

ارائه ساختاری نوین از یک فیلتر ترکیبی کارآ بر مبنای تفکیک فرکانس جریان مرجع به منظور جبران همزمان هارمونیک و توان راکتیو در شبکه توزیع

محمد سلمانی کویخی^۱، کارشناسی ارشد، مصطفی جزائری^۲، دانشیار، علی زعفری^۳، استادیار

۱- دانشکده مهندسی برق و کامپیوتر- دانشگاه سمنان- سمنان- ایران

mohammad.salmani@semnan.ac.ir

۲- دانشکده مهندسی برق و کامپیوتر- دانشگاه سمنان - سمنان- ایران

mjzaeri@semnan.ac.ir

۳- گروه مهندسی برق، واحد نکا، دانشگاه آزاد اسلامی، نکا، ایران

azafari@iauneka.ac.ir

چکیده: این مقاله یک فیلتر ترکیبی جدید شامل فیلتر فعال مبتنی بر مبدل منبع جریان و بانک خازنی اصلاح شده با ساختار فیلتر پسیو را برای کاهش مشکلات جبران سازی هارمونیک و توان راکتیو پیشنهاد می کند. این ساختار جدید بر اساس ایده جداسازی مولفه های فرکانس بالا و پایین جریان مرجع می تواند بر روی عملکرد هر دو فیلتر موثر بوده و کارآئی فیلتر ترکیبی را افزایش دهد. مولفه های فرکانس پایین به فیلتر فعال و مولفه های فرکانس بالا به تنظیمات بانک خازنی اصلاح شده با ساختار فیلتر پسیو اعمال می شود. واحد استخراج کننده فیلتر پسیو بر اساس اطلاعاتی که از طراح دریافت می کند می تواند توان راکتیو شبکه را جبران کرده و همزمان به صورت گزینشی هارمونیک های مرتبه بالا را جبران نماید. این ایده هارمونیک های جریان شبکه را به مقدار مورد نظر استاندارد IEEE519-2014 تقلیل داده و توان راکتیو شبکه را جبران می نماید، در حالیکه می تواند ظرفیت، هزینه و تلفات مبدل منبع جریان را نیز کاهش دهد. بمنظور ارزیابی عملکرد فیلتر پیشنهادی بخشی از یک شبکه توزیع نمونه با بار غیرخطی در محیط PSCAD/EMTDC مورد مطالعه قرار گرفته است. نتایج بدست آمده نشان می دهد ایده پیشنهادی انعطاف پذیری قابل ملاحظه ای را برای فیلتر به همراه داشته و کارآئی آن را افزایش می دهد.

واژه های کلیدی: فیلتر ترکیبی، مبدل منبع جریان، جداسازی مولفه های فرکانسی، واحد استخراج کننده فیلتر پسیو.

تاریخ ارسال مقاله : ۱۳۹۷/۸/۴

تاریخ پذیرش مقاله : ۱۳۹۸/۸/۲۵

نام نویسنده ی مسئول : دکتر مصطفی جزائری

نشانی نویسنده ی مسئول : ایران- سمنان- دانشگاه سمنان- دانشکده مهندسی برق و کامپیوتر

۱- مقدمه

حساسیت کمتری نسبت به اختلالات جریان خط از خود نشان می‌دهد. بعلاوه در حضور بارهای غیرخطی و یا متغیر با زمان، تغییرات در تلفات مبدل کمتر احساس شده و عملکردی بهتر خواهد داشت و این در حالی است که تلفات CSC نسبت به VSC در فرکانس‌های بالا بیشتر است [۹-۱۰]. مقایسه بین ساختارهای این دو نوع مبدل از دو دیدگاه توان و کنترل موقعی که بعنوان فیلتر موازی عمل می‌کنند در مرجع [۱۱] انجام شده است. در این مقایسه ویژگی‌های اجزای مختلف این مبدل‌ها در بخش‌های مدار قدرت و سیستم کنترل بطور مجزا و مستقل مورد توجه قرار گرفته و دورنمایی از پیشرفت‌های آتی در حوزه‌های مربوطه ترسیم شده است.

فیلتر ترکیبی بر مبنای فیلتر فعال موضوع دیگر در این حوزه از مطالعات است که امروزه بر روی آن بطور جدی تمرکز شده است [۳]. این فیلترهای ترکیبی به صورت ترکیبی از فیلتر پسیو-فیلتر پسیو، فیلترپسیو-فیلتر فعال، فیلتر فعال-فیلتر فعال می‌باشند [۱۲-۱۳]. فیلترهای ترکیبی به طور موثر مشکلات فیلترهای پسیو و فعال را موقعی که بتنهایی در شبکه مورد استفاده قرار می‌گیرند را کاهش می‌دهد. در تحقیقات صورت گرفته بر روی فیلتر ترکیبی نشان داده شده که جبران‌سازی هارمونیک و توان راکتیو نسبت به موقعی که ایندو بتنهایی بکارگرفته شوند بهتر انجام می‌شود. از پرکاربردترین ساختار فیلتر ترکیبی می‌توان به ترکیب فیلتر پسیو موازی- فیلتر فعال موازی با شبکه و نیز ترکیب فیلتر فعال سری-فیلتر پسیو موازی با شبکه اشاره کرد [۱۴-۱۵]. در طرحی جدید از فیلتر ترکیبی، دو مبدل VSC و CSC به صورت موازی همزمان به شبکه متصل شده است. این طرح پیشنهادی از ایده جداسازی بخش‌های فرکانس پایین و فرکانس بالای جریان مرجع تولیدی توسط تئوری توان لحظه‌ای استفاده می‌کند و با اعمال مولفه‌های فرکانس بالا به مبدل VSC و مولفه‌های فرکانس پایین به مبدل CSC باعث کاهش تلفات موجود در مبدل‌ها شده است. این ایده همچنین باعث کاهش اندازه المان‌های پسیو در دو سمت ac و dc هر دو مبدل می‌شود [۷].

در این مقاله بر اساس ایده پیشنهادی جداسازی مولفه‌های فرکانسی جریان مرجع اهداف ذیل دنبال می‌شود:

- از بانک خازنی اصلاح شده با ساختار فیلتر پسیو موازی با شبکه برای جبران هارمونیک‌های مرتبه بالا، برخلاف ایده پیشنهادی در مرجع [۷] استفاده می‌شود. در این طرح همچنین می‌توان توان راکتیو مورد نیاز بار متصل به شبکه توزیع را نیز تامین نموده و ضریب قدرت آن را بهبود بخشید. این طرح پیشنهادی هزینه المان‌ها، تلفات و پیچیدگی کنترل فیلتر ترکیبی را به دلیل حذف مبدل VSC نسبت به طرح پیشنهادی در مرجع [۷] کاهش داده و عملکرد آن در حالت‌های مختلف بار غیرخطی مورد بررسی قرار می‌گیرد.

هارمونیک‌ها نوسانات مزاحمی هستند که می‌توانند اثرات منفی مانند نوسانات الکتریکی و مکانیکی در ژنراتورها و دستگاه‌های محرک، خطا در عملکرد رله‌های حفاظتی، تداخل با تجهیزات مخابراتی و کاهش در تولید و ارسال و بازده عملی را به سیستم تحمیل نمایند. لذا ملاحظات فنی و اقتصادی در کاهش هارمونیک‌های مرتبه‌پائین که مشکلات بیشتری برای واحدهای تولیدکننده و مصرف‌کنندگان نهایی فراهم می‌کنند حائز اهمیت می‌باشد [۱-۲]. در حقیقت ضروریست مصالحه‌ای بین درصد اختلال هارمونیک و هزینه صورت پذیرد تا فیلتر عملکرد بهینه داشته باشد.

راهکار اولیه استفاده از جبرانگر سنتی مانند بانک خازنی و نیز فیلتر پسیو بترتیب جهت جبران توان راکتیو و جلوگیری از انتشار امواج هارمونیک می‌باشد [۳-۴]. ولی استفاده از جبران‌گر سنتی می‌تواند باعث تقویت ولتاژ هارمونیک به دلیل رزونانس بین خطوط و خازن‌های موازی شده و احتمال تشدید فیلتر پسیو در نزدیکی فرکانس هارمونیک پنجم و هفتم را افزایش دهد، [۵]. یکی از موثرترین روش‌ها برای جبران‌سازی هارمونیک استفاده از فیلتر فعال می‌باشد. فیلترهای فعال که بر مبنای مبدل‌های الکترونیک قدرت کار می‌کنند عملکرد بهتری نسبت به فیلترهای سنتی در شبکه قدرت دارند. برخلاف فیلترهای پسیو که برای حذف هارمونیک خاصی تنظیم می‌شوند و فاقد انعطاف‌پذیری لازم برای انجام مانورهای مورد نیاز هستند، فیلترهای فعال بر مبنای توانمندی مبدل‌های الکترونیک قدرت که از کلیدهای با قابلیت قطع سود می‌برند با تکیه بر ورودی جریان مرجع می‌توانند در محدوده وسیعی از طیف هارمونیک عمل کرده و سیگنال‌های هارمونیک برنامه‌ریزی شده‌ای را به شبکه تزریق کنند. با این حال طرح چنین فیلتر قدرتمندی مستلزم قبول تلفات بیشتر، هزینه بالاتر و تولید جریان مرجع است که می‌تواند پیچیدگی طرح را نسبت به هم‌تای پسیو خود بیشتر کرده و پیاده‌سازی عملی آنرا تحت الشعاع قرار دهد. راهکارهای مختلفی برای تولید جریان مرجع و کنترل هارمونیک‌های تزریقی به شبکه در فیلتر فعال وجود دارد. یکی از روش‌های مرسوم و متداول تولید جریان مرجع بکارگیری نظریه توان اکتیو و راکتیو لحظه‌ای می‌باشد [۶] که می‌تواند بطور یکسان برای سیستم‌های تغذیه سه و یا چهار سیمه بکار گرفته شود. در این نظریه ابتدا با استفاده از تبدیل کلارک که شامل یک ماتریس حقیقی است ولتاژها و جریان‌های سه فاز از مختصات abc به $\alpha\beta\theta$ انتقال یافته و توان‌های لحظه‌ای و جریان مرجع در این مختصات محاسبه می‌شوند. سپس این جریان مرجع که حاوی اطلاعات فرکانس بالا و پائین است برای تولید پالس‌های کلیدزنی در مبدل‌های منبع ولتاژ (VSC) و یا منبع جریان (CSC) به عنوان فیلتر فعال بکار گرفته می‌شود [۷-۸].

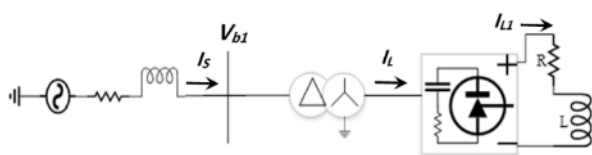
در یک پروژه صنعتی، عملکرد دو مبدل منبع ولتاژ و منبع جریان در بهبود کیفیت توان با هم مقایسه شده و نشان داده شده که CSC

$$I_{L1} = \frac{\sqrt{2}V_{rms}}{Z} \frac{\sin(\frac{2\pi}{3} + \alpha - \theta) - \sin(\frac{\pi}{3} + \alpha - \theta)e^{-\frac{R}{L}(\frac{\pi}{3\omega})}}{1 - e^{-\frac{R}{L}(\frac{\pi}{3\omega})}} - \frac{E}{R} \cdot I_{L1} \geq 0 \quad (1)$$

$$\theta = \tan^{-1}\left(\frac{\omega L}{R}\right)$$

در رابطه فوق α زاویه تاخیر روشن شدن کلیدها برحسب درجه می باشد. بعلاوه I_L ، I_S و I_{L1} به ترتیب جریان شبکه، جریان ورودی یکسو کننده و جریان مصرفی بار RL می باشند.

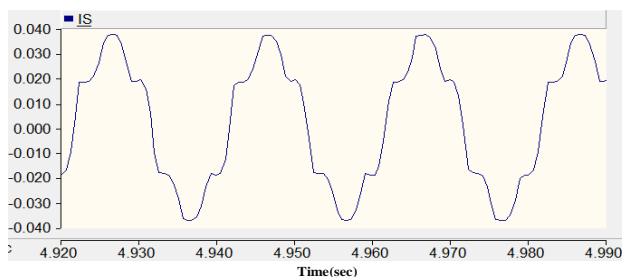
مشخصات بار RL به همراه اطلاعات ساختار یکسو کننده تریستوری ۶ پالسه در جدول ۱ آورده شده است. در این شرایط جریان شبکه که با جریان بار شبکه یکسان است در شکل ۲ مشاهده می شود. بوضوح مشخص است که شکل موج جریان شبکه دارای هارمونیک بوده و از شکل موج سینوسی فاصله دارد. شکل ۳ هارمونیک های موجود در شکل موج جریان شبکه را در زاویه آتش صفر درجه یکسو کننده تریستوری با بار RL نشان می دهد. در این شکل مقدار درصد هارمونیک های شبکه بر مبنای مقدار درصد هارمونیک پایه می باشد.



