



بِسْمِ تَعَالَى

آشنایی با تجهیزات لوازم اندازه گیری

CT و PT



محمد ابراهیمی دستگردی

همراه: ۰۹۱۳۰۵۴۷۶۵۲

MOHAMMADEBRAHIMY5@GMAIL.COM

فهرست مطالب:

* نقش ترانس جریان در مدارات اندازه گیری

* وظیفه ترانس جریان

* اجزای تشکیل دهنده ترانس جریان

* نسبت تبدیل انواع CT های فشار ضعیف و متوسط

* انواع ترانسفورماتور جریان از نظر ساختار

* مشخصات یک ترانسفورماتور جریان فشار متوسط و مقادیر مشخص شده روی CT ها در فشار ضعیف و متوسط

* محاسبه ی مصرف سیم های رابط مسی دولا در جهت بررسی توان نامی خروجی CT

* نحوه سیم بندی در ترانسفورماتور های جریان فشار ضعیف

* تست پلاریته (Polarity Test)

* نحوه سیم بندی در ترانسفورماتور های جریان فشار ضعیف و متوسط

* انتخاب CT مناسب برای متقاضیان ولتاژ ثانویه و اولیه

* انواع تست CT در لوازم اندازه گیری

* اشباع در C.T

فهرست مطالب

* ترانس ولتاژ: PT

* انواع ترانسفورماتور ولتاژ: PT

* نحوه ی نصب ترانسفورماتور ولتاژ دوپل یا فاز به فاز

* نحوه ی نصب ترانسفورماتور های ولتاژ تک پل یا فاز به زمین (OPEN DELTA) .

* ترانسفورماتور اندازه گیری MOF

نقش ترانسفورماتور جریان در مدارات اندازه گیری:

در بعضی از مدارات به دلیل اینکه نمی توان کابل به صورت مستقیم در کنتور و یا تجهیزات اندازه گیری مثل آمپر متر وارد شود از ترانسفورماتور جریان یا CT استفاده می شود. در مشترکین دیماندی بیشتر از 30KW به دلیل بالا بودن آمپر مصرفی نمی توان کنتوری ساخت که این آمپر را تحمل کند لذا ابتدا توسط ترانس جریان آمپر را به نسبت مشخص کاهش داده و خروجی آنرا به کنتور اعمال و اندازه گیری می کنیم .

وظیفه ترانس جریان :

۱- ایزوله کردن مدار

۲- کاهش جریان به نسبت مورد نیاز

اجزای تشکیل دهنده ترانس جریان:

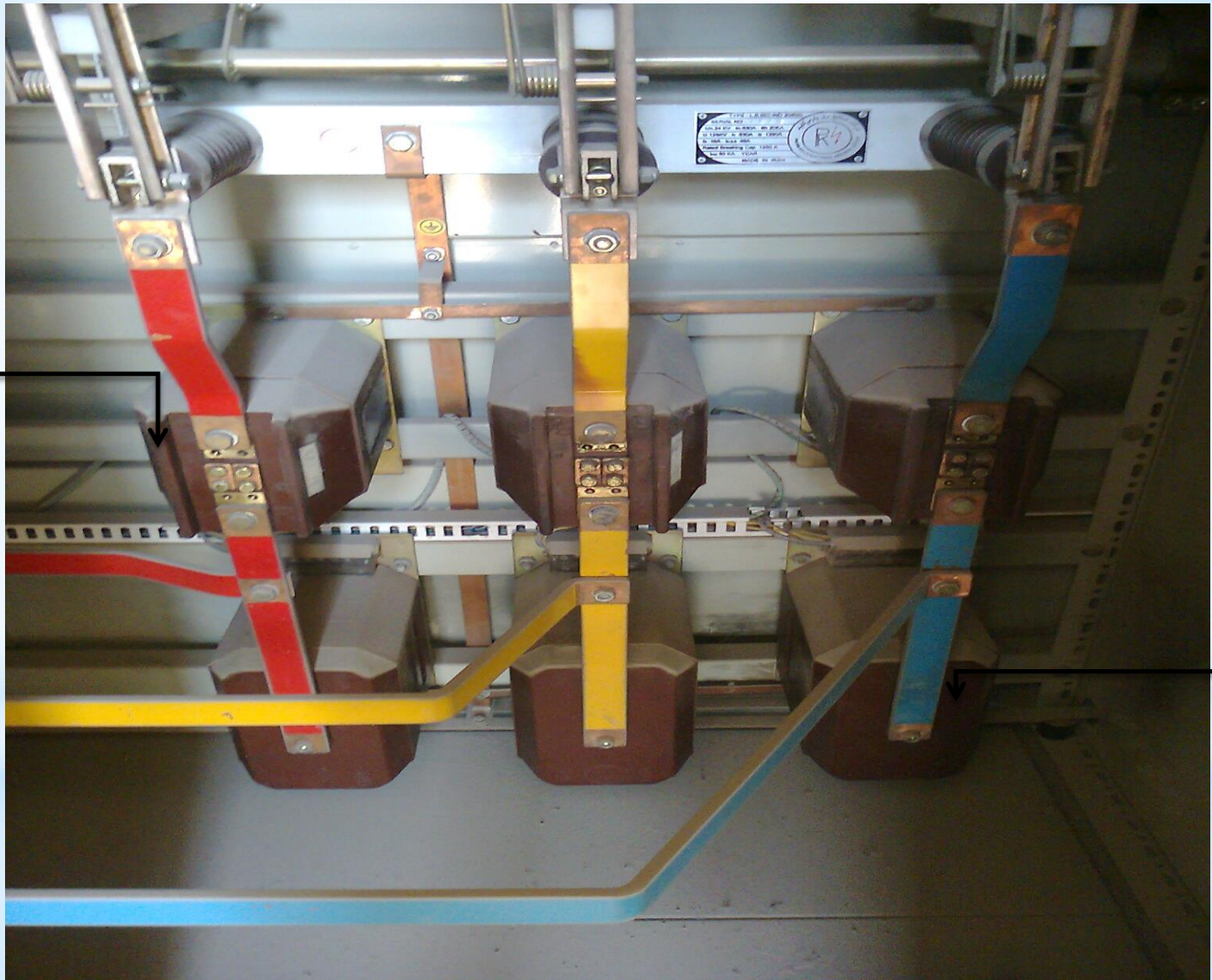
۱- سیم پیچ اولیه

۲- سیم پیچ ثانویه ۳- هسته

CT و PT

PT

CT



.نسبت تبدیل انواع CTهای فشار ضعیف و متوسط:

نسبت تبدیل CTهای فشار ضعیف از ۵۰/۵، ۷۵/۵، ۱۰۰/۵، ۱۵۰/۵، ۲۰۰/۵، ۲۵۰/۵، ۳۰۰/۵، ۴۰۰/۵، ۵۰۰/۵

، ۶۰۰/۵ و... می باشد که با توجه به حداکثر آمپر مصرفی مشترک باید تعیین گردد که CT با چه رنجی نصب

شود . در CTهای ولتاژ اولیه (بیست کیلوولت)نسبت تبدیل از ۵/۵ شروع و 10/5، 15/5، ۲۰/۵، ۲۵/۵

، ۳۰/۵، ۴۰/۵، ۵۰/۵، ۷۵/۵، ۱۰۰/۵، و... که علاوه بر تبدیل جریان وظیفه ایزوله کردن شبکه 20KV از کنتور را

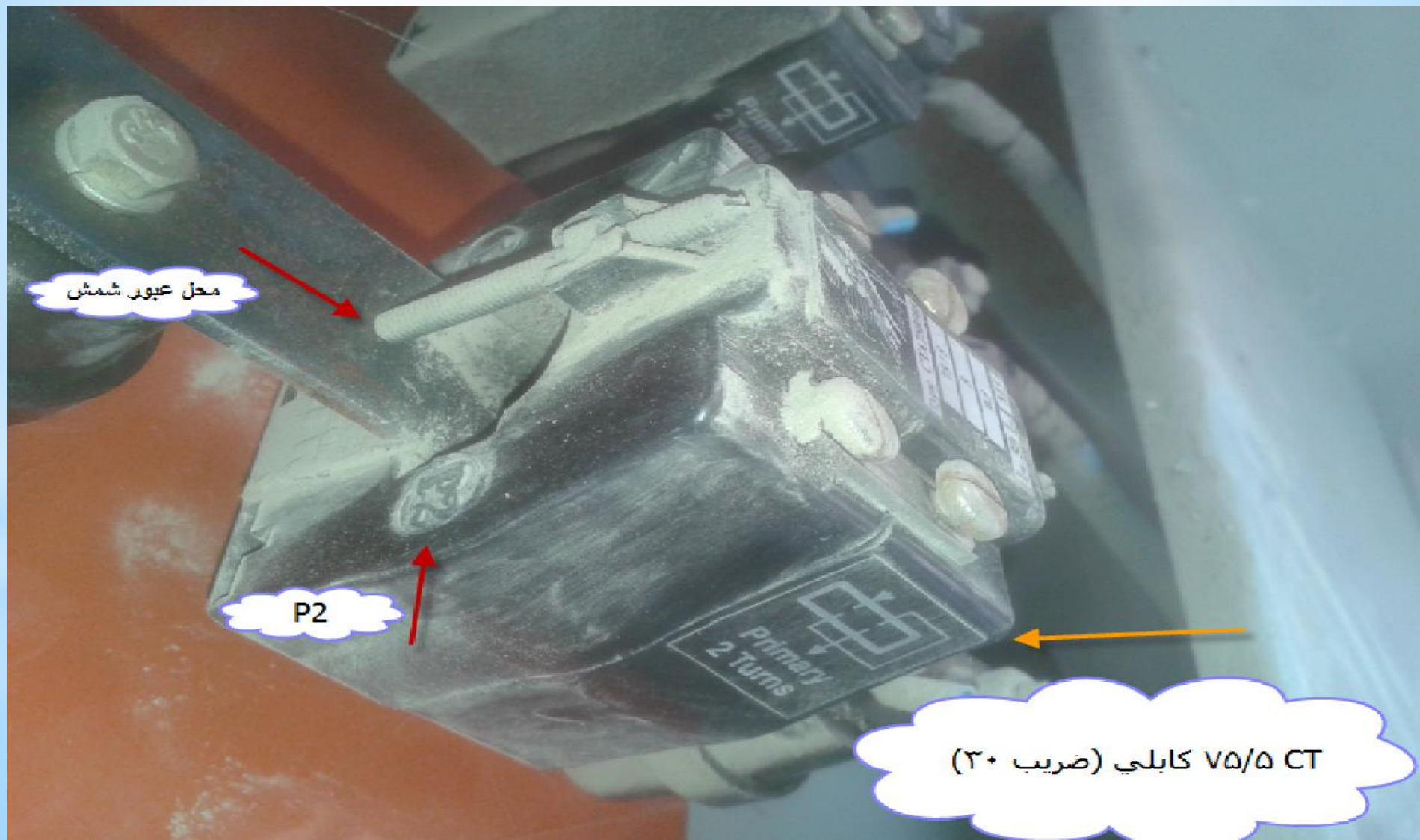
نیز به عهده دارد.

تذکر: لازم است در شرکت های توزیع از CTهای فشار ضعیف با نسبت تبدیل ۵۰/۵ و ۷۵/۵ استفاده نشود

نمونه ای از یک CT 75/5



نمونه ای از یک CT 75/5



محل عبور شمش

P2

75/5 CT کابلی (ضریب ۳۰)

نمونه ای از یک CT 75/5

محل عبور شمش



انواع ترانسفورماتور جریان از نظر ساختار:

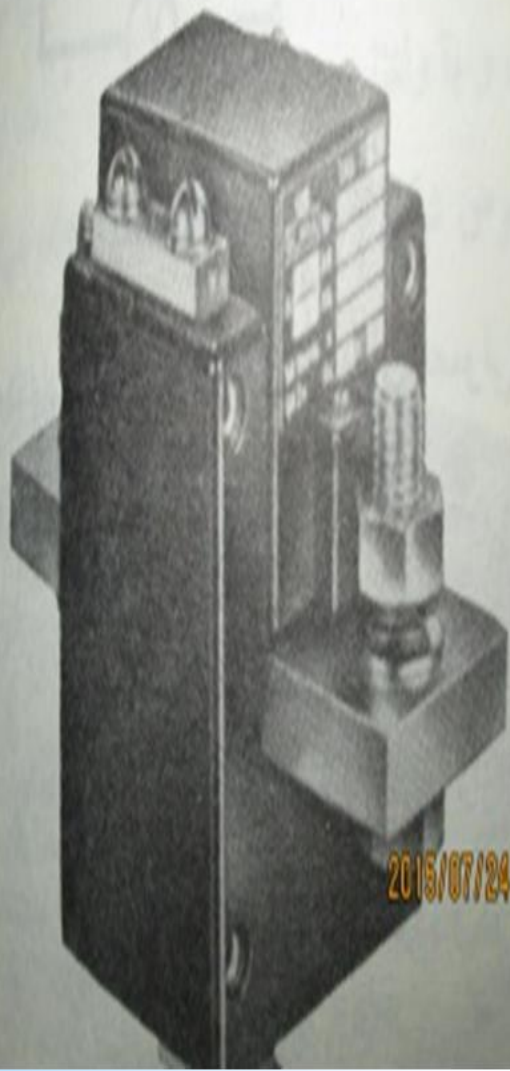
۱- ترانسفورماتور جریان پنجره ای: (window Type)

در این نوع ترانسفورماتور مدار اولیه همان هادی عبوری از داخل پنجره ترانسفورماتور می باشد. (شمش ، کابل ، داکت و...)

۲- ترانسفورماتورهای سیم پیچی شده مدار اولیه (Block Type)

در این نوع ترانسفورماتور مدار اولیه سیم پیچی شده است.

