

۲
ترانسفورماتورهای سه فاز



هدف‌های رفتاری :

- ترانسفورمر سه فاز را تعریف کند.
- ترانسفورمر سه فاز را با یک فاز مقایسه کند.
- علت استفاده از ترانسفورمرهای سه فاز را شرح دهید.
- ساختمان ظاهری و داخلی ترانسفورمرهای سه فاز تا 20°KV را توضیح دهد.
- طرز کار ترانسفورمر سه فاز را توضیح دهد.
- اتصال ستاره در سیم پیچ‌های ترانسفورماتور را با رسم شکل تعریف کند.
- کاربرد اتصال ستاره را توضیح دهد.
- اتصال مثلث در سیم پیچ‌های ترانسفورماتور را با رسم شکل تعریف کند.
- کاربرد اتصال مثلث را توضیح دهد.
- اتصال زیگزاگ در سیم پیچ‌های ترانسفورماتور را با رسم شکل تعریف کند.
- کاربرد اتصال زیگزاگ را توضیح دهد.
- انواع اتصالات $(\lambda-\lambda, \lambda-\Delta, \lambda-\lambda)$ را شرح دهد.
- کاربرد هر یک از اتصالات $(\lambda-\lambda, \lambda-\Delta, \lambda-\lambda)$ را بیان کند.
- چگونگی تنظیم ولتاژ در ترانسفورمرهای سه فاز را شرح دهد.
- ترانسفورمرهای سه فاز با اتصال V را شرح دهد.
- حفاظت در ترانسفورمر را تعریف کند.
- انواع حفاظت در ترانسفورمر را نام ببرد.
- عدد گروه در ترانسفورمر را تعریف کند.
- انواع گروه‌های ترانسفورمر را نام ببرد.
- شرایط موازی کردن ترانسفورمرهای سه فاز را توضیح دهد.
- تقسیم بار بین دو ترانسفورمر موازی را تعریف کند.
- چگونگی تقسیم بار بین دو ترانسفورمر را شرح دهد.
- مثال مربوط به چگونگی تقسیم بار بین دو ترانسفورمر موازی را تشریح کند.
- تمرین مربوط به چگونگی تقسیم بار بین دو ترانسفورمر موازی را حل کند.
- تلفات در ترانسفورمرهای سه فاز را تعریف کند.
- راندمان و روابط مربوط در ترانسفورمرهای سه فاز را توضیح دهد.
- مثال مربوط به محاسبه راندمان در ترانسفورمرهای سه فاز را تشریح کند.
- تمرین مربوط به محاسبه راندمان در ترانسفورمرهای سه فاز را حل کند.
- کاربردهایی از ترانسفورمرهای سه فاز را بیان کند.
- مشخصات ترانسفورمرهای سه فاز را از روی پلاک استخراج کند.
- تمرین‌های مربوط به ترانسفورمرهای سه فاز را حل کند.

مقدمه

نتیجه فاصله بین نیروگاه‌ها و مصرف کننده‌های برق غالباً طولانی است. بنابراین اگر بخواهیم برق تولید شده را با ولتاژ مورد نیاز مصرف کننده انتقال دهیم سهم زیادی از انرژی الکتریکی در خطوط انتقال به حرارت تبدیل می‌شود.

نیروگاه‌ها انرژی الکتریکی را از تبدیل سایر انرژی‌ها به دست می‌آورند. از طرفی به لحاظ زیست محیطی و دسترسی به انرژی، احداث آنها در داخل شهر امکان پذیر نیست. از سوی دیگر چون اغلب مصرف کننده‌ها در شهر و حومه آنها متمرکز می‌باشند در



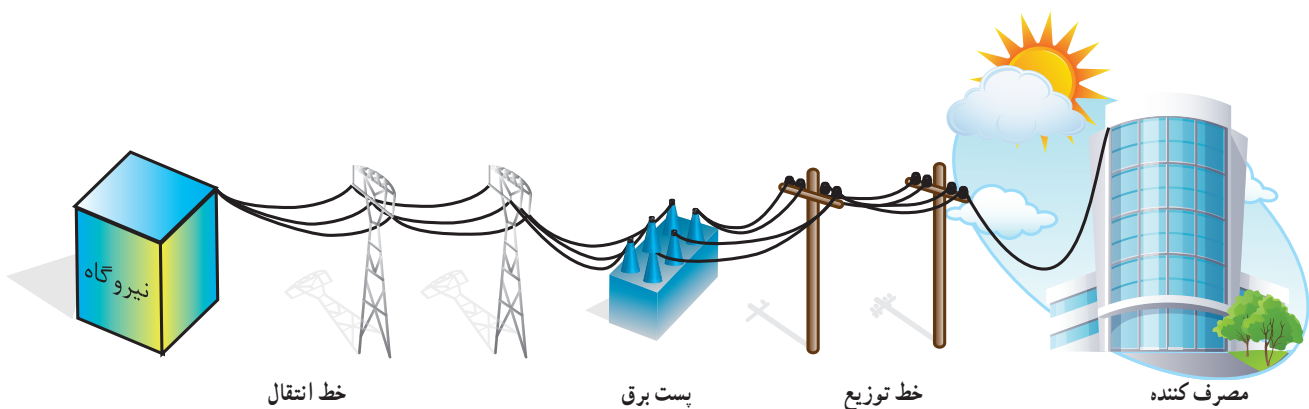
شکل ۲- نمایی از یک نیروگاه گازی^۱



شکل ۱- نمایی از یک سد و نیروگاه آبی که در کنار آن قرار دارد^۲

این تغییر ولتاژ در محلی به نام پست برق صورت می‌گیرد. شکل (۳) طرح واره‌ای از مراحل تولید، انتقال و مصرف انرژی الکتریکی را نشان می‌دهد.

ترانسفورماتورها می‌توانند با افزایش سطح ولتاژ و کاهش جریان با کمترین تلفات ممکن انرژی الکتریکی را از محل تولید که گاهی هزاران کیلومتر دورتر می‌باشد تا نقاط مصرف، برسانند



شکل ۳- طرح واره کلی از تولید، انتقال و توزیع برق

۱- استفاده از انرژی این آب برای تولید برق فقط در نقاط بلند کوهستانی و دره‌های اطراف آن امکان پذیر است.
 ۲- این نوع نیروگاه‌ها به دلیل ایجاد آلودگی، در داخل شهرها ساخته نمی‌شوند.

و حتی در بعضی از کشورها تا 75°KV یا 100°KV نیز تبدیل می‌شوند. در محل مصرف، مجدداً مقدار ولتاژ در چند مرحله توسط ترانسفورماتور به میزان مناسب کاسته می‌شود و به این ترتیب شرایط استفاده از انرژی الکتریکی تولید شده برای مصرف‌کننده‌ها را فراهم می‌کند. شکل (۴) انواع پست‌های برق را نشان می‌دهد.

نیروگاه‌ها برای تولید انرژی الکتریکی از ژنراتورهای سه‌فاز استفاده می‌کنند که ولتاژ خروجی آنها به صورت سه فاز می‌باشد و بسته به میزان قدرتشان دارای سطح ولتاژی از 3KV تا 21KV و در موارد خاص این ولتاژ تا 30KV نیز می‌رسد. سپس در شبکه‌های انتقال برق به کمک ترانسفورماتور و در چند مرحله، این ولتاژ به ولتاژهایی نظیر 63KV ، 132KV ، 230KV ، 400KV



ج) پست توزیع صنعتی



هـ) پست توزیع هوایی



الف) پست فوق توزیع



د) پست توزیع زمینی



ب) پست انتقال

شکل ۴- انواع پست برق

20KV را به سطح ولتاژ LV (فشار ضعیف 400V یا 380V) تبدیل می‌کند، ترانسفورماتور توزیع گفته می‌شود. در این فصل سعی شده بیشتر به توضیح در مورد این نوع ترانسفورماتور پرداخته شود.

ترانسفورماتورهای توزیع از نوع کاهنده بوده و جهت تأمین مصارف صنایع کوچک، تجاری و خانگی استفاده می‌شوند. میزان ولتاژ مصرف در این شبکه به صورت سه فاز 400V و یا تک‌فاز 230V می‌باشد.

تنوع سطوح ولتاژ هم در تولید، انتقال و مصرف وجود دارد. انتخاب هر یک از این ولتاژها بر اساس مطالعاتی صورت گرفته که به لحاظ اقتصادی کمترین هزینه را در پی داشته باشد.

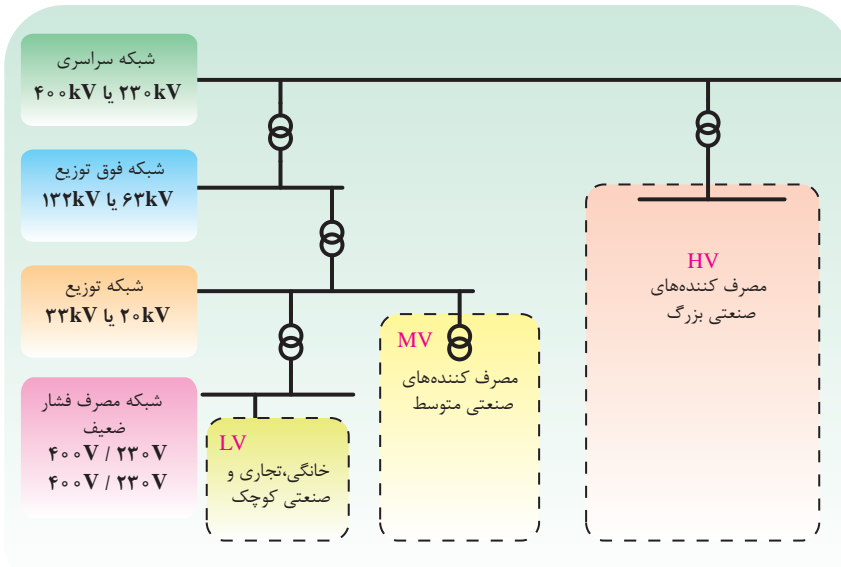
در شبکه برق ایران سطوح ولتاژی مختلفی تعریف شده است.

این سطوح ولتاژ عبارتند از:

- سطح ولتاژ سراسری
- سطح ولتاژ فوق توزیع
- سطح ولتاژ توزیع
- سطح ولتاژ مصرف یا فشار ضعیف

برق تولیدی نیروگاه‌ها باید توسط ترانسفورماتور به شبکه سراسری متصل شود. این شبکه، برق را به تمام مناطق کشور می‌رساند سپس با توجه به نیاز هر مصرف‌کننده مطابق شکل (۵) از سطح ولتاژ خاصی انشعاب گرفته می‌شود.

به ترانسفورماتوری که سطح ولتاژ MV (فشار متوسط



شکل ۵- چگونگی توزیع انرژی برق

شکل (۶) مقایسه‌ای کلی بین شکل موج ولتاژ سیستم تک‌فاز با سیستم سه فاز را نشان می‌دهد. همان‌طور که دیده می‌شود مقدار لحظه‌ای ولتاژ در سیستم تک‌فاز لحظاتی به صفر می‌رسد ولی در شبکه‌های سه فاز اینگونه نیست. لذا در زمان صفر شدن ولتاژ لحظه‌ای شبکه‌های تک‌فاز، توان صفر می‌شود اما در شبکه‌های سه فاز هیچ‌گاه توان لحظه‌ای به صفر نمی‌رسد. از این جهت، استفاده از سیستم سه فاز در شبکه‌های تولید، انتقال و مصرف اقتصادی می‌باشد. بنابراین با توجه به سه فاز بودن شبکه برق لازم است ترانسفورماتور نیز به صورت سه‌فاز طراحی شود تا قابلیت اتصال به این شبکه را دارا باشد.

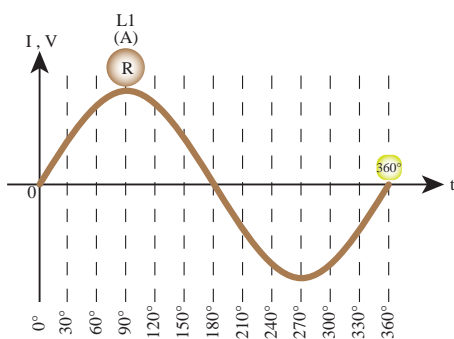
خود را بیازمایید



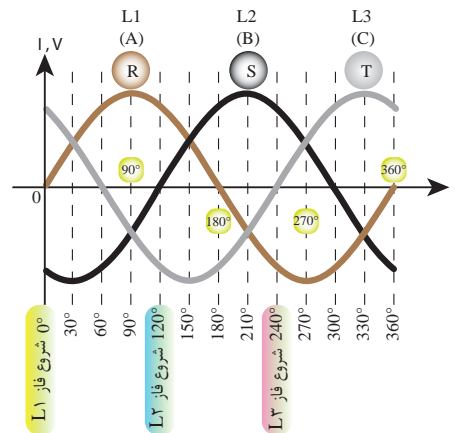
- ۱- وظیفه ترانسفورماتور در شبکه برق چیست؟
- ۲- ولتاژ خروجی مولدهای نیروگاهی معمولاً در چه سطحی است؟

۱-۲- دلیل استفاده از ترانسفورماتور سه فاز

در سیستم سه فاز، سه ولتاژ در اختیار می‌باشد، که دامنه آنها با هم یکسان ولی از نظر مکانی هر یک با دیگری 120° اختلاف فاز دارند.



(ب) سیستم تک‌فاز



(الف) سیستم سه فاز

شکل ۶- نمایش ولتاژ و جریان سیستم‌های سه فاز و تک‌فاز



خود را بیازمایید

۱- برتری سیستم سه فاز الکتریکی نسبت به تک فاز را توضیح دهید.

۲-۲-۲-۱ ساختمان ترانسفورماتور سه فاز از نقطه نظر مغناطیسی و الکتریکی

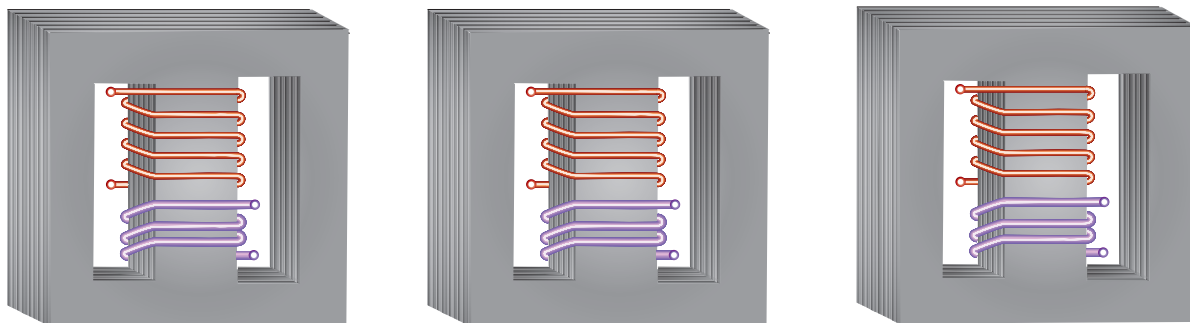
اجزای اصلی ترانسفورماتور سه فاز نیز همان هسته و سیم پیچ می باشند.

۱-۲-۲-۱ هسته : در ترانسفورماتورهای سه فاز نیز مانند ترانسفورماتور تک فاز جهت عبور شار مغناطیسی و انتقال انرژی الکتریکی از یک سمت به سمت دیگر باید از هسته آهنی استفاده شود.

ترانسفورماتورهای سه فاز را با توجه به نوع هسته به دو دسته مجزا و یکپارچه تقسیم می کنند.

۱-۲-۲-۱ الف - هسته های مجزا : ساده ترین راه ایجاد ترانسفورماتور سه فاز استفاده از سه ترانسفورماتور مشابه تک فاز است. این سیستم را بانک ترانسفورماتور سه فاز نیز می نامند. بنابراین هسته های هر فاز مجزا از یکدیگر می باشند و مدار مغناطیسی جدا از هم دارند.

مطابق شکل (۷) سه ترانسفورماتور تک فاز کنار هم قرار می گیرند و ورودی و خروجی آنها با یکی از اتصالات سه فاز سر بندی می شوند. بدین ترتیب سه بوبین اولیه به فازهای L_1 ، L_2 ، L_3 به شبکه وصل می شوند. چون هسته مغناطیسی هر فاز مجزا است. بنابراین جریان های مغناطیس کننده هر فاز در هسته مربوط به خود، فورانی متناظر با همان جریان ایجاد می نماید. به عبارتی در هسته اول Φ_A ، در هسته دوم Φ_B ، و در هسته سوم Φ_C گردش می کند به همین دلیل این ترانسفورماتورها به ترانسفورماتور با هسته مجزا یا بانک معروف هستند.



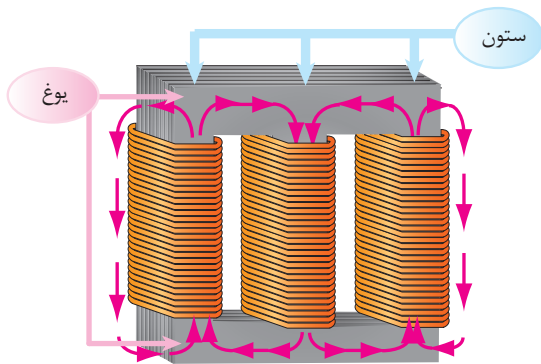
شکل ۷- ترانسفورماتور سه فاز با هسته های مجزا

اگر هسته های آهنی سه ترانسفورماتور تک فاز مطابق شکل (۸) در کنار هم قرار داده شوند. شارهای مغناطیسی جاری شده در هر بازو Φ_A ، Φ_B ، و Φ_C (مربوط به فاز مستقل) از بازوی مشترک نیز عبور می کنند.