شکل ۱: ساختار شبکه توزیع با بار غیرخطی (یکسو کننده تریستوری با بار RL)

جدول ۱: مشخصات بار RL با یکسوساز تریستوری

بار RL		ساختار یکسو کننده تریستوری ۶ پالسه			
مقاومت R	سلف L	خازن مدار استایر	مقاومت مدار استایر	مقاومت هر تریستور در حالت خاموش	مقاومت هر تریستور در حالت روشن
۱۵ اهم	۸۰ میلی هانری	۰/۰۵ میکروفاراد	۵ کیلو اهم	۱ مگا اهم	۰/۰۱ اهم



شکل ۲: شکل موج جریان شبکه توزیع بدون حضور فیلتر

در مرجع [۱۶] فیلتر پسیو در هارمونیک پنجم که فیلتر کردن آن به مراتب از فیلتر کردن هارمونیک های بالا مشکل تر است تنظیم شده و همین موضوع فشار بر روی فیلتر پسیو را برای جبران همزمان توان راکتیو و هارمونیک افزایش می دهد. در این طرح برخلاف مرجع [۱۶] با استفاده از ایده جداسازی مولفه های فرکانسی، هارمونیک های مرتبه پایین به فیلتر فعال و هارمونیک های مرتبه بالا به فیلتر پسیو اعمال می شود تا بتوان هزینه و تلفات توان مبدل فعال را کاهش داد.

از اهداف مهم این طرح این است که فیلتر ترکیبی پیشنهادی بتواند در چندین زاویه آتش مختلف، عملکردی مناسب در جبران سازی همزمان هارمونیک و توان راکتیو داشته باشد. در این مقاله فیلتر ترکیبی پیشنهادی در ۱۰ زاویه آتش مختلف در محدوده صفر تا ۹۰ درجه مورد استفاده و تجزیه و تحلیل قرار گرفته تا از عملکرد رضایت بخش آن اطمینان حاصل شود.

برای دستیابی به این اهداف در بخش ۲ این مقاله ساختار شبکه توزیع با بار غیرخطی (یکسو کننده تریستوری با بار RL) و هارمونیک های شبکه و جریان منبع و بار ارائه می شود. در بخش ۳ ساختار کلی فیلتر ترکیبی و نحوه تولید و اعمال ایده پیشنهادی تشریح شده و بخش ۴ نتایج حاصل از عملکرد فیلتر ترکیبی را مورد تجزیه و تحلیل قرار می دهد. مقایسه بین فیلتر ترکیبی پیشنهادی و چند طرح دیگر در بخش ۵ انجام می شود. بخش ۶ به نتیجه گیری اختصاص می یابد.

۲- ساختار شبکه توزیع با بار غیر خطی

شکل ۱ یک شبکه توزیع ۴۰۰ ولت، ۵۰ هرتز با بار غیرخطی شامل یکسو کننده تریستوری ۶ پالسه و بار RL سری را نشان می دهد. از آنجائیکه هدف حذف محلی هارمونیک های تولیدی است لذا می توان بجای شبکه بالادست از معادل تونن استفاده کرد. چنین باری در فرآیند کلیدزنی، جریان با طیف وسیعی از نوسانات هارمونیک با فرکانس های بالا و پائین را به شبکه تزریق می کند که می تواند کیفیت تغذیه را تا حد غیر قابل قبول کاهش داده و مشکلاتی را در بهره برداری ایجاد نماید. بمنظور پیشگیری و اصلاح شرایط عملکردی مجموعه بار و سیستم، همه آرایش های متفاوت فیلترهای پسیو و فعال در ترکیبات مختلف سری، موازی و یا ترکیبی جریان و یا ولتاژ هارمونیک تزریق می کنند. بخش موازی فیلتر جریان و بخش سری ولتاژ هارمونیک را تولید می کند.

در شبکه شکل ۱ مقدار موثر جریان کشیده شده توسط بار RL می تواند با رابطه ۱ محاسبه شود [۱۷]:

جدول ۲ نحوه تغییر ضریب قدرت بار را با زاوی افزایش زاویه آتش یکسوکننده تریستوری نشان داده می‌دهد. از آنجایی که بر اساس روابط (۲)-(۳) با افزایش زاویه آتش یکسوکننده تریستوری، مقدار ضریب قدرت از واحد به صفر می‌رسد، در این جدول نیز کاهش ضریب قدرت بوضوح دیده می‌شود. همچنین با توجه به این که یکسوکننده بار RL را تغذیه میکند، حضور این بار نیز بر مصرف توان راکتیو و کاهش ضریب قدرت بار نیز اثرگذار می‌باشد. این تاثیر با صرفنظر کردن از تلفات یکسوکننده تریستوری به کمک معادلات (۲) و (۳) بیان می‌شود.

$$I_{Ln} = \frac{2\sqrt{2}I_{dc}}{n\pi} \sin \frac{n\pi}{3} \xrightarrow{n=1} I_{L1} = \frac{\sqrt{6}}{\pi} I_{dc} \quad (2)$$

$$P_{dc} = P_{ac} \xrightarrow{yields} V_{dc} I_{dc} \cos \alpha = V_{ac} I_{ac} \cos \varphi$$

$$I_L = \frac{\sqrt{6}}{\pi} I_{dc} \xrightarrow{yields} \frac{3\sqrt{3}}{\pi} V_m I_{dc} \cos \alpha = \frac{3}{\sqrt{2}} V_m \frac{\sqrt{6}}{\pi} I_{dc} \cos \varphi \quad (3)$$

$$\xrightarrow{yields} \cos \alpha = \cos \varphi$$

طبق رابطه فوق با افزایش زاویه تاخیر آتش تایریستورها ضریب قدرت کاهش می‌یابد. در روابط فوق I_L جریان کشیده شده از شبکه توسط یکسوکننده تریستوری، I_{dc} مقدار متوسط جریان بار RL، V_m ، ماکزیمم ولتاژ دو طرف (AC, DC) یکسوکننده تریستوری و α و φ به ترتیب زاویه آتش یکسوکننده و اختلاف فاز جریان و ولتاژ در سمت AC می‌باشند.

جدول ۲: مقدار ضریب قدرت شبکه به ازای تغییرات زاویه آتش

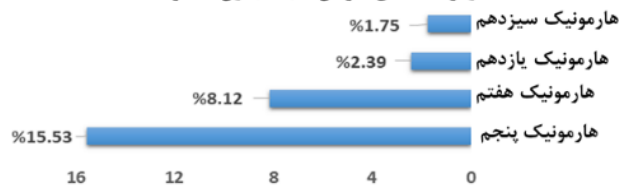
بدون حضور فیلتر

زاویه آتش (درجه)	ضریب قدرت پس فاز
۰	۰/۹۶
۱۰	۰/۹۶
۲۰	۰/۹۶
۳۰	۰/۹۰
۴۰	۰/۸۴
۵۰	۰/۷۷
۶۰	۰/۷۷
۷۰	۰/۶۶
۸۰	۰/۶۳
۹۰	۰/۶۱

۳- تشریح فیلتر ترکیبی پیشنهادی

در این بخش ابتدا ساختار کلی فیلتر ترکیبی پیشنهادی شرح داده می‌شود. سپس جداسازی مولفه‌های فرکانسی جریان مرجع تولیدی با

هارمونیک‌های جریان شبکه بدون فیلتر



شکل ۳: هارمونیک‌های جریان شبکه توزیع بدون حضور فیلتر

شکل ۲ نشان می‌دهد از آنجایی که بار RL توسط یکسو ساز تریستوری ۶ پالس سه فاز تغذیه می‌شود، شبکه دارای هارمونیک در ورودی یکسو ساز است. در حالت کلی یعنی حالتی که طیف وسیعی از بارهای سه فاز و تکفاز با ماهیت‌های مختلف خطی و غیرخطی وجود دارند، مؤلفه‌های هارمونیک مضر سه نیز در فیدر اصلی توزیع وجود دارند. به همین دلیل آرایش مثلث در ترانس توزیع در نظر گرفته می‌شود. چون هارمونیک سوم می‌تواند در مثلث بسته جریان پیدا کند اما در جریان خط ظاهر نمی‌شود. حتی در برخی از جبران‌سازی‌های گروهی که علاوه بر یک بار غیرخطی بارهای دیگری نیز حضور دارند، ترانسفورماتور با اتصال ستاره-مثلث و نسبت تبدیل ۱:۱ توصیه می‌شود [۱۸-۱۹].

در این حالت فیلتر اکتیو صرفاً برای بارهایی نظیر بار مورد مطالعه که هارمونیک سوم جریان ندارند اما تغییرات و دینامیک سریع دارند طراحی می‌شود.