ترانسفور ماتور جریان پنجره ای: (window Type)



2015/07/24 00:45



۲- ترانسفورماتورهای سیم پیچی شده مدار اولیه (Block Type)



پلاک مشخصات یک ترانسفورماتور جریان فشار متوسط

CURRENT TRANSFORMER TYPE : AM 24
24/50/125 kV

I_{th} : 8 kA

I_{dyn} : 20 kA

IEC : 60044-1

E ; 50 HZ



No : 02/0951

A : 25/5

VA : 10

CL : 0.5M5

Made in Iran

MAG ELECTRIC Co. Licence of SIEMENS

نمونه مشخصات یک ترانسفورماتور جریان فشار متوسط

(24/50/125KV)	(ولتاژ ضربه، ولتاژ عایقی، حداکثر ولتاژ)
۶۰۰/۵/۵/۱	(جریان ثانویه/جریان اولیه)
.5FS5/5P10/5P20	(ضریب امنیت/کلاس دقت)
10/15/10VA	(توان خروجی)
$I_{th}=30KA/1Sec$	(جریان حرارتی کوتاه مدت)
$I_{dyn}=2.5.I_{th}$	(حداکثر جریان قابل تحمل)

مقادیر مشخص شده روی CTها:

۱- SN شماره سریال

۲- سطح عایق بندی نامی CT: این مقدار بالاترین مقدار ولتاژ به کار برده شده در اولیه CT می باشد که به CT فشار ضعیف یا متوسط معرفی می شود. مثال: زمانی که روی یک CT، عدد 3KV نوشته شده یعنی CT فشار ضعیف در ولتاژ 400V می بایست تا 3KV را برای یک دقیقه در فرکانس 50Hz تحمل کند و ولتاژ ضربه ای چندین برابر 3KV را تحمل کند. به عنوان مثال در نمونه مشخصات CT فشار متوسط صفحه قبل برای ولتاژ نامی 24KV، CT می بایست 50KV را برای یک دقیقه در فرکانس 50Hz و ولتاژ ضربه ای 125KV را تحمل کند.

۳- نسبت تبدیل نامی: این مقدار نسبت جریان اولیه به ثانویه می باشد که جریان نامی ثانویه معمولاً ۵ آمپر یا ۱ آمپر می باشد. مثلاً ۱۵۰/۵

۳- توان خروجی نامی ترانسفورماتور جریان VA: مقدار توانی که ترانسفورماتور جریان می بایست جهت تعیین نمونه جریان برای تجهیزات ابزار دقیق (اندازه گیری و حفاظتی) تامین نماید. معمولاً این مقدار از مجموع توان مصرفی تجهیزات ابزار دقیق (اندازه گیری و حفاظتی) و تلفات اتصالات (کابل و...) محاسبه می گردد. اگر CT در توانی کمتر از توان نامی خود بار گذاری شود سطح دقت واقعی آن بالاتر از سطح دقت نامی می شود و بر عکس اگر یک CT دچار اضافه بار شده باشد دقت آن کاهش می یابد.

۴- کلاس دقت CT: مشخصه ای برای ترانس جریان است که در شرایط کار تعیین شده برای ترانس جریان باید در حدود تعیین شده خطا قرار گیرد.

Fs5 ۰/۵ کلاس دقت ۵/۰ و ضریب ایمنی ۵

ضریب امنیت (ضریب ایمنی) CT:

نسبت حد جریان اولیه (بیشترین جریان) به جریان نامی CT

کلاس P: مثال 5P10 به معنی ۵ درصد خطا در ۱۰ برابر جریان نامی (عدد ۱۰ ضریب حد دقت، عدد ۵ خطای مرکب نام دارد)

۵- جریان حرارتی Ith (thermal):

عبارت است از مقدار جریانی که به اولیه ترانس جریان، به مدت یک ثانیه اعمال می شود و از نقطه نظر حرارتی مشکلی برای آن بوجود نمی آید.

۶- جریان دینامیکی:

حداکثر جریانیست که از اولیه CT می گذرد و از نقطه نظر نیروی مکانیکی اعمال شده، CT با مشکل مواجه نخواهد شد. میزان این جریان معمولاً ۲.۵ برابر Ith می باشد.

محاسبه ی مصرف سیم های رابط مسی دولا

با توجه به این که توان خروجی نامی ترانسفورماتور های جریان متفاوت می باشد و معمولاً این مقدار از مجموع توان مصرفی تجهیزات ابزار دقیق (اندازه گیری و حفاظتی) و تلفات اتصالات (کابل و...) محاسبه می گردد بنابراین محاسبه ی مصرف سیم های رابط بین کنتور و CT ها از اهمیت بالایی برخوردار است. اگر CT در توانی کمتر از توان نامی خود بار گذاری شود سطح دقت واقعی آن بالا تر از سطح دقت نامی می شود و بر عکس اگر یک CT دچار اضافه بار شده باشد دقت آن کاهش می یابد.

مصرف سیم های رابط مسی از رابطه زیر محاسبه می شود:

$$P = \frac{I^2 \times 2l}{q_{cu} \times 56} \text{ (VA)}$$

I: جریان نامی ثانویه

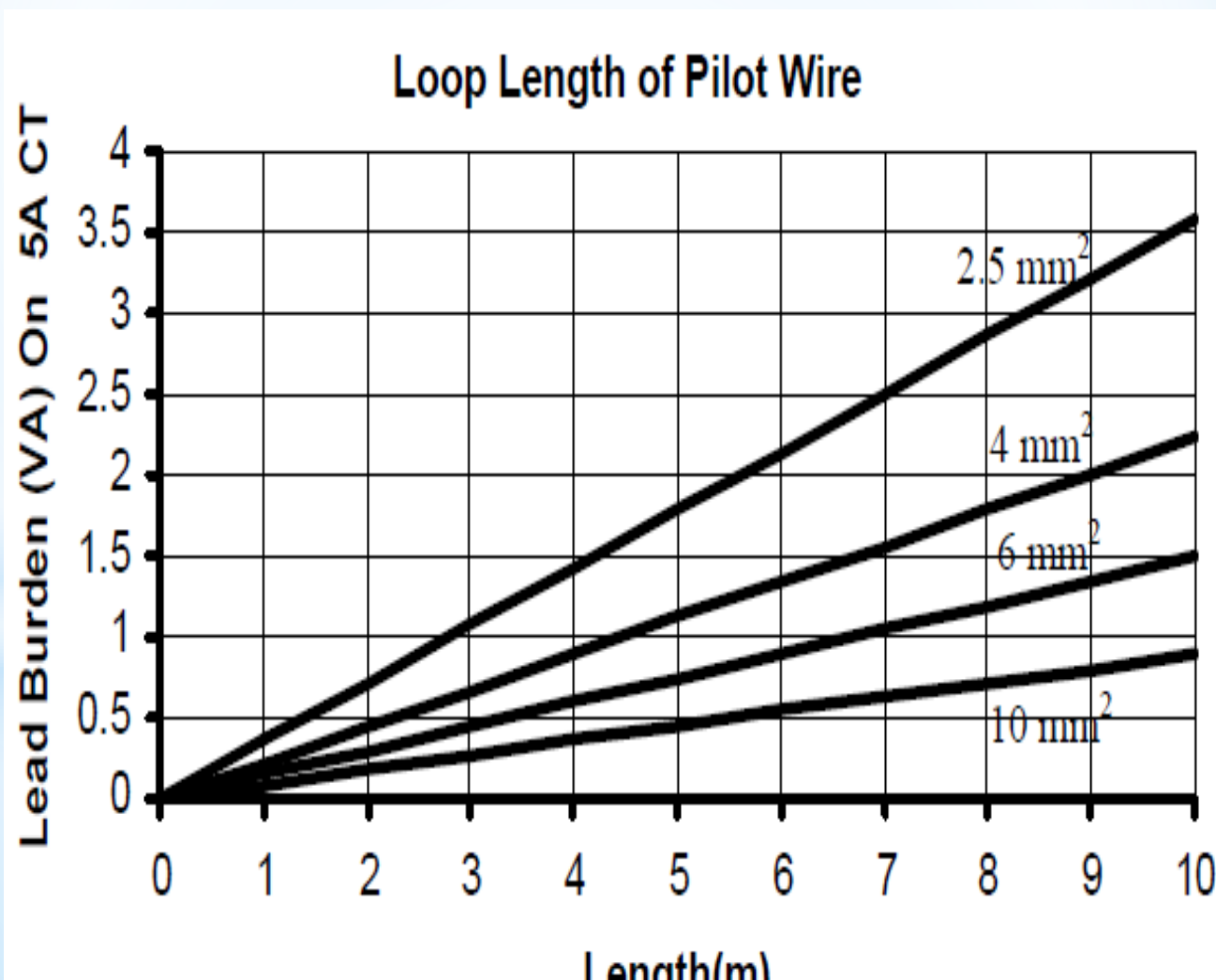
l: فاصله به متر

q_{cu}: مقطع سیم به میلیمتر مربع

جدول مصرف سیم دولا برای جریان ۵ آمپر

	1m	2m	3m	4m	5m	6m	7m	8m	9m	10m
2.5 mm ²	0.36	0.71	1.07	1.43	1.78	2.14	2.50	2.86	3.21	3.57
4.0 mm ²	0.22	0.45	0.67	0.89	1.12	1.34	1.56	1.79	2.01	2.24
6.0 mm ²	0.15	0.30	0.45	0.60	0.74	0.89	1.04	1.19	1.34	1.49
10.0 mm ²	0.09	0.18	0.27	0.36	0.44	0.54	0.63	0.71	0.80	0.89

نمودار توان خروجی نامی ترانسفورماتور جریان متناسب با سطح مقطع و طول



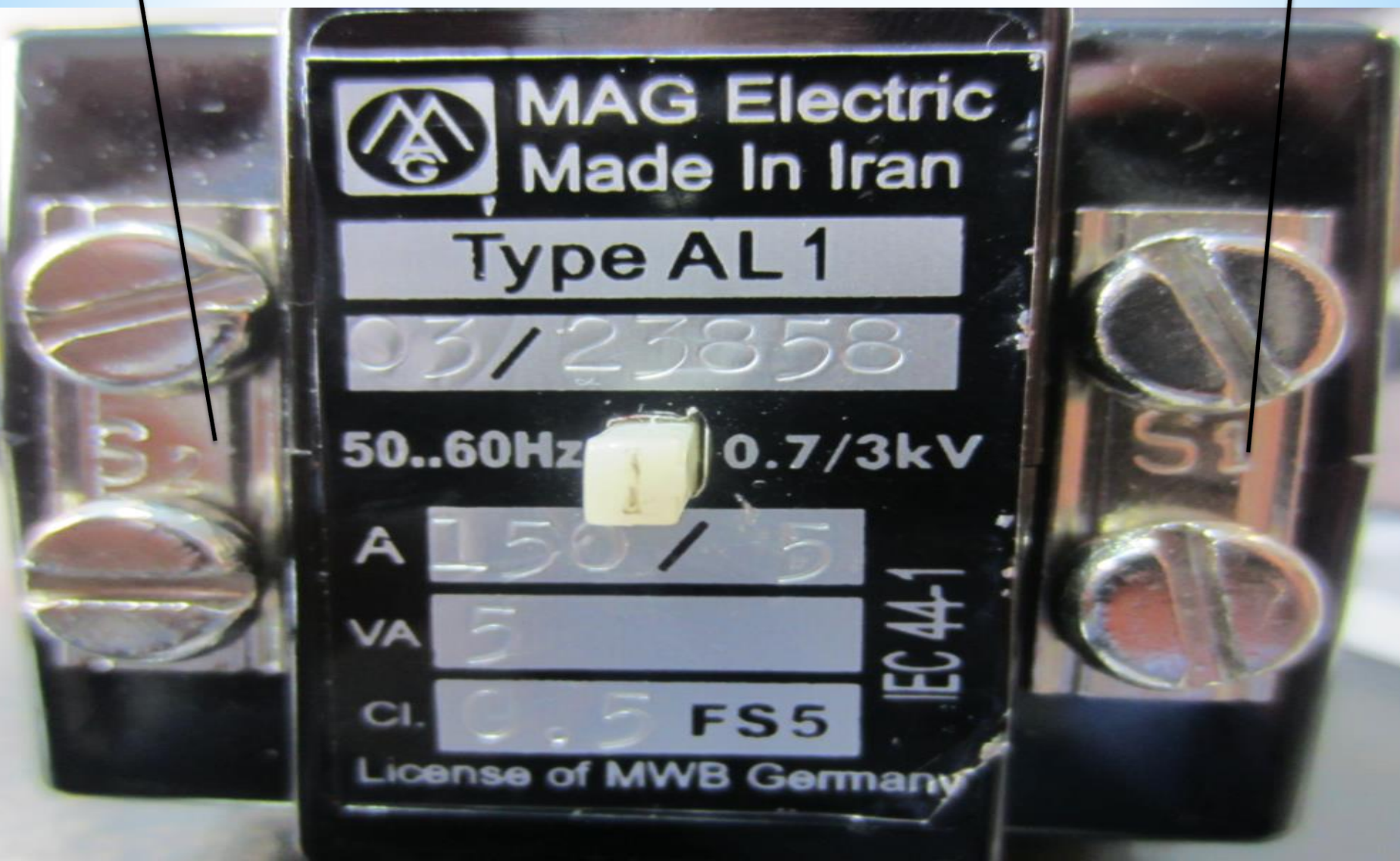
مشخصات ترانس جریان براي ولتاژ 400 ولت

فرکانس(HZ)	توان (VA)	کلاس دقت	جریان ثانویه (A)	جریان اولیه (A)
۵۰	۵	0/5	۵	طبق قدرت درخواستی و جداول موجود

