

بِسْمِ اللّٰهِ الرَّحْمٰنِ الرَّحِيْمِ  
اَللّٰهُمَّ اسْمُوْلَى بِنَمْرُودَ



دانشگاه صنعتی امیرکبیر

دانشکده مهندسی برق

رساله دکتری جهت اخذ درجه دکترای مهندسی برق - قدرت

روش تشخیص جابجایی سیم پیچ ترانسفورماتورهای قدرت در حال کار

: نگارش

پیمان کریمی فرد

استاد راهنما:

دکتر گنورک قره‌پیان

آذر ۱۳۸۶

فرم اطلاعات پایان نامه  
کارشناسی ارشد و دکترامعاونت پژوهشی  
فرم پژوهه تحصیلات تکمیلی ۷دانشگاه صنعتی امیرکبیر  
(پلی تکنیک تهران) معادل بورسیه دانشجوی آزاد

پیمان کریمی فرد

رشته تحصیلی: برق-قدرت

برق  دانشکده:

۸۰۱۲۳۹۰۷

مشخصات دانشجو

نام و نام خانوادگی:

شماره دانشجویی:

نام و نام خانوادگی استاد راهنما: دکتر گنورک قره پتیان

عنوان به فارسی: روش تشخیص جابجایی سیم پیچ ترانسفورماتورهای قدرت در حال کار

عنوان به انگلیسی:

## Method of On-line Detection of Winding Defects in Power Transformers

 نظری توسعه ای بنیادی کاربردی

نوع پژوهه: دکترا

تاریخ شروع: ۱۳۸۴/۱۲/۲۰ (تاریخ تصویب پروپوزال) تاریخ خاتمه: ۱۳۸۶/۹/۲۷ (تاریخ دفاع از رساله) تعداد واحد: ۶

سازمان تامین کننده اعتبار:-

واژه های کلیدی به فارسی: سیم پیچ های ترانسفورماتور، تغییر شکل شعاعی، جابجایی محوری، تابع تبدیل، برآشش برداری

واژه های کلیدی به انگلیسی:

Transformer windings, Radial Deformation, Axial displacement, Transfer function and Vector fitting

نظرها و پیشنهادها به منظور بهبود فعالیت های پژوهشی دانشگاه:

استاد راهنما:

دانشجو: پرداخت مقرري ماهیانه به میزان کافی برای دانشجویان دکترا جهت تمرکز مداوم بر روی رساله تحقیقاتی  
امضاء استاد راهنما: **.....**  
تاریخ:نسخه ۱: معاونت پژوهشی  
نسخه ۲: کتابخانه و به انتضمام دو جلد پایان نامه به منظور تسويه حساب با کتابخانه و مرکز اسناد و مدارک علمی

## **تقدیم به:**

### **پدر فداکارم**

که همواره پشتیبان و مشوق من در تحصیل علم بوده است.

و

### **مادر مهربانم**

که مظہر گذشت و فداکاری است و هرچه دارم از اوست.

و

### **همسر عزیزم**

که در تمام طول دوره دکترا، مشکلات را تحمل نمود و مشوق و همراه من بوده است.

## سپاسگزاری

شکر و ستایش خداوند را که در طی مدت تحصیل، استقامت و صبر را به من ارزانی داشت و ناملايمات و كمبودها را رفع نمود.

بدون تردید، دستاوردهای اين تحقیق را مرهون نظارت مستمر جناب آقای دکتر گئورگ قرهپیان، استاد راهنمای ارجمند می‌دانم. کمک‌های شایان ایشان در مراحل مختلف تحصیل و تلاش ایشان برای رفع مشکلات علمی و تحصیلی شایسته تقدیر است. ایشان الگوی يك استاد نمونه برای من می باشند. اميدوارم در آينده نيز استحقاق بهره‌مندي از راهنمایي هاي ارزشمند ايشان را داشته باشم.

راهنمایي هاي ارزشمند، جناب آقای پروفسور Stefan Tenbohlen در تكميل مقالات تهيه شده ، جاي تقدير دارد.

از جناب آقای دکتر قاضی زاده که مشوق اصلی اينجانب جهت ادامه تحصیل بودند، بسيار سپاسگزارم. ضمناً، مراتب سپاس خود را از اعضاء فرهیخته هیأت داوران در قبول زحمت مطالعه رساله و شرکت در جلسه دفاعيه ابراز داشته و بهروزی آنان را آرزومندم.

