



الاختبارات

الكهربيه

		Contents	1
		7	2
		مقدمه	2
8.....	أساسيات التحكم الالى		3
8.....	مكونات الدوائر الكهربيه الاساسيه	3.1	
8.....	الكونتكتور Contactor	3.1.1	
8.....	المرحلات auxiliary relay	3.1.2	
9.....	القاطع الحراري overload	3.1.3	
9.....	مفاتيح التشغيل و الايقاف ON/OFF Push Buttons	3.1.4	
10.....	المؤقت Timer	3.1.5	
11.....	دوائر التحكم و القوي	3.2	
11.....	دائره القوى Power Circuit	3.2.1	
11.....	دائره التحكم Control Circuit	3.2.2	
12.....	امثله على دوائر القوي و التحكم		4
12.....	دائره فصل و توصيل محرك فى اتجاه واحد و بسرعه واحده	4.1	
13.....	دائره فصل و توصيل محرك فى اتجاهين	4.2	
14.....	دائره بديء محرك Star -Delta	4.3	
17.....	اساسيات المحركات الكهربيه		5
17.....	تقسيم المحركات الكهربيه	5.1	
17.....	المحركات الحثيه ثلاثيه الاوجه 3PHASE INDUCTION MOTOR	5.2	
17.....	فكره عمل ال 3PHASE INDUCTION MOTOR	5.2.1	
17.....	تكوين ال 3PHASE INDUCTION MOTOR	5.2.2	
19.....	طرق تغيير سرعه 3PHASE INDUCTION MOTOR	5.2.3	
20.....	طرق بديء المحركات الحثيه ثلاثيه الاوجه	5.2.4	
21.....	اختبارات المحركات الكهربيه	5.2.5	
26.....	اساسيات المحولات الكهربيه: TRANSFORMERS PRINCIPLE		6
26.....	محولات القدره الكهربيه	6.1	
26.....	تركيب و تكوين محولات القدره	6.1.1	
	نظريه عمل محولات القدره	6.2	
	POWER TRANSFORMERS THEOREY OF OPERATION	32	
32.....	محولات الجهد VOLTAGE TRANSFORMERS	6.2.1	
32.....	محولات التيار CURRENT TRANSFORMERS	6.2.2	
33.....	اختبارات محولات القدره POWER TRANSFORMERS TESTING	6.3	
33.....	الاختبارات التى تتم اثناء التركيب	6.3.1	
33.....	الكسر الكهربى للزيت و تحليل الغازات الدائنه	6.3.2	
35.....	الاختبارات التى تتم بعد تركيب المحول	6.3.3	
	كابلات القدره	46	7

46.....	تصنيف الكابلات من حيث الجهود المنقولة.	7.1
46.....	تصنيف الكابلات من مادة العزل المستخدمة.	7.2
46.....	خصائص المادة العازلة.	7.3
46.....	أنواع المواد العازلة.	7.4
47.....	المقاطع المختلفة للكابلات.	7.5
47.....	الموصلات.	7.6
48.....	الموصلات المصنعة و الموصلات المجدولة.	7.6.1
48.....	مكونات الكابلات.	7.7
48.....	الكابلات المعزولة بمادة البولي فينيل كلورايد P . V . C.	7.7.1
49.....	الكابلات المعزولة بمادة بولي إيثيلين المتشابك X . L . P . E.	7.7.2
50.....	الموصل. CONDUCTOR.	7.7.3
50.....	. شبه الموصل (الأول). SEMI-CONDUCTOR (1).	7.7.4
50.....	3. العزل INSULATION.	7.7.5
50.....	. مادة شبه الموصل (الثاني) SEMI CONDUCTOR (2)	7.7.6
51.....	. علامات تحديد الأوجه PHASES COLOUR IDENTIFICATION.	7.7.7
51.....	6. الشبكة النحاسية (رقائق النحاس) METALLIC TAPE.	7.7.8
51.....	7. الحشو أو (الفرشة) FILLING - BEDDING :	7.7.9
51.....	8. التسليح (التدريع) ARMOUR :	7.7.10
51.....	9. الغلاف الخارجى OUTER SHEATH :	7.7.11
52.....	الحمايات الموجودة فى الكابل	7.8
52.....	الحماية الكهربائية :	7.8.1
52.....	الحماية الميكانيكية :	7.8.2
52.....	الحماية الكيميائية :	7.8.3
52.....	أعطال الكابلات	7.9
53.....	العوامل الميكانيكية	7.9.1
53.....	العوامل الكهربائية و الكيميائية	7.9.2
53.....	سوء الصناعة	7.9.3
54.....	سوء المد	7.9.4
54.....	أعماق وضع الكابلات	7.9.5
55.....	سوء اللحامات و المد (الفرد)	7.9.6
55.....	سوء التحميل	7.9.7
55.....	إختبارات الكابلات.	7.10
55.....	إختبار اتصاليه الكابل	7.10.1
55.....	إختبار مقاومه العزل الكهربى قبل الجهد العالى.	7.10.2
55.....	إختبار الجهد العالى للكابل.	7.10.3
56.....	DC HIGHPOT	7.10.4

56.....	AC HIGHPOT	7.10.5	
56.....	VLF HIPOT	7.10.6	
56.....	اختبار مقاومه العزل الكهربى قبل الجهد العالى.	7.10.7	
58.....	.M.V DISTRIBUTION BOARD لوحات توزيع الجهد المتوسط		8
58.....	مكونات لوحات توزيع الجهد المتوسط	8.1	
58.....	Incoming Cubicle	8.2	
58.....	Cubicle Outgoing	8.3	
59.....	Bus-Coupler	8.4	
59.....	Bus riser	8.5	
60.....	المكونات الاساسيه لخليه دخول / خروج فى لوحه توزيع.	8.6	
61.....	CUPPER BUSBARS القضبان النحاسيه	8.6.1	
61.....	CIRCUIT BREAKER القاطع الكهربى	8.6.2	
62.....	EARTH SWITCH سكينه الأرضى	8.6.3	
62.....	VOLTAGE TRANSFORMER محول الجهد	8.6.4	
63.....	CURRENT TRANSFORMER محول التيار	8.6.5	
63.....	PROTECTION SHUTTERS اقفال الحمايه	8.6.6	
64.....	METERING DEVICES اجهزه القياس	8.6.7	
64.....	OPERATION TOOLS ادوات التشغيل	8.6.8	
64.....	PROTECTION DEVICES اجهزه الوقايه	8.6.9	
65.....	إختبارات لوحات الجهد المتوسط.		8.7
65.....	الاختبارات الميكانيكيه.	8.7.1	
65.....	الاختبارات الكهربيه.	8.7.2	
66.....	DC INSULATION RESISTANCE اجراء اختبار مقاومه العزل	8.7.3	
68.....	.SUBSTATION المحطات الفرعيه		9
68.....	AIS المحطات المعزوله بالهواء	9.1	
69.....	Gas Insulated Switch Gear GIS المحطات المعزوله بالغاز	9.2	
69.....	Bus Bar Arrangement اشكال المحطات الفرعيه	9.3	
69.....	Single Bus Bar Single Breaker	9.3.1	
70.....	Double Bus Bar Single Breaker	9.3.2	
71.....	DOUBLE BUS BAR DOUBLE BREAKER	9.3.3	
72.....	ONE AND HALF BREAKER RRANGEMENT	9.3.4	
74.....	SUBSTATION TESTS اختبارات المحطات الفرعيه	9.4	
75.....	اختبارات محولات الجهد	9.4.1	
75.....	اختبار مقاومه العزل	9.4.2	
75.....	اختبار نسبه التحويل	9.4.3	
76.....	اختبار دوائر الجهد.	9.4.4	

76.....	اختبارات محولات التيار	9.4.5
76.....	POLARITY اختبار القطبية	9.4.6
77.....	اختبار نسبة التحويل	9.4.7
78.....	STAUATION CHARACTERISTICS اختبار التشبع	9.4.8
79.....	اختبار دوائر التيار	9.4.9
79.....	اختبار القواطع الكهربيه	9.4.10
79.....	التشغيل الميكانيكي MECHANICAL OPERATION TEST	9.4.11
79.....	التشغيل الكهربى ELECTRICAL OPERATION TEST	9.4.12
80.....	POLE DISCREPANCY TEST التأكد من توصيل و فصل فازات القاطع فى نفس الوقت	9.4.13
80.....	SF6 “BLOCK CLOSE “AND “BLOCK TRIP “TEST	9.4.14
81.....	TIMING TEST اختبار زمن الفصل و التوصيل	9.4.15
82.....	CONTACT RESISTANCE TEST اختبار مقومه التوصيل	9.4.16
83.....	DS & ES Switches اختبار السكاكين الكهربيه	9.4.17
83.....	اختبار التشغيل الميكانيكي	9.4.18
83.....	اختبار التشغيل الكهربى	9.4.19
83.....	اختبار زمن الفصل و التوصيل	9.4.20
83.....	اختبار الانترولوك فى نفس المغذى و بين المغذيات و بعضها	9.4.21
83.....	اختبارات التشغيل من غرفه التحكم	9.4.22
83.....	Lock Out Relay Circuits & TCS Circuits اختبارات دوائر الفصل	9.4.23
83.....	اختبار مقاومه التوصيل القضبان و مكونات المحطه	9.4.24
83.....	اختبار الجهد العالى	9.4.25
86.....	القواطع الكهربى للمولد GCB	10
86.....	التركيب CONSTRUCTION	10.1
87.....	اختبارات ال GCB	10.2
88.....	الفحص بالنظر	10.2.1
88.....	التشغيل الميكانيكي	10.2.2
88.....	التشغيل الكهربى	10.2.3
88.....	Interlock	10.2.4
88.....	اختبار مقاومه السكينة والقاطع	10.2.5
88.....	قياس زمن فصل و التوصيل:	10.2.6

2 مقدمه

الحمد لله الذى منّ علينا من فضله بهذا العلم ووقفنا إلى تدوينه وتجهيزه بهذه الصورة ليكون نافعا لنا ولغيرنا بإذن الله تعالى . وأدعو الله عزوجل بأن يجعل هذا العلم وهذا العمل خالصا لوجهه وفى ميزان حسناتنا يوم العرض عليه آميين يارب العالمين . وأدعو الله العلى القدير رب العرش العظيم بأن يجعل هذا العمل نافعا للمسلمين .

3 أساسيات التحكم الالى

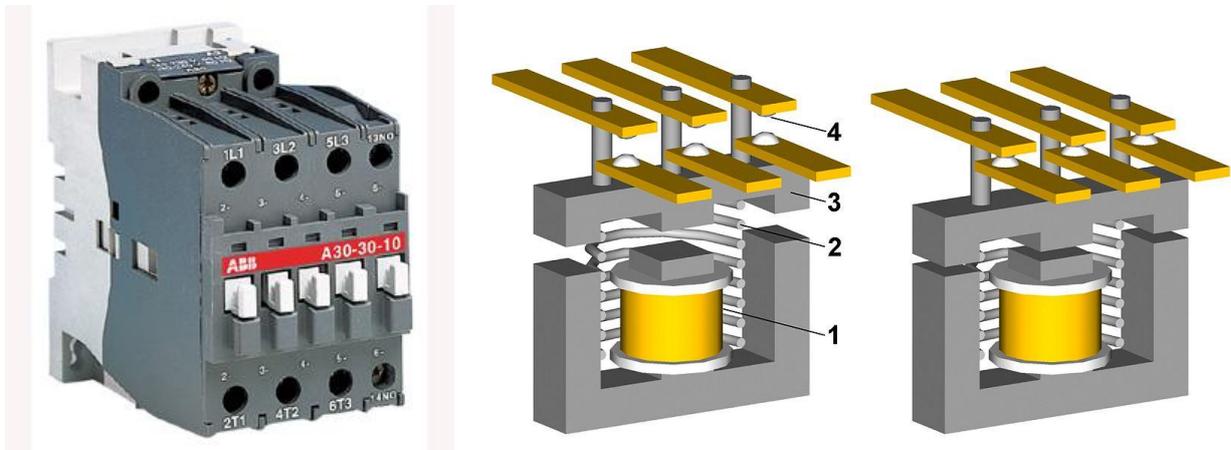
3.1 مكونات الدوائر الكهربيه الاساسيه

تستخدم دوائر التحكم فى اى اله للتحكم فى تشغيل محرك او اكثر او اى نوع من الاحمال فى الاتجاه او الوقت او المسافه المحدده و بالحمايات الكافيه.

و مكونات دوائر التحكم متنوعه و سنبداء بشرح المكونات الاساسيه منها تباعا.

3.1.1 الكونتاكتور Contactor .

- يتكون من جزئين جزىء سفلى يحتوى على ملف coil و يكون جهد تشغيل الملف نفس جهد دائره التحكم . و الجزء العلوى يحتوى على نقاط التوصيل و اماكن تركيب النقاط المساعدة للكونتاكتور.
- و يكون رمز الكونتاكتور فى الدائرة الكهربيه كما فى شكل 1



شكل 1

3.1.2 المرحلات auxiliary relay

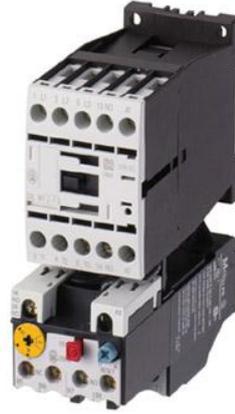
- تقوم المرحلات بنفس وظيفه الكونتاكتور و لكن لا يمكن اضافته نقاط مساعدة لها و تكون قدرتها على الفصل و التوصيل فى تيارات صغيره لذلك تستخدم فى دوائر التحكم فقط.
- و يكون الريلاي كما فى شكل 2



شكل 2

3.1.3 القاطع الحراري overload

- يتم تركيب ال Overload بعد ال Contactor مباشره كما فى الشكل 3.
- تكون وظيفته هى الحمايه من زياده التيار على المعدة مما يؤدى الى زياده درجه حرارة المعدة و حدوث انهيار فى العزل.
- تكون زياده التيار نتيجة لمشكلة فى المعدة نفسها او فقد لفازه من فازات التوصيل.
- يحتوى ال Overload ايضا على نقاط مساعدة NO , NC , للتوصيل الى دوائر الانذار او دوائر الفصل. عند تغير وضع نقاط التلامس يجب الضغط على زر Reset حتى تعود نقاط التلامس الى وضعها الطبيعى.
- فى حاله اختبار ال Overload يتم الضغط على زر Test.