پلاک مشخصات یک ترانسفورماتور جریان فشار ضعیف

S2

S1

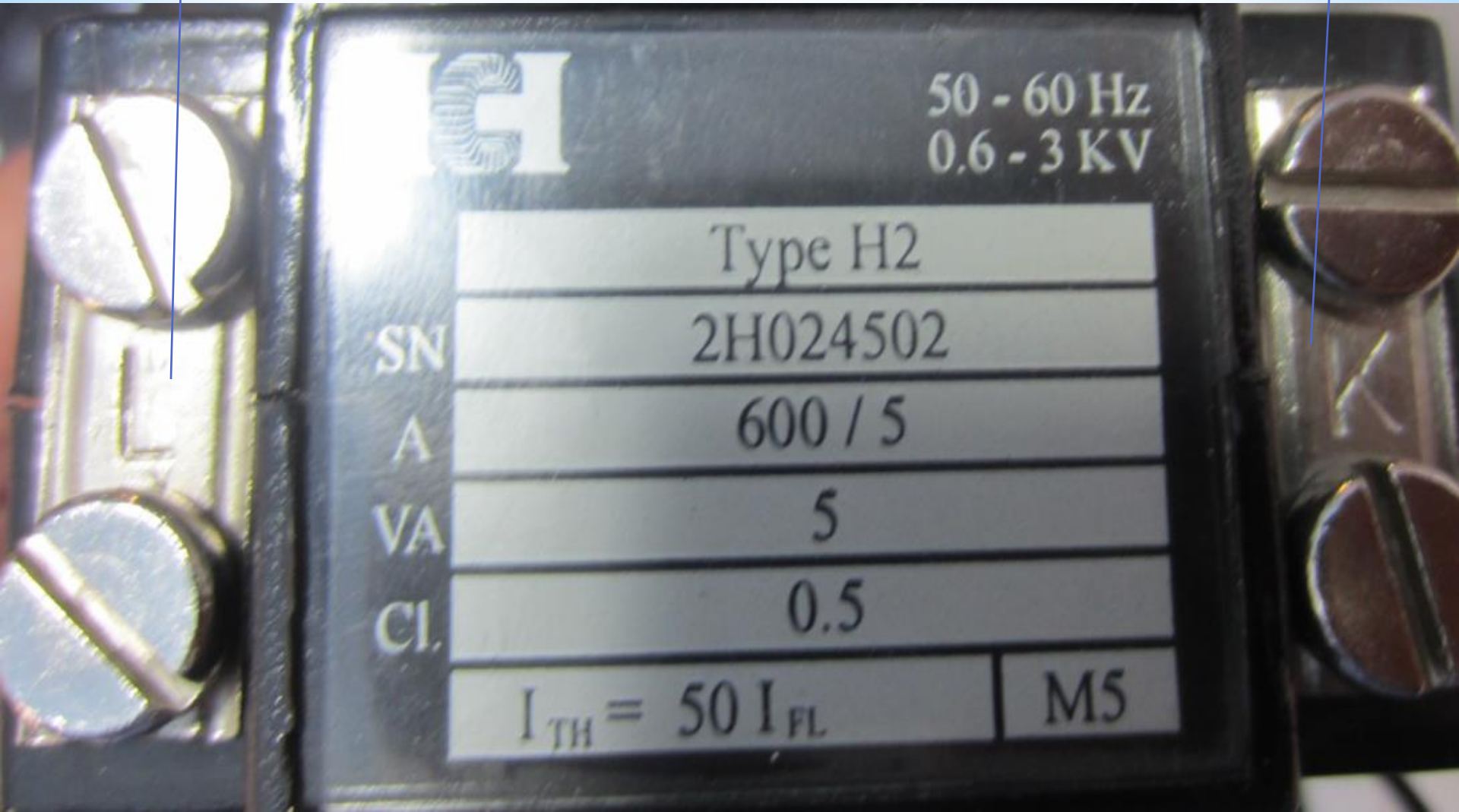


نمونه مشخصات یک ترانسفورماتور جریان فشار ضعیف

L



K



SN

2H024502

A

600 / 5

VA

5

Cl.


0.5

$I_{TH} = 50 I_{FL}$

M5

نمونه مشخصات یک ترانسفورماتور جریان فشار ضعیف



 50 Hz
0.72/3/ - KV
RTWB - GS
SN 03/001062
A 600/5
VA 5
CL. 0.5 FS 5
Ith = 50 In
VDE / IEC

نمونه مشخصات یک ترانسفورماتور جریان فشار ضعیف



ترانسفورماتور جریان فشار ضعیف



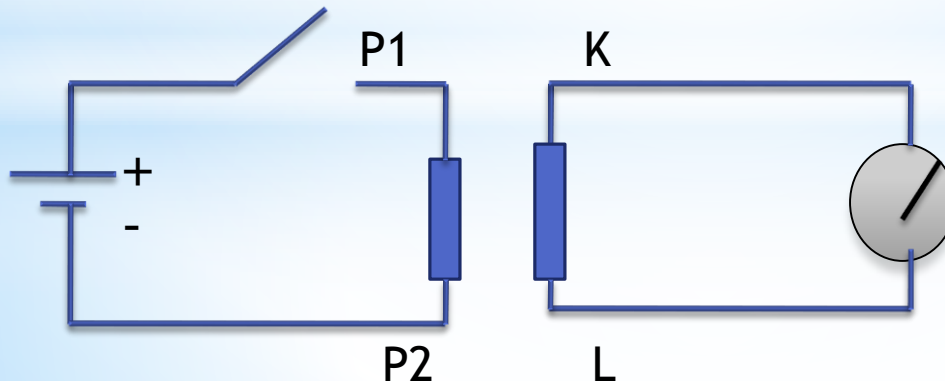
مشخصات ترانس جریان براي ولتاژ 20 كيلولت

فرکانس (HZ)	توان (VA)	کلاس دقت	جریان ثانويه (A)	جریان اوليه (A)
۵۰	۱۰	0/5	۵	طبق قدرت درخواستی و جداول موجود

تست پلاریته (Polarity Test)

طبق قرارداد می دانیم اگر جریان از سر نقطه دار اولیه یک ترانس وارد شود از سر نقطه دار ثانویه آن خارج می گردد. یعنی اگر جریان از سر اولیه وارد شود از سر ثانویه خارج می شود. برای انجام این کار یک ولتاژ (DC، 9 V) به صورت لحظه ای به اولیه اعمال کرده و با توجه به جهت حرکت عقربه گالوانومتر (یا مولتی متر آنالوگ دارای نقطه صفر مرکزی central Zero scale)، پلاریته CT تعیین می گردد. برای داشتن پلاریته صحیح در لحظه بستن کلید انحراف عقربه به سمت راست و در لحظه باز کردن آن به سمت چپ خواهد بود.

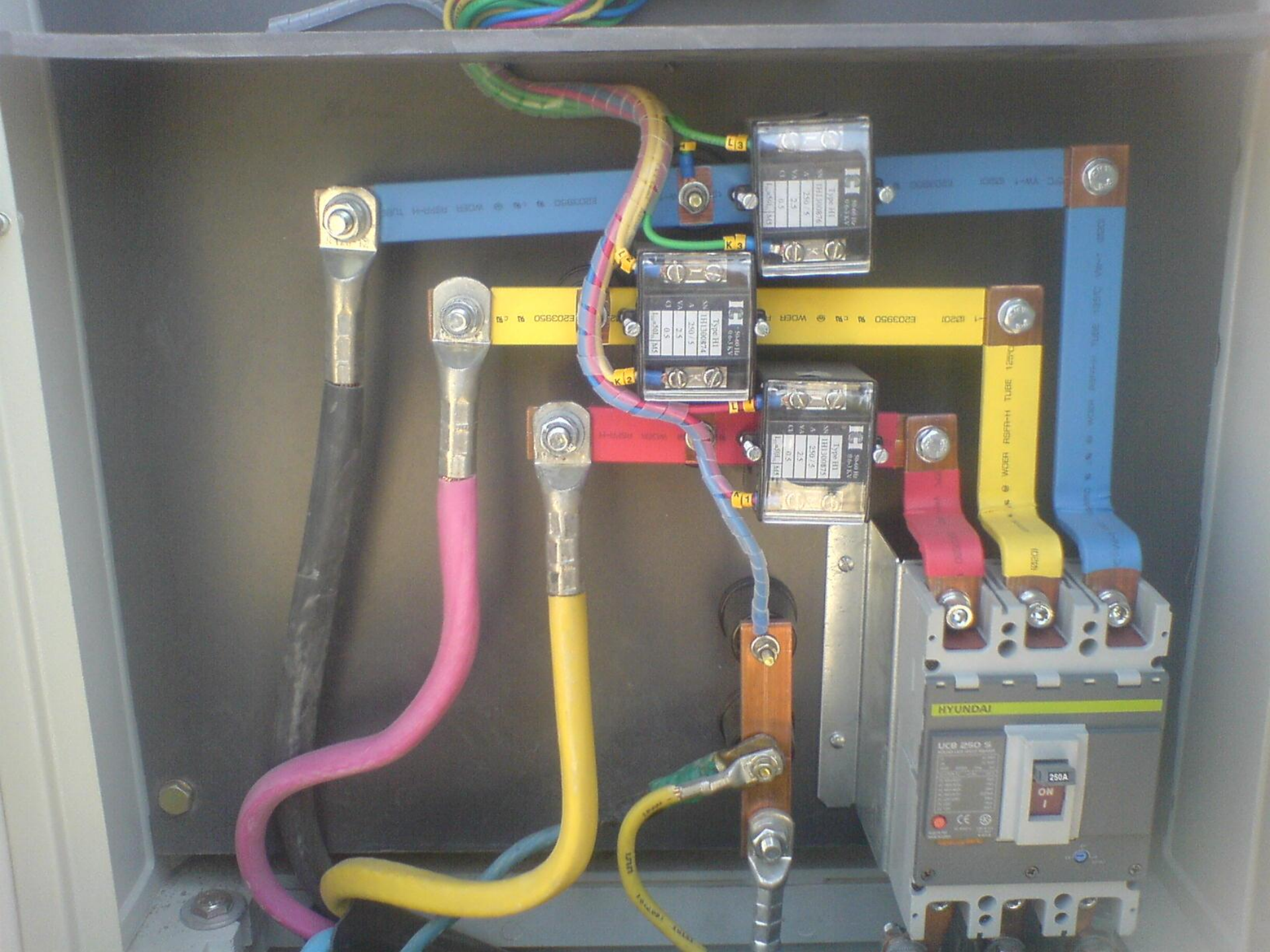
نکته: لازم است که ترمینالهای یک CT با پلاریته صحیح بسته شوند. زیرا در صورت وصل CT با پلاریته اشتباه در CTهای اندازه گیر باعث به وجود آمدن خطا در لوازم اندازه گیری می گردد.



نحوه سیم بندی در ترانسفور ماتور های جریان فشار ضعیف:

همان گونه که قبلاً نیز بیان شد ترانس جریان فشار ضعیف بر روی کابل یا شمش قرار می گیرد به نحوی که خود کابل

یا شمش در حکم سیم پیچ اولیه ترانس است، محل ورود شمش یا کابل معمولاً با P1 یا K و خروج آن با P2 یا L مشخص می شود و ثانویه آن دارای دوسر خروجی است که با S1 و S2 یا K و L نام گذاری می شود در صورتیکه موقع بستن CT ترتیب ورود و خروج جریان در اولیه رعایت شود. یعنی جریان از K یا P1 وارد و از L یا P2 خارج شود در ثانویه نیز جریان از K به S1 یا S2 خواهد بود و K به ترمینال ورودی جریان در کنتور و L به ترمینال خروجی جریان متصل می گردد. اگر ورودی CT عکس بسته شود ترتیب خروجی هم عکس می شود که باید در سیم بندی کنتور رعایت گردد ولی از نظر کارکرد کلی CT اشکالی وجود ندارد



Type HI	
SN	1H1300876
A	250/5
VA	2.5
CI	0.5
U _{max}	500

Type HI	
SN	1H1300874
A	250/5
VA	2.5
CI	0.5
U _{max}	500

Type HI	
SN	1H1300875
A	250/5
VA	2.5
CI	0.5
U _{max}	500

HYUNDAI
LCB 250 S
250A
ON

نحوه سیم بندی در ترانسفور ماتور های جریان فشار متوسط ساده (فاقد تغیر تپ):

ترانس جریان فشار متوسط به شمش متصل می گردد و از شمش جریان وارد سیم پیچ اولیه شده و از سر دیگر سیم پیچ خارج می شود، محل ورود شمش معمولاً با P1 یا K و خروج آن با P2 یا L مشخص می شود و ثانویه آن دارای دوسر خروجی و یا سه سر خروجی و یا چهار سر خروجی است که با S1 و S2 و... یا K و L نام گذاری می شود در صورتیکه موقع بستن CT ترتیب ورود و خروج جریان در اولیه رعایت شود. یعنی جریان از K یا P1 وارد و از L یا P2 خارج شود در ثانویه نیز جریان از K به S1 یا S2 خواهد بود و K به ترمینال ورودی جریان در کنتور و L به ترمینال خروجی جریان متصل می گردد. اگر ورودی CT عکس بسته شود ترتیب خروجی هم عکس می شود که باید در سیم بندی کنتور رعایت گردد ولی از نظر کارکرد کلی CT اشکالی وجود ندارد

سیم بندی در ترانسفور ماتور های جریان فشار متوسط ساده (فاقد تغیر تپ):
مثال 50/5



0/5Fs5/10VA

اندازه گیری

CURRENT TRANSFORMER TYPE : AM 24
24/50/125 kV
I_{th} : 8 kA
I_{dyn} : 20 kA
IEC : 60044-1
E ; 50 HZ
MAG ELECTRIC Co. Licence of SIEMEN

