

## بازآرایی شبکه‌های توزیع هوشمند باهدف کاهش تلفات و بهبود پایداری ولتاژ در حضور D-STATCOM

فاطمه افتخاری<sup>۱</sup>، افشین لشکرآرا<sup>۲\*</sup>

۱- کارشناسی ارشد، گروه برق، دانشکده فنی و مهندسی، واحد دزفول، دانشگاه آزاد اسلامی، دزفول، ایران

Eftekhari.fa.eng@gmail.com

\*۲- دانشیار گروه برق، دانشکده فنی و مهندسی، واحد دزفول، دانشگاه آزاد اسلامی، دزفول، ایران

Lashkarara@ieee.org

تاریخ دریافت: ۱۳۹۹/۵/۲۵ تاریخ پذیرش: ۱۳۹۹/۸/۳۰

**چکیده:** بازآرایی شبکه توزیع و استفاده از D-STATCOM دو روش متعارف برای کاهش تلفات و بهبود پایداری ولتاژ در شبکه توزیع هستند که می‌باید به صورت بهینه انجام شوند تا بیشتر منفعت را برای شبکه توزیع به ارمغان بیاورند. هدف از این مقاله تعیین آرایش بهینه شبکه توزیع در حضور D-STATCOM است. برای حل مسئله بازآرایی شبکه توزیع به همراه تعیین ظرفیت و محل نصب D-STATCOM، از الگوریتم ملخ (GOA) به همراه روش چندهدفه ضریب وزنی با توابع هدف کاهش تلفات و بهبود پایداری ولتاژ استفاده شده است. روش پیشنهادی بر روی دو تست سیستم استاندارد ۳۳ و ۶۹ شینه IEEE با نرم‌افزار MATLAB شبیه سازی و اعمال شده است. سه سناریو مختلف برای شبیه‌سازی در نظر گرفته شد که عبارت‌اند از حضور D-STATCOM تنها در شبکه توزیع، بازآرایی تنها شبکه توزیع و بازآرایی شبکه توزیع با حضور D-STATCOM و نتایج حاصل از روش پیشنهادی با الگوریتم PSO مقایسه خواهد شد.

**واژه‌های کلیدی:** شبکه توزیع، بازآرایی، ادوات D-STATCOM، الگوریتم ملخ

روش‌های مختلفی جهت کاهش تلفات در سیستم‌های توزیع و بهبود شرایط کاری پیشنهاد شده است. از جمله خازن گذاری، استفاده از منابع تولیدات پراکنده، بازآرایی شبکه‌ای توزیع و استفاده از تجهیزات D-FACTS در این سیستم می‌باشد [۳-۶]. با توجه به این که استفاده از منابع انرژی تولیدات پراکنده نیاز به برنامه‌ریزی و هزینه‌های اولیه بالا و حتی هزینه تعمیر و نگهداری بالا می‌باشد، توصیه به استفاده از این منابع کم می‌باشد. همچنین خازن نیز به دلیل عدم کنترل در میزان تزریق توان راکتیو نیز توصیه نمی‌شود [۷].

از کم‌هزینه‌ترین روش‌های کاهش تلفات در سیستم‌های توزیع و افزایش قابلیت اطمینان در این شبکه‌ها استفاده از روش بازآرایی و تجدید آرایش شبکه توزیع می‌باشد. همچنین استفاده از تجهیزات کنترل‌پذیر مانند D-STATCOM در این شبکه‌ها علاوه بر کاهش تلفات و بهبود قابلیت اطمینان باعث بهبود پایداری ولتاژ در شبکه

### ۱- مقدمه

افزایش روزافزون مصرف انرژی الکتریسیته، هزینه بالای سرمایه‌گذاری، بهره‌برداری و تأمین سوخت نیروگاه‌های حرارتی، پایان‌پذیر بودن منابع سوخت‌های فسیلی و آلودگی‌های زیست‌محیطی ناشی از سوختن این نوع سوخت‌ها برای تولید انرژی الکتریکی و ایجاد فضای رقابتی در تولید و فروش توان، باعث شده که متخصصان و مهندسان صنعت برق روی روش‌های جدید در شبکه‌های قدرت جهت بهره‌وری و کاهش تلفات انرژی توجه بیشتری داشته باشند [۱]. از آنجاکه شبکه‌های توزیع آخرین بخش از سیستم قدرت می‌باشد و چون به مصرف‌کننده نزدیک است در نتیجه دامنه جریان بالا بوده و تلفات در این بخش زیاد می‌باشد. به همین خاطر این بخش از سیستم قدرت از اهمیت بالایی برخوردار است [۲].

آرایه‌های خورشیدی همراه با بازآرایی شبکه توزیع با استفاده از الگوریتم فاخته-فازی انجام شده است. در مرجع [۲۴] برای جایابی D-STATCOM و تعیین ظرفیت آن در سیستم توزیع جهت ذخیره‌سازی انرژی و کاهش تلفات از شاخص‌های پایداری ولتاژ VSI و شاخص تلفات PLI استفاده شده است. در مرجع [۲۵] برای بهبود پروفیل ولتاژ و افزایش ظرفیت بارپذیری سیستم توزیع از جایابی و تعیین ظرفیت DG و D-STATCOM استفاده شده است. برای جایابی و تعیین ظرفیت این دو از روش حداکثر شاخص پایداری ولتاژ VSI و شاخص حساسیت تلفات ترکیبی CPLI استفاده شده است. در این مقاله در سطوح و بارهای مختلف روش پیشنهادی بررسی شده است. در مرجع [۲۶] بازآرایی شبکه توزیع در حضور منابع تجدید پذیر انجام شده است. در این مقاله بازآرایی به صورت ساعت به ساعت انجام شده است.

با توجه به موارد ذکر شده در مراجع فوق، بیشتر بر روی بازآرایی برای یک نقطه کار تأکید شده و برنامه‌ریزی برای ظرفیت D-STATCOM در طول زمان‌های مختلف انجام نشده است. بنابراین در این مقاله هدف تعیین آرایش بهینه شبکه توزیع در حضور D-STATCOM به صورت ساعت به ساعت می‌باشد. برای همین منظور فضای شبکه مورد نظر به صورت هوشمند در نظر گرفته شده و فرض می‌شود که با توجه به حضور سیستم‌های اندازه‌گیری هوشمند، اطلاعات شبکه در هر ساعت در اختیار بهره‌بردار قرار دارد. در این مسئله بهینه‌سازی دو تابع هدف کاهش تلفات و بهبود پایداری ولتاژ شبکه در نظر گرفته شده است. برای حل این مسئله نیز از روش بهینه‌سازی ملخ استفاده شده است. با استفاده از روش پیشنهادی برای هر ساعت آرایش بهینه شبکه برای هر ساعت و همچنین محل نصب D-STATCOM و ظرفیت آن برای کل ساعات بر اساس تابع هدف کاهش تلفات و بهبود پایداری ولتاژ به صورت چندهدفه و مجموعه جواب‌های بهینه به دست می‌آید. نتایج به صورت آرایش بهینه ساعت به ساعت و ظرفیت و محل نصب D-STATCOM برای ۲۴ ساعت با حالت قبل مقایسه می‌شود. حل این مسئله همراه با قیودی همراه است که در روند حل مسئله باید رعایت شوند. از جمله مهم‌ترین قیود شبکه می‌توان به تأمین توان مصرفی، ننگ‌داشتن ولتاژ شین‌ها در محدود مجاز، عدم تجاوز توان عبوری از خطوط از حد حرارتی آن‌ها و ننگ‌داشتن حالت شعاعی شبکه توزیع اشاره کرد. مسئله مهم دیگری که در رابطه با مسائل بهینه‌سازی وجود دارد روش حل یا الگوریتم بهینه‌سازی است. روش پیشنهادی بر روی دو شبکه نمونه استاندارد ۳۳ و ۶۹ شینه IEEE اعمال خواهد شد. همچنین میزان درصد بارگذاری شبکه که به صورت اندازه‌گیری هوشمند است از مراجع استفاده خواهد شد. روش پیشنهادی با الگوریتم PSO نیز مقایسه شده است.

سازمان‌دهی مقاله به صورت زیر می‌باشد:

توزیع می‌شود [۸]. این ادوات که به سیستم‌های انتقال AC انعطاف‌پذیر توزیع شده D-FACTS مشهورند در ابعاد و ظرفیت‌های کوچک‌تری ساخته شده به‌طور مستقیم در شبکه توزیع به کار می‌روند. این ادوات می‌توانند با کنترل اندازه و زاویه ولتاژ شین‌ها و امپدانس خطوط در تغییر توان اکتیو و راکتیو جاری خطوط مؤثر باشند [۹]. روش بازآرایی شبکه توزیع در کنار روش‌هایی مانند قرار دادن D-STATCOM در شبکه توزیع می‌تواند مکملی خوب برای بهره‌وری هرچه بهتر از شبکه توزیع و کاهش تلفات در آن باشد. روش بازآرایی شبکه توزیع و جایابی و تعیین ظرفیت D-STATCOM در حقیقت یک مسئله بهینه‌سازی است که متغیرهای آن تعیین حالت کلیدهای بازشونده و بسته شونده و میزان ظرفیت و محل نصب D-STATCOM می‌باشد؛ که برای حل این مسئله بهینه‌سازی تحقیقات متعددی انجام شده است که در ادامه شرح داده شده است. در مرجع [۱۰] پیدا کردن مکان بهینه D-STATCOM به‌منظور بهبود پروفیل ولتاژ مورد توجه قرار گرفته است. محققین در مرجع [۱۱] از D-STATCOM برای کاهش کمبود ولتاژ و کاهش تلفات در شبکه توزیع با استفاده از شبکه‌های عصبی مصنوعی بهره گرفته‌اند. بازآرایی شبکه توزیع هم‌زمان با تخصیص بهینه D-STATCOM به‌منظور کاهش تلفات و بهبود پروفیل ولتاژ توسط الگوریتم بهینه‌سازی تکامل تفاضلی در مرجع [۱۲] انجام شده است. الگوریتم جستجوی گرانشی باینری در مرجع [۱۳] جهت جایابی D-STATCOM به‌منظور بهبود قابلیت اطمینان به‌کاررفته است. همین محققین در ادامه کار خود در مرجع [۱۴] نیز روش پیشین خود را با اضافه نمودن یک بازآرایی پس از جایابی D-STATCOM تکمیل نمودند. در مرجع [۱۵] بهبود پروفیل ولتاژ شبکه توزیع با استفاده از بازگرداندن ولتاژ دینامیکی (DVR) و D-STATCOM محقق شده است. محققین در مرجع [۱۶] با استفاده از یک الگوریتم ترکیبی مسئله جایابی D-STATCOM و بازآرایی شبه توزیع باهدف کاهش تلفات را هم به صورت مجزا و هم به صورت هم‌زمان حل نموده‌اند. الگوریتم ترکیبی ژنتیک-کولونی مورچه نیز از جمله الگوریتم‌های مورد استفاده جهت حل مسئله جایابی بهینه D-STATCOM به‌منظور کاهش تلفات در مرجع [۱۷] می‌باشد. در مرجع [۱۸] روشی تحلیل جهت جایابی D-STATCOM در شبکه توزیع جهت کاهش تلفات و بهبود پروفیل ولتاژ پیشنهاد شده است. جایابی بهینه D-STATCOM توسط الگوریتم ایمنی نیز در مرجع [۱۹] و باهدف کمینه‌سازی تلفات و بهبود پایداری ولتاژ بررسی شده است. در همین کار برای شبکه توزیعی که شامل منابع تولید پراکنده می‌باشد انجام شده است. محققین در مرجع [۲۰] استفاده از الگوریتم ازدحام ذرات را جهت جایابی هم‌زمان منابع تولید پراکنده و D-STATCOM پیشنهاد نموده‌اند. در مراجع [۲۱-۲۲] نیز از الگوریتم ازدحام ذرات جهت جایابی D-STATCOM باهدف کاهش تلفات بهره گرفته شده است. در [۲۳] جایابی هم‌زمان D-STATCOM و

مورد استفاده قرار می‌گیرد عبارت‌اند از: قید شعاعی بودن ساختار شبکه، قید توان عبوری از شاخه‌ها، قید ولتاژ.

