

- اولین بار خازن جهت مصارف عمومی ۷۰ سال پیش برای استفاده در مدارهای تلفن و تلگراف عرضه گردید در آن سالها خازن تشکیل می شد از کاغذ به عنوان عایق و فویل نازک بعنوان الکترودها و کاغذ را با واکس اشباع می کردند پس از آن ژله های نفتی جایگزین واکس گردید و با رسیدن به ولتاژ 400 v این ماده نیز با روغن معدنی جایگزین شد پس از آن با بدست آمدن فویل های بسیار نازک آلومینیوم با ضخامت کمتر از ۷ میکرون و بهتر شدن کیفیت دی الکتریک بین آن مجدداً از این دست خازنها با کیفیت بسیار بالاتر تهیه گردید دو دهه بین ۱۹۲۰ تا ۱۹۴۰ اوج پیشرفت تکنولوژی خازن بود در این سالها خازنها بین یک تا ۵۰۰ کیلووار ساخته شدند این خازنها در ولتاژ بالا به شکل مثلث بکار می رفتند سپس در ولتاژهای kv 6.6 و kv 11 و سرانجام در ولتاژ 33 kv مورد استفاده قرار گرفتند . در اوایل دهه ۱۹۵۰ اسکارل بعنوان اشباع کننده بکار برده شد و بعنوان پلی کلرور بی فنیل PCB شناخته شد کلوفن نیز از این دسته بشمار می رفت .
- با افزایش مصرف در سالهای 1960 افزایش ولتاژ باعث شد بانکهای بزرگ خازنی در سطوح ولتاژ بالا ساخته شوند تا جایی که در انتهای این دهه خازنهای با قدرت 225 KVAR نیز تولید شد.

✓ نهایتاً یک سازنده انگلیسی خازن با فیلم متالیزه کاملاً خشک را پیشنهاد کرد بطور خلاصه :

✓ ۱۹۵۱ جایگزینی کاغذ آغشته به روغن به جای روغن معدنی

✓ ۱۹۵۷ ایجاد واحد های بزرگ خازنی

✓ ۶۷-۱۹۶۰ بهبود کیفیت کاغذ

✓ ۱۹۶۷ معرفی فیلم ترموپلاستیک

✓ ۷۵-۱۹۷۰ بهبود فیلم ترموپلاستیک

✓ مشخصه های عمومی خازن :

کاربرد کاغذ بعنوان دي الكتریک اصولاً به سه نوع عرضه مي گردد :

✓ 1- چگالی بالا (H) 2/1)

✓ 2- چگالی متوسط (M) 0/1)

✓ 3- چگالی کم (L) 8/0)

خازن ها انرژی الکتریکی را نگهداری می کنند و به همراه مقاومت ها ، در مدارات تایمینگ استفاده می شوند . همچنین از خازن ها برای صاف کردن سطح تغییرات ولتاژ مستقیم استفاده می شود . از خازن ها در مدارات استفاده می شود . زیرا خازن ها به راحتی سیگنالهای غیر مستقیم AC را عبور می دهند ولی مانع عبور سیگنالهای مستقیم DC می شوند . . خازن ها به اشکال گوناگون ساخته می شوند و متداولترین آنها خازنهای مسطح هستند.

ظرفیت:

ظرفیت معیاری برای اندازه گیری توانائی نگهداری انرژی الکتریکی است . ظرفیت زیاد بدین معنی است که خازن قادر به نگهداری انرژی الکتریکی بیشتری است . واحد اندازه گیری ظرفیت فاراد است .

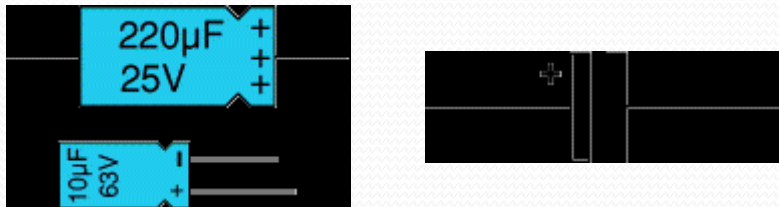
μ means 10^{-6} (millionth), so $1000000\mu\text{F} = 1\text{F}$

انواع مختلفی از خازن ها وجود دارند که میتوان از دو نوع اصلی آنها ، با پلاریته (قطب دار) و بدون پلاریته (بدون قطب) نام برد .

خازنهای قطب دار:

الف - خازن های الکترولیت

در خازنهای الکترولیت قطب مثبت و منفی بر روی بدنه آنها مشخص شده و بر اساس قطب ها در مدارات مورد استفاده قرار می گیرند .



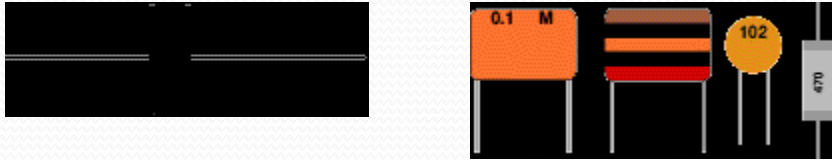
ب - خازن های تانتالیوم

خازن های تانتالیوم هم از نوع قطب دار هستند و مانند خازنهای الکترولیت معمولاً ولتاژ کمی دارند . این خازن ها معمولاً در سایز های کوچک و البته گران تهیه می شوند و بنابراین يك ظرفیت بالا را در سایز های كوچك را ارائه می دهند



خازنهای بدون قطب:

خازن های بدون قطب معمولاً خازنهای با ظرفیت کم هستند و میتوان آنها را از هر طرف در مدارات مورد استفاده قرار داد. این خازنها در برابر گرما تحمل بیشتری دارند و در ولتاژهای بالاتر مثلاً 50 ولت، 250 ولت و ... عرضه می شوند.



کد رنگی خازن ها :

در خازن های پلیستر برای سالهای زیادی از کدهای رنگی بر روی بدنه آنها استفاده می شد. در این کدها سه رنگ اول ظرفیت را نشان می دهند و رنگ چهارم تولرانس را نشان می دهد. برای مثال قهوه ای - مشکی - نارنجی به معنی 10000 پیکوفاراد یا 10 نانوفاراد است.

خازنها به دو دسته کلی ثابت و متغیر تقسیم بندی می شوند. خازنها انواع مختلفی دارند و از لحاظ شکل و اندازه با یکدیگر متفاوت اند. بعضی از خازنها از روغن پر شده و بسیار حجیم اند. برخی دیگر بسیار کوچک و به اندازه یک دانه عدس می باشند. خازنها بر حسب ثابت یا متغیر بودن ظرفیت به دو گروه تقسیم می شوند: خازنهای ثابت و خازنهای متغیر.

خازنهای ثابت



این خازنها دارای ظرفیت معینی هستند که در وضعیت معمولی تغییر پیدا نمی‌کنند. خازنهای ثابت را بر اساس نوع ماده دی الکتریک به کار رفته در آنها تقسیم بندی و نام گذاری می‌کنند و از آنها در مصارف مختلف استفاده می‌شود. از جمله این خازنها می‌توان انواع سرامیکی، میکا، ورقه‌ای (کاغذی و پلاستیکی)، الکترولیتی، روغنی، گازی و نوع خاص فیلم (Film) را نام برد.

خازنهای متغیر

به طور کلی با تغییر سه عامل می‌توان ظرفیت خازن را تغییر داد: فاصله صفحات"، "سطح صفحات "و" نوع دی الکتریک. "اساس کار خازن متغیر بر مبنای تغییر سطح مشترک صفحات خازن یا تغییر ضخامت دی الکتریک است، ظرفیت یک خازن نسبت مستقیم با سطح مشترک دو صفحه خازن دارد. خازنهای متغیر عموماً از نوع عایق هوا یا پلاستیک هستند.