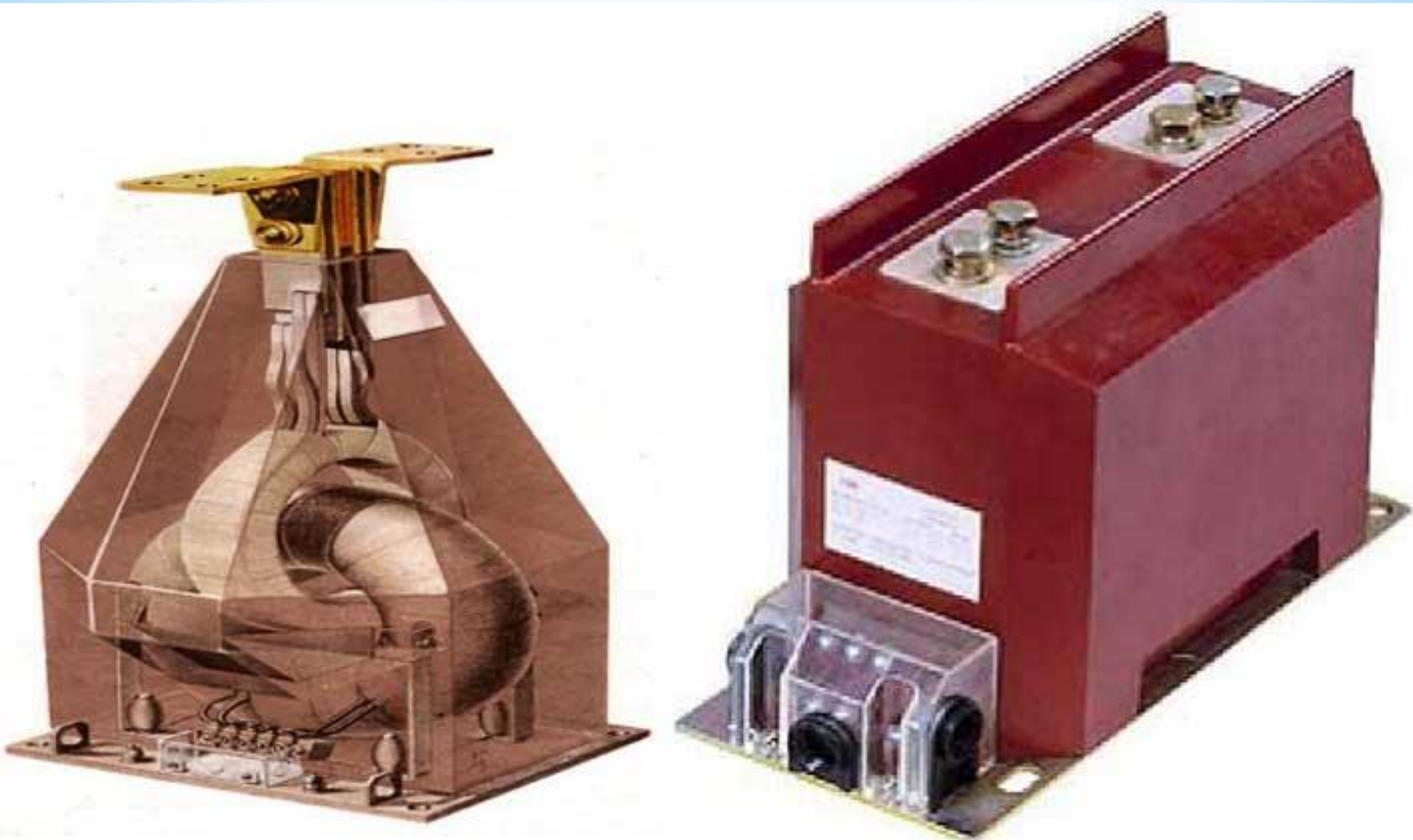


No : 02/0951
A : 25/5
VA : 10
CL : 0.5M5

Made in Iran

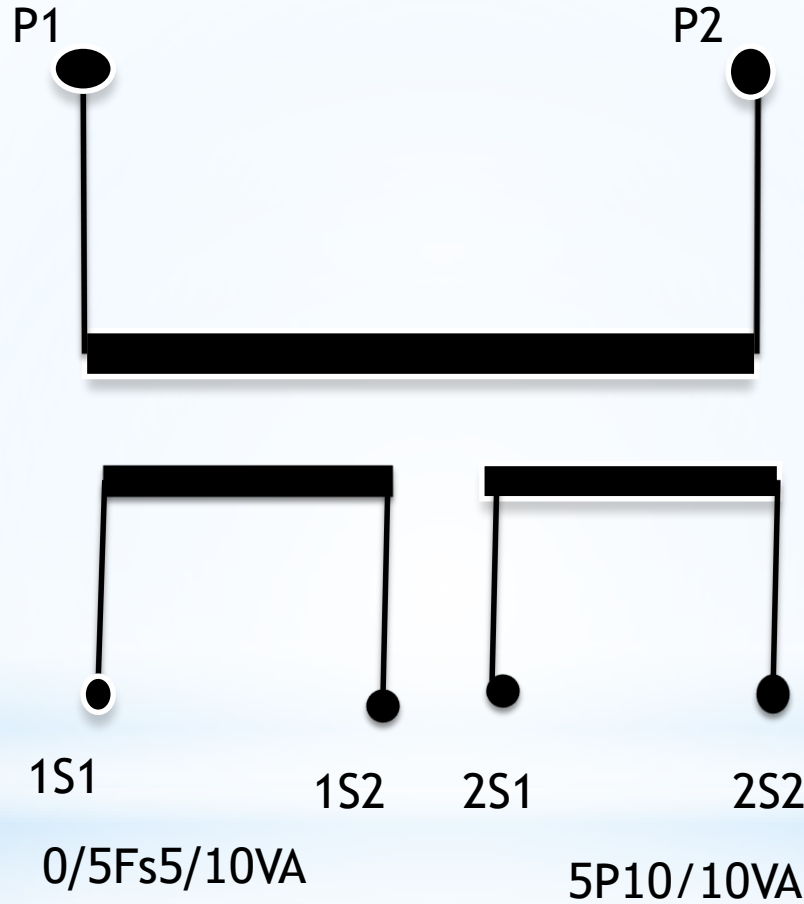
S₁ S₂

شمای داخلی ترانسفورماتور جریان



نحوه ی سیم بندی ترانسفور ماتور فشار متوسط با خروجی اندازه گیری و حفاظتی

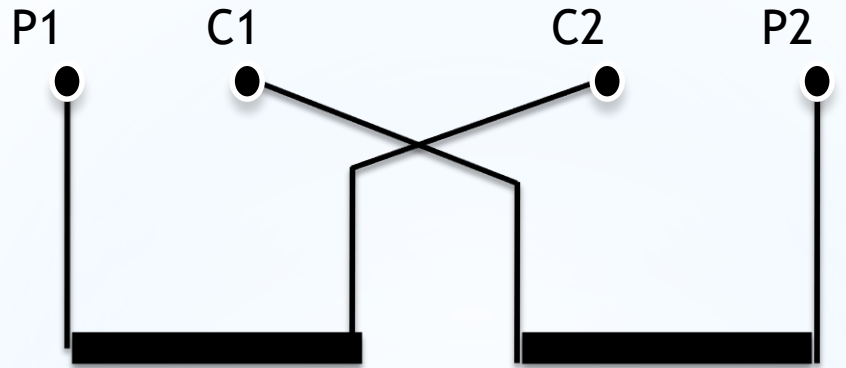
مثال 50/5/5



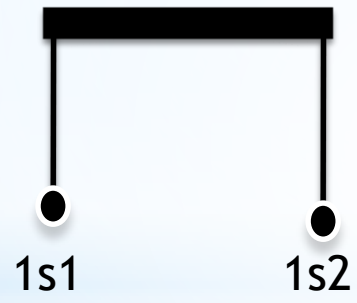
اندازه گیری

حفاظتی

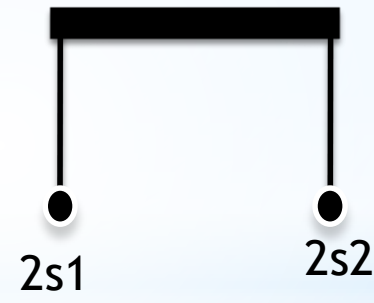
نحوه ی سیم بندی ترانسفور ماتور جریان فشار متوسط با قابلیت تغییر تپ در اولیه:



مثال 2.25/5/5

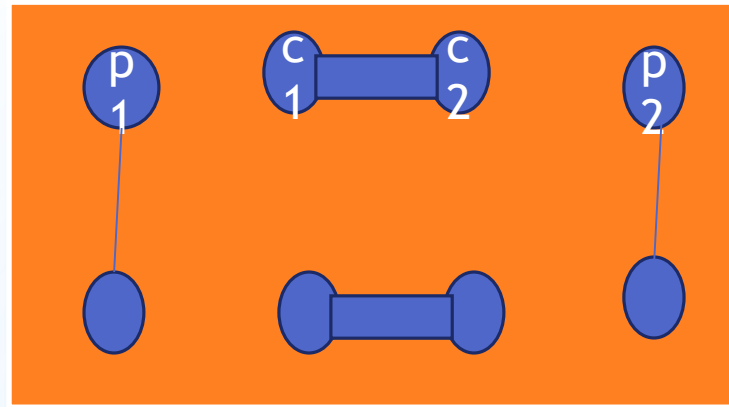


0/5Fs5/10VA

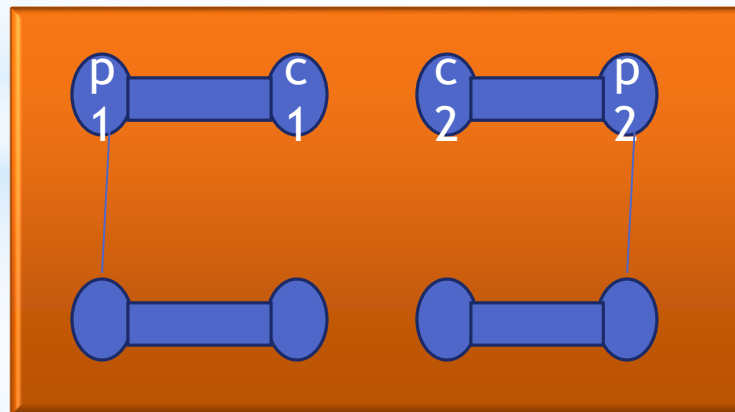


5P10/10VA

2.25/5/5



$I_N = 25 \text{ A}$



$2I_N = 50 \text{ A}$



SADTEM DOUAI - FRANCE

TRANSFORMATEUR DE COURANT / CURRENT TRANSFORMER

TYPE K53

N. 96-832456

UM 24/50/125KV 50HZ IEC 200IN 1S

S1-S2 50-100/5 15VA CLO.5

نحوه ی سیم بندی ترانسفور ماتور جریان فشار متوسط با قابلیت تغییر تپ در ثانویه

مثال 25-50/5/5

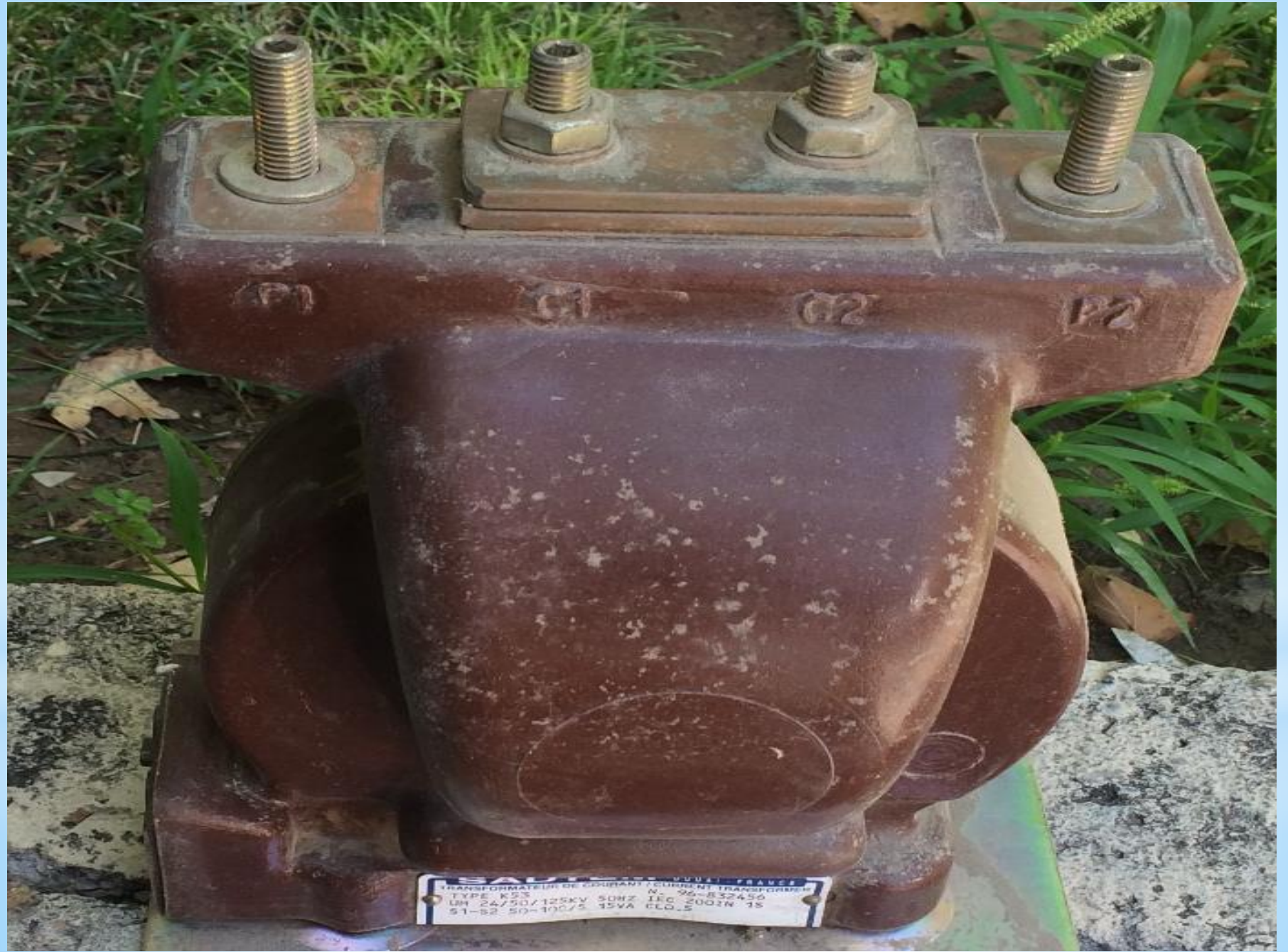


0/5F5/10VA

5P10/10VA

اندازه گیری

حفاظتی



TRANSFORMATEUR DE COURANT TELEMETRIE TRANSFORMER
TYPE K53 N° 76-832450
UM 24/50/125KV SUNZ IEC 2002W 15
S1-S2 50-100/5 45VA CLO.5