### ۲-۳-۱ قید شعاعی بودن ساختار شبکه

یکی از قیودی که در بازآرایی باید به آن توجه شود شعاعی ماندن شبکه است. اگر ماتریس تلاقی رأس‌ها در گراف متناظر با شبکه را A در نظر بگیریم؛ آنگاه صفر بودن دترمینان ماتریس A نشان‌دهنده غیر شعاعی بودن شبکه است. شرط شعاعی بودن به صورت زیر تعریف خواهد شد [۱۹].

$$\det(A) = 1 \text{ OR } -1 \quad (4)$$

### ۲-۳-۲ قید توان عبوری از شاخه‌ها

اگر  $S_{n,n+1}$  توان عبوری از شاخه‌ی بین شین‌های n و n+1 باشد، آنگاه برای عملکرد صحیح شبکه نباید توان ظاهری عبوری از هر شاخه از حد مجاز خود عبور کند [۱۴].

$$S_{n,n+1} < S_{n,n+1}^{\max} \quad (5)$$

البته این قید به صورت جریان عبوری از خطوط نیز بیان می‌شود [۱۴].

$$I_{n,n+1} < I_{n,n+1}^{\max} \quad (6)$$

### ۲-۳-۳ قید محدوده ولتاژ

ولتاژ شین‌های غیر حساس شبکه نیز نباید از محدوده نرمال تجاوز کند. هرچند که ولتاژ نرمال در شین‌های غیر حساس محدوده وسیع‌تری را نسبت به شین‌های حساس شامل می‌شود [۱۴].

$$V_{\min} < |V_k| < V_{\max} \quad (7)$$

### ۲-۳-۴ قید ظرفیت DSTATCOM

$$Q_{DSTATCOMi, \min} \leq Q_{DSTATCOMi} \leq Q_{DSTATCOMi, \max} \quad (8)$$

که  $Q_{DSTATCOMi, \min}$  و  $Q_{DSTATCOMi, \max}$  حداقل و حداکثر ظرفیت آمین DSTATCOM است.

### ۲-۴ اعمال الگوریتم ملخ برای حل مسئله

برای حل مسئله ارائه شده هر ملخ یک بردار  $(2n+25) \times 1$  است؛ که n تعداد تای‌لین است. درایه ۱ تا n نشان که مقداری بین ۰ و ۱ دارد و نشان می‌دهد که کدام تای‌لین‌ها وارد مدار می‌شوند. درایه n+1 تا 2n نشان می‌دهد که کدام خطوط از مدار خارج می‌شوند. درایه 2n+1 نشان می‌دهد که D-STATCOM در کدام شین قرار می‌گیرد و درایه‌های 2 تا 2n+24 نشان می‌دهند که در هر ساعت چه مقدار توان راکتیو توسط D-STATCOM به سیستم تزریق می‌شود. تابع هدف به صورت زیر تعریف می‌شود.

$$fit = w_1 f_1 + w_2 f_2 + penalty \quad (9)$$

در ادامه در بخش دوم فرمول‌بندی مساله به همراه بررسی توابع هدف و قیود مساله شرح داده شده است. در بخش سوم روش الگوریتم بهینه‌سازی ملخ شرح داده شده است. در بخش چهارم نتایج شبیه‌سازی بر روی دو شبکه نمونه ارائه شده و در چند سناریو بررسی شده است. در بخش آخر نیز نتیجه‌گیری مقاله آورده شده است.

## ۲- فرمول‌بندی مسئله

### ۱-۲ تابع هدف کاهش تلفات

کاهش تلفات اولین تابع هدف در نظر گرفته شده برای حل مسئله بازآرایی است، زیرا تلفات سیستم هزینه‌های بهره‌برداری را در نسبت به سود دریافتی شرکت‌های برق افزایش می‌دهد. تلفات سیستم مؤثر از نامتعادلی بار، ولتاژهای شین و خطوط طولانی شبکه توزیع است. توزیع بهینه و متناسب بار بین فیدرهای مختلف شبکه توزیع، یکی از مهم‌ترین ابزارهای بهره‌برداری جهت کاهش تلفات، کاهش اضافه‌بار شاخه‌ها، کاهش افت ولتاژ و گره‌ها و نهایتاً بهره‌برداری بهینه از تجهیزات شبکه است.

هدف از حل مسئله بازآرایی شبکه در سیستم توزیع پیدا کردن آرایش مناسبی از شبکه شعاعی است به طوری که تلفات سیستم حداقل شده و قیود مربوط به بهره‌برداری از شبکه ارضا شود، می‌باشد [۱۴].

$$F1 = \min \sum P_{loss} \quad (1)$$

در رابطه فوق  $P_{loss}$  تلفات ایجاد شده در فیدرها می‌باشد. در مرجع [۱۴] به صورت زیر تعریف شده است.

$$P_{loss,k} = r_k I_k^2 \quad (2)$$

که در این رابطه  $P_{loss,k}$  تلفات و  $r_k$  مقاومت فیدر k و  $I_k$  جریان فیدر k است.

### ۲-۲ تابع هدف بهبود شاخص پایداری ولتاژ

مفهوم پایداری ولتاژ به عنوان توانایی سیستم قدرت برای حفظ ولتاژ تمام شین‌های شبکه در یک محدوده قابل قبول، پس از وقوع اختلال تعریف شده است. در حقیقت علت اصلی ناپایداری ضعف سیستم در تأمین توان راکتیوی کافی برای بارها است [۱۷]. در این مقاله شاخص پایداری ولتاژ به صورت زیر تعریف می‌شود.

$$VSI(n_i) = |V_{mi}|^4 - 4[P_{mi}(n_i)R_{mi} + Q_{mi}(n_i)X_{mi}]|V_{mi}|^2 - 4[P_{mi}(n_i)R_{mi} + Q_{mi}(n_i)X_{mi}]^2 \quad (3)$$

$$F_2 = \left( \frac{1}{\min(VSI(n_i))} \right)$$

### ۳-۲ قیود

در بازآرایی یک شبکه توزیع واقعی، قیودی باید در شبکه در نظر گرفته شوند. مهم‌ترین قیودی که در بازآرایی شبکه توزیع

که  $f_1$  و  $f_2$  به صورت زیر تعریف می شوند.

$$f_1 = \frac{\sum_{t=1}^{24} Loss_t^{after}}{\sum_{t=1}^{24} Loss_t^{befor}} \quad (10)$$

$$f_2 = \frac{\sum_{t=1}^{24} VSI_t^{after}}{\sum_{t=1}^{24} VSI_t^{befor}} \quad (11)$$

عامل  $g$  در معادله (۱۲) به صورت زیر محاسبه می شود [۸۶]:

$$G_i = -g\hat{e}_g \quad (15)$$

که در آن  $g$  ثابت گرانش و  $\hat{e}_g$  نشان دهنده یک بردار واحد به سمت مرکز زمین است. عامل  $A$  در معادله (۱۲) به صورت زیر محاسبه می شود [۲۷]:

$$A_i = U\hat{e}_w \quad (16)$$

که در آن  $u$  ثابت جسم شناور و  $\hat{e}_w$  بردار واحد در مسیر باد است. ملخ‌های نوزاد هیچ بالی ندارند از این رو حرکت آن‌ها به شدت وابسته به مسیر باد است.

با تعویض  $S$ ,  $G$  و  $A$  در معادله (۱۲)، این معادله می‌تواند به صورت زیر گسترده شود [۲۷]:

$$X_i = \sum_{j \neq i}^N s(|X_j - X_i|) \frac{X_j - X_i}{d_{ij}} - g\hat{e}_g + U\hat{e}_w \quad (17)$$

که در آن  $s(r) = fe^{-r/l} - e^{-r}$  و  $N$  تعداد ملخ‌ها هستند.

به هر حال، این مدل ریاضیاتی نمی‌تواند مستقیماً برای حل مسائل بهینه‌سازی استفاده شود، بیشتر به این دلیل که ملخ‌ها به سرعت به منطقه راحت می‌رسند و گروه یک نقطه مشخص را تحت پوشش قرار نمی‌دهند. نسخه اصلاح شده این معادله به صورت زیر ارائه شده است تا مسائل بهینه‌سازی را حل کند [۲۷]:

$$X_i^d = c \left( \sum_{j \neq i}^N c \frac{ub_d - lb_d}{2} s(|X_j^d - X_i^d|) \frac{X_j^d - X_i^d}{d_{ij}} \right) + \hat{T}_d \quad (18)$$

که در آن  $ub_d$  محدوده بالا در بُعد  $D$ ام،  $lb_d$  محدوده پایین در

بعد  $D$ ام،  $S(r) = f \frac{r^{-l}}{l} - e^{-r}$  مقدار بعد  $D$ ام در هدف (بهترین راه حل به دست آمده) و  $c$  ضریب کاهشی برای کوچک کردن منطقه راحت، منطقه دافعه و منطقه جاذبه است. توجه داشته باشید که  $S$  بسیار شبیه به عامل  $S$  در معادله (۱۲) است؛ بنابراین، نمی‌توانیم گرانش را در نظر بگیریم (هیچ عامل  $G$  وجود ندارد) و فرض کنیم که مسیر باد (عامل  $A$ ) همیشه به سمت هدف است ( $\hat{T}_d$ ).