خازنهای سرامیکی

خازن سرامیکی (Ceramic capacitor) معمولترین خازن غیر الکترولیتی است که در آن دی الکتریک بکار رفته از جنس سرامیک است. ثابت دی الکتریک سرامیک بالا است،

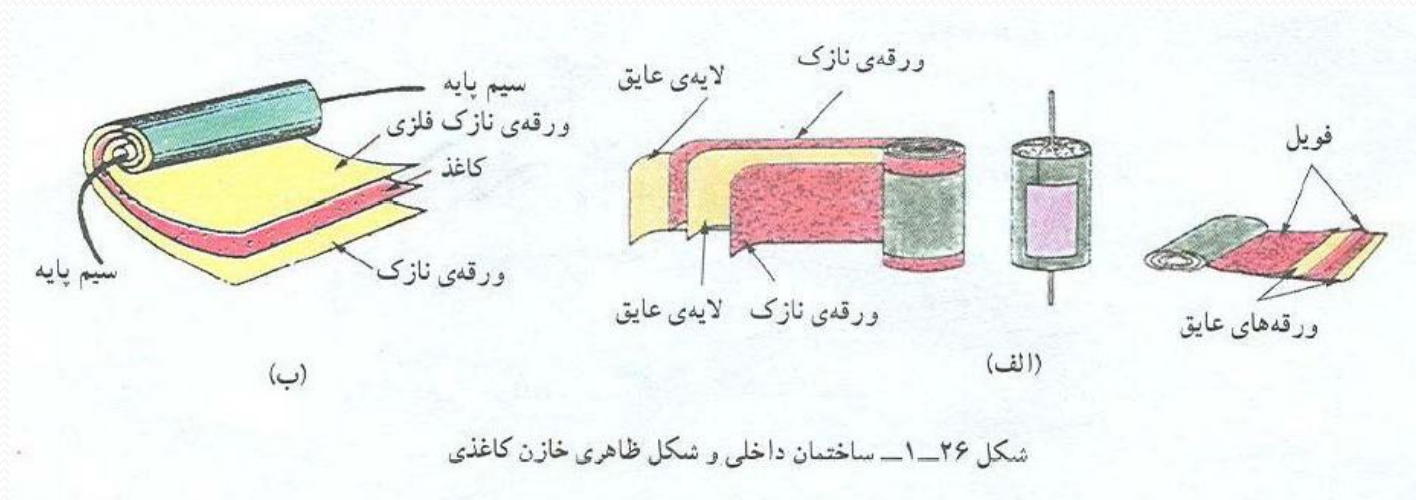


خازنهای ورقه‌ای

در خازنهای ورقه‌ای از کاغذ و مواد پلاستیکی به سبب انعطاف پذیری آنها، برای دی الکتریک استفاده می‌شود. این گروه از خازنها خود به دو صورت ساخته می‌شوند:

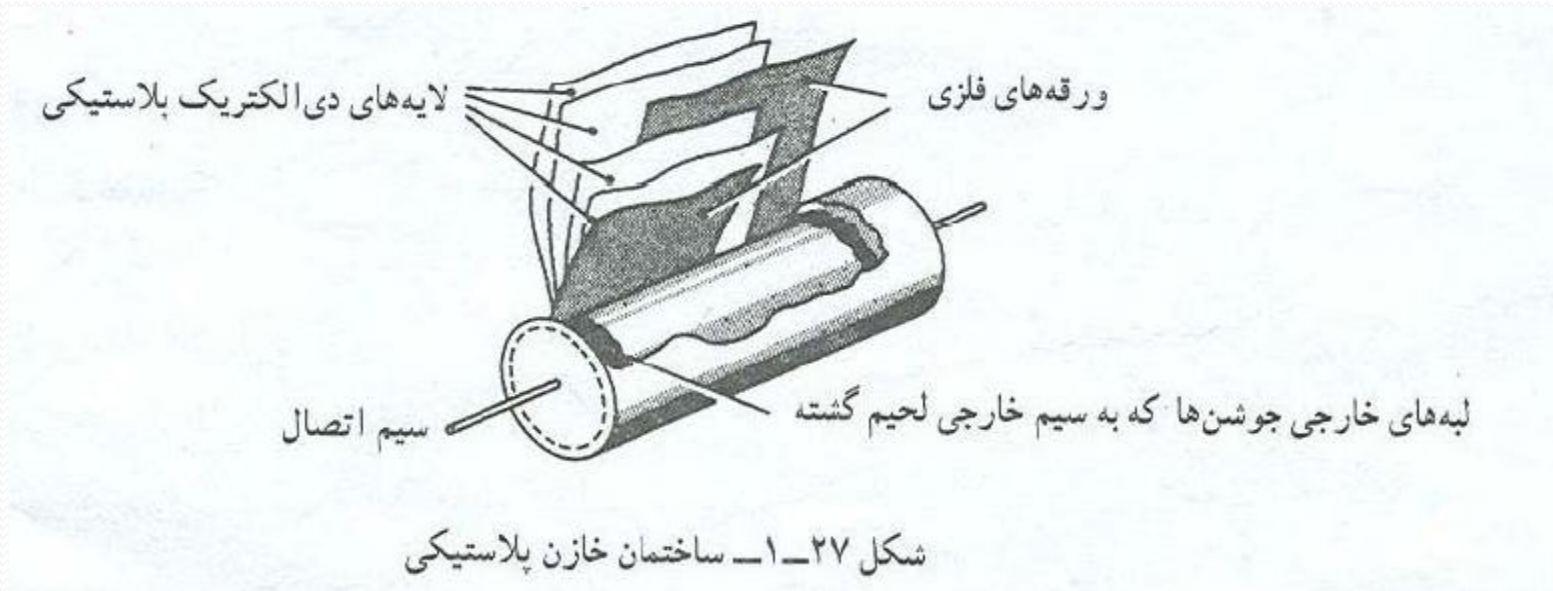
خازنهای کاغذی

دی الکتریک این نوع خازن از یک صفحه نازک کاغذ متخلخل تشکیل شده که یک دی الکتریک مناسب درون آن تزریق می‌گردد تا مانع از جذب رطوبت گردد. برای جلوگیری از تبخیر دی الکتریک درون کاغذ، خازن را درون یک قاب محکم و نفوذ ناپذیر قرار می‌دهند.



خازنهای پلاستیکی

در این نوع خازن از ورقه‌های نازک پلاستیک برای دی الکتریک استفاده می‌شود. ورقه‌های پلاستیکی همراه با ورقه‌های نازک فلزی (آلومینیومی) به صورت لوله، در درون قاب پلاستیکی بسته بندی می‌شوند.

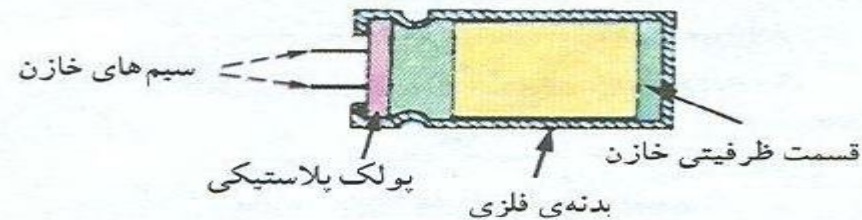
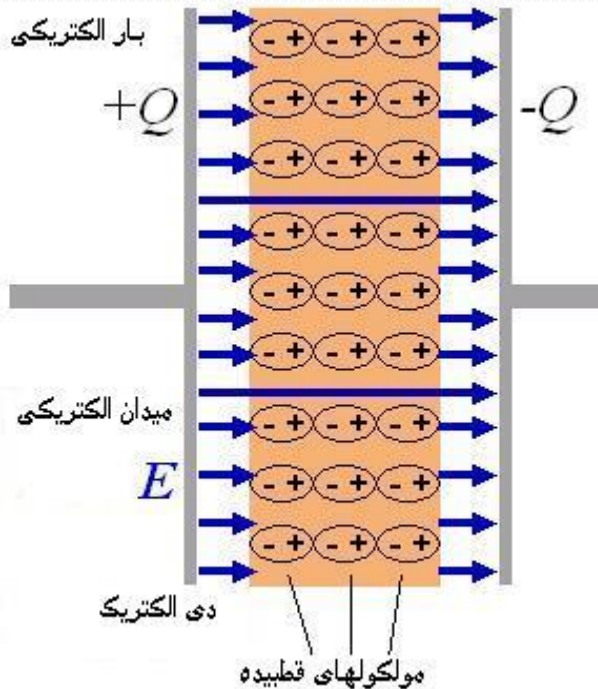


خازن های الکترولیتی

این نوع خازنها معمولاً در رنج میکرو فاراد هستند. خازنهای الکترولیتی همان خازنهای ثابت هستند، اما اندازه و ظرفیتشان از خازنهای ثابت بزرگتر است. نام دیگر این خازنها، شیمیایی است. علت نامیدن آنها به این نام این است که دی الکتریک این خازنها را به نوعی مواد شیمیایی آغشته می کنند که در عمل، حالت یک کاتالیزور را دارا می باشند و باعث بالا رفتن ظرفیت خازن می شوند.

