



کنترل بهینه توان راکتیو با استفاده از مقادیر موجود بانک‌های خازنی

محمدباقر بناء شریفیان و وحید بهجت

دانشگاه تبریز، دانشکده فنی، گروه مهندسی برق

واژه‌های کلیدی : جایابی بهینه خازن، شبکه توزیع، کنترل توان راکتیو

میکند که با کمترین خازنها بهترین کنترل ممکن بر روی توان راکتیو و ولتاژ انجام گیرد. هرگاه بتوان تلفات خط را بهینه (حداقل) کرد، مسلماً ولتاژ باسها نیز به واحد نزدیک خواهد شد و هزینه‌های مربوط به تلفات خط حداقل می‌شود.

۱- مقدمه

کنترل توان راکتیو به عنوان یک عامل حائز اهمیت در طراحی و بهره برداری از سیستمهای قدرت الکتریکی از دیر باز مورد توجه بوده است. طبق آمار و استناد منتشره وزارت نیرو تلفات انرژی در شبکه به صورت جدول زیر می‌باشد:

چکیده

توسعه شبکه توزیع انرژی الکتریکی و تعداد مشترکین، نیاز به الگوریتمی سریع جهت کنترل بهینه توان راکتیو و بهبود وضعیت پایدار و دینامیکی سیستم را لازم می‌دارد. روش‌های مرسوم نظریه الگوریتم ژنتیک و ... که کند می‌باشند، حتی با وجود دقت بالا، نمی‌توانند در این مورد کارایی مناسب داشته باشند. روش بکار رفته در این بررسی روش HJ بوده که از لحاظ برنامه نویسی ساده، حجم برنامه بسیار کم، و سرعت اجرا و همگرایی آن نیز بالاست. آوردن هزینه مربوط به تجهیزات کنترل توان راکتیو و ولتاژ (در اینجا خازن) در تابع هدف موجب استفاده بهینه (حداقل) از آنها شده و نرم افزار بهینه سازی سعی

تلفات توان کاملترکرد و روشی برای تعیین تعداد و اندازه خازنها پیشنهاد نمود [۳]. Grainger های ولتاژ را نیز در مدل اعمال کرد [۴]. سپس Dong Chiang رشد بار، آزاد سازی ظرفیت سیستم و افزایش ولتاژ در شرایط بار کم را در نظر گرفته و از یک تکنیک بهینه سازی محلی استفاده نمودند [۵]. Kim & You بکمک روش الگوریتم ژنتیک به بهبود پروفیل ولتاژ در سیستمهای توزیع نامتعادل پرداخته‌اند. تابع هدف بکار رفته متشكل از دو قسمت هزینه انرژی صرف شده برای تلفات و هزینه خرید و نصب خازن بوده است. در این تحقیق از خازن‌های موجود استاندارد استفاده شده است [۶]. Delfanti & et al استفاده از الگوریتم‌های deterministic و ژنتیک به مسئله جایابی بهینه خازن پرداخته‌اند. در این کار هزینه نصب خازن بعنوان تابع هدف در نظر گرفته شده است [۷]. در [۸] جهت بهبود کیفیت توان از جایابی بهینه خازن استفاده شده است. تابع هدف هزینه تجهیزات مربوط به خازن، THD، ولتاژ باسها، ولتاژ مؤثر باسها و بار خطوط مختلف بوده است. در [۹] اندیشهای ولتاژ و افت توان باسها سیستم توزیع با توابع فازی مدل شده و از یک سیستم خبره فازی جهت جایابی بهینه خازن استفاده شده است. در [۱۰] از روش جستجوی HJ برای جایابی بهینه خازن با توابع هدف مختلف استفاده شده است. تلفات خطوط، افت ولتاژ در خطوط و هزینه نصب خازن جزء توابع هدف انتخاب شده است. در این مقاله خازن بصورت ایده آل و پیوسته مورد استفاده قرار گرفته است و لذا ممکن است نتیجه حاصل مستقیماً و بدون تغییرات کاربرد نداشته باشد. در [۱۱] نیز از

جدول ۱- تقسیم بندی تلفات انرژی در شبکه

مصرف داخلی نیروگاهها	تلفات شبکه انتقال	تلفات شبکه توزيع	جمع کل تلفات
۵ درصد تولید خالص	۲/۹ درصد تولید خالص	۹/۷ درصد تولید خالص	۱۷/۶

با توجه به جدول فوق مجموع تلفات در شبکه توزیع و انتقال ۱۳/۶٪ تولید خا لص می باشد. مقدار تلفات در شبکه توزیع ۵۲٪ و در شبکه انتقال ۲۱٪ کل تلفات سیستم می باشد. با توجه به سهم عمدۀ شبکه توزیع در تلفات کل سیستم باید در جهت کاهش تلفات در شبکه توزیع اقدامات اساسی انجام گردد. لذا لزوم بهینه سازی در این بخش از طریق برنامه ریزی دراز مدت و کوتاه مدت بسیار ضروری به نظر می رسد.

جایابی و تعیین ظرفیت بهینه خازن‌های موازی به منظور کاهش تلفات توان و انرژی و بهبود پروفیل ولتاژ یکی از مسائل مرسوم در طراحی و کنترل سیستمهای قدرت است که تا بحال تحقیقات وسیعی بر روی آن صورت گرفته است. از بین روش‌های مختلف به کار رفته میتوان به روش برنامه ریزی خطی، برنامه ریزی غیرخطی و روش‌های تجربی اشاره کرد.