شكل 3

3.1.4 مفاتيح التشغيل و الايقاف ON/OFF Push Buttons

- مفتاح ON :- وظيفته تشغيل الدائره الكهربيه و يكون وضعه الطبيعى NO Contact كما فى الشكل 4.



شكل 4

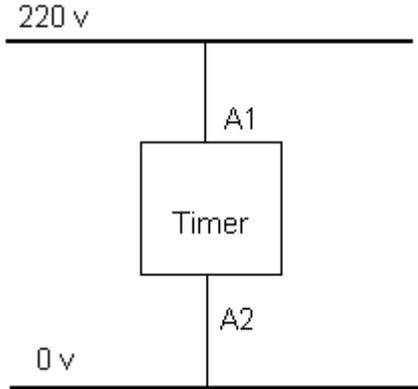
- مفتاح OFF :- وظيفته فصل توصيل الدائره الكهربيه و يكون وضعه الطبيعى NC Contact كما فى الشكل 5.



شكل 5

3.1.5 المؤقت Timer

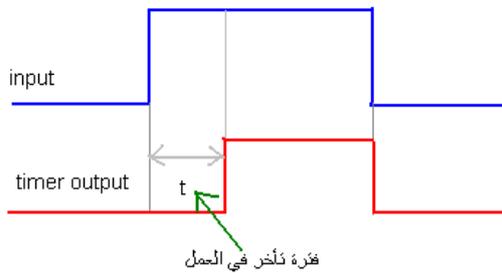
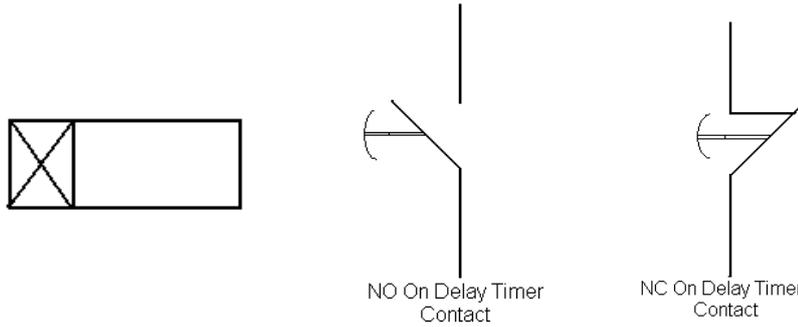
- التايمر هو كونتاكتور له زمن فتح وغلق , ويزود بالكهرباء مثل الكونتاكتور العادي من طرفين A1-A2 .
شكل 6



شكل 6

3.1.5.1 On Delay Timer :

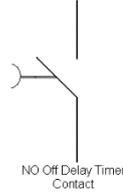
- هذا النوع يقوم بعمل فترة Delay عند تشغيله , فمثلا , إذا أعطيته كهرباء الآن على طرفيه , يبدأ في العمل بعد 7 ثواني مثلا , ويرمز له بالرمز التالي :



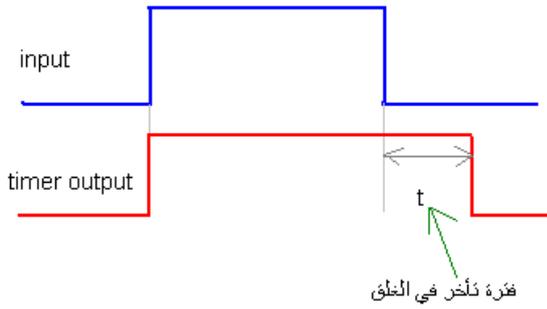
والشكل التالي يوضح طريقة عمله:

3.1.5.2 Off Delay Timer :

- هذا النوع يقوم بعمل فترة Delay بعد فصل الكهرباء عنه , فمثلا , إذا فصلت هذا التايمر عن الكهرباء , فإنه لا يغلق مباشرة , بل يأخذ فترة معينة ثم يغلق بعد ذلك , ويرمز له بالرمز التالي:



والشكل التالي يوضح طريقة عمله :



3.2 دوائر التحكم و القوي

تنقسم اى دائره كهربيه الى جزئين اساسيين

3.2.1 دوائر القوي Power Circuit .

- هي الدائره المسؤوله عن فصل و توصيل التيار من المصدر الى الحمل.

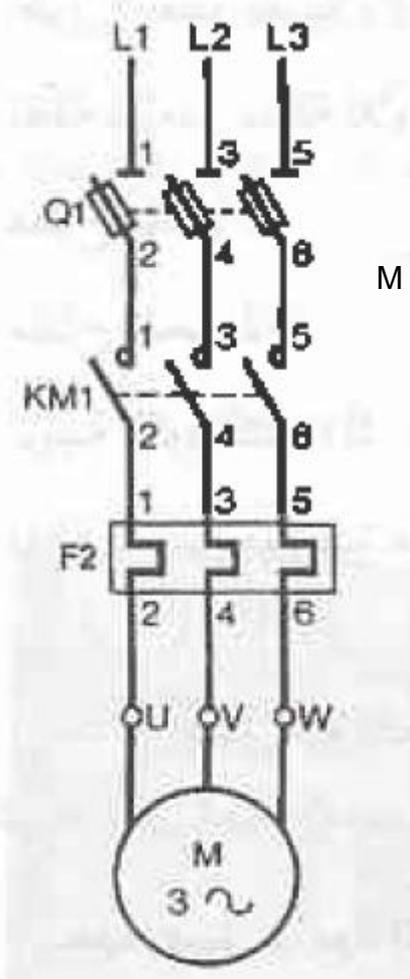
3.2.2 دوائر التحكم Control Circuit .

- هي الدائره عن طريقه و زمن التوصيل و الفصل. وذلك عن طريق توصيل و فصل التيار الى ملفات ال كونتاكتورات Contactor Coil الرئيسيه لدائره القوي Power Circuit .

4 امثله على دوائر القوي و التحكم

4.1 دائره فصل و توصيل محرك فى اتجاه واحد و بسرعه واحده.

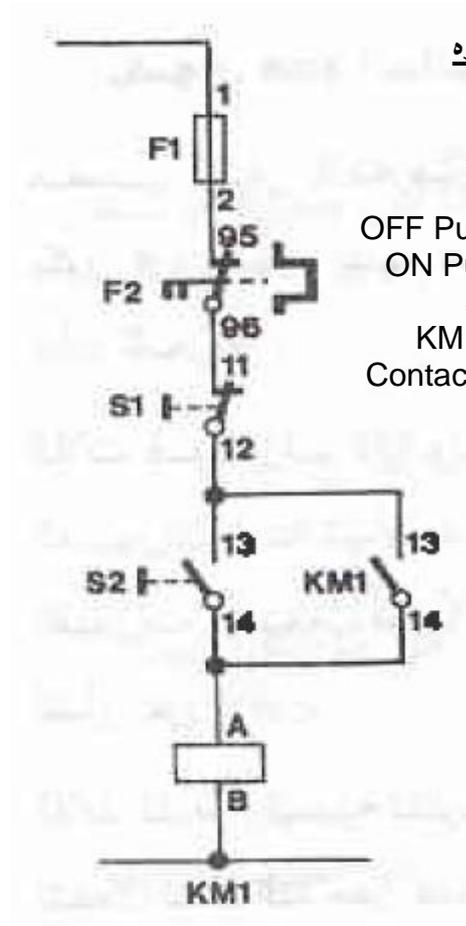
دائرة القوي



مكونات الدائره

- 1- فيوز عمومى Q1
- 2- كونتاكتور KM1
- 3- اوفر لود F2
- 4- محرك ثلاثى الاوجه M

دائره التحكم



مكونات الدائره

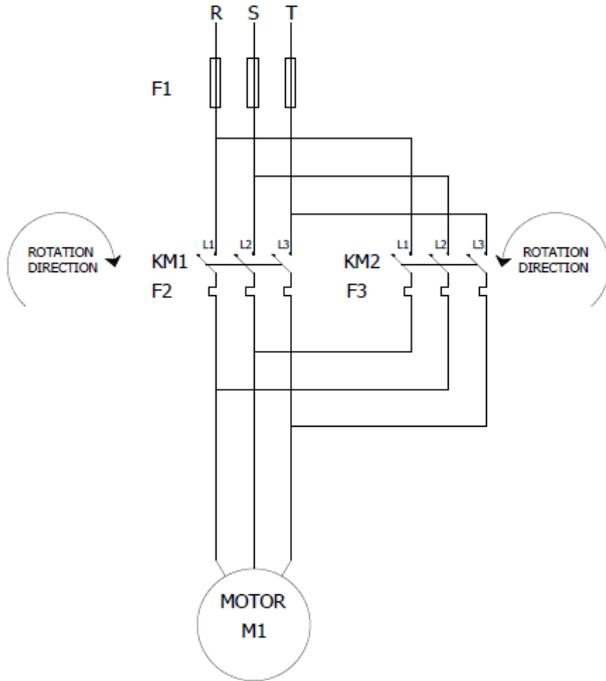
- 1- فيوز عمومى Q1
- 2- نقطه مساعدة من ال OVERLOAD
- 3- OFF Push Button S1
- 4- ON Push Button S2
- 5- نقطه مساعدة من ال
- 6- ملف ال KM1 Contactor

شرح الدائره

- عند الضغط على ال PB-S2 يتم توصيل التيار الكهربى الى ملف KM1 فتغلق نقاط تلامس ال Contactor و بالتالى يتم توصيل التيار الكهربى الى المحرك و يتم التشغيل.
- فائدة النقطه المساعده KM1 13/14 هو عمل تخطى لل PB-S2 فيكون التشغيل عند عمل ضغطه واحده على ال PB-S2 .
- فى حاله الفصل يتم الضغط على PB-S1 فيتم فصل التيار من ملف KM1 و تفتح نقط تلامسه و ذلك يقف المحرك .
- فى حاله التحميل الزائد على المحرك يقوم ال Overload F2 بفصل دائره التحكم عن طريق فتح النقطه المساعده F2 95/96 و بالتالى يتم ايقاف المحرك.

4.2 دائره فصل و توصيل محرك في اتجاهين.

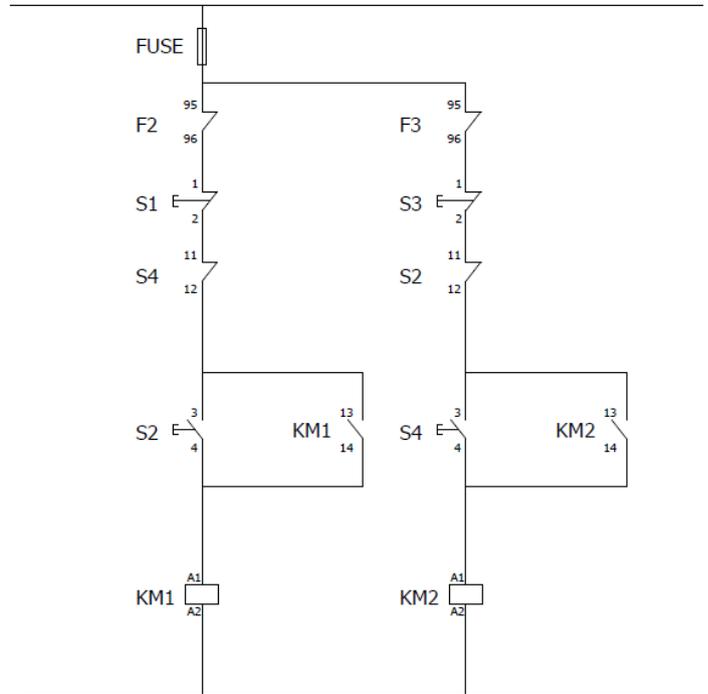
دائرة القوى



مكونات الدائره

- 1- فيوز عمومي F1
- 2- كونتاكتور KM1 , KM2
- 3- اوفر لود F2, F3
- 4- محرك ثلاثي الاوجه M1