خازن آلومینیومی

این خازن همانند خازنهای ورقه ای از دو ورقه آلومینیومی تشکیل شده است. یکی از این ورقه ها که لایه اکسید روی آن ایجاد می شود "آند" نامیده می شود و ورقه آلومینیومی دیگر نقش کاتد را دارد. ساختمان داخلی آن بدین صورت است که دو ورقه آلومینیومی به همراه دو لایه کاغذ متخلخل که در بین آنها قرار دارند هم زمان پیچیده شده و سیمهای اتصال نیز به انتهای ورقه های آلومینیومی متصل می شوند.



شکل ۳۰-۱- ساختمان داخلی خازن الکترولیتی

- محاسن خازن تانتالیومی نسبت به نوع آلومینیومی بدین قرار است:
- ابعاد کوچکتر
- جریان نشتی کمتر
- عمر کارکرد طولانی
- از جمله معایب خازن تانتالیوم در مقایسه با خازنهای آلومینیومی عبارتند از:
- خازنهای تانتالیوم گرانتر هستند .
- نسبت به افزایش ولتاژ اعمال شده در مقابل ولتاژ مجاز آن ، همچنین معکوس شدن پلاریته حساس ترند .
- قابلیت تحمل جریانهای شارژ و دشارژ زیاد را ندارند .
- خازنهای تانتالیوم دارای محدودیت ظرفیت هستند (حد اکثر تا 330 میکرو فاراد ساخته می شوند)

خازن شیمیایی

خازن الکترولیت تحت فشار بالا اگر خازن الکترولیت تحت فشار ، لحظه ای زیاده از حد مجاز قرار گیرد، انفجار بوجود می آید (یعنی دو جوشن ، جرقه زده و صدای انفجار بگوش می رسد). ولی خطر زیادی متوجه خازن نمی شود، زیرا بزودی پوشش ، آلومین دوباره تشکیل می گردد.

خازنهای کاغذی اینطور نیست، زیرا کاغذ در اثر جرقه می سوزد و تبدیل به کربن می شود و باین ترتیب خاصیت عایق بودن خود را از دست می دهد و کم و بیش دو جوشن را به یکدیگر اتصال کوتاه می دهد.

مشخصات خازنهای الکترولیتی

■ خازنهای الکترولیتی در اندازه‌های مختلف وجود دارد و از لحاظ اتصال به مدار دو قطب مثبت و منفی کاملاً مشخص است تا بطور صحیح به مدار بسته شود و گرنه غشاء نازک عایق آن از میان می‌رود و به اجزائی از مدار که قبل از خازن قرار دارد آسیب می‌رسد.

خازنهای الکترولیت معمولاً دارای جلد فلزی هستند که به این ترتیب با ماده الکترولیت ارتباط داشته و به قطب منفی متصل می‌شوند.

■ این خازنها اغلب به عنوان صافی بکار می‌روند.

■ اغلب در فرکانسهای پایین ، برای دکوپلاژ استفاده می‌شود. بخصوص در مورد دکوپلاژ مقاومت‌های پلاریزاسیون.

خازن و هارمونیک

مقدمه

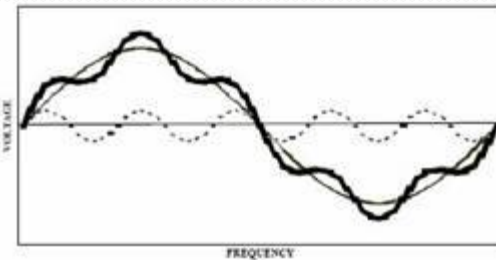
نقش خازنها به عنوان المان های الکتريکي و الکترونيکي کارآمد در صنایع مربوط به تولید و انتقال و توضیح امروزي غير قابل انکار است بگونه اي که دیگر هرگز نمی توان چنین صناعي را بدون وجود خازنهاي نیرو متصور شد. از این رو شناخت کامل خازنها و عوامل تاثیر گذار بر آنها و حفظ و نگهداري و نظارت دقیق بر آنها ، براي افزایش طول عمر خازن ها و کار کرد بهینه آنها امري است الزامي و اجتناب ناپذیر.

اساس هارمونيك ها :

اصولا هارمونيك ها آلوده سازي شكل موج را در اشكال سينوسي آنها نشان مي دهند. ولي فقط در مضارب فرکانس اصلي . تخریب شكل موج را مي توان در فرکانس هاي مختلف (مضارب فرکانس اصلي) بعنوان يك نوسان دوره اي بوسیله آنالیز فوری تجزیه و تحلیل کرد. در حال حاضر هارمونیکهای فرد و زوج و مرتبه 3 در اندازه های مختلف ضرایب فرکانس های مختلف در سامانه های الکتریکی موجودند که مستقیماً تجهیزات سامانه الکتریکی را متاثر می سازند. در معنایی وسیعتر هارمونیکهای زوج و مرتبه 3 هر يك تلاش می کنند که دیگری را خنثی نمایند.

براي فهم بهتر تاثیر هارمونيك ها ، شكل زیر تاثیر تخریب هارمونيك پنجم بر شكل موج سينوسي را نشان مي دهد :

هارمونيك هاي ولتاژ و جريان تاثيرات متفاوتي بر تجهيزات الكتریکي دارند. ولي عموماً بیشتر تجهيزات الكتریکي به هارمونیکهای ولتاژ بسیار حساس اند.



سطح هارمونیکهای ولتاژ به پایداری سامانه تغذیه و هارمونیکهای بار (هارمونیکهای جریان) بستگی دارد. عموماً هارمونیک های ولتاژ از هارمونیک های جریان کمتر خواهند بود.

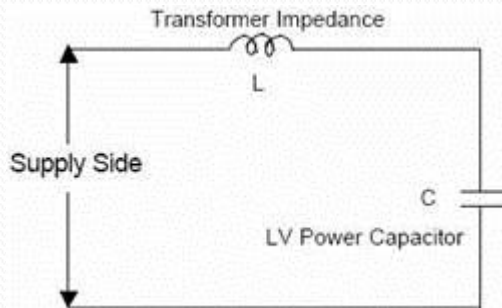
تشديد:

اساسا تشديد سلفي - خازني در همه انواع بارها مشاهده مي شود. ولي اگر هارمونيك ها در شبكه توضيح شايع نباشند تاثير تشديد فرونشانده مي شود.

در هر تركيب سلفي - خازني چه در حالت سري و چه در حالت موازي ، در فرکانسي خاص تشديد رخ مي دهد که اين فرکانس خاص فرکانس تشديد ناميده مي شود. فرکانس تشديد فرکانسي است که در آن رآکتانس خازني (X_C) و رآکتانس القايي (X_L) برابر هستند.

تشديد سري:

يك تركيب سري رآکتانس سلفي - خازني ، مدار تشديد سري شکل مي دهد که در شکل زير نشان داده شده است.