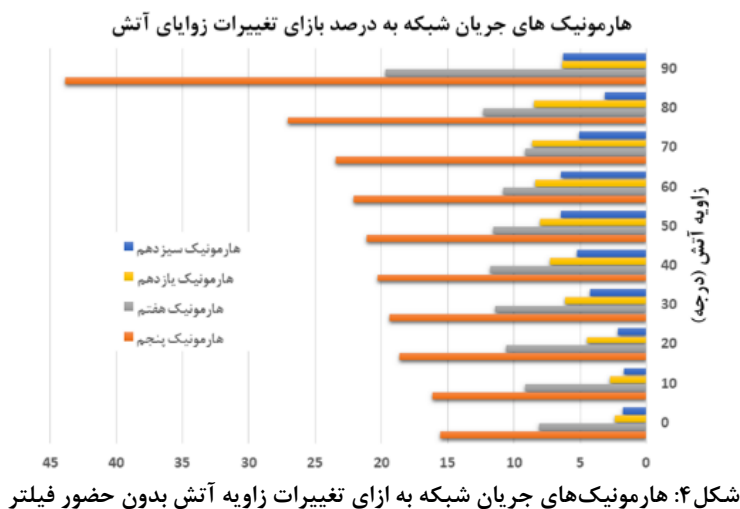
در سیستم مورد مطالعه، بار غیرخطی یک یکسوکننده تریستوری ۶ پالس است، در اینصورت هارمونیک‌هایی با مراتب $6k \pm 1$ به شبکه تزریق می‌کند. به همین دلیل هارمونیک ۵، ۷، ۱۱، ۱۳، ۱۷، ۱۹، ۲۳، ۲۵، ۲۹، ۳۱، ۳۵، ۳۷، ۴۱، ۴۳، ۴۷، ۴۹، ۵۳، ۵۵، ۵۹، ۶۱، ۶۵، ۶۷، ۷۱، ۷۳، ۷۵، ۷۹، ۸۱، ۸۵، ۸۷، ۸۹، ۹۳، ۹۵، ۹۹، ۱۰۱، ۱۰۳، ۱۰۵، ۱۰۹، ۱۱۱، ۱۱۳، ۱۱۵، ۱۱۹، ۱۲۱، ۱۲۳، ۱۲۵، ۱۲۹، ۱۳۱، ۱۳۳، ۱۳۵، ۱۳۹، ۱۴۱، ۱۴۳، ۱۴۵، ۱۴۹، ۱۵۱، ۱۵۳، ۱۵۵، ۱۵۹، ۱۶۱، ۱۶۳، ۱۶۵، ۱۶۹، ۱۷۱، ۱۷۳، ۱۷۵، ۱۷۹، ۱۸۱، ۱۸۳، ۱۸۵، ۱۸۹، ۱۹۱، ۱۹۳، ۱۹۵، ۱۹۹، ۲۰۱، ۲۰۳، ۲۰۵، ۲۰۹، ۲۱۱، ۲۱۳، ۲۱۵، ۲۱۹، ۲۲۱، ۲۲۳، ۲۲۵، ۲۲۹، ۲۳۱، ۲۳۳، ۲۳۵، ۲۳۹، ۲۴۱، ۲۴۳، ۲۴۵، ۲۴۹، ۲۵۱، ۲۵۳، ۲۵۵، ۲۵۹، ۲۶۱، ۲۶۳، ۲۶۵، ۲۶۹، ۲۷۱، ۲۷۳، ۲۷۵، ۲۷۹، ۲۸۱، ۲۸۳، ۲۸۵، ۲۸۹، ۲۹۱، ۲۹۳، ۲۹۵، ۲۹۹، ۳۰۱، ۳۰۳، ۳۰۵، ۳۰۹، ۳۱۱، ۳۱۳، ۳۱۵، ۳۱۹، ۳۲۱، ۳۲۳، ۳۲۵، ۳۲۹، ۳۳۱، ۳۳۳، ۳۳۵، ۳۳۹، ۳۴۱، ۳۴۳، ۳۴۵، ۳۴۹، ۳۵۱، ۳۵۳، ۳۵۵، ۳۵۹، ۳۶۱، ۳۶۳، ۳۶۵، ۳۶۹، ۳۷۱، ۳۷۳، ۳۷۵، ۳۷۹، ۳۸۱، ۳۸۳، ۳۸۵، ۳۸۹، ۳۹۱، ۳۹۳، ۳۹۵، ۳۹۹، ۴۰۱، ۴۰۳، ۴۰۵، ۴۰۹، ۴۱۱، ۴۱۳، ۴۱۵، ۴۱۹، ۴۲۱، ۴۲۳، ۴۲۵، ۴۲۹، ۴۳۱، ۴۳۳، ۴۳۵، ۴۳۹، ۴۴۱، ۴۴۳، ۴۴۵، ۴۴۹، ۴۵۱، ۴۵۳، ۴۵۵، ۴۵۹، ۴۶۱، ۴۶۳، ۴۶۵، ۴۶۹، ۴۷۱، ۴۷۳، ۴۷۵، ۴۷۹، ۴۸۱، ۴۸۳، ۴۸۵، ۴۸۹، ۴۹۱، ۴۹۳، ۴۹۵، ۴۹۹، ۵۰۱، ۵۰۳، ۵۰۵، ۵۰۹، ۵۱۱، ۵۱۳، ۵۱۵، ۵۱۹، ۵۲۱، ۵۲۳، ۵۲۵، ۵۲۹، ۵۳۱، ۵۳۳، ۵۳۵، ۵۳۹، ۵۴۱، ۵۴۳، ۵۴۵، ۵۴۹، ۵۵۱، ۵۵۳، ۵۵۵، ۵۵۹، ۵۶۱، ۵۶۳، ۵۶۵، ۵۶۹، ۵۷۱، ۵۷۳، ۵۷۵، ۵۷۹، ۵۸۱، ۵۸۳، ۵۸۵، ۵۸۹، ۵۹۱، ۵۹۳، ۵۹۵، ۵۹۹، ۶۰۱، ۶۰۳، ۶۰۵، ۶۰۹، ۶۱۱، ۶۱۳، ۶۱۵، ۶۱۹، ۶۲۱، ۶۲۳، ۶۲۵، ۶۲۹، ۶۳۱، ۶۳۳، ۶۳۵، ۶۳۹، ۶۴۱، ۶۴۳، ۶۴۵، ۶۴۹، ۶۵۱، ۶۵۳، ۶۵۵، ۶۵۹، ۶۶۱، ۶۶۳، ۶۶۵، ۶۶۹، ۶۷۱، ۶۷۳، ۶۷۵، ۶۷۹، ۶۸۱، ۶۸۳، ۶۸۵، ۶۸۹، ۶۹۱، ۶۹۳، ۶۹۵، ۶۹۹، ۷۰۱، ۷۰۳، ۷۰۵، ۷۰۹، ۷۱۱، ۷۱۳، ۷۱۵، ۷۱۹، ۷۲۱، ۷۲۳، ۷۲۵، ۷۲۹، ۷۳۱، ۷۳۳، ۷۳۵، ۷۳۹، ۷۴۱، ۷۴۳، ۷۴۵، ۷۴۹، ۷۵۱، ۷۵۳، ۷۵۵، ۷۵۹، ۷۶۱، ۷۶۳، ۷۶۵، ۷۶۹، ۷۷۱، ۷۷۳، ۷۷۵، ۷۷۹، ۷۸۱، ۷۸۳، ۷۸۵، ۷۸۹، ۷۹۱، ۷۹۳، ۷۹۵، ۷۹۹، ۸۰۱، ۸۰۳، ۸۰۵، ۸۰۹، ۸۱۱، ۸۱۳، ۸۱۵، ۸۱۹، ۸۲۱، ۸۲۳، ۸۲۵، ۸۲۹، ۸۳۱، ۸۳۳، ۸۳۵، ۸۳۹، ۸۴۱، ۸۴۳، ۸۴۵، ۸۴۹، ۸۵۱، ۸۵۳، ۸۵۵، ۸۵۹، ۸۶۱، ۸۶۳، ۸۶۵، ۸۶۹، ۸۷۱، ۸۷۳، ۸۷۵، ۸۷۹، ۸۸۱، ۸۸۳، ۸۸۵، ۸۸۹، ۸۹۱، ۸۹۳، ۸۹۵، ۸۹۹، ۹۰۱، ۹۰۳، ۹۰۵، ۹۰۹، ۹۱۱، ۹۱۳، ۹۱۵، ۹۱۹، ۹۲۱، ۹۲۳، ۹۲۵، ۹۲۹، ۹۳۱، ۹۳۳، ۹۳۵، ۹۳۹، ۹۴۱، ۹۴۳، ۹۴۵، ۹۴۹، ۹۵۱، ۹۵۳، ۹۵۵، ۹۵۹، ۹۶۱، ۹۶۳، ۹۶۵، ۹۶۹، ۹۷۱، ۹۷۳، ۹۷۵، ۹۷۹، ۹۸۱، ۹۸۳، ۹۸۵، ۹۸۹، ۹۹۱، ۹۹۳، ۹۹۵، ۹۹۹، ۱۰۰۱، ۱۰۰۳، ۱۰۰۵، ۱۰۰۹، ۱۰۱۱، ۱۰۱۳، ۱۰۱۵، ۱۰۱۹، ۱۰۲۱، ۱۰۲۳، ۱۰۲۵، ۱۰۲۹، ۱۰۳۱، ۱۰۳۳، ۱۰۳۵، ۱۰۳۹، ۱۰۴۱، ۱۰۴۳، ۱۰۴۵، ۱۰۴۹، ۱۰۵۱، ۱۰۵۳، ۱۰۵۵، ۱۰۵۹، ۱۰۶۱، ۱۰۶۳، ۱۰۶۵، ۱۰۶۹، ۱۰۷۱، ۱۰۷۳، ۱۰۷۵، ۱۰۷۹، ۱۰۸۱، ۱۰۸۳، ۱۰۸۵، ۱۰۸۹، ۱۰۹۱، ۱۰۹۳، ۱۰۹۵، ۱۰۹۹، ۱۱۰۱، ۱۱۰۳، ۱۱۰۵، ۱۱۰۹، ۱۱۱۱، ۱۱۱۳، ۱۱۱۵، ۱۱۱۹، ۱۱۲۱، ۱۱۲۳، ۱۱۲۵، ۱۱۲۹، ۱۱۳۱، ۱۱۳۳، ۱۱۳۵، ۱۱۳۹، ۱۱۴۱، ۱۱۴۳، ۱۱۴۵، ۱۱۴۹، ۱۱۵۱، ۱۱۵۳، ۱۱۵۵، ۱۱۵۹، ۱۱۶۱، ۱۱۶۳، ۱۱۶۵، ۱۱۶۹، ۱۱۷۱، ۱۱۷۳، ۱۱۷۵، ۱۱۷۹، ۱۱۸۱، ۱۱۸۳، ۱۱۸۵، ۱۱۸۹، ۱۱۹۱، ۱۱۹۳، ۱۱۹۵، ۱۱۹۹، ۱۲۰۱، ۱۲۰۳، ۱۲۰۵، ۱۲۰۹، ۱۲۱۱، ۱۲۱۳، ۱۲۱۵، ۱۲۱۹، ۱۲۲۱، ۱۲۲۳، ۱۲۲۵، ۱۲۲۹، ۱۲۳۱، ۱۲۳۳، ۱۲۳۵، ۱۲۳۹، ۱۲۴۱، ۱۲۴۳، ۱۲۴۵، ۱۲۴۹، ۱۲۵۱، ۱۲۵۳، ۱۲۵۵، ۱۲۵۹، ۱۲۶۱، ۱۲۶۳، ۱۲۶۵، ۱۲۶۹، ۱۲۷۱، ۱۲۷۳، ۱۲۷۵، ۱۲۷۹، ۱۲۸۱، ۱۲۸۳، ۱۲۸۵، ۱۲۸۹، ۱۲۹۱، ۱۲۹۳، ۱۲۹۵، ۱۲۹۹، ۱۳۰۱، ۱۳۰۳، ۱۳۰۵، ۱۳۰۹، ۱۳۱۱، ۱۳۱۳، ۱۳۱۵، ۱۳۱۹، ۱۳۲۱، ۱۳۲۳، ۱۳۲۵، ۱۳۲۹، ۱۳۳۱، ۱۳۳۳، ۱۳۳۵، ۱۳۳۹، ۱۳۴۱، ۱۳۴۳، ۱۳۴۵، ۱۳۴۹، ۱۳۵۱، ۱۳۵۳، ۱۳۵۵، ۱۳۵۹، ۱۳۶۱، ۱۳۶۳، ۱۳۶۵، ۱۳۶۹، ۱۳۷۱، ۱۳۷۳، ۱۳۷۵، ۱۳۷۹، ۱۳۸۱، ۱۳۸۳، ۱۳۸۵، ۱۳۸۹، ۱۳۹۱، ۱۳۹۳، ۱۳۹۵، ۱۳۹۹، ۱۴۰۱، ۱۴۰۳، ۱۴۰۵، ۱۴۰۹، ۱۴۱۱، ۱۴۱۳، ۱۴۱۵، ۱۴۱۹، ۱۴۲۱، ۱۴۲۳، ۱۴۲۵، ۱۴۲۹، ۱۴۳۱، ۱۴۳۳، ۱۴۳۵، ۱۴۳۹، ۱۴۴۱، ۱۴۴۳، ۱۴۴۵، ۱۴۴۹، ۱۴۵۱، ۱۴۵۳، ۱۴۵۵، ۱۴۵۹، ۱۴۶۱، ۱۴۶۳، ۱۴۶۵، ۱۴۶۹، ۱۴۷۱، ۱۴۷۳، ۱۴۷۵، ۱۴۷۹، ۱۴۸۱، ۱۴۸۳، ۱۴۸۵، ۱۴۸۹، ۱۴۹۱، ۱۴۹۳، ۱۴۹۵، ۱۴۹۹، ۱۵۰۱، ۱۵۰۳، ۱۵۰۵، ۱۵۰۹، ۱۵۱۱، ۱۵۱۳، ۱۵۱۵، ۱۵۱۹، ۱۵۲۱، ۱۵۲۳، ۱۵۲۵، ۱۵۲۹، ۱۵۳۱، ۱۵۳۳، ۱۵۳۵، ۱۵۳۹، ۱۵۴۱، ۱۵۴۳، ۱۵۴۵، ۱۵۴۹، ۱۵۵۱، ۱۵۵۳، ۱۵۵۵، ۱۵۵۹، ۱۵۶۱، ۱۵۶۳، ۱۵۶۵، ۱۵۶۹، ۱۵۷۱، ۱۵۷۳، ۱۵۷۵، ۱۵۷۹، ۱۵۸۱، ۱۵۸۳، ۱۵۸۵، ۱۵۸۹، ۱۵۹۱، ۱۵۹۳، ۱۵۹۵، ۱۵۹۹، ۱۶۰۱، ۱۶۰۳، ۱۶۰۵، ۱۶۰۹، ۱۶۱۱، ۱۶۱۳، ۱۶۱۵، ۱۶۱۹، ۱۶۲۱، ۱۶۲۳، ۱۶۲۵، ۱۶۲۹، ۱۶۳۱، ۱۶۳۳، ۱۶۳۵، ۱۶۳۹، ۱۶۴۱، ۱۶۴۳، ۱۶۴۵، ۱۶۴۹، ۱۶۵۱، ۱۶۵۳، ۱۶۵۵، ۱۶۵۹، ۱۶۶۱، ۱۶۶۳، ۱۶۶۵، ۱۶۶۹، ۱۶۷۱، ۱۶۷۳، ۱۶۷۵، ۱۶۷۹، ۱۶۸۱، ۱۶۸۳، ۱۶۸۵، ۱۶۸۹، ۱۶۹۱، ۱۶۹۳، ۱۶۹۵، ۱۶۹۹، ۱۷۰۱، ۱۷۰۳، ۱۷۰۵، ۱۷۰۹، ۱۷۱۱، ۱۷۱۳، ۱۷۱۵، ۱۷۱۹، ۱۷۲۱، ۱۷۲۳، ۱۷۲۵، ۱۷۲۹، ۱۷۳۱، ۱۷۳۳، ۱۷۳۵، ۱۷۳۹، ۱۷۴۱، ۱۷۴۳، ۱۷۴۵، ۱۷۴۹، ۱۷۵۱، ۱۷۵۳، ۱۷۵۵، ۱۷۵۹، ۱۷۶۱، ۱۷۶۳، ۱۷۶۵، ۱۷۶۹، ۱۷۷۱، ۱۷۷۳، ۱۷۷۵، ۱۷۷۹، ۱۷۸۱، ۱۷۸۳، ۱۷۸۵، ۱۷۸۹، ۱۷۹۱، ۱۷۹۳، ۱۷۹۵، ۱۷۹۹، ۱۸۰۱، ۱۸۰۳، ۱۸۰۵، ۱۸۰۹، ۱۸۱۱، ۱۸۱۳، ۱۸۱۵، ۱۸۱۹، ۱۸۲۱، ۱۸۲۳، ۱۸۲۵، ۱۸۲۹، ۱۸۳۱، ۱۸۳۳، ۱۸۳۵، ۱۸۳۹، ۱۸۴۱، ۱۸۴۳، ۱۸۴۵، ۱۸۴۹، ۱۸۵۱، ۱۸۵۳، ۱۸۵۵، ۱۸۵۹، ۱۸۶۱، ۱۸۶۳، ۱۸۶۵، ۱۸۶۹، ۱۸۷۱، ۱۸۷۳، ۱۸۷۵، ۱۸۷۹، ۱۸۸۱، ۱۸۸۳، ۱۸۸۵، ۱۸۸۹، ۱۸۹۱، ۱۸۹۳، ۱۸۹۵، ۱۸۹۹، ۱۹۰۱، ۱۹۰۳، ۱۹۰۵، ۱۹۰۹، ۱۹۱۱، ۱۹۱۳، ۱۹۱۵، ۱۹۱۹، ۱۹۲۱، ۱۹۲۳، ۱۹۲۵، ۱۹۲۹، ۱۹۳۱، ۱۹۳۳، ۱۹۳۵، ۱۹۳۹، ۱۹۴۱، ۱۹۴۳، ۱۹۴۵، ۱۹۴۹، ۱۹۵۱، ۱۹۵۳، ۱۹۵۵، ۱۹۵۹، ۱۹۶۱، ۱۹۶۳، ۱۹۶۵، ۱۹۶۹، ۱۹۷۱، ۱۹۷۳، ۱۹۷۵، ۱۹۷۹، ۱۹۸۱، ۱۹۸۳، ۱۹۸۵، ۱۹۸۹، ۱۹۹۱، ۱۹۹۳، ۱۹۹۵، ۱۹۹۹، ۲۰۰۱، ۲۰۰۳، ۲۰۰۵، ۲۰۰۹، ۲۰۱۱، ۲۰۱۳، ۲۰۱۵، ۲۰۱۹، ۲۰۲۱، ۲۰۲۳، ۲۰۲۵، ۲۰۲۹، ۲۰۳۱، ۲۰۳۳، ۲۰۳۵، ۲۰۳۹، ۲۰۴۱، ۲۰۴۳، ۲۰۴۵، ۲۰۴۹، ۲۰۵۱، ۲۰۵۳، ۲۰۵۵، ۲۰۵۹، ۲۰۶۱، ۲۰۶۳، ۲۰۶۵، ۲۰۶۹، ۲۰۷۱، ۲۰۷۳، ۲۰۷۵، ۲۰۷۹، ۲۰۸۱، ۲۰۸۳، ۲۰۸۵، ۲۰۸۹، ۲۰۹۱، ۲۰۹۳، ۲۰۹۵، ۲۰۹۹، ۲۱۰۱، ۲۱۰۳، ۲۱۰۵، ۲۱۰۹، ۲۱۱۱، ۲۱۱۳، ۲۱۱۵، ۲۱۱۹، ۲۱۲۱، ۲۱۲۳، ۲۱۲۵، ۲۱۲۹، ۲۱۳۱، ۲۱۳۳، ۲۱۳۵، ۲۱۳۹، ۲۱۴۱، ۲۱۴۳، ۲۱۴۵، ۲۱۴۹، ۲۱۵۱، ۲۱۵۳، ۲۱۵۵، ۲۱۵۹، ۲۱۶۱، ۲۱۶۳، ۲۱۶۵، ۲۱۶۹، ۲۱۷۱، ۲۱۷۳، ۲۱۷۵، ۲۱۷۹، ۲۱۸۱، ۲۱۸۳، ۲۱۸۵، ۲۱۸۹، ۲۱۹۱، ۲۱۹۳، ۲۱۹۵، ۲۱۹۹، ۲۲۰۱، ۲۲۰۳، ۲۲۰۵، ۲۲۰۹، ۲۲۱۱، ۲۲۱۳، ۲۲۱۵، ۲۲۱۹، ۲۲۲۱، ۲۲۲۳، ۲۲۲۵، ۲۲۲۹، ۲۲۳۱، ۲۲۳۳، ۲۲۳۵، ۲۲۳۹، ۲۲۴۱، ۲۲۴۳، ۲۲۴۵، ۲۲۴۹، ۲۲۵۱، ۲۲۵۳، ۲۲۵۵، ۲۲۵۹، ۲۲۶۱، ۲۲۶۳، ۲۲۶۵، ۲۲۶۹، ۲۲۷۱، ۲۲۷۳، ۲۲۷۵، ۲۲۷۹، ۲۲۸۱، ۲۲۸۳، ۲۲۸۵، ۲۲۸۹، ۲۲۹۱، ۲۲۹۳، ۲۲۹۵، ۲۲۹۹، ۲۳۰۱، ۲۳۰۳، ۲۳۰۵، ۲۳۰۹، ۲۳۱۱، ۲۳۱۳، ۲۳۱۵، ۲۳۱۹، ۲۳۲۱، ۲۳۲۳، ۲۳۲۵، ۲۳۲۹، ۲۳۳۱، ۲۳۳۳، ۲۳۳۵، ۲۳۳۹، ۲۳۴۱، ۲۳۴۳، ۲۳۴۵، ۲۳۴۹، ۲۳۵۱، ۲۳۵۳، ۲۳۵۵، ۲۳۵۹، ۲۳۶۱، ۲۳۶۳، ۲۳۶۵، ۲۳۶۹، ۲۳۷۱، ۲۳۷۳، ۲۳۷۵، ۲۳۷۹، ۲۳۸۱، ۲۳۸۳، ۲۳۸۵، ۲۳۸۹، ۲۳۹۱، ۲۳۹۳، ۲۳۹۵، ۲۳۹۹، ۲۴۰۱، ۲۴۰۳، ۲۴۰۵، ۲۴۰۹، ۲۴۱۱، ۲۴۱۳، ۲۴۱۵، ۲۴۱۹، ۲۴۲۱، ۲۴۲۳، ۲۴۲۵، ۲۴۲۹، ۲۴۳۱، ۲۴۳۳، ۲۴۳۵، ۲۴۳۹، ۲۴۴۱، ۲۴۴۳، ۲۴۴۵، ۲۴۴۹، ۲۴۵۱، ۲۴۵۳، ۲۴۵۵، ۲۴۵۹، ۲۴۶۱، ۲۴۶۳، ۲۴۶۵، ۲۴۶۹، ۲۴۷۱، ۲۴۷۳، ۲۴۷۵، ۲۴۷۹، ۲۴۸۱، ۲۴۸۳، ۲۴۸۵، ۲۴۸۹، ۲۴۹۱، ۲۴۹۳، ۲۴۹۵، ۲۴۹۹، ۲۵۰۱، ۲۵۰۳، ۲۵۰۵، ۲۵۰۹، ۲۵۱۱، ۲۵۱۳، ۲۵۱۵، ۲۵۱۹، ۲۵۲۱، ۲۵۲۳، ۲۵۲۵، ۲۵۲۹، ۲۵۳۱، ۲۵۳۳، ۲۵۳۵، ۲۵۳۹، ۲۵۴۱، ۲۵۴۳، ۲۵۴۵، ۲۵۴۹، ۲۵۵۱، ۲۵۵۳، ۲۵۵۵، ۲۵۵۹، ۲۵۶۱، ۲۵۶۳، ۲۵۶۵، ۲۵۶۹، ۲۵۷۱، ۲۵۷۳، ۲۵۷۵، ۲۵۷۹، ۲۵۸۱، ۲۵۸۳، ۲۵۸۵، ۲۵۸۹، ۲۵۹۱، ۲۵۹۳، ۲۵۹۵، ۲۵۹۹، ۲۶۰۱، ۲۶۰۳، ۲۶۰۵، ۲۶۰۹، ۲۶۱۱، ۲۶۱۳، ۲۶۱۵، ۲۶۱۹، ۲۶۲۱، ۲۶۲۳، ۲۶۲۵، ۲۶۲۹، ۲۶۳۱، ۲۶۳۳، ۲۶۳۵، ۲۶۳۹، ۲۶۴۱، ۲۶۴۳، ۲۶۴۵، ۲۶۴۹، ۲۶۵۱، ۲۶۵۳، ۲۶۵۵، ۲۶۵۹، ۲۶۶۱، ۲۶۶۳، ۲۶۶۵، ۲۶۶۹، ۲۶۷۱، ۲۶۷۳، ۲۶۷۵، ۲۶۷۹، ۲۶۸۱، ۲۶۸۳، ۲۶۸۵، ۲۶۸۹، ۲۶۹۱، ۲۶۹۳، ۲۶۹۵، ۲۶۹۹، ۲۷۰۱، ۲۷۰۳، ۲۷۰۵، ۲۷۰۹، ۲۷۱۱، ۲۷۱۳، ۲۷۱۵، ۲۷۱۹، ۲۷۲۱، ۲۷۲۳، ۲۷۲۵، ۲۷۲۹، ۲۷۳۱، ۲۷۳۳، ۲۷۳۵، ۲۷۳۹، ۲۷۴۱، ۲۷۴۳، ۲۷۴۵، ۲۷۴۹، ۲۷۵۱، ۲۷۵۳، ۲۷۵۵،