در گذشته این نوع ترانسفورماتورها در شبکه های توزیع استفاده می شد. در این ترکیب معمولاً در کنار سه ترانسفورماتور، یک دستگاه ترانسفورماتور اضافی نیز به عنوان بدکی قرار می گیرد تا در زمان خرابی از آن استفاده شود.

در حال حاضر به دلیل بالا رفتن تکنولوژی عایق بندی و دستیابی به عایق های خوب و به دلایلی که اشاره خواهد شد از این ترکیب به ندرت استفاده می شود.

۱-۲-۲-ب - هسته‌های یکپارچه: در عمل، ترانسفورماتورهای سه فاز با هسته یکپارچه به صورت شکل (۱۰) ساخته می‌شوند:

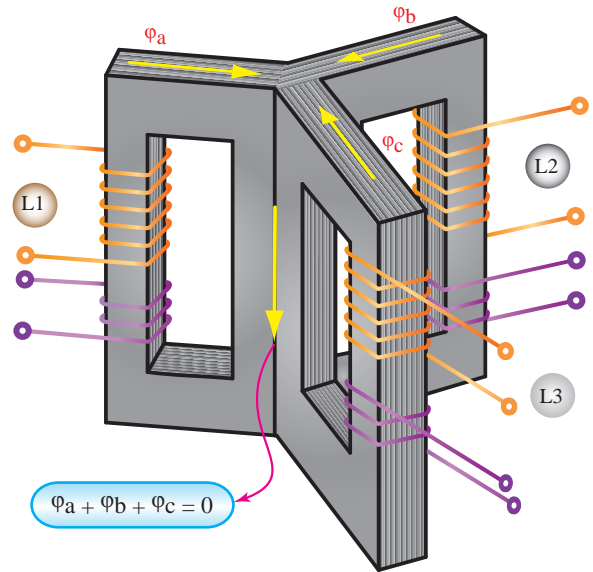


شکل ۱۰ - هسته یکپارچه

در این ترکیب هسته از سه ستون تشکیل شده و سیم پیچ‌ها در آن قرار می‌گیرند، سپس دو یوغ طرفین آن را مهار می‌کنند. بنابراین هر سیم پیچ روی یک ستون قرار می‌گیرد. به این نوع هسته، هسته ستونی می‌گویند.

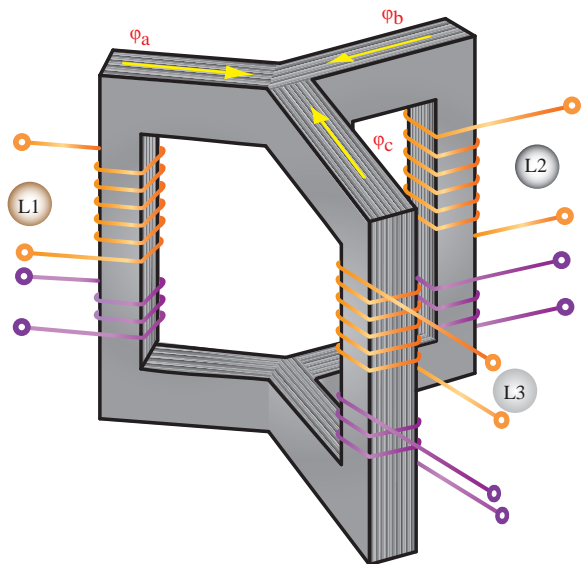


شکل ۱۱ - هسته ستونی



شکل ۸ - هسته ترانسفورماتور سه فاز با ستون مشترک بهم چسبیده

اما همان‌طور که مجموع جریان‌های سه فاز با دامنه مساوی متعادل برابر صفر است، مجموع شارهای مغناطیسی سه فاز که از بازوی وسط هسته می‌گذرند نیز صفر می‌شود؛ بنابراین می‌توان از بازوی وسط هسته صرف نظر و آن را حذف نمود. به این ترتیب هسته ترانسفورماتور را می‌توان به صورت یکپارچه مطابق شکل (۹) ساخت.



شکل ۹ - هسته ترانسفورماتور سه فاز یکپارچه ابتدایی

۱- مجموع سه بردار مساوی با اختلاف سه فاز ۱۲۰ صفر می‌شود.

۲-۲-۲- چیدمان هسته : هسته ترانسفورماتورهای سه فاز نیز مانند ترانسفورماتورهای تک فاز از ورق‌های مغناطیسی تشکیل شده است. شکل (۱۲) یک قرقره ورق مغناطیسی آماده برشکاری در خط تولید ورق هسته را نشان می‌دهد.



شکل ۱۲- قرقره ورق مغناطیسی در خط تولید ورق هسته

برای تولید هسته، قرقره‌های ورق فولاد مغناطیسی را با اندازه مناسب در جهت نورد شده برش زده و طوری آن را کنار هم قرار می‌دهند که شار مغناطیسی همیشه در راستای نورد شده از آن عبور کند زیرا در این صورت مقاومت مغناطیسی هسته کمتر خواهد شد. برای راحتی کار در هنگام جا زدن بوبین‌ها و پرکردن فضای داخل بوبین و کاهش حجم ترانسفورماتور، پهنای ورقه‌ها را مانند شکل (۱۳- الف) متفاوت درست می‌کنند تا سطح مقطع هسته به صورت پله‌ای به شکل دایره نزدیک تر شود. به این ترتیب حجمی از یک هسته کامل ایجاد می‌شود.

برای محکم شدن ورقه‌ها روی یکدیگر مطابق شکل (۱۳- ب) سه قطعه ورق ۲، ۳ و ۴ را در هر لایه برعکس می‌گذارند و در نهایت این ورقه‌ها را با عبور پرچ‌های عایق شده از داخل سوراخ‌های هسته محکم می‌کنند.

خود را بیازمایید



- ۱- چرا در ترانسفورماتورهای سه فاز پهنای ورقه‌های یک بازو متفاوت است؟
- ۲- چرا در ترانسفورماتورها ورقه‌های هسته را در راستای نورد شده بریده و کنار هم قرار می‌دهند؟

در شکل (۱۱) یک نمونه هسته ستونی که یوغ بالای آن هنوز قرار داده نشده است مشاهده می‌شود.

مزایا و معایب ترانسفورماتورهای سه فاز با مدار مغناطیسی پیوسته نسبت به سه ترانسفورماتور تک فاز مشابه که به صورت سه فاز سریندی و در یک قدرت یکسان استفاده می‌شوند عبارتند از:

مزایا :

● در ترانسفورماتور سه فاز یکپارچه از آهن کمتری استفاده شده است.

● وزن آن سبک‌تر و حجم آن کوچک‌تر است.

● قیمت تمام شده آن کمتر است.

● راندمان بیشتری دارد.

● در عمل به سیم‌پیچ، اتصالات و عایق‌بندی کمتری نیاز دارد (با دانش فنی امروز)

معایب :

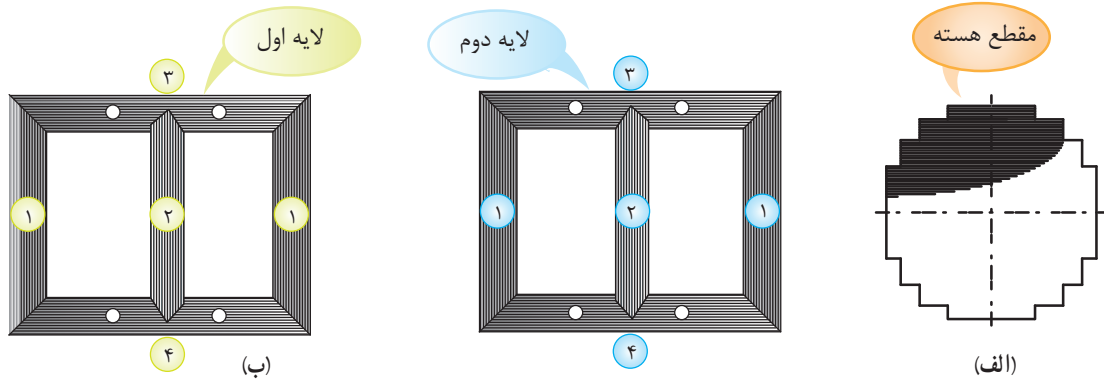
● هزینه نگهداری و تعمیر آن بیشتر است.

● با ایجاد اشکال حتی در یکفاز ترانسفورماتور باید کل ترانسفورماتور از مدار خارج و جهت تعمیر آن اقدام شود. در صورتی که اگر از سه ترانسفورماتور تک فاز استفاده شده بود به راحتی فقط ترانسفورماتور معیوب از مدار خارج می‌شد و ترانسفورماتور ذخیره که قبلاً به آن اشاره شد جای آن را می‌گرفت.

خود را بیازمایید



- ۱- چرا در ترانسفورماتور با هسته یکپارچه از بازوی مشترک می‌توان صرف نظر کرد؟
- ۲- ترانسفورماتورهای سه فاز با هسته یکپارچه را نسبت به ترانسفورماتور با هسته مجزا مقایسه کنید.



شکل ۱۳- چگونگی قرارگیری هسته ها روی یکدیگر

از سیم پیچ کاغذهای آغشته به روغن مخصوص پیچیده می شود همچنین برای عایق کاری بین سیم پیچ ها از چوب طبیعی و مصنوعی نیز استفاده می گردد (شکل ۱۴).

۲-۲-۲- سیم پیچ: در ترانسفورماتورهای توزیع درصد ولتاژ اتصال کوتاه باید حتی الامکان کوچک باشد. جدول (۱) مقادیر درصد ولتاژ اتصال کوتاه را برای ترانسفورماتورهای توزیع نشان می دهد. در عمل برای کاهش ولتاژ اتصال کوتاه سیم پیچ های فشار قوی و ضعیف را روی یک بازو یا ستون می پیچند تا شار پراکندگی کمتر شود. از آنجا که ولتاژ فشار ضعیف نسبت به فشار قوی پتانسیل کمتری تا زمین دارد از نظر عایقی بهتر است ابتدا سیم پیچ فشار ضعیف را روی هسته بیچند و سپس سیم پیچ فشار قوی را روی آن قرار دهند.

سیم های استفاده شده برای سیم پیچ دارای سطح مقطع گرد یا چهار گوش بوده و با عایق لاکه پوشیده می شوند. دور هر لایه

خود را بیازمایید

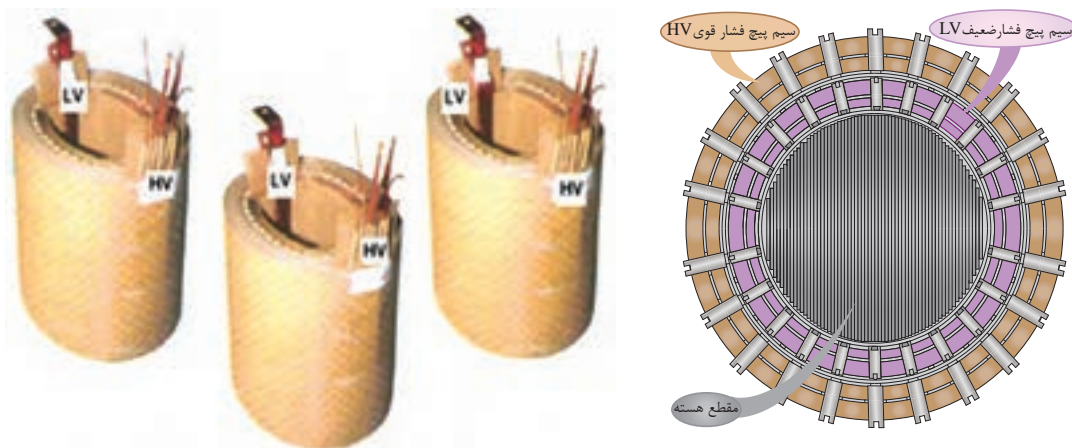


اگر در یک ترانسفورماتور سه فاز سیم پیچ فشار ضعیف و سیم پیچ فشار قوی روی یک بازو پیچیده شود ولتاژ اتصال کوتاه آن و ولتاژ اتصال کوتاه آن می یابد. (افزایش - کاهش)

جدول ۱- مقادیر تلفات بی باری (آهنی)، بارداری (مسی) و ولتاژ اتصال کوتاه

ترانسفورماتورهای توزیع

توان نامی (KVA)	تلفات بی باری (W)	تلفات مسی در بار نامی (W)	ولتاژ اتصال کوتاه (%)
۵۰	۱۹۰	۱۱۰۰	۴
۱۰۰	۳۲۰	۱۷۵۰	۴
۱۶۰	۴۶۰	۲۳۵۰	۴
۲۵۰	۶۵۰	۳۲۵۰	۴
۴۰۰	۹۳۰	۴۶۰۰	۴
۶۳۰	۱۳۰۰	۶۵۰۰	۴
۶۳۰	۱۲۰۰	۶۷۵۰	۶
۱۰۰۰	۱۷۰۰	۱۰۵۰۰	۶
۱۶۰۰	۲۶۰۰	۱۷۰۰۰	۶
۲۵۰۰	۳۸۰۰	۲۶۵۰۰	۶



شکل ۱۴- ساختمان سیم پیچ ترانسفورماتورهای سه فاز

خود را بیازمایید



– در ترانسفورماتورها خنک سازی با گردش روغن به چند صورت انجام می شود؟ کد آنها را بنویسید.

ترانسفورماتورهای توزیع قدرت را می توان به دو دسته تقسیم نمود:

- ترانسفورماتورهای روغنی
- ترانسفورماتورهای خشک

۱-۲-۳- ترانسفورماتورهای روغنی: در ترانسفورماتورهای روغنی، وظیفه روغن، عایق کردن سیم پیچ ها و بدنه از یکدیگر و خنک سازی آن می باشد و لذا هسته و سیم پیچ ها را مطابق شکل (۱۵) پس از ساخت به صورت غوطه ور در داخل یک مخزن روغن قرار می دهند.



شکل ۱۵- نحوه قرار دادن هسته و سیم پیچ ها در داخل مخزن روغن

۲-۳- ساختمان ترانسفورماتور سه فاز از نقطه نظر عایق بندی و تهویه

با توجه به اینکه چگونگی خنک سازی ترانسفورماتورها با هم متفاوت است به همین دلیل لازم است نحوه تهویه ترانسفورماتور با یک کد مشخص بر روی پلاک درج شود. انواع پر کاربرد روش های خنک سازی عبارتند از:

- ۱- خنک سازی با گردش عادی هوا که به اختصار با AN (Air Natural) نمایش داده می شود.
- ۲- خنک سازی با گردش اجباری هوا (یعنی از طریق فن) که به اختصار با AF (Air Forced) نمایش داده می شود.
- ۳- خنک سازی با گردش عادی روغن که به اختصار با ON (Oil Natural) نمایش داده می شود.
- ۴- خنک سازی با گردش اجباری روغن (یعنی از طریق پمپ روغن) که به اختصار با OF (Oil Forced) نمایش داده می شود.

به عنوان مثال ترانسفورماتوری که با کد ONAN نشان داده شده است. یعنی ترانسفورماتور روغنی که روغن در آن به صورت عادی گردش می کند و از تهویه طبیعی (بدون استفاده از فن) نیز بهره می گیرد.

ممکن است یک ترانسفورماتور دارای مشخصه ONAN/ONAF باشد. یعنی در صورتی که گرما از حد خاصی بالاتر رود سیستم تهویه اجباری از طریق فن وارد مدار می شود.

خاصیت عایقی روغن بیشتر حفظ می‌شود و در نتیجه نیازی به بازدید دوره‌ای روغن در این ترانسفورماتورها نیست (شکل ۱۷). از آنجا که در مکان‌های شرجی و مرطوب جذب رطوبت توسط روغن زیاد است، توصیه می‌شود از ترانسفورماتورهای روغنی با مخزن بسته استفاده شود.

با گرم شدن روغن در داخل این نوع ترانسفورماتور، حجم آن زیاد شده و چون ترانسفورماتور مخزن انبساط ندارد به دوروش این اضافه حجم ایجاد شده کنترل می‌شود:

- ترانسفورماتور بدون بالشتک گازی^۱: در این ترانسفورماتور بدنه ترانسفورماتور پس از گرم شدن طوری منبسط می‌شود تا بتواند اضافه حجم روغن ایجاد شده را در خود جای دهد. این ترانسفورماتورها کاملاً پر از روغن هستند و برای همیشه آب‌بندی می‌شوند.



شکل ۱۷- ترانسفورماتور روغنی بدون بالشتک گازی

- ترانسفورماتور روغنی با بالشتک گازی^۲: در این ترانسفورماتور بدنه را کمی بزرگ‌تر از حجم روغن در نظر می‌گیرند و فضای خالی بالای روغن را با گاز نیتروژن پر

حال با توجه به اینکه روغن نسبت به محیط خارج از ترانسفورماتور آب‌بندی باشد یا خیر این ترانسفورماتورها خود به دو دسته تقسیم می‌شوند:

- ترانسفورماتورهای روغنی با مخزن انبساط
- ترانسفورماتورهای روغنی با مخزن بسته

خود را بیازمایید



۱- وظیفه روغن در ترانسفورماتور روغنی چیست؟

۱-۲-۳- الف - ترانسفورماتورهای روغنی با

منبع انبساط: در این ترانسفورماتورها ارتباط روغن با هوای بیرون از طریق منبع انبساط می‌باشد. زیرا روغن در اثر گرما افزایش حجم داده و در منبع انبساط جمع می‌شود. برای جلوگیری از نفوذ رطوبت به داخل و تخریب روغن از رطوبت‌گیر استفاده می‌شود (شکل ۱۶).