روشهای اولیه برای جایابی خازنها روش‌های تحلیلی بوده است که توسط Goldberg استفاده شده است [۱]. Rajicic & Bose ظرفیت آزاد شده پست و افزایش ولتاژ در بار کم را نیز در مدل در نظر گرفت [۲]. این روش‌های تحلیلی سپس با بعضی از روش‌های ابتکاری یا تجربی ترکیب شده اند تا معایب قبل برطرف شوند. Augugliaro فرمول بندی مسئله را با در نظر گرفتن کاهش تلفات انرژی و حداقل

بهره جسته شده است. لذا نتایج حاصله قابل کاربرد مستقیم بوده و دیگر نیازی به دستکاری مقادیر خازن پیشنهادی حاصل از بهینه سازی نیست.

جهت بهینه سازی خازن گذاری، نرم افزار تهیه شده با تعریف تابع هدف مناسب در هر مرحله عمل به نتایج پخش بار مراجعه می کند، سپس به محاسبه تابع هدف می پردازد. نکته قابل توجه این است که تزریق توان راکتیو خازنی، به منظور حصول شرایط بهینه، فقط با استفاده از مقادیر موجود بانکهای خازنی صورت می گیرد. بدین ترتیب از وقوع خطاهایی که ناشی از فرض کردن بانکهای خازنی به صورت متغیرهای پیوسته ایجاد می شوند، دوری می شود. آوردن هزینه مربوط به تجهیزات کنترل توان راکتیو و ولتاژ (در اینجا خازن) در تابع هدف موجب استفاده بهینه (حداقل) از آنها شده و نرم افزار بهینه سازی سعی می کند که با کمترین خازنها بهترین کنترل ممکن بر روی توان راکتیو و ولتاژ انجام گیرد. هرگاه بتوان تلفات خط را بهینه (حداقل) کرد، مسلماً ولتاژ باسها نیز به واحد نزدیک خواهد شد و هزینه های مربوط به تلفات خط حداقل می شود.

۲- تابع هدف و روش پخش بار بکار رفته

اهداف کلی خازن گذاری در شبکه، حداقل سازی تلفات خط، و کنترل ولتاژ باسها است که جهت توجیه اقتصادی باید سعی شود که این اهداف با کمترین هزینه ممکن برآورده شوند، لذا تابع هدف می تواند یکی از این سه عنوانی و یا ترکیبی از دو یا سه مورد باشد. بر حسب این تقسیم بندی توابع

الگوریتم ژنتیک برای جایابی بهینه خازن به منظور کاهش تلفات و نیز بهبود پروفیل ولتاژ استفاده شده است.

با توجه به رشد روز افزون مصرف انرژی الکتریکی و نیاز به کنترل توان راکتیو و ولتاژ جهت حصول نتایج بهینه و نیز وجود کامپیوترهای با پردازنده های خیلی سریع، حافظه زیاد و سرعت بالا، و دستیابی به اطلاعات از طریق کارتھای آنالوگ به دیجیتال و بالعکس (Flash A/D & D/A)، امکان کنترل زمان واقعی (On Line)، توان راکتیو و ولتاژ حاصل شده است.

توسعه شبکه توزیع و تعداد مشترکین، نیاز به الگوریتمی سریع جهت این امر را لازم می دارد. بنابراین روشهای مرسوم نظیر الگوریتم ژنتیک و ... که کنند میباشند، حتی با وجود دقت بالا، نمی توانند در این مورد کارایی مناسب داشته باشند. روش به کار رفته در این بررسی روش HJ بوده که از لحاظ برنامه نویسی ساده، حجم برنامه بسیار کم، و سرعت اجرا و همگرایی آن نیز بالاست [۱۰]. در آن از گرادیان یا مشتق تابع هدف استفاده نشده است و بر احتی قابل اعمال به مسائل پیوسته و گستته است. با توجه به وجود شبکه های حلقوی در سیستمهای امروزی، جهت بهینه سازی استفاده از نتایج پخش بار در هر مرحله ضروری به نظر می رسد. از آنجائیکه افزایش سرعت در اجرای برنامه (جهت کاربرد زمان واقعی آن) از اهمیت اساسی برخوردار است لذا از روش پخش بار FD استفاده شده است.

این مقاله در ادامه [۱۰] کار شده و در آن از خازنها موجود و استاندارد که شرکتهای توانیز استفاده میکنند

در خط فرض می‌شود. لذا در تابع هدف مورد بحث، جمله مربوط به تلفات با ضریب ۱۰ نسبت به جمله مربوط به توان راکتیو خازنی تزریقی آمده است. با تغییر ضریب DV در تابع هدف ضریب ۱۰۰ به بهترین نتیجه متوجه شده است.

با توجه به موارد فوق، در نهایت تابع هدف به شکل زیر ساده شده است:

$$F_4(X) = (10 PLoss)^2 + (TInjectedQ)^2 + (100 DV)^2 \quad (5)$$

که در آن:

$$P_{ij} = G_{ij} (V_i - V_j)^2 = G_{ij} [V_i^2 + V_j^2 - 2V_i V_j \cos(\delta_{ij})] \quad (6)$$

$$Q_{ij} = B_{ij} (V_i - V_j)^2 = B_{ij} [V_i^2 + V_j^2 - 2V_i V_j \sin(\delta_{ij})] \quad (7)$$

$$PLoss = \sum_{i=1,2,\dots,n} P_{ij}, \quad QLoss = \sum_{i=1,2,\dots,n} Q_{ij} + \sum_{i=1,2,\dots,n} Y_{ci} (V_i)^2, \quad (8)$$

$$DV = \sum_{i=1,2,\dots,n} (1 - V_i), \quad i = 1, 2, \dots, n \quad (9)$$

$$TInjectedQ = \sum_{i=1,2,\dots,n} (InjectedQ(i)), \quad i = 1, 2, \dots, n \quad (10)$$

و P_{ij} و Q_{ij} تلفات توان اکتیو و راکتیو متقابل بین دو شین i و j ، V_i و V_j هر شین، Y_{ci} ادمیتانس خودی هر شین B_{ij} و G_{ij} اعضای ماتریس‌های سوسپیتانس و رسانایی، و n تعداد شین‌های شبکه می‌باشد. انحراف و لتاژ، $InjectedQ(i)$ وار تزریقی به شین i ام و $TInjectedQ$ کل وار تزریقی به شین‌های شبکه را نمایش می‌دهد.