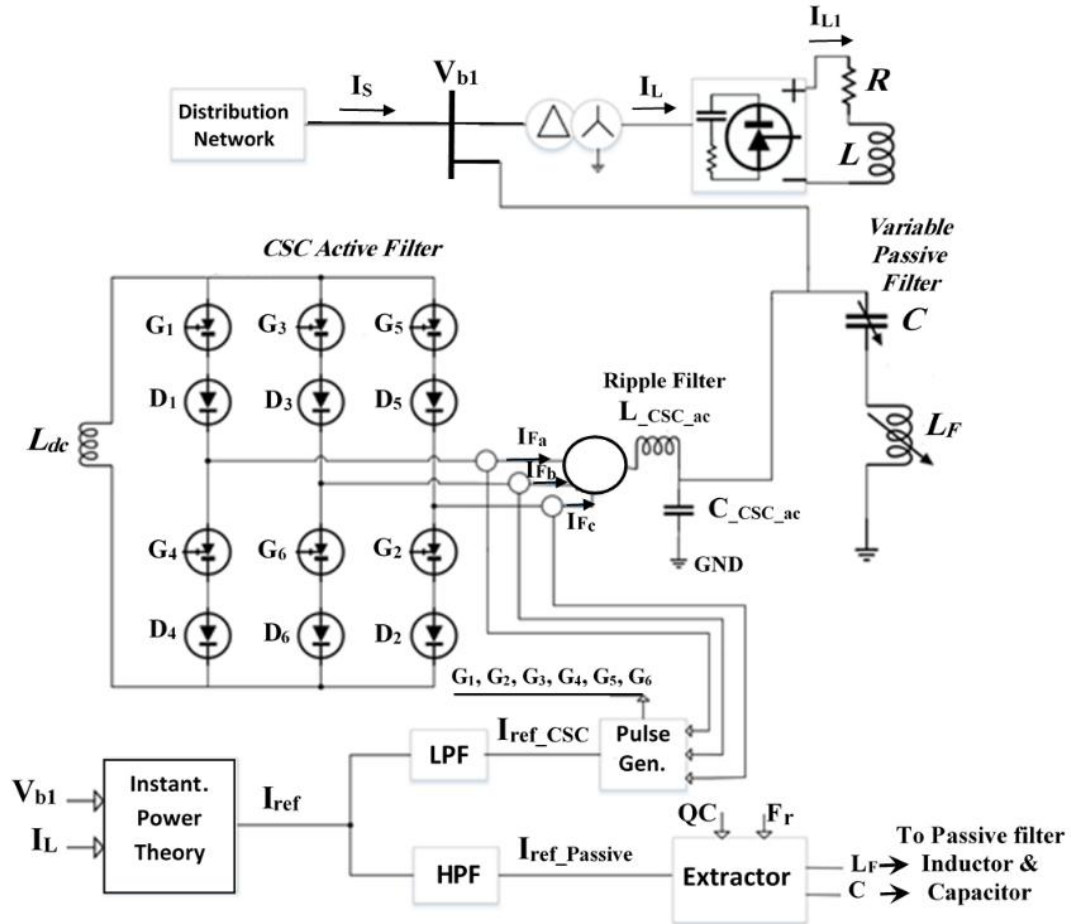
پسیو استفاده شده است. در این ایده فیلتر پسیو وظیفه جبران سازی توان راکتیو و حذف هارمونیک های فرکانس بالا را بر عهده دارد و با توجه به اینکه المان های فیلتر پسیو بطور لحظه کنترل می شوند می تواند جریان عبوری از فیلتر فعال را کاهش داده و به تبع آن تلفات آن نیز کاهش یابد.

استفاده از تئوری توان لحظه ای و اعمال آن به فیلتر فعال مبتنی بر CSC و بانک خازنی اصلاح شده با ساختار فیلتر پسیو آورده می شود.

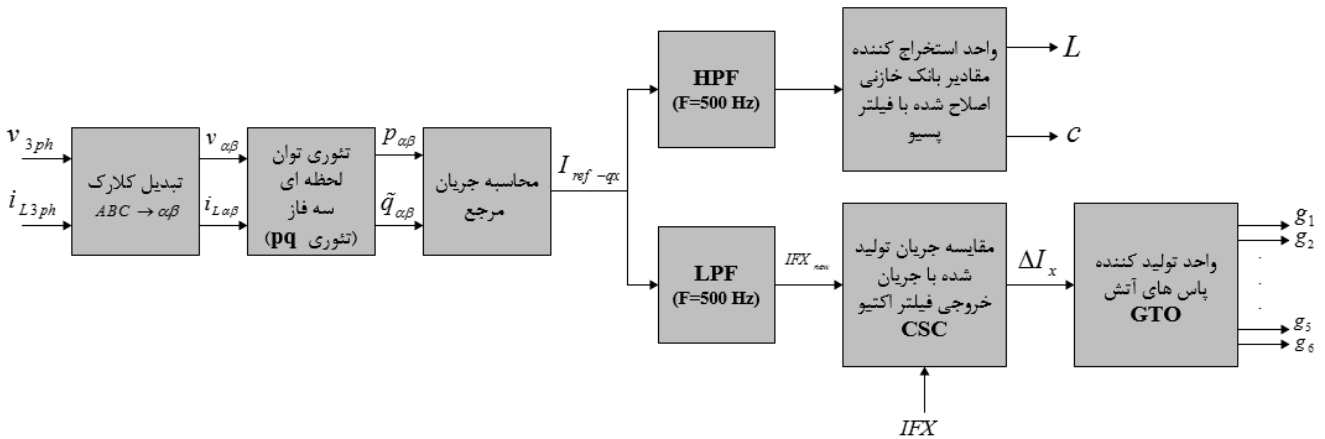
۳-۱- ساختار فیلتر

در این مقاله یک فیلتر ترکیبی فعال موازی پیشنهاد می شود که می تواند بطور همزمان هارمونیک های مورد نظر را حذف کرده و ضریب توان بار را افزایش دهد. شکل ۵ دیاگرام تک خطی این فیلتر را نشان می دهد. در این طرح از یک بانک خازنی اصلاح شده با ساختار فیلتر





شکل ۵: ساختار فیلتر ترکیبی پیشنهادی



شکل ۶: فلوچارت کنترل فیلتر ترکیبی پیشنهادی

هارمونیک‌های موجود در شبکه مضرب صحیحی از فرکانس اصلی سیستم (۵۰ Hz) است، به عنوان مثال فرکانس هارمونیک سوم برابر ۱۵۰×۳=۵۰ و فرکانس هارمونیک پنجم برابر ۲۵۰×۵=۵۰ می‌باشد. جریان مرجع تولید شده نیز شامل هارمونیک‌های شبکه بوده که بر مبنای رابطه (۴) مؤلفه‌های فرکانسی آن جداسازی

نحوه عملکرد فیلتر پیشنهادی بدین‌گونه است که پس از نمونه‌برداری از جریان بار و ولتاژ باس مورد نظر و تولید جریان مرجع بر اساس تئوری توان لحظه‌ای، با استفاده از دو فیلتر پایین‌گذر و بالا‌گذر که در طرح پیشنهادی شکل ۵ نشان داده شده، جریان مرجع این دو فیلتر فراهم می‌شود.