معادله (۱۸) نشان می‌دهد که جای بعدی یک ملخ بر اساس جای فعلی، جای هدف و جای دیگر ملخ‌ها تعریف می‌شود. توجه کنید که اولین عامل در این معادله، مکان فعلی ملخ با توجه به دیگر ملخ‌هاست. در واقع، باید توجه کنیم که شرایط تمام ملخ‌ها را برای تعیین مکان عوامل جستجو حول هدف در نظر بگیریم.

گام‌های اعمال الگوریتم ملخ به شرح زیر می‌باشد:

**گام ۱:** فراخوانی اطلاعات مربوط به شبکه، مساله و الگوریتم (تعداد جمعیت- تعداد حداکثر تکرار - تعداد پارامترهای بهینه‌سازی - کران بالا و پایین).

**گام ۲:** ایجاد جمعیت اولیه به صورت تصادفی

**گام ۳:** ارزیابی و محاسبه تابع هدف (وارد کردن موقعیت ملخ به عنوان ظرفیت منابع و محل نصب منابع و محاسبه تابع هدف تلفات و پایداری ولتاژ)

### ۳- الگوریتم بهینه‌سازی ملخ

الگوریتم بهینه‌سازی ملخ توسط میر جلیلی و همکاران با الهام گرفتن از نحوه پرواز دسته‌جمعی ملخ‌ها در پیدا کردن مزرعه ارائه شده است. جنبه منحصر به فرد دسته ملخ‌ها این است که رفتار گروهی هم در بچگی و هم در بزرگسالی آن‌ها دیده می‌شود. جستجو برای غذا، دیگر خصیصه مهم گروه ملخ‌هاست [۲۷].

مدل ریاضیاتی بکار گرفته شده برای شبیه‌سازی رفتار گروهی ملخ‌ها به صورت زیر است:

$$X_i = S_i + G_i + A_i \quad (12)$$

که در آن  $X_i$  جایگاه  $i$ ام ملخ است،  $S_i$  تعامل اجتماعی،  $G_i$  نیروی جاذبه در ملخ  $i$ ام است و  $A_i$  حرکت افقی باد است. توجه داشته باشید که برای ایجاد رفتار اتفاقی، معادله می‌تواند به صورت  $X_i = r_1 S_i + r_2 G_i + r_3 A_i$  نوشته شود که در آن  $r_1$  و  $r_2$  و  $r_3$  اعداد اتفاقی در  $[0, 1]$  است [۸۶].

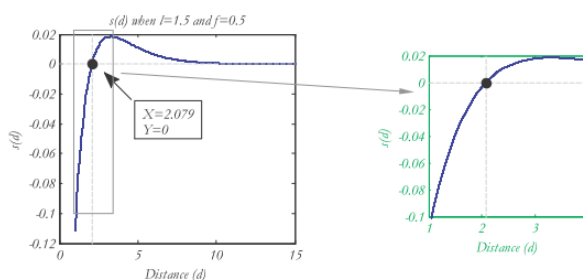
$$S_i = \sum_{j \neq i}^N s(d_{ij}) \hat{x}_{ij} \quad (13)$$

که در آن  $d_{ij}$  فاصله بین ملخ  $i$ ام و  $j$ ام است و به صورت  $d_{ij} = |X_j - X_i|$  محاسبه می‌شود،  $S$  تابعی است برای تعریف قدرت نیروهای اجتماعی نشان داده می‌شود و  $\hat{x}_{ij} = \frac{X_j - X_i}{d_{ij}}$  یک بردار واحد از ملخ  $i$ ام به ملخ  $j$ ام است.

تابع  $s$  که نیروهای اجتماعی را تعریف می‌کند به صورت زیر محاسبه می‌شود [۲۷]:

$$S(r) = f \frac{r^{-l}}{l} - e^{-r} \quad (14)$$

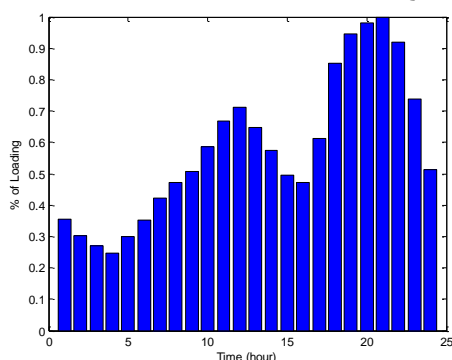
که در آن  $f$  نشان دهنده شدت جذب و  $l$  مقیاس طولی جذب است.



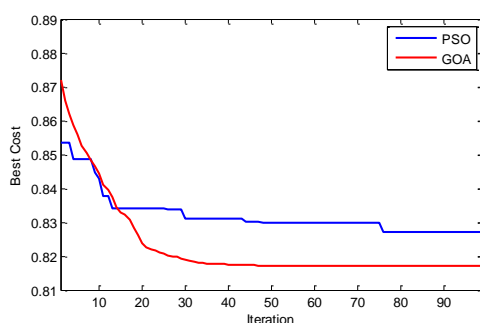
شکل (۱): (چپ) تابع  $s$  زمانی که  $l=1.5$  و  $f=0.5$  (راست) محدوده تابع  $s$  زمانی که  $x$  در  $[1, 4]$  است [۲۷]

در این سناریو فقط از D-STATCOM در شبکه توزیع استفاده می‌شود تا تأثیرگذاری آن در شبکه توزیع مشخص گردد. مقدار بار در ۲۴ ساعت برحسب پریونیت در شکل (۴) ارائه شده است. در شکل (۵) نمودار همگرایی GOA و PSO سیستم ۳۳ شین ارائه شده است که مشاهده می‌شود GOA همگرایی بهتر از PSO داشته است. در جدول (۱) نتایج حاصل از D-STATCOM گذاری سیستم ۳۳ شین برای هر دو الگوریتم PSO و GOA ارائه شده است. می‌توان با توجه به نتایج ارائه شده در جدول (۱) ملاحظه کرد که بعد از به‌کارگیری D-STATCOM تلفات اکتیو و راکتیو کاهش و پایداری ولتاژ بهبود یافته است. باین حال می‌توان ملاحظه کرد که الگوریتم GOA حدود ۱ درصد بیشتر از الگوریتم PSO تلفات را کاهش داده است اما PSO حدود ۰/۰۴ پایداری ولتاژ بهتری را ارائه می‌دهد که می‌توان از آن چشم‌پوشی کرد. در کل باملاحظه جدول (۱) و شکل (۵) می‌توان نتیجه گرفت که GOA عملکرد بهتر از PSO را دارد.

در جدول (۲) مقادیر توان اکتیو تولیدشده در D-STATCOM در ۲۴ ساعت سیستم ۳۳ شین که توسط الگوریتم GOA به دست آمد را ملاحظه کرد.



شکل (۴): نمودار تقاضای بار ۲۴ ساعته



شکل (۵): همگرایی تابع هدف در سناریو ۱ سیستم ۳۳ شین

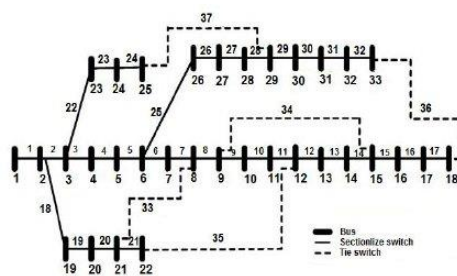
در شکل (۶) و (۷) مقادیر توان اکتیو و راکتیو تولیدشده در STATCOM در ۲۴ ساعت سیستم ۳۳ شین که توسط الگوریتم GOA به دست آمد را ملاحظه کرد.

در شکل (۸) پایداری ولتاژ در ۲۴ ساعت برای قبل و بعد از به‌کارگیری D-STATCOM سیستم ۳۳ شین ارائه شد که در این شکل نیز ملاحظه می‌شود VSI نیز در تمام ساعات کاهش یافته است.

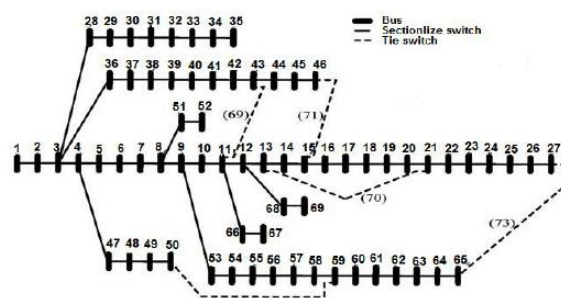
- گام ۴: انتخاب بهترین موقعیت از ملخ و محل غذا
- گام ۵: شروع تکرار اصلی ( $t=1$ )
- گام ۶: بروز رسانی موقعیت ملخ با توجه به رابطه ۱۸
- گام ۷: بررسی محدوده موقعیت بین کران بالا و پایین
- گام ۸: محاسبه تابع هدف (وارد کردن موقعیت ملخ به عنوان ظرفیت منابع و محل نصب منابع و محاسبه تابع هدف تلفات و پایداری ولتاژ)
- گام ۹: انتخاب بهترین جواب از بین جواب‌ها و وضعیت‌های بروز شده
- گام ۱۰: بررسی حداکثر تکرار ( $t > t_{max}$ ) ادامه یا رفتن به مرحله ۶
- گام ۱۱: چاپ نتایج بهینه‌سازی

#### ۴- نتایج شبیه‌سازی

برای نشان دادن عملکرد و اثربخشی روش ارائه‌شده توسط الگوریتم بهینه‌سازی ملخ در حل مسئله ارائه شده، آن را بر روی دو سیستم ۳۳ شین و ۶۹ شین IEEE اعمال کرده‌ایم. برای هر دو سیستم ولتاژ پست توزیع یک پریونیت است و تمام سوئیچ‌ها به‌عنوان کاندید در نظر گرفته شده‌اند. پیکربندی اولیه دو سیستم در شکل (۲) و (۳) به صورت تک‌خطی نشان داده شده است.



شکل (۲): پیکربندی پایه سیستم توزیع شعاعی ۳۳ شین [۱۸].



شکل (۳): پیکربندی پایه سیستم توزیع شعاعی ۶۹ شین [۱۸].