$InjectedQ(i)$ یک متغیر گسسته است بدین معنی که تزریق وار به شین i ام از میان مقادیر موجود بانک‌های خازنی صورت می‌گیرد. در این بررسی برای مقادیر موجود بانک‌های خازنی به لیست بانک‌های خازنی شرکت تولیدی و صنعتی صباحاخان مطابق جدول ۲ استناد شده است.

هدفی به شکل روابط زیر میتوانند برای این بهینه سازی انتخاب شوند:

$$F_1(X) = g_1(PLoss) \quad (1)$$

$$F_2(X) = g_2(PLoss, DV) \quad (2)$$

$$F_3(X) = g_3(PLoss, TInjectedQ) \quad (3)$$

$$F_4(X) = g_4(PLoss, TInjectedQ, DV) \quad (4)$$

که در آن:
 $PLoss$ مقدار تلفات توان اکتیو سیستم در خطوط
 DV کنترل (خطای) و لتاژ (مجموع قدر مطلق خطای و لتاژ باسها)
 $TInjectedQ$ مقدار توان راکتیو خازنی تزریقی کل به باسهای شبکه
 X بردار متغیرهای بهینه سازی (در اینجا توانهای راکتیو خازنی تزریقی کل به باسهای شبکه)

با بررسی‌های انجام شده مشاهده شد که در بین چهار تابع هدف موجود، تابع هدف چهارم بهترین نتیجه را از نقطه نظر تلفات، لتاژ باسها و هزینه‌های جبران سازی بدست می‌دهد. لذا این تابع به عنوان تابع هدف مرجع در نظر گرفته شده است.

از آنجائیکه روش بهینه سازی در نهایت باید به حداقل سازی تابع هدف منجر شود لذا تابع هدف باید تابعی همیشه مثبت باشد (اگر منفی باشد عمل بهینه سازی دچار خطأ می‌شود)، از این جهت در تابع هدف از مربعات جملات استفاده شده است. بر اساس اطلاعات موجود، هزینه هر ۱۰ کیلووار خازن-گذاری به صورت تقریبی معادل یک کیلووات تلفات

جدول ۲- لیست قیمت بانکهای خازنی صباخازن

ظرفیت (kVar)	قیمت (هزار ریال)	ظرفیت (kVar)	قیمت (هزار ریال)
۲۲۵	۲۰۰	۱۷۵	۱۵۰
۱۷۶۷۰	۱۶۰۶۰	۱۴۶۴۰	۱۲۰۳۰
۴۲۵	۴۰۰	۳۷۵	۳۵۰
۲۱۵۹۰	۲۸۶۸۰	۲۷۲۶۰	۲۵۶۵۰
۱۰۰	۹۰۰۰	۳۲۵	۳۰۰
۷۵	۶۵۸۰	۳۰۰	۲۷۵
۵۰	۵۲۲۰	۲۰۷۰۰	۲۰۷۰۰
			۱۹۰۹۰

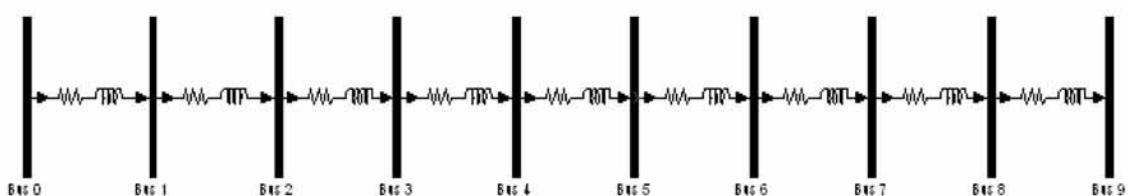
وری از کامپیوتر و کاهش حافظه های مورد نیاز آن است، که از یک مدل تقریبی روش نیوتون-رافسون استفاده می کند.