در این طرح پیشنهادی از CSC بدلیل اینکه جریان dc ورودی به مبدل محدود و کنترل شده است [۱۷] استفاده می‌شود. همچنین اگر اشتباهی در زاویه تاخیر در وصل کلیدها و یا اتصال کوتاه رخ دهد این مبدل قابلیت خود حفاظتی داشته و مشکلات جدی ایجاد نخواهد شد [۲۰]. از آنجایی که ایده پیشنهادی در این مقاله می‌تواند مقدار المان‌های پسیو در دو طرف مبدل را کاهش دهد [۷]، راندمان بخش CSC از فیلتر ترکیبی بهبود می‌یابد.

در ساختار مبدل منبع جریان توان پائین از ترانزیستورهای MOSFET که فرکانس کلیدزنی بالایی دارند استفاده می‌شود. علیرغم این برای قدرت های بالا کلیدهای GTO جایگزین ترانزیستورها می‌شوند. این نوع ترانزیستورها قابلیت قطع سریع داشته و کلیدزنی در فرکانس‌های بالا را امکان پذیر می‌کند. بعلاوه نسبت به سایر المان‌های کلیدزنی دارای قابلیت تحمل ولتاژهای سدکنندگی بالاتری نیز می‌باشند [۱۷].

در این مبدل، موازی با هر GTO مدار اسنابر در نظر گرفته می‌شود که در هنگام خاموش شدن GTO تغییرات لحظه‌ای ولتاژ را محدود کرده و فشار، تنش و تلفات را کاهش می‌دهد. جدول ۳ اطلاعات مربوط به ساختار CSC را نشان می‌دهد. فیلتر اکتیو موازی از طریق یک فیلتر ریپل پایین گذر و یک ترانسفورماتور کوپلینگ به شبکه متصل می‌شود. ترانسفورماتور کوپلینگ با نسبت تبدیل ۱:۱ برای افزایش قابلیت اطمینان، هم ولتاژ بودن مبدل با شبکه و فیلتری اضافی برای جلوگیری از نفوذ فرکانس‌های بالای کلیدزنی به شبکه می‌باشد. فیلتر ریپل پایین گذر جهت جلوگیری از نفوذ فرکانس‌های بالای ناشی کلیدزنی به شبکه توزیع استفاده می‌شود. برای طراحی این فیلتر پایین گذر حتما باید نامساوی (۵) ارضاء شود [۷]. در این رابطه ω_k فرکانسی است که CSC در آن جبران‌سازی انجام می‌دهد.

$$LC < \frac{1}{4\omega_k^2} \quad (5)$$

جدول ۳: مقادیر پارامترها در ساختار مبدل CSC

مقاومت مدار اسنابر	خازن مدار اسنابر	خازن AC	سلف AC	سلف DC
۵ کیلوهم	۰/۰۵ میکروفاراد	۴ میکروفاراد	۰/۱ میلی هانری	۰/۱ میکروهانری

۳-۴- بانک خازنی اصلاح شده با ساختار فیلتر پسیو

در این طرح از بانک خازنی اصلاح شده با ساختار فیلتر پسیو استفاده می‌شود. ساختار فیلتر پسیو در این طرح به صورت LC سری بوده و وظیفه اصلی آن جبران‌سازی توان راکتیو است. بر اساس مقدار توان راکتیو مورد نیاز شبکه که می‌تواند متغیر باشد، ظرفیت خازن بدست می‌آید. در این طرح از فیلتر پسیو با مقداری

می‌شود. طبق این رابطه جریان مرجع به دو دسته جریان مرجع با مولفه‌های فرکانس بالا (هارمونیک‌های فرکانس بالا) و جریان مرجع با مولفه‌های فرکانس پایین (هارمونیک‌های فرکانس پایین) تفکیک خواهند شد.

$$f_{filter} = n \times f_{sys} \quad (4)$$

در فرمول فوق مرتبه هارمونیک می‌باشد.

در این مقاله فرکانس تفکیک بر روی ۵۰۰ هرتز تنظیم می‌شود یعنی هارمونیک‌های با فرکانس بیش از ۵۰۰ هرتز (هارمونیک‌های ۱۱ و ۱۳) را به فیلتر پسیو و هارمونیک‌های با فرکانس کمتر از ۵۰۰ هرتز (هارمونیک‌های ۵ و ۷) به CSC اعمال می‌شود. در این مرحله می‌توان با اهداف متنوع نسبت به تعیین فرکانس تفکیک اقدام نمود بطوریکه یک و یا چند ویژگی فیلتر ترکیبی بهینه شود. به عبارت دیگر با توجه به اندازه هارمونیک‌های جریان شبکه، پیکربندی فیلتر ترکیبی و... میتوان فرکانس تفکیک را تغییر داد. شکل ۶ فلوچارت کنترل و نحوه کارکرد فیلتر ترکیبی پیشنهادی را بوضوح نمایش می‌دهد. در این فلوچارت X نماینده سه فاز (a, b و c) شبکه قدرت می‌باشد.

۳-۲- تولید جریان مرجع

در این مقاله از تئوری توان لحظه‌ای [۵] برای تولید جریان مرجع استفاده می‌شود. برای محاسبه جریان مرجع به روش توان لحظه‌ای، در هر لحظه توان‌های نوسانی ناشی از هارمونیک‌های موجود در شبکه محاسبه می‌شود. به طور کلی وجود هارمونیک باعث ایجاد توان حقیقی نوسانی p و توان موهومی نوسانی q می‌شود و براساس این توان‌های نوسانی جریان مرجع برای عملکرد فیلتر ترکیبی تولید خواهد شد.

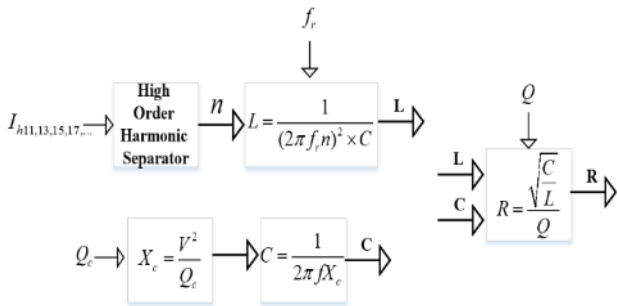
بر اساس طرح پیشنهادی مولفه‌های فرکانس بالا و مولفه‌های فرکانس پایین این جریان مرجع جداسازی می‌شوند. برای این منظور با عبور جریان مرجع از یک فیلتر بالاگذر و یک فیلتر پایین‌گذر، مولفه‌های فرکانسی به دو بخش زیر تقسیم می‌شوند:

- ۱- جریان مرجع با فرکانس‌های بالا (شامل هارمونیک‌های بالا)
- ۲- جریان مرجع با فرکانس‌های پایین (شامل هارمونیک‌های پایین)

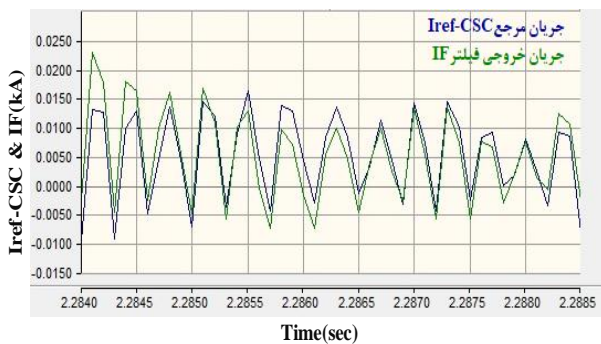
۳-۳- فیلتر فعال CSC

در شکل ۵ پس از جداسازی جریان مرجع، خروجی فیلتر پایین گذر به عنوان جریان مرجع CSC در نظر گرفته می‌شود. به عبارت دیگر مبدل CSC بر اساس فیلتر کردن هارمونیک‌های پایین (۵ و ۷) کلیدزنی را انجام خواهد داد.

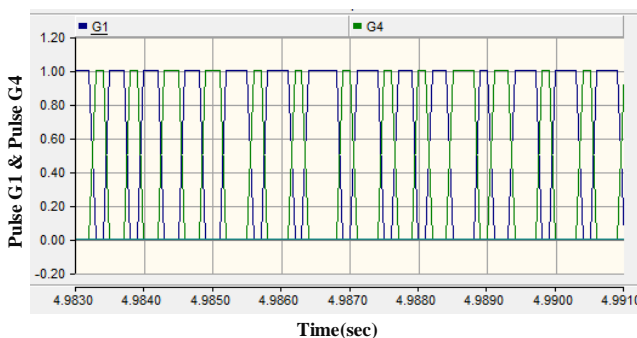
جریان مرجع خود خارج شده است این بدلیل وجود المان‌های پسیو خروجی فیلتر می‌باشد. با انتخاب مقدار سلف بزرگتر می‌توان این مقدار ریپل جریان خروجی را کاهش داد طوری که جریان خروجی فیلتر با اغتشاش کمتری به‌مراه باشد. با این حال با انتخاب مقدار سلف کوچکتر هزینه مبدل و تلفات آن کاهش می‌یابد. شکل ۹ پالس‌های آتش GTOها را در یک ساق CSC نشان می‌دهد. در این شکل دیده می‌شود هیچکدام از ۲ کلید در یک ساق همزمان روشن نمی‌شوند.



شکل ۷: طراحی بلوک استخراج کننده جهت تولید مقادیر L, C



شکل ۸: جریان مرجع و جریان خروجی CSC



شکل ۹: پالس‌های آتش GTO در یک ساق مبدل CSC

۴-۱- جبران سازی هارمونیک

طبق شکل ۵، بعد از ورود فیلتر ترکیبی پیشنهادی به شبکه، فیلتر هر لحظه شبکه را رصد کرده و بر اساس اطلاعات هارمونیک دریافت شده، جریان مرجعی توسط تئوری توان لحظه‌ای برای آن

ثابت برای شبکه استفاده نشده است و برای اعمال مولفه‌های فرکانس بالا (هارمونیک‌های ۱۱ و ۱۳) به فیلتر پسیو ابتدا بلوک استخراج‌کننده (extractor) جهت استخراج المان‌های این فیلتر طراحی می‌شود. برای طراحی این استخراج‌کننده ابتدا دو کمیت فرکانس رزونانس و توان راکتیو خازن به عنوان دو ورودی اعمال شده و سپس بصورت گزینشی و برای حذف هارمونیک‌های مورد نظر مقادیر L و C محاسبه می‌شوند.

این بلوک استخراج کننده این قابلیت را به فیلتر می‌دهد که بتواند بر اساس هارمونیک‌های موجود در شبکه مقدار جدیدی برای فیلتر پسیو بدست آورد و همچنین توان راکتیو شبکه براساس مقداری که برای آن تعیین می‌شود، جبران‌سازی گردد. بنابراین مقادیر این فیلتر بر اساس تغییرات شبکه قابل تغییر می‌باشد. در طراحی استخراج کننده، ابتدا از جریان خروجی فیلتر بلاگذر نشان داده شده در شکل ۶ نمونه برداری شده و با جداسازی مولفه‌های هارمونیک آن و اعمال یکی از مولفه‌های هارمونیک به تنظیمات فیلتر پسیو جهت محاسبه L, C می‌توان در هر لحظه و با هر مقدار هارمونیک در شبکه یک فیلتر پسیو متناسب داشت.

