون تمام مقادیر بردار V ، ثابت ($V_0 < 0$) می‌باشد . لذا عمل ضرب به یک عمل جمع ساده تبدیل می‌گردد . بعبارتی بهتر ، مقدار جریان بار K ام برابر است با حاصلضرب "مجموع المانهای سطر K ام ماتریس Z^{-1} " در مقدار V_0 .

پس از محاسبه جریان شاخه‌های بار ، با ضرب این مقادیر در امپدانس معادل بارها ، ولتاژ بارهای مختلف بدست می‌آیند . ولتاژهای بدست آمده در هر مرحله ، با ولتاژهای مرحله قبل ، مقایسه شده و اگر خطا از مقدار خاصی کمتر باشد با چاپ مقادیر مورد نظر (مثلاً ولتاژها یا جریانهای بارها) برنامه خاتمه می‌یابد در غیر این صورت با جایگزینی مقادیر جدید ولتاژ به جای مقادیر قبلی ، ماتریس Z اصلاح شده و برنامه تا رسیدن به خطای مورد نظر ادامه می‌یابد .

لازم به ذکر است که پس از محاسبه جریان و ولتاژ بارها ، تمامی پارامترهای الکتریکی قابل محاسبه بوده و جهت مقایسه نتایج می‌توان توان ظاهری، حقیقی ، غیر حقیقی یا را در نظر گرفت و شرط اتمام برنامه را منوط به کوچک کردن خطای آنها نمود .

بنابر توضیحات فوق ، مراحل اجرایی برنامه به نحو زیر است :

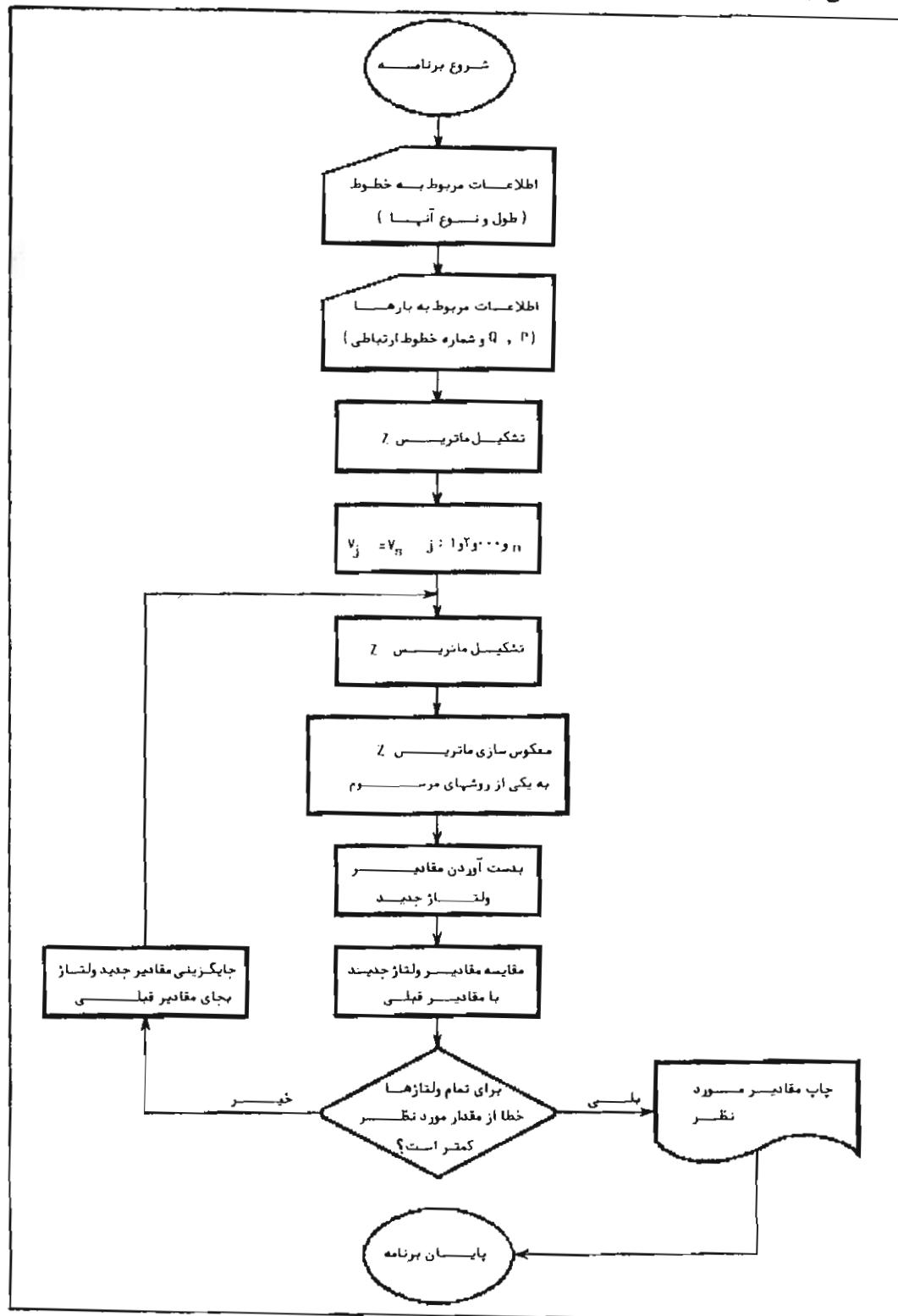
- خواندن اطلاعات مربوط به خطوط ، اعم از نوع خط (MINK , DOG , ...) و طول آن ، از فایل دیتا (نوع خط ، بصورت کد داده می شود).
- خواندن اطلاعات مربوط به بارها ، اعم از مقدار توان اکستیو و راکستیو سه فاز (برای بارهای توان ثابت) یا مقدار جریان سه فاز (برای بارهای جریان ثابت) یا مقدار امپدانس (برای بازهای امپدانس ثابت) یا مقدار امپدانس (برای بازهای امپدانس ثابت) و خطوط ارتباطی .
- تشکیل ماتریس Z همان ماتریس Z ، ولی بدون در نظر گرفتن امپدانس معادل بارهاست .
- تشکیل ماتریس Z با توجه به ولتاژ نقاط بار .
- محاسبه Z^{-1} به یکی از روش‌های معکوس سازی (مثل "روش کولمن")
- محاسبه مقادیر جریان با توجه به رابطه $I = Z^{-1} \cdot V$
- محاسبه ولتاژهای نقاط بار و مقایسه با مقادیر قبلی . (اگر خط از حد مورد نظر بیشتر باشد مقادیر ولتاژ جدید ، جایگزین مقادیر قبلی شده و به مرحله ۴ رجوع می شود) .
- چاپ مقادیر مورد نظر (ولتاژ بارها ، درصد افت ولتاژ و یا ...)