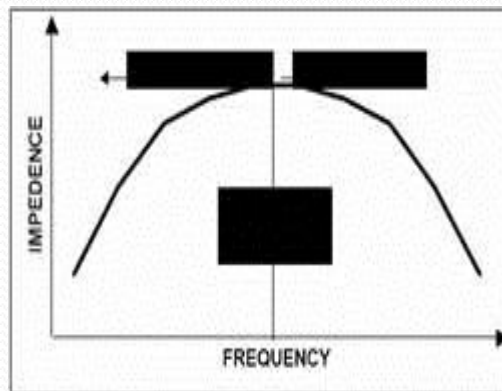
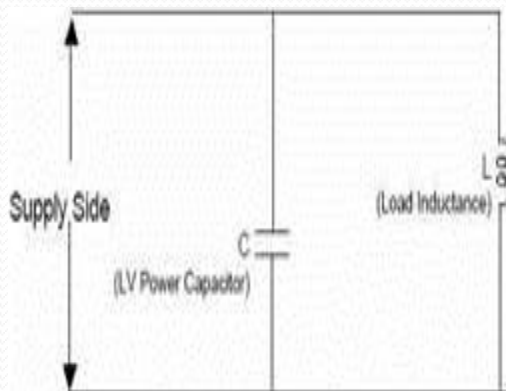


به خاطر تركيب سري سلف و خازن ، در فرکانس تشديد امپدانس کل به پايين ترين سطح کاهش مي يابد و اين امپدانس در فرکانس تشديد طبيعي مقاومتی دارد. بنا براین در فرکانس تشديد رآکتانس خازني و رآکتانس سلفي (القايي) برابر هستند. اين امپدانس پايين براي توان

ورودي در فرکانس تشديد ، افزايش تواني جريان را نتيجه مي دهد. شکل داده شده زير رفتار امپدانس خالص در وضعیت تشديد سري را نشان مي دهد.

تشديد موازي:

يك تشديد موازي تركيبی از رآكتنس خازني و القايبی است كه در شكل زير نمايش داده شده است. در اينجا رفتار امپدانس برعكس حالت تشديد موازي خواهد بود كه در شكل داده شده در زير ، نشان داده شده است. در فرکانس تشديد امپدانس منتهجه مدار به مقداری بالا افزايش مي يابد. اين ، منجر به بوجود آمدن مدار تشديد موازي ميان خازن هاي اصلاح ضريب توان و اندوكتانس بار مي شود كه نتيجه آن عبور ولتاژ بسيار بالا هم اندازه امپدانس ها و جريان هاي گردابي بسيار بالا درون حلقه خواهد بود.



خازنهای قدرت:

خازنهای اصلاح ضریب توان نسبت به هارمونیک ها حساس اند و بیشتر عیوب خازنهای قدرت ، عیوبی با طبیعت زیر را نشان می دهند :

هارمونیک ها - هارمونیک های پنجم ، هفتم ، یازدهم ، سیزدهم و ...

تشدید

اضافه ولتاژ

امواج کلید زنی

جریان هجومی

ولتاژ آنی بازگیری جرقه

تخلیه / بازبست ولتاژ

- ✓ بسته به طراحی ساختاری اساسی ، حدود پایداری در مقابل اضافه ولتاژ ، اضافه جریان و هارمونیکها برای دور کردن خازن از خرابی بسیار مهم است.
- ✓ اساسا خازن ها امواج کلید زنی تولید می کنند که عموما به عنوان جریان هجومی و اضافه ولتاژ آنی دسته بندی می شوند.
- ✓ جریان هجومی پدیده ای است که هنگام به مدار وصل کردن خازن ها رخ می دهد. امپدانس ارائه شده توسط خازن طبیعتا بسیار کم و مقاومتی است. این امر منجر به جریان هجومی به بزرگی 50 تا 100 برابر جریان اسمی می شود که از خازن عبور می کند ، اما چرا از خازن؟ زیرا امپدانس ترانسفورماتور در زمان روشن کردن خازن ها فقط در مقابل شار جریان مقاومت می کند.
- ✓ هنگامی که خازن خاموش می شود شار الکتریکی در خود نگه می دارد و بوسیله مقاومتهاي تخلیه ، تخلیه (Discharge) می شود. مدت زمان تخلیه عموما بین 30 تا 60 ثانیه می باشد. تا زمانی که تخلیه بشکل موثری صورت نگرفته نمی توان خازنها را به مدار باز گرداند.

دستگاه های مسدود کننده هارمونیک ها:

برای کاربری سالم خازن ها لازم است که فرکانس تشدید مدار LC (سلف - خازن) که شامل ادوکتانس بار و خازنهای اصلاح ضریب توان می شود ، به فرکانسی دور از کمترین فرکانس هارمونیک تغییر داده شود. برای مثال هارمونیک هایی که در سامانه تولید می شوند و خازن های قدرت را متاثر می سازند .

بانك هاي ناميزان سازي خازن:

بانك هاي ناميزان سازي خازن نيازمند آن هستند كه با نكات اساسي زير مشخص شوند :

انتخاب درجه ناميزان سازي

محاسبه خازن كل خروجي مورد نياز

محاسبه افزايش ولتاژ بوسيله سلف هاي سري

درجه ناميزان سازي مطلوب بر پايه هارمونيك موجود است. لازم است كه هارمونيك هاي سمت بار اندازه

گيري شوند تا در درجه ناميزان تصميم گيري شود.

✓ سامانه خازني ایده آل:

✓ براي تصحيح ضريب توان در بار صنعتي كنوني كه شامل هارمونيك ها و تشديد مي شود ، يك سامانه

اتصال خازني اساسا بايد خصوصيات زير را دارا باشد :

✓ ظرفيت خازني متغير بر اساس توان رآكتيو براي دوري از تغيير فرکانس تشديد. اين امر انتخاب صحيح

پنل هاي APFC را ممكن مي سازد. پنل APFC بايد خصوصيات زير را داشته باشد.

✓ حسگرها بايد به طور مداوم سطح هارمونيك هاي ولتاژ را نمايش دهد و خازن ها را تحت زير سطوح

بالا تر هارمونيك ها محافظت نمايد.

✓ انتخاب خازن با عمر بالا و با تضمين مشخصات زير :

✓ ظرفيت اضافه بار : حداقل دو برابر جريان اسمي به طور مداوم و 350 برابر آن هنگام جريان هجومي.

✓ قابليت پايداري در مقابل اضافه ولتاژ :بیشتر از 10% و بالاتر از ولتاژ مجاز بصورت پيوسته.

✓ قابليت پايداري در مقابل هارمونيك ها : تضمين محدوده هاي هارمونيك هاي پنجم ، هفتم ، يازدهم ،

سيزدهم و همچنين براي محدوده هاي THD.

- بانک خازنی:

- هنگام استفاده از بانک های خازنی توزیع، دراکثراین موارد، عمل کنترل با استفاده از کلیدهایی صورت میگیرد که بصورت دستی و با لحاظ کردن شرایط فصلی، خازنها را وارد یا از مدارخارج میکنند. چنین کنترلی، مؤثر وکارا نیست زیرا در شرایط پیک بار، سیستم توزیع دچار کمبود توان راکتیو و در شرایط بارکم، دچار اضافه توان راکتیو می شود. اگرچه بانک های خازنی توزیع، تک تک و کوچک هستند اما اثر مجموع آنها بر سیستم قابل ملاحظه است.

- DCC يك دستگاه کنترل است که با حذف یا کاهش جزء راکتیو و بهبود ضریب قدرت، ظرفیت شبکه را بالا می برد. با بهبود ضریب قدرت، جریان سیستم کم شده و سیستم امکان می یابد تا بار بیشتری را تغذیه کند.

- اثرات انواع روشهای قرار گرفتن خازن در مدار :

- با توجه به اینکه خازنها و بانکهای خازنی در شبکه های تکفاز و سه فاز به انواع روشهای ، سری ، موازی ، ستاره و مثلث قابل نصب می باشد لذا انواع روشهای نصب به منظورهای مختلف انجام می گیرد و نتایج متفاوتی را شامل می شود .