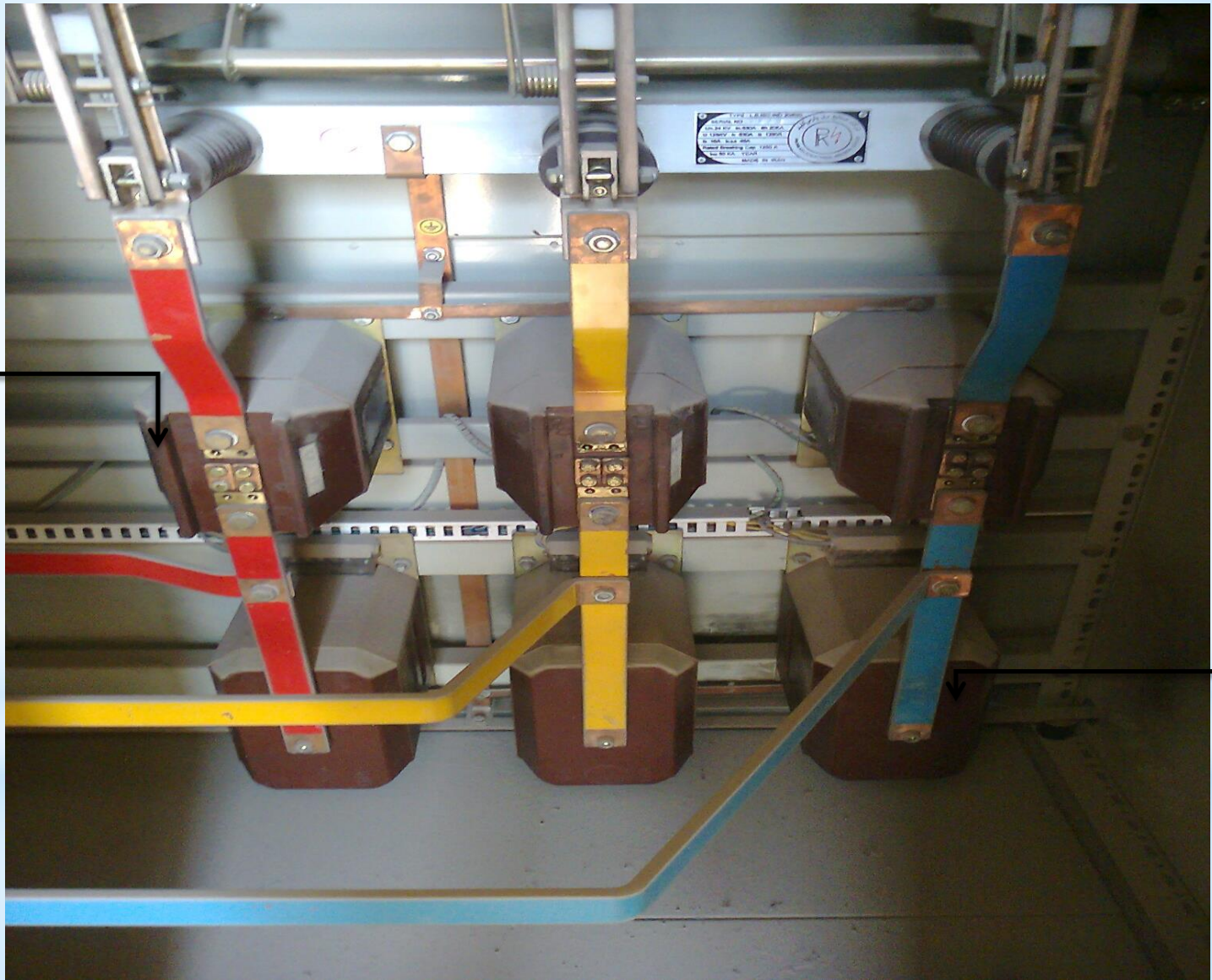
در ترانسفور ماتور جریان فشار متوسط با قابلیت تغییر تپ در ثانویه صفحه قبل برای اندازه گیری جریان 50A در حالی که ترمینال های 1S2 و 2S2 باز است از ترمینال های 1S1 و 1S3 و یا 2S1 و 2S3 استفاده می شود.

برای اندازه گیری 25A در حالی که ترمینال های 1S3 و یا 2S3 باز است از ترمینال های 1S1 و 1S2 و یا 2S1 و 2S2 استفاده می شود

CT و PT

PT

CT





جدول انتخاب CT مناسب برای متقاضیان ولتاژ ثانویه:

قدرت خریداری KW	حداکثر آمپر	CT مورد نیاز	ضریب کنتور
30-50	۸۵	۱۰۰/۵	۲۰
51-75	۱۲۵	۱۵۰/۵	۳۰
76-100	۱۷۰	۲۰۰/۵	۴۰
101-125	۲۱۰	۲۵۰/۵	۵۰
126-150	۲۵۵	۳۰۰/۵	۶۰
151-200	۳۴۰	۴۰۰/۵	۸۰
201-250	۴۲۵	۵۰۰/۵	۱۰۰
251-300	۵۱۰	۶۰۰/۵	۱۲۰
301-400	۶۸۰	۸۰۰/۵	۱۶۰
401-500	۸۵۰	۱۰۰۰/۵	۲۰۰
501-600	۱۰۲۰	۱۲۰۰/۵	۲۴۰
601-750	۱۵۰۰	۱۵۰۰/۵	۳۰۰
751/1000	۲۰۰۰	۲۰۰۰/۵	۴۰۰

تذکر: لازم بذکر است طبق آیین نامه تکمیلی از قدرت 250 کیلووات به بالا باید ولتاژ به صورت اولیه واگذار گردد.

انتخاب CT مناسب برای متقاضیان ولتاژ ثانویه:

$$P = \sqrt{3} VI \cos\varphi \Rightarrow P = \sqrt{3} \cdot 380 \cdot I \cdot 0.9 \Rightarrow I(A) = P(\text{kw}) \cdot 1.7$$

مثال: مشترکی تقاضای 50KW برق را دارد مطلوب است محاسبه: الف) جریان مصرفی ب) انتخاب رنج CT ج) انتخاب تابلو استاندارد

$$P = \sqrt{3} VI \cos\varphi \Rightarrow P = \sqrt{3} \cdot 380 \cdot I \cdot 0.9 \Rightarrow I(A) = P(\text{kw}) \cdot 1.7$$

جدول انتخاب CT مناسب جهت متقاضیان ولتاژ اولیه

$$p = \sqrt{3} V I \cos \phi$$

قدرت خریداری (کیلووات)	حداکثر آمپر 20kv	C.T مورد نیاز	ضریب C.T	ضریب کنتور	حداکثر آمپر فشار ضعیف
150-300	10	10/5	2	400	500
301-450	15	15/5	3	600	750
451-600	20	20/5	4	800	1000
601-750	25	25/5	5	1000	1250
751-900	30	30/5	6	1200	1500
901-1200	40	40/5	8	1600	2000
1201-1500	50	50/5	10	2000	2500
1501-1800	60	60/5	12	2400	3000
1801-2250	75	75/5	15	3000	3750
2251-2400	80	80/5	16	3200	4000
2401-3000	100	100/5	20	4000	5000
3001-3600	120	120/5	24	6000	6000
3601-4500	150	150/5	30	7500	7500
4501-6000	200	200/5	40	10000	10000
6001-9000	300	300/5	60	15000	15000
9001-12000	400	400/5	80	20000	20000

انواع تست CT در لوازم اندازه گیری:

(1) تست نسبت تبدیل Ratio Test:

روش ۱:

در این حالت ثانویه CT را اتصال کوتاه می کنیم و توسط دستگاه تزریق جریان، جریانی برابر جریان نامی به اولیه CT اعمال می نماییم و مقدار جریان به دست آمده در سمت ثانویه را توسط آمپر متر چنگکی اندازه گیری می کنیم. با توجه به اینکه دستگاه تزریق جریان در امورهای اجرایی وجود ندارد می توان از المنت مربوط به PT و یا بارهای مصنوعی به جای آن استفاده نمود.

(2)

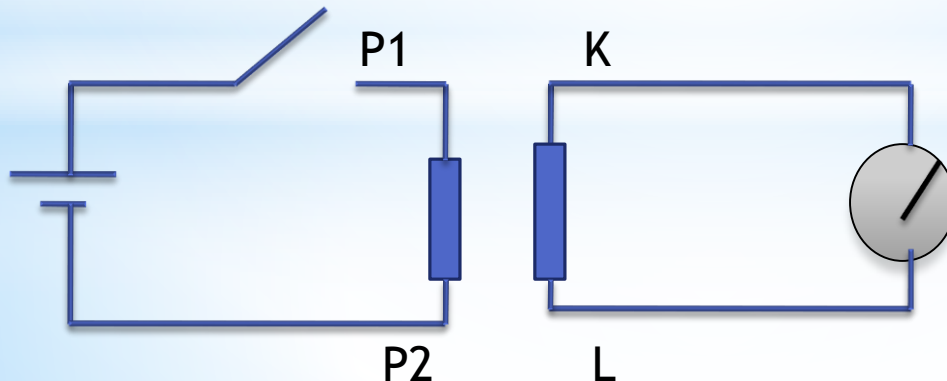
روش ۲:

توسط دستگاه تست دیماندی بهینه نیرو: کلمپ a دستگاه را راروی شمش ورودی CT مورد نظر قرار داده و کلمپ b را روی سیم K یا L همان CT قرار داده و در قسمت تکنیکال دستگاه قسمت جریان ها کلید اینتر را فشار داده تا نسبت تبدیل ct را نشان دهد.

2 (Polarity Test) تست پلاریته

طبق قرارداد می دانیم اگر جریان از سر نقطه دار اولیه یک ترانس وارد شود از سر نقطه دار ثانویه آن خارج می گردد. یعنی اگر جریان از سر اولیه وارد شود از سر ثانویه خارج می شود. برای انجام این کار یک ولتاژ (DC، 9 V) به صورت لحظه ای به اولیه اعمال کرده و با توجه به جهت حرکت عقربه گالوانومتر (یا مولتی متر آنالوگ دارای نقطه صفر مرکزی central Zero scale)، پلاریته CT تعیین می گردد. برای داشتن پلاریته صحیح در لحظه بستن کلید انحراف عقربه به سمت راست و در لحظه باز کردن آن به سمت چپ خواهد بود.

نکته: لازم است که ترمینالهای یک CT با پلاریته صحیح بسته شوند. زیرا در صورت وصل CT با پلاریته اشتباه در CTهای اندازه گیر باعث به وجود آمدن خطا در لوازم اندازه گیری می گردد.



اشباع در C.T :

عبور جریان غير عادى زياد از اوليه، وجود جريان DC بالا در اوليه، پسماند هسته مغناطيسى، اضافه بار در ثانويه و يا تركيبى از اين عوامل سبب افزايش غير عادى فلو و در نتيجه به اشباع رفتن هسته آهنى ترانس مى شود. در زمان اشباع، دقت CT کاهش مى يابد و شكل موج خروجى دچار هارمونيك مى شود. در اين حالت جريان سيم پيچ ثانويه كمتر از مقدار جريانى است كه با توجه به نسبت ترانس به دست مى آيد.

به بيانى ساده تر مى توان گفت هنگامى كه CT تحت جريان خيلى بالايى قرار گيرد اشباع مى شود. در اين صورت جريان ثانويه ديگر نسبتى از جريان اوليه نبوده و ميزان خطاى جريان كه مربوط به جريان مغناطيس كندگى مى باشد به طور قابل ملاحظه اى افزايش پيدا مى كند.

اشباع CT در حالت باز بودن ثانویه CTها:

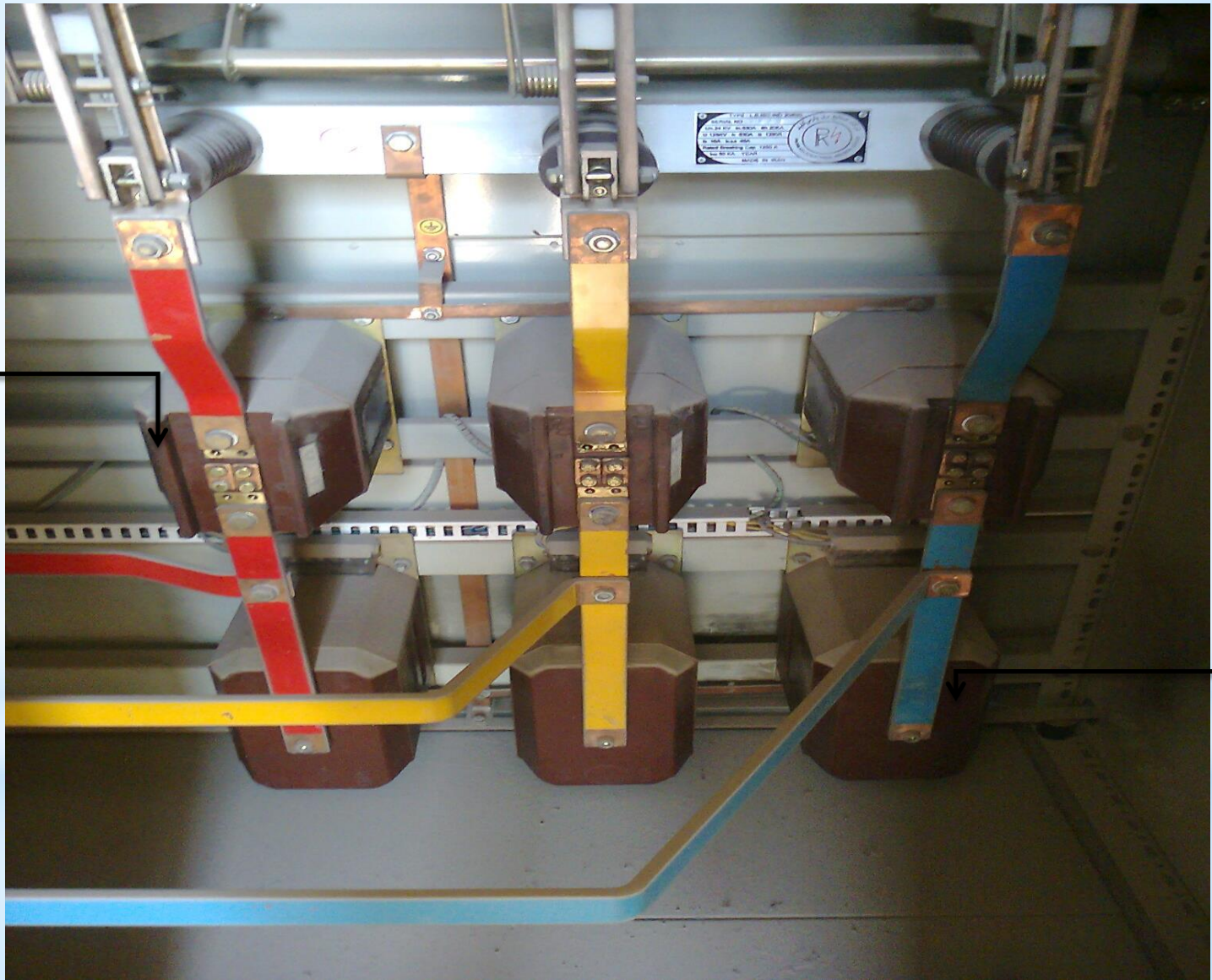
در حالتی که ثانویه C.T باز باشد فلوی ناشی از جریان اولیه که همان جریان شبکه قدرت است در هسته C.T به وجود می آید و بعلت اینکه جریانی در ثانویه ایجاد نمی شود ولتاژ ثانویه می تواند سبب آسیب رساندن به عایقهای C.T و در نهایت سبب انفجار و یا سوختن C.T شود، این حالت را اصطلاحاً اشباع CT گویند.