۳- مثالهای عددی

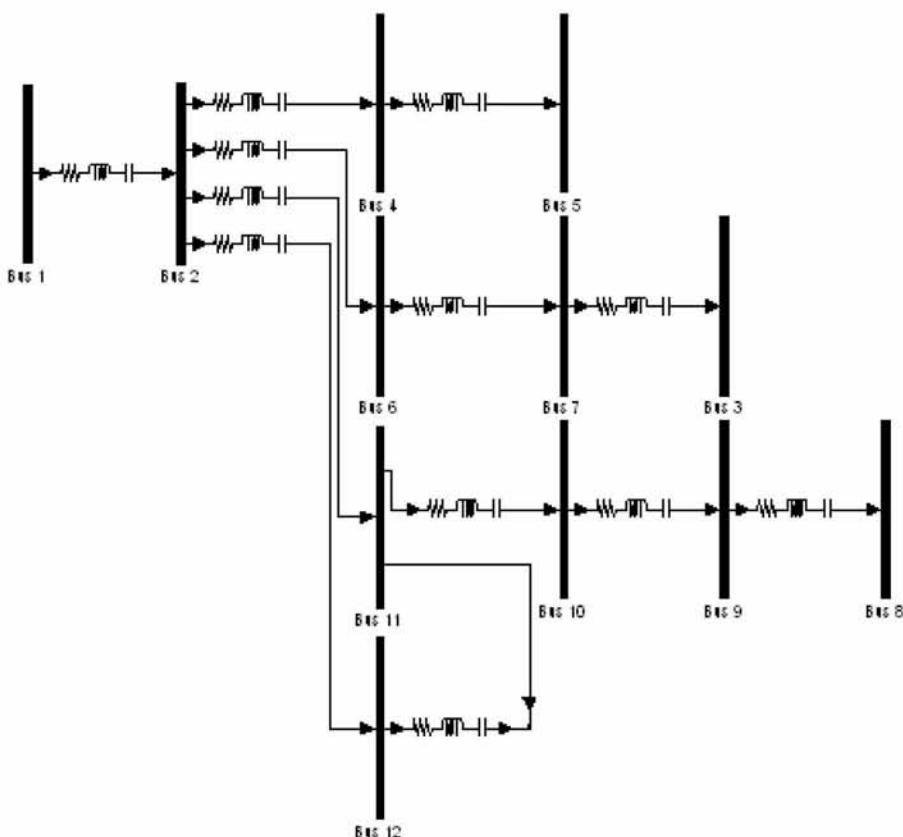
در این مقاله ابتدا یک شبکه توزیع شعاعی ۱۰ شینه، که شین اول مرجع و بقیه شینهای بار هستند، مورد بررسی قرار گرفته و سپس یک شبکه ۱۲ شینه مورد تحلیل قرار می گیرد. شکلهای ۱ و ۲ شمای کلی این دو شبکه را نشان می دهند. ولتاژ و قدرت مبدأ در هر دو شبکه بترتیب 20 kV و 2 MVA هستند. جداول ۳ و ۴ نتایج پخش بار قبل و بعد از بهینه سازی را برای شبکه ۱۰ شینه نشان می دهند.
(1 p.u. Power Loss Cost / 1 p.u. Capacitor Cost = 10)
در جدول ۵ مقادیر توانهای راکتیو خازنی تزریقی به باسهای، بر حسب اجزاء گسته آنها، برای شبکه ۱۰ شینه نشان داده شده است.

نکته جالب توجه دیگر این است که نرم افزار تهیه شده برای تزریق وار به یک شین، با توجه به لیست قیمت بانکهای خازنی موجود عمل بهینه سازی اقتصادی را نیز انجام می دهد. به عنوان مثال اگر شین ۷ ام به 50 kV وار تزریق توان راکتیو نیازداشته باشد، برنامه ترکیب $400+150=550$ که کمترین مجموع قیمت را در میان ترکیبهای ممکنه دارد، انتخاب می نماید.

اطلاعات اساسی که از برنامه پخش توان بدست می آید عبارتند از دامنه و زاویه فاز هر ولتاژ در هر شین و توان اکتیو و راکتیو که از خط عبور می کند. اکثر روشهای پخش بار بعلت بالا بودن R/X خطوط در شبکه های توزیع دچار مشکل همگرایی می شوند. از طرفی بعلت تعداد نسبتاً زیاد عملیات پخش بار لازم در روش بهینه سازی HJ، نیاز به روشهای برای پخش بار می باشد که علاوه بر داشتن سرعت زیاد، همگرایی آن نیز برای شبکه با X/R بالا تضمین شده باشد. لذا از روش دیکوپله سریع FD استفاده شده است. این روش یک روش مناسب برای بهبود بهره-



شکل ۱: دیاگرام تک خطی شبکه شعاعی ۱۰ شینه



شکل ۲: دیاگرام تک خطی شبکه حلقوی ۱۲ شنبه

جدول ۴: نتایج پخش بار بعد از بهینه سازی برای شبکه ۱۰ شنبه

Name of Bus	P (pu)	Q (pu)	V (pu)	θ (Deg.)	Injected Q (pu)
BusNo0	4.968	-3.424	1.000	0.000	-4.643
BusNo1	-0.920	0.502	1.003	-0.741	0.525
BusNo2	-0.049	0.509	1.010	-1.512	0.525
BusNo3	-0.895	0.447	1.008	-3.454	0.469
BusNo4	-0.799	-0.450	1.002	-4.420	0.469
BusNo5	-0.805	0.496	0.998	-7.022	0.525
BusNo6	-0.039	0.489	0.998	-7.893	0.494
BusNo7	-0.575	0.492	0.995	-9.549	0.494
BusNo8	-0.049	0.489	0.987	-11.752	0.494
BusNo9	-0.820	0.485	0.974	-13.464	0.500

Number of function evaluations = 230, Function minimum = 72.07097, Function initial value = 3709.62, Power loss minimum = 1.671953E-02 pu, Power loss initial value = .171976 pu, Total injected reactive power (# cost) = 4.49375

جدول ۳: نتایج پخش بار قبل از بهینه سازی برای شبکه ۱۰ شنبه

Name of Bus	P (pu)	Q (pu)	V (pu)	θ (Deg.)
BusNo0	5.11866	1.21860	1.00000	0.00000
BusNo1	-0.92025	-0.02267	0.99413	-0.57707
BusNo2	-0.04964	-0.01629	0.99018	-1.32994
BusNo3	-0.89564	-0.02135	0.96764	-2.61454
BusNo4	-0.79948	-0.91883	0.95287	-3.03194
BusNo5	-0.80463	-0.02944	0.92748	-4.38235
BusNo6	-0.03942	-0.00453	0.91993	-4.80548
BusNo7	-0.57401	-0.00208	0.90345	-5.73253
BusNo8	-0.04953	-0.00472	0.87994	-6.70810
BusNo9	-0.81409	-0.01539	0.85556	-7.80164