شکل ۱۶- ترانسفورماتور روغنی با منبع انبساط

۱-۲-۳- ب - ترانسفورماتورهای روغنی با

مخزن بسته (هرمتیک): در این ترانسفورماتورها روغن در مخزن بسته بوده و هیچ تماسی با محیط و هوای بیرون ندارد، لذا

۱- Hermetically sealed without gas cushion

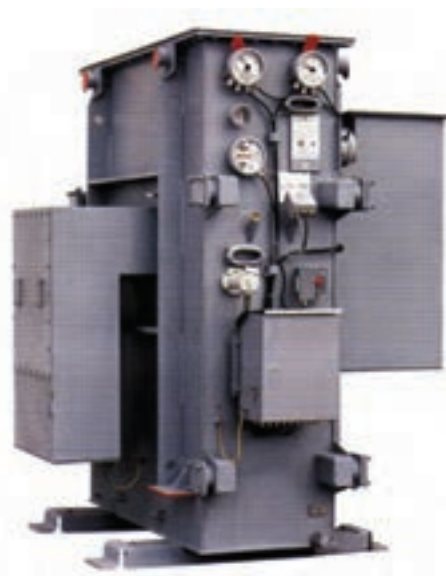
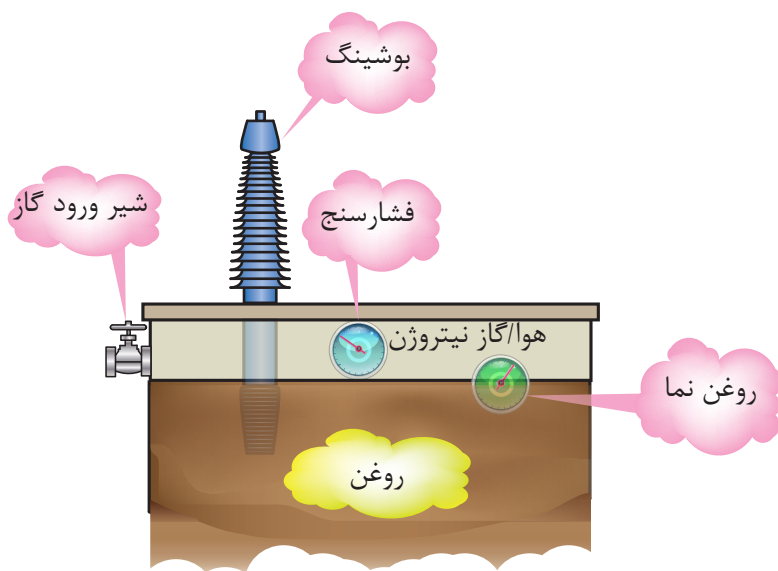
۲- Hermetically sealed with gas cushion

خود را بیازمایید



- ۱- علت استفاده از مخزن انبساط در بعضی ترانسفورماتورها چیست؟
- ۲- ترانسفورماتورهای روغنی با مخزن بسته برای چه مکان‌هایی توصیه می‌شود؟
- ۳- انواع ترانسفورماتور روغنی با مخزن بسته را نام ببرید.

می‌کنند. لذا پس از انبساط روغن، حجم اضافه شده به سطح گاز فوقانی فشار آورده و روغن در آن فضا جا به جا می‌شود. در واقع انبساط و انقباض روغن سبب می‌شود تا گاز نیتروژن واقع در بالای سطح روغن تغییر فشار دهد (شکل ۱۸).

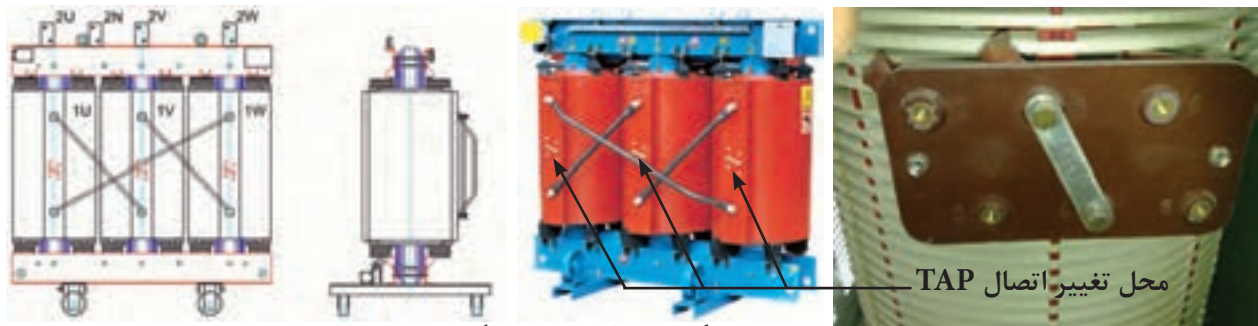


شکل ۱۸- ترانسفورماتور روغنی با بالشتک گازی

این ترانسفورماتورها در حال حاضر تا قدرت 3150 KVA ساخته می‌شوند و برای قدرت‌های بالاتر از این اقتصادی نیستند.

۲-۴- ترانسفورماتورهای خشک

در این ترانسفورماتورها به منظور عایق بندی سیم پیچ‌ها از بدنه از مواد عایقی خشک استفاده شده است. این ترانسفورماتورها فقط از طریق هوا خنک می‌شوند. و چون در ساختمان آنها از روغن استفاده نشده است، احتمال آتش سوزی آن بسیار کم است. به همین خاطر ترانسفورماتور خشک در پست‌های توزیع ایستگاه‌های مترو، برج‌های مسکونی، فرودگاه‌ها و... کاربرد دارد. استفاده از این ترانسفورماتور برای محیط‌های بیرون ساختمان و مکان‌هایی که سیستم تهویه ندارند مناسب نیست (شکل ۱۹).



شکل ۱۹- ترانسفورماتور خشک

۱-۵-۲- رله بوخ هلئس: برای حفاظت

ترانسفورماتورهای روغنی مجهز به منبع انبساط از رله بوخ هلئس استفاده می‌شود. در ساختمان ترانسفورماتور روغنی هر یک از خطاهای زیر می‌تواند رخ دهد:

- تنش حرارتی در هسته ترانسفورماتور که سبب ایجاد گاز می‌شود.
- افزایش حرارت سیم‌پیچ‌ها بر اثر اتصال کوتاه بین حلقه‌های سیم‌پیچ که سبب ایجاد گاز می‌شود.
- ایجاد شکست الکتریکی در مقره‌ها و عایق سیم‌پیچ‌ها که سبب ایجاد گاز می‌شود.
- اتصال بدنه یا اتصال زمین در داخل ترانسفورماتور که سبب ایجاد گاز می‌شود.
- ایجاد جرقه در اثر شل بودن ترمینال‌های داخلی که سبب ایجاد گاز می‌شود.
- کاهش سطح روغن به دلیل نشست از مخزن

پس از وقوع هر یک از خطاهای فوق (به جز کاهش سطح روغن)، روغن داخل مخزن ترانسفورماتور علاوه بر ایجاد گاز، به شدت گرم و منبسط می‌شود، در نتیجه با سرعت به سمت منبع انبساط جریان می‌یابد. گاز ایجاد شده نیز برای رهایی از فشار به طرف مخزن انبساط می‌رود. به همین دلیل این رله بوخ هلئس را بین مخزن اصلی و منبع انبساط قرار می‌دهند (شکل ۲۱).

خود را بیازمایید



- ۱- ترانسفورماتور خشک چگونه خنک می‌شود؟
- ۲- از ترانسفورماتور خشک در چه مکان‌هایی استفاده می‌شود؟

۲-۵- تجهیزات جانبی ترانسفورماتور

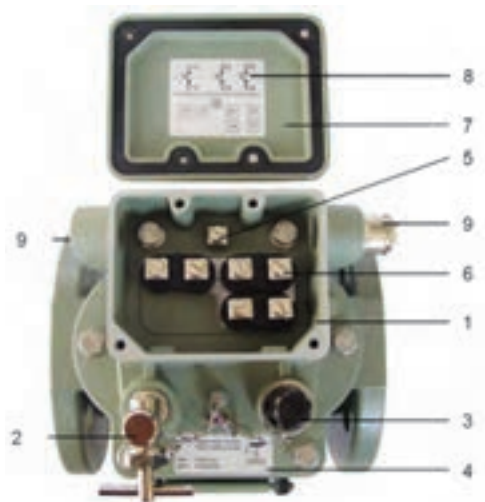
تجهیزات جانبی به تجهیزاتی گفته می‌شود که مستقیماً جزو ساختمان ترانسفورماتور به حساب نمی‌آیند ولی وجود آنها یا باعث حفاظت از ترانسفورماتور می‌شود یا قابلیت آن را افزایش می‌دهد. شکل (۲۰) ترانسفورماتور را در حال انفجار و آتش‌سوزی نشان می‌دهد. به کمک تجهیزات حفاظتی ترانسفورماتور می‌توان قبل از بروز خطا، نوع خطا را شناسایی و از پیامدهای زیان‌بار آن جلوگیری کرد.



شکل ۲۰- انفجار ترانسفورماتور قدرت



ت) نمای ظاهری رله

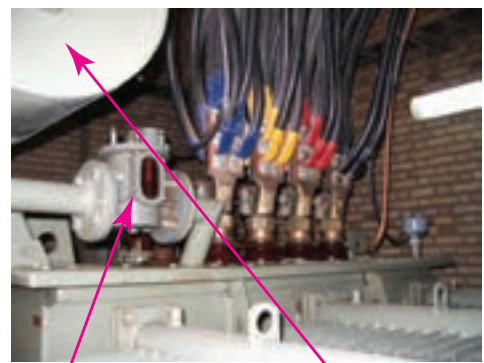


ج) نمای داخلی رله از بالا

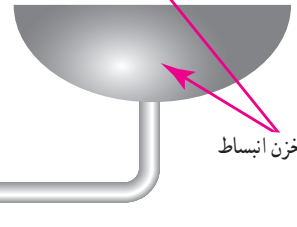
- ۱) جعبه ترمینال
- ۲) شیر تست
- ۳) کلید تست
- ۴) پلاک
- ۵) ترمینال اتصال زمین
- ۶) ترمینال های آلارم و تریپ
- ۷) درب جعبه ترمینال
- ۸) پلاک کنتاکت های رله
- ۹) محل کابل ورودی و خروجی



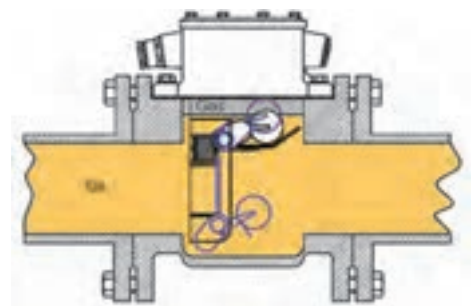
ج) نمای داخلی رله از پایین



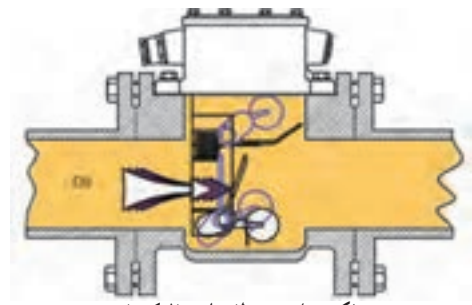
رله بوخ هلنس



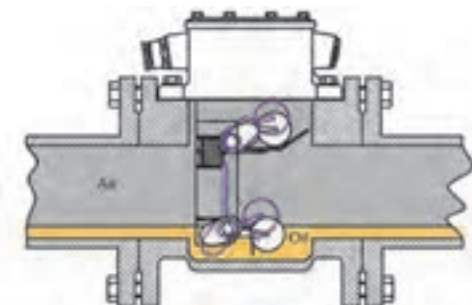
الف) محل قرارگیری رله



ب) عملکرد رله در خطای اتصال کوتاه جزئی



پ) عملکرد رله در خطای اتصال کوتاه شدید



ت) عملکرد رله در خطای نشت روغن

شکل ۲۱- نمای ظاهری، ساختمان داخلی و محل قرارگیری رله بوخ هلنس

خود را بیازمایید



- ۱- چهار مورد از خطاهای ترانسفورماتور را بیان کنید.
- ۲- رله بوخ هلتنس دارای چند کلید عمل کننده بوده و وظیفه هر یک چیست؟
- ۳- در چه ترانسفورماتورهایی از رله بوخ هلتنس استفاده می‌شود؟
- ۴- عملکرد رله بوخ هلتنس در برابر کاهش روغن چگونه است؟
- ۵- دلیل قرار گرفتن شیر روی رله بوخ هلتنس چیست؟

۲-۵-۲- ترمومتر (دماسنج ترانسفورماتور):

برای اندازه‌گیری و نمایش دمای ترانسفورماتور از وسیله‌ای به نام ترمومتر استفاده می‌شود.

در ترانسفورماتورهای روغنی امکان نصب دو نوع ترمومتر وجود دارد:

- ترمومتر روغن (که معمولاً در قدرت‌های بالاتر از 63°KVA نصب می‌شود)
- ترمومتر سیم پیچ (که معمولاً در قدرت‌های بالاتر از 125°KVA نصب می‌شود)

عمر عایق ترانسفورماتور به حرارت ایجاد شده در داخل ترانسفورماتور وابسته می‌باشد. عوامل مختلفی همچون دمای محیط، محل نصب و شرایط بارگیری در میزان گرم شدن ترانسفورماتور تأثیر دارد.

خود را بیازمایید



- برای اندازه‌گیری و نمایش دمای روغن ترانسفورماتور از استفاده می‌شود.

این رله شامل یک محفظه روغن از فولاد ریختگی و دو کلید عمل کننده برای آلارم و تریپ است. کلید بالایی، فعال کننده سیستم هشدار و کلید پایینی فعال کننده مدار کنترل برای خارج کردن ترانسفورماتور از مدار است.

هریک از کلیدها دارای یک شناور با محفظه آلومینیومی است که به راحتی می‌تواند حول محور خودش بچرخد. کلید نیز در یک محفظه جیوه‌ای جا دارد که به دلیل مایع بودن جیوه در هنگام حرکت شناور جابه‌جا می‌شود و سبب قطع یا وصل کنتاکت می‌گردد.

به جز نشست روغن همه خطاهای داخلی سبب ایجاد گاز در روغن می‌شوند. گاز ایجاد شده به دلیل سبک‌تر بودن نسبت به روغن به سمت منبع انبساط حرکت کرده و در مسیر خود حتماً از رله بوخ هلتنس می‌گذرد. اگر میزان گاز جمع شده در روغن کم باشد کلید بالایی فعال شده و مدار فرمان آلارم را ارسال می‌کند. اما اگر شدت خطا خیلی زیاد باشد، گاز ایجاد شده باعث تحریک و اتصال کلید پایین خواهد شد و فرمان قطع لحظه‌ای (آنی) ترانسفورماتور ارسال می‌گردد. مسلماً نشستی روغن نیز ابتدا باعث تحریک شناور بالایی و در صورت ادامه تحریک شناور پایینی می‌شود که به ترتیب فرمان آلارم و قطع صادر خواهد شد. به منظور اطمینان از صحت عملکرد کلیدهای رله و آزمایش آن بر روی قسمت بالای رله دکمه‌ای فشاری قرار داده شده است که با فشردن آن کلیدهای رله عمل خواهند نمود. بر روی محفظه رله بوخ هلتنس یک شیر جهت تخلیه و نمونه‌برداری از گازهای جمع شده در بالای آن تعبیه شده است که پس از عملکرد رله باید سریعاً نمونه‌برداری از گاز صورت پذیرد.

در رله‌های بوخ هلتنس می‌توان از طریق رنگ گاز جمع شده پس از عملکرد رله به نوع اشکال بی برد

این رله غالباً برای ترانسفورماتورهای روغنی با قدرت بالاتر از 80°KVA که دارای مخزن انبساط می‌باشند، باید نصب شود.

۱-۲-۵-۲- ساختمان و روش اندازه‌گیری

ترموتر روغن: بخش حسگر ترمومتر از بیمتالی تشکیل شده که توسط یک غلاف فلزی از بالای ترانسفورماتور در داخل مخزن روغن قرار می‌گیرد و بخش نشان‌دهنده آن نیز روی بدنه

ترانسفورماتور نصب می‌شود.

در شکل (۲۲) ترمومتر ساده کنتاکت دار نشان داده شده است.



شکل ۲۲- ترمومتر ساده کنتاکت دار و محل نصب آن روی مخزن ترانسفورماتور



شکل ۲۳- چند نمونه ترمومتر با رابط جیوه‌ای

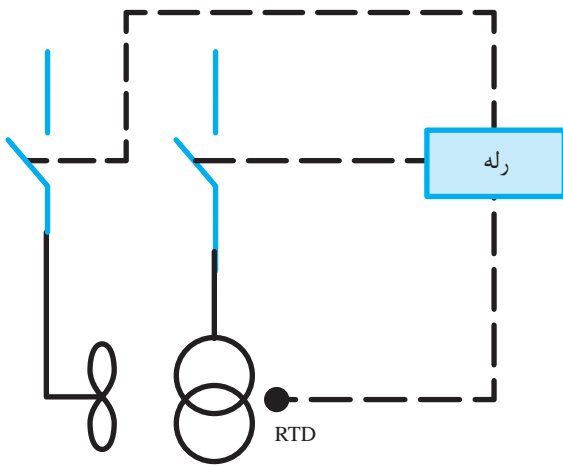
قبل از رسیدن به عقربه زرد به تنهایی و اگر دما باز هم بالاتر بود هر دو عقربه باهم حرکت می‌کنند (شکل ۲۳).