نکته قابل توجه در مورد C.T ها این است که همیشه یک سر سیم پیچ ثانویه کلیه ترانسهای جریان را باید زمین کرد، علت این امر این است که در شرایط مختلف احتمال القاء ولتاژ بسیار زیاد در سیم پیچ ثانویه وجود دارد، از طرف دیگر از بین رفتن عایق بین ثانویه و اولیه می تواند برای افرادی که در حال کار کردن با دستگاه می باشند خطرناک باشد به این ترتیب زمین کردن ثانویه باعث حفاظت افراد می گردد.

CT و PT

PT

CT



ترانس ولتاژ PT:

درانشعابات اولیه نیازاست ولتاژ ۲۰ کیلو ولت کاهش یافته و به کنتور اتصال یابد لذا از ترانس ولتاژ با

نسبت تبدیل $\frac{20000}{100}$ برای اتصال دوPT یا $\frac{20000/\sqrt{3}}{100/\sqrt{3}}$ برای اتصال سه PT استفاده می شود بدین ترتیب ضریب PT

ثابت و برابر ۲۰۰ می باشد که این ضریب نهایتاً باید در ضریب لوازم اندازه گیری لحاظ گردد . کلاس دقت این تجهیز نیز برای لوازم اندازه گیری باید ۰/۵ باشد

انواع ترانسفورماتور ولتاژ PT:

1- ترانسفورماتور ولتاژ دوپل یا فاز به فاز (جهت اندازه گیری ولتاژ بین دو فاز استفاده می شود)

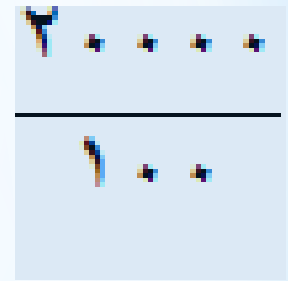
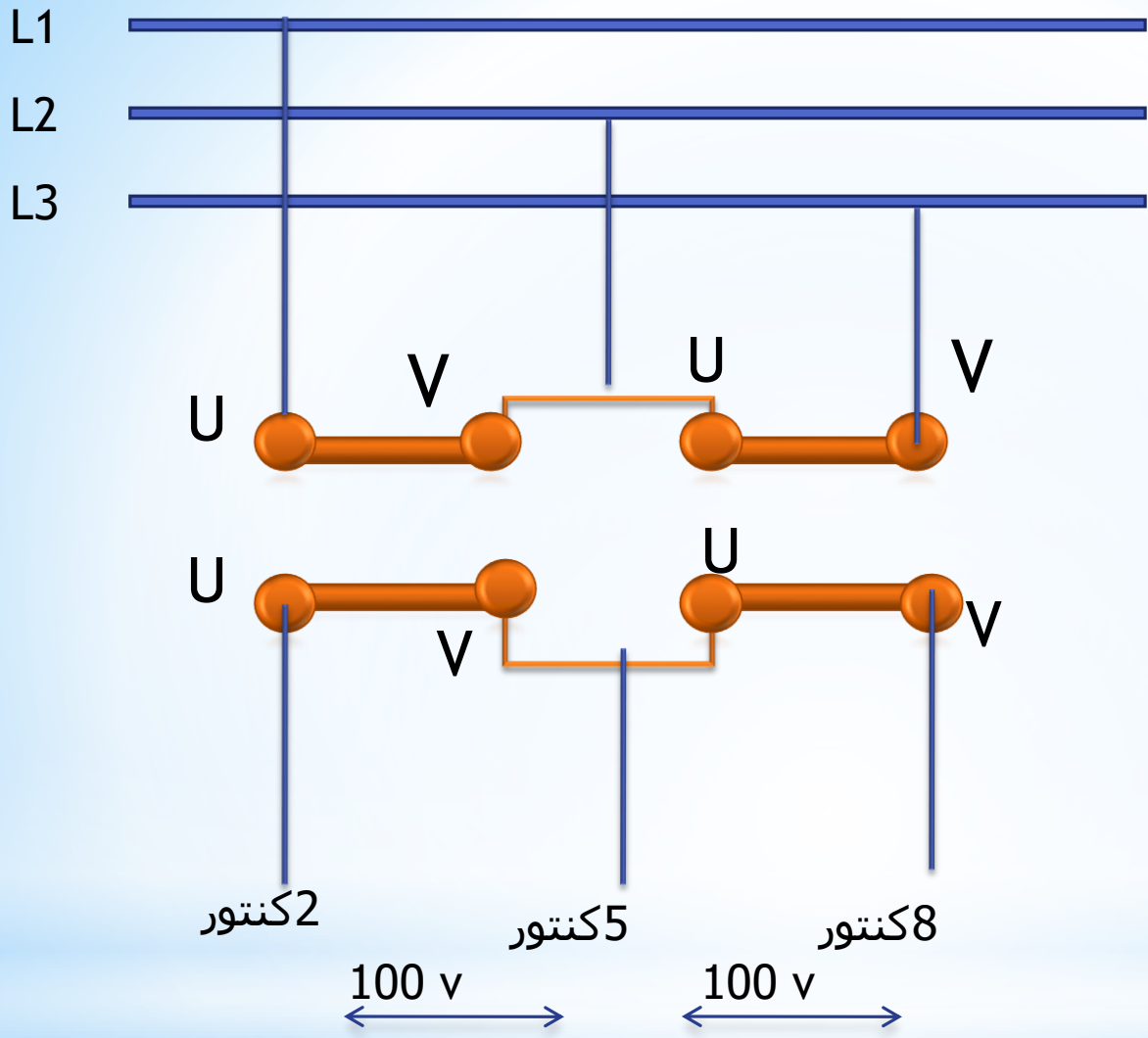
۲- ترانسفورماتور ولتاژ تک پل یا فاز به زمین (یک سر سیم پیچ اولیه به ولتاژ شبکه و سر دیگر آن مستقیم به زمین متصل می شود از جمله معایب آن ۱) قیمت بالا ۲) پدیده رزونانس به وجود می آید (در کلید زنی ها و...)

مزایای 2PT نسبت به 3PT

۱- یک عدد PT کمتر مصرف می شود.

۲- پدیده رزونانس به دلیل زمین نبودن اولیه ترانس ولتاژ به وجود نمی آید و کمتر باعث انفجار می شود.

ترانسفور ماتور ولتاژ دوپل یا فاز به فاز



ترانسفور ماتور ولتاژ دوپل یا فاز به فاز



ترانسفور ماتور ولتاژ دوپیل یا فاز به فاز



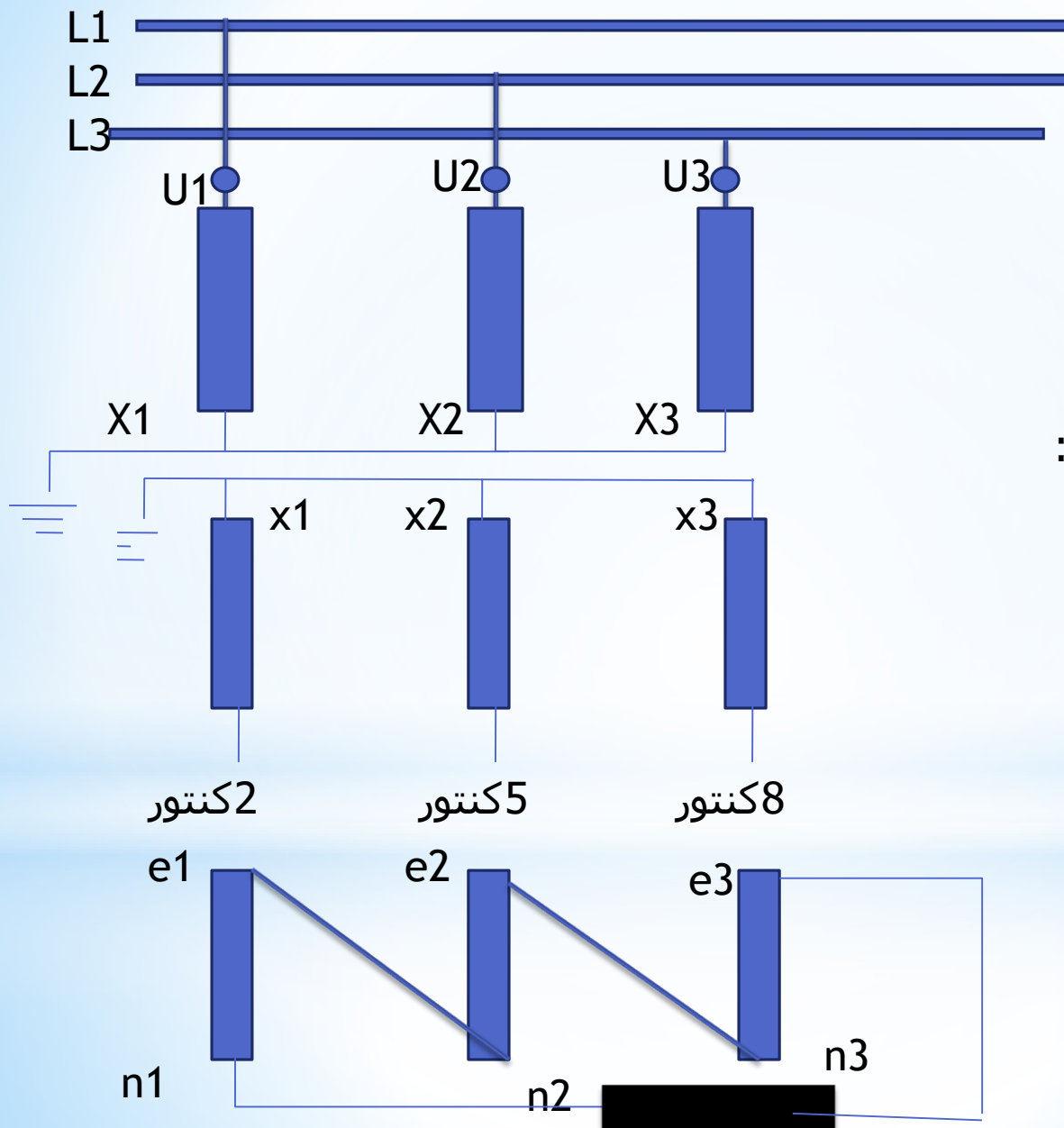
ترانسفور ماتور ولتاژ دوپل یا فاز به فاز



مشخصات PT 20KV

فرکانس (HZ)	توان (VA)	کلاس دقت	ولتاژ ثانویه (V)	سطح ولتاژ اولیه (V)
۵۰	۵۰	0/5	۱۰۰	۲۰۰۰۰

نحوه ی نصب ترانسفور ماتور های ولتاژ تک پل یا فاز به زمین (OPEN DELTA)



$$\frac{20000/\sqrt{3}}{100/\sqrt{3}}$$

خروجی (OPEN DELTA):
 جهت میرا نمودن رزونانس،
 هارمونیک های شبکه و
 حفاظت اتصال کوتاه فاز به
 زمین
 سیم پیچ کمکی: خفه کردن
 پدیده رزونانس

R=25

P=400W

نمایش ترمینال های PT



نمایش ترمینال های PT



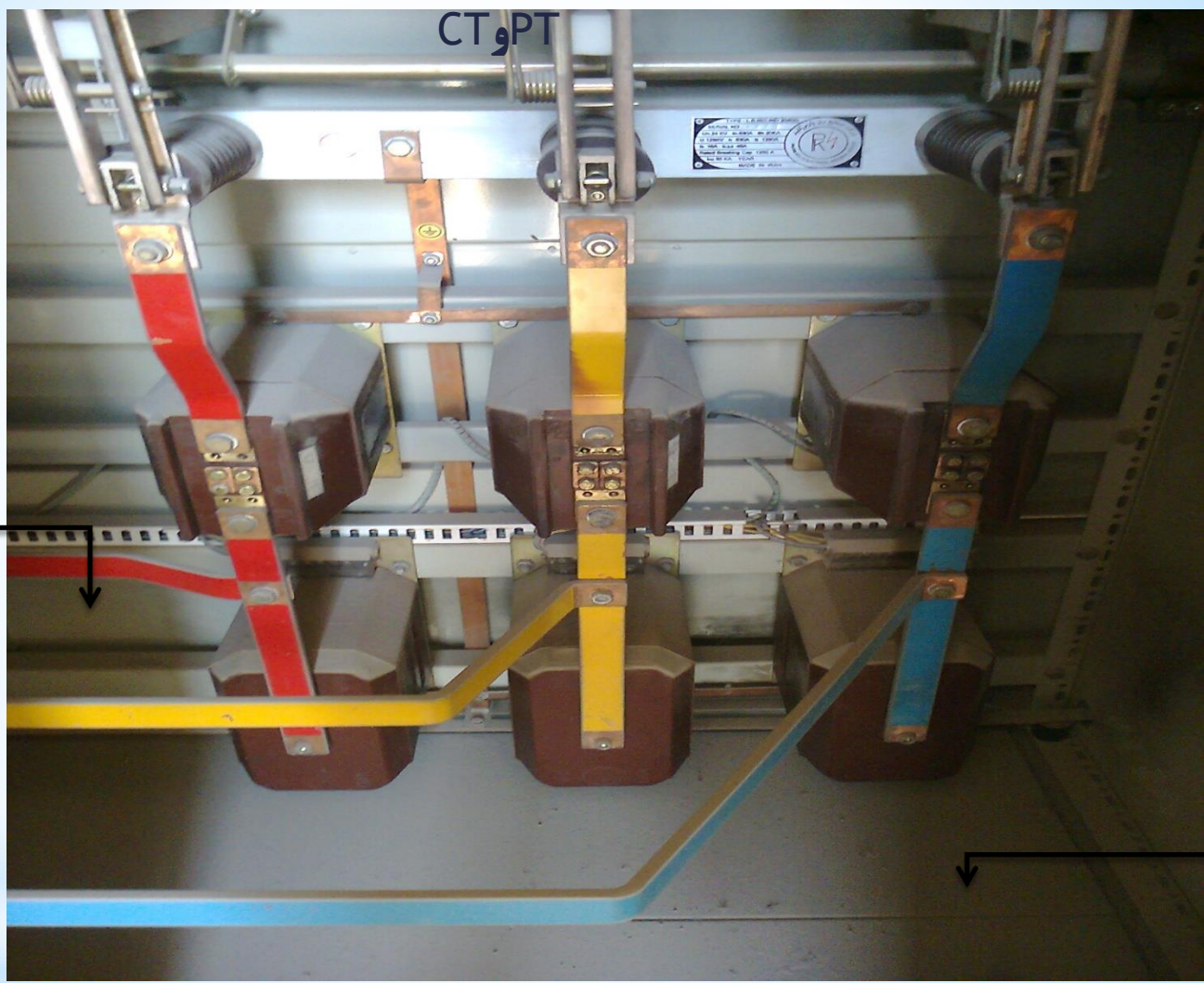
ترانسفور ماتور های ولتاژ تک پل یا فاز به زمین (OPEN DELTA)