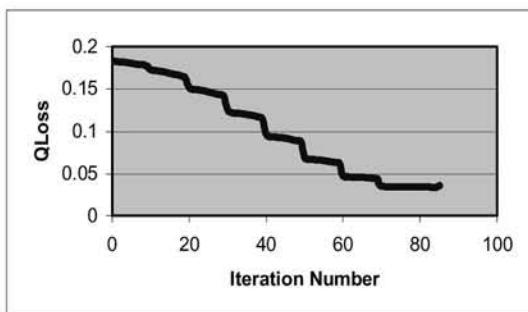
Active Power Loss = .171976 pu

جدول ۵: توانهای راکتیو خازنی تزریقی به باسها بر حسب مقادیر موجود بانک‌های خازنی برای شبکه ۱۰ شنبه

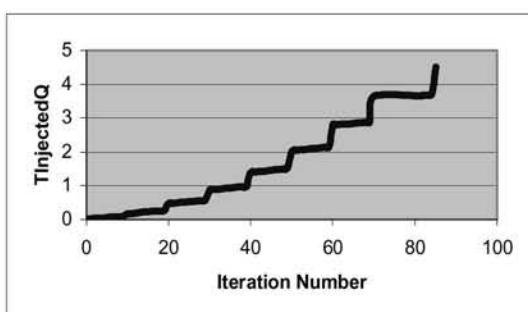
Name of Bus	InjectedQ (kVar)	VAR1 (kVar)	VAR2 (kVar)	VAR3 (kVar)	VAR4 (kVar)	VAR5 (kVar)	VAR6 (kVar)
BusNo0	-9286.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BusNo1	1050.0	400.0	400.0	250.0	0.0	0.0	0.0
BusNo2	1050.0	400.0	400.0	250.0	0.0	0.0	0.0
BusNo3	937.5	300.0	300.0	300.0	12.5	12.5	12.5
BusNo4	937.5	300.0	300.0	300.0	12.5	12.5	12.5
BusNo5	1050.0	400.0	400.0	250.0	0.0	0.0	0.0
BusNo6	987.5	350.0	350.0	275.0	12.5	0.0	0.0
BusNo7	987.5	350.0	350.0	275.0	12.5	0.0	0.0
BusNo8	987.5	350.0	350.0	275.0	12.5	0.0	0.0
BusNo9	1000.0	350.0	350.0	300.0	0.0	0.0	0.0

Total Injected Reactive Power = 8987.5 kVar, Total Injected Reactive Power Cost = 6.32585E+08 Rial

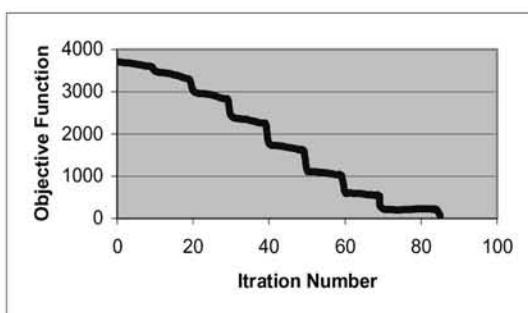
مشاهده می شود که پس از بهینه سازی، میزان تلفات خطوط از مقدار اولیه ۰/۱۷۱۹۷۶ pu به مقدار نهایی ۰/۰۱۶۷۱۹۵۳ pu و تابع هدف از مقدار ۰/۷۲۰۷۰۹۷ pu به مقدار نهایی ۰/۳۷۰۹/۶۲ pu کاهش یافته اند. کل توان راکتیو خازنی تزریقی به باسها در این حالت ۴/۴۹۳۷۵ pu می باشد. قابل توجه است که با تزریق این مقدار توان راکتیو خازنی تلفات خط تا حدود ۹۰٪ کاهش می یابد. همچنین مشاهده می شود که پس از بهینه سازی ولتاژ تمامی باسها به مرز ۱ pu نزدیک می شوند. جهت مشخص شدن بهتر موضوع و همچنین مشاهده عملکرد نرم افزار در طی بهینه سازی تغییرات تابع هدف، تلفات راکتیو و راکتیو خطوط، توان راکتیو خازنی تزریقی به باسها، توان راکتیو متوجه باسها، ولتاژ باسها و هزینه های بهینه سازی بر حسب مراحل تکرار از مقدار اولیه تا مقدار نهایی بصورت گرافیکی در شکل های ۳-۹ آورده شده اند. توضیح اینکه هزینه های کمپانزاسیون فقط قیمت خازنها را در بر می گیرد و از هزینه های شامل نصب، تعمیرات و نگهداری صرف نظر شده است. همچنین در این شکلها فقط تکرارهای موفقیت آمیز رسم شده اند (تکرارهای موفقیت آمیز تکرارهایی هستند که منجر به کاهش مقدار تابع هدف می شوند).



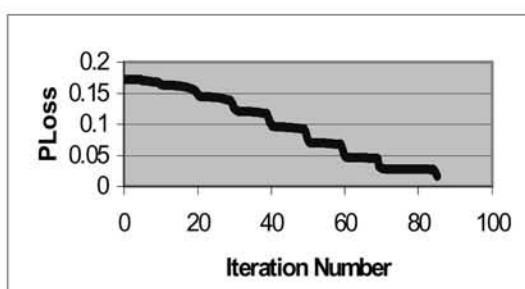
شکل ۴: تغییرات تلفات راکتیو بر حسب تعداد تکرار برای شبکه ۱۰ شیله



شکل ۵: تغییرات مجموع توان راکتیو خازنی تزریقی به باسها بر حسب تعداد تکرار برای شبکه ۱۰ شیله