دائره التحكم



مكونات الدائره

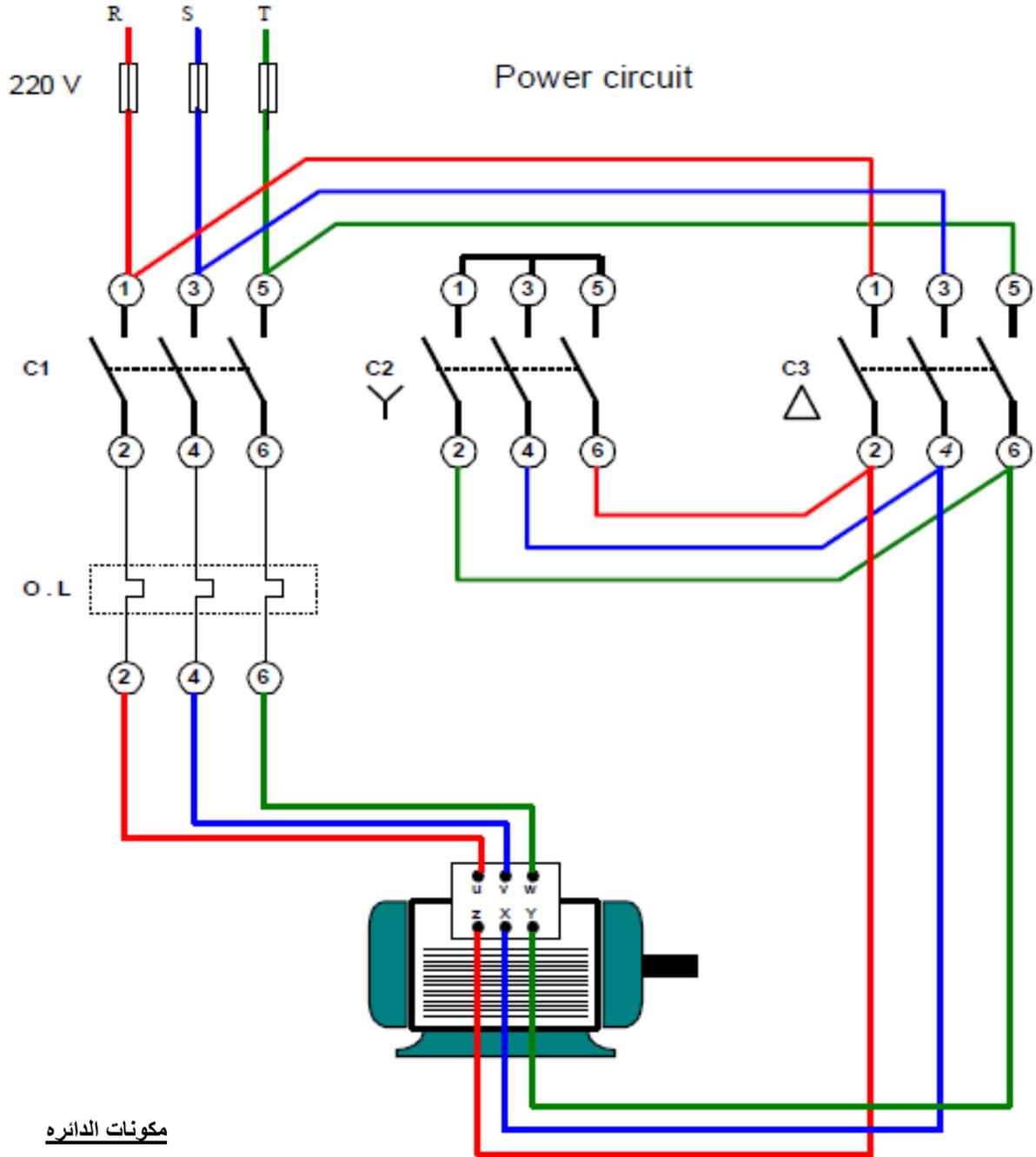
- 1- فيوز عمومي Fuse
- 2- نقطه مساعدة من ال Overload
- 3- OFF Push Button S1,S3
- 4- ON Push Button S2,S4
- 5- نقطه مساعدة من KM1 , KM2

شرح الدائره

- عند الضغط على ال PB-S2 يتم توصيل التيار الكهربى الى ملف KM1 فتغلق نقاط تلامس ال Contactor و بالتالى يتم توصيل التيار الكهربى الى المحرك و يتم التشغيل فى الاتجاه الاول.
- فائدة النقطه المساعده KM1 13/14 هو عمل تخطى لل PB-S2 فيكون التشغيل عند عمل ضغطه واحده على ال PB-S2 .
- فى حاله الفصل يتم الضغط على PB-S1 فيتم فصل التيار من ملف KM1 و تفتح نقط تلامسه و ذلك يقف المحرك .
- فى حاله التحميل الزائد على المحرك يقوم ال Overload F2 بفصل دائره التحكم عن طريق فتح النقطه المساعده F2 95/96 و بالتالى يتم ايقاف المحرك.
- عند الضغط على ال PB-S4 يتم توصيل التيار الكهربى الى ملف KM2 فتغلق نقاط تلامس ال Contactor و يفتح KM1 بالتالى يتم توصيل التيار الكهربى الى المحرك و يتم التشغيل فى الاتجاه الاخر.

4.3 دائره بدىء محرك Star-Delta

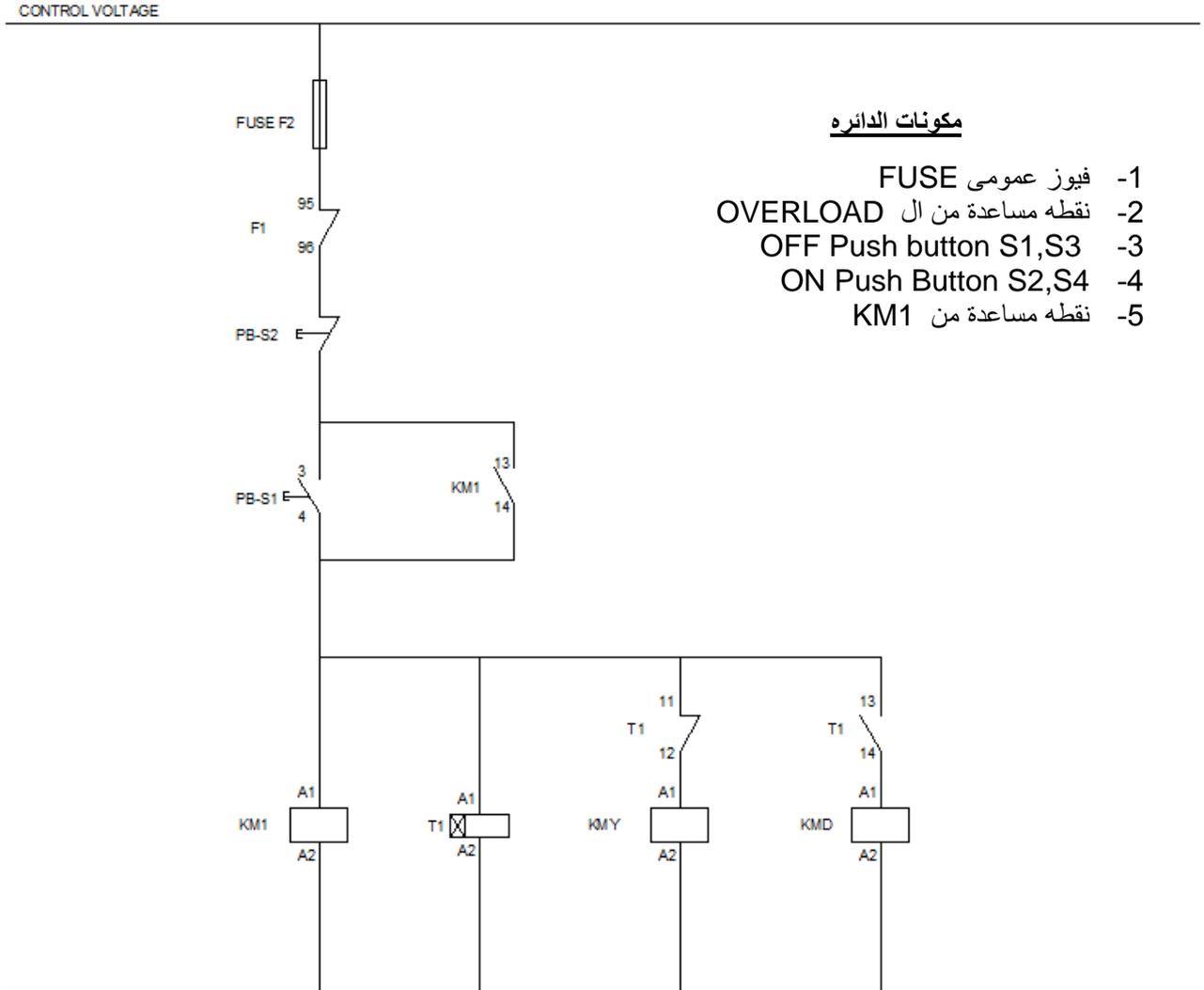
دائرة القوى



مكونات الدائره

- 1- فيوز عمومى F1
- 2- كونتاكتور KM1 , KM2, KM3
- 3- اوفر لود F2,
- 4- محرك ثلاثى الاوجه M1

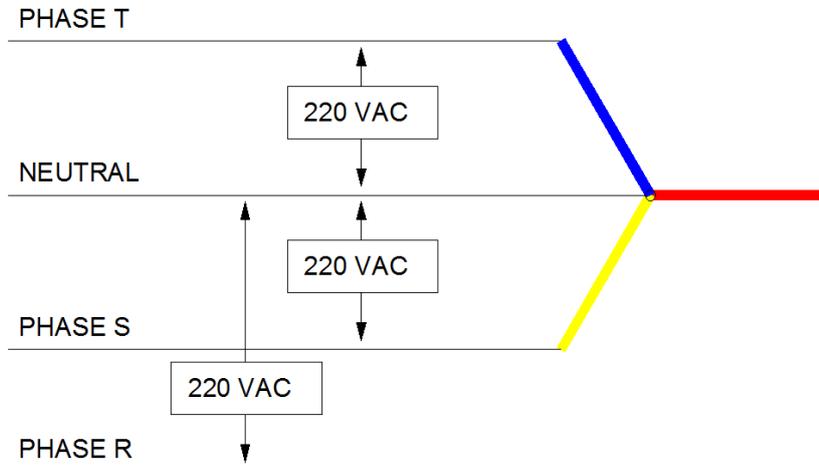
دائرة التحكم



شرح الدائرة:-

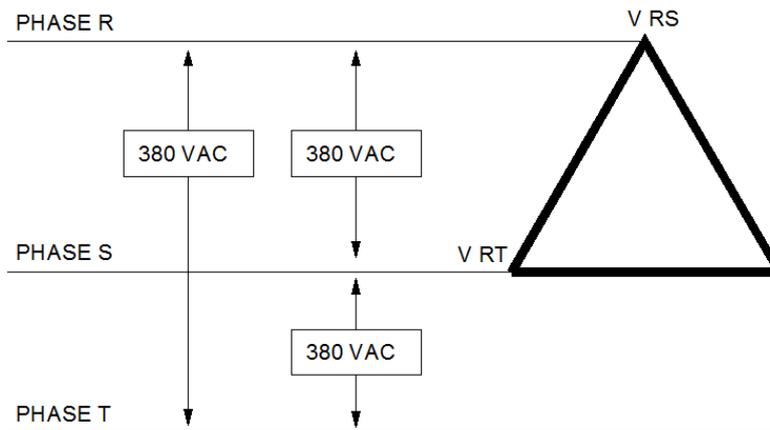
- عند الضغط على ال PB-S1 يتم توصيل التيار الكهربى الى ملف KM1 و KMY فتغلق نقاط تلامس ال CONTACTOR و بالتالى يتم توصيل التيار الكهربى الى المحرك و يتم التشغيل فى وضع Star .
- يقوم التايمر T1 بتغيير و ضع نقاطه المساعدة بعد الزمن المرغوب فيتحول وضع المحرك من Star الى Delta
- فائدة الدائرة السابقه هو تقليل تيار البدء للمحركات عن طريق تقليل الجهد المسلط على كل فازه. فى حالة Star يكون فرق الجهد على كل فازه = 220 VAC و فى حالة ال Delta يكون الجهد المسلط على كل فازه 380 VAC . انظر شكل 6 و 7.

شكل رقم 7



- نلاحظ ان كل ملف من ملفات المحرك في هذه الحالة مسلط عليه 220VAC
- طبقا لقانون اوم $I = V/R$
- تيار بدء المحرك يقل نتيجة تقليل جهد الملف

شكل رقم 8

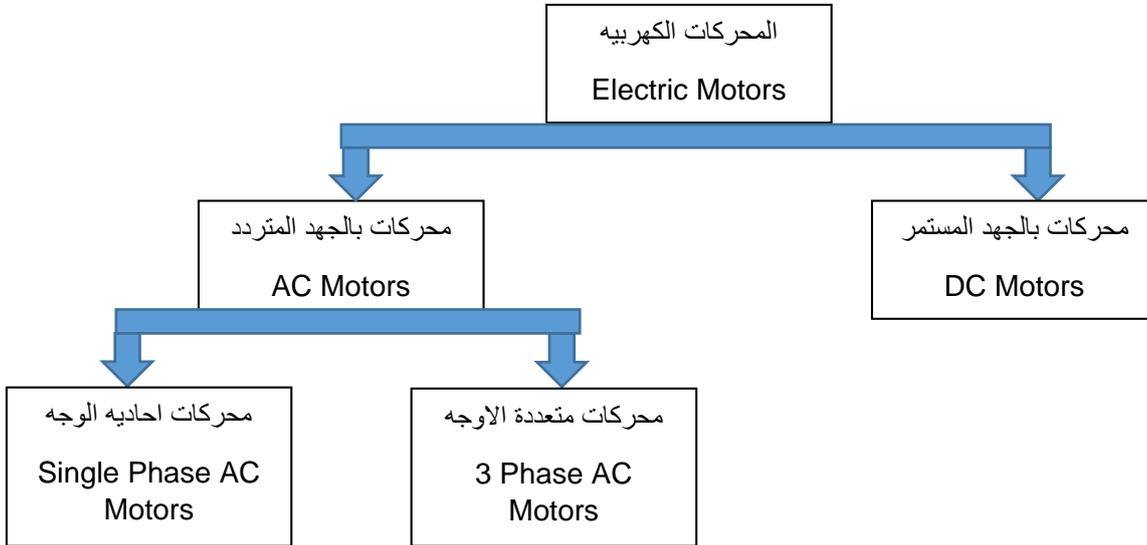


- عند تخطى مرحله بدء المحرك نقوم بتطبيق 380 VAC على كل ملف من ملفات المحرك عن طرق تغيير طريقه التوصيل الى Delta حتى لا يؤثر الجهد المطبق على اطراف المحرك على عزم المحرك

5 اساسيات المحركات الكهربيه

5.1 تقسيم المحركات الكهربيه .

- تنقسم المحركات الكهربيه الى عدة انواع من حيث جهد التشغيل



5.2 المحركات الحثيه ثلاثيه الواجهه . 3PHASE INDUCTION MOTOR.

في 1886 في الولايات المتحدة الأمريكية . حيث درس أسس وآلية عمل المحرك. تم اختراع المحرك الحثي من قبل نيكولا تيسلا.

5.2.1 فكره عمل ال 3PHASE INDUCTION MOTOR .

يسير تيار متردد من جهة الجسم الثابت المربوط في مصدر جهد متردد ويمر التيار في ملفات الساكن التي تختلف في عدد الأقطاب من محرك لآخر وعند مرور التيار المتردد في ملف ينشأ فيض مغناطيسي متردد طبقا لقانون فارداي . ويجري هذا الفيض في الدائرة المغناطيسية التي تتكون بين الساكن والدوار - حيث لا يوجد أي ربط كهربائي بين الساكن والدوار - وعندما يمر فيض مغناطيسي في ملفات الطرف الدوار يستحث تيار كهربائي في دائرة الدوار الكهربيه طبقا لقانون فارداي , فينتج عن حركة التيار والفيض مجال مغناطيسي دوار يقوم بتدوير الطرف الثانوي.