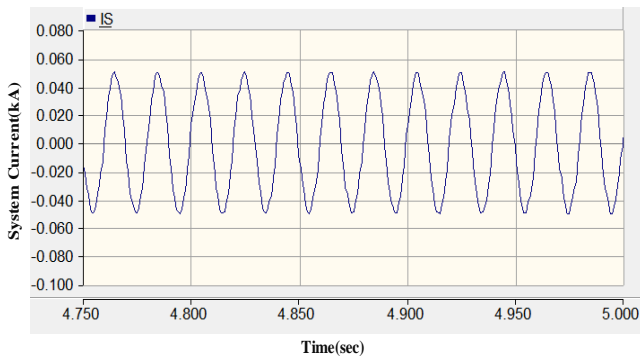
این بلوک مقادیر المان‌های این فیلتر را محاسبه کرده و به ساختار فیلتر ترکیبی اعمال می‌کند همانطور که شکل ۵ نشان می‌دهد. از آنجایی که در شبکه هارمونیک‌های ۱۱ و ۱۳ به عنوان هارمونیک‌های مرتبه بالا وجود دارند، پس تمرکز اصلی طراحی برای جبران‌سازی بر روی این هارمونیک‌ها می‌باشد. مقدار توان راکتیو ورودی بلوک استخراج کننده بر اساس نیاز شبکه باید ۲۰ تا ۵۰ درصد توان اکتیو بار باشد و همچنین در این طرح فرکانس رزونانس بر روی مقدار ۳۷ هرتز قرار داده می‌شود [۲۱]. برای تعیین مقدار فرکانس رزونانس باید توجه نمود که این مقدار با فرکانس اصلی شبکه و ضریبی از فرکانس اصلی برابر نباشد. شکل ۷ نحوه طراحی بلوک استخراج کننده جهت تعیین مقادیر L و C را نشان می‌دهد.

۴- شبیه‌سازی عملکرد فیلتر ترکیبی پیشنهادی

در بخش‌های قبلی بررسی شبکه مورد مطالعه و فیلتر ترکیبی پیشنهادی انجام شد. در این بخش با ورود فیلتر ترکیبی پیشنهادی نتایج و اهداف مورد نظر مقاله بررسی می‌شود.

برای عملکرد صحیح فیلتر فعال مبتنی بر CSC باید طبق نسل دوم کنترل کننده‌های جریان مرجع، هر لحظه جریان خروجی فیلتر با جریان مرجع تولیدی (جریان خروجی فیلتر پایین‌گذر (I_{ref_CSC}) مقایسه شده و این اختلاف جریان به عنوان جریان مرجع جدید برای کلیدزنی به CSC اعمال شود. شکل ۸ مقایسه جریان مرجع خروجی فیلتر پایین‌گذر (I_{ref_CSC}) و جریان خروجی CSC (I_F) که به شبکه تزریق می‌شود را نشان می‌دهد. مطابق این شکل، CSC توانسته مقدار جریان مرجع خود را به خوبی دنبال و ردیابی کند. در برخی لحظات جریان فیلتر از مقدار

اکتیو CSC با تزریق جریان‌هایی دقیقاً عکس جریان‌های نامطلوب شبکه (شامل هارمونیک‌های ۵ و ۷) وظیفه حذف این هارمونیک‌ها در هر لحظه انجام می‌دهد و فیلتر پسیو نیز با توجه به مقدار خازن و سلف استخراجی هارمونیک‌های ۱۱ و ۱۳ را حذف می‌کند.



شکل ۱۱: جریان شبکه توزیع با فیلتر ترکیبی

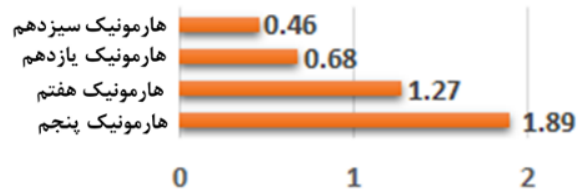
۲-۴- جبران‌سازی توان راکتیو

ضریب توان در یکسوکننده‌های تریستوری (کنترل شده)، طبق رابطه (۳) بستگی به زاویه آتش (α) دارد. همچنین در مبدل‌های کنترل شده‌ای که ولتاژ خروجی پایین دارند، ضریب توان مقدار بسیار کمی داشته به همین دلیل باید در نزدیکی این مبدل‌ها جبران‌سازی توان راکتیو برای بهبود ضریب توان مبدل انجام شود. فیلتر ترکیبی پیشنهادی طوری طراحی می‌شود که در تمام زوایای آتش یکسوکننده بتواند توان راکتیو دریافتی از شبکه را جبران و ضریب قدرت بار را طبق جدول ۵ اصلاح کند. در طرح پیشنهادی به دلیل استفاده از بانک خازنی اصلاح شده با ساختار فیلتر پسیو توان راکتیو مورد نیاز بار جبران‌سازی می‌شود. در شرایطی که فیلتر ترکیبی به شبکه متصل نیست، شبکه خاصیت سلفی داشته و توان راکتیو عبوری از شبکه مثبت و مقدار آن برابر $7/2$ کیلوواری است. بعد از حضور فیلتر ترکیبی و ورود بانک خازنی اصلاح شده با ساختار فیلتر پسیو مقدار توان راکتیو مورد نیاز بار تامین می‌شود و مقدار آن برابر $5/3$ کیلوواری می‌گردد.

تولید می‌کند، که این جریان مرجع عکس جریان هارمونیک‌ها است که باید حذف شود. به عبارت دیگر فیلتر ترکیبی جبرانی را به شبکه تزریق می‌کند که دقیقاً عکس جریان‌های نامطلوب تزریق شده توسط یکسوکننده تریستوری به شبکه می‌باشد.

شکل ۱۰ هارمونیک‌های جریان شبکه در زاویه آتش صفر درجه یکسوکننده تریستوری بعد از ورود فیلتر ترکیبی را نشان می‌دهد. ملاحظه می‌شود که در حضور فیلتر ترکیبی هارمونیک‌های شبکه به مقدار مورد نظر استاندارد IEEE519-2014 می‌رسد.

هارمونیک‌های شبکه به درصد در حضور فیلتر ترکیبی



شکل ۱۰: هارمونیک‌های جریان شبکه

همچنین مقدار هارمونیک‌های مجاز جریان شبکه بر اساس استاندارد ذکر شده در جدول ۴ نشان داده شده است [۲۲]. در این استاندارد بر اساس مقدار نسبت جریان اتصال کوتاه به جریان بار که بازه‌های عددی آن در ستون اول جدول ۴ دیده می‌شود مقدار مجاز مراتب مختلف هارمونیک‌ها متفاوت است.

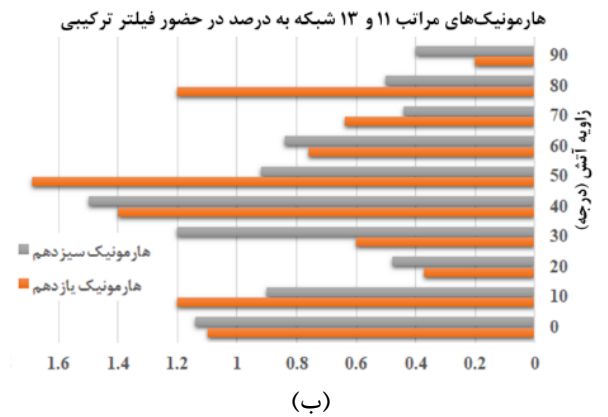
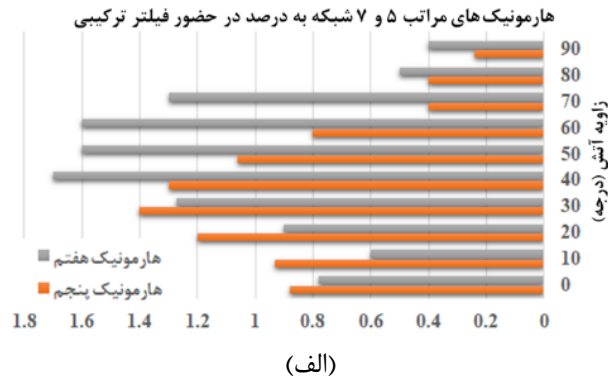
با بکارگیری فیلتر ترکیبی پیشنهادی و طراحی انجام شده، هارمونیک‌های موجود یعنی ۵ و ۷ بمیزان کمتر از ۰.۴٪ و هارمونیک‌های ۱۱ و ۱۳ نیز به زیر ۲ درصد کاهش یافته است. شکل ۱۱ جریان شبکه بعد از بکارگیری فیلتر ترکیبی در زاویه تأخیر صفر درجه یکسوکننده تریستوری با بار RL را نشان می‌دهد. این شکل موج جریان بیانگر آنست که فیلتر ترکیبی توانسته است کیفیت موج جریان شبکه را نسبت به زمانی که شبکه بدون فیلتر است، بهبود ببخشد در حالی که شرایط کاری شبکه و ماهیت بارها برای دو حالت یکسان فرض شده است.

طبق نتایج بدست آمده این فیلتر در زوایای آتش ۰-۹۰ درجه یکسوکننده تریستوری با بار RL می‌تواند هارمونیک‌های جریان شبکه را در محدوده مجاز نگه دارد. شکل ۱۲ هارمونیک‌های شبکه با حضور فیلتر ترکیبی در زوایای آتش تأخیر ۰-۹۰ درجه یکسوکننده تریستوری را نشان می‌دهد. همانطور که مشاهده می‌شود، فیلتر ترکیبی پیشنهادی که شامل دو بخش فیلتر فعال CSC و بانک خازنی اصلاح شده با ساختار فیلتر پسیو است به خوبی توانسته هارمونیک‌ها را در محدوده مجاز حفظ کند. فیلتر

جدول ۴: مقادیر هارمونیک‌های جریان برای شبکه‌های ۱۲۰ ولت تا ۶۹ کیلوولت بر اساس استاندارد IEEE519-2014

I_{SC} / I_L	$3 \leq h < 11$	$11 \leq h < 17$	$17 \leq h < 23$	$23 \leq h < 35$	$35 \leq h < 50$
< 20	۴٪	۲٪	۱/۵٪	۰/۱۶٪	۰/۱۳٪
$20 < 50$	۷٪	۳/۵٪	۲/۵٪	۱٪	۰/۱۵٪

۵۰ < ۱۰۰	۱۰٪	٪ ۴/۵	٪ ۴	٪ ۱/۵	٪ ۰/۷
۱۰۰ < ۱۰۰۰	۱۲٪	٪ ۵/۵	٪ ۵	۲٪	۱٪
۱۰۰۰۰ <	۱۵٪	۷٪	٪ ۶	٪ ۲/۵	٪ ۱/۴



شکل ۱۲: هارمونیک‌های جریان شبکه توزیع با فیلتر ترکیبی: (الف) هارمونیک‌های پنجم و هفتم، (ب) هارمونیک‌های یازدهم و سیزدهم

این روند در طراحی فیلتر پیشنهادی می‌تواند برای فیلتر و جبران‌سازی دیگر انواع بارهای غیرخطی با طیف هارمونیکی متفاوت بخوبی مورد استفاده قرار گیرد. با این حال ضروری است در هر مورد فرکانس تفکیک با توجه به شناخت جامع از ماهیت طیف فرکانسی بار مورد مطالعه و هوشمندانه انتخاب شود تا شاخص یا شاخص‌هایی بهینه شوند. برای مثال چنانچه از یک مبدل ۱۲ پالس به‌مراه یک خازن جبران‌ساز موازی برای تغذیه بار استفاده شود هرچند هارمونیک‌های مراتب ۵ و ۷ در شکل موج جریان ac مبدل غایبند اما در مقایسه با فیلتر پیشنهادی و برای دستیابی به یک هدف یکسان، پیاده‌سازی پیچیده‌تر و هزینه و تلفات بیشتری تحمیل می‌نماید. در مقایسه با مبدل با تعداد پالس بیشتر این ویژگی‌ها برای فیلتر پیشنهادی بیشتر هم می‌شود. علاوه بر این انتخاب فرکانس تفکیک انعطاف‌پذیری زیادی را در رسیدن به اهداف مختلف در اختیار طراح قرار می‌دهد که در دیگر ساختارهای متداول وجود ندارد. با این وجود این انعطاف‌پذیری در محدوده معنی‌دار و مهمی که برای برقراری ملاحظات استاندارد IEE519-

جدول ۵: ضریب قدرت بار با و بدون فیلتر ترکیبی

زاویه آتش (درجه)	بدون فیلتر ترکیبی	با فیلتر ترکیبی
۰	۰/۹۶	۰/۹۷۲
۱۰	۰/۹۶	۰/۹۷۲
۲۰	۰/۹۶	۰/۹۷۲
۳۰	۰/۹۰	۰/۹۶۲
۴۰	۰/۸۴	۰/۹۷۲
۵۰	۰/۷۷	۰/۹۸۴
۶۰	۰/۷۱	۰/۹۹۱
۷۰	۰/۶۶	۰/۹۹۷
۸۰	۰/۶۳	۰/۹۹۷
۹۰	۰/۶۱	۰/۹۹۸

2014 و نیز جبران‌سازی بمنظور ضریب توان بیشتر از ۹۶ درصد ضروری است می‌تواند ارزیابی شود.

۳-۴- تجزیه و تحلیل ظرفیت و تلفات

در این ایده پیشنهادی با توجه به اینکه المان‌های فیلتر پسیو هر لحظه کنترل می‌شوند به عنوان یک فیلتر پسیو متغیر می‌تواند جریان عبوری از فیلتر فعال را کاهش داده و به تبع آن تلفات فیلتر نیز کاهش می‌یابد. طبق روابط (۶)-(۹) نحوه کاهش تلفات و ظرفیت CSC با استفاده از ایده جداسازی مولفه‌های فرکانسی جریان مرجع توضیح داده می‌شود.