شکل ۶: تغییرات تابع هدف بر حسب تعداد تکرار برای شبکه ۱۰ شیله



شکل ۳: تغییرات تلفات اکتیو بر حسب تعداد تکرار برای شبکه ۱۰ شیله

جدول ۶: نتایج پخش بار قبل از بهینه سازی برای شبکه ۱۲ شینه

Name of Bus	P (pu)	Q (pu)	V (pu)	θ (Deg.)
BusNo0	2.4339	0.4197	1.0000	0.0000
BusNo1	3.7129	1.1496	1.0037	-1.7254
BusNo2	0.4207	-0.0768	0.9817	-1.1688
BusNo3	-0.7812	-0.1449	0.9878	-7.3150
BusNo4	-1.1788	-0.0390	0.9753	-10.5290
BusNo5	-1.9109	-0.1699	1.0008	-2.3055
BusNo6	-0.5797	-0.2348	0.9822	-2.7174
BusNo7	-0.1993	-0.0697	0.9478	-6.4113
BusNo8	0.0795	-0.1996	0.9590	-5.2033
BusNo9	-0.1901	-0.0350	0.9760	-4.7583
BusNo10	-0.8402	-0.4397	0.9862	-3.4262
BusNo11	-0.9603	-0.1598	0.9932	-2.9607

Active Power Loss = 6.577306E-03 pu

جدول ۷: نتایج پخش بار بعد از بهینه سازی برای شبکه ۱۲ شینه

Name of Bus	P (pu)	Q (pu)	V (pu)	θ (Deg.)	InjectedQ (pu)
BusNo0	2.431	-0.055	1.000	0.000	-0.055
BusNo1	3.711	1.144	1.010	-1.731	0.000
BusNo2	0.421	-0.014	1.000	-1.323	0.063
BusNo3	-0.780	-0.150	1.004	-7.294	0.000
BusNo4	-1.180	0.148	1.000	-10.465	0.188
BusNo5	-1.910	-0.170	1.008	-2.310	0.000
BusNo6	-0.580	-0.185	0.997	-2.784	0.050
BusNo7	-0.200	0.018	1.000	-6.634	0.087
BusNo8	0.080	-0.100	1.002	-5.448	0.100
BusNo9	-0.190	-0.035	1.002	-4.878	0.000
BusNo10	-0.840	-0.440	0.997	-3.445	0.000
BusNo11	-0.960	-0.160	1.001	-2.966	0.000

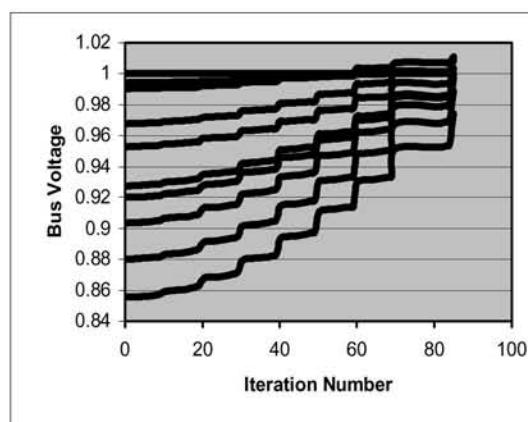
Number of function evaluations = 498, Function minimum = 11.66201, Function initial value = 463.2707, Power loss minimum = 2.900708E-03 pu, Power loss initial value = 6.577306E-03 pu, Total injected reactive power (# cost) = .4875

جدول ۸: توانهای راکتیو خازنی تزریقی به باسها بر حسب مقادیر موجود
بانکهای خازنی برای شبکه ۱۲ شینه

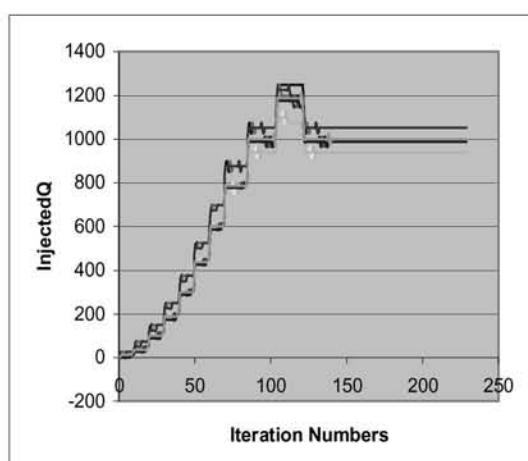
Name of Bus	InjectedQ (pu)	VAR1 (kVar)	VAR2 (kVar)	VAR3 (kVar)
BusNo0	-109.1	0.0	0.0	0.0
BusNo1	0.0	0.0	0.0	0.0
BusNo2	125.0	125.0	0.0	0.0
BusNo3	0.0	0.0	0.0	0.0
BusNo4	375.0	375.0	0.0	0.0
BusNo5	0.0	0.0	0.0	0.0
BusNo6	100.0	100.0	0.0	0.0
BusNo7	175.0	175.0	0.0	0.0
BusNo8	200.0	200.0	0.0	0.0
BusNo9	0.0	0.0	0.0	0.0
BusNo10	0.0	0.0	0.0	0.0
BusNo11	0.0	0.0	0.0	0.0

Total Injected Reactive Power = 975 kVar, Total Injected Reactive Power Cost = 7.484E+07 Rial