در این مقاله سه سناریو برای شبیه‌سازی در نظر گرفته شده است که عبارت‌اند از:

- (۱) تعیین مکان و اندازه بهینه D-STATCOM
- (۲) بازآرایی بهینه شبکه توزیع
- (۳) بازآرایی بهینه شبکه توزیع و تعیین مکان و اندازه بهینه D-STATCOM

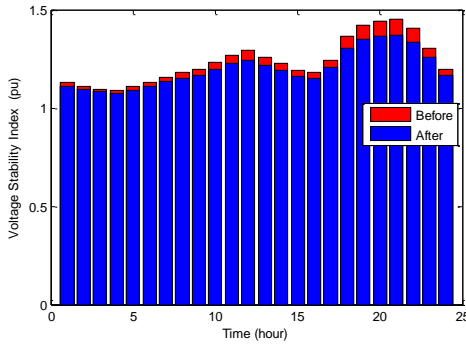
#### ۴-۱ سناریو اول: تعیین مکان و اندازه بهینه D-STATCOM

جدول (۱): نتایج به دست آمده در سناریو ۱ سیستم ۳۳ شین

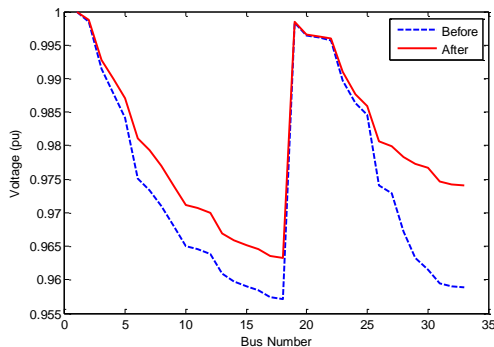
ساعت	۱	۲	۳	۴	۸	۶	۷	۸
KVAR	۴۶۵	۳۹۸	۳۵۷	۳۲۶	۳۹۳	۴۵۹	۵۴۸	۶۱۱
ساعت	۹	۱۰	۱۱	۱۲	۱۳	۱۴	۱۵	۱۶
KVAR	۶۵۶	۷۵۴	۸۵۸	۹۱۲	۸۳۱	۷۴۰	۶۴۰	۶۰۹
ساعت	۱۷	۱۸	۱۹	۲۰	۲۱	۲۲	۲۳	۲۴
KVAR	۷۸۹	۱۰۹۳	۱۲۱۳	۱۲۵۸	۱۲۸۲	۱۱۷۸	۹۷۱	۶۶۲

جدول (۲): توان راکتیو D-STATCOM در سناریو ۱ سیستم ۳۳ شین

PSO	GOA	قبل از گذاری DSTATCOM	
۱۵۰۰	۱۲۸۲	--	اندازه (Mvar) DSTATCOM
۳۰	۳۰	--	مکان DSTATCOM
۱۳۳۵/۹۲	۱۳۰۶/۳۳	۱۸۲۴ / ۸	تلفات اکتیو (KW)
۲۷/۸۴	۲۴/۷۲	--	درصد کاهش تلفات اکتیو %
۸۹۹	۸۷۷/۰	۱۲۱۶ / ۴	تلفات راکتیو (KVar)
۲۷/۲	۲۸/۲۱	--	درصد کاهش تلفات اکتیو %
۰/۰۳۵۸۵۲	۰/۰۲۶۸۸۸	--	%ΔV
۰/۹۶۴۵۸	۰/۹۶۳۲۴	۰/۹۵۷۱۲	حداقل ولتاژ (pu)
۱	۱	۱	حداکثر ولتاژ (pu)
۲۸/۷۱	۲۸/۷۵	۲۹/۶۶	VSI



شکل (۸): مقایسه ساعتی در سناریو ۱ سیستم ۳۳ شین



شکل (۹): مقایسه پروفیل ولتاژ در سناریو ۱ سیستم ۳۳ شین

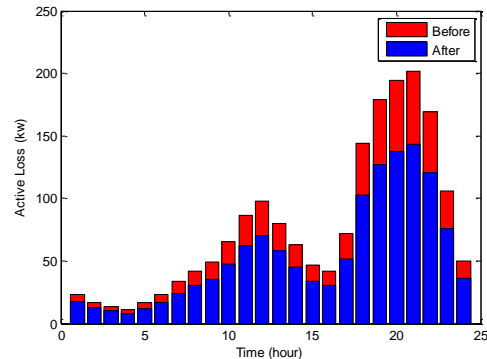
در شکل (۹) نیز پروفیل ولتاژ سیستم ۳۳ شین در ساعتی که بیشترین بار وجود دارد ارائه شده است که می‌توان بهبود پروفیل ولتاژ را مشاهده کرد.

در شکل (۱۰) نمودار همگرایی PSO و GOA سیستم ۶۹ شین ارائه شده است که مشاهده می‌شود GOA همگرایی بهتر از PSO داشته است. در جدول (۳) نتایج حاصل از D-STATCOM گذاری سیستم ۶۹ شین برای هر دو الگوریتم PSO و GOA ارائه شده است. می‌توان در جدول ارائه شده ملاحظه کرد که بعد از به کارگیری D-STATCOM تلفات اکتیو و راکتیو کاهش و پایداری ولتاژ بهبود یافته است. با این حال می‌توان ملاحظه کرد که الگوریتم GOA حدود ۱ درصد بیشتر از الگوریتم PSO تلفات را کاهش داده است و همچنین حدود ۰/۰۴ پایداری ولتاژ بهتری را نیز ارائه می‌دهد. در کل با ملاحظه جدول (۳) و شکل (۱۰) می‌توان نتیجه گرفت که GOA عملکرد بهتر از PSO را دارد.

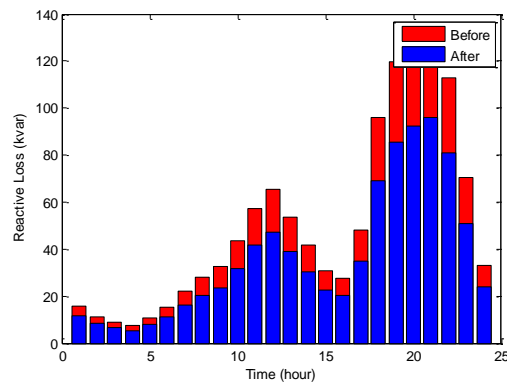
در جدول (۴) مقادیر توان اکتیو تولید شده D-STATCOM در ۲۴ ساعت سیستم ۶۹ شین که توسط الگوریتم GOA به دست آمد را ملاحظه کرد.

در شکل (۱۱) و (۱۲) مقادیر تلفات اکتیو و راکتیو در ۲۴ ساعت سیستم ۶۹ شین که توسط الگوریتم GOA به دست آمد را ملاحظه کرد که مشخص است در تمام ساعات تلفات کاهش یافته است.

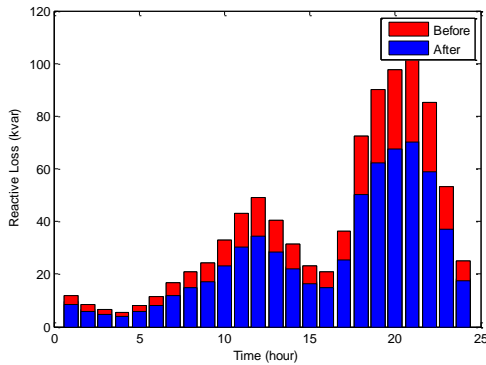
در شکل (۱۳) پایداری ولتاژ در ۲۴ ساعت برای قبل و بعد از به کارگیری D-STATCOM سیستم ۶۹ شین ارائه شد که در این شکل نیز ملاحظه می‌شود VSI نیز در تمام ساعات کاهش یافته است.



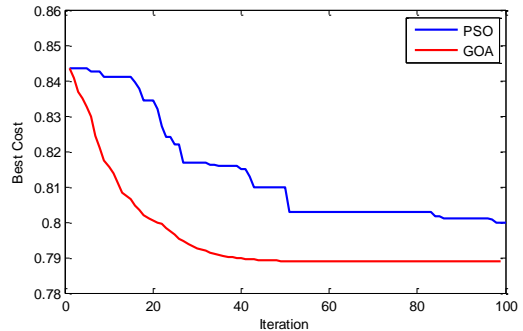
شکل (۶): مقایسه تلفات اکتیو ساعتی در سناریو ۱ سیستم ۳۳ شین



شکل (۷): مقایسه تلفات راکتیو ساعتی در سناریو ۱ سیستم ۳۳ شین



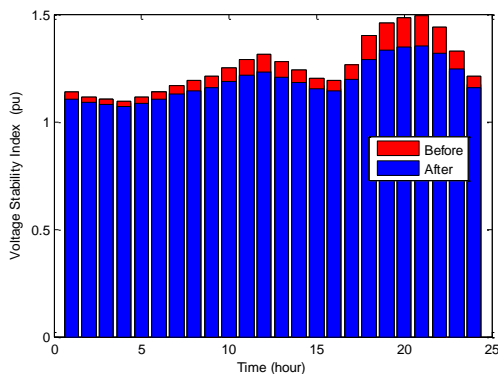
شکل (۱۲): مقایسه تلفات راکتیو ساعتی در سناریو ۱ سیستم ۶۹ شین



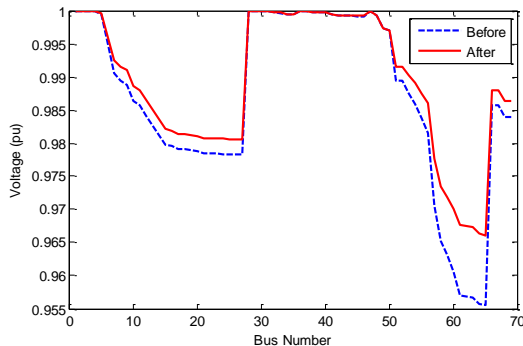
شکل (۱۰): همگرایی تابع هدف در سناریو ۱ سیستم ۶۹ شین

جدول (۳): نتایج به دست آمده در سناریو ۱ سیستم ۶۹ شین

PSO	GOA	قبل از گذاری DSTATCOM	
۱۵۰۰	۱۳۶۵/۶۳	--	اندازه (Mvar) DSTATCOM
۶۱	۶۱	--	مکان DSTATCOM
۱۴۱۰/۵	۱۳۷۶/۲۳	۲۰۱۲/۸۷	تلفات اکتیو (KW)
۳۱/۱۷	۳۲	--	درصد کاهش تلفات اکتیو %
۶۵۳/۱۳	۶۳۹/۱۳	۹۱۶/۳	تلفات راکتیو (KVar)
۳۰	۳۰/۶	--	درصد کاهش تلفات اکتیو %
۰/۰۱۹۴۴۶	۰/۰۲۷۴۷۲	--	%ΔV
۰/۹۶۳۰۵	۰/۹۶۶۰۸	۰/۹۵۵۴۹	حداقل ولتاژ (pu)
۱	۱	۱	حداکثر ولتاژ (pu)
۲۸/۵۸	۲۸/۵۲	۳۰/۱۲	VSI