صفحه نمایش ترمومتر غالباً دارای دو عقربه به رنگ‌های متفاوت است که یکی (مثلاً قرمز) دمای فعلی ترانسفورماتور را نمایش می‌دهد و دیگری (مثلاً زرد) بیشترین دمای ایجاد شده در ترانسفورماتور را نشان می‌دهد. مکانیزم عملکرد این دو عقربه به این صورت است که در زمان حرکت عقربه به سمت زیادتر شدن دما هر دو عقربه باهم حرکت می‌کنند. وقتی دما کاهش می‌یابد فقط عقربه‌ای که دمای فعلی را نشان می‌دهد به عقب برمی‌گردد. بدین ترتیب عقربه زرد بالاترین دمای ایجاد شده در ترانسفورماتور را ثبت می‌نماید. اگر بار دیگر عقربه قرمز به سمت بالا حرکت کند تا

خود را بیازمایید



- ۱- دمای هشدار و دمای قطع در ترانسفورماتورهای روغنی به چه صورت تنظیم می‌شوند؟
- ۲- در اغلب ترمومترها صفحه نمایش چند عقربه دارد و عملکرد هر یک چگونه است؟



شکل ۲۵- طرح واره عملکرد سیستم کنترل دما توسط RTD

۲-۵-۲-۲- ترمومتر سیم پیچ: در ساختمان ترمومتر سیم پیچ یک مقاومت سیمی (فیلار) پیش بینی شده است. جریان عبوری یکی از فازهای سمت فشار ضعیف را از طریق ترانسفورماتور جریان (CT) (که برای همین موضوع در بوشینگ ترانسفورماتور از قبل جاسازی شده) نمونه برداری و به مقاومت سیمی ترمومتر وصل می کنند. عبور جریان از مقاومت حرارت تولید می کند و حرارت ایجاد شده در آن متناسب با میزان جریان عبوری از سیم پیچ می باشد. بنابراین سیستم نمایشگر ترمومتر می تواند میزان گرمای تولید شده در مقاومت، یعنی همان دمای سیم پیچ ترانسفورماتور را اندازه گیری نموده و نشان دهد (شکل ۲۴).



شکل ۲۴- محل نصب ترمومتر سیم پیچ و روغن روی یک نمونه ترانسفورماتور

خود را بیازمایید



- ۱- در ترمومتر سیم پیچ از کدام سمت ترانسفورماتور جریان را نمونه برداری می کنند؟
- ۲- ترمومتر سیم پیچ چگونه دمای سیم پیچ ترانسفورماتور را اندازه می گیرد؟
- ۳- برای اندازه گیری دمای ترانسفورماتورهای خشک از استفاده می شود.

۴-۵-۲- رطوبت گیر (محفظه سلیکازل): وجود

رطوبت در روغن باعث کاهش مقاومت عایقی آن می شود و با پایین آمدن مقاومت عایق احتمال شکست عایق و اتصال کوتاه داخلی در ترانسفورماتور بالا می رود. به همین دلیل در ترانسفورماتورهای روغنی با مخزن انبساط باید از نفوذ رطوبت و گرد و غبار به داخل ترانسفورماتور جلوگیری کرد.

۳-۵-۲- سیستم کنترل دما به کمک

سنسور RTD^۱: در ترانسفورماتورهای نوع خشک، حرارت ایجاد شده در سیم پیچ به هر دلیلی (افزایش بار و یا اتصال کوتاه) مستقیماً باعث گرم شدن عایق اطراف سیم پیچ می شود. لذا برای کنترل دمای این نوع ترانسفورماتورها از سنسورهای RTD استفاده می شود. این سنسورها به کلید قطع کننده ترانسفورماتور و فن مربوط به آن فرمان می دهند (شکل ۲۵).

۱- آشکار ساز مقاومت حساس به دما Resistance Temperature Detector

۵-۲-۵-۲- روغن نما: برای کنترل سطح روغن ترانسفورماتور از روغن نما استفاده می‌شود.

دو نوع روغن نما وجود دارد:
 روغن نمای عقربه‌ای (در ترانسفورماتورهای با مخزن انبساط)
 روغن نمای چشمی (در ترانسفورماتورهای با مخزن بسته)
۵-۲-۵-۲- الف- روغن نمای عقربه‌ای: روغن نمای عقربه‌ای بر روی منبع انبساط نصب می‌شود. برخی از این روغن نماها دارای دو کنتاکت بوده که یکی برای ارسال فرمان آلارم و دیگری برای فرمان قطع به کار می‌رود (شکل ۲۷).



شکل ۲۷- انواع روغن نماهای عقربه ای

۵-۲-۵-۲- ب- روغن نمای چشمی: در ترانسفورماتورهای روغنی با مخزن بسته برای حصول اطمینان از سطح روغن در بدنه سوراخی به عمق مورد اطمینان تعبیه می‌شود. برای نشان دادن سطح روغن لوله‌ای حاوی یک گوی روغن نما که از محیط بیرون ایزوله شده است، داخل این سوراخ جاسازی می‌شود. قرار داشتن این گوی در بالا، نشانه مناسب بودن سطح روغن است. بعضی از این روغن نماها دارای دو کنتاکت جهت فرمان آلارم و قطع می‌باشند (شکل ۲۸).

خود را بیازمایید



- ۱- انواع روغن نماها را در ترانسفورماتور نام ببرید.
- ۲- روغن نمای چشمی در ترانسفورماتورهای کاربرد دارد.
- ۳- دلیل استفاده از کنتاکت‌های آلارم و قطع در روغن نما چیست؟



شکل ۲۶- رنگ ماده رطوبت گیر قبل و بعد از جذب رطوبت

برای جلوگیری از نفوذ رطوبت به داخل ترانسفورماتور قسمت فوقانی مخزن انبساط از طریق یک لوله به محفظه شیشه‌ای حاوی مواد رطوبت گیر (سلیکاژل) متصل می‌شود. وجود این ماده سبب جذب رطوبت در هنگام ورود هوا به داخل می‌گردد و در نتیجه هوای خشک وارد مخزن می‌شود. (یعنی از ورود رطوبت به داخل ترانسفورماتور جلوگیری می‌کند). رنگ ماده رطوبت گیر در حالت عادی، آبی پررنگ است و با جذب رطوبت رنگ آن تغییر می‌کند به طوری که ابتدا به بنفش و سپس به رنگ صورتی و سفید تغییر رنگ می‌دهد.

وقتی رنگ ماده رطوبت گیر تغییر کرد یعنی از رطوبت اشباع شده است و دیگر توان انجام وظیفه خود را ندارد لذا باید نسبت به تعویض فوری آن در چنین شرایطی اقدام نمود (شکل ۲۶).

خود را بیازمایید



- ۱- محفظه شیشه‌ای رطوبت گیر در چه قسمتی از ترانسفورماتور قرار دارد؟
- ۲- رنگ ماده (سلیکاژل) رطوبت گیر در صورت اشباع شدن از رطوبت به رنگ در می‌آید.
- ۳- از رطوبت گیر در ترانسفورماتورهای استفاده می‌شود.
(روغنی با مخزن انبساط - روغنی با مخزن بسته - خشک)



شکل ۲۸- روغن نمای چشمی

۲-۵-۶- شیر فشار شکن یا شیر اطمینان^۱ : در

هنگام افزایش بیش از حد فشار داخلی مخزن بر اثر ایجاد گازهای ناشی از اتصال کوتاه این شیر به طور خودکار عمل نموده و روغن با فشار از این شیر بیرون می‌ریزد تا از وقوع انفجار جلوگیری کند. به همین دلیل به این وسیله شیر اطمینان نیز می‌گویند. بعضی از این شیرها دارای یک کنتاکت قطع نیز می‌باشند تا در زمان عملکرد، به ترانسفورماتور فرمان قطع نیز صادر شود (شکل ۲۹).



شکل ۳۰- فشار سنج

خود را بیازمایید



- ۱- فشارسنج در چه ترانسفورماتورهایی استفاده می‌شود؟
- ۲- عملکرد رله فشار ناگهانی در ترانسفورماتور با مخزن بسته چگونه است؟



شکل ۲۹- شیر فشار شکن

۲-۵-۷- فشار و خلأ سنج^۲ : این وسیله فقط در

ترانسفورماتورهای روغنی با مخزن بسته مورد استفاده قرار می‌گیرد و وظیفه آن نمایش فشار داخلی مخزن می‌باشد (شکل ۳۰).

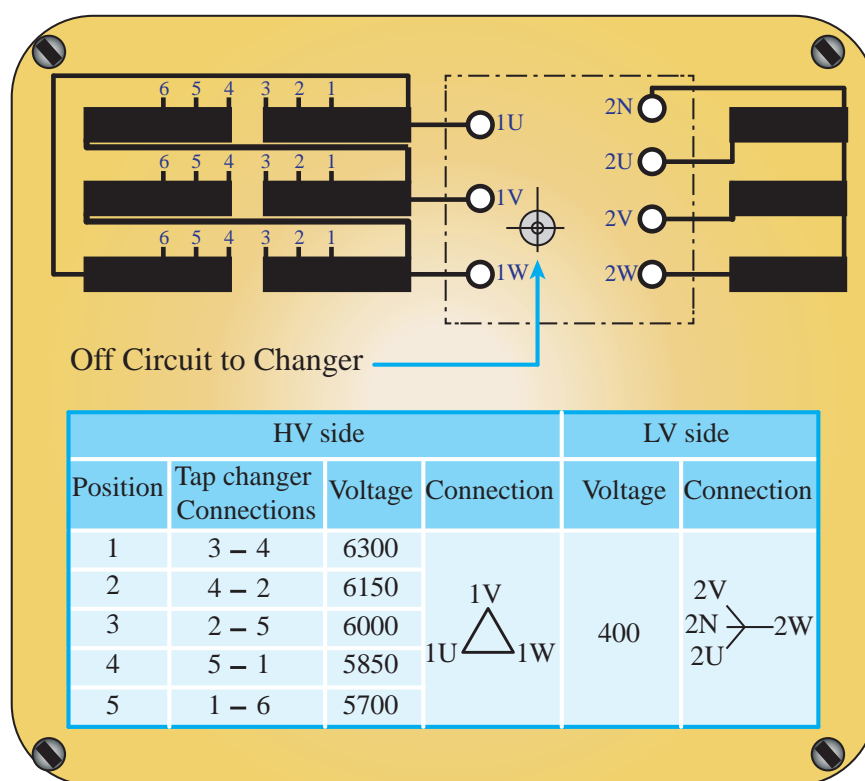
۱- Pressur Relief Valve

۲- Pressure and Vacuum Gauge

موتوری باشد. میزان تنظیم ولتاژ در هر پله کلید غالباً از ۲/۵ درصد بیشتر نیست. بهره‌بردار بنا به شرایط ولتاژ خروجی می‌تواند پله مناسب را انتخاب کرده و ولتاژ خروجی را بر آن اساس تنظیم کند. معمولاً برای دستیابی به هر ولتاژ در ترانسفورماتورها محل قرارگیری **tap** روی پلاک مشخص می‌شود. لازم به ذکر است، برای تغییر ولتاژ ترانسفورماتورهای خشک به جای کلید تنظیم ولتاژ از ترمینال‌های بیرون آمده از سیم پیچ مطابق شکل (۱۹) صفحه ۷۶ استفاده می‌شود. معمولاً چگونگی اتصال ترمینال‌ها برای ولتاژهای مختلف روی پلاک ترانسفورماتورها مشخص می‌شوند (شکل ۳۱).

۸-۵-۲- کلید تنظیم ولتاژ^۱: برای اینکه بتوان ولتاژ

شبکه در ثانویه ترانسفورماتور را در حد مطلوب نگه داشت از کلید تنظیم ولتاژ استفاده می‌شود. این کلید مانند یک سلکتور سوئیچ چند پله (معمولاً ۳ یا ۵ پله) عمل می‌کند. از آنجا که در ترانسفورماتورهای توزیع سمت اولیه جریان کمتری نسبت به ثانویه دارد این کلید در سمت فشار قوی نصب می‌شود. مقادیر ولتاژ مورد نظر در کنار هر وضعیت کلید حک شده است. در کلید تنظیم ولتاژ، سیستم قفل کننده‌ای روی آن پیش‌بینی شده است تا اتصال کلید در وضعیت خود محکم باشد. تغییر محل دادن کلید بسته به قدرت ترانسفورماتور و ابعاد و اندازه کلید ممکن است دستی و یا



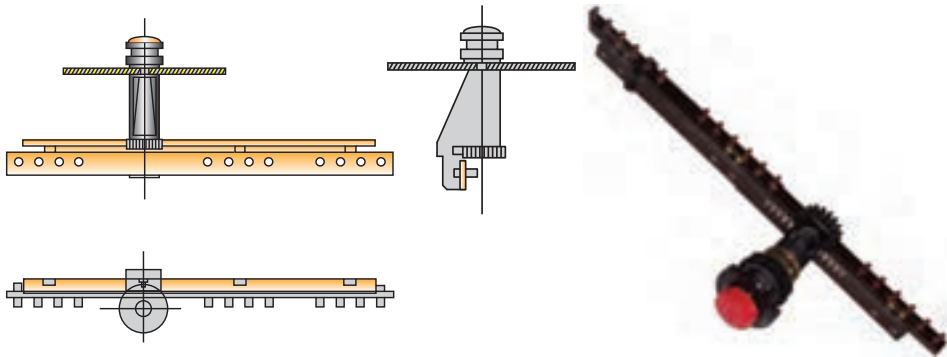
شکل ۳۱- چگونگی اتصالات کلید تنظیم

انواع کلیدهای tap changer عبارتند از:
 الف) کلید از نوع off Load
 ب) کلید از نوع on Load

وجود ندارد. در نتیجه بهره‌بردار باید قبل از تنظیم ولتاژ برق ترانسفورماتور را قطع کند (شکل ۳۲).

۱-۵-۲ الف - کلید از نوع *Off Load* : در

این کلیدها، هنگام برق‌دار بودن ترانسفورماتور امکان تنظیم ولتاژ



شکل ۳۲- کلید تنظیم ولتاژ off-load

۹-۵-۲ پیچ اتصال بدنه : برای حفاظت اشخاص

در برابر برق گرفتگی بدنه فلزی کلیه دستگاه‌هایی که با برق کار می‌کنند، به‌طور مناسب باید به زمین متصل شوند. ترانسفورماتورها نیز از این امر مستثنی نیستند. بنابراین سازندگان غالباً روی بدنه ترانسفورماتور دو پیچ جهت اتصال بدنه ترانسفورماتور به سیم زمین پیش‌بینی می‌کنند تا ترانسفورماتور پس از نصب حتماً به سیم زمین پست متصل گردد (شکل ۳۳).

۱-۵-۲ ب - کلید از نوع *On Load* : این کلیدها

با تغییر خودکار وضعیت کلید، ولتاژ خروجی ترانسفورماتور را ثابت نگه می‌دارند. مسلماً این کلیدها بسیار گران‌تر از کلیدهای *Off Load* می‌باشند و در ترانسفورماتورهای توزیع به‌ندرت استفاده می‌شوند.



خود را بیازمایید

- ۱- وظیفه کلید تنظیم ولتاژ چیست؟
- ۲- کلید تنظیم ولتاژ در کدام قسمت از ترانسفورماتور قرار می‌گیرد؟ چرا؟
- ۳- انواع کلیدهای تنظیم ولتاژ را نام برده و تفاوت آنها را بنویسید.



شکل ۳۳- محل اتصال سیم زمین

۱۰-۵-۲ جعبه ترمینال^۱ : برق ورودی به

ترانسفورماتورهای توزیع معمولاً از طریق سیم هوایی یا کابل متصل می‌شود. همچنین برق خروجی این نوع ترانسفورماتورها غالباً از طریق کابل وصل می‌گردند. سازنده ترانسفورماتور می‌تواند برای انجام اتصالات، جعبه ترمینال در نظر بگیرد. مخصوصاً در ترانسفورماتورهایی که تعداد کابل‌ها زیاد است، استفاده از جعبه ترمینال یک مزیت به‌شمار می‌آید (شکل ۳۴).

تحقیق کنید



چرا در ترانسفورماتورهای خشک از کلید تنظیم ولتاژ استفاده نمی‌شود؟

۱- Earthing System

۲- Terminal Box



ب) ترانسفورماتور بدون جعبه ترمینال



الف) ترانسفورماتور با جعبه ترمینال

شکل ۳۴- اتصال کابل به ترانسفورماتور

درون آن هادی عبور می‌کند (شکل ۳۵). در سطح ولتاژهای توزیع، جنس پوشینگ‌ها از چینی (porcelain) و یا عایق رزینی می‌باشد.