فلوچارت و نتایج حاصل از حل شبکه یک در صفحات بعد آورده شده است.
لازم به ذکر است که جهت استفاده از برنامه نوشته شده ، شماره‌گذاری خامی برای گره‌ها و شاخه‌ها ، لازم نیست.

نتیجه :

جهت تحلیل پخش بار در سیستم‌های توزیع که اکثراً "شکل ناهمجاري دارند" ، روش حل مستقيمي ارائه شده است که در آن بارها بجای P و Q ثابت با امپدانس‌های ثابت مدل کشته و در هر مرحله حل ، مقدار امپدانس معادل با توجه به ولتاژ بدست آمده ، تصحیح می گردد. با این وصف تنها کافی است گره‌های بار ، بعنوان باسهای شبکه توزیع منظور شوند که این خود کم شدن حجم حافظه و محاسبات را سبب می شود. این روش برای حل سیستم‌های توزیع نامتعادل و حلقوی نیز بسط داده شده است. از مزایای آن قابلیت مدل سازی انواع مختلف بار میباشد.

کفتنی است که بخصوص برای شبکه‌های واقعی که نسبت X/Z در برخی خطوط آن بالا است، مشکلی به نام "همگرایی" پیش نخواهد آمد.



فلوچارت برنامه

IN THE NAME OF GOD
=====

VOLTAGE OF LOAD NO:	AFTER FIRST ITERATION	AFTER 2.ND ITERATION	AFTER 3.RD ITERATION	AFTER 4.TH ITERATION
1	22.7890<-0.263	22.7815<-0.277	22.7812<-0.278	22.7812<-0.278
2	22.7604<-0.296	22.7518<-0.312	22.7515<-0.312	22.7515<-0.312
3	22.7064<-0.307	22.6960<-0.325	22.6956<-0.325	22.6956<-0.325
4	22.7174<-0.306	22.7073<-0.323	22.7069<-0.323	22.7069<-0.323
5	22.6729<-0.442	22.6597<-0.469	22.6592<-0.470	22.6592<-0.470
6	22.6446<-0.465	22.6301<-0.493	22.6296<-0.494	22.6296<-0.494
7	22.6413<-0.464	22.6267<-0.492	22.6262<-0.493	22.6262<-0.493
8	22.6336<-0.539	22.6182<-0.572	22.6177<-0.573	22.6177<-0.573
9	22.6046<-0.565	22.5878<-0.601	22.5873<-0.602	22.5872<-0.602
10	22.6082<-0.563	22.5916<-0.598	22.5910<-0.599	22.5910<-0.599
11	22.5927<-0.604	22.5753<-0.642	22.5747<-0.643	22.5747<-0.643
12	22.5905<-0.603	22.5730<-0.641	22.5724<-0.642	22.5723<-0.642
13	22.5874<-0.618	22.5698<-0.658	22.5692<-0.659	22.5692<-0.659
14	22.5846<-0.636	22.5668<-0.676	22.5662<-0.677	22.5662<-0.677
15	22.5904<-0.634	22.5730<-0.674	22.5724<-0.675	22.5724<-0.675

***** MAX. ERROR : 0.00050 KV *****
***** BASE VOLTAGE IS 23.0 KV *****

جدول ٢

متابع :

- 1- RAJICISD. , & BOSE A. : " A modification to the fast decoupled Power flow networks with high R/X ratios " , May 1988 , PWRS-93, PP. 743-746.
- 2- IWAMOTOS. & TAMURA Y."A load flow caluculation method for illconditioned Power systems", IEEE Trans. P.A.S., April 1981 PAS-100, PP. 1736-1743.
- 3- TRIPATHY S.C. etal. : " load flow solution for ill condition power systems by a Newton like method " , IEEE Trans. P.A.S. , Oct. 1972 , PAS-101
- 4- BASU S.K. , and GOSWAMI S.K. , "Direct Solution of distribution systems " , IEEE PROC. - C , Vol. 138 , No.1 , jan.91 , PP.78-88
- 5- Hydet , " computer Analysis Methods in Power systems ".