5.2.2 تكوين ال 3PHASE INDUCTION MOTOR .

تكون المحرك من طرفين أحدهما ساكن ويسمى (stator) والآخر دوار ويسمى (rotor) وترتبط سرعة الدوران بقيمة تردد التيار في الدائرة . ويتكون الدوار من شرائح من الحديد بدلا من قلب من الحديد مصممة وذلك لتقليل تيار الفقد وزيادة الكفاءة.

وما بين الدوار والساكن مسافة من الهواء تسمى الثغرة الهوائية (air gap) وكلما قلت المسافة بين الدوار والساكن قلت قيمة مقاومة الهواء.

والمحرك الحثي هو المحرك الأكثر استعمالا في المصانع والآلات. انظر شكل 10 و 11 و 12 .



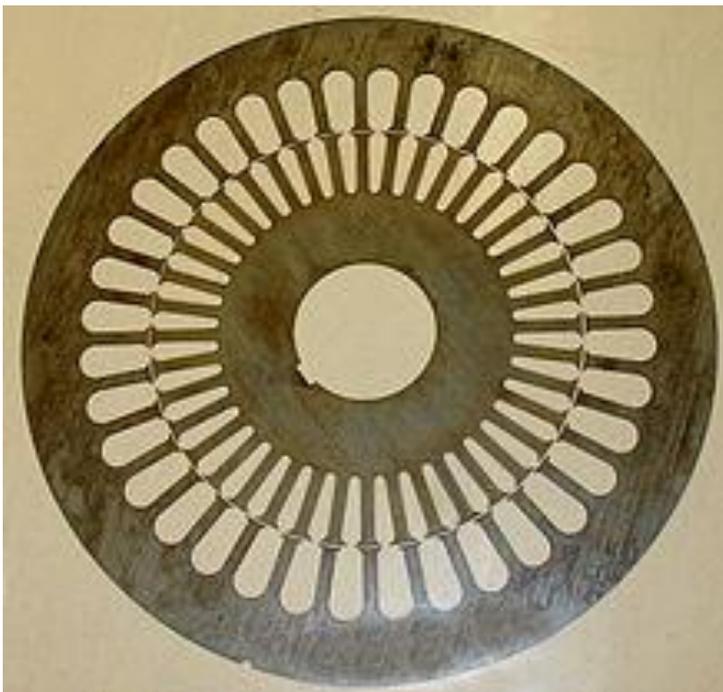
شكل رقم 10

مقطع من محرك ثلاثي الاوجه
يوضح العضو الثابت و العضو



شكل رقم 11

العضو الدوار لمحرك حثي ثلاثي الاوجه



شكل رقم 12

مقطع يوضح شرائح الصلب
السليكوني التي تكون العضو الثابت
و العضو الدوار

5.2.3 طرق تغيير سرعه 3PHASE INDUCTION MOTOR .

- منذ اختراع المحرك الحثي كان تغيير السرعه من اهم التطبيقات الهامه للمحركات. كان التغيير باستخدام طرق بدائيه
- باستخدام ال GEAR BOX و لكن كان عيب هذه الطريق هو عدم امكانيه تغيير السرعه إلا بنسبة التحويل الموجوده فقط وايضا غلو ثمن ال GEAR BOX
- استخدام محركات بأكثر من ملف بسرعات مختلفه. و لكن هذه الطريقه ايضا محدوده بسرعات معينه (750 – 1000-1500-3000) لفه في الدقيقه ولا يمكن زياده سرعه المحرك عن 3000 لفه في الدقيقه. بالإضافة إلى ذلك غلو ثمن المحرك و تعقيد دوائر التحكم به مما جعل هذه الطريقه غير عمليه.
- استخدام مغير للتردد. من المعروف ان سرعه المحرك تتناسب طرديا مع قيمه تردد الجهد المسلط عليه طبقا للمعادله الآتية

$$n = \frac{12f}{2p}$$

حيث n هي سرعه المحرك و f هو التردد و $2p$ هي عدد ازواج الاقطاب .
باستخدام هذه الطريقه يمكن التحكم في السرعه بدقه وبنعومه وبخطوات صغيره جدا

يمكن تنفيذ هذه الطريقه عمليا باستخدام مغيرات الجهد INVERTERS

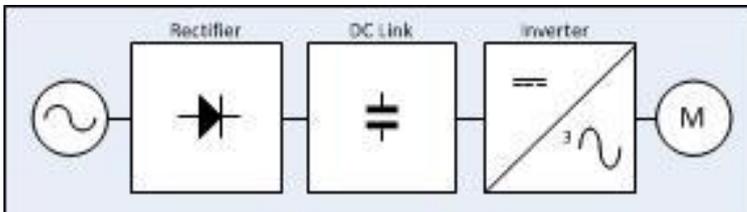
5.2.3.1 مغيرات التردد Frequency Inverters

شكل رقم 13



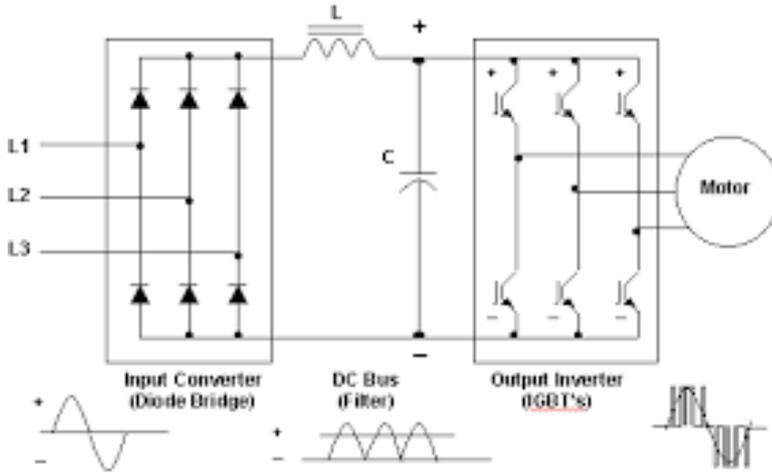
- تتكون مغيرات التردد INVERTER مرحلتين .
- المرحلة الاولى هي تحويل التيار المتردد الى تيار مستمر
- المرحلة الثانيه هي تقطيع موجة التيار المستمر بتردد معين عن طريق تقنيه تسمى BWM Band Width Modulation فتكون المحصله تيار متردد بتردد اخر يعتمد على اسلوب تقطيع موجة التيار المستمر.
- انظر شكل 13 و 14 و 15.

شكل رقم 14



Inverter Block Diagram
مخطط مغير التردد

شكل رقم 15



- تكوين مغير التردد
- المرحلة الاولى : دائره التوحيد
للتحويل من تيار متردد اى
تيار مستمر
- المرحلة الثانية : التحويل من
تيار مستمر على تيار متردد و
لكن بتردد جديد

5.2.4 طرق بديء المحركات الحثيه ثلاثيه الاوجه.

يوجد طرق كثيره لبديء المحركات الحثيه و كل طريقه لها مميزات و عيوب

• البديء المباشر Direct Online DOL

هذه الطريقه للمحركات المصممه للبديء و العمل على وضع STAR فقط او وضع DELTA فقط.
لا يوجد فى هذه الطريقه اى و سيئه للحد من تيار البديء.

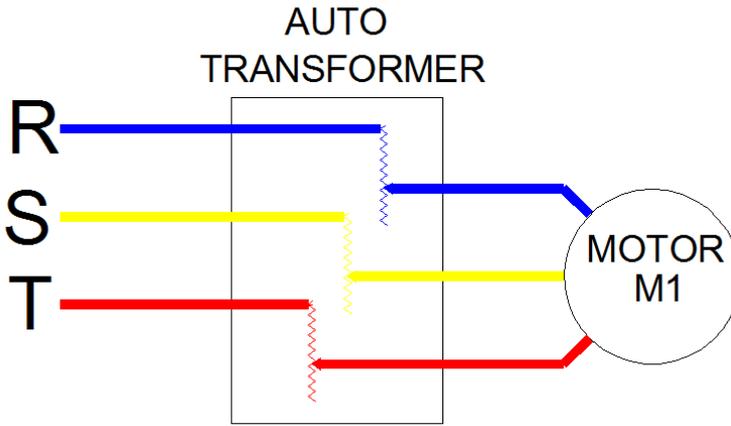
• استخدام طريقه Star-Delta

كما سلف ذكره فى دوائر بديء المحركات.

• البديء باستخدام AUTO TRANSFORMER

عن طريق توصيل مصدر الجهد الى Auto Transformer و توصيل المحرك بخرج ال Auto
Transformer وهذه الطريقه فكرتها هى زيادة جهد المحرك تدريجيا حتى يتم البديء بنعومه انظر

شكل 16

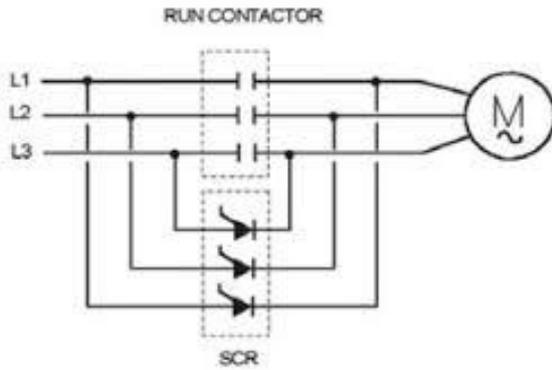


شكل رقم 16

توصيل محرك ب Auto Transformer

• البدء باستخدام Soft Starter

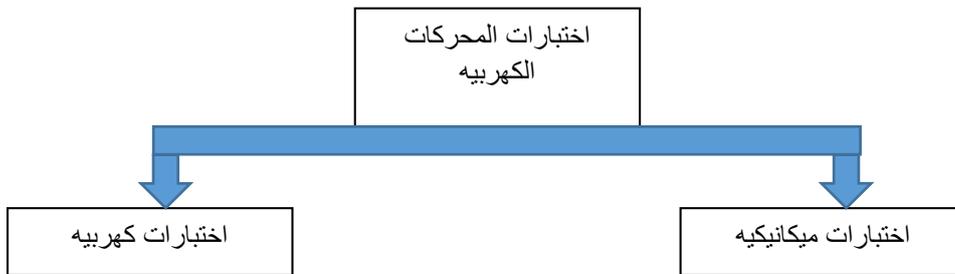
من اجل بدء ناعم للمحركات التي تقوم بتسيير خطوط انتاج يستخدم جهاز ال Soft Starter تكوين الجهاز يشبه ال Inverter و لكن نقوم بتغيير قيمه الجهد و زيادتها تدريجيا حتى الوصول الى جهد تشغيل المحرك مما يؤدي الى تقليل تيارات البدء و زيادة عزم المحرك تدريجيا فيبدء المحرك بالدوران تدريجيا و بنعومه. **شكل رقم 17** يوضح مكونات ال Soft Starter و طريقة عمله.



شكل رقم 16

- يتكون ال SOFTSTARTER من 3 ثايريتور تقوم بتقطيع جزء من موجة التيار الداخل الى المحرك . عن طريق التحكم فى قيمه الجزء المقطوع من الموجة يمكن التحكم فى قيمه الجهد.
- عند الوصول الى قيمه الجهد الكامل للمحرك يغلق كونتاكتور ليقوم بعمل تخطى على ال . SOFT STARTER.
- يمكن استخدام ال SOFT STARTER اثناء عمل المحرك لتوفير الطاقه.

5.2.5 اختبارات المحركات الكهربيه.

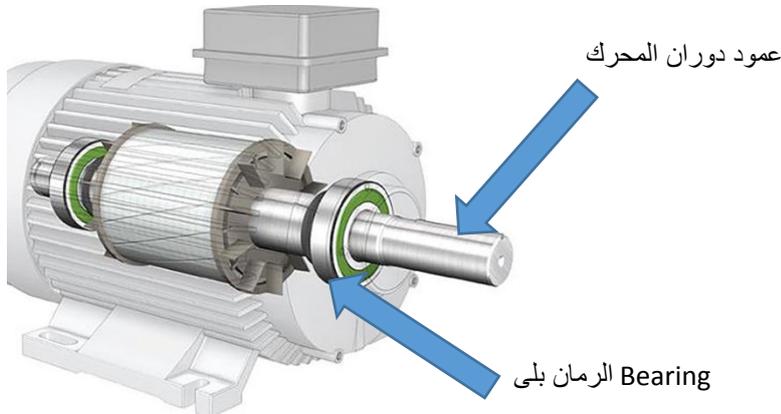


5.2.5.1 الاختبارات الميكانيكيه.

- للتأكد من سلامة محور المحرك من اي اعوجاج او تشوه.

- فحص الرمان بلى Bearing للمحرك للتأكد من عدم وجود التصاق او خشونه فى الدوران. انظر شكل رقم 17 للتوضيح

شكل رقم 17



- يتم تدوير المحرك يدويا و ملاحظه وجود اى اعوجاج او سماع صوت غير عادى او ملاحظه خشونه فى الدوران

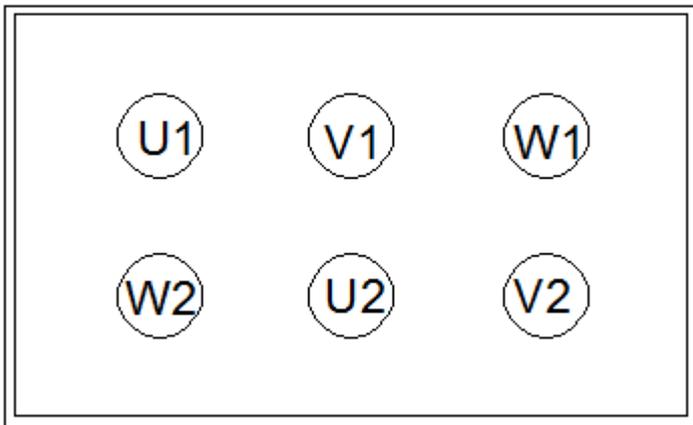
5.2.5.2 اختبارات الكهربيه.