توان یک GTO به استفاده از رابطه (۵) بدست می‌آید [۱۶] که در آن جریان کلیدزنی (I_{SW}) عبوری از کلیدها با در نظرگیری جریان مرجع در حضور تمام هارمونیک‌ها طبق رابطه (۷) خواهد بود.

$$S_{GTO} = \frac{\sqrt{3}}{2} \times V_{DC} \times I_{SW} \quad (6)$$

$$I_{SW} = I_{ref} = I_{h5.7} + I_{h11.13}$$

با استفاده از ایده جداسازی مولفه‌های فرکانسی جریان مرجع و اعمال مولفه‌های فرکانس پایین به CSC و ممانعت از ورود جریان هارمونیک با مولفه‌های فرکانس بالا، مقدار جریان پیک عبوری از کلیدها نیز کاهش می‌یابد. در این صورت این ایده باعث کاهش فشار و استرس بر روی نیمه‌هادی‌های قدرت شده، کاهش ظرفیت و توان نیمه هادی‌های CSC را بدنبال داشته و به تبع آن باعث کاهش هزینه و تلفات خواهد شد. رابطه (۸) مقدار توان یک کلید را پس از جداسازی مولفه‌های جریان مرجع نشان می‌دهد.

$$S_{GTO} = \frac{\sqrt{3}}{2} \times V_{DC} \times I_{h5.7} \quad (8)$$

تلفات کلیدزنی در یک مبدل قدرت به سه مولفه ولتاژ (v_{SW}) و جریان کلیدزنی (I_{SW}) و تعداد دفعات کلیدزنی (f_{SW}) وابسته

است. این تلفات در دو حالت روشن و خاموش بودن کلیدها طبق رابطه (۹) بدست می‌آید.

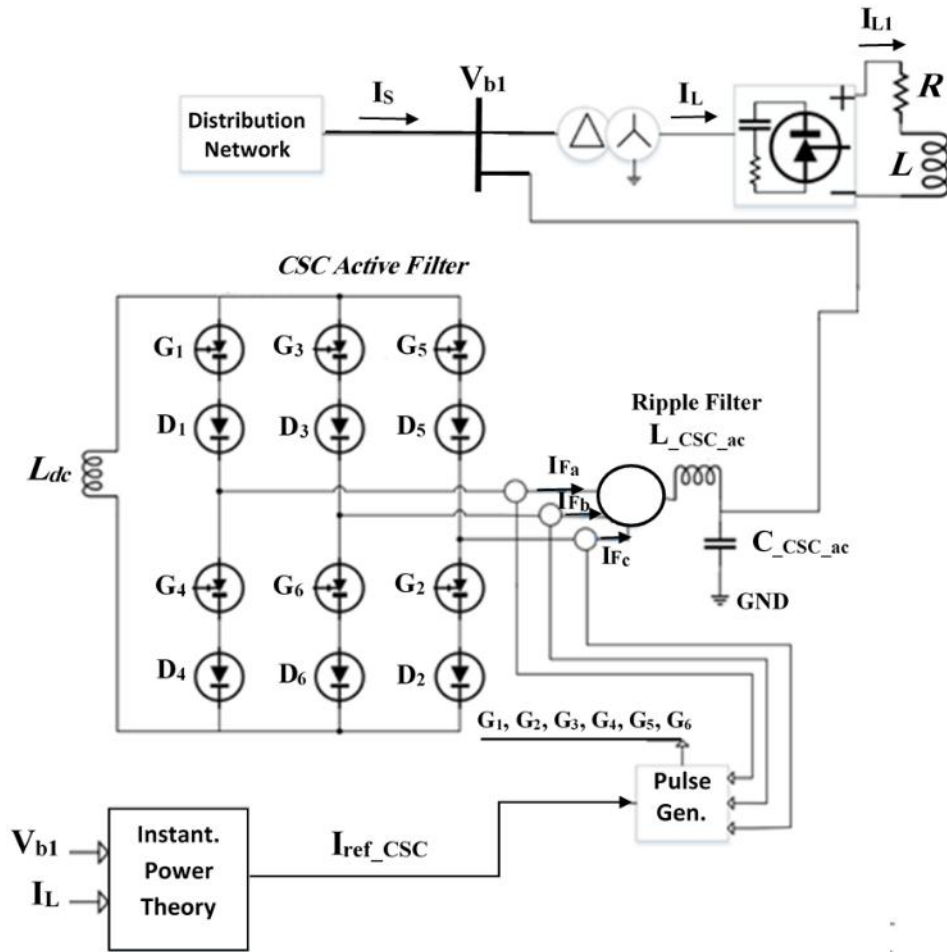
$$P_{SW-GTO} = f_{SW} \left(\int_{t_{ON}} v_{SW}(t) \cdot I_{SW}(t) \cdot dt + \int_{t_{OFF}} v_{SW}(t) \cdot I_{SW}(t) \cdot dt \right) \quad (9)$$

با اعمال فقط مولفه‌های فرکانس پایین جریان مرجع به CSC تلفات کلیدزنی در مقایسه با وضعیتی که در آن جریان مرجع با تمام مولفه‌های فرکانسی بکار برده می‌شود کاهش می‌یابد.

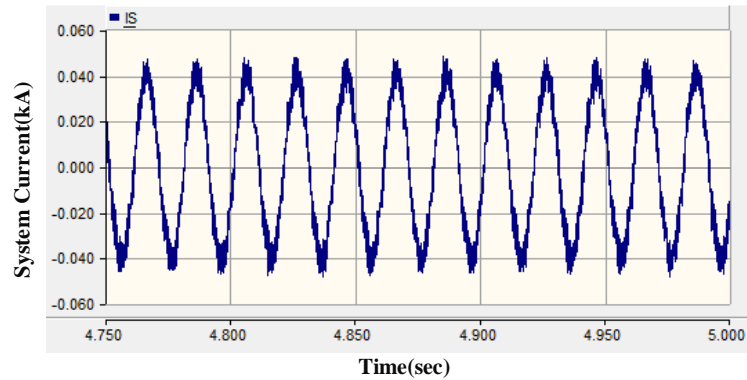
۵- مقایسه طرح ترکیبی پیشنهادی

برای نشان دادن ویژگی‌های ایده پیشنهادی، این طرح ابتدا با طرحی مقایسه می‌شود که در آن فیلتر فعال مبتنی بر CSC به تنهایی حضور داشته و جریان مرجع با تمام محتوای هارمونیک به آن اعمال می‌شود. سپس در بخش بعدی شبکه طراحی شده با دو طرح مراجع [۷] و [۱۶] از نظر چندین عملکرد مقایسه می‌گردد. برای مقایسه طرح پیشنهادی با طرح فیلتر فعال مبتنی بر CSC تکی، شبکه نشان داده شده در شکل ۱۳ در محیط PSCAD/EMTDC پیاده سازی می‌شود.

شکل ۱۴ جریان شبکه را با فیلتر فعال مبتنی بر CSC نشان می‌دهد. در این حالت کیفیت جریان شبکه مناسب نبوده و برای رسیدن به کیفیت شکل موج قابل قبول باید مقدار عناصر پسیو در طرف مبدل CSC را افزایش داد. مثلاً عناصر پسیو تا ۱۰۰ برابر نسبت به طرح پیشنهادی مقدارشان افزایش یابد [۷].



شکل ۱۳: شبکه مورد مطالعه با فیلتر فعال مبتنی بر CSC



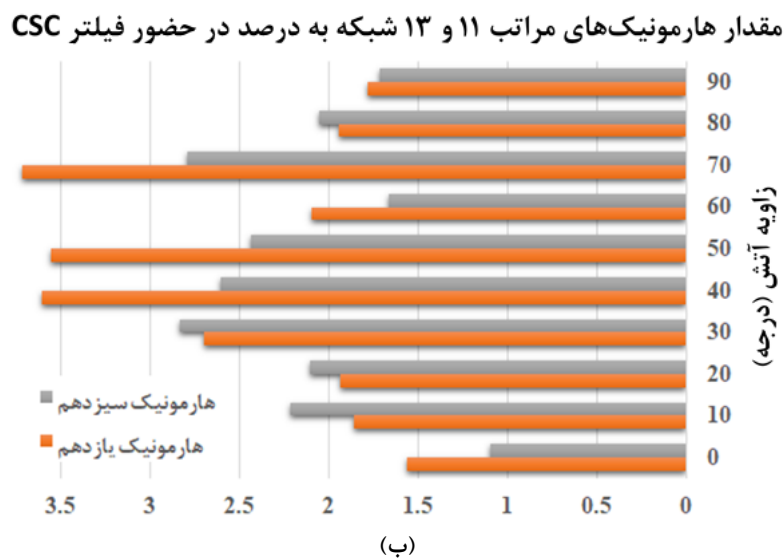
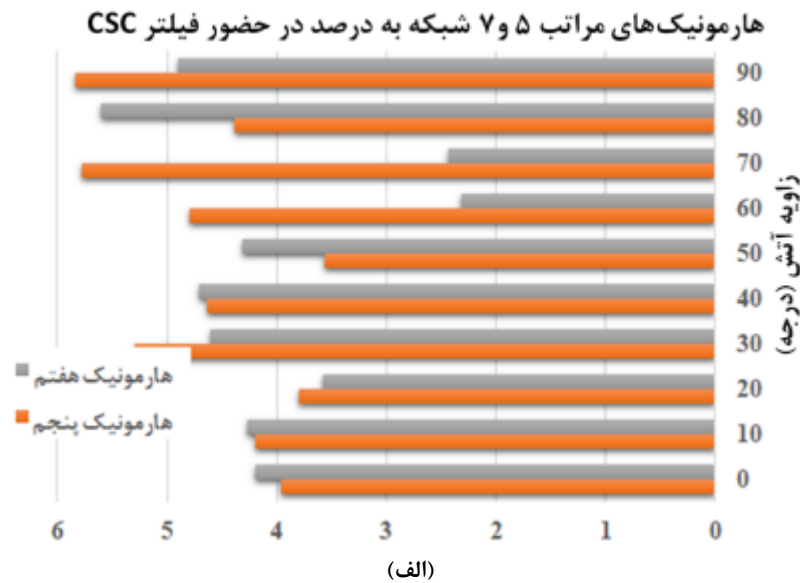
شکل ۱۴: جریان شبکه با حضور فقط فیلتر فعال مبتنی بر CSC

نسبت به وضعیت اولیه ۱۰۰ برابر می‌شود. مقدار L_{dc} -CSC، L_{ac} -CSC، C_{ac} -CSC در این حالت به ترتیب ۱۰ میکروهنری، ۱۰ میلی‌هنری و ۴۰۰ میکروفاراد می‌باشد. مقدار هارمونیک‌ها در شکل ۱۶ نشان می‌دهد که تمام بازه‌های موردنظر استاندارد با افزایش ۱۰۰ برابری مقادیر المان‌های پسیو حفظ می‌شود. با برآورده انجام شده استاندارد کیفیت جریان نسبت به طرح اولیه افزایش داشته و این تاثیر در شکل ۱۷ بوضوح مشاهده می‌شود. افزایش ۱۰۰ برابری المان‌های فیلتر پسیو می‌تواند راندمان فیلتر فعال مبتنی بر CSC

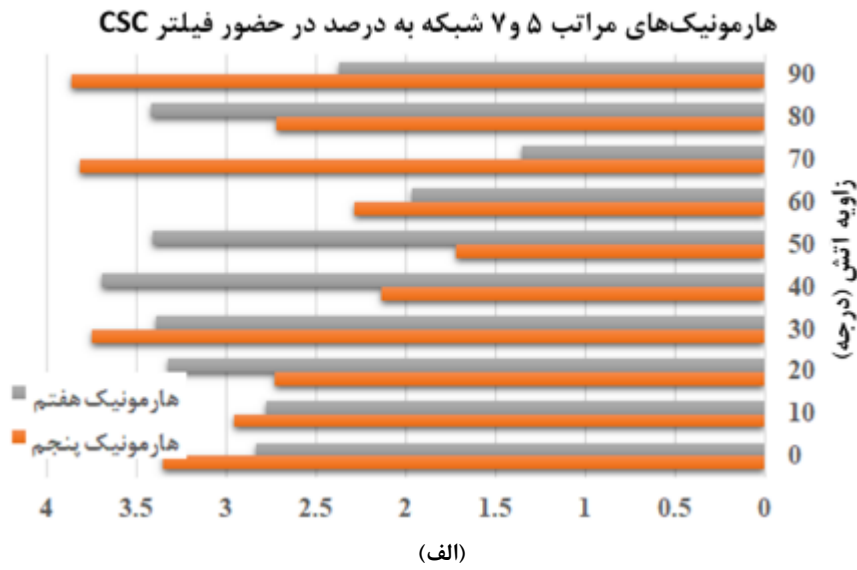
برای نشان دادن تاثیر افزایش المان‌های پسیو فیلتر فعال CSC، ابتدا مقدار این المان‌ها را ۵۰ برابر افزایش داده هارمونیک‌های جریان شبکه در این حالت بررسی می‌شود. مقدار L_{dc} -CSC، L_{ac} -CSC، C_{ac} -CSC به ترتیب ۵ میکروهنری، ۵ میلی‌هنری و ۲۰۰ میکروفاراد می‌باشد. طبق شکل ۱۵ هارمونیک‌های مراتب پایین و بالا جریان شبکه در بیشتر زوایای آتش کلیدزنی از محدوده مجاز استاندارد عبور کرده است. برای نگه داشتن هارمونیک‌ها در محدوده مجاز مقدار المان‌های پسیو دو طرف فیلتر فعال مبتنی بر CSC

افزایش پیدا کنند. مقدار هزینه‌ها در جدول ۶ بر اساس اطلاعات دو شرکت معتبر *farnell* و *eu-mouser* می‌باشد [۲۳-۲۴].