شکل (۱۳): مقایسه VSI ساعتی در سناریو ۱ سیستم ۶۹ شین

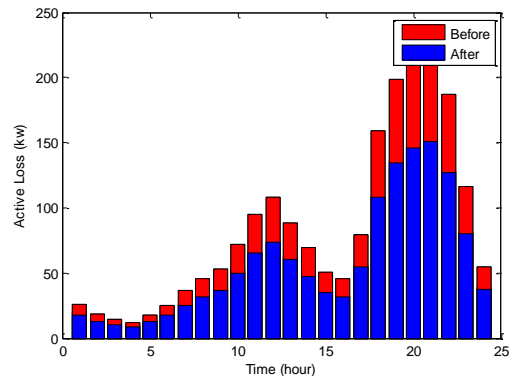


شکل (۱۴): مقایسه پروفیل ولتاژ در سناریو ۱ سیستم ۶۹ شین

جدول (۴): توان راکتیو D-STATCOM در سناریو ۱ سیستم ۶۹ شین

ساعت	۱	۲	۳	۴	۵	۶	۷	۸
KVAR	۴۹۸	۴۲۷	۳۸۵	۳۵۱	۴۲۲	۴۹۴	۵۸۸	۶۵۳
ساعت	۹	۱۰	۱۱	۱۲	۱۳	۱۴	۱۵	۱۶
KVAR	۷۰۱	۸۰۶	۹۱۶	۹۷۲	۸۸۷	۷۹۱	۶۸۶	۶۵۱
ساعت	۱۷	۱۸	۱۹	۲۰	۲۱	۲۲	۲۳	۲۴
KVAR	۸۴۲	۱۱۶۶	۱۲۹۲	۱۳۴۱	۱۳۶۶	۱۲۵۸	۱۰۰۹	۷۰۸

در شکل (۱۴) نیز پروفیل ولتاژ سیستم ۶۹ شین در ساعتی که بیشترین بار وجود دارد ارائه شده است که می توان بهبود پروفیل ولتاژ را مشاهده کرد.

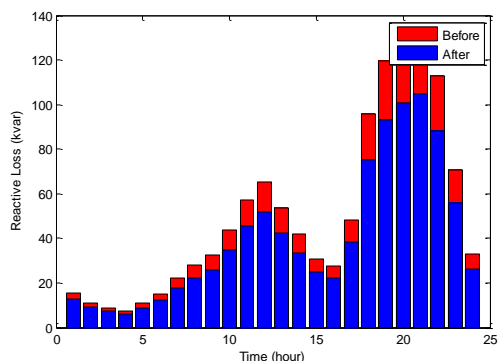


شکل (۱۱): مقایسه تلفات اکتیو ساعتی در سناریو ۱ سیستم ۶۹ شین

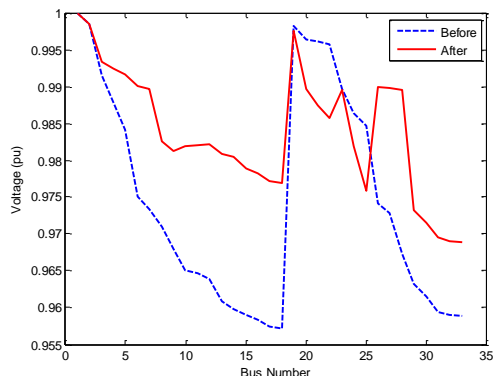
#### ۴-۲ سناریو دوم: بازآرایی بهینه

در این سناریو فقط از بازآرایی در شبکه توزیع استفاده می شود تا تأثیرگذاری آن در شبکه توزیع مشخص گردد.

در شکل (۱۵) نمودار همگرایی PSO و GOA سیستم ۳۳ شین ارائه شده است که مشاهده می شود GOA همگرایی بهتر از PSO داشته است. در جدول (۵) نتایج حاصل از بازآرایی سیستم ۳۳ شین برای هر دو الگوریتم PSO و GOA ارائه شده است. می توان در جدول ارائه شده ملاحظه کرد که بعد از به کارگیری بازآرایی تلفات اکتیو و راکتیو کاهش یافته است. باین حال می توان ملاحظه کرد که الگوریتم GOA حدود ۱ درصد بیشتر از الگوریتم PSO تلفات اکتیو را کاهش داده است و PSO افزایش توان راکتیو بیشتری را داشته است ولی حدود ۰/۰۴ درصد حداقل ولتاژ بهتری را ارائه می دهد که می توان از



شکل (۱۷): مقایسه تلفات راکتیو ساعتی در سناریو ۲ سیستم ۳۳ شین



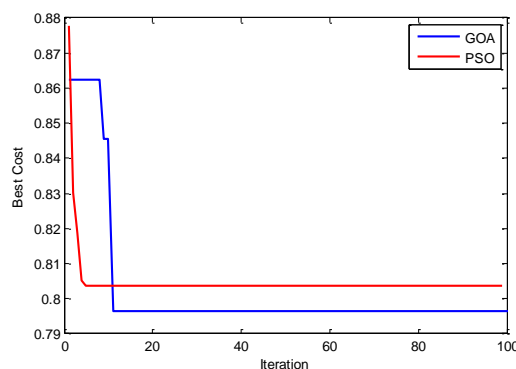
شکل (۱۸): مقایسه پروفیل ولتاژ در سناریو ۲ سیستم ۳۳ شین

در شکل (۱۹) نمودار همگرایی GOA و PSO سیستم ۶۹ شین ارائه شده است که مشاهده می‌شود GOA همگرایی بهتر از PSO داشته است. در جدول (۶) نتایج حاصل از بازاریابی سیستم ۶۹ شین برای هر دو الگوریتم PSO و GOA ارائه شده است. می‌توان در جدول ارائه شده ملاحظه کرد که بعد از به کارگیری بازاریابی تلفات اکتیو کاهش و راکتیو افزایش یافته است. باین حال می‌توان ملاحظه کرد که الگوریتم GOA حدود ۱ درصد بیشتر از الگوریتم PSO تلفات اکتیو را کاهش داده است و PSO افزایش تلفات راکتیو بیشتر از GOA را داشت. در کل باملاحظه جدول (۶) و شکل (۱۹) می‌توان نتیجه گرفت که GOA عملکرد بهتر از PSO را دارد.

در شکل (۲۰) و (۲۱) مقادیر تلفات اکتیو و راکتیو در ۲۴ ساعت سیستم ۶۹ شین که توسط الگوریتم GOA به دست آمد را ملاحظه کرد که مشخص است در تمام ساعات تلفات اکتیو کاهش یافته است ولی تلفات راکتیو در تمام ساعات افزایش یافته است.

در شکل ۲۲ نیز پروفیل ولتاژ سیستم ۶۹ شین در ساعتی که بیشترین بار وجود دارد ارائه شده است که می‌توان بهبود پروفیل ولتاژ را مشاهده کرد.

آن چشم‌پوشی کرد. در کل باملاحظه جدول (۵) و شکل (۱۵) می‌توان نتیجه گرفت که GOA عملکرد بهتر از PSO را دارد.



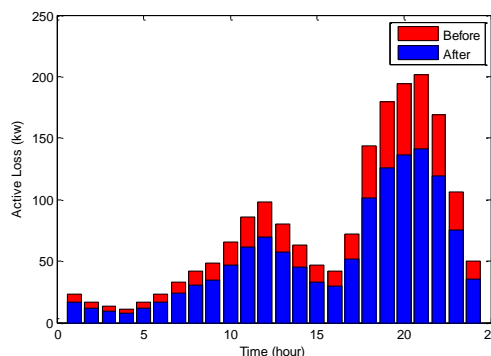
شکل (۱۵): همگرایی تابع هدف در سناریو ۲ سیستم ۳۳ شین

در شکل (۱۶) و (۱۷) مقادیر تلفات اکتیو و راکتیو سیستم ۳۳ شین در ۲۴ ساعت که توسط الگوریتم GOA به دست آمد را می‌توان ملاحظه کرد. تلفات اکتیو و راکتیو در تمام ساعات کاهش یافته است. در شکل (۱۸) نیز پروفیل ولتاژ سیستم ۳۳ شین در ساعتی که بیشترین بار وجود دارد ارائه شده است که می‌توان بهبود پروفیل ولتاژ را مشاهده کرد.

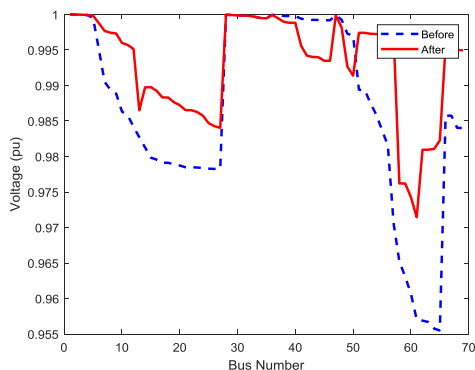
در شکل (۱۹) پیکربندی سیستم ۳۳ شین بعد از بازاریابی مشاهده می‌شود.

جدول (۵): نتایج به دست آمده در سناریو ۲ سیستم ۳۳ شین

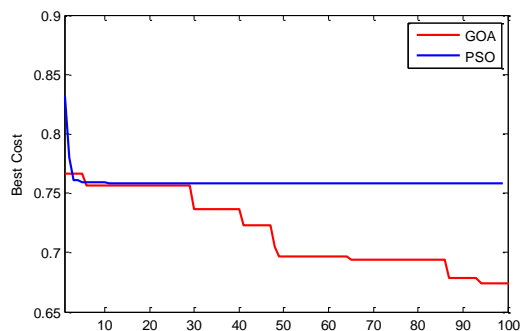
PSO	GOA	قبل از بازاریابی	
۰.۱۴،۰۹،۰.۲۸	۰.۳۷،۰.۹،۰.۳۲	۰.۳۴،۰.۳۳	خطوط خارج شده
۷.۳۶	۱۴.۷	۳۷.۳۶،۰.۳۵	تلفات اکتیو (KW)
۱۲۹۴/۲	۱۲۷۳/۱	۱۸۲۴/۸	درصد کاهش تلفات اکتیو %
۲۹/۴۵	۳۰/۶۲	--	تلفات راکتیو (KVar)
۹۵۸/۹	۹۳۳/۳۵	۱۲۱۶/۴	درصد کاهش تلفات اکتیو %
۲۱/۶	۲۳/۷	--	%ΔV
۰/۰۲۳۱۵	۰/۰۲۱۰۱۹	--	حداقل ولتاژ (pu)
۰/۹۶۸۹۱	۰/۹۶۸۹۶	۰/۹۵۷۱۲	حداکثر ولتاژ (pu)
۱	۱	۱	