وجود خازن بر اثر اینکه عنصری پسو میباشد و قادر به تأمین توان راکتیو خالص است تا حد زیادی توانست پاسخگویی نیاز توان راکتیو شبکه باشد البته کمبود توان راکتیو ناشی از عدم نصب خازن به مقدار کافی توسط ژنراتور و نیروگاه از طریق تحریک ژنراتور تأمین میگردد. اما نصب خازن در نزدیک محل مصرف انرژی علاوه بر تخلیه شبکه از انتقال این توان باعث صرفه جویی های بسیاری نیز می گردد که در ادامه به آن خواهیم پرداخت .

- خازنهای سری :

- کاربرد این خازنها در شبکه کمتر از خازنهای موازی بوده و صرفاً جهت کاهش امپدانس خطوط بوده و این امر موجب انتقال توان بیشتر در شبکه می گردد و باعث کاهش افت ولتاژ می گردد البته امروزه از این امر جهت پایداری دینامیکی و جلوگیری از نوسانات زیر سنکرون SSR نیز استفاده می شود .

- راکتانس خازنی

- راکتانس خازنی همواره باید از راکتانس القایی کوچکتر باشد لذا در انتخاب اندازه خازن سری باید به این مهم توجه داشت . در صورت عدم توجه به این امر و انتخاب خازن با عمل **over compensation** در انتهای خط رخ میدهد که مطلوب نمیباشد چون جریان عقب افتاده یک موتور در این حالت میتواند یک اضافه ولتاژ خطرناک ایجاد کند

- حال با توجه به اینکه P شبکه و شبکه همواره در حال تغییر است و از همه مهمتر بدلیل احتمال حالت‌های قطعی و یا بروز خطا در شبکه ، تا کنون در شبکه برق ایران استفاده از خازن سری عملی نگردیده و این همان خطرناک بودن این خازن و ایجاد عمل **over compensation** میباشد .

- خازن‌های موازی :

- این خازنها بطور موازی با بار نصب می گردند و در تمام شبکه از قبیل انتقال و توزیع تأثیر عمده ای می گذارند . این خازنها با ایجاد جریان جلو افتاده نسبت به ولتاژ قسمتی تا کل جریان راکتیو بار را جبران می کنند پس در حقیقت خازن موازی همان اثر کمپانساتورهای سنکرون در حالت فوق تحریک را دارند مدار و مولفه های جریان و ولتاژ در حالت‌های شبکه بدون خازن و با خازن موازی را نشان می‌دهد .

- وجود خازن باعث بهبود سیستم در مدارات قبل از خازن می گردد لذا باید در مکان نصب خازن به این نکته توجه داشت .
- جریان حقیقی
- جریان راکتیو القایی
- جریان راکتیو خازنی
- پس بهبود تنظیم ولتاژ ناشی از نصب خازن عبارتست از:
- تصحیح ضریب قدرت
- تصحیح ضریب قدرت :
- نشاندهنده تغییرات توان ظاهری تولیدی با ثابت فرض نمودن توان راکتیو در اثر تغییر ضریب قدرت میباشد همانگونه که مشخص است با کاهش 20% ضریب قدرت 25% توان ظاهری افزایش می یابد .
- منابع تولید توان راکتیو :
- تولید توان راکتیو به دو صورت می تواند انجام گیرد ، یکی توسط نیروگاه با اعمال تحریک بیشتر، و دیگر توسط خازنها و کمپانساتورهای استاتیکی و کندانسورهای سنکرون در شبکه های توزیع و انتقال ، با اینکه تولید توان راکتیو توسط نیروگاه هزینه ای در بر ندارد اما ظرفیت تولید توان راکتیو یک نیروگاه اولاً محدود است و ثانیاً مشکل عمده در انتقال این توان راکتیو است چون این توان نسبتاً زیاد علاوه بر اشغال ظرفیت خطوط، ترانسها و کل شبکه مقداری تلفات نیز به سیستم تحمیل می کند

- خازنهای شنت :
- راجع به شنت به قدر کافی توضیح داده شده که در اینجا فقط مزایای این وسیله را نسبت به دیگر رقبایش برمی شماریم:
- ۱- هزینه کمتر
- ۲- تلفات کمتر
- ۳- نگهداری کمتر
- ۴- اقتصادی تر بودن بخصوص در اندازه های کم
- ۵- قابلیت انعطاف در کاربرد
- ۶- عدم نگرانی جهت جداسدن آنها از سیستم
- ۷- فیلتر کردن هارمونیکهای تولید شده توسط نیمه هادیها
- کمپانسا تورهاي استاتيكي :
- کمپانسا تورهاي استاتيكي يا (static var compensators) متعلق به خانواده جبران کننده هاي فعال (Dinamic) میباشد و استفاده از لغت استاتيك به خاطر بي حرکت بودن سیستم است .

- با توجه به ذکر خصوصیات سه دسته فوق جبران کننده های توان راکتیو لذا باید در انتخاب این جبران کننده ها نکات زیر را مد نظر قرار داد :
- 1- قابلیت اطمینان اینگونه تجهیزات
- 2- طول عمر متوسط این دستگاهها
- 3- هزینه نگهداری و تعمیرات
- 4- هزینه تهیه و نصب و راه اندازی
- 5- مدت زمان نصب و چگونگی سهولت نصب
- برای تعیین مقدار خازن باید از جزئیات سیستم آگاهی داشته باشیم که بروشهای زیر قابل اجرا است :
- 1- اندازه گیری Q,P
- 2- اندازه گیری P,I,V
- 3- اندازه گیری Q,S
- 4- اندازه گیری V,I

کنترل توان راکتیو به عنوان يك عامل حائز اهمیت در طراحی و بهره برداري از سیستمهاي قدرت الكتریكي از دیر باز مورد توجه بوده است .
 طبق آمار و اسناد منتشره وزارت نیرو تلفات انرژی در شبکه به صورت جدول زیر می باشد :

جدول ۱- تقسیم بندی تلفات انرژی در شبکه

| مصرف داخلی نیروگاهها | تلفات شبکه انتقال | تلفات شبکه توزیع | جمع کل تلفات |
|-------------------------|----------------------|---------------------|-----------------|
| ۵ درصد تولید | ۳/۹ درصد | ۹/۷ درصد | ۱۸/۶ درصد |
| خالص | تولید خالص | تولید خالص | تولید خالص |

روشهاي اولیه براي جایابی خازن ها روشهاي تحلیلي بوده است که توسط Goldberg استفاده شده است..
 Rajicic & Bose ظرفیت آزاد شده پست و افزایش ولتاژ در بار کم را نیز در مدل در نظر گرفت

- استفاده از خازن و جبران ساز توان راکتیو

- در مصرف کننده های مثل الکتروموتور به دلیل داشتن سیم پیچ علاوه بر توان اکتیوی که از شبکه گرفته می شود مقداری توان راکتیو نیز از شبکه جذب می گردد که به عنوان توان انجام دهنده کار نقشی ندارد و صرفاً باعث کاهش ضریب قدرت شبکه شده و نیز هزینه برق مصرفی را افزایش می دهد لذا به خاطر بهبود وضعیت شبکه و نیز کاهش هزینه های برق مصرفی بهتر است که این توان راکتیو به نحوی جبران گردد.

$$Q(\text{kvar})=P(\text{kw}).(\text{tg } \phi_2 - \text{tg } \phi_1)$$

$$\phi_1 = \text{Arc cos}(P.F.1), \phi_2 = \text{Arc cos}(P.F.2)$$

P.F.1: power factor 1

P.F.2: power factor 2

- توان راکتیو به منظور ایجاد جریان مغناطیسی در اکثر مصرف کنندگان همانند موتور ها ، ترانسفورماتور ها و رادیو اکتیو ها به عنوان مبدل انرژی لازم است .
- در حال حاضر زمان هزینه انرژی راکتیو محاسبه می شود که بار راکتیو کشیده شده از شبکه بیشتر از 50% بار راکتیو باشد که این مطابق با ضریب توان 90% است.