۱۱-۵-۲- پوشینگ^۱: پوشینگ وسیله‌ای برای هدایت هادی‌های داخل ترانسفورماتور با بیرون مخزن ترانسفورماتور می‌باشد. این وسیله از یک استوانه ضخیم عایق ساخته شده که از



ج) پوشینگ چینی فشار قوی



ب) پوشینگ چینی فشار ضعیف

شکل ۳۵- انواع پوشینگ



الف) پوشینگ سوکتی

خود را بیازمایید

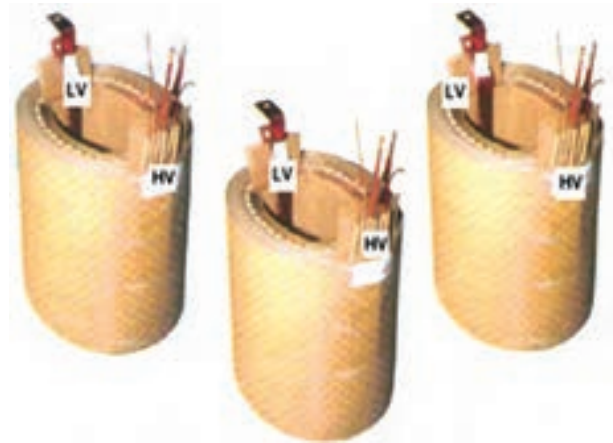
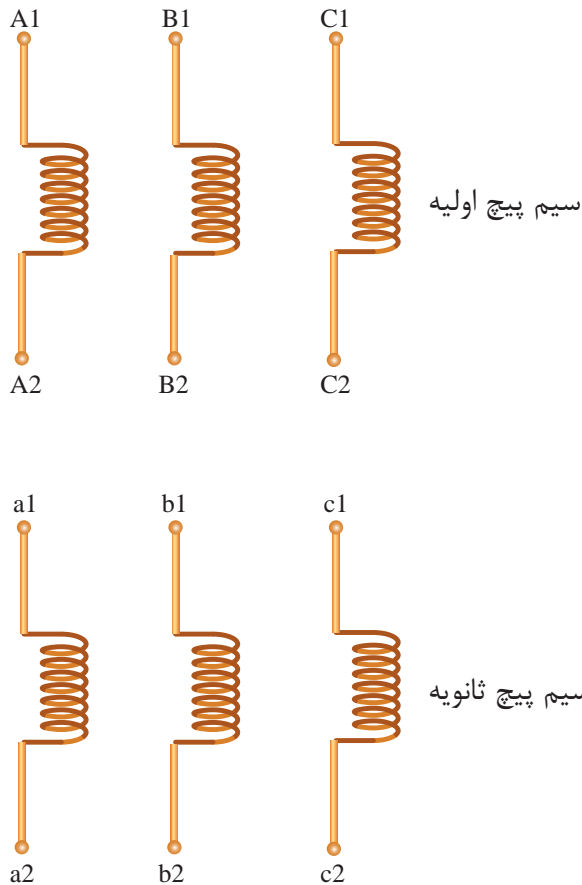


– ساختمان پوشینگ را مختصر توضیح دهید.

۲-۶- انواع اتصالات مورد استفاده در ترانسفورماتورهای سه فاز

ترانسفورماتور سه فاز از سه سیم پیچ در سمت اولیه و سه سیم پیچ در سمت ثانویه تشکیل شده است که هر یک از این

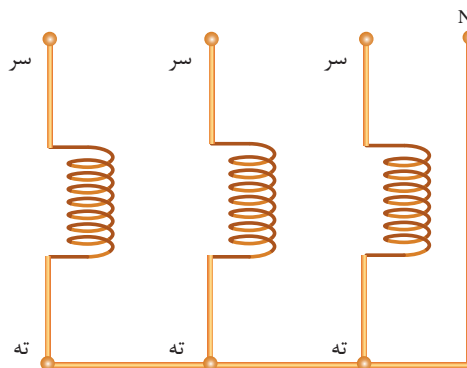
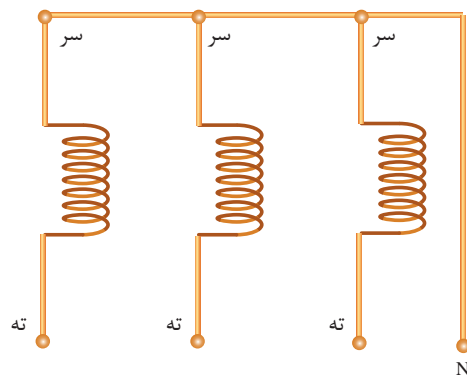
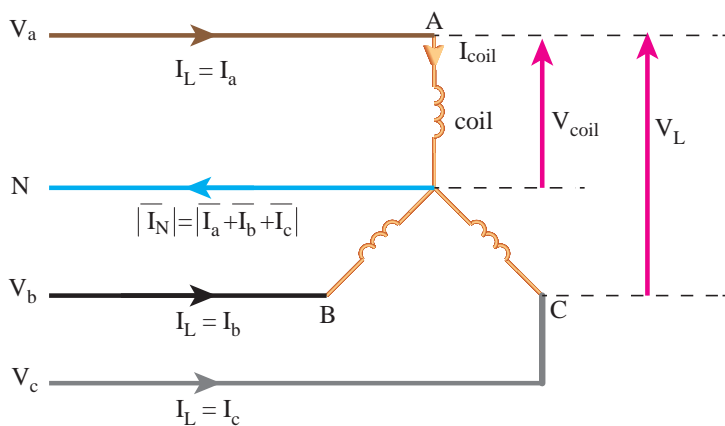
سیم پیچ‌ها دارای سه سر و سه ته می‌باشند (شکل ۳۶). سیم پیچ‌های هر طرف ترانسفورماتور را می‌توان به صورت ستاره، مثلث و یا زیگزاگ به هم متصل نمود.



شکل ۳۶- سیم پیچ‌های ترانسفورماتور سه فاز

این اتصال را اتصال ستاره می‌نامند و آن را به اختصار با حرف Y بزرگ در سمت فشار قوی و حرف y کوچک در سمت فشار ضعیف نمایش می‌دهند (شکل ۳۷).

۱-۲-۶- اتصال ستاره : در اتصال ستاره سه سر یا سه ته سیم پیچ‌های سه فاز را به هم اتصال داده و طرف دیگر را به صورت آزاد برای اتصال به شبکه باقی می‌گذارند. بدین ترتیب



شکل ۳۷- اتصال ستاره

۲-۶-۲- اتصال مثلث: هرگاه سه سیم پیچ را مطابق

شکل (۳۸) با یکدیگر سری کنند یعنی ابتدای یک سیم پیچ را به انتهای دیگری اتصال داده تا سه سیم پیچ تشکیل یک حلقه دهند، اتصال مثلث ایجاد خواهد شد.

این اتصال نیز می‌تواند مطابق شکل (۳۸) به یکی از دو حالت نشان داده شده اجرا شود.

در هر دو اتصال مطابق شکل (۳۸)، سیم پیچ‌ها می‌توانند از یک سمت (سر و یا ته) به ترمینال خروجی متصل شوند. از خصوصیات مهم این اتصال عبارتند از:

- ۱- برابری ولتاژ دو سر هر بوبین با ولتاژ خط $V_{Coil} = V_L$
- ۲- در صورت متعادل بودن بار سه فاز، جریان عبوری از هر سیم پیچ به اندازه $\sqrt{3}$ برابر از جریان خط کوچک‌تر است.

$$I_{coil} = \frac{I_L}{\sqrt{3}}$$

از خصوصیات مهم این اتصال می‌توان به موارد زیر اشاره کرد:

- جریان عبوری از هر بوبین با جریان همان خط برابر است.

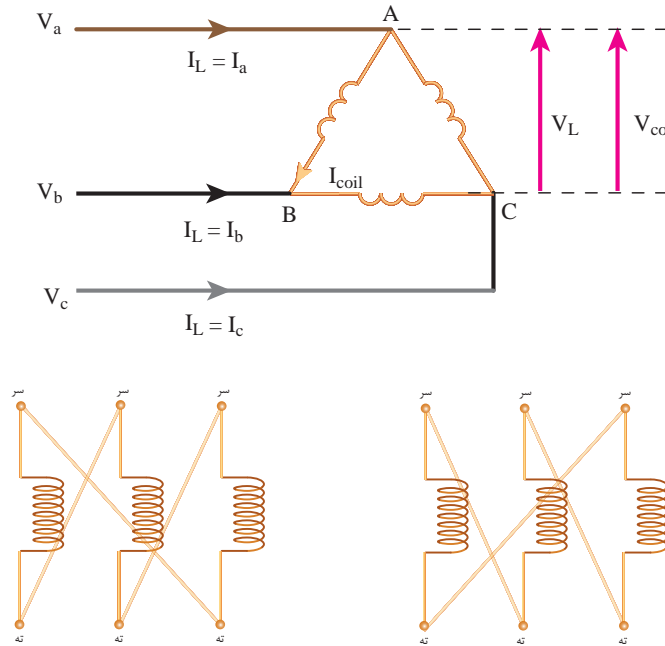
$I_L = I_{Coil}$

- ولتاژ دو سر بوبین به اندازه ولتاژ فازی می‌باشد و از ولتاژ خط $\sqrt{3}$ برابر کوچک‌تر است.

$$V_{Coil} = \frac{V_L}{\sqrt{3}}$$

با استفاده از این اتصال می‌توان به نقطه خنثی (یا صفر) اتصال ستاره یعنی محل تعادل جریان سه فاز $\vec{I}_N = \vec{I}_a + \vec{I}_b + \vec{I}_c$ نیز دست یافت. اگر مرکز خنثی اتصال ستاره از طریق سیم به بیرون آورده شده باشد و در دسترس قرار گیرد بعد از علامت اتصال ستاره (Y) یک حرف n نیز اضافه می‌شود. برای مثال (Yn) دلالت بر دسترسی به نقطه خنثی اتصال ستاره دارد.

اتصال مثلث را با اختصار با حرف D بزرگ در سمت فشار قوی ترانسفورماتور و حرف d کوچک در سمت فشار ضعیف نمایش می‌دهند.



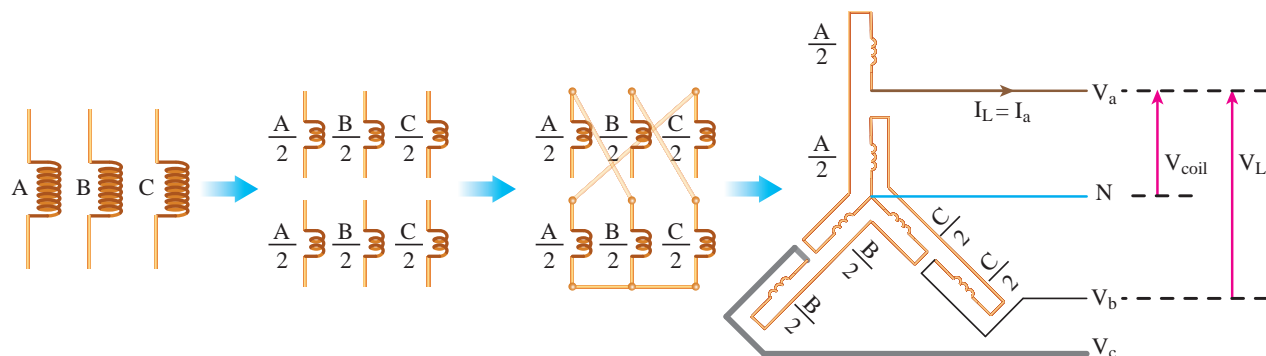
شکل ۳۸- اتصال مثلث

جریان خط در دو اتصال با هم برابر باشند، در اتصال مثلث می‌توان سطح مقطع سیم را کمتر در نظر گرفت. در نتیجه در ولتاژهای بالا، اقتصادی‌تر آن است که از اتصال ستاره و در جریان‌های زیاد از اتصال مثلث استفاده شود. زیرا در جریان‌های زیاد مقطع هادی سیم‌پیچ نسبت به اتصال ستاره کمتر است و در ولتاژهای بالا تعداد دور سیم‌پیچ اتصال ستاره نسبت به اتصال مثلث کمتر است.

۳-۶-۲- مقایسه اتصال مثلث و اتصال ستاره در

سیم‌پیچ‌های ترانسفورماتور: چون ولتاژ دو سر هر سیم‌پیچ در اتصال ستاره $V_{coil} = \frac{V_L}{\sqrt{3}}$ و در اتصال مثلث $V_{coil} = V_L$ است، در نتیجه در اتصال مثلث تعداد دور سیم‌پیچ برای هر فاز $\sqrt{3}$ برابر بیشتر از اتصال ستاره می‌شود و دیگر آنکه جریان عبوری از هر سیم‌پیچ و جریان خط در اتصال ستاره با هم برابرند در صورتی که در اتصال مثلث به شرط متعادل بودن بار سه فاز جریان خط $\sqrt{3}$ برابر از جریان سیم‌پیچ بیشتر است. بنابراین اگر

داشت. نیمی از بوبین‌ها (نیمه بالایی یا پایینی) را به صورت ستاره با یکدیگر اتصال می‌دهند. آنگاه ادامه هر بوبین متصل به اتصال ستاره، با بوبین مربوط به فاز دیگر در جهت عکس سری می‌شود. به همین خاطر این اتصال را، به نام اتصال ستاره شکسته نیز می‌شناسند. چگونگی این اتصال در شکل (۳۹) ملاحظه می‌شود.



شکل ۳۹- اتصال زیگزاگ

البته اگر دسترسی به مرکز خنثی در هر سمت ترانسفورماتور مد نظر باشد باید از اتصال ستاره در همان طرف استفاده کرد.

۴-۶-۲- اتصال زیگزاگ: این اتصال مخصوص ترانسفورماتورها است و در دیگر تجهیزات برقی صورت نمی‌پذیرد، همچنین از این اتصال فقط در ثانویه ترانسفورماتور استفاده می‌شود. برای انجام این اتصال مطابق شکل (۳۹) هر بوبین به دو قسمت مساوی تقسیم می‌شود. بنابراین شش بوبین خواهیم

خود را بیازمایید



- ۱- اتصال ستاره سیم پیچ‌های ترانسفورماتور سه فاز را رسم و روابط ولتاژ و جریان آنها را بنویسید.
- ۲- برای ایجاد نیروی محرکه مغناطیسی مساوی، تعداد دور و سطح مقطع سیم پیچ را در دو اتصال ستاره و مثلث مقایسه کنید.
- ۳- اتصال زیگزاگ در کدام سمت از ترانسفورماتور استفاده شده و چه مزیتی نسبت به اتصال ستاره دارد؟

جریان عبوری از بوبین اتصال زیگزاگ با حالت اتصال ستاره برابر می‌باشد، در حالی که ولتاژ فازی اتصال زیگزاگ از اتصال ستاره کمتر است.

از مزایای این اتصال جاری شدن جریان یک فاز در دو ستون هسته ترانسفورماتور می‌باشد. این موضوع سهم به‌سزایی در متعادل کردن جریان در سمت فشار قوی ترانسفورماتور دارد. به همین جهت در صنعت از این اتصال در سمت ثانویه ترانسفورماتور استفاده می‌شود.

همچنین در این اتصال امکان دسترسی به نقطه خنثی سیم پیچ وجود دارد که از دیگر مزایای این اتصال به شمار می‌رود. اتصال زیگزاگ را به اختصار با Z نمایش می‌دهند.

تحقیق کنید



رابطه ولتاژ فاز با ولتاژ خط در اتصال زیگزاگ چگونه است؟

۲-۷-۲ تقسیم بندی ترانسفورماتورهای سه فاز بر اساس نوع اتصال ورودی و خروجی

هر ترانسفورماتور سه فاز حداقل دارای سه سیم پیچ در سمت اولیه و سه سیم پیچ در سمت ثانویه است. چنین ترانسفورماتورهایی را ترانسفورماتور سه فاز متقارن می نامند.

البته ترانسفورماتورهای سه فازی که از این قاعده مستثنی باشند نیز وجود دارند.

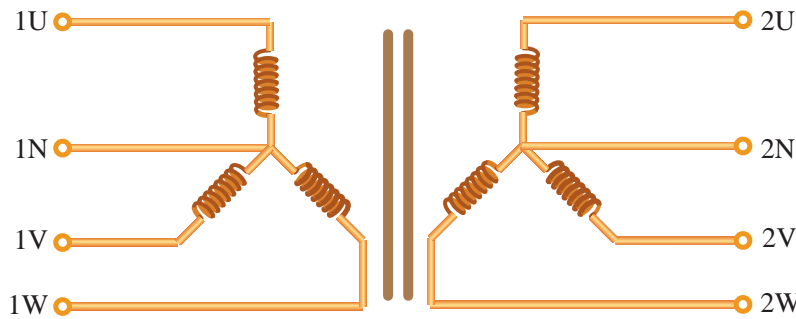
بر اساس سه نوع اتصال ذکر شده و مستقل از اینکه این

اتصالات در سمت اولیه یا در سمت ثانویه ترانسفورماتور صورت گیرد انواع اتصالات متقارن عبارتند از:

- ۱- اتصال ستاره-ستاره $Y-y$
- ۲- اتصال مثلث-ستاره $D-y$
- ۳- اتصال ستاره-زیگزاگ $Y-z$

۱-۷-۲- اتصال ستاره - ستاره ($Y-y$): این

اتصال در ترانسفورماتورهایی که دسترسی به نقطه خنثی مد نظر باشد کاربرد دارد. چگونگی این اتصال در شکل (۴۰) مشاهده می شود.



شکل ۴۰- ترانسفورماتور با اتصال ستاره-ستاره

Yy (ستاره-ستاره) به صورت تک فاز یا نامتعادل نامطلوب است و استاندارد میزان نامتعادلی را تا 10° درصد توان نامی مجاز می داند. در شبکه های توزیع از این اتصال به ندرت استفاده می شود.

همچنین در ترانسفورماتورهایی که ولتاژ سمت اولیه و ثانویه آن بسیار زیاد باشد، می توان از این اتصال استفاده کرد. با توجه به اینکه ولتاژ هر سیم پیچ $\sqrt{3}$ برابر کمتر از ولتاژ خط است، بنابراین سبب کاهش مقدار عایق مورد استفاده شده در هر بوبین می شود. در ولتاژهای کمتر از یک کیلوولت تأثیر قابل ملاحظه ای بین مقدار عایق مصرفی به ازای ولتاژ خط و ولتاژ فاز وجود ندارد. اما در ولتاژهای بالاتر این اختلاف قابل ملاحظه است. به عنوان مثال اگر ولتاژ خط 132 Kv در یک سمت قرار گیرد با استفاده از این اتصال ولتاژی که به هر سیم پیچ می رسد در حدود 77 Kv خواهد شد که قطعاً هزینه عایق بندی برای این ولتاژ بسیار کمتر از ولتاژ 132 Kv خواهد بود.