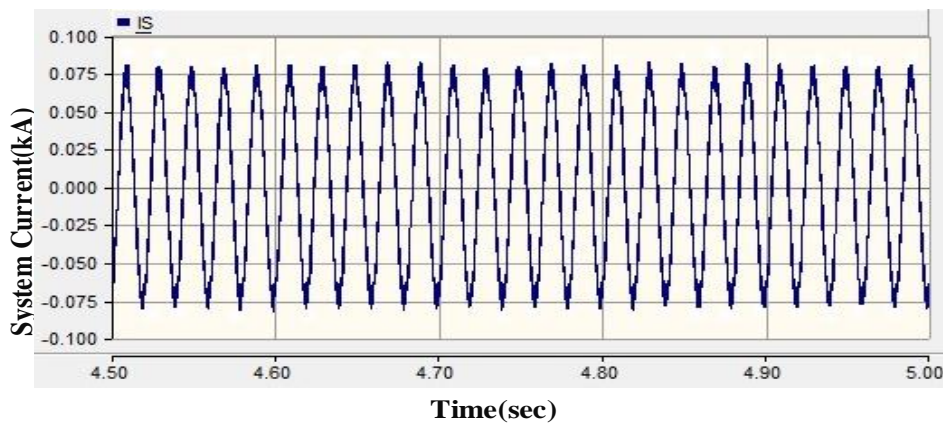
را کاهش داده و همچنین تلفات و هزینه مبدل را نیز افزایش دهد. در صورتی که می‌توان با استفاده از ایده پیشنهادی و با استفاده از یک بانک خازنی اصلاح شده با ساختار فیلتر پسیو هم راندمان و تلفات مبدل به مقدار مناسب رسانده شود و هم علاوه بر هارمونیک، توان راکتیو شبکه را نیز جبران‌سازی نمود. جدول ۶ مقایسه‌ای بین هزینه طرح پیشنهادی بر مبنای جداسازی مؤلفه‌های فرکانسی و طرح فیلتر فعال مبتنی بر CSC تکی را در حالتی نشان می‌دهد که در حالت تکی مقدار سلف‌های دوطرف مبدل CSC ۱۰۰ برابر



شکل ۱۵: هارمونیک‌های جریان شبکه با فیلتر فعال CSC با افزایش ۵۰ برابری المان‌های پسیو: (الف) هارمونیک‌های پنجم و هفتم، (ب) هارمونیک‌های یازدهم و سیزدهم



شکل ۱۶: هارمونیک‌های جریان شبکه با CSC با افزایش ۱۰۰ برابری المان‌های پسیو: (الف) هارمونیک‌های پنجم و هفتم، (ب) هارمونیک‌های یازدهم و سیزدهم



شکل ۱۷: جریان شبکه با فیلتتر فعال مبتنی بر CSC با افزایش ۱۰۰ برابری المان‌های پسیو

جدول ۶: هزینه مبدل منبع جریان در دو طرح رقابتی

	GTO			L _{dc} -CSC			L _{ac} -CSC				
	جریان عبوری	قیمت	تعداد	جریان عبوری	ظرفیت میکروهناری	قیمت	تعداد	جریان عبوری	ظرفیت میلی هناری	قیمت دلار	تعداد
فیلتر فعال مبتنی بر CSC بتنهایی	۴۰ آمپر	۹/۶ دلار	۶	۴۰ آمپر	۱۰	۱۲/۳ دلار	۱	۴۰ آمپر	۱۰	۵۱/۱۳	۳
طرح پیشنهادی مبتنی بر جداسازی فرکانس های هارمونیکی	۲۲ آمپر	۴/۵۰ دلار	۶	۲۲ آمپر	۰.۱	۳/۵۶ دلار	۱	۲۲ آمپر	۰/۱	۱۷/۶۴	۳

جدول ۷: مقایسه طرح پیشنهادی

	قابلیت جلوگیری رزونانس	عملکرد فعال	تلفات توان	هزینه	بهبود ضریب قدرت	عملکرد در شرایط مختلف بار
طرح مرجع [۱۶]	قوی	متوسط	بالا	بالا	قوی	---
طرح مرجع [۷]	قوی	قوی	پایین	پایین	---	---
طرح پیشنهادی	قوی	قوی	پایین	پایین	قوی	قوی

تئوری توان لحظه‌ای محاسبه شده و سپس مولفه‌های فرکانس پائین و فرکانس بالا بر مبنای فرکانس تفکیک انتخابی جداسازی شده و فقط مولفه‌های فرکانس پائین به CSC اعمال می‌شوند. بقیه طیف هارمونیکی در واحد استخراج کننده و بمنظور تعیین مقادیر بخش پسیو فیلتر ترکیبی و جبران ساز مورد استفاده قرار می‌گیرد در وهله اول فیلتر پیشنهادی به یک سیستم توزیع شامل یکسوکننده سه‌فاز تأیرسیوری با بار RL به عنوان بار غیرخطی اعمال شده و عملکرد فیلتر در کاهش هارمونیک جریان شبکه تا محدوده مجاز استاندارد IEEE519-2014 و اصلاح ضریب قدرت مورد بررسی قرار گرفته و اعتبار سنجی شده است. در مرحله بعد، مزیت‌های طرح پیشنهادی نسبت به ساختارهای مشابه از دیدگاه های تلفات و هزینه مورد ارزیابی قرار گرفته است. نتایج بدست آمده نشان می‌دهند که در شرایط مشابه بار و شبکه و برای رسیدن به نتایج یکسان مقادیر المان‌های پسیو در ساختارهای متعارف به مراتب بیشتر از این مقادیر در ساختار ترکیبی پیشنهادی است. این مسئله منجر به افزایش تلفات و هزینه در ساختارهای مشابه نسبت به ساختار پیشنهادی می‌شود. همچنین طبق نتایج شبیه‌سازی، عملکرد ساختار ترکیبی در اصلاح ضریب قدرت و تحت بارهای مختلف بهتر از ساختارهای مشابه است. این مزیت به لحاظ عملی

با مقایسه طرح پیشنهاد شده در این مقاله با دو طرح مراجع [۷] و [۱۶] و طبق جدول ۶ دیده می‌شود نقاط ضعف این دو طرح از چند نقطه نظر عملکردی پوشش داده می‌شود. سلول‌های پرننگ نقاط ضعف طرح‌های مراجع یاد شده را نشان می‌دهد. قابل ذکر است در این مقاله عملکرد حالت ماندگار فیلتر پیشنهادی مورد توجه بوده است. در چنین شرایطی می‌توان از مدل حالت ماندگار یک بار موتوری مثلاً یک موتور DC استفاده کرد. برای یک شرایط کاری نمونه، مدار معادل الکتریکی ساده شده موتور از دید ترمینال را می‌توان با یک سلف و یک مقاومت سری نمایش داد که می‌تواند مشابه همین بار RL مفروض در مقاله باشد. بنابراین در حالت ماندگار نتایج برای بار موتوری هم همچنان معتبر باقی می‌ماند. در نتیجه می‌توان انتظار داشت که طرح پیشنهادی در این مقاله به نحوی است که اگر به شبکه بار موتوری متصل شود و هارمونیک به جریان شبکه توزیع تزریق کند، فیلتر توانایی آن را دارد که خود را با هر تغییری در میزان و مقدار هارمونیک تنظیم نماید.

۶- نتیجه‌گیری

در این مقاله ساختار یک فیلتر ترکیبی شامل فیلتر فعال مبتنی بر CSC و بانک خازنی اصلاح شده با ساختار فیلتر پسیو موازی پیشنهاد شده است. در این ایده ابتدا جریان مرجع با استفاده از

- [12] Allah Hooshmad R., Torabian Esfahani M., "A new combined method in active filter design for power quality improvement in power system". *ISA Trans*, Vol. 50, PP.150-8, December 2011.
- [13] Ryckaert W. R. A., Ghijselen J. A. L., Melkebeek J. A. A., "A hybrid compensation system comprising hybrid power filter and AC power capacitor", *Electr Power Syst Res*, Vol. 65, PP.639, February 2006.
- [14] Tamali Y., Srianthumrong S., Akagi H., "Comparisons between a hybrid shunt active filter and a pure shunt active filter", *Electr Eng Jpn*, Vol. 153, No. 2, PP. 61-70, August 2005.
- [15] Zafari A., Jazaeri M., "Conceptual design of an efficient unified shunt active power filter based on voltage and current source converters", *Energy* (2016), <http://dx.doi.org/10.1016/j.energy>, November 2016.
- [16] Corasaniti V. F., Barbieri M. B., Arnera P. L., Valla M. I., "Hybrid Active Filter for Reactive and Harmonics Compensation in a Distribution Network," in *IEEE Transactions on Industrial Electronics*, vol.56, no. 3, pp.670-677, March 2009.
- [17] Muhammad H, Rashid: *Power Electronics Circuits, Device, Applications*, Pearson Publishing, (4th ed.)2014.
- [18] Nicolae P., and Nicolae I., "About the static excitation system with a fully controlled rectifier", *Eurocon2013*, Zagreb, pp. 969-97, July 2013.
- [19] Ngandui E., Olivier G., "Analysis of the performances of thyristor rectifiers in an unbalanced regime", *Engineering Solutions for the Next Millennium. IEEE Canadian Conference on Electrical and Computer Engineering* (Cat. No.99TH8411), Edmonton, Alberta, Canada, vol.3, pp. 1234-1239, August 1999.
- [20] Kwak S., Toliyat H. A., "Multilevel Converter Topology Using Two Types of Current-Source Inverters", in *IEEE Transactions on Industry Applications*, vol. 42, no. 6, pp.1558-1564, November 2006.
- [21] Sachan R., Srivastava R., "Performance analysis of fixed shunt passive filters for harmonic mitigation", *International Conference on Emerging Trends in Electrical Electronics & Sustainable Energy Systems (ICETEESES)*, Sultanpur, pp.8790, October 2016.
- [22] IEEE Recommended Practice and Requirements for Harmonic Control in Electric Power Systems", in *IEEE Std 519-2014 (Revision of IEEE Std 519-1992)*, vol., no., pp.1-29, June 2014.
- [23] <http://www.farnell.com>
- [24] <http://www.Eu.mouser.com>

ارزشمند است چون بار شبکه بطور لحظه‌ای تغییر می‌کند و جبران‌کننده باید بتواند به این تغییرات در زمان مناسب پاسخ دهد.

مراجع

- [1] Das S. R., Ray P. K., Mohanty A., "Enhancement of power quality disturbances using hybrid power filters", *International Conference on Circuit, Power and Computing Technologies (ICCPCT)*, Kollam, pp.1-6, October 2017.
- [2] کیانی مقدم محمد، سالم نیا احمد، شیوایی مجتبی، عاملی محمدتقی. یک رویکرد چندهدفه جدید برای برنامه ریزی فیلترهای اکتیو قدرت با بهره گیری از الگوریتم جستجوی ملودی و روش رضایت مندی فازی. نشریه کیفیت و بهره وری صنعت برق ایران. ۱۳۹۵؛ ۵ (۹): ۳۱-۴۷.
- [3] Mahela, O. P., Shaik, A. G., "Topological aspects of power quality improvement techniques: A comprehensive overview", *Renewable and Sustainable Energy Reviews*, Elsevier, vol. 58(C), pp 1129-1142, December 2015.
- [4] Ferreira S. C., Gonzatti R. B., Pereira R. R., da Silva C. H., da Silva L. E. B., Lambert-Torres G., "Finite Control Set Model Predictive Control for Dynamic Reactive Power Compensation With Hybrid Active Power Filters", *IEEE Transactions on Industrial Electronics*, vol. 65, no. 3, pp. 2608-2617, March 2018.
- [5] Akagi H., Kanazawa Y., Nabae A., "Generalized Theory of the Instantaneous Reactive Power in Three-Phase Circuits", *Proceedings IPEC83*, Tokyo 1983.
- [6] Li D., Song M., Hu J., Luo Y, Xiao X., Yang K., "Improved series active power filter with fundamental and harmonic magnetic flux hybrid compensation", in *IET Power Electronics*, vol. 11, no. 6, pp. 1038-1045, May 2018.
- [7] Zafari A., and Jazaeri M., (2016), A novel structure of hybrid active power filter based on voltage-current source converter (VCSC- HAPF), *Int Trans Electr Energy Syst*, doi:10.1002/etep.2299, November 2016.
- [8] Bilgin H. F., Ermis M., "Current source converter based STATCOM: operating principles, design and field performance", *Electr Power Syst. Res*, Vol.81, No.2, PP.478-487, October 2010.
- [9] Pinto J. G., Exposto B., Monteiro V., Monteiro L. F. C., "Comparison of current-source and voltage-source shunt active power filters for harmonic compensation and reactive power control", *38th Annual Conference on IEEE Industrial Electronics Society*, pp. 5161-5166, October 2012.
- [10] Singh B, Verma V., "An improved hybrid filter for compensation of current and voltage harmonics for varying rectifier loads", *Int J Electr Power Energy Syst.*, Vol. 29, PP.312-321, July 2007.
- [11] Zafari A., Jazaeri M., "STATCOM systems in distribution and transmission system applications: a review of power stage topologies and control methods", *International Transactions on Electrical Energy Systems*, Early view, DOI:10.1002/etep.2084, May 2015.