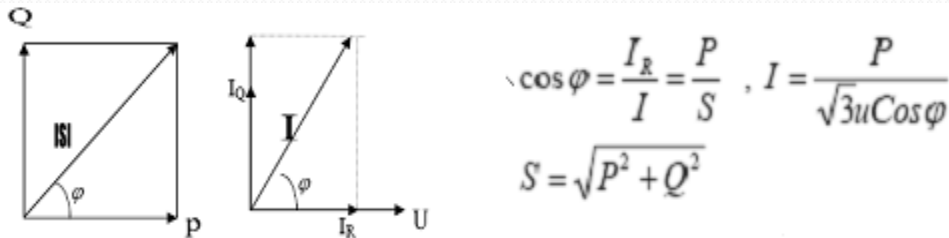
| Load | cosφ power factor |
|----------------------------------|----------------------|
| Transformers (no load condition) | 0.1÷0.15 |
| Motor (full load) | 0.7÷0.85 |
| Motor (no load) | 0.15 |
| Metal working apperatuses: | |
| - Arc welding | 0.35÷0.6 |
| - Arc welding compensated | 0.7÷0.8 |
| - Resistance welding: | 0.4÷0.6 |
| - Arc melting furnace | 0.75÷0.9 |
| Fluorescent lamps | |
| - compensated | 0.9 |
| - uncompensated | 0.4÷0.6 |
| Mercury vapour lamps | 0.5 |
| Sodium vapour lamp | 0.65÷0.75 |
| AC-DC converters | 0.6÷0.95 |
| DC drives | 0.4÷0.75 |
| AC drives | 0.95÷0.97 |
| Resistive load | 1 |

بنابراین به دلیل پایین بودن ضریب توان مصرف کنندگان نیاز است که آنرا به یک نزدیک نماییم.

- دلایل جریمه برای ضریب توان کوچکتر از 0.9 :
- آزاد شدن ضریب خطوط انتقال
- محدودیت تولید توان راکتیو در نیروگاه
- قابلیت تولید توان راکتیو در محل تولید
- استفاده اقتصادی از تجهیزات شامل کابل ها و

سیم ها

تولید جریان تحریک و Q ژنراتور محدودیت دارد.



تجهیزات ارزان قیمت: $\cos \varphi \uparrow \Rightarrow I \downarrow \Rightarrow A_{cable} \cdot P_{loss} \downarrow$

$Q_G \uparrow \Rightarrow V_G \downarrow \Rightarrow I_{fg} \uparrow$ تولید ژنراتور

$$-40\%P_n \leq Q_n \leq 80\%P_n$$

- بنا براین برای کاهش هزینه های انرژی لازم است جبران سازی با خازن که وسیله است مطمئن برای تولید توان راکتیو و تصحیح ضریب توان است انجام گیرد تا ضریب توان افزایش یابد.
- ضریب قدرت تنظیمی به دلایل زیر بهتر است بین 0.92 تا 0.93 انتخاب گردد نه بیشتر:
- افزایش بیشتر از آن مستلزم هزینه بیشتر است
- ثانیاً اگر در مرز یک انتخاب شود ممکن است پیش فازی و اضافه ولتاژ در باسپار رخ دهد.
- هدف اصلی بانک خازنی : جبران انرژی راکتیو مصرفی بار الکتریکی است در غیر این صورت دو حالت پیش می آید :
- تزریق توان راکتیو کمتر به مدار نسبت به مقدار مورد نیاز و تامین و کمبود توان راکتیو از شبکه و در بر داشتن جریمه و هزینه.
- تزریق توان راکتیو بیشتر به مدار نسبت به مقدار مورد نیاز و در بر داشتن اضافه ولتاژ .
- در صد اضافه ولتاژ که در حالت بی باری با وارد شدن خازن با قدرت Q از رابطه زیر بدست می آید و که در آن nk درصد ولتاژ اتصال کوتاه و S_t قدرت ترانس است .

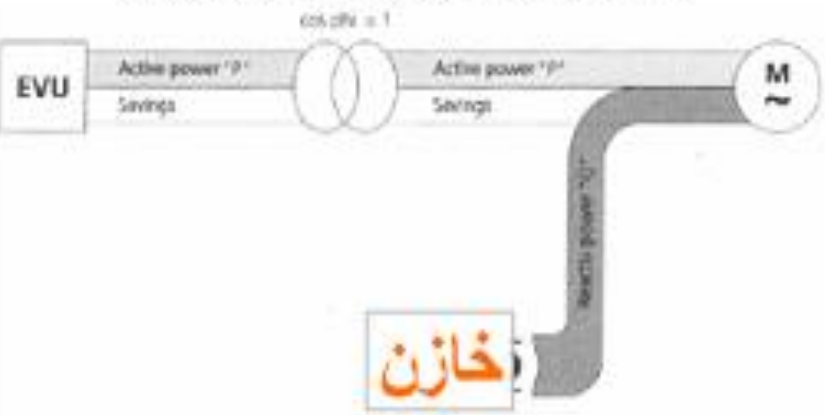
$$\frac{\Delta u}{u} = \frac{u_k \times Q}{S_t}$$

- مزایای خازن گذاری :

- استفاده اقتصادی از ژنراتور ها و ترانس ها، سیم ها ، کابل ها و کلیدها
- کاهش تلفات و افت ولتاژ و در نتیجه مخارج کم انرژی

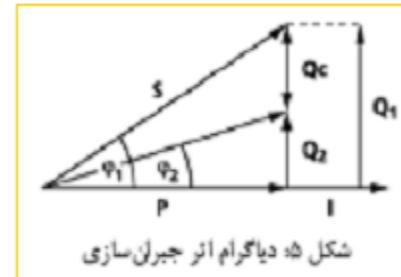


شکل ۶: جریان اکتیو و راکتیو در شبکه بدون تجهیزات جبران سازی



شکل ۷: جریان اکتیو و راکتیو در شبکه به همراه تجهیزات جبران سازی

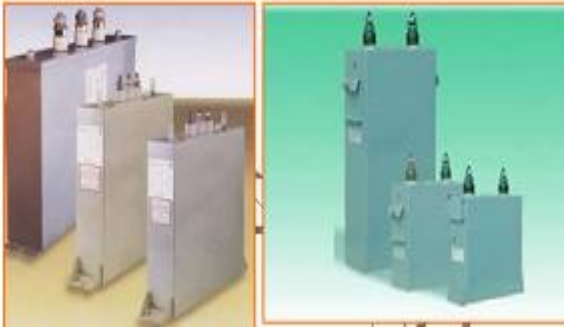
معمولاً جبران سازی بار با خازن به صورت موازی صورت می گیرد.



$$Q_c = Q_2 - Q_1$$

$$Q_c = P(\tan \phi_1 - \tan \phi_2)$$

شکل ۵: دیاگرام اثر جبران سازی



- انواع خازن های قدرت:
- خازن های روغنی قابل استفاده در سطح MV
- معایب: سنگینی و نشت روغن ، تلفات بیشتر (حدود 3 تا 4 درصد خازن)
- خازن گذاری (SF6) قابل استفاده در LV و MV
- معایب : گران بودن ،



- خازن خشک (خازن سیلندری) :



- مزایا:
- طول عمر بیشتر ، تلفات کم ، حجم کم
- سیستم خود ترمیمی
- غیر قابل انفجار و اشتعال
- سازگار با محیط زیست

- خازن موتوری و روشنایی:

- مزایا:

- برای راه اندازی موتور های تکفاز در سری با سیم پیچی کمکی و افزایش گشتاور کاری
- بهبود ضریب توان لامپ های تخلیه گازی و کاهش جریان الکتریکی



- معمولاً خازن ها را در صنعت با $KVAr$ می سنجدند.

- نرم های معمولی بانک خازنی برای تصحیح ضریب قدرت:

- ... $KVAr7,5,15,30$

- ... $KVAr12.5,25,50$

- خازن ها ی مجهز به مقاومت تجلیه هستند که به صورت موازی با آن بسته می شود.