CT

CT, PT

PT



ترانسفور ماتور های ولتاژ تک پل یا فاز به زمین



سوال: شکل زیر مربوط به چه نوع ترانسفورماتور ولتاژ می باشد و چه نوع سیم بندی دارد ؟



نمونه ای از یک 33 KV PT



a N da

n \equiv dn

2015/08/05 08:56

پلاک مشخصات یک PT 33 KV

Nirou Trans Co.	Type	VPV1-36	Serial No.	57288
	Model	MPT 0106	Manuf.year	1383
Made in IRAN	Ins.Level	36-70-170KV	Outline	D43821550
Freq. 50 Hz	Temp.Range	-20/+55 C	Spec.	5708-Rev.1
Mass 50 Kg	Std IEC	60044-2	Vf	1.2/Cont,1.9/8h
Terminal	Voltage	Specifications		
A-N	33000/V3			
a-n	110/V3	50 VA , Class 0.5		
da-dn	110/3	25 VA , Class 6P		

ترانسفور ماتور اندازه گیری MOF

ترانسفور ماتور اندازه گیری MOF مجموعه ای از ترانسفور ماتور های اندازه گیری جریان و ولتاژ در یک مخزن می باشند که امکان اندازه گیری ولتاژ و جریان را در حالت سه فاز فراهم می کنند. این تجهیزات با توجه به کاهش وزن و ابعاد، اندازه گیری انرژی را در سطح ولتاژ متوسط بر روی سازه های هوایی انجام می

دهد

ترانس اندازه گیری MOF مدل

ترمینال های اولیه (اتصال به شبکه 20 کیلوولت)

فاز A

فاز B

فاز C

جعبه ترمینال ثانویه جهت اتصالات کنتور

قلاب های مخصوص حمل و نقل

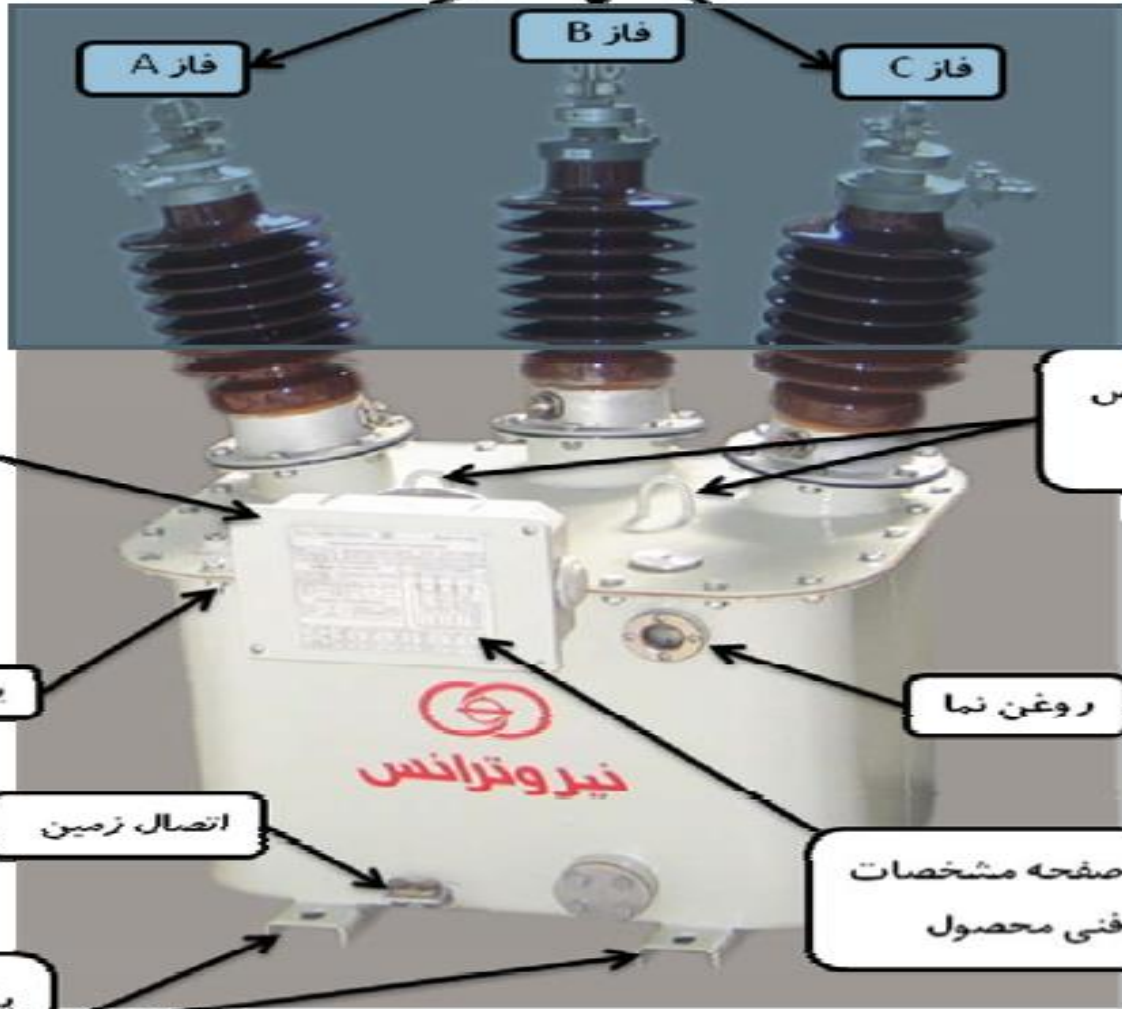
پلمت تانک

روغن نما

اتصال زمین

صفحه مشخصات فنی محصول

پایه جهت نصب بر روی سازه



نحوه ی اتصال اولیه ی MOF به شبکه

MOF به صورت سری در مدار قرار می گیرد. مطابق شکل زیر ترمینالهای ورودی (A1-B1-C1) و خروجی (A2-B2-C2) هر فاز روی یک پوشیتنگ قرار دارد.

ترمینال ورودی

جریان (A1)

ترمینال خروجی
جریان (A2)



ترمینال اولیه ترانس MOF برای فاز A

(نحوه اتصال ترمینال دیگر فازها نیز به همین ترتیب میباشد)

ترمینال های اولیه (اتصال به شبکه 20 کیلوولت)

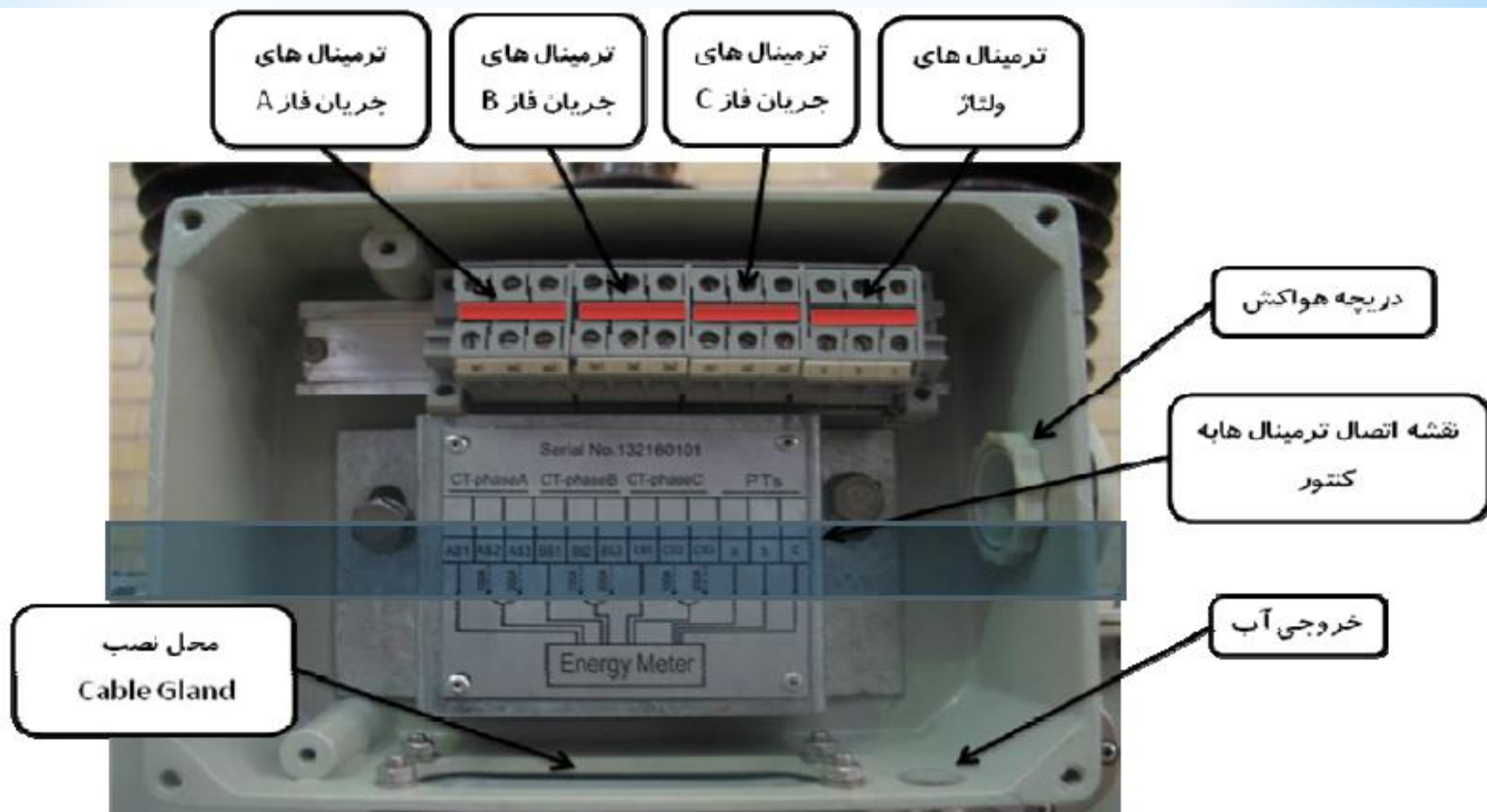
فاز A

فاز B

فاز C

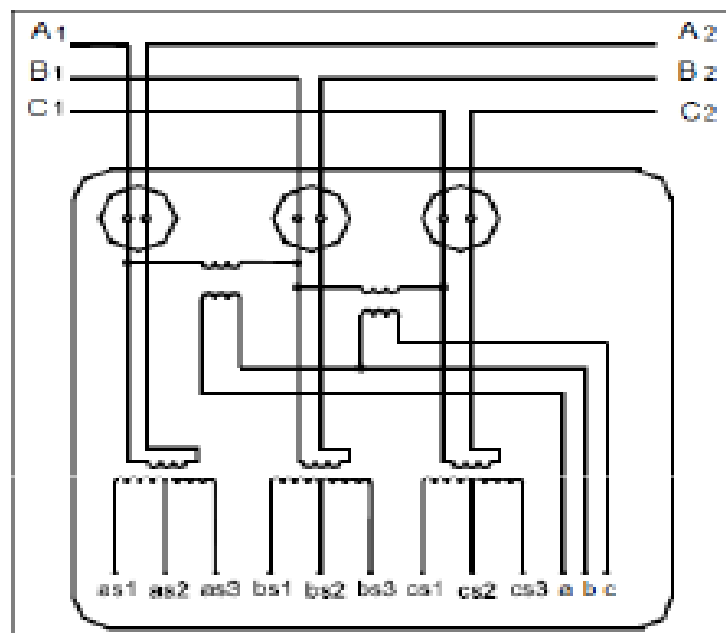


نمایی از جعبه ترمینال ثانویه ی ترانسفور ماتور MOF



نحوه ی اتصال ثانویه به کنتور

اتصالات ثانویه شامل اتصالات ولتاژی و جریانی می باشد، سرهای ولتاژی سه فاز با حروف a, b, c و سرهای جریانی بصورت (as1-as2-as3), (bs1-bs2-bs3), (cs1-cs2-cs3) متمایز می گردند. تپ مناسب سرهای جریانی بر اساس مشخصات موجود در پلاک ترانس و حداکثر جریان عبوری از خط انتخاب می گردد. نقشه نحوه اتصالات به ترمینال کنتور درجعه ترمینال MOF مشخص شده. برای اتصال سرهای ولتاژی و جریانی به کنتور برای حداکثر فاصله 20 متر کابل با سطح مقطع 2.5 میلیمتر مربع پیشنهاد می گردد. (بطور معمول 9 رشته کابل مورد نیاز است)

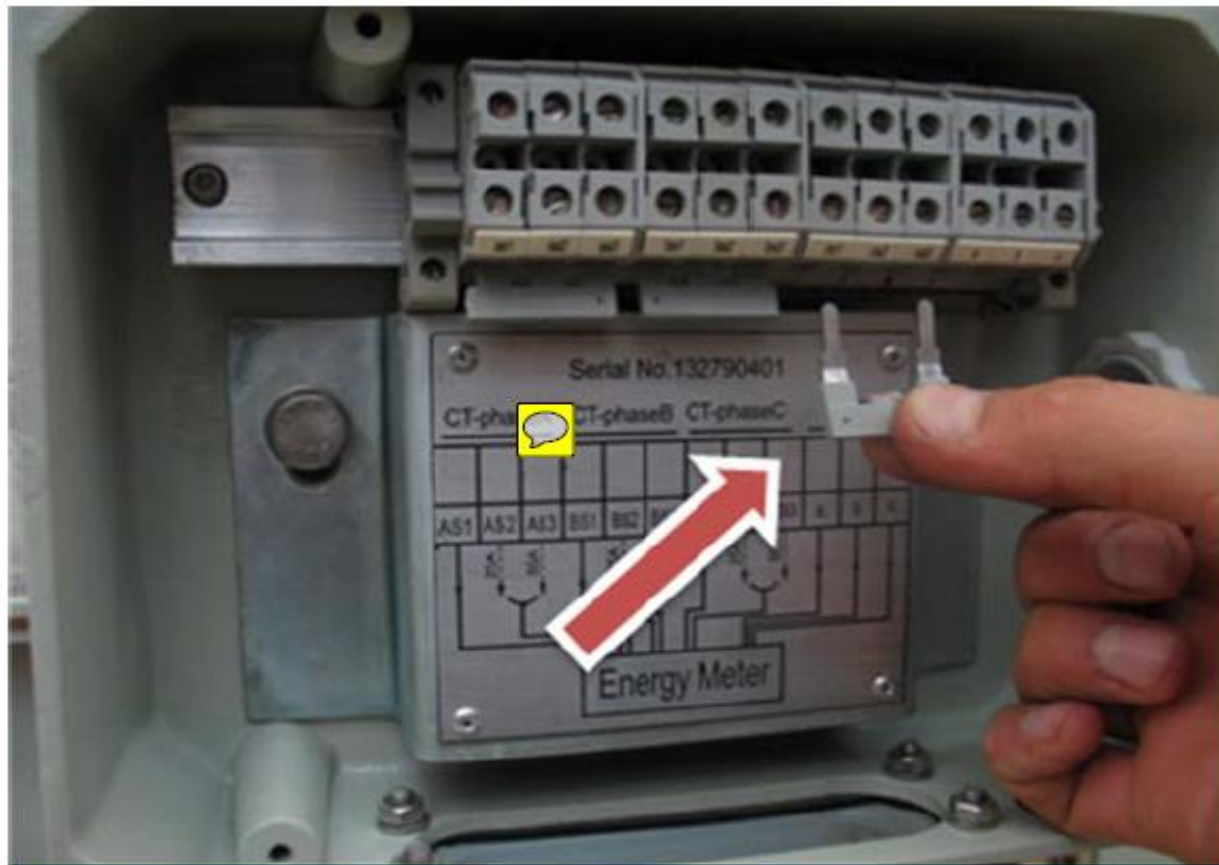


توجه :