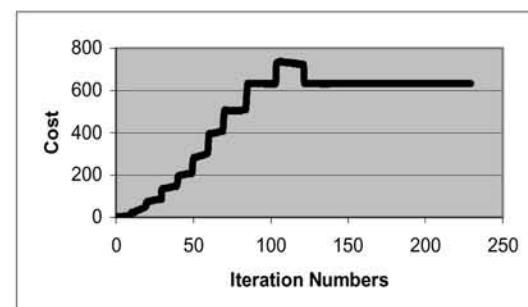
مشاهده می شود که با خازن گذاری بهینه میزان تلفات خط از مقدار اولیه حدود ۰/۰۰۶۵۷ pu به مقدار نهایی حدود ۰/۰۰۲۹۰ pu و همچنین تابع هدف از مقدار اولیه ۴۶۳/۲۷۰۷ pu به مقدار نهایی ۱۱/۶۶۲۰۱ pu کاهش یافته اند. کل توان راکتیو



شکل ۶: تغییرات ولتاژ باسهای سیستم بر حسب تعداد تکرار برای شبکه ۱۲ شینه



شکل ۷: تغییرات توان راکتیو خازنی تزریقی به هر یک از باسهای سیستم بر حسب تعداد تکرار برای شبکه ۱۰ شینه



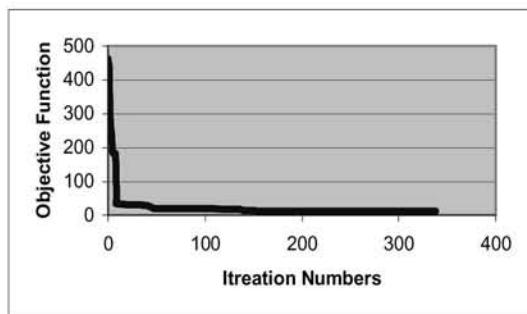
شکل ۸: تغییرات هزینه های بهینه سازی بر حسب تعداد تکرارها برای شبکه ۱۰ شینه

در جداول ۶-۸ نتایج پخش بار قبل و بعد از بهینه سازی را برای شبکه ۱۲ شینه نشان می دهند.

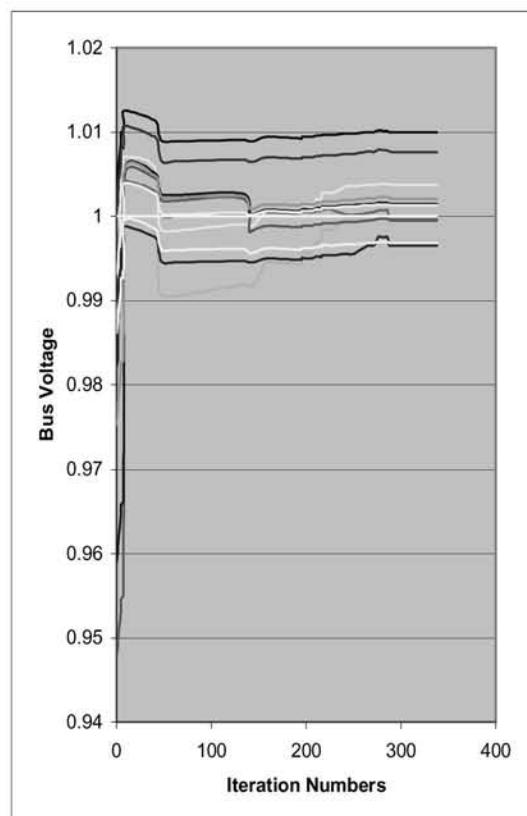
خازنی تزریقی به باسها در این حالت 0.4875 pu میباشد، که با تزریق این توان راکتیو خازنی تلفات خط انتقال تا حدود 0.56% کاهش می‌یابد. همچنین دوباره مشاهده می‌شود که پس از بهینه‌سازی ولتاژ تمامی باسها در حد 1 pu می‌شوند.

در اشکال زیر منحنی نمایش تلفات خط انتقال، مجموع توانهای راکتیو خازنی تزریقی به باسها، تابع هدف، ولتاژ هر یک از باس‌های سیستم، توان راکتیو خازنی تزریقی به هر یک از باس بارهای سیستم و مجموع هزینه‌های خازن گذاری بر حسب تعداد تکرارها به ترتیب آمده است.

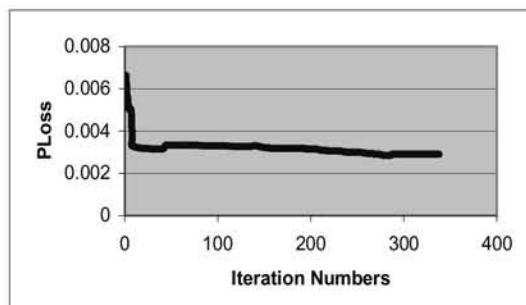
تفاوتهای شکلی، که در نتایج مربوط به این دو شبکه مشاهده می‌شوند به تفاوتهای ساختاری دو شبکه (یکی شعاعی و دومی حلقوی) مربوط می‌شوند.



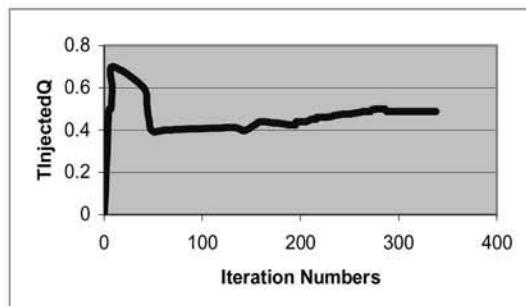
شکل ۱۲: تغییرات تابع هدف بر حسب تعداد تکرار برای شبکه ۱۲ شیشه