در خاتمه، از دوستان بسيار خوبم در دانشگاه صنعتی اميرکبيرکه من را در مراحل مختلف ياري و همراهی نمودند، به نیکی ياد می‌کنم.

## چکیده

خطاهای تغییر شکل شعاعی و جابجایی محوری سیم پیچ ترانسفورماتورهای قدرت، از جمله مهمترین خطاهای داخلی هستند که باعث خروج ناخواسته و کاهش عمر ترانسفورماتورها می‌گردند. بنابراین تشخیص نوع، محل بروز و شدت اینگونه خطاهای در مراحل اولیه بروز آن، بسیار اهمیت دارد. روش مقایسه تابع تبدیل اندازه گیری شده ترانسفورماتور با تابع تبدیل مرجع مربوط به شرایط سالم بعنوان موثرترین روش تشخیص بروز عیب مکانیکی سیم پیچ شناخته شده است. با این وجود، روش مذکور نوع و محل عیب را مشخص نمی‌سازد. همچنین، دارای دقت کافی در تشخیص شدت عیب نیست.

جهت رفع عیوب این روش، مطالعه بر روی مدلسازی انواع عیوب بر روی دو نمونه ترانس انجام گرفت. اعتبار مدل‌های مورد استفاده، در تحقیقات قبلی بوسیله انجام اندازه گیری‌های عملی تأیید شده‌اند. نتایج نشان دادند که الگوی جابجایی فرکانس‌های تشدید مربوط به منحنی تابع تبدیل، می‌تواند منجر به شناسایی نوع و محل عیب گردد. همچنین شاخص جدیدی جهت تشخیص دقیق‌تر شدت عیب معرفی گردید. از طرفی از روش موثر برآش برداری (VF) بعنوان ابزاری جهت تخمین دقیق و پایدار تابع تبدیل در غالب یک تابع کسری استفاده گردید. تغییر پارامترهای تابع تبدیل تخمین زده شده نسبت به شرایط سالم ترانسفورماتور، می‌تواند بعنوان روش دیگر شناسایی عیب مورد استفاده قرار گیرد. در اینحالت با توجه به نمایش اندازه و فاز قطب‌های تابع تبدیل توسط دیاگرام نایکوئیست، امکان تشخیص نوع و محل عیب فراهم می‌گردد. همچنین در روش پیشنهادی امکان حذف نویز و کاهش خطاهای ناشی از اندازه گیری وجوددارد. بعلاوه، شاخص جدیدی که مناسب با جابجایی قطب‌های تابع تبدیل است، جهت تشخیص شدت عیب معرفی شده است. درنهایت، الگوریتم‌های جدیدی جهت شناسایی نوع، محل و شدت عیب مکانیکی سیم پیچ پیشنهاد گردیده است.

همچنین با توجه به نتایج شبیه سازی‌های انجام شده دسته بندی بر روی ولتاژهای گذرای شبکه از نظر قابلیت تشخیص نوع و محل عیب انجام گرفته است.

**کلمات کلیدی:** سیم پیچ‌های ترانسفورماتور، تغییر شکل شعاعی، جابجایی محوری، تابع تبدیل، برآش برداری.

# فهرست مطالب

صفحه	عنوان
د	چکیده
ه	فهرست مطالب
ک	فهرست شکل ها
ن	فهرست جداول

## ۱- مقدمه

۱	۱-۱- مروری بر کارهای انجام شده
۳	۱-۱-۱- تشخیص عیوب مکانیکی سیم پیچ ترانس
۳	۱-۱-۱-۱- روش آزمایش اتصال کوتاه
۳	۱-۱-۱-۲- روش آزمایش ضربه فشار ضعیف
۴	۱-۱-۱-۳- روش امواج مافوق صوت
۴	۱-۱-۱-۴- روش تحلیل پاسخ فرکانسی
۴	۱-۱-۲- مدلسازی عیوب مکانیکی سیم پیچ ترانس
۶	۱-۲- طرح رساله

## ۲- عیوب مکانیکی سیم پیچی ترانسفورماتورهای قدرت

۸	۲-۱- شناخت عیوب مکانیکی سیم پیچی
۱۰	۲-۲- شناسایی عیوب مکانیکی سیم پیچ بوسیله روش تحلیل پاسخ فرکانسی
۱۴	۲-۲-۱- روشهای اندازه گیری تابع تبدیل
۱۵	۲-۲-۲- تعیین تابع تبدیل بالاندازه گیری در حوزه فرکانس