شکل (۱۶): مقایسه تلفات اکتیو ساعتی در سناریو ۲ سیستم ۳۳ شین



شکل (۲۲): مقایسه پروفیل ولتاژ در سناریو ۲ سیستم ۳۳ شین



شکل (۱۹): همگرایی تابع هدف در سناریو ۲ سیستم ۶۹ شین

جدول (۶): نتایج به دست آمده در سناریو ۲ سیستم ۶۹ شین

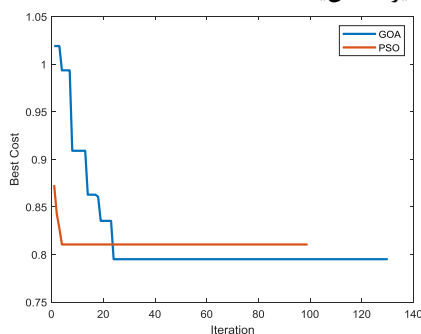
PSO	GOA	قبل از بازآرایی	
۴۵، ۱۰، ۱۶	۱۳، ۱۲	۷۱، ۷۰، ۶۹	مکان DSTATCOM
۷۳، ۵۵	۶۹، ۵۷، ۶۱	۷۳، ۷۲	تلفات اکتیو (KW)
۱۱۷۲	۹۱۱/۱۲	۲۰۱۲ /۸۷	درصد کاهش تلفات اکتیو %
۴۲	۵۵/۱	--	تلفات راکتیو (KVar)
۱۳۹۹/۷	۱۰۵۰/۵۱	۹۱۶/۳	درصد کاهش تلفات اکتیو %
-۵۲/۲	-۱۳/۹	--	$\Delta V$ %
۰/۰۱۹۶۱۳	۰/۰۳۰۱۵۷	--	حداقل ولتاژ (pu)
۰/۹۶۳۵۵	۰/۹۷۱۴۴	۰/۹۵۵۴۹	حداکثر ولتاژ (pu)
۱	۱	۱	

#### ۴- ۳ سناریو سوم: بازآرایی بهینه و تعیین مکان و اندازه بهینه D-STATCOM هم زمان

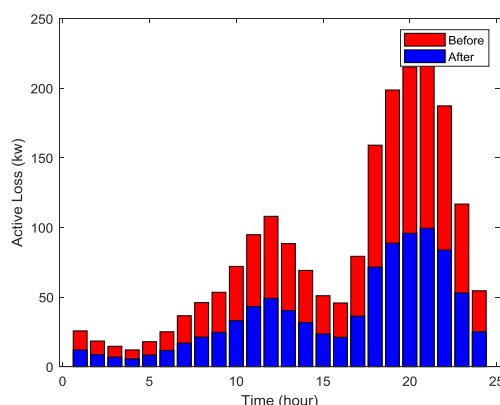
در این سناریو از D-STATCOM و بازآرایی به طور هم زمان در شبکه توزیع استفاده می شود تا تأثیرگذاری آن در شبکه توزیع مشخص گردد.

در شکل (۲۳) نمودار همگرایی GOA و PSO سیستم ۳۳ شین ارائه شده است که مشاهده می شود GOA همگرایی بهتر از PSO داشته است. در جدول (۷) نتایج حاصل از D-STATCOM گذاری و بازآرایی هم زمان سیستم ۳۳ شین برای هر دو الگوریتم PSO و GOA ارائه شده است. می توان در جدول ارائه شده ملاحظه کرد که بعد از به کارگیری D-STATCOM و بازآرایی تلفات اکتیو و راکتیو کاهش و پایداری ولتاژ بهبود یافته است. باین حال می توان ملاحظه کرد که الگوریتم GOA حدود ۲ درصد بیشتر از الگوریتم PSO تلفات را کاهش داده است اما PSO حدود ۰/۱۳ پایداری ولتاژ بهتری را ارائه می دهد که می توان از آن چشم پوشی کرد. در کل با ملاحظه ی جدول (۷) و شکل (۲۳) می توان نتیجه گرفت که GOA عملکرد بهتر از PSO را دارد.

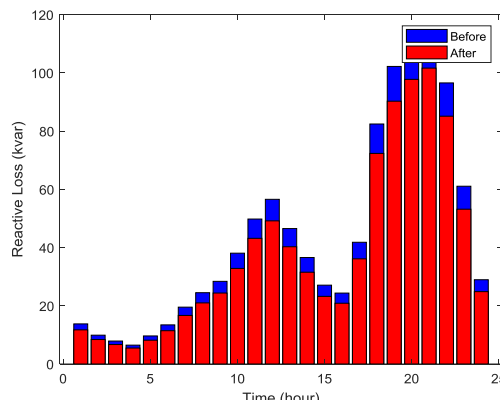
در جدول (۸) مقادیر توان اکتیو تولید شده D-STATCOM در ۲۴ ساعت سیستم ۳۳ شین که توسط الگوریتم GOA به دست آمد را ملاحظه کرد. همچنین در شکل (۲۴) و (۲۵) تلفات توان اکتیو و راکتیو در ۲۴ ساعت سیستم ۳۳ شین که توسط الگوریتم GOA به دست آمد را ملاحظه کرد؛ که ملاحظه می شود در تمام ساعات تلفات اکتیو و راکتیو کاهش یافته است.



شکل (۲۳): همگرایی تابع هدف در سناریو ۳ سیستم ۳۳ شین



شکل (۲۰): مقایسه تلفات اکتیو ساعتی در سناریو ۲ سیستم ۶۹ شین



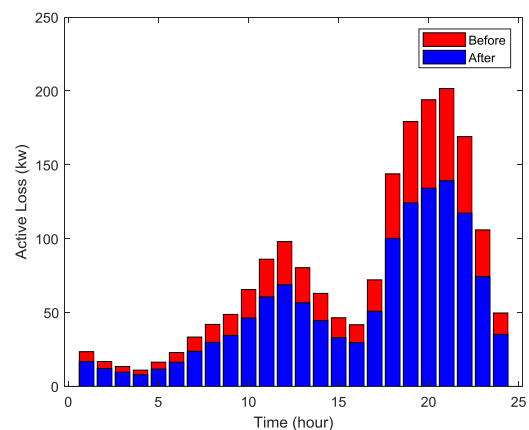
شکل (۲۱): مقایسه تلفات راکتیو ساعتی در سناریو ۲ سیستم ۶۹ شین

جدول (۷): نتایج به دست آمده در سناریو ۳ سیستم ۳۳ شین

PSO	GOA	قبل از بهینه سازی	
۱۵۰۰	۱۵۰۰	--	اندازه (Mvar) DSTATCOM
۱۷	۳۱	--	مکان DSTATCOM
۰.۳۳، ۰.۹، ۰.۱۴	۰.۲۸، ۰.۷، ۰.۹	۰.۳۴، ۰.۳۳	خطوط خارج شده
۳۲، ۰.۲۸	۳۲، ۰.۱۴	۳۷، ۰.۳۶، ۰.۳۵	
۱۳۱۸/۵۲	۱۲۷۷/۳۱	۱۸۲۴ /۸	تلفات اکتیو (KW)
۲۸/۱۳	۳۰/۴	--	درصد کاهش تلفات اکتیو %
۹۱۷/۸۳	۹۵۷/۸۸	۱۲۱۶ /۴	تلفات راکتیو (KVar)
۲۵	۲۱/۷	--	درصد کاهش تلفات اکتیو %
۰/۰۲۶۸۰۲	۰/۰۲۳۲۹۱	--	$\Delta V$
۰/۹۶۹۴۱	۰/۹۷۰۶۱	۰/۹۵۷۱۲	حداقل ولتاژ (pu)
۱	۱	۱	حداکثر ولتاژ (pu)
۲۷/۹۵	۲۷/۸۱	۲۹/۶۶	VSI

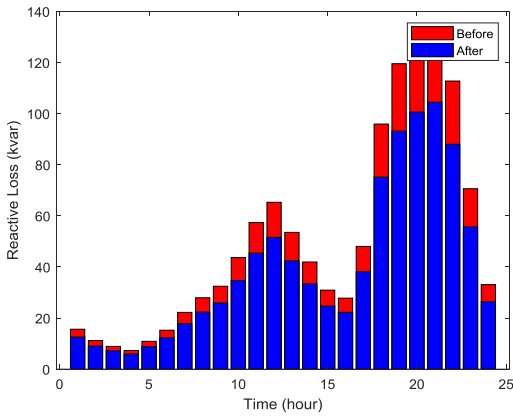
جدول (۸): توان راکتیو D-STATCOM در سناریو ۳ سیستم ۳۳ شین

ساعت	۸	۷	۶	۸	۴	۳	۲	۱	ساعت
KVAR	۱۲۴۱	۹۴۹	۱۱۲۰	۱۳۶۲	۶۰۷	۱۲۳۰	۱۳۳۳	۳۸۹	۸
ساعت	۱۶	۱۵	۱۴	۱۳	۱۲	۱۱	۱۰	۹	۷
KVAR	۴۷۰	۴۹۰	۱۰۱۲	۶۴۷	۱۵۰۰	۴۷۸	۱۲۲۲	۱۰۰۵	۶
ساعت	۲۴	۲۳	۲۲	۲۱	۲۰	۱۹	۱۸	۱۷	۴
KVAR	۹۲۳	۱۰۲۴	۷۵۲	۳۹۶	۲۸	۷۰۶	۷۵۷	۱۰۶۶	۳

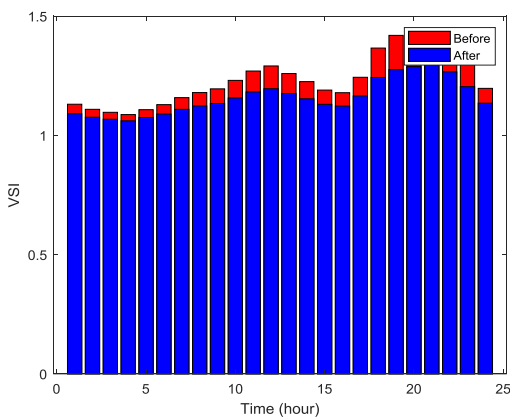


شکل (۲۴): مقایسه تلفات اکتیو ساعتی در سناریو ۳ سیستم ۳۳ شین

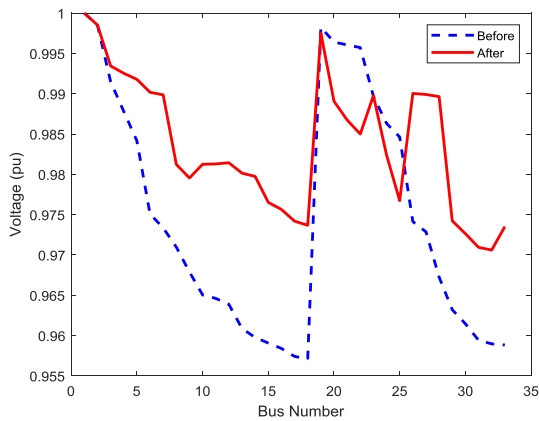
در شکل (۲۶) پایداری ولتاژ در ۲۴ ساعت قبل و بعد از به کارگیری D-STATCOM و بازآرایی سیستم ۳۳ شین ارائه شد که در این شکل نیز ملاحظه می شود VSI نیز در تمام ساعات کاهش یافته است.