سربندی صحیح تجهیزات اندازه گیری کنتور به ترانس اندازه گیری ترکیبی (MOF) بسیار مهم است از آنجا که هم ترانس جریان و هم ترانس ولتاژ بصورت سه فاز وصل می شوند اشتباه سربندی ممکن است باعث انفجار ترانس اندازه

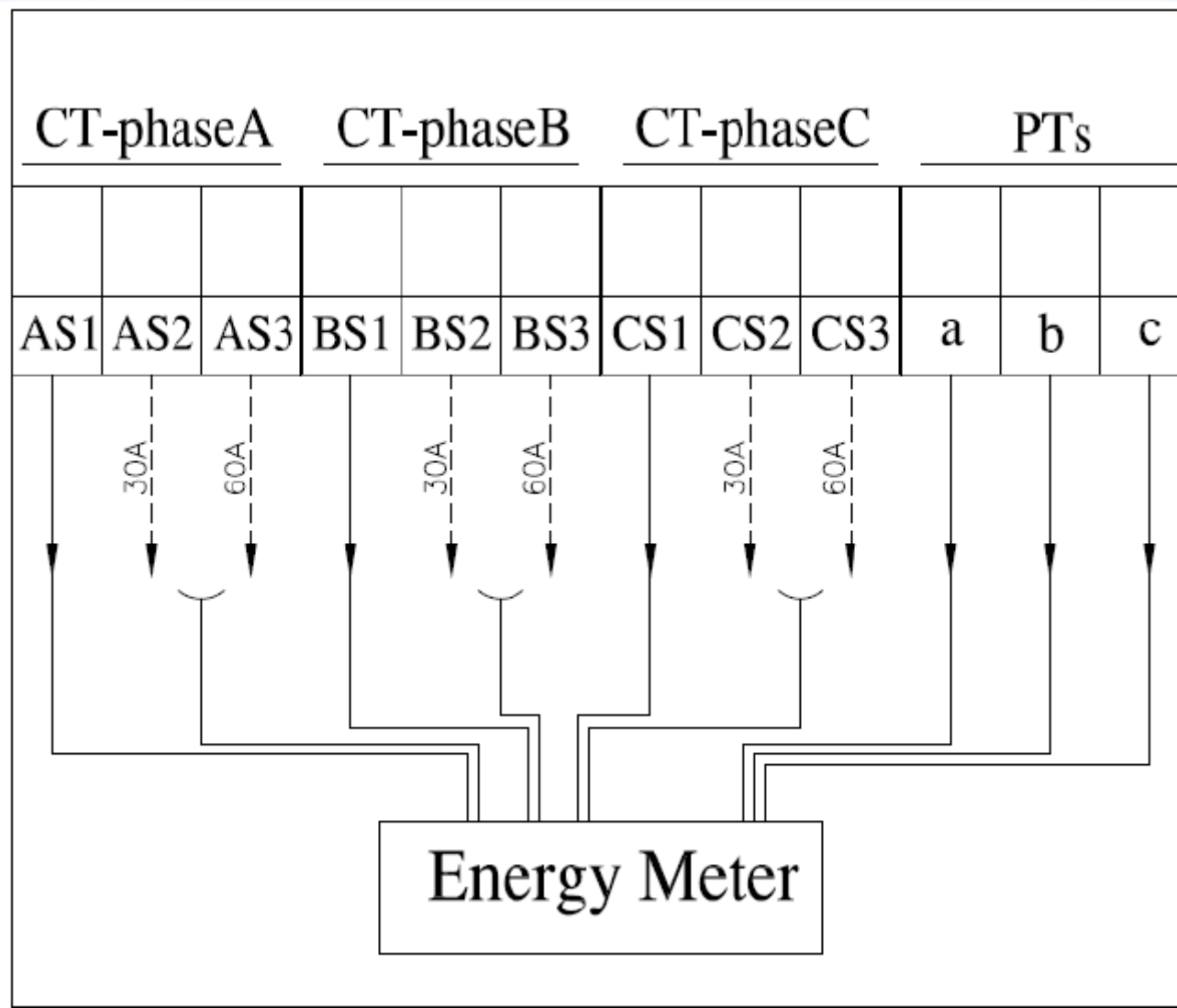
گیری و سوختن تجهیزات اندازه گیری شود به عنوان مثال اگر ثانویه ولتاژ ترانس اندازه گیری به اشتباه به سیم پیچ جریان کنتور وصل شود، اتصال کوتاه گردیده و ممکن است باعث سوختن آن شود، لذا نیاز است همانطور که در پلاک ترانس نیز اشاره شده از فیوز ۱۶ آمپر در ثانویه PT ها استفاده شود

اتصال کوتاه بودن سرهای CT در MOF

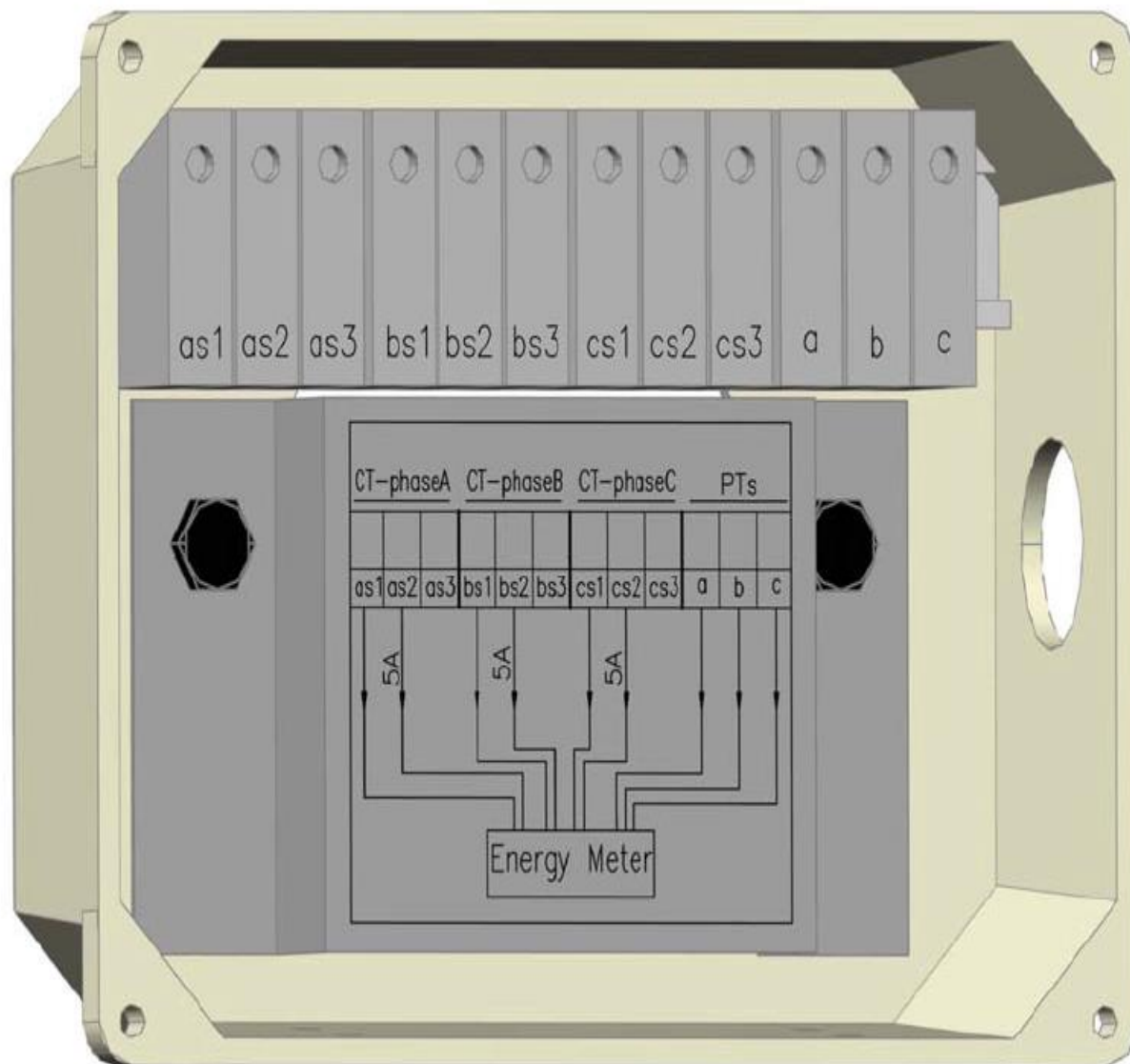


در زمانی که ثانویه CT های MOF به کنتور متصل نیست،
بایستی ترمینال های (as1- as3) (bs1- bs3) (cs1- cs3)
اتصال کوتاه گردند

ترمینال های ثانویه با نسبت تبدیل 5-60/30

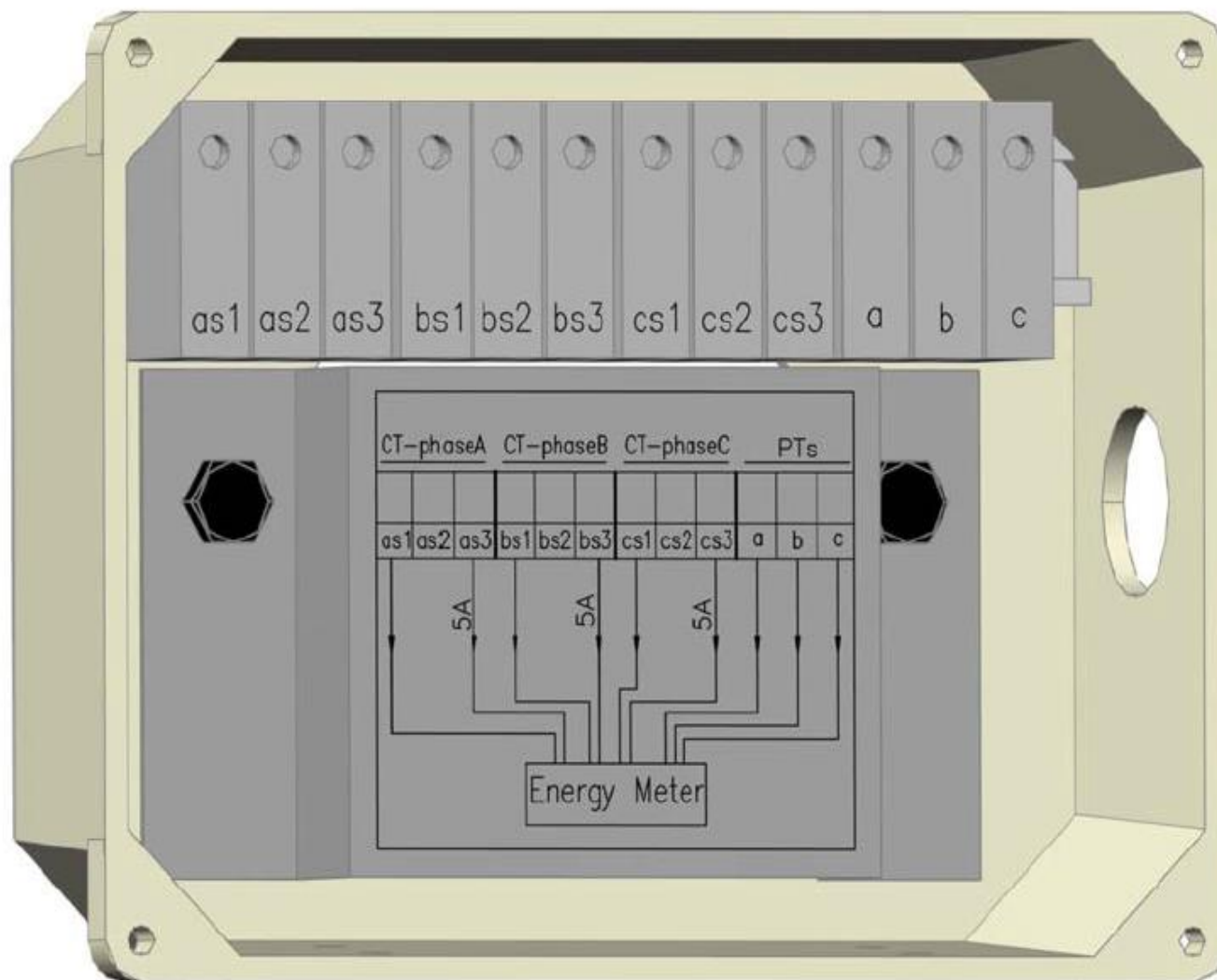


الف) اگر بخواهیم از MOF در حالت 5-30 استفاده کنیم نحوه اتصال سیم ها به کنتور مطابق عکس زیر است



ترمینال های as3-bs3-cs3 باید باز باشند

ب) اگر بخواهیم از همان MOF در حالت 5-60 استفاده کنیم نحوه اتصال سیم ها به کنتور مطابق عکس زیر است



ترمینال های as2-bs2-cs2 باید باز باشند



پایان