۱۵	- تعیین تابع تبدیل بالاندازه گیری در حوزه زمان	۲-۱-۲-۲
۱۸	- مزایای روش تابع تبدیل	۲-۲-۲-۲
۱۸	- تشخیص فاز معیوب	۲-۲-۱-۲
۲۰	- تشخیص تقریبی میزان خطا	۲-۲-۲-۲
۲۰	- معایب روش تابع تبدیل	۲-۲-۳-۳
۲۱	- جمع‌بندی فصل	۳-۲-۳

۲۲	<b>۳- مدلسازی سیم پیچ ترانسفورماتور در حالات گذرا</b>	
۲۴	- بررسی رفتار هسته در حالات گذرا	۳-۱
۲۵	- انواع روش‌های مدلسازی ترانسفورماتور در حالت گذرا	۳-۲
۲۶	- دیدگاه جعبه سیاه	۳-۲-۱
۲۷	- تحلیل مُدال	۳-۲-۱-۱
۲۸	- روش حذف قطب‌ها	۳-۲-۱-۲
۲۸	- دیدگاه فیزیکی	۳-۲-۲
۲۹	- روش خط انتقال چند فازه	۳-۲-۲-۱
۳۰	- مدل مشروح	۳-۲-۲-۲
۳۲	- روش مدلسازی هایبرید	۳-۲-۳
۳۳	- انتخاب مناسب‌ترین روش مدلسازی	۳-۳
۳۴	- پیاده سازی مدل مشروح ترانسفورماتور	۳-۴
۳۵	- مدلسازی سیم پیچ	۳-۴-۱
۳۶	- معادلات $KVL$ در شاخه‌های سلفی	۳-۴-۱-۱
۳۸	- معادلات $KCL$ در گره‌ها	۳-۴-۱-۲
۳۹	- مدلسازی ترانس تکفار	۳-۴-۲
۴۲	- مدلسازی ترانس سه فاز	۳-۴-۳

۴۳	۴-۴-۴-۴- مدلسازی عیوب در سیم پیچ
۴۳	۴-۴-۱- مدلسازی جابجایی محوری سیم پیچ
۴۴	۴-۴-۲- مدلسازی تغییر شکل شعاعی سیم پیچ
۴۶	۴-۳- نمونه های مورد مطالعه
۴۶	۴-۱- نمونه اول مطالعه
۴۸	۴-۲- نمونه دوم مطالعه
۵۰	۴-۳- جمع‌بندی فصل
۵۱	<b>۴- روش تخمین تابع تبدیل</b>
۵۳	۴-۱- روش‌های تخمین تابع تبدیل
۵۳	۴-۱-۱- Levy
۵۴	۴-۱-۲- Sanathanan and Koerner
۵۴	۴-۳-۱- Payne
۵۴	۴-۴-۱- Lawrence and Rojers
۵۵	۴-۴-۵- Stahl
۵۵	۴-۶-۱- Whitfield
۵۵	۴-۷-۱- روش برازش برداری
۶۰	۴-۲- انتخاب روش مناسب برازش تابع تبدیل
۶۱	۴-۳- جمع‌بندی فصل
۶۲	<b>۵- الگوریتم تعیین نوع و محل خطا</b>
۶۴	۵-۱- مدلسازی ترانس تکفار برای مطالعه عیوب
۶۴	۵-۱-۱- مطالعه بر اساس تغییر شکل منحنی تابع تبدیل
۶۴	۵-۱-۱-۱- مطالعه جابجایی محوری