قبل البدء فى اختبارات المحرك يجب التأكد من فصل ال coupling حتى لا يحدث اى تلف فى الحمل.

5.2.5.3 قياس مقاومه ملفات المحرك.

- و يتم ذلك عن طريق جهاز ال OHM METER او ال AVO شكل 18 يوضح طريق التوصيل و القياس.

MOTOR JUNCTION BOX



شكل 18

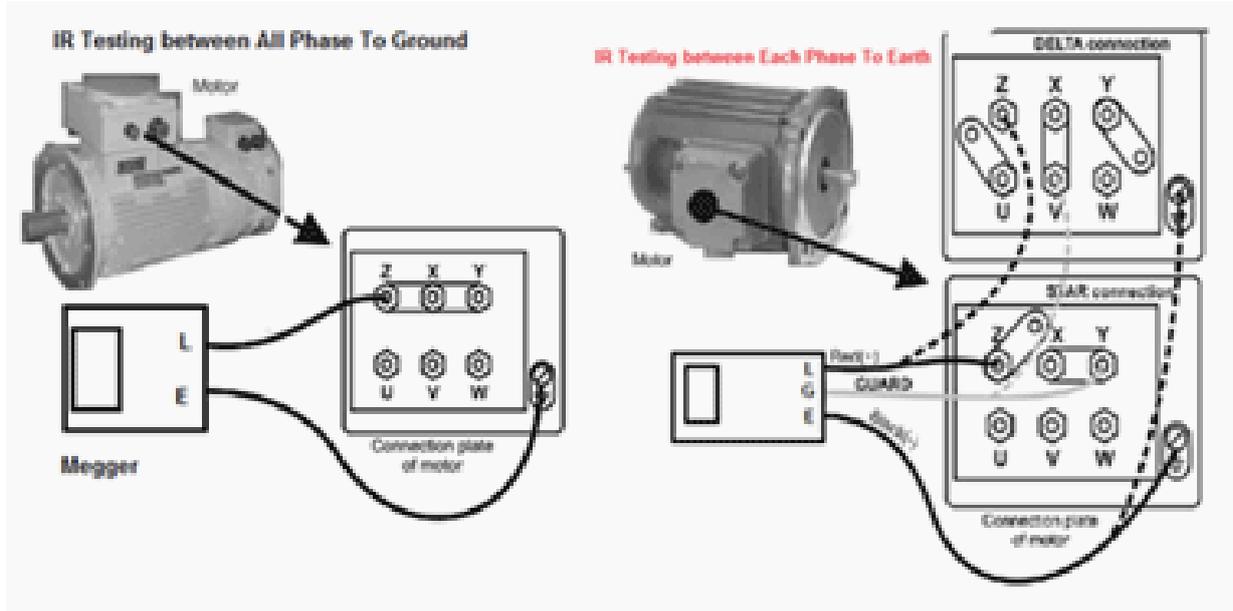
- يتم القياس بين U1 و U2 ثم تكرار عمليه القياس على V , W .
- يجب ان تكون قيمه مقاومه الملفات متقاربه جدا .

5.2.5.4 قياس مقاومه عزل المحرك. Insulation Resistance IR.

- يتم القياس عن طريق جهاز ال MEGGER. شكل 19 يوضح طريقه الحقن.
- اذا كان توصيل المحرك Star يتم الحقن على نقطه ال N و قياس المقاومه مع جسم المحرك.
- اذا كان توصيل المحرك Delta فيجب فصل نقاط التوصيل و الحقن بين كل ملف و جسم المحرك.

شكل 19

طريقه الحقن لقياس مقاومه العزل



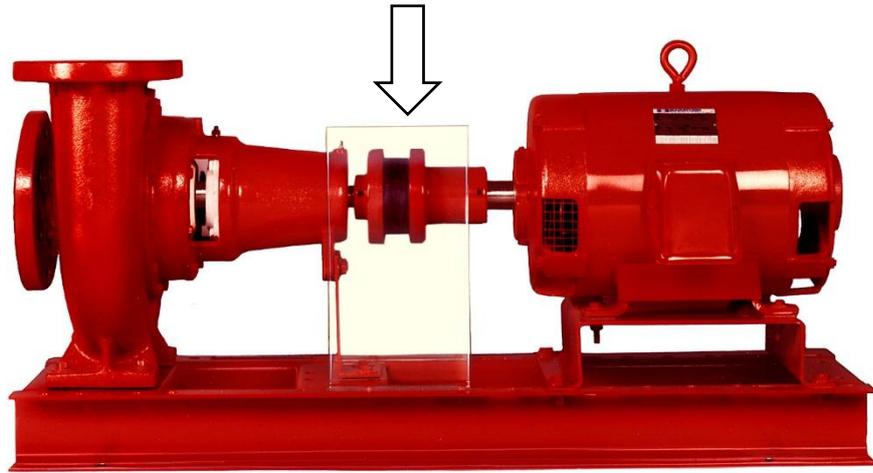
• قيمه جهد الحقن و قيمه مقاومه العزل للملفات. طبقا ل IEEE 43 -YEAR 2000

MOTOR RATED VOLTAGE	MEGGER INJECTION VOLTAGE	ACCEPTANCE RESISTANCE VALUE
<1000 V	500 VDC/1 MIN	>5 M OHM
>1000V	1000VDC/1MIN	>100 M OHM

5.2.5.5 معرفة اتجاه دوران المحرك .

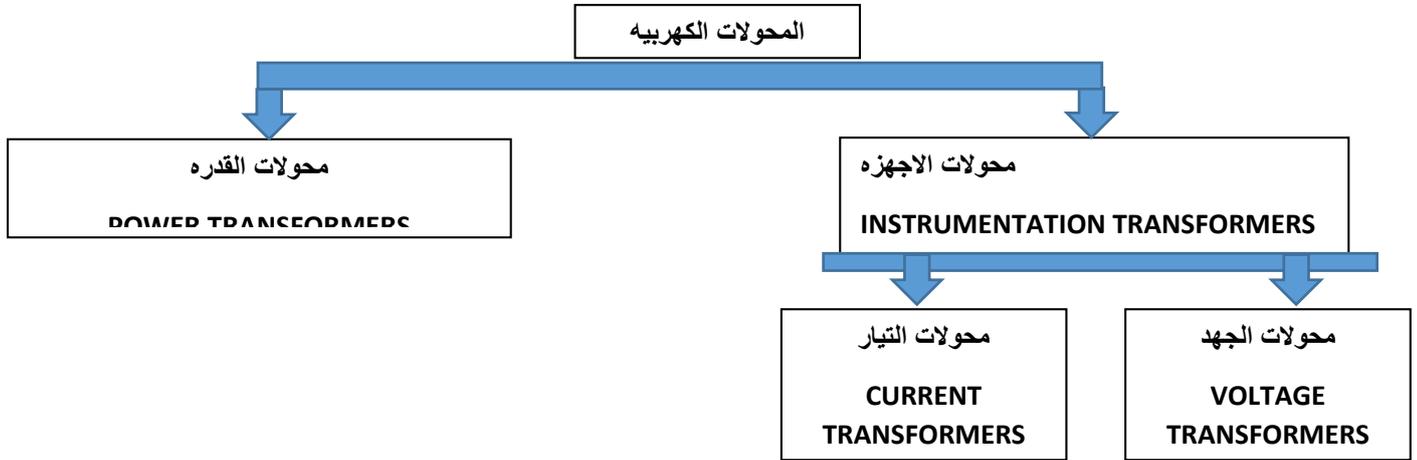
• يتم فصل ال Coupling بين المحرك و الحمل ثم تشغيل المحرك و فصله و مراقبه اتجاه الدوران و مقارنته بالاتجاه المراد. اذا كان اتجاه دوران المحرك معاكس للاتجاه المرغوب يتم تبديل فازه من فازات المحرك و التجربه مره اخرى. انظر الشكل ادناه.

ال COUPLING المراد فكه قبل
الاختبار



6 اساسيات المحولات الكهربيه: TRANSFORMERS PRINCIPLE

- تنقسم المحولات الكهربيه الى نوعين اساسيين كما بالشكل ادناه. سوف نتاول كل منهم بالشرح المفصل و التوضيح.

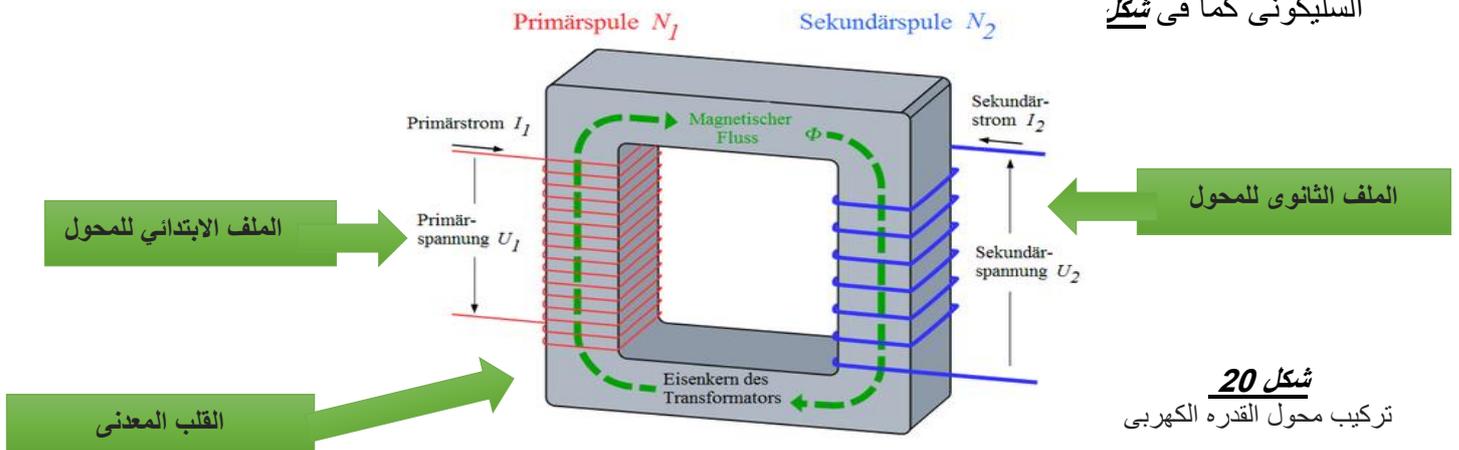


6.1 محولات القدره الكهربيه.

المحول جهاز في الهندسة الكهربائيه، مؤلف من ملفين من الأسلاك المنفصلة الملفوفة حول قضبان حديدية فقط بمسافة بسيطة، يسمى الطرف المرتبط بالمولد الكهربى بالملف الابتدائي بينما يطلق على الطرف المرتبط بالحمل مسمى الثانوي، ويستخدم المحول لتغيير قيمة الجهد الكهربى في نظام نقل الطاقة الكهربائيه الذي يعمل على التيار المتردد حيث لا يمكن أن يعمل المحول في أنظمة التيار المستمر. فإذا كان جهد الطرف الثانوي أقل من جهد الابتدائي كان المحول خافضا للجهد أما لو كان جهد الثانوي أعلى من جهد الابتدائي كان المحول رافعا للجهد.

6.1.1 تركيب و تكوين محولات القدره.

- من حيث التركيب فإن محولات القدره تنقسم الى قسمين
 - محولات جافه DRY TRANSFORMERS
 - محولات معزوله بالزيت.
- تتركب المحولات من ملف ابتدائي و ملف ثانوي ملفوفين على قلب معدنى مكون من شرائح الصلب السليكونى كما فى شكل



شكل 20
تركيب محول القدره الكهربى

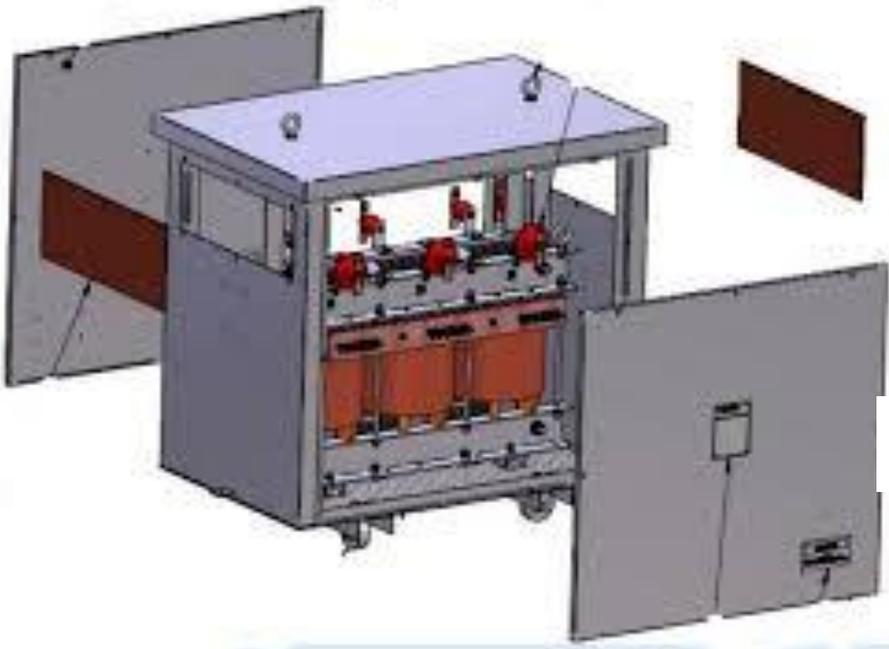
- يتم وضع اجزای المحول داخل و عاء معدنى مملوء بالزيت العازل و يكون جسم المحول.