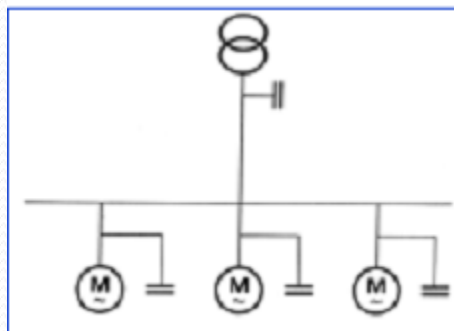
- کلاس های حرارتی خازن ها:
- عملکرد خازن ها به دمای محیط بستگی دارد و بنابراین دارای کلاس حرارتی مختلف هستند که بیانگر ماکزیمم درجه حرارت آن ها است. و همچنین حداقل دمای کارکرد خازن ها هم مهم است.

| Class | Max. T ^{Uc} |
|-------|----------------------|
| A | 40 |
| B | 45 |
| C | 50 |
| D | 55 |

| Min T _m ^(Uc) |
|------------------------------------|
| +5 |
| -5 |
| -25 |
| -40 |
| -50 |

بنابراین در مناطق سردسیر بهتر است از خازن های با کلاسی A/25- استفاده کرد.

- روش های جبران سازی:
- جبران سازی انفرادی:
- موازی با بار قرار می گیرد.
- کاربرد: جهت جبران سازی توان راکتیو یا ترانسفورماتور
- برای موتور های دائم کار ، برای موتور های کم بار یا کابل های طولانی
- مزایا :
- شبکه داخلی کاملاً از توان راکتیو پاک می شود .
- مخارج کمتر بر حسب KVA



- معایب:
- جبران سازی در تمام کارخانه پخش می شود.
- نصب پیچیده
- به طور کلی به خازن بیشتری نیاز است چون به ضریب همزمانی توجه نمی شود.

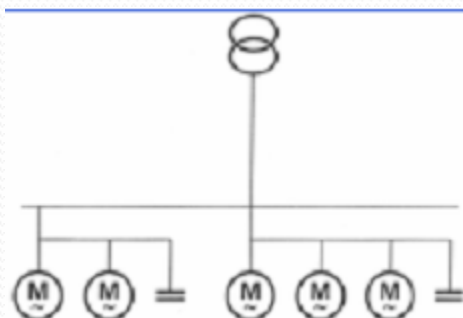
- جبران سازی گروهی:
- دستگاه هایی که به صورت گروهی نصب شده اند به صورت گروهی جبران سازی می شوند.
- و به جای خازن های مختلف کوچک از یک خازن بزرگ استفاده می کنند.
- کاربرد:

برای مصارف سلفی سنگین در صورتی که با هم به کار گرفته شوند مزایا:

همیشه جبران سازی انفرادی ، ولی اقتصادی تر

معایب:

فقط برای مصرف کنندگان گروهی قابل استفاده است.



- جبران سازی مرکزی:

- کل جبران سازی به صورت مرکزی مثلاً در ورودی فشار ضعیف نصب می شود بدین طریق توان راکتیو مورد نیاز پوشش داده می شود.

- کل توان خازن به پله ایی متعدد تقسیم شده است و به وسیله ی یک رگولاتور توان راکتیو از طریق کنتاکتورها بسته یه وضعیت بار به مدار وارد یا خارج می شود.

- کاربرد :

- در صورتی که مقاطع سیم ها و کابل ها داخل کارخانه مشکلی ایجاد نکند قابل استفاده است.

- کل سیستم مقابل دید بوده و به آسانی قابل کنترل می باشد.

- استفاده مفید از خازن نصب شده

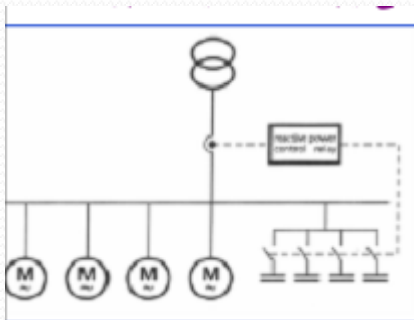
- مصرف کمتر خازن به دلیل توجه به ضریب همزمانی

- کنترل هارمونیک در شبکه با افزون راکتیو به خازن ها

- معایب:

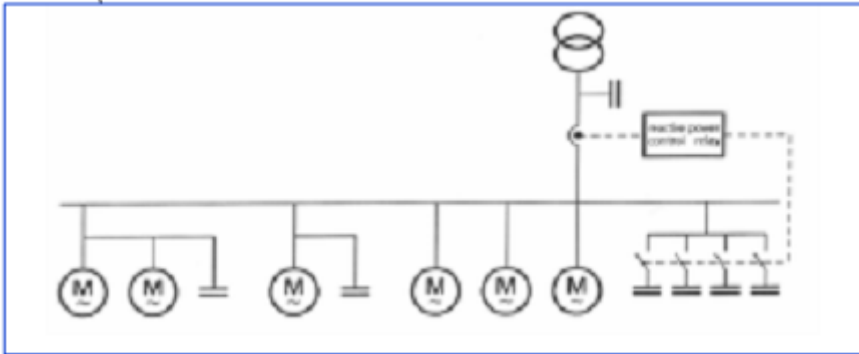
- بار داخل شبکه کم نمی شود.

- هزینه اضافی برای تنظیم اتوماتیک سیستم (استفاده از رگولاتور)



- جبران سازی مختلط :

- به دلایل اقتصادی مقرون به صرفه است هر سه روش بالا استفاده می شود



- مراحل طراحی بانک های خازنی:

- محاسبه ظرفیت مورد نیاز خازن

- تعیین ظرفیت پله ی اول و آرایش پله ها

- گزینش تجهیزات بانک خازنی

- روش های تعیین ظرفیت خازن مورد نیاز:

- تخمین کلی:موقعی میتوان استفاده کرد که اطمینان

- 100% به صحت نتیجه محاسبات وجود ندارد

| نوع مصرف کننده | قدرت نامی خازن |
|-----------------------------------|---|
| موتورهای دارای جبران سازی انفرادی | ۳۵-۴۰٪ توان موتور |
| ترانس های با جبران سازی انفرادی | ۲.۵٪ ظرفیت ترانس (در ترانس های قدیمی ۵٪) |
| جبران سازی مرکزی | ۲۳-۲۵٪ توان ترانس با هدف $\cos\phi=0.9$ ۴۰-۵۰٪ توان ترانس با هدف $\cos\phi=1$ ۷۵٪ مقدار Q_c بدست آمده از رابطه زیر: $Q_c \leq \frac{100S_T}{49u_k\%}$ (روش خوب) |

- تجهیزات تنظیم توان راکتیو:
- خازن های اصلاح ضریب قدرت یا بانک خازنی هوشمند
- رگولاتور
- کنتاکتور خازنی (AC6b)
- فیوز پشتیبانی (HRC)
- ترانس جریان
- مزایای بانک خازنی هوشمند:
- پخش بار راکتیو مورد نیاز بین پله های مختلف و کاهش فشار روی یک پله
- قابلیت نمایش کلیه پارامترهای الکتریکی مورد نیاز
- نصب ساده و مستقل از معکوس بستن فاز ها یا ترانس جریان
- حفاظت هر پله توسط فیوز در مقابل اتصال کوتاه
- بانک خازنی هوشمند پرتو خازنی:



• اصول کار رگولاتور :

• دستگاهی است که با اندازه گیری ولتاژ و جریان مدار و ضریب توان بار به مقدار مورد نیاز خازن به مدار دارد یا خارج می نماید و این عمل با تنظیم ضریب C/K یا هوشمند صورت گرفته و مقدار راکتیو مورد نیاز به مضربی از کوچکترین پله گرد می شود .