۶۶	۲-۱-۱-۵- مطالعه تغییر شکل شعاعی
۶۸	۳-۱-۱-۵- تشخیص نوع عیب
۶۹	۴-۱-۱-۵- تشخیص محل عیب تغییر شکل شعاعی
۷۵	۲-۱-۵- مطالعه بر اساس تخمین تابع تبدیل به روش برازش برداری
۷۶	۱-۲-۱-۵- مطالعه جابجایی محوری
۷۷	۲-۲-۱-۵- مطالعه تغییر شکل شعاعی
۸۰	۳-۲-۱-۵- تشخیص نوع عیب
۸۴	۴-۲-۱-۵- تشخیص محل عیب تغییر شکل شعاعی
۸۴	۵-۲-۱-۵- تشخیص شدت عیب
۸۵	۲-۵- مدلسازی ترانس سه فاز برای مطالعه عیوب
۸۶	۱-۲-۵- مطالعه بر اساس تغییر شکل و تخمین منحنی تابع تبدیل
۸۸	۱-۲-۵- مطالعه جابجایی محوری
۸۸	۲-۱-۲-۵- مطالعه تغییر شکل شعاعی
۸۹	۳-۱-۲-۵- تشخیص نوع عیب
۹۱	۴-۱-۲-۵- تشخیص محل عیب تغییر شکل شعاعی
۹۱	۵-۱-۲-۵- تشخیص شدت عیب
۹۶	۳-۵- الگوریتم های پیشنهادی
۹۷	۱-۳-۵- الگوریتم بر اساس تغییر شکل منحنی تابع تبدیل
۹۹	۲-۳-۵- الگوریتم بر اساس تخمین منحنی تابع تبدیل به روش برازش برداری
۱۰۱	۳-۳-۵- الگوریتم ترکیبی
۱۰۱	۴-۵- جمع‌بندی فصل
۱۰۲	<b>۶- امکان سنجی تشخیص عیب ترانس بواسیله ولتاژهای گذرا</b>
۱۰۳	۱- انواع ولتاژهای گذرا در سیستم های قدرت

۱۰۳	۶-۱-۱- اضافه ولتاژهای موقت
۱۰۴	۶-۲-۱- اضافه ولتاژهای ناشی از کلید زنی
۱۰۵	۶-۳-۱- اضافه ولتاژ های صاعقه
۱۰۵	۶-۴- اضافه ولتاژهای مربوط به کلید زنی پستهای GIS
۱۰۶	۶-۲-۲- مدلسازی اضافه ولتاژهای گذرا
۱۰۶	۶-۱-۲- مدلسازی موج ولتاژ ضربه کامل
۱۰۸	۶-۲-۲- مدلسازی موج ولتاژ ضربه شکسته
۱۰۹	۶-۳-۲- مدلسازی ولتاژ ضربه سوزنی
۱۱۱	۶-۴-۲- مدلسازی ولتاژکلیدزنی
۱۱۲	۶-۵-۲- مدلسازی ولتاژکلیدزنی شکسته
۱۱۴	۶-۳- دسته بندی امواج گذرای ولتاژ جهت شناسایی عیوب
۱۱۶	۶-۴- جمعبندی فصل

## ۷- نتیجه‌گیری و پیشنهادات

۱۱۷	۷-۱- دستاوردها
۱۱۸	۷-۲- پیشنهادات
۱۲۰	

## مراجع

۱۲۲	
۱۳۷	<b>پیوست‌ها</b>
۱۳۸	پیوست الف- خطاهای اندازه گیری تابع تبدیل در حوزه زمان
۱۳۹	الف-۱- خطای برش
۱۴۱	الف-۲- خطای پردازش سیگنال
۱۴۱	الف-۳- خطای تغییر تپ چنجر
۱۴۲	الف-۴- خطای تغییر درجه حرارت محیط

۱۴۳	پیوست ب- روش های تحلیلی - تقریبی تعیین پارامترهای مدل مشروح
۱۴۴	ب-۱- محاسبه ظرفیت های سیم پیچی
۱۴۴	ب-۱-۱- محاسبه خازن سری
۱۴۶	ب-۱-۲- محاسبه خازن موازی
۱۴۷	ب-۲- محاسبه اندوکتانس های خودی و متقابل
۱۴۹	ب-۳- محاسبه مقاومت ها
۱۵۰	ب-۳-۱- محاسبه مقاومت سری
۱۵۴	ب-۳-۲- محاسبه مقاومت موازی
۱۵۵	پیوست ج- پارامترهای محاسبه شده برای نمونه سیم پیچ های مورد مطالعه
۱۵۶	ج-۱- پارامترهای مربوط به نمونه ترانس اول
۱۵۶	ج-۱-۱- تغییر پارامترها در اثر مدلسازی جابجایی محوری در سیم پیچ فشار ضعیف
۱۵۷	ج-۱-۱-۱- تغییر خازن های موازی
۱۵۷	ج-۱-۱-۲- تغییر اندوکتانس ها
۱۵۸	ج-۱-۲- تغییر پارامترها در اثر مدلسازی تغییر شکل شعاعی در سیم پیچ فشار قوی
۱۵۸	ج-۱-۲-۱- تغییر خازن های موازی
۱۵۸	ج-۱-۲-۲- تغییر اندوکتانس ها
۱۵۹	ج-۲- پارامترهای مربوط به نمونه ترانس دوم
۱۵۹	ج-۲-۱- تغییر پارامترها در اثر مدلسازی جابجایی محوری در سیم پیچ فشار ضعیف
۱۶۰	ج-۲-۱-۱- تغییر خازن های موازی
۱۶۰	ج-۲-۱-۲- تغییر اندوکتانس ها
۱۶۱	ج-۲-۲- تغییر پارامترها در اثر مدلسازی تغییر شکل شعاعی در سیم پیچ فشار قوی
۱۶۱	ج-۲-۲-۱- تغییر خازن های موازی
۱۶۱	ج-۲-۲-۲- تغییر اندوکتانس ها