6.1.1.1 المحولات الجافه

- يستخدم عادة في القدرات المتخفضه حتى 2.5 MW .
- يكون الوسط العزل هو الهواء و يكون وسيله تبريده اما الهواء الطبيعي Natural Air او الهواء المدفوع Forced Air .
- بعد اكمال لف فازه المحول يتم صب ماده مثل الرزيبين عليها للعزل " ماده بالون الاحمر كما في شكل 12
- تتم الصيانه له عن طريق تصوير ملفاته حراريا لمعرفة اماكن ارتفاع درجه الحراره داخل الملفات.
- بعد الانتهاء من تصنيع المحول يتم وضعه في غرفه معدنيه للحمايه كما في شكل 22



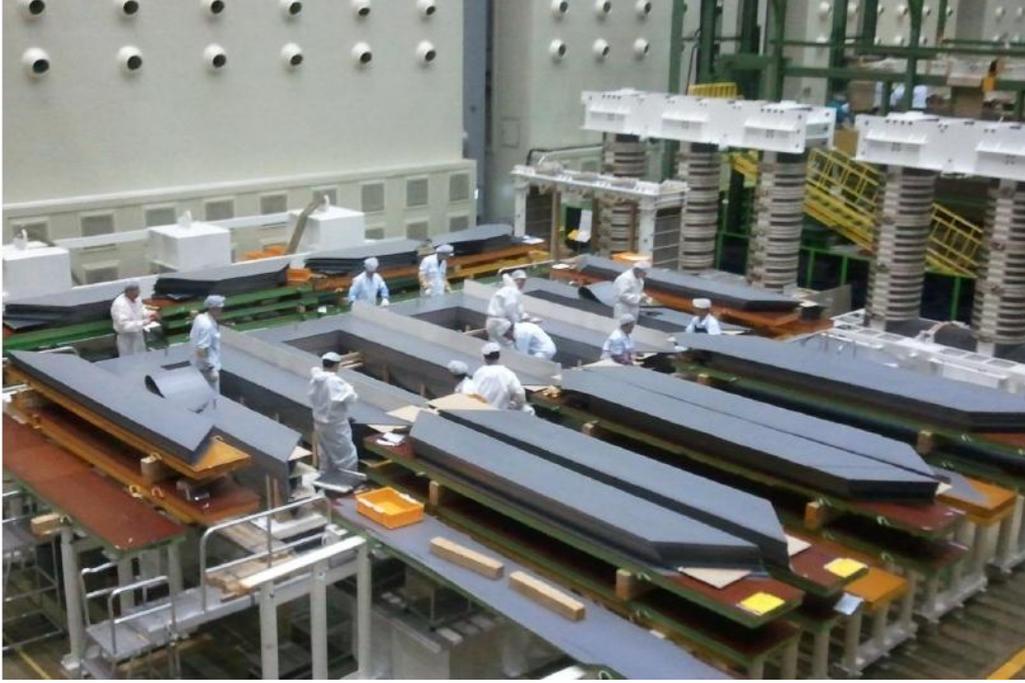
شكل 21
تكوين محول القدره الجاف



شكل 22
غرفه محول من النوع الجاف

6.1.1.2 المحولات المحولات المعزولة بالزيت.

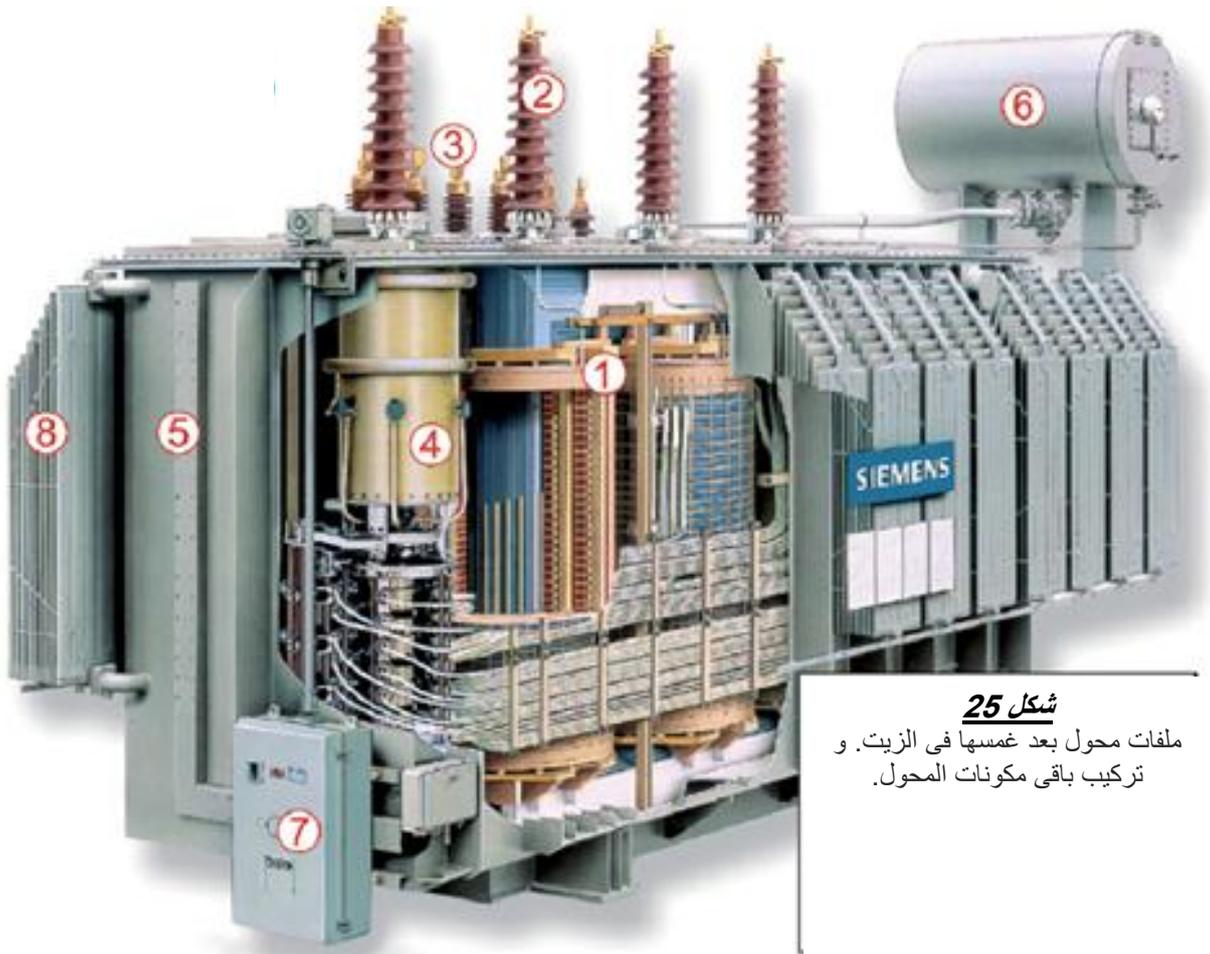
- تستخدم فى القدرات المنخفضه و المتوسطه و العاليه.
- يكون الوسط العزل هو الزيت و يكون وسيله تبريده اما الهواء الطبيعى NATURAL AIR او الهواء المدفوع FORCED AIR.
- بعد اكمال لف فازات المحول يتم وضعه " داخل وعاء معدنى يملئ بالزيت المعدنى و هذا الزيت يستخدم كوسط عازل. شكل 23,24,25,26,27 يوضح اجزاء المحول المعزول بالزيت.



شكل 23
غرفه محول من النوع الجاف



شكل 24
ملفات محول قبل غمسها
فى الزيت

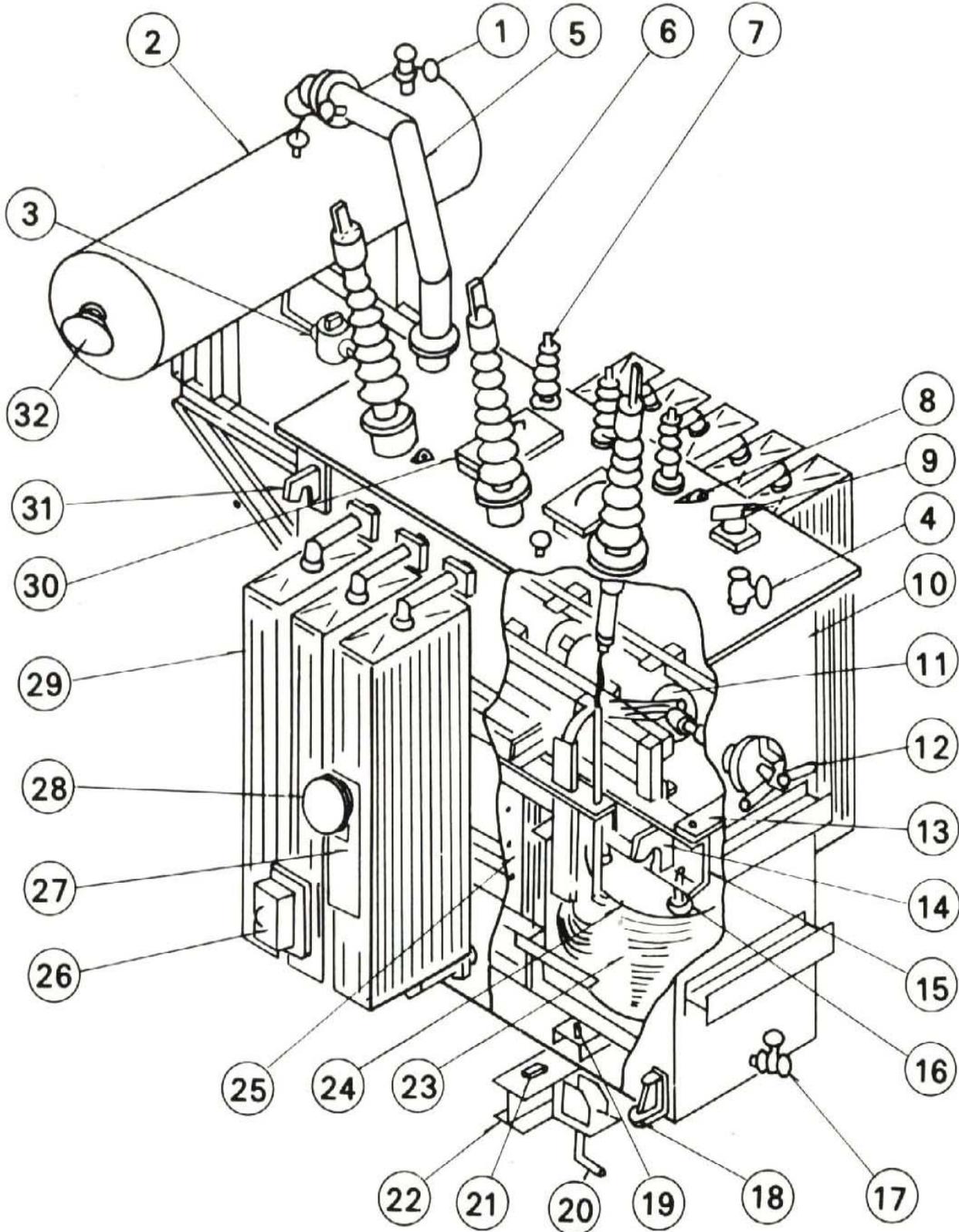


شكل 25
ملفات محول بعد غمسها في الزيت. و
تركيب باقى مكونات المحول.



شكل 26
المحول المعزول بالزيت بعد اكتمال
مكوناته

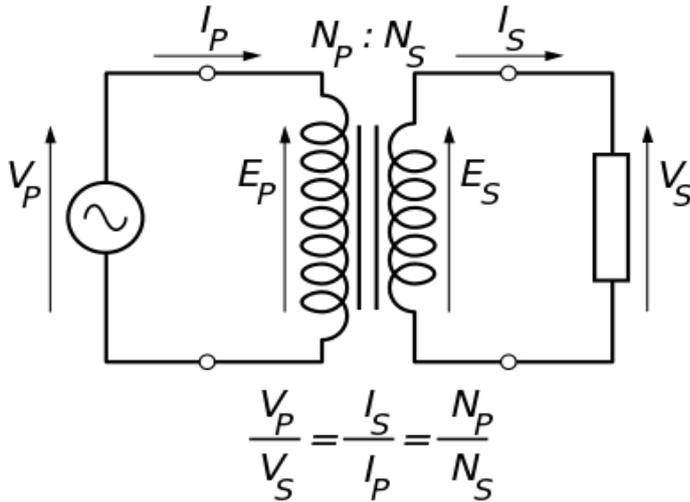
شكل 27
اجزاء المحول بالتفصيل



الاسم بالعربية	الاسم بالانجليزية	رقم
بلف فلتر الزيت	Oil filter valve	1
تنك تعويض الزيت	Conservator	2
بوخلز ريلاي. للحمايه من زيادة درجة حراره الزيت	Buchholz relay	3
بلف فلتر الزيت	Oil filter valve	4
بلف الحمايه من زياده الضغط	Pressure-relief vent	5
عوازل ناحيه الجهد العلى	High-voltage bushing	6
عوازل ناحيه الجهد المنخفض	Low-voltage bushing	7
اماكل التعليق	Suspension lug	8
	B C T terminal	9
تنك الزيت	Tank	10
مغير عدد ملفات المحول	De-energized tap changer	11
يد تغيير عدد لفات المحول	Tap changer handle	12
	Fastener for core and coil	13
مكان تعليق القالب و الملفات	Lifting hook for core and coil	14
	End frame	15
	Coil pressure bolt	16
بلف خروج الزيت	Oil drain valve	17
مكان دفع المحول	Jacking boss	18
	Stopper	19
مسامير قاعده المحول	Foundation bolt	20
نقطه تأريض المحول	Grounding terminal	21
قاعدة المحول	Skid base	22
ملف من ملفات المحول	Coil	23
	Coil pressure plate	24
القالب المعدنى	Core	25
لوحة تحكم و وقايه المحول	Terminal box for protective devices	26
لوحة معلومات المحول	Rating plate	27
ثرومستات تشغيل مراوح المحول	Dial thermometer	28
مبردات المحول	Radiator	29
	Manhole	30
	Lifting hook	34
مبين معدل زيت المحول	Dial type oil level gauge	32

6.2 نظريه عمل محولات القدره POWER TRANSFORMERS THEORY OF OPERATION

- يقوم مبدأ عمل المحول الكهربائي على قانون فردي للحث الكهرومغناطيسي الذي ينص على أن قيمة القوة المحركة الكهربائية (الجهد الكهربائي) تتناسب طردياً مع معدل تغير التدفق المغناطيسي ولهذا السبب فإن المحول لا يعمل في أنظمة التيار المستمر لأن التيار المستمر يخلق مجالاً مغناطيسياً ثابتاً مقدار تغيره يساوي الصفر فلا يمكن خلق جهد كهربائي حينها بطريقة الحث وهذا أحد الأسباب الرئيسية لتفضيل التيار المتردد على المستمر الذي لا يوجد له طريقة عملية واقتصادية لتحويل قيمة الجهد.
- حينما يسري تيار كهربائي في لفائف الطرف الابتدائي ينتج فيض مغناطيسي يمكن تحديد اتجاهه عن طريق قاعدة اليد اليمنى فعندما تشير أصابع اليد اليمنى إلى اتجاه اللفائف فإن الإبهام يشير إلى اتجاه التدفق المغناطيسي.
- وبما أنه لا يوجد أي اتصال أو تلامس بين الطرفين الابتدائي والثانوي فإن الفيض المغناطيسي يسري في دائرة مغناطيسية بين الطرفين ووقتما يصل الفيض لللفائف الطرف الثانوي يبدأ جريان تيار في هذه اللفائف يمكن تحديد اتجاهه بالطريقة المذكورة أعلاه لكن هذه المرة بجعل اتجاه الإبهام أولاً موافقاً لاتجاه الفيض المغناطيسي وحينها تكون الأصابع مشيرة إلى اتجاه جريان التيار في اللفائف.
- وتكون نسبه تحويل المحول كما في شكل 28.