- موارد استفاده و کاربرد خازن :
- 1- خازن های شنت جهت بهبود ضریب توان
- 2- خازنهای ذخیره کننده انرژی
- 3- خازن راه انداز موتورهای القایی تکفاز
- 4- خازن برای حفاظت (کاربرد در برق گیر ها)
- 5- خازن موازی برای سیستم منبع تغذیه
- 6- خازن سری برای سیستم منبع تغذیه
- 7- خازن برای صاف کردن شکل موج و ایفای نقش خروجی مبدل AC/DC
- 8- خازن های مقسم ولتاژ
- 9- ترانس ولتاژ خازنی
- 10- خازن مورد استفاده در سیستمهای (PLC) کریر و کویپینگ
- 11- خازنهای فشار زیاد برای تست ترانس
- 12- خازنهای فیلتر سازی هارمونیک
- 13- خازن برای توقف کاریک تریستور
- 14- خازن مورد استفاده در سوئیچگر
- 15- خازن ژنراتور ضربه ای
- 16- خازن برای تست سوئیچگیر

- توجیه اقتصادی خازنها :
- بار سیستم های الکتریکی شامل دو مولفه است : توان حقیقی و توان راکتیو ، توان حقیقی می بایست در نیروگاه تولید شود در حالیکه توان راکتیو می تواند یا در نیروگاه تولید شده یا توسط خازنها تأمین گردد .
- این موضوع يك حقیقت شناخته شده ای است که خازنها قدرت موازی اقتصادی ترین طریق تأمین نیاز بار راکتیو بارهای اندوکتیو و خطوط انتقال با ضریب پس فاز هستند .
- منافع اقتصادی حاصله از نصب خازنها را چنین می توان بیان نمود :
- 1- آزاد شدن ظرفیت تولید
- 2- آزاد شدن ظرفیت انتقال
- 3- آزاد شدن ظرفیت پست توزیع
- 4- منافع اضافی در سیستم توزیع
- الف) کاهش تلفات انرژی (مس)
- ب - کاهش افت ولتاژ و در نتیجه بهبود تنظیم ولتاژ
- ج - آزاد شدن ظرفیت فیدر و تجهیزات مربوطه
- د - به تأخیر انداختن یا حذف هزینه سرمایه جهت اصلاح و توسعه سیستم .
- 5- افزایش درآمد ناشی از بهبود ولتاژ

• انواع منابع راکتیو به قرار زیر می باشد:

• 1. خازن (S.C) STATIC CAPACITOR

• 2. راکتور

• 3. کمپانساتور سنکرون

• 4- ترانسفورماتورها

• 5. ژنراتور

• خازن گذاری

- خازن گذاری در شبکه های توزیع باعث اصلاح ضریب قدرت و کاهش تلفات می گردد. این دو تأثیر موجب آزادسازی قابل ملاحظه ظرفیت شبکه و تولید می شود. به طور کلی مزایای نصب خازن با نزدیک تر شدن محل نصب آن به محل مصرف افزایش می یابد. سطح ولتاژ هم به نحو موثرتری بهبود می یابد.
- بهترین شیوه برای جبران سازی بار راکتیو، استفاده از بانکهای خازنی در محل بار است.
 - هنگام استفاده از بانکهای خازنی توزیع، در اکثر این موارد، عمل کنترل با استفاده از کلیدهای صورت می گیرد که بصورت دستی و با لحاظ کردن شرایط فصلی، خازنها را وارد یا از مدار خارج می کنند

انواع توان در شبکه های توزیع:

می دانیم در شبکه های جریان متناوب توان ظاهری که از مولدها دریافت می شود به دو بخش توان مفید و غیر مفید تقسیم می شود . نحوه این تقسیم به شرایط مدار بستگی دارد به این معنی که هر قدر ضریب توان $(\cos\Phi)$ به یک نزدیکتر باشد سهم توان مفید بیشتر است.

اتصال خازن به شبکه:

خازنهای اصلاح ضریب توان باید در شبکه بصورت موازی قرار گیرند . برای اینکار در شبکه های تکفاز باید به فاز و نول وصل شوند و در شبکه های سه فاز پس از اتصال بصورت ستاره یا مثلث آنگاه به سه فاز متصل می شوند.

محاسبه خازن:

نقش خازن در شبکه کاهش توان راکتیو مصرف کنند های اهمی - سلفی از دید مولدها است . با این اتفاق ضریب توان مفید به یک نزدیک می شود . پس با کنترل ضریب توان امکان کنترل توان راکتیو وجود دارد . این کار بکمک یک کسینوس فی متر صورت می گیرد .

دامنه تغییرات ضریب توان) :

خازن مذکور باید برابر نیاز شبکه باشد در غیر اینصورت خود توان راکتیو از مولد دریافت می کند و همچنین سبب افزایش ولتاژ آن می شود . پس باید خازن مطابق نیاز شبکه محاسبه شود.

خازنهای فشار ضعیف

خازنها عامل جبران کننده توان راکتیو برای بارهای سلفی بوده و به عنوان عامل تصحیح کننده ضریب قدرت، عمل می کنند. توانی را که مشترکان برق، مصرف می کنند متفاوت است، در نتیجه خصوصیات ضریب قدرت آنها نیز متفاوت است.

نحوه عملکرد خازن :

استفاده از خازنها به عنوان تولیدکننده بار راکتیو به منظور تنظیم و کنترل ولتاژ و جلوگیری از نواسانات قدرت در شبکه ها و تصحیح ضریب قدرت در مصرف کننده ها به علت ارزانی و سادگی سیستم آن، بسیار متداول است.

مزایای استفاده از خازن:

خازنهای مورد استفاده در شبکه های برق دارای اثرات مختلفی هستند که از جمله میتوان به این موارد

اشاره کرد:

- کاهش مولفه پس فاز جریان مدار
- تنظیم ولتاژ و ثابت نگهداشتن آن به منظور جلوگیری از وارد آمدن خسارت به دستگاهها
- کاهش تلفات سیستم (RxI) ۲ (به دلیل کاهش جریان
- کاهش توان راکتیو در سیستم به دلیل کاهش جریان
- بهبود ضریب توان شبکه
- به تعویق انداختن و یا به طور کلی حذف کردن هزینههای لازم برای ایجاد تغییرات در سیستم
- افزایش درآمد ناشی از افزایش ولتاژ و جبران بار راکتیو

ساختمان و حفاظت خازن:

قسمت اکتیو خازن شامل دو ورقه نازک آلومینیوم جدا شده توسط لایه های کاغذ اشباع شده از روغن عایق و مایع های مصنوعی سنتتیک (Synthetic) مانند بنزیل است. گاه به جای کاغذ از موادی چون پلیپروپیلن (Poly Propylene) نیز استفاده می کنند.

ملاحظات کلی در نصب خازنها:

محل نصب خازنها در يك سیستم برقی به مشخصات بار، بستگی دارد. برای بارهای متمرکز، خازنها در نزدیکی مرکز بار اما برای بارهای پراکنده، خازن در طول خط و مطابق با نیاز نصب می شود. خازنها با بدنه فلزی، اتصال زمین شده و یا اینکه توسط سیم خنثی، زمین می شوند.

روشهای تعیین میزان ضریب توان عبارتند از:

الف) توسط دستگاه ضریب توانسنج: در این حالت ضریب توان مستقیماً قابل خواندن است.

ب) با استفاده از مقدار مصرف ماهانه: ضریب توان در این روش با تقسیم توان راکتیو مصرفی به توان اکتیو مصرف شده در يك دوره کنتورخوانی، قابل محاسبه است.

محاسبه توان خازن:

پس از مشخص شدن مقدار ضریب توان موجود، محاسبه خازن برای جبران توان راکتیو و اصلاح ضریب توان، انجام میشود .

رگولاتور تصحیح ضریب قدرت:

از آنجا که هدف از نصب خازن، حذف بار راکتیو متغیر مصرف کننده در هر شرایط است، برای کنترل آن از رگولاتور تصحیح ضریب قدرت استفاده می شود.

- کنترل بهینه توان راکتیو با استفاده از مقادیر موجود بانک های خازنی

- 1- مقدمه

- توسعه شبکه توزیع انرژی الکتریکی تعداد مشترکین ، نیاز به الگوریتمی سریع جهت کنترل بهینه توان راکتیو

و بهبود وضعیت پایدار و دینامیکی سیستم را لازم می دارد . روشهای مرسوم نظیر الگوریتم ژنتیک و ...

که کند می باشند ، حتی با وجود دقت بالا ، نمی توانند در این مورد کارایی مناسب داشته باشند .