# فهرست شکلها

صفحه	عنوان
۱۲	شکل (۱-۲): زوج دیسک واژگون (۱۴ حلقه در هر زوج دیسک)
۱۲	شکل (۲-۲): زوج دیسک درهم (۱۴ حلقه در هر زوج دیسک)
۱۵	شکل (۲-۳): اندازه گیری تابع تبدیل در حوزه زمان
۳۵	شکل (۳-۱): یک واحد سیم پیچی فشارقوی از نوع دیسکی
۳۵	شکل (۳-۲): مدار معادل یک واحد سیم پیچ در مدل مشروح
۳۶	شکل (۳-۳): مدار معادل سیم پیچ
۴۰	شکل (۴-۳): بخشی از مدل مشروح ترانس تکفار
۴۲	شکل (۵-۳): بخشی از مدل مشروح یک فاز از ترانس سه فاز
۴۴	شکل (۶-۳): تاثیر جابجایی محوری بر پارامترها
۴۴	شکل (۷-۳): تاثیر تغییر شکل شعاعی بر پارامترها
۴۵	شکل (۸-۳): مدلسازی تغییر شکل شعاعی و انواع آن
۴۷	شکل (۹-۳): ابعاد و سیم بندی ترانسفورماتور نمونه اول مطالعه
۴۹	شکل (۱۰-۳): ابعاد ترانسفورماتور نمونه دوم مطالعه
۶۵	شکل (۱-۵): تابع تبدیل ولتاژ انتقالی شبیه سازی شده
۶۵	شکل (۲-۵): توابع تبدیل مربوط به جابجایی محوری سیم پیچ فشارضعیف
۶۷	شکل (۳-۵): توابع تبدیل مربوط به تغییر شکل شعاعی سیم پیچ قوی در: (a) بخش ۱، (b) بخش ۲ و (c) بخش ۳
۷۲	شکل (۴-۵): مقدار پریونیت انحراف از اندازه منحنی تابع تبدیل به ازای جابجایی محوری
۷۳	شکل (۵-۵): مقدار پریونیت انحراف از اندازه منحنی تابع تبدیل به ازای تغییر شکل شعاعی
۷۶	شکل (۶-۵): تابع تبدیل ولتاژ انتقالی شبیه سازی شده
۷۷	شکل (۷-۵): توابع تبدیل مربوط به جابجایی محوری سیم پیچ فشارضعیف

۷۹

شکل (۸-۵): توابع تبدیل مربوط به تغییرشکل شعاعی سیم پیچ قوی در: (a) بخش ۱،  
(b) بخش ۲ و (c) بخش ۳

۸۰

شکل (۹-۵): خطای برآش تابع تبدیل برای حالت های مختلف سیم پیچ سالم و جابجایی  
محوری