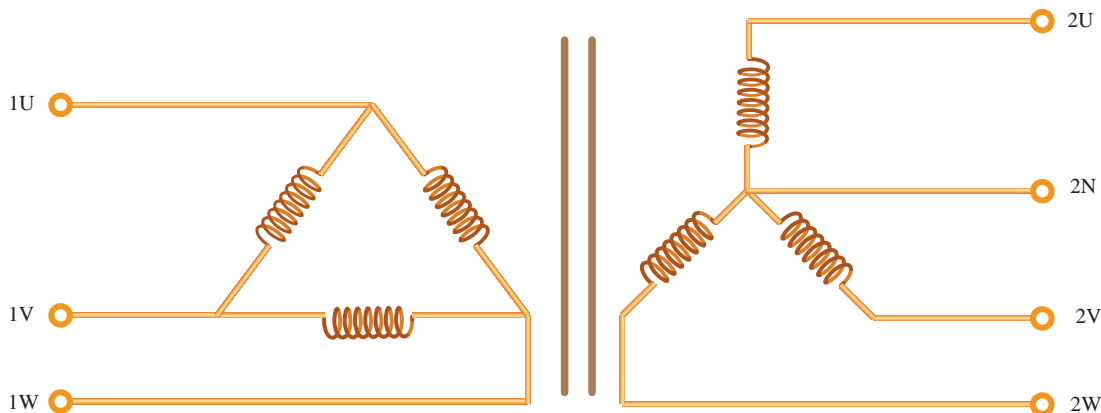
در صورتی که ثانویه این نوع ترانسفورماتور از طریق یک فاز زیر بار برود هر سه فاز اولیه زیر بار می رود و باعث بالا رفتن جریان بی باری و زیاد شدن تلفات در ترانسفورماتور می گردد. همچنین ولتاژ در یک فاز در ثانویه افزایش و در فازهای دیگر کاهش یابد. به همین دلیل زیر بار رفتن ترانسفورماتورهای با اتصال

خود را بیازمایید



- ۱- معمولاً از ترانسفورماتور ستاره-ستاره در چه جایی استفاده می شود؟
- ۲- آیا می توان ترانسفورماتور ستاره-ستاره را از طریق یک فاز زیر بار برد؟ چرا؟
- ۳- ثانویه یک ترانسفورماتور با ولتاژ خط 400 V ولت دارای اتصال ستاره-ستاره می باشد و بار متعادلی را با جریان 20 A تغذیه می کند. بدست آورید:
 - (الف) جریان عبوری از هر بوبین ثانویه
 - (ب) ولتاژ دو سر هر بوبین در ثانویه

دسترسی به مرکز اتصال ستاره یعنی نقطه خنثی در سمت مصرف کننده است که امکان اتصال این گونه مصرف کننده‌ها نیز به آن وجود دارد. از دیگر محاسن این نوع اتصال این است که اگر یکی از فازهای ثانویه به تنهایی زیر بار برود مشکلات مربوط به اتصال ستاره-ستاره را ندارد (شکل ۴۱).



شکل ۴۱- ترانسفورماتور با اتصال مثلث - ستاره

۲-۷-۲ اتصال مثلث-ستاره (D-y) : این روش

اتصال در ترانسفورماتورهای کاهنده و در شبکه‌های توزیع بسیار کاربرد دارد. در کشور ما اغلب مصرف کننده‌های توزیع از طریق ترانسفورماتور با اتصال KV Dyn ۲۰/۰/۴ تغذیه می‌شوند.

مصرف کننده‌های تک فاز به سیم نول احتیاج دارند و در شبکه توزیع بسیار فراوان هستند. از خصوصیات مهم این اتصال

مس مصرفی اتصال Yz نسبت به اتصال Yy افزایش می‌یابد. البته از مزایای این اتصال جاری شدن جریان یک فاز در بوبین‌های دو ستون ترانسفورماتور سمت ثانویه می‌باشد که سبب القا و لتاژ نیز در آن می‌شود. این عمل باعث متعادل شدن جریان در سمت فشار قوی خواهد شد.

دسترسی به نقطه خنثی نیز از دیگر مزایای این ترانسفورماتور محسوب می‌شود یعنی غالباً این اتصال به صورت Yzn ارائه می‌گردد. این نیز از خواص اتصال ستاره می‌باشد (شکل ۴۲). بنابراین می‌توان نتیجه گرفت مزیت این اتصال ترکیب محاسن اتصال ستاره و مثلث است و عیب آن هزینه بیشتر به ازای دریافت قدرت یکسان نسبت به ترانسفورماتور Yyn می‌باشد.

۲-۷-۳ اتصال ستاره - زیگزاگ (Y-z) :

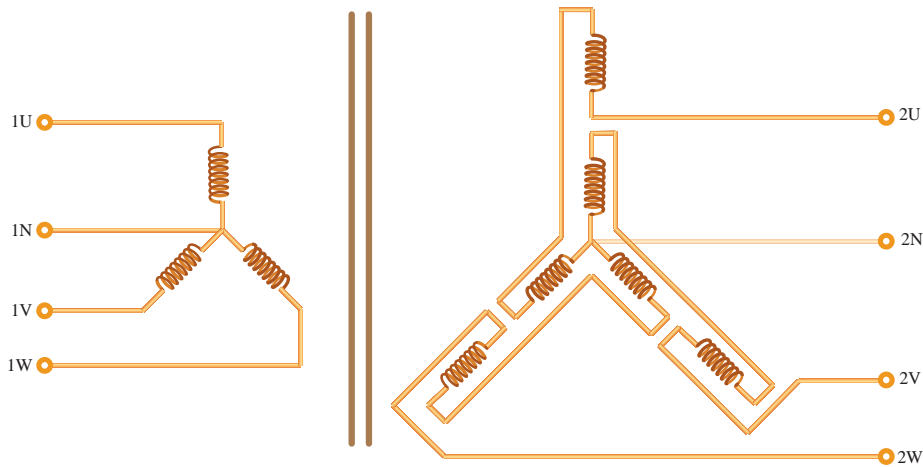
این نوع اتصال در ترانسفورماتورهای توزیع با مصرف کننده‌های سه فاز نامتعادل کاربرد دارد.

در اتصال زیگزاگ ولتاژ سیم بیچ‌های هر فاز طبق رابطه (۲-۱) ۸۶٪ حالت ستاره می‌باشند.

$$V_{\text{Coil-Zigzag}} = \frac{\sqrt{3}}{2} V_{\text{Coil-Star}} \quad (2-1)$$

با توجه به رابطه (۲-۱) مشاهده می‌شود، اگر بخواهیم ولتاژ فازی اتصال زیگزاگ برابر با ولتاژ هر فاز اتصال ستاره شود، تعداد حلقه‌های هر فاز را باید به نسبت $\frac{2}{\sqrt{3}}$ برابر افزایش داد بنابراین با توجه به افزایش تعداد دور (حدوداً ۱۵ درصدی) هر بوبین وزن

$$\frac{2}{\sqrt{3}} = 1/15-1$$



شکل ۴۲- ترانسفورماتور با اتصال ستاره - زیگزاگ

صنعتی اقتصادی نمی‌باشد و در موارد بسیار خاص و محدود از آن استفاده می‌شود.

مثال توان خروجی دو ترانسفورماتور تک‌فاز با ولتاژ نامی 400V و جریان نامی 10A در صورتی که یکبار با اتصال V به عنوان ترانسفورماتور سه فاز مورد استفاده قرار گیرند و بار دیگر به صورت تک‌فاز استفاده شوند را با هم مقایسه کنید.

در صورت استفاده از ترانسفورماتور به صورت تک‌فاز

$$S = U_p I_p = 400 \times 10 = 4000 \text{ VA}$$

چون تعداد ترانسفورماتورها در صورت استفاده به صورت تک‌فاز، دوتا می‌باشند پس مجموعاً 8000 VA توان خروجی خواهد داشت.

در صورت استفاده از ترانسفورماتور به صورت سه فاز با

اتصال V داریم:

$$S = \sqrt{3} U_p I_p = \sqrt{3} \times 400 \times 10 = 6930 \text{ VA}$$

تحقیق کنید

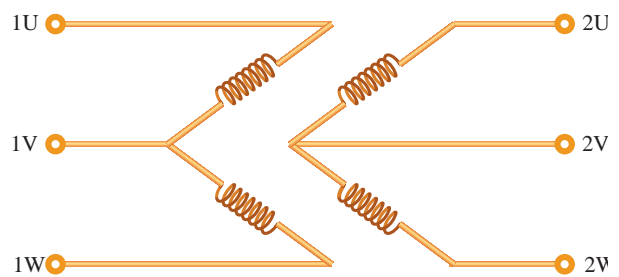


چرا در ترانسفورماتورهای اندازه‌گیری ولتاژ «PT» از اتصال مثلث باز استفاده می‌شود؟

۴-۷-۲- اتصال مثلث باز (V-V): گاهی اوقات

با اتصال دو ترانسفورماتور تک‌فاز مشابه نیز می‌توان انرژی الکتریکی سه فاز را از یک طرف به سمت دیگر منتقل نمود. یکی از این اتصالات را که فقط در سیستم سه فاز سه سیمه با بار کاملاً متعادل کاربرد دارد، اتصال مثلث باز یا $V-V$ می‌گویند. زیرا مانند اتصال مثلثی است که از یک طرف باز شده است و البته چون شبیه حرف V لاتین نیز هست به این نام شناخته می‌شود (شکل ۴۳).

اگر در سیستم سه فاز از سه ترانسفورماتور تک‌فاز استفاده شود و یکی از این ترانسفورماتورها دچار اشکال شود، می‌توان به جای آنکه کل شبکه را بی برق نمود، ترانسفورماتور معیوب را از مدار خارج کرده و اولیه و ثانویه دو ترانسفورماتور دیگر را به صورت اتصال V به هم متصل نمود. البته از این اتصال فقط در شبکه سه فاز سه سیمه با بار متعادل می‌توان استفاده کرد.



شکل ۴۳- ترانسفورماتور با اتصال V

در اتصال V توان تحویلی به بار کمتر از مجموع توان دو ترانسفورماتور تک‌فاز است. بنابراین این ترانسفورماتور از نظر



خود را بیازمایید

۱- از اتصال مثلث باز در چه شبکه و چه نوع باری می توان استفاده کرد؟

۲- یک ترانسفورماتور سه فاز با اتصال مثلث باز، باری را با جریان ۲۵ آمپر تحت ولتاژ نامی ۴۰۰ ولت تغذیه می کند. اگر همین ترانسفورماتور در شبکه تک فاز همان بار را تغذیه کند، مطلوب است مقایسه توان های دریافتی بار در هر دو حالت.

۵-۷-۲- گروه ترانسفورماتور : گروه ترانسفورماتور

عددی است قراردادی که به ازای هر 30° اختلاف فاز بین ولتاژ اولیه و ثانویه اطلاق می شود.

مثلاً اگر گروه یک ترانسفورماتور ۵ باشد. یعنی ولتاژ فاز L_1 در سمت ثانویه $30^\circ \times 5$ به عبارتی 150° نسبت به فاز مشابه در سمت اولیه پس فاز یا عقب تر است.

به طور کلی فقط چهار گروه اصلی وجود دارند که عبارتند از گروه 5° و 6° و 11° .

گروه برداری یک شاخص مهم برای ترانسفورماتورهای سه فاز محسوب می شود که همیشه بعد از علامت اختصاری اتصالات ترانسفورماتور آورده می شود.

به طور مثال در ترانسفورماتور Dyn11 اتصال اولیه آن مثلث سیم پیچ ثانویه ترانسفورماتور ستاره و نقطه خنثی (مرکز اتصال ستاره) با سیم به بیرون ترانسفورماتور کشیده شده و ترانسفورماتور دارای گروه 11 است. یعنی بین ولتاژهای همنام اولیه و ثانویه 33° اختلاف فاز وجود دارد.

۸-۲- موازی کردن ترانسفورماتورها

در بعضی موارد ظرفیت توان در یک پست توزیع برق ممکن است از $250^\circ KVA$ تجاوز کند به طور مثال ممکن است مصرف داخلی یک واحد صنعتی $800^\circ KVA$ شود، بدین ترتیب استفاده از یک ترانسفورماتور با این ظرفیت معقول نیست. زیرا هزینه ساخت ترانسفورماتور را بالا می برد و خارج از اندازه های رایج

می باشد. در عمل استفاده از چهار ترانسفورماتور $200^\circ KVA$ به صورت موازی ساده تر بوده و ضریب اطمینان شبکه را بالا می برد.

مزایای اصلی استفاده از ترانسفورماتورهای موازی در شبکه برق عبارت است از :

۱- بالا بردن ضریب اطمینان مثلاً زمانی که یک ترانسفورماتور با ایجاد خطا از مدار خارج شود برق کل شبکه قطع نمی گردد.

۲- امکان برنامه ریزی مناسب جهت انجام سرویس تعمیر و نگهداری تجهیزات برقی (مثلاً ترانسفورماتور، تابلوها، کلیدها، ...) بدون آنکه بی برقی کامل در شبکه به وجود آید.

۱-۸-۲- شرایط موازی کردن : شرایط موازی کردن ترانسفورماتورها عبارت اند از :

نکته ۱

الف) ولتاژ دو سمت ترانسفورماتور با هم برابر باشند (که نتیجه می گیریم در ترانسفورماتورهای موازی شده با یکدیگر نسبت تبدیل باید برابر باشد)

ب) اختلاف فاز ولتاژ بین فازهای متناظر سمت ثانویه که به هم متصل می شوند وجود نداشته باشد یعنی گروه برداری ترانسفورماتورهای موازی نیز باید با هم برابر باشند.

نکته ۲

حتی الامکان همه ترانسفورماتورها به یک نسبت زیر بار رفته و جریان به یک نسبت بین آنها تقسیم شود برای دستیابی به این هدف نیز موارد ذیل باید رعایت شوند :

الف) نسبت توان ترانسفورماتورهای موازی شده از سه برابر تجاوز نکند (بهترین حالت برابری توان همه ترانسفورماتورهای موازی شده است)

ب) ولتاژ اتصال کوتاه ترانسفورماتورها باید با هم برابر باشند. البته ولتاژ اتصال کوتاه ترانسفورماتور با توان کمتر می تواند تا 10% از ولتاژ اتصال کوتاه ترانسفورماتور با توان بیشتر بزرگ تر باشد.

تحقیق کنید



چرا هیچگاه برای موازی کردن چند ترانسفورماتور، ترانسفورماتور با قدرت کمتر نباید ولتاژ اتصال کوتاه کمتر نیز داشته باشد؟

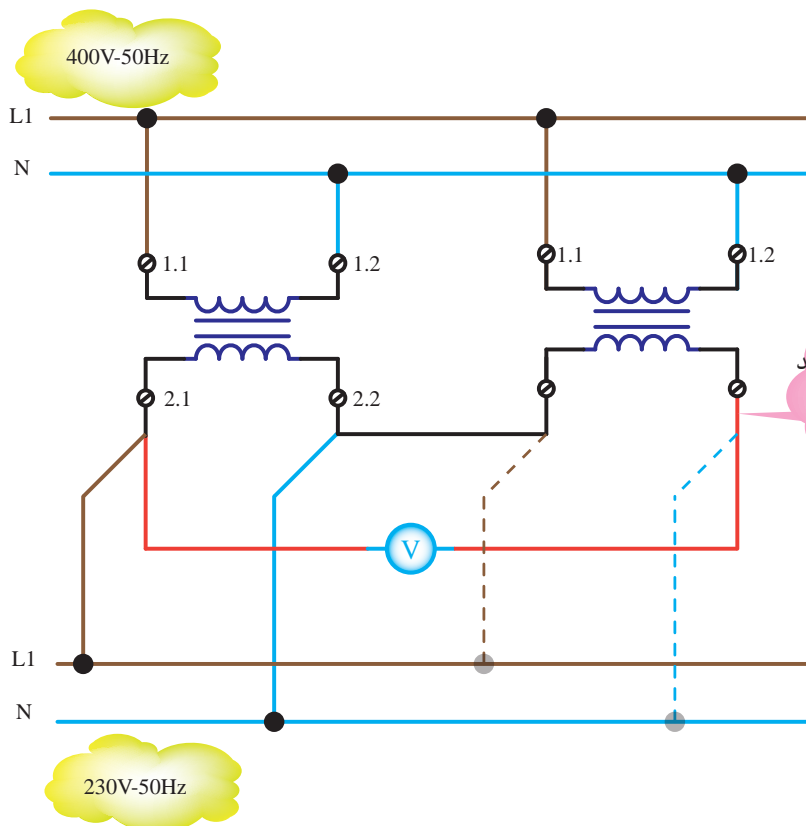
۲-۸-۲- چگونگی موازی کردن دو ترانسفورماتور :

همان گونه که ملاحظه شد برای موازی بستن ترانسفورماتورها داشتن مقادیری مانند ولتاژ سمت اولیه و ثانویه گروه ترانسفورماتور، ولتاژ اتصال کوتاه و توان نامی آنها لازم است به همین دلیل همه این موارد در پلاک مشخصه ترانسفورماتور باید توسط سازنده درج شود.