شکل ۱۳: تغییرات ولتاژ باسها سیستم بر حسب تعداد تکرار برای شبکه ۱۲ شیشه



شکل ۱۴: تغییرات تلفات اکتیو بر حسب تعداد تکرار برای شبکه ۱۲ شیشه

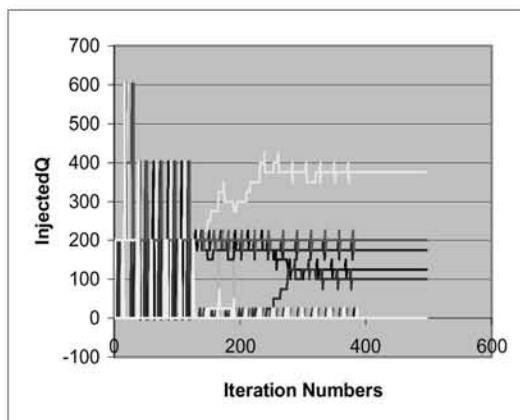


شکل ۱۵: تغییرات مجموع توان راکتیو خازنی تزریقی به باسها بر حسب تعداد تکرار برای شبکه ۱۲ شیشه

کاهش یافت و ولتاژ تمامی باسها تا حد ولتاژ باس مرجع تصحیح شدند.

از آنجائیکه توانهای راکتیو خازنی باسها (متغیرهای بهینه سازی) متغیرهای گستته ای انتخاب شدند، نتایج بدست آمده از بهینه سازی نتایجی واقعی و به دور از تقریب و خطأ بودند.

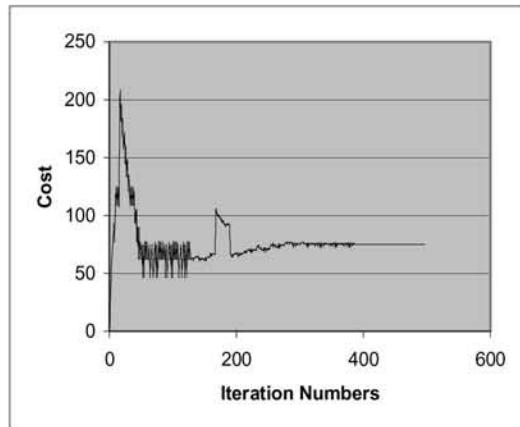
در روش ارائه شده جایابی و مقدار یابی خازنها به صورت توانمند انجام شده است و لذا خازنها در کل شبکه پخش شده اند.



شکل ۱۴: تغییرات توان راکتیو خازنی تزیریقی به هر یک از باسها بر حسب تعداد تکرار برای شبکه ۱۲ شبیه

۵- مراجع

- [1]. D.E. Goldberg, "Genetic algorithms in search, optimization and machine learning", Addison Wesley Pub. Co., 1989.
- [2]. D. Rajicic and A. Bose, "A modification to the fast decoupled power flow for networks with high R/X ratios", IEEE Trans. on Power Systems, Vol. 3, No. 2, 1988, pp. 743-746.
- [3]. A. Augugliaro, "Optimal design and online control of switched capacitors in MV radial distribution networks", Proc. Of Power Computational Conference, Austria, 1990, pp. 455-461.
- [4]. J/J. Grainger and et al, "Volt/Var control on distribution systems with lateral branches using shunt capacitors and voltage regulators, Part 1: The overall problem", IEEE Trans. on Power Apparatus and Systems, Vol. 104, No. 11, 1985.
- [5]. H.D. Chaing and et al, "Optimal capacitor replacement and control in large scale unbalanced distribution systems: system modeling and a new formulation", IEEE Trans. on Power Systems, Vol. 10, No. 1, 1995, pp. 356-369.
- [6]. K.H. Kim and S.K. You, "Voltage profile improvement by capacitor



شکل ۱۵: تغییرات هزینه های بهینه سازی بر حسب تعداد تکرارها برای شبکه ۱۲ شبیه

۴- نتیجه گیری

در این مقاله از روش ساده بهینه سازی HJ (با توجه به سرعت بالا و کارایی آن در شبکه های پیچیده) همراه با پخش بار FD جهت خازن گذاری بهینه در سیستم انرژی الکتریکی استفاده شد.تابع هدف مناسبی تعریف شد و برای بهینه سازی دو سیستم نمونه بکار رفت. نتیجه کار کاهش تلفات خط و اصلاح پروفیل ولتاژ در هر دو سیستم نمونه بود، بطوری که تلفات خط به طور متوسط تا حد ۷۰٪

مجموعه مقالات / کنترل بهینه توان راکتیو با استفاده از مقادیر موجود با ظرفیت مخازنی placement and control in unbalanced distribution systems using GA”, IEEE, 1999, pp.

- [7]. M. Defanti an et al, “Optimal capacitor placement using deterministic and genetic algorithms”, IEEE, 1999, pp.
- [8]. B. Gou and A. Abur, “Optimal capacitor placement for improving power quality”, IEEE, 1999, pp.
- [9]. H.N. Ng, M.M.A. Salama and A.Y. Chikhani, “Capacitor allocation by approximate reasoning: Fuzzy capacitor placement”, IEEE Trans. on Power Delivery, Vol. 15, No. 1, 2000, pp.
- [10]. ایرج حسن زاده، محمد باقر بناء شریفیان و محمود رضا حقی فام، ”کنترل بهینه توان راکتیو در شبکه های انرژی الکتریکی”， سیزدهمین کنفرانس بین المللی برق، ۱۳۷۷، صفحات ۵۶۲-۵۴۸.
- [11]. سید محمد موسوی ازهائی و سایرین، ”کاربرد الگوریتم ژنتیک در جایابی و تعیین بهینه خازنهای شبکه توزیع قدرت بمنظور کاهش تلفات توان و انرژی و بهبود پروفیل ولتاژ”， پنجمین کنفرانس مهندسی برق ایران، جلد دوم، ۱۳۷۶، صفحات ۱۸۰-۱۸۸.