۸۱

شکل (۱۰-۵): قسمتهای حقیقی و مجازی قطبهای تابع تبدیل

۸۱

شکل (۱۱-۵): دیاگرام نایکوئیست تابع تبدیل تخمین زده شده به ازای جابجایی محوری

۸۲

شکل (۱۲-۵): دیاگرام نایکوئیست تابع تبدیل تخمین زده شده به ازای تغییرشکل شعاعی

۸۷

شکل (۱۳-۵): نحوه اتصالات و اندازه گیری ولتاژها بر روی ترانس مورد مطالعه

۸۷

شکل (۱۴-۵): تابع تبدیل ولتاژ انتقالی شبیه سازی شده فاز A

۸۸

شکل (۱۵-۵): توابع تبدیل مربوط به جابجایی محوری فاز A سیم پیچ فشار ضعیف

۹۰

شکل (۱۶-۵): توابع تبدیل مربوط به تغییرشکل شعاعی فاز A سیم پیچ قوی در: (a) بخش ۱،  
(b) بخش ۲ و (c) بخش ۳

۹۴

شکل (۱۷-۵): خطای برآش تابع تبدیل برای حالت های مختلف سیم پیچ سالم و جابجایی  
محوری

۹۵

شکل (۱۸-۵): قسمتهای حقیقی و مجازی قطبهای تابع تبدیل

۹۸

شکل (۱۹-۵): الگوریتم تشخیص نوع، محل و شدت عیب بر اساس تغییر شکل منحنی تابع  
تبدیل

۱۰۰

شکل (۲۰-۵): الگوریتم تشخیص نوع، محل و شدت عیب بر اساس تخمین منحنی تابع تبدیل  
به روش برآش برداری

۱۰۷

شکل (۶-۱): شکل موج ضربه صاعقه استاندارد

۱۰۸

شکل (۶-۲): شکل موج ولتاژ ضربه کامل

۱۰۸

شکل (۶-۳): طیف فرکانسی موج ولتاژ ضربه کامل

۱۰۹

شکل (۶-۴): شکل موج ولتاژ ضربه شکسته

۱۰۹

شکل (۶-۵): طیف فرکانسی موج ولتاژ ضربه شکسته

۱۱۰

شکل (۶-۶): شکل موج ولتاژ ضربه سوزنی

۱۱۰

شکل (۶-۷): طیف فرکانسی موج ولتاژ ضربه سوزنی

- شکل (۶-۸): شکل موج ولتاژ ضربه سوزنی ۱۱۱
- شکل (۶-۹): طیف فرکانسی موج ولتاژ ضربه سوزنی ۱۱۲
- شکل (۶-۱۰): شکل موج ولتاژ کلیدزنی شکسته ۱۱۳
- شکل (۶-۱۱): طیف فرکانسی موج ولتاژ کلیدزنی شکسته ۱۱۴
- شکل (الف-۱): نحوه عمل روش پنجره سازی جهت کاهش خطای برش ۱۴۰
- شکل (الف-۲): اعمال توابع پنجره مختلف جهت کاهش خطای برش ۱۴۰
- شکل (الف-۳): اعمال روشهای مختلف نمونه بردازی ۱۴۱
- شکل (ب-۱): جانمایی سیم پیچ های سه فاز در ترانسفورماتور ۱۴۶
- شکل (ب-۲): دو حلقه هادی موازی ۱۴۸
- شکل (ب-۳): پارامترهای تعریف شده برای حلقه ۱۴۹
- شکل (ب-۴): سیم پیچ واحد و مقادیر میدان جهت محاسبه مقاومت سری ۱۵۱
- شکل (ب-۵): شدت میدان هادی معادل یک زوج دیسک ۱۵۲