شكل 28
نظريه عمل محولات القدره و نسبه تحويلها

6.2.1 محولات الجهد VOLTAGE TRANSFORMERS

- وظيفتها تحويل قيمه قيمه جهد الشبكه الى جهد منخفض يمكن قياسه باستخدام أجهزه القياس و الوقايه.
- لكل محول جهد نسبة تحويل مثال 220KV/0.1KV
- $VT \text{ RATIO} = \frac{V \text{ PRIMARY}}{V \text{ SECONDARY}}$
- سوف يتم شرح اختبار محولات الجهد تفصيلا في باب المحطات الفرعيه

6.2.2 محولات التيار CURRENT TRANSFORMERS

- وظيفتها تحويل قيمة تيار الشبكه الى تيار منخفض يمكن قياسه باستخدام اجهزه القياس و الوقايه.
- لكل محول تيار نسبة تحويل مثال 2000/1
- $CT \text{ RATIO} = \frac{I \text{ PRIMARY}}{I \text{ SECONDARY}}$
- سوف يتم شرح اختبار محولات التيار تفصيلا في باب المحطات الفرعيه

6.3 اختبارات محولات القدره POWER TRANSFORMERS TESTING

تنقسم اختبارات المحولات الى قسمين من حيث التوقيت. حيث يتم اداء بعض الاختبارات اثناء تركيب المحول و الجزئ الآخر بعد التركيب و تكون الاختبارات التي تتم على المحولات كما يلي.

6.3.1 الاختبارات التي تتم اثناء التركيب

- الكسر الكهربى للزيت و تحليل الغازات الذائبه (Oil break down and DGA (gas analysis)
- اختبارات محولات التيار – سوف نتناولها بالتفصيل لاحقا
- اختبار Bushing tan delta.

6.3.2 الكسر الكهربى للزيت و تحليل الغازات الذائبه

- زيوت المحولات عبارة عن زيوت معدنية مكررة عن طريق التقطير التجزيئى للبتترول الخام. بعد ذلك تتم معالجة الزيت للتخلص من الشوائب والحصول على الخصائص المرغوبة لجعل الزيت مناسباً كسائل عازل ومبرد. و مميزاتة هي

- قوة العزل الكهربية العالية .
- اللزوجة المنخفضة.
- خلوها من الحوامض غير العضوية والقلويات والكبريت المسبب للتآكل.
- مقاومتها الجيدة للاستحلاب. (الاستحلاب هو تكون سائل في شكل كريات معلقة عند إضافته لسائل آخر ورفضه الامتزاج. حيث يفترض بالزيت العازل الجيد قدرته العالية على الاختلاط بسهولة دون حدوث استحلاب) .
- خلوها من الرواسب الطينية تحت ظروف التشغيل العادية.
- الاستقرار السريع للنواتج المتخلفة عن القوس الكهربى.
- انخفاض نقطة الانسكاب.
- ارتفاع نقطة الوميض.

• اختبار انهيار العزل (ASTM D 877 & ASTM D1816) :

- قياس جهد الانهيار للزيت الجديد أو المستعمل باستعمال أقطاب كروية بقطر (12.5mm) و المسافة بين القطبين محددة (2.5 mm) علماً أن ازدياد الفولتية أثناء الاختبار يكون بسرعة صعود مقدارها (3 كيلو فولت / ثانية) يتكون الجهاز من محول و قاطع كهربى و مغير الفولتية و مقاومة . أثناء التجربة يجب أن تراعى ظروف درجة الحرارة لتكون ما بين (15-35) درجة مئوية أما خطوات القياس فتكون على النحو التالي:

- اسكب الزيت في الحاوية المخصصة له في جهاز القياس بحيث يكون مستوى الزيت أعلى من ارتفاع الأقطاب ب (20 ملم) على الأقل, ندع الزيت يركد و نتأكد من خروج الفقاعات كاملة قبل إجراء الفحص.
- نبدء بزيادة الفولتية بحدود (3 كيلو فولت / ثانية) إلى أن تصل إلى حالة التفريغ الكهربائى و نسجل القراءة لجهد الانهيار ثم يتم تصفير مغير الفولتية.
- نكرر التجربة لعدة مرات و نسجل (5-6) قراءات لجهد الانهيار بعدها نحسب المعدل العددي للنتيجة و في حالة وجود ذرات كربون على سطح الأقطاب حاول تحريك الزيت لكي يتجانس قبل إجراء القراءة اللاحقة.
- بعد الانتهاء من التجربة نحاول تاريض الأقطاب لإزالة الشحنات المتراكمة عليه و عندها يتم احتساب جهود الانهيار.
- و يكون المرجع لقيمه جهد الكسر هو ما يوصى به مصنع المحول.
- شكل 29 يوضح جهاز اختبار جهد كسر الزيت.



شكل 29

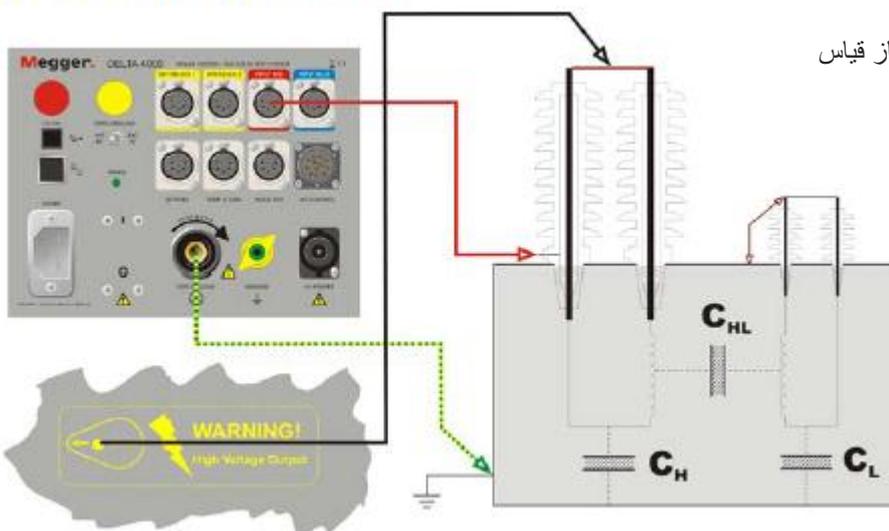
جهاز كسر الجهد. أقطاب كروية بقطر
و المسافة بين القطبين (12.5mm)
(2.5 mm) محددة

- اختبار الغازات الذائبة في الزيت
 - يتم هذا الاختبار بأخذ عينتين زيت من كل محول و وضعهم في و عاء مناسب ثم الارسال الى المعامل المركزيه و يكون الفيصل في هذا الاختبار هو ما يوصى به المصنع.
 -

6.3.2.1 اختبار BUSHING TAN DELTA

- هدف هذا الاختبار هو قياس جودة العزل للعازل و التأكد من عدم وجود اى عيوب داخلية اثناء التصنيع.
- يتم هذا الاختبار باستخدام جهاز MEGGER Delta 4000
- يكون توصيل الجهاز كما بالشكل 30.
- يكون التوصيل كما بالرسم بين نقطه الموصل اعلى ال Bushing و ال Tap Point اسفل ال Bushing . و لكن الافضل هو اداء هذا الاختبار قبل تركيب ال BUSHING على المحول. و في هذه الحالة يكون التوصيل على نفس النقاط.
- على جهاز الاختبار نختار وضع الاختبار UST Test Mode
- يتم إجراء الاختبار اولا على 500 V و إذا نجح يتم اعادته و لكن على جهد 10 KV .
- و يكون الفيصل في نجاح او فشل الاختبار هو ما يوصى به المصنع و ما تم اجراه في اختبارات المصنع.

Test connections (UST)



شكل 30

للعوازل و Tan Delta جهاز قياس
المحول

6.3.3 الاختبارات التي تتم بعد تركيب المحول.

- تحليل لزيت المحول مره اخرى Complete Oil Analysis
- اختبار مقاومة العزل و معامل التأين Insulation Resistance And Polarization Index
- اختبار نسبة التحويل Transformer Ratio
- اختبار تطابق الاوجه Vector Group Test
- اختبار مقاومه الملفات Winding DC Resistance.
- اختبار ال Tan Delta Dissipation Factor
- اختبار معاوقه القصر للمحول Z% Test
- اختبار اندازات المحول Transformer Alarm Test.
- معايره اجهزه درجات الحراره على المحول Temperature Instrumentation Calibration .

6.3.3.1 تحليل لزيت المحول مره اخرى

- يكون الاختبار كما تم بالمره السابقه تماما.

6.3.3.2 اختبار مقاومة العزل و معامل التأين INSULATION RESISTANCE AND POLARIZATION INDEX TESTS

- يتم إجراء اختبار Insulation Resistance Test على المحول وذلك لمعرفة مقاومه العزل بين الملفات و جسم المحول و القلب الحديدي للمحول.
- يكون هذا الاختبار بإستخدام جهاز ال Insulation Resistance .
- يكون جهد الاختبار 5000 VDC و لمدته 10 دقائق.
- نأخذ نتيجته الاختبار بعد دقيقه و بعد 10 دقائق.
- تكون نتيجته اختبار مقاومه العزل هي النتيجة بعد 10 دقائق.
- لحساب معامل التأين يتم تطبيق المعادله التاليه

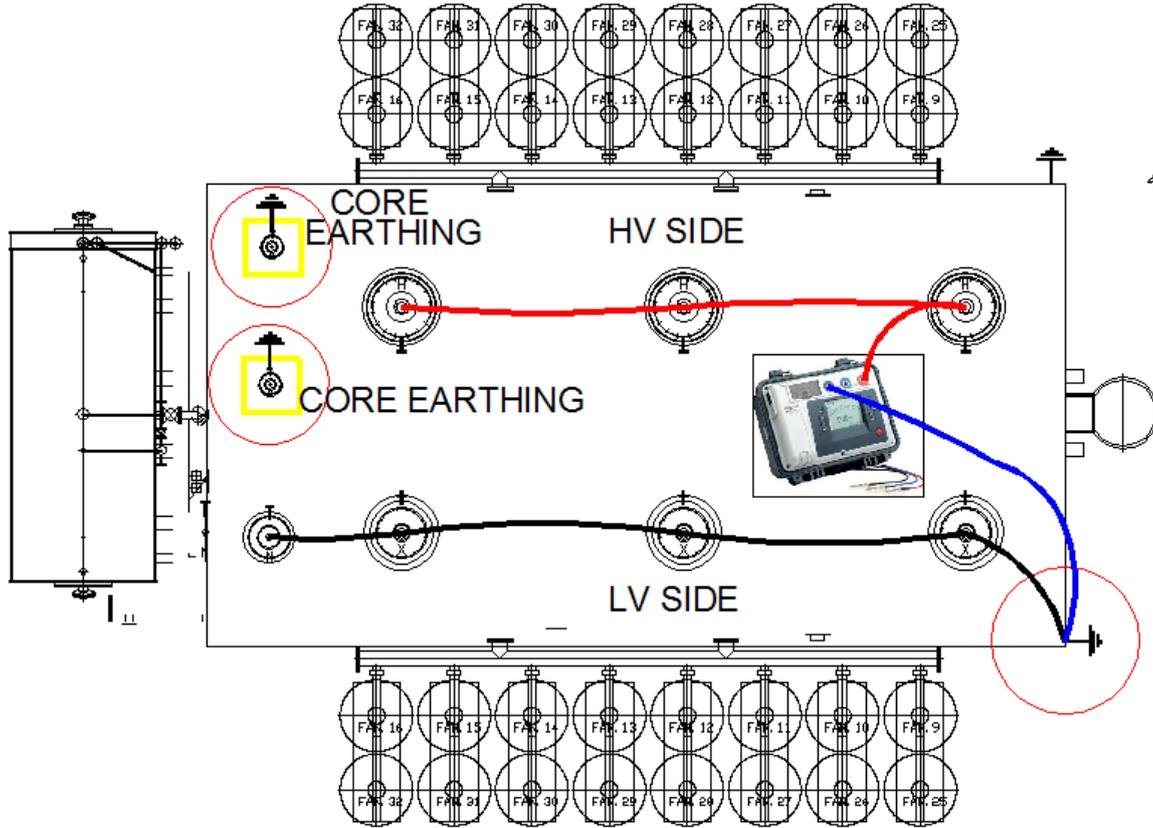
$$POLARIZATION INDEX PI = \frac{Z @ 10 MIN}{Z @ 1 MIN}$$

- و تكون النسب و القيم المسموح بها طبقا لتوصيات المُصنِع و اختبارات القبول في المصنِع factory Acceptance tests FAT