۳-۸-۲- موازی کردن دو ترانسفورماتور

تک فاز : برای موازی کردن دو ترانسفورماتور تک فاز مطابق شکل (۴۴) ابتدا سیم پیچ اولیه هر دو ترانسفورماتور را به شبکه بالادست متصل نموده سپس یکی از سیم های سیم پیچ ثانویه هر دو ترانسفورماتور به شبکه پایین دست متصل می شوند. آنگاه دو سر آزاد بر جای مانده دو سیم پیچ ثانویه از طریق ولت متر به هم وصل می شوند.

در صورتی که ولت متر ولتاژ صفر را نشان داد می توانند آن دو سر را نیز به هم وصل کنند. اما اگر ولتاژ نمایش داده شده حدوداً دو برابر ولتاژ نامی ترانسفورماتور بود، باید جای دو اتصال در ثانویه جابه جا و سپس با هم موازی شوند.



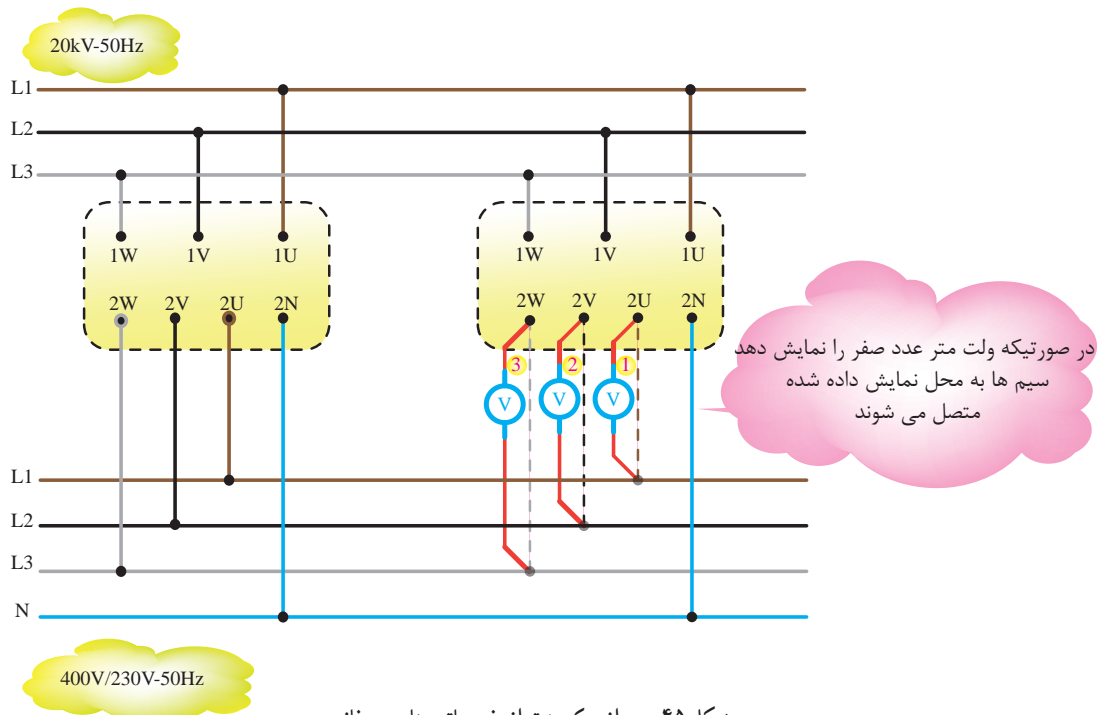
در صورتیکه ولت متر عدد صفر را نمایش دهد سیم ها به محل نمایش داده شده متصل می شوند

شکل ۴۴- موازی کردن ترانسفورماتورهای تک فاز

فازها درست باشد ولت متر عدد صفر را نشان می‌دهد. فقط در چنین حالتی می‌توان همه اتصالات ثانویه را به شبکه پایین دست متصل نمود.

۴-۸-۲- موازی بستن دو ترانسفورماتور سه

فاز: پس از بررسی و اطمینان از شرایط اولیه جهت موازی بستن ترانسفورماتورها مداری مطابق شکل (۴۵) فراهم نموده و اتصال صحیح فازها با ولت متر بررسی می‌شوند. در صورتی که اتصال



شکل ۴۵- موازی کردن ترانسفورماتورهای سه فاز

ترانسفورماتور وجود ندارد. البته با توجه به تشابه برداری و تنها با تعویض اتصالات مطابق جدول (۲) با تغییر جای فازها، گروه ۵ و ۱۱ را می‌توان به هم تبدیل کرد.

در ترانسفورماتورهای سه فاز امکان موازی بستن ترانسفورماتورها بدون توجه به گروه اتصال آنها وجود ندارد. در عمل و با توجه به اینکه سربندی و اتصال ترانسفورماتورها در داخل ترانسفورماتور صورت می‌گیرد امکان تعویض گروه

جدول ۲- تبدیل گروه‌های ۵ و ۱۱ با تعویض محل اتصال از بیرون

عدد مشخصه موجود	عدد مشخصه مورد نیاز	نحوه اتصال فازها به سیم پیچ‌ها					
		قسمت فشار قوی			قسمت فشار ضعیف		
		L۱	L۲	L۳	L۱	L۲	L۳
۵	۵	۱U	۱V	۱W	۲U	۲V	۲W
۱۱		۱U	۱W	۱V	۲W	۲V	۲U
۱۱	۱۱	۱U	۱V	۱W	۲U	۲V	۲W
۵		۱U	۱W	۱V	۲W	۲V	۲U

خود را بیازمایید



- ۱- گروه اتصال را تعریف کنید.
- ۲- گروه اتصال Dyn5 را تشریح کنید.
- ۳- گروه های اصلی اتصال ترانسفورماتور سه فاز را نام ببرید.
- ۴- مزایای استفاده از یک ترانسفورماتور به جای چند ترانسفورماتور موازی را بنویسید.
- ۵- شرایط اصلی و لازم برای موازی بستن ترانسفورماتورها را به طور کامل شرح دهید.
- ۶- نحوه اتصال دو ترانسفورماتور تک فاز را به صورت موازی در شبکه توضیح دهید.
- ۷- کدام دو گروه از ترانسفورماتورها را می توان با تغییر اتصال به صورت موازی به شبکه اتصال داد؟ چگونه؟

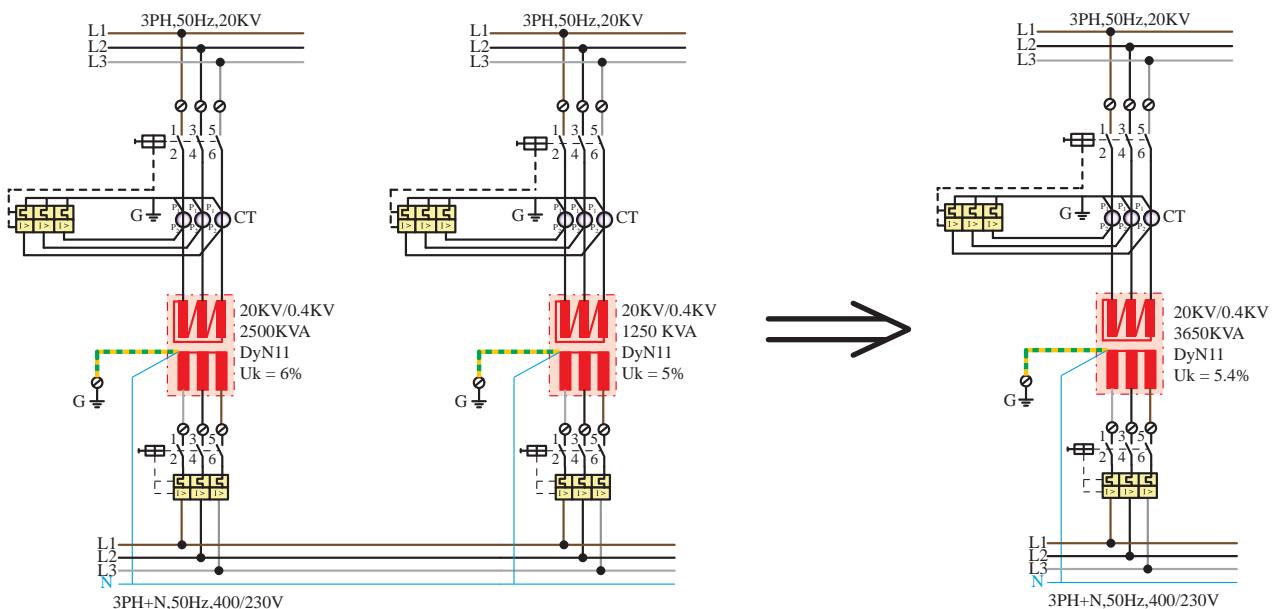
در عمل برای پیدا کردن فازهای مشابه امروزه از دستگاه توالی سنج استفاده می شود، این دستگاه بدون نیاز به بستن مدار شکل (۴۶) می تواند نوع فازهای خروجی را قبل از اتصال به هم تشخیص دهد.



شکل ۴۶- نمای ظاهری دستگاه توالی سنج

۲-۹- محاسبه قدرت ظاهری ترانسفورماتور پس از اتصال موازی

وقتی چند ترانسفورماتور با هم موازی می شوند مشابه یک ترانسفورماتور بزرگ تر عمل می کنند (شکل ۴۷).



شکل ۴۷- ترانسفورماتورهای موازی و ترانسفورماتور معادل آن

جمع توان نامی همه ترانسفورماتورها به راحتی می توان $\sum S_n$ را نیز به دست آورد پس با انجام یک طرفین ساده می توان U_{keq} را به دست آورد.

$$U_{keq} = \frac{\sum S_n}{\frac{S_{n1}}{U_{k1}} + \frac{S_{n2}}{U_{k2}} + \frac{S_{n3}}{U_{k3}} + \dots} \quad (2-6)$$

با توجه به رابطه (2-6) در صورتی که درصد ولتاژ اتصال کوتاه نسبی همه ترانسفورماتورها با هم برابر باشند درصد ولتاژ اتصال کوتاه نسبی معادل کل آنها نیز برابر درصد ولتاژ اتصال کوتاه نسبی تک تک ترانسفورماتورها خواهد شد. پس در این حالت خاص می توان از رابطه (2-2)، رابطه (2-7) را نتیجه گرفت.

$$\frac{S_i}{\sum S} = \frac{S_{ni}}{\sum S_n} \quad (2-7)$$

مثال سه دستگاه ترانسفورماتور با مشخصات ذیل موازی شده اند:

$$S_{n1} = 400 \text{ KVA} \quad S_{n2} = 630 \text{ KVA} \quad S_{n3} = 800 \text{ KVA}$$

$$U_{k1} = 6\% \quad U_{k2} = 5\% \quad U_{k3} = 4\%$$

اگر کل بار الکتریکی اعمال شده به این ترانسفورماتور $\sum S = 1000 \text{ KVA}$ باشد میزان قدرت اخذ شده توسط هر ترانسفورماتور چقدر است؟

$$U_{keq} = \frac{\sum S_n}{\frac{S_{n1}}{U_{k1}} + \frac{S_{n2}}{U_{k2}} + \frac{S_{n3}}{U_{k3}}} = \frac{1830}{\frac{400}{0.06} + \frac{630}{0.05} + \frac{800}{0.04}} \approx 0.466$$

$$S_1 = \frac{U_{keq}}{U_{k1}} \times \frac{S_{n1}}{\sum S_n} \times \sum S = \frac{0.466}{0.06} \times \frac{400}{1830} \times 1000 = 169.8 \text{ KVA}$$

$$S_2 = \frac{U_{keq}}{U_{k2}} \times \frac{S_{n2}}{\sum S_n} \times \sum S = \frac{0.466}{0.05} \times \frac{630}{1830} \times 1000 = 320.9 \text{ KVA}$$

اگر چند ترانسفورماتور با قدرت ظاهری $S_{n1}, S_{n2}, S_{n3}, \dots$ که ولتاژ اتصال کوتاه آنها به ترتیب $U_{k1}, U_{k2}, U_{k3}, \dots$ باشد، و با حفظ شرایط لازم با هم موازی شوند، چنانچه کل بار الکتریکی تحمیل شده از سوی مصرف کننده $\sum S$ باشد همواره رابطه (2-2) در ترانسفورماتورهای موازی صدق می کند.

$$\frac{S_i}{\sum S} = \frac{U_{keq}}{U_{ki}} \times \frac{S_{ni}}{\sum S_n} \quad (2-2)$$

$$S_i = \frac{U_{keq}}{U_{ki}} \times \frac{S_{ni}}{\sum S_n} \times \sum S \quad (2-3)$$

در رابطه (2-3)

S_i توان ظاهری یکی از ترانسفورماتورهای مفروض موازی شده، مثلاً S_1, S_2, S_3, \dots است.

U_{keq} درصد ولتاژ اتصال کوتاه نسبی معادل کل ترانسفورماتورهاست که از رابطه (2-5) باید محاسبه شود.

S_{ni} توان نامی ظاهری ترانسفورماتور مفروض مثلاً $S_{n1}, S_{n2}, S_{n3}, \dots$ می باشد.

$\sum S_n$ مجموع توان های نامی همه ترانسفورماتورهای موازی شده است.

از طرفی در ترانسفورماتورهای موازی شده با یکدیگر سهم مشارکت هر ترانسفورماتور برای زیر بار رفتن، نسبت قدرت نامی به ولتاژ اتصال کوتاه خودش تعریف می شود:

$$\text{سهم مشارکت هر ترانسفورماتور} = \frac{S_{ni}}{U_{ki}} \quad (2-4)$$

بنابراین برای همه ترانسفورماتورهای موازی شده می توان

نوشت:

مجموع سهم مشارکت هر ترانسفورماتور با سهم مشارکت ترانسفورماتورهای معادل کل برابر است.

عبارت ریاضی جمله فوق مطابق رابطه (2-5) می باشد.

$$\frac{\sum S_n}{U_{keq}} = \frac{S_{n1}}{U_{k1}} + \frac{S_{n2}}{U_{k2}} + \frac{S_{n3}}{U_{k3}} + \dots \quad (2-5)$$

چون در رابطه (2-5) توان نامی و درصد ولتاژ اتصال کوتاه نسبی همه ترانسفورماتورهای موازی شده معلوم است و با

بار (over load)، ترانسفورماتور دوم در وضعیت کاهش بار (under load) و ترانسفورماتور سوم در نزدیکی قدرت نامی ترانسفورماتور زیر بار رفته‌اند که مسلماً شراکت بار به خوبی انجام نشده است.

خود را بیازمایید



— دو ترانسفورماتور موازی با توان‌های ۴۵ KVA و ۶۰ KVA به ترتیب دارای ولتاژ اتصال کوتاه ۶٪ و ۵٪ می‌باشند و هر دو باری با توان ۸۰ KVA را تغذیه می‌کنند. سهم هر یک از دو ترانسفورماتور را در تقسیم بار محاسبه کنید.

۱-۲- تلفات و راندمان

در ترانسفورماتورهای سه فاز نیز مانند ترانسفورماتورهای تک فاز تلفات شامل تلفات هسته P_{core} و تلفات مسی P_{Cu} می‌باشد که تلفات هسته ترانسفورماتور را می‌توان با آزمایش بی‌باری و تلفات مسی را با آزمایش اتصال کوتاه بدست آورد. در شکل (۴۸) مدار مربوط به هر آزمایش ترانسفورماتور سه فاز نمایش داده شده است.

$$S_3 = \frac{U_{keq}}{U_{k3}} \times \frac{S_{n3}}{\sum S_n} \times \sum S =$$

$$= \frac{0.466}{0.4} \times \frac{800}{1830} \times 1000 = 509.3 \text{ KVA}$$

همان‌طور که از پاسخ مسئله پیداست به دلیل رعایت کردن شرط دوم موازی در ترانسفورماتورها، بار به درستی بین ترانسفورماتورها تقسیم شده است.