# فهرست جداول

صفحه	عنوان
۴۶	جدول (۱-۳): مشخصات سیم پیچ های ترانسفورماتور نمونه اول مطالعه
۴۷	جدول (۲-۳): مشخصات ابعاد ترانسفورماتور نمونه اول مطالعه
۴۸	جدول (۳-۳): مشخصات سیم پیچ های ترانسفورماتور نمونه دوم مطالعه
۴۹	جدول (۴-۳): مشخصات ابعاد ترانسفورماتور نمونه دوم مطالعه
۴۹	جدول (۵-۳): مشخصات سیم پیچ فشار ضعیف ترانسفورماتور نمونه دوم مطالعه
۶۶	جدول (۱-۵): مشخصات ۴ درجه تغییر شکل شعاعی در سیم پیچ فشار قوی
۶۸	جدول (۲-۵): جهت جابجایی ۳ فرکانس رزونانس نمونه به ازای جابجایی محوری
۶۸	جدول (۳-۵): جهت جابجایی ۳ فرکانس رزونانس نمونه به ازای تغییر شکل شعاعی
۷۰	جدول (۴-۵): شاخص انحراف از اندازه به ازای جابجایی محوری
۷۰	جدول (۵-۵): شاخص انحراف از اندازه به ازای تغییر شکل شعاعی
۷۱	جدول (۶-۵): شاخص انحراف از فرکانس به ازای جابجایی محوری
۷۱	جدول (۷-۵): شاخص انحراف از فرکانس به ازای تغییر شکل شعاعی
۷۴	جدول (۸-۵): شاخص مجموع مطلق انحراف به ازای جابجایی محوری
۷۵	جدول (۹-۵): شاخص مجموع مطلق انحراف به ازای تغییر شکل شعاعی
۷۷	جدول (۱۰-۵): مشخصات ۴ درجه تغییر شکل شعاعی در سیم پیچ فشار قوی
۸۳	جدول (۱۱-۵): جهت جابجایی ۳ بیضی دیاگرام نایکوئیست به ازای جابجایی محوری
۸۳	جدول (۱۲-۵): جهت جابجایی ۳ بیضی دیاگرام نایکوئیست به ازای تغییر شکل شعاعی
۸۵	جدول (۱۳-۵): شاخص مجموع مطلق جابجایی قطب ها به ازای جابجایی محوری
۸۵	جدول (۱۴-۵): شاخص مجموع مطلق جابجایی قطب ها به ازای تغییر شکل شعاعی
۸۹	جدول (۱۵-۵): جهت جابجایی ۳ فرکانس رزونانس نمونه به ازای جابجایی محوری
۸۹	جدول (۱۶-۵): جهت جابجایی ۳ فرکانس رزونانس نمونه به ازای تغییر شکل شعاعی

۹۱	جدول (۱۷-۵): شاخص انحراف از اندازه به ازای جابجایی محوری
۹۲	جدول (۱۸-۵): شاخص انحراف از اندازه به ازای تغییرشکل شعاعی
۹۳	جدول (۱۹-۵): شاخص انحراف از فرکانس به ازای جابجایی محوری
۹۴	جدول (۲۰-۵): شاخص انحراف از فرکانس به ازای تغییرشکل شعاعی
۹۶	جدول (۲۱-۵): شاخص مجموع مطلق جابجایی قطب ها به ازای جابجایی محوری
۹۶	جدول (۲۲-۵): شاخص مجموع مطلق جابجایی قطب ها به ازای تغییرشکل شعاعی
۱۰۷	جدول (۱-۶): مقادیر پارامترهای ثابت منحنی شکل موج ولتاژ ضربه صاعقه استاندارد
۱۱۱	جدول (۲-۶): مقادیر پارامترهای ثابت منحنی شکل موج ولتاژ کلیدزنی استاندارد
۱۱۵	جدول (۳-۶): جهت جابجایی ۸ فرکانس رزونانس نمونه به ازای عیوب مکانیکی سیم پیچ
۱۵۷	جدول (ج-۱): مقدار خازن موازی بین دو سیم پیچ فشارقوی و فشارضعیف در شرایط مختلف
۱۵۷	جدول (ج-۲): مقدار اندوکتانس های متقابل بین دو سیم پیچ فشارقوی و فشارضعیف در شرایط مختلف بر حسب $\mu\text{H}$
۱۵۸	جدول (ج-۳): مقادیر خازن های موازی در شرایط مختلف
۱۵۹	جدول (ج-۴): مقدار اندوکتانس های خودی و متقابل در شرایط مختلف بر حسب $\mu\text{H}$
۱۶۰	جدول (ج-۵): مقدار خازن موازی بین دو سیم پیچ فشارقوی و فشارضعیف در شرایط مختلف
۱۶۰	جدول (ج-۶): مقدار اندوکتانس های متقابل بین دو سیم پیچ فشارقوی و فشارضعیف در شرایط مختلف بر حسب $\mu\text{H}$
۱۶۱	جدول (ج-۷): مقادیر خازن های موازی در شرایط مختلف
۱۶۲	جدول (ج-۸): مقدار اندوکتانس های خودی و متقابل در شرایط مختلف بر حسب $\mu\text{H}$

## فصل ۱

### مقدمه

ترانسفورماتورهای قدرت از عناصر اصلی و گران قیمت شبکه های انتقال برق هستند که نقش و ارزش زیادی در کاهش تلفات و افت ولتاژ شبکه به وسیله تغییر سطح ولتاژ دارند. از این رو خروج از مدار آنها باعث افزایش ریسک خاموشی می گردد. در سیستم های نوین مدیریت شبکه مبتنی بر بازار برق تشخیص به موقع عیوب ترانس به وسیله مونیتورینگ<sup>۱</sup> آن اهمیت زیادی خواهد داشت [۱]. زیرا علاوه بر جلوگیری از خروج ناخواسته ترانس، از مزمن شدن عیوب ترانس و افزایش و گسترش خسارت بیشتر ناشی از بهره برداری از ترانس معیوب جلوگیری می کند.