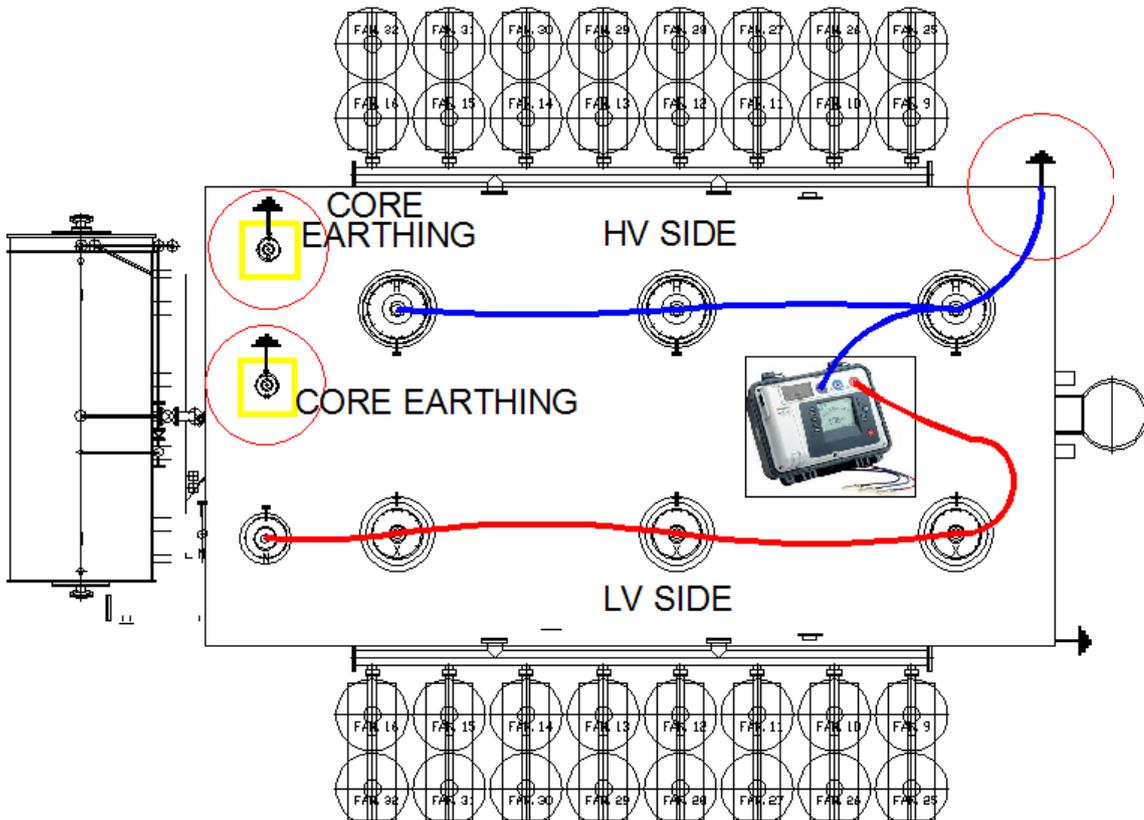
طريقه الاختبار:

- في بدايه الاختبار يكون ال Core موصل بالارض و يكون ال Frame موصل بالارض.
- يتم عمل قصر Short على ملفات LV مع بعضها. و ملفات ال HV مع بعضها ثم يتم توصيل ملفات LV مع الارض. و يتم القياس على ملفات ال HV مع الارضى و اخذ نتيجته الاختبار بعد دقيقه و 10 دقائق
- يتم توصيل ملفات ال HV الى الارضى . و يتم القياس على ملفات ال LV مع الارضى. مع اخذ نتيجته الاختبار بعد دقيقه و 10 دقائق.
- يتم فصل الارضى من ال Core Bushing ثم قياس مقاومه العزل بين ال Core و ال Frame. يتم عمل هذا الاختبار مرتين قبل وضع زيت المحول بجهد 250 فولت و بعد وضع زيت المحول بجهد 500 فولت لمدته دقيقه.

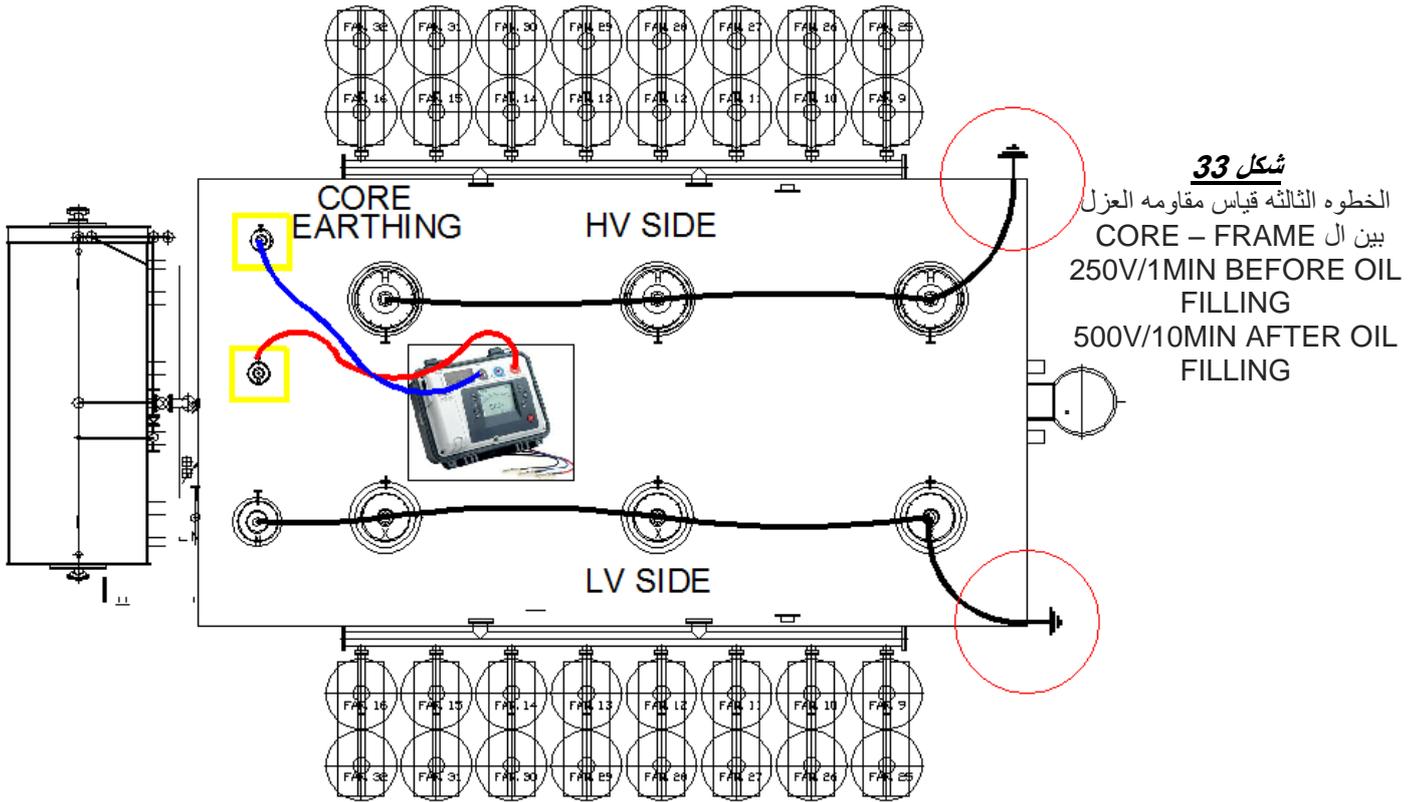
- **شكل 31,32,33** يوضح طريقه اختبار مقاومه عزل المحول تفصيليا.
- يجب مراعاة تفريغ الشحنة باستخدام عصا التأريض بعد كل قياس.



شكل 31
الخطوه الاولى قياس مقاومه
العزل بين ال HV و
الارضى
5KV /1MIN
5KV /10 MIN

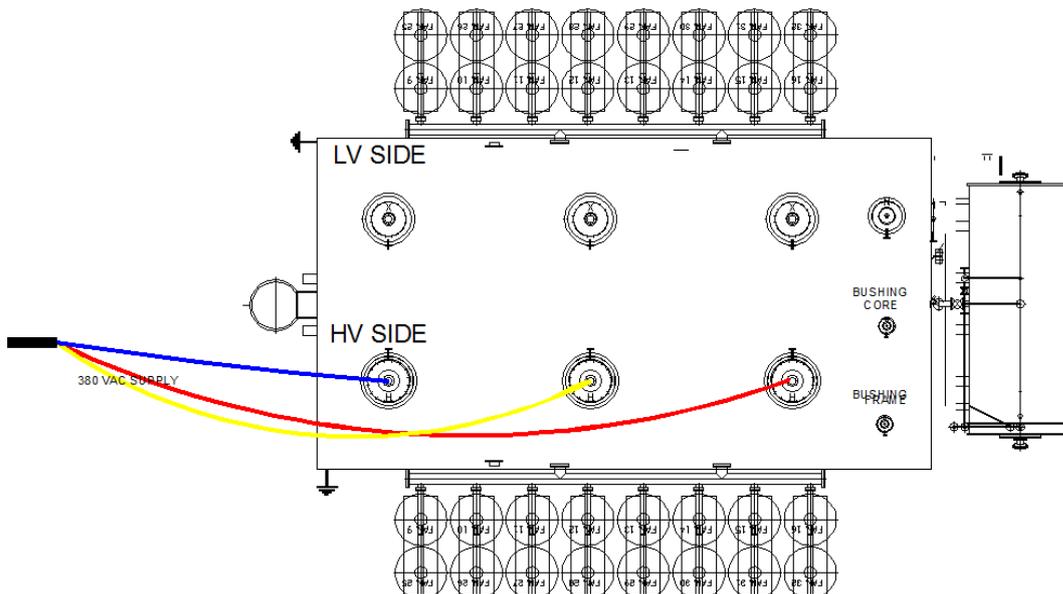


شكل 32
الخطوه الثانيه قياس مقاومه
العزل بين ال LV و
الارضى
5KV /1MIN
5KV /10 MIN



6.3.3.3 اختبار نسبة التحويل transformation ratio

- هدف هذا الاختبار هو التأكد من نسبة التحويل للتأكد من سلامه لف المحول و ان المحول مطابق للمواصفات.
- يتم هذا الاختبار عن طريق تسليط جهد 380 VAC على اطراف الجهد العالى للمحول و قياس الجهد على اطراف الجهد المنخفض
- طبقا لقانون نسه التحويل $\frac{N1}{N2} = \frac{V1}{V2}$
- و بذلك يمكن حساب نسبة التحويل و مقارنتها بنسبه التحويل على لوحة معلومات المحول Name Plate
- انظر **شكل 34** للتوضيح



6.3.3.4 اختبار صحة الوجة VECTOR GROUP TEST .

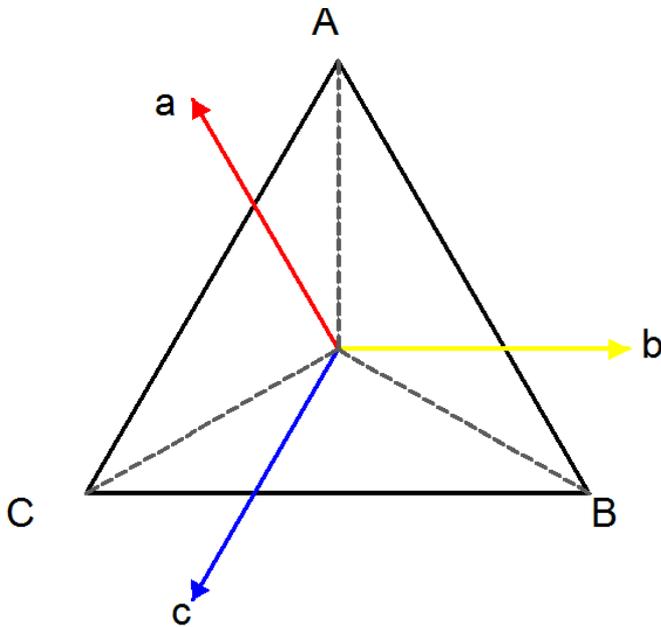
- هدف هذا الاختبار هو التأكد من صحة اوجه المحول و ان المحول تم لفه طبقا للزاويه المطلوبه بين جهد الدخل و جهد الخرج.
- ياتى على لوحه معلومات المحول Name Plate توصيف لوجه المحول كمثال :
- التوضيح فى شكل 35,36 .

TRANSFORMER DYn11

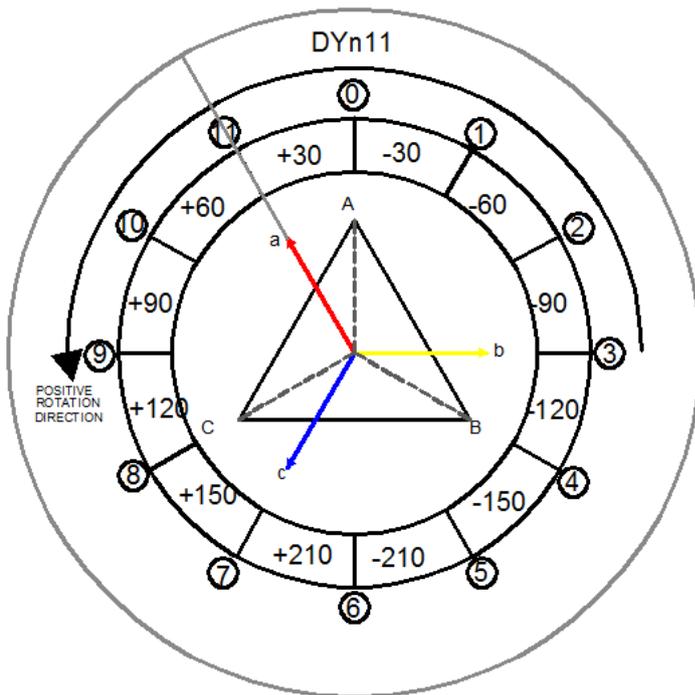
D تعنى ان ملفات الابتدائي DELTA

Y تعنى ان ملفات الثانوي STAR

N11 تعنى ان فرق الزاويه بين ملفات الابتدائي و الثانوي = 30 درجه.