شکل (۲۵): مقایسه تلفات راکتیو ساعتی در سناریو ۳ سیستم ۳۳ شین



شکل (۲۶): مقایسه VSI ساعتی در سناریو ۳ سیستم ۳۳ شین



شکل (۲۷): مقایسه پروفیل ولتاژ در سناریو ۳ سیستم ۳۳ شین

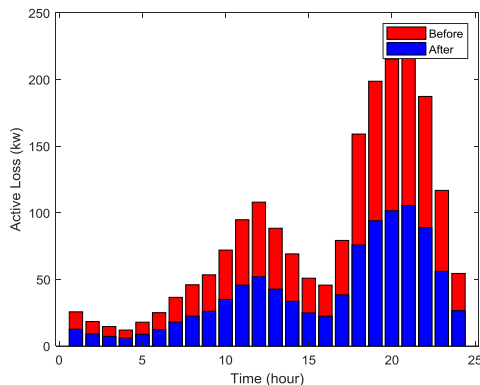
در شکل (۲۷) نیز پروفیل ولتاژ سیستم ۳۳ شین در ساعتی که بیشترین بار وجود دارد ارائه شده است که می توان بهبود پروفیل ولتاژ را مشاهده کرد.

در شکل (۲۸) نمودار همگرایی GOA و PSO سیستم ۶۹ شین ارائه شده است که مشاهده می شود GOA همگرایی بهتر از PSO داشته است. در جدول (۹) نتایج حاصل از D-STATCOM و بازآرایی سیستم ۶۹ شین برای هر دو الگوریتم PSO و GOA ارائه شده است. می توان در جدول ارائه شده ملاحظه کرد که بعد از

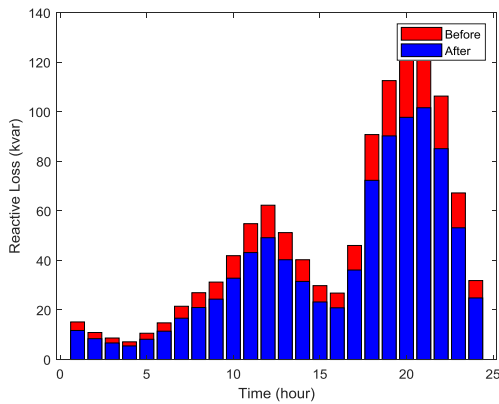
در جدول (۱۰) مقادیر توان اکتیو تولیدشده D-STATCOM در ۲۴ ساعت سیستم ۶۹ شین که توسط الگوریتم GOA به دست آمد را ملاحظه کرد.

جدول (۱۰): توان راکتیو D-STATCOM در سناریو ۳ سیستم ۶۹ شین

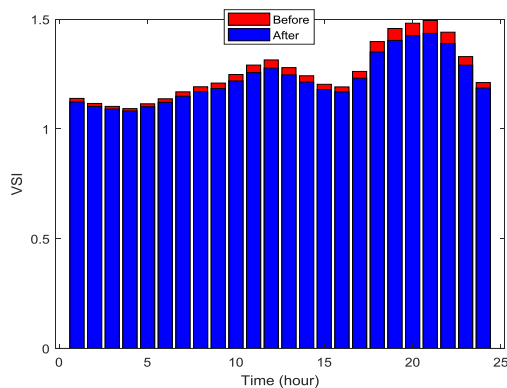
ساعت	۱	۲	۳	۴	۵	۶	۷	۸
KVAR	۱۴۴۹	۳۵۶	۷۶۹	۴۰۰	۷۷۲	۱۴۹۸	۱۲۶	۵۴۰
ساعت	۹	۱۰	۱۱	۱۲	۱۳	۱۴	۱۵	۱۶
KVAR	۸۶۳	۶۰۱	۶۱۷	۰	۶۲۴	۶۷۹	۱۵۳	۶۶۶
ساعت	۱۷	۱۸	۱۹	۲۰	۲۱	۲۲	۲۳	۲۴
KVAR	۱۳۳۰	۴۵۱	۸۵۴	۱۳۷۱	۰	۲۶۵	۹۴۰	۷۱۸



شکل (۲۹): مقایسه تلفات اکتیو ساعتی در سناریو ۳ سیستم ۶۹ شین

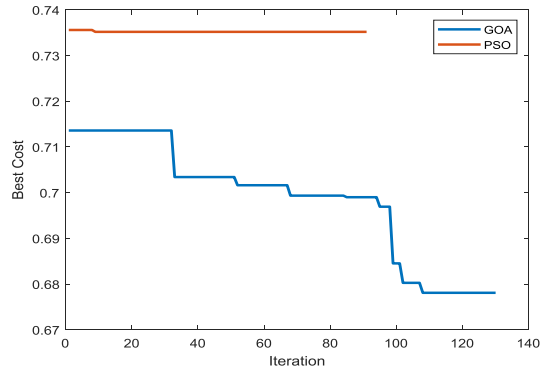


شکل (۳۰): مقایسه تلفات راکتیو ساعتی در سناریو ۳ سیستم ۶۹ شین



شکل (۳۱): مقایسه VSI ساعتی در سناریو ۳ سیستم ۶۹ شین

به کارگیری D-STATCOM و بازآرایی تلفات اکتیو و راکتیو کاهش و پایداری ولتاژ بهبود یافته است. با این حال می توان ملاحظه کرد که الگوریتم GOA حدود ۱۰ درصد بیشتر از الگوریتم PSO تلفات را کاهش داده است اما PSO حدود ۰/۱۵ پایداری ولتاژ بهتری را ارائه داد. در کل با ملاحظه جدول (۹) و شکل (۲۸) می توان نتیجه گرفت که GOA عملکرد بهتر از PSO را دارد.



شکل (۲۸): همگرایی تابع هدف در سناریو ۳ سیستم ۶۹ شین

در شکل (۲۹) و (۳۰) مقادیر تلفات اکتیو و راکتیو در ۲۴ ساعت سیستم ۶۹ شین که توسط الگوریتم GOA به دست آمد را ملاحظه کرد که مشخص است در تمام ساعات تلفات کاهش یافته است.

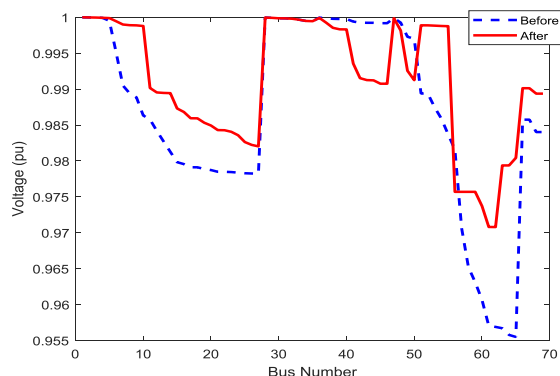
در شکل (۳۱) پایداری ولتاژ در ۲۴ ساعت برای قبل و بعد از به کارگیری D-STATCOM و بازآرایی سیستم ۶۹ شین ارائه شد که در این شکل نیز ملاحظه می شود VSI نیز در تمام ساعات کاهش یافته است.

جدول (۹): نتایج به دست آمده در سناریو ۳ سیستم ۶۹ شین

PSO	GOA	قبل از DSTATCOM گذاری	
۱۴۳۹	۱۴۹۸	--	اندازه (Mvar) DSTATCOM
۳۵	۴۹	--	مکان DSTATCOM
۰/۶۱، ۰/۳۵	۰/۷۰، ۰/۱۰	۰/۷۳، ۰/۷۲، ۰/۷۱، ۰/۷۰، ۰/۶۹	خطوط خارج شده
۱۷/۴۵، ۰/۵۷	۰/۵۵، ۰/۶۲، ۰/۱۴		
۱۱۶۳/۲۵	۹۶۵/۲۵	۲۰۱۲/۸۷	تلفات اکتیو (KW)
۴۲/۷	۵۲/۴۰	--	درصد کاهش تلفات اکتیو %
۷۸۳	۷۳۳	۹۱۶/۳	تلفات راکتیو (KVar)
۱۷	۲۵/۴	--	درصد کاهش تلفات اکتیو %
۰/۰۲۴۳۱۸	۰/۰۲۸۷۱۱	--	$\Delta V$ %
۰/۹۷۱۴۳	۰/۹۷۰۷۹	۰/۹۵۵۴۹	حداقل ولتاژ (pu)
۱	۱	۱	حداکثر ولتاژ (pu)
۲۹/۲۵	۲۹/۴	۳۰/۱۲	VSI

## مراجع

- [1] Rukmani DK, Thangaraj Y, Subramaniam U, Ramachandran S, Madurai Elavarasan R, Das N, Baringo L, Imran Abdul Rasheed M. A new approach to optimal location and sizing of DSTATCOM in radial distribution networks using bio-inspired cuckoo search algorithm. *Energies*. 2020 Jan;13(18):4615.
- [2] Sambaiah KS, Jayabarathi T. Optimal Reconfiguration of Distribution Network in Presence of D-STATCOM and Photovoltaic Array using a Metaheuristic Algorithm. *European Journal of Electrical Engineering and Computer Science*. 2020 Sep 27;4(5).
- [3] Narimani Mohammad Rasoul, Vahed Ali Azizi, Azizpanah-Abarghoee Rasoul, Javidsharifi Mahshid. Enhanced gravitational search algorithm for multi objective distribution feeder reconfiguration considering reliability, loss and operational cost. *IET Gener Transm Distrib* 2014;8(1):55-69.
- [4] Franco, John, et al. "An efficient implementation of Tabu search in feeder reconfiguration of distribution systems." *Power and Energy Society General Meeting, 2012 IEEE*. IEEE, 2012.
- [5] Sanam J. Optimization of planning cost of radial distribution networks at different loads with the optimal placement of distribution STATCOM using differential evolution algorithm. *Soft Computing*. 2020 Feb 4:1-6.
- [6] Asrari, Arash, Saeed Lotfifard, and Mohammad S. Payam. "Pareto dominance-based multiobjective optimization method for distribution network reconfiguration." *IEEE Transactions on Smart Grid* 7.3 (2016): 1401-1410.
- [7] Nguyen, Thuan Thanh, et al. "A Backtracking Search Algorithm for Distribution Network Reconfiguration Problem." *AETA 2015: Recent Advances in Electrical Engineering and Related Sciences*. Springer International Publishing, 2016. 223-234.
- [8] Pereira, Jorge, Jorge Alves, and Manuel Matos. "Optimization of electrical distribution network operation based on EPSO." *Intelligent System Application to Power Systems (ISAP), 2015 18th International Conference on*. IEEE, 2015.
- [9] Herazo, Efren, et al. "Optimal power distribution network reconfiguration using Cuckoo Search." *Electric Power and Energy Conversion Systems (EPECS), 2015 4th International Conference on*. IEEE, 2015.
- [10] Ganesh S, Kanimozhi R. Meta-heuristic technique for network reconfiguration in distribution system with photovoltaic and D-STATCOM. *IET Generation, Transmission & Distribution*. 2018 Sep 17;12(20):4524-35.
- [11] Capitanescu, Florin, et al. "Assessing the potential of network reconfiguration to improve distributed



شکل (۳۲): مقایسه پروفیل ولتاژ در سناریو ۳ سیستم ۶۹ شین

در شکل (۳۲) نیز پروفیل ولتاژ سیستم ۶۹ شین در ساعتی که بیشترین بار وجود دارد ارائه شده است که می‌توان بهبود پروفیل ولتاژ را مشاهده کرد.

## ۵- نتیجه‌گیری

این مقاله باهدف تعیین آرایش بهینه شبکه توزیع در حضور D-STATCOM انجام شد. فرض شد که با توجه به حضور سیستم‌های اندازه‌گیری هوشمند، اطلاعات شبکه در هر ساعت در اختیار بهره‌بردار قرار دارد. مسئله با دو تابع هدف کاهش تلفات و بهبود پایداری ولتاژ شبکه حل گردید. در این تحقیق مسئله بهینه‌سازی موردنظر از طریق روش‌های فرا ابتکاری حل شد. در این تحقیق از الگوریتم ملخ به همراه روش چندهدفه فازی برای حل مسئله بازاریابی شبکه توزیع به همراه تعیین ظرفیت و محل نصب D-STATCOM با توابع هدف کاهش تلفات و بهبود پایداری ولتاژ استفاده شد. روش پیشنهادی بر روی دو تست سیستم استاندارد ۳۳ و ۶۹ شینه IEEE اعمال گردید. همچنین میزان درصد بارگذاری شبکه که به‌صورت اندازه‌گیری هوشمند است از مراجع استفاده شد. روش پیشنهادی با الگوریتم PSO نیز مقایسه شده است. سه سناریو مختلف برای شبیه‌سازی در نظر گرفته شد که عبارت‌اند از حضور D-STATCOM تنها در شبکه توزیع، بازاریابی تنها شبکه توزیع و بازاریابی شبکه توزیع با حضور D-STATCOM. نتایج شبیه‌سازی نشان داد که الگوریتم GSO در تمام سناریوها عملکرد بهتری را نسبت به PSO دارد. همچنین مشخص شد که در سیستم‌های کوچک‌تر حضور D-STATCOM تنها موجب کاهش تلفات راکتیو می‌شود ولی تلفات اکتیو را افزایش می‌دهد. همچنین بازاریابی تنها تلفات اکتیو را بهتر کاهش می‌دهد ولی بازاریابی با حضور D-STATCOM تأثیر بیشتری بر VSI دارد و در سناریو سوم VSI بهترین مقدار را در سیستم کوچک داشت؛ اما در سیستم بزرگ بازاریابی با حضور D-STATCOM بیشترین کاهش تلفات را داشت و بازاریابی تنها موجب افزایش تلفات شبکه شد، درحالی‌که VSI در سناریو ۱ بهترین مقدار و در سناریو ۳ بدترین مقدار را داشت.

- evolution algorithm," *Energy Convers. Manag.*, vol. 52, no. 7, pp. 2777–2783, Jul. 2011.
- [24] S. Nesrullah, M. Azah, and S. Hussain, "Reliability Improvement in Distribution Systems by Optimal Placement of DSTATCOM Using Binary Gravitational Search Algorithm," *Przegląd Elektrotechniczny (Electrical Rev.)*, vol. 88, no. 2, pp. 295–299, 2012.
- [25] S. Nesrullah, M. Azah, and S. Hussain, "Reliability improvement in distribution systems employing an integrated voltage sag mitigation method using binary gravitational search algorithm," *J. Cent. South Univ.*, vol. 20, no. 11, pp. 3002–3014, Nov. 2013.
- [26] C. Chodavadiya, V. Kumar, and B. Parmar, "Improve Voltage Profile of Power System Network using D-STATCOM and DVR with Matlab Simulation," *Int. J. Eng. Res. Technol.*, vol. Vol.1, no. Issue 6, Aug. 2012.
- [27] Mirjalili, Seyedeh Zahra, et al. "Grasshopper optimization algorithm for multi-objective optimization problems." *Applied Intelligence* (2017): 1-16.
- generation hosting capacity in active distribution systems." *IEEE Transactions on Power Systems* 30.1 (2015): 346-356.
- [12] S. Das, D. Das, and A. Patra, "Reconfiguration of distribution networks with optimal placement of distributed generations in the presence of remote voltage controlled bus," *Renew. Sustain. Energy Rev.*, vol. 73, pp. 772–781, 2017 .
- [13] Ameli, A. Ahmadifar, M.-H. Shariatkhah, M. Vakilian, and M.-R. Haghifam, "A dynamic method for feeder reconfiguration and capacitor switching in smart distribution systems," *Int. J. Electr. Power Energy Syst.*, vol. 85, pp. 200–211, 2017 .
- [14] M. Abdelaziz, "Distribution network reconfiguration using a genetic algorithm with varying population size," 2017.
- [15] L. W. de Oliveira, F. da S. Seta, and E. J. de Oliveira, "Optimal reconfiguration of distribution systems with representation of uncertainties through interval analysis," *Int. J. Electr. Power Energy Syst.*, vol. 83, pp. 382–391, Dec. 2016.
- [16] M. Kaur and S. Ghosh, "Network reconfiguration of unbalanced distribution networks using fuzzy-firefly algorithm," *Appl. Soft Comput.*, vol. 49, pp. 868–886, Dec. 2016 .
- [17] T. T. Nguyen, T. T. Nguyen, A. V. Truong, Q. T. Nguyen, and T. A. Phung, "Multi-objective electric distribution network reconfiguration solution using runner-root algorithm," *Appl. Soft Comput.*, vol. 52, pp. 93–108, 2017.
- [18] J. C. López, M. Lavorato, and M. J. Rider, "Optimal reconfiguration of electrical distribution systems considering reliability indices improvement," *Int. J. Electr. Power Energy Syst.*, vol. 78, pp. 837–845, Jun. 2016 .
- [19] A. Bayat, A. Bagheri, and R. Noroozian, "Optimal siting and sizing of distributed generation accompanied by reconfiguration of distribution networks for maximum loss reduction by using a new UVDA-based heuristic method," *Int. J. Electr. Power Energy Syst.*, vol. 77, pp. 360–371, May 2016 .
- [20] S. Sultana and P. K. Roy, "Oppositional krill herd algorithm for optimal location of capacitor with reconfiguration in radial distribution system," *Int. J. Electr. Power Energy Syst.*, vol. 74, pp. 78–90, Jan. 2016 .
- [21] B. B. Sahoo, "Analysis of distribution systems with DSTATCOM," *Dissertation*, Thapar University, Patiala, India, 2010.
- [22] D. Tanti, B. Singh, M. Verma, and O. Mehrotra, "An ANN based approach for optimal placement of DSTATCOM for voltage sag mitigation," *Int. J. Eng. Sci. Technol.*, vol. 3, no. 2, pp. 827–835, 2011.
- [23] S. Jazebi, S. H. Hosseinian, and B. Vahidi, "DSTATCOM allocation in distribution networks considering reconfiguration using differential

## رزومه



**فاطمه افتخاری** تحصیل خود را در مقطع کارشناسی ارشد در رشته مهندسی برق - قدرت از دانشگاه آزاد اسلامی واحد دزفول، به اتمام رسانده است. فعالیت پژوهشی و علاقه‌مندی ایشان در زمینه قابلیت اطمینان، سیستم‌های توزیع انرژی الکتریکی، و روش‌های بهینه‌سازی و ایجاد پایداری در سیستم‌های قدرت است.



**افشین لشکرآرا** در سال (۱۳۵۲) در تهران متولد شد. مدارک کارشناسی، کارشناسی ارشد و دکترای خود را در سال‌های (۱۳۷۴)، (۱۳۸۰) و (۱۳۸۹) به ترتیب از دانشگاه آزاد اسلامی واحد دزفول، دانشگاه مازندران و دانشگاه علم و صنعت ایران در رشته مهندسی برق

-قدرت اخذ نموده است. ایشان هم اکنون عضو ارشد انجمن مهندسی برق و الکترونیک آمریکا (IEEE Senior Member) و از سال (۱۳۸۰) تاکنون عضو هیات علمی دانشگاه آزاد اسلامی واحد دزفول می‌باشند. زمینه تحقیقاتی ایشان مطالعات استاتیکی و دینامیکی سیستم‌های قدرت، پایداری و کنترل و ادوات FACTS می‌باشند.

# Reconfiguration smart distribution networks with the aim of loss reduction and voltage stability enhancement in the presence of D-STATCOM

Fatemeh Eftekhari<sup>1</sup>, Afshin Lashkarara<sup>2\*</sup>

1- MSc, Department of Electrical Engineering, Faculty of Engineering, Dezful Branch, Islamic Azad University, Dezful, Iran, Eftekhari.fa.eng@gmail.com

\*2- Associate Professor, Department of Electrical Engineering, Faculty of Engineering, Dezful Branch, Islamic Azad University, Dezful, Iran Lashkarara@iee.org

**Abstract:** Distribution of distribution network and use of D-STATCOM are two conventional methods to reduce losses and improve voltage stability in the distribution network that must be done optimally to bring more benefits to the distribution network. The purpose of this paper is to determine the optimal distribution network arrangement in the presence of D-STATCOM. To solve the problem of rearrangement of the distribution network along with determining the capacity and installation location of D-STATCOM, the propeller algorithm (GOA) along with multi-objective weighted method with the objective of reducing losses and improving voltage stability has been used. The proposed method is simulated on two IEEE standard 33 and 69 bus tests. Three different scenarios were considered for the simulation, which are the presence of D-STATCOM only in the distribution network, rearrangement of the only distribution network and rearrangement of the distribution network with the presence of D-STATCOM and the results of the proposed method will be compared with PSO algorithm.

**Keywords:** Distribution Network, Rearrangement, DSTATCOM Tools, Locust Algorithm