از جمله این عیوب که به دلیل عدم دسترسی به داخل ترانس به سختی قابل تشخیص است، تغییرات مکانیکی در هندسه و ساختار سیم پیچی های ترانس است. با توجه به شدت عیب، رخدادهای متفاوتی می تواند بروز کند [۲]. عیب مکانیکی<sup>۲</sup> شدید سیم پیچ ها می تواند به اتصال کوتاه الکتریکی و درنهایت عملکرد رله های حفاظتی برای خروج ترانس از مدار منجر گردد. عیب با شدت کمتر باعث آسیب عایقی و پدیده تخلیه جزئی<sup>۳</sup> می شود. این حالت با آنالیز روغن یا به وسیله عملکرد رله بوخ هلتс<sup>۴</sup> قابل تشخیص است. عیب مکانیکی خفیف سیم پیچ ها هیچ تغییر قابل ملاحظه ای را در عملکرد عادی ترانس ایجاد نمی کند. در عین حال این خطای تواند به خرابی عایق و کاهش استقامات عایقی ترانسفورماتور منجر گردد. بنابراین تشخیص نوع، محل و شدت عیب سیم پیچ می تواند وضعیت

<sup>۱</sup> Monitoring

<sup>۲</sup> Mechanical defect

<sup>۳</sup> Partial discharge

<sup>۴</sup> Bucholtz relay

ترانس را نشان داده و از خروج ناخواسته آن جلوگیری کند. در حال حاضر روش مطمئنی جهت شناسایی و تفکیک عیوب مکانیکی سیم پیچی های ترانس وجود ندارد.

## ۱-۱- مروری بر کارهای انجام شده

تشخیص به موقع عیوب مکانیکی سیم پیچ ترانسفورماتورهای قدرت می‌تواند از گسترش و تبدیل آن به عیوب عایقی و در نهایت اتصال کوتاه داخلی و ایجاد خاموشی در شبکه برق جلوگیری نماید.

به طور کلی در سالهای اخیر روش های مختلفی برای تشخیص عیوب سیم پیچی های ترانس در حالت خارج مدار معرفی شده است که در ادامه به شرح مختصری از مهمترین آنها می پردازیم [۳].

## ۱-۱-۱-۱- وش آذماش اتصال کوتاه<sup>۱</sup>

در یک ترانسفورماتور قدرت، در صورتیکه سیم پیچ تغییر شکل یابد و ابعاد فیزیکی آن تغییر کند، راکتانس اتصال کوتاه آن نیز عوض خواهد شد. بنابراین به وسیله مقایسه دو مقدار راکتانس اتصال کوتاه در زمانهای قبل و بعد از رخداد اتصال کوتاه می‌توان تخمین خوبی از تأثیر نیروهای الکترودینامیکی بر روی سیم پیچ ها به دست آورد. مطابق استاندارد IEC تغییر بیش از ۲ درصد در میزان راکتانس اتصال کوتاه می‌تواند نمایانگر تغییر شکل در سیم پیچ ها باشد [۴]. این روش هیچ اطلاعاتی در مورد محل و نوع تغییر شکل سیم پیچ ها در اختیار نمی‌گذارد. مزیت این روش آن است که اندازه گیری راکتانس اتصال کوتاه می‌تواند هم زمان با بهره برداری از ترانس انجام پذیرد.

### ۱-۱-۲-روش آزمایش ضربه فشار ضعیف

این روش در واقع یک تحلیل پاسخ ضربه ولتاژ پایین در حوزه زمان می‌باشد. در این روش یک ضربه ولتاژ پایین به یک سر سیم پیچ اعمال شده و شکل موج پاسخ خروجی در سر دیگر سیم پیچ

' SC: Short Circuit method

## LVI: Low Voltage Impulse method