مثال سه دستگاه ترانسفورماتور با احتساب شرایط موازی با مشخصات ذیل موازی شده‌اند.

$$S_{n1} = 50 \text{ KVA} \quad S_{n2} = 250 \text{ KVA} \quad S_{n3} = 800 \text{ KVA}$$

$$U_{k1} = 4\% \quad U_{k2} = 8\% \quad U_{k3} = 5\%$$

اگر کل بار الکتریکی اعمال شده به این ترانسفورماتور $\sum S = 1000 \text{ KVA}$ باشد میزان قدرت اخذ شده توسط هر ترانسفورماتور چقدر است؟

$$U_{keq} = \frac{\sum S_n}{\frac{S_{n1}}{U_{k1}} + \frac{S_{n2}}{U_{k2}} + \frac{S_{n3}}{U_{k3}}} =$$

$$= \frac{1100}{\frac{50}{0.4} + \frac{250}{0.8} + \frac{800}{0.5}} \approx 0.54$$

$$S_1 = \frac{U_{keq}}{U_{k1}} \times \frac{S_{n1}}{\sum S_n} \times \sum S =$$

$$= \frac{0.54}{0.4} \times \frac{50}{1100} \times 1000 = 61.3 \text{ KVA}$$

$$S_2 = \frac{U_{keq}}{U_{k2}} \times \frac{S_{n2}}{\sum S_n} \times \sum S =$$

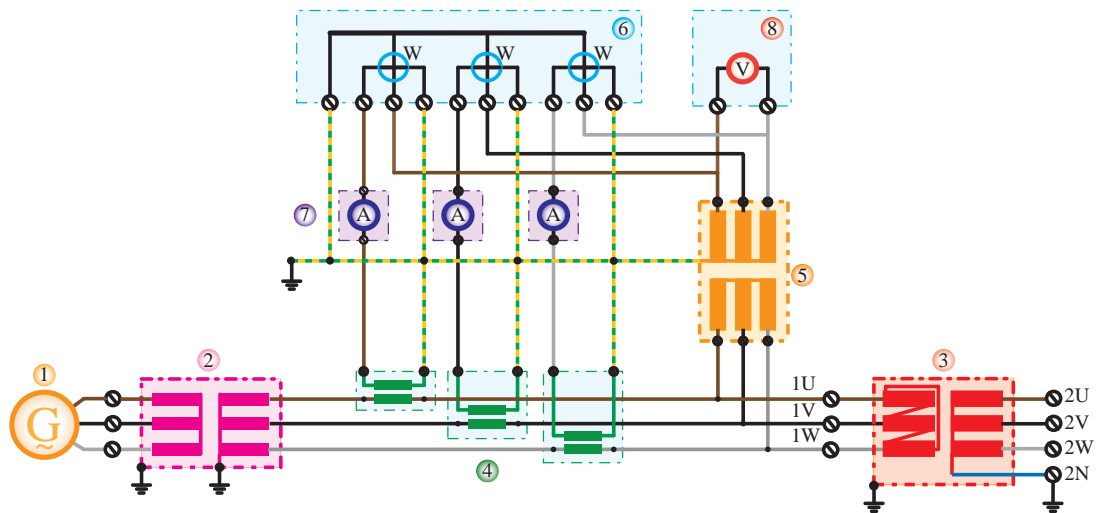
$$= \frac{0.54}{0.8} \times \frac{250}{1100} \times 1000 = 153.3 \text{ KVA}$$

$$S_3 = \frac{U_{keq}}{U_{k3}} \times \frac{S_{n3}}{\sum S_n} \times \sum S =$$

$$= \frac{0.54}{0.5} \times \frac{800}{1100} \times 1000 = 785.4 \text{ KVA}$$

ملاحظه می‌شود ترانسفورماتور اول در وضعیت اضافه

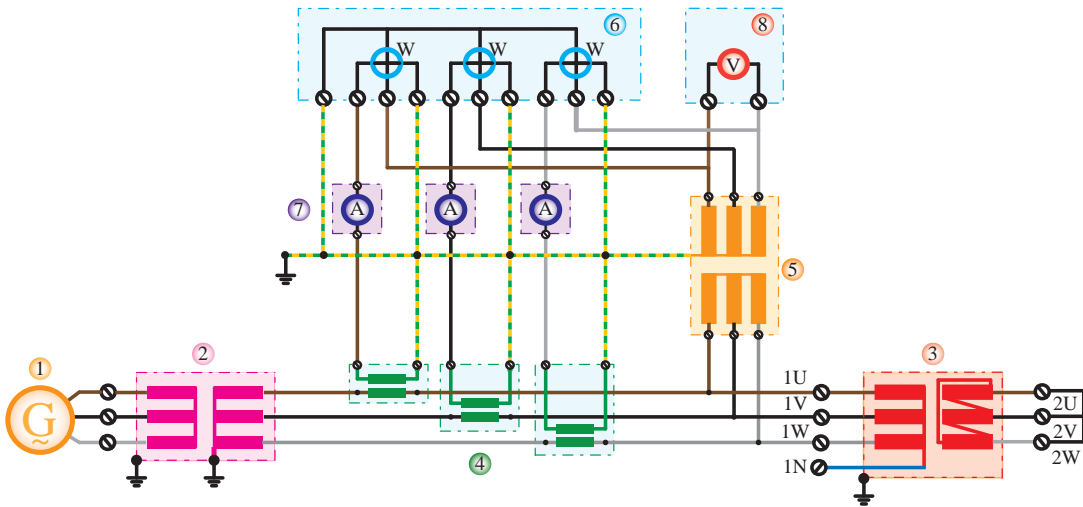
مدار آزمایش بی باری



- (۱) مولد
- (۲) ترانسفورماتور ایزوله
- (۳) ترانسفورماتور مورد آزمایش
- (۴) ترانسفورماتور جریان
- (۵) ترانسفورماتور ولتاژ
- (۶) وات متر
- (۷) آمپر متر
- (۸) ولت متر

شکل ۴۸- الف) مدار مربوط به آزمایش بی باری ترانسفورماتور

مدار آزمایش اتصال کوتاه



- (۱) مولد
- (۲) ترانسفورماتور ایزوله
- (۳) ترانسفورماتور مورد آزمایش
- (۴) ترانسفورماتور جریان
- (۵) ترانسفورماتور ولتاژ
- (۶) وات متر
- (۷) آمپر متر
- (۸) ولت متر

شکل ۴۸- ب) مدار مربوط به آزمایش اتصال کوتاه ترانسفورماتور

به آن استفاده نمود.

در اینجا نیز تلفات هسته به دلیل ثابت بودن ولتاژ ورودی جزو تلفات ثابت و تلفات مسی به دلیل تغییر بار مصرف کننده جزو تلفات متغیر محسوب می‌شوند.

$$\eta = \frac{P_{out}}{P_{in}} \times 100$$

(۸-۲)

در سیستم سه فاز توان الکتریکی حقیقی از رابطه (۹-۲) محاسبه می‌شود.

راندمان در تمام ماشین‌های الکتریکی از رابطه (۸-۲) محاسبه می‌شود با این تفاوت که در هر ماشین باید از روابط منحصر

S توان ظاهری قرار داده شده روی ترانسفورماتور بر حسب

$$VA$$

P_{Fe} تلفات بی‌باری (آهنی) خروجی آزمایش بی‌باری

بر حسب W

P_{Cu_n} تلفات بارداری (مسی) خروجی آزمایش اتصال کوتاه

بر حسب W

P_{Cu} تلفات مسی متناظر با توان ظاهری بار روی

ترانسفورماتور بر حسب W

S_n قدرت ظاهری نامی بر حسب VA

A ضریب بار

$\cos \phi$ ضریب قدرت بار مصرفی

در ترانسفورماتورهای سه فاز نیز مانند ترانسفورماتورهای

تک‌فاز در صورتی که ضریب بار $A = \sqrt{\frac{P_{core}}{P_{Cu_n}}}$ باشد، راندمان به

ماکزیم مقدار خود خواهد رسید.

همان‌طور که مشاهده می‌شود، چگونگی محاسبه تلفات و

راندمان در ترانسفورماتورهای تک‌فاز و سه فاز شبیه یکدیگر است

و تنها محاسبات ولتاژ و جریان در دو سیستم تک‌فاز و سه فاز با

هم متفاوت است.

مثال یک ترانسفورماتور سه فاز KVA ۱۰۰۰ با ولتاژ

۲۰KV/۴۰۰V و گروه اتصال Dyn۱۱ در آزمایش بی‌باری

۱۷۰۰ W و در آزمایش اتصال کوتاه ۱۰۵۰۰ W توان از شبکه

دریافت می‌کند مطلوبست محاسبه: با ولتاژ

الف) راندمان ترانسفورماتور در صورتی که باری را با

جریان و ولتاژ نامی و ضریب قدرت ۰/۸ پس فاز تغذیه کند.

جواب: وقتی جریان و ولتاژ بار نامی باشد بنابراین توان

ظاهری آن نیز برابر توان نامی ترانسفورماتور یعنی KVA ۱۰۰۰

خواهد بود در این صورت توان مصرفی و راندمان برابر است با:

$$\eta = \frac{AS_n \cos \phi}{AS_n \cos \phi + P_{Fe} + A^2 P_{Cu_n}}$$

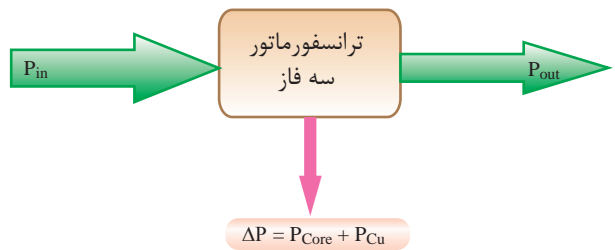
$$= \frac{1000000 \times 0.8}{1000000 \times 0.8 + 1700 + 10500} = 98/5$$

ب) ماکزیم راندمان این ترانسفورماتور در چه باری رخ

$$P = \sqrt{3} U_L I_L \cos \phi = S \cos \phi \quad (2-9)$$

از طرفی دیاگرام توازن توان در ترانسفورماتورهای سه فاز

مطابق شکل (۴۹) می‌باشد.



شکل ۴۹- دیاگرام توازن توان در ترانسفورماتور سه فاز

با توجه به دیاگرام توازن توان و رابطه (۲-۸) داریم:

$$P_1 = P_2 + P_{core} + P_{Cu} \quad (2-10)$$

$$\eta = \frac{P_2}{P_2 + P_{core} + P_{Cu}} \quad (2-11)$$

با استفاده از دو رابطه (۲-۹) و (۲-۱۱) می‌توان نتیجه

گرفت:

$$\eta = \frac{S_2 \cos \phi}{S_2 \cos \phi + P_{core} + P_{Cu_i}} \quad (2-12)$$

ضریب بار با رابطه (۲-۱۳) تعریف می‌شود.

$$A = \frac{I}{I_n} = \frac{S}{S_n} \quad (2-13)$$

بنابراین می‌توان تلفات مسی در بارهای متفاوت را از رابطه

$$A = \frac{P_{Cu_i}}{P_{Cu_n}} = \left(\frac{S_2}{S_n} \right) \Rightarrow \quad (2-14)$$

$$P_{Cu} = P_{Cu_n} A^2 \quad (2-14)$$

با جایگذاری رابطه (۲-۱۴) در رابطه (۲-۱۲)، راندمان هر

ترانسفورماتور را می‌توان با رابطه (۲-۱۵) بدست آورد.

$$\eta = \frac{AS_n \cos \phi}{AS_n \cos \phi + P_{Fe} + A^2 P_{Cu_n}} \quad (2-15)$$

۱۱-۲- پلاک خوانی ترانسفورماتور

مشخصات هر ترانسفورماتور روی پلاک آن آورده می‌شود. در شکل (۵۰) پلاک یک ترانسفورماتور نشان داده شده است. پلاک هر ترانسفورماتور غالباً از جنس فولاد ضد زنگ یا سایر موارد غیر قابل خوردگی و مقاوم در برابر هوا ساخته شده و نوشته‌ها روی آن حکاکی می‌گردد.

می‌دهد و در ضریب قدرت ۰/۸ راندمان آن چقدر است؟

$$A = \sqrt{\frac{P_{Fe}}{P_{Cu_n}}} = \sqrt{\frac{1700}{10500}} = 0.4$$

$$A = \frac{S}{S_n} \Rightarrow S = A \times S_n = 0.4 \times 10000 = 400 \text{ KVA}$$

$$\eta = \frac{AS_n \cos \varphi}{AS_n \cos \varphi + P_{Fe} + A^2 P_{Cu_n}}$$

$$= \frac{0.4 \times 10000 \times 0.8}{0.4 \times 10000 \times 0.8 + 1700 + (0.4^2 \times 10500)} \approx 99$$

SHERKATE SAHAMI AAM **ایران ترانسفو** شرکت سهامی عام

IRAN-TRANSFO

Type **TSUN6339** No. Year **2001** IEC76/VDE0532

Rated power kVA **2000** Kind **P.T** Frequency Hz **50**

6300 Kind of service **CONT.**

Rated voltage V **6000** **400** Vector group **Dyn11**

5700 Sys. highest voltage **7.2/1.1**

Rated current A **192.5** **2886.8** Insulation class **A**

Impedance voltage Short circuit current kA

Cooling method **ONAN** Max. short circuit duration s **2**

Mass of core & winding t **2.611** Max. ambient temperature °C **50**

Total weight t **6.205** Sea level altitude m **1000**

Oil weight t **1.32** Oil IEC 296 class **I**

Off circuit tap changer

Caution!: tapping is permissible only in off circuit

HV side				LV side	
Pos.	Tap changer Connections	Voltage	Connection	Voltage	Connection
1	3 - 4	6300		400	2V 2N - 2W 2U
2	4 - 2	6150			
3	2 - 5	6000			
4	5 - 1	5850			
5	1 - 6	5700			

MADE IN IRAN ساخت ایران

253025

شکل ۵۰- پلاک یک ترانسفورماتور توزیع

مشخصه	توضیحات
Type no.	نوع ترانسفورماتور با توجه به کد کارخانه
Year	سال تولید ۲۰۰۱ به میلادی
IEC76 / VDE 0532	شماره استاندارد ساخت ترانسفورماتور
Rated power	قدرت نامی به ۲۰۰۰KVA
Kind (PT)	نوع ترانسفورماتور (ترانسفورماتور ولتاژ)
Rated voltage	ولتاژ نامی (۴۰۰/۶۳۰۰-۶۰۰۰-۵۷۰۰ به ولت)
Kind of service	نوع کار (دائم CONT. =)
Vector group	گروه برداری (Dyn11)
Frequency	فرکانس (۵۰ هرتز)
Rated current	جریان نامی (۲۸۸۶/۱۹۲ آمپر)
System highest voltage	بیشترین ولتاژ قابل تحمل (۱/۱ / ۷/۲ کیلو ولت)
Insulation class	کلاس عایقی A
Impedance voltage	درصد ولتاژ اتصال کوتاه
Cooling method	روش خنک سازی ترانسفورماتور ONAN
Short circuit current	جریان اتصال کوتاه به آمپر
MAX. Short circuit duration	بیشترین زمان تحمل جریان اتصال کوتاه (۲ ثانیه)
MAX. Ambient temperature	بیشترین دمای مجاز محیط (۵۰ °C)
Mass of core & winding	وزن هسته و سیم پیچ (۲/۶۱۱ تن)
Total weight	وزن کل (۶/۲۰۵ تن)
Oil weight	وزن روغن (۱/۳۲ تن)
Sea level altitude	ارتفاع از سطح دریا (۱۰۰۰ متر)
Oil IEC ۲۹۶ class	کلاس روغن براساس استاندارد IEC ۲۹۶ (I)

پرسش‌های پایان فصل (۲)

- ۱- وظیفه ترانسفورماتور توزیع چیست؟
- ۲- چرا انتقال و مصرف انرژی الکتریکی در شبکه سه فاز اقتصادی‌تر است؟
- ۳- در ترانسفورماتور توزیع قدرت سیم‌پیچ فشار ضعیف و فشار قوی را به چه نحوی روی هسته می‌پیچند؟
- ۴- روش‌های تهویه و خنک‌سازی ترانسفورماتور را نام ببرید.
- ۵- مزایای ترانسفورماتورهای روغنی با مخزن بسته را نسبت به ترانسفورماتورهای روغنی با مخزن انبساط بیان کنید.
- ۶- ساختمان ترانسفورماتور با بالشتک گازی را شرح دهید.
- ۷- مزایای ترانسفورماتور خشک نسبت به روغنی چیست؟
- ۸- محل قرار گرفتن رله بوخ‌هلتنس در ترانسفورماتور کجاست؟ چرا؟
- ۹- رله بوخ‌هلتنس در برابر چه خطاهایی عمل می‌کند؟
- ۱۰- چگونه دمای ترانسفورماتور نوع خشک کنترل می‌شود؟
- ۱۱- تأثیر رطوبت در ترانسفورماتور روغنی چیست؟
- ۱۲- شیر اطمینان در ترانسفورماتورها چه وظیفه‌ای دارد؟
- ۱۳- وظیفه پوشینگ را بنویسید.
- ۱۴- کدامیک از انواع اتصالات سه فاز در ولتاژهای بالا اقتصادی‌تر است؟
- ۱۵- وظیفه رله بوخ‌هلتنس را بنویسید.
- ۱۶- منظور از گروه اتصال ترانسفورماتور چیست؟
- ۱۷- شرایط موازی کردن دو ترانسفورماتور با توان‌های نابرابر را بیان کنید.

مسائل پایان فصل (۲)

- ۱- دو ترانسفورماتور تک‌فاز کاملاً مشابه، با ولتاژ نامی 440V و جریان نامی 25A آمپر با اتصال مثلث باز به یکدیگر اتصال دارند؛
- الف) توان نامی این دو ترانسفورماتور در شبکه سه فاز چقدر است؟
- ب) اگر ترانسفورماتورها در شبکه تک‌فاز به صورت مجزا استفاده شوند، مجموع توان نامی آنها چقدر است؟
- ۲- دو ترانسفورماتور سه فاز با توانهای 30KVA و 45KVA با ولتاژ اتصال کوتاه برابر بار 60KVA را تغذیه می‌کنند. سهم بار هر یک را بدست آورید.
- ۳- سه ترانسفورماتور سه فاز با توانهای 20KVA و 35KVA و 50KVA به ترتیب دارای ولتاژاتصال کوتاه $6/4$ و 5 و 5 درصد می‌باشد. اگر توان تحمیلی بار 90KVA باشد مطلوب است: سهم بار هر یک از ترانسفورماتورها
- ۴- یک ترانسفورماتور سه فاز $400\text{V}/20\text{Kv}$ با توان ظاهری 80KVA دارای تلفات ثابت 850W و تلفات متغیر 1250W می‌باشد. راندمان ترانسفورماتور در بار نامی و با ضریب قدرت 0.75 پس فاز را بدست آورید.
- ۵- یک ترانسفورماتور $400\text{V}/6\text{KV}$ با توان نامی 20KVA دارای تلفات آهنی و مسی نامی به ترتیب 250W و 400W می‌باشد. بدست آورید:
- الف) راندمان ترانسفورماتور در 0.75 بار نامی اهمی خالص
- ب) راندمان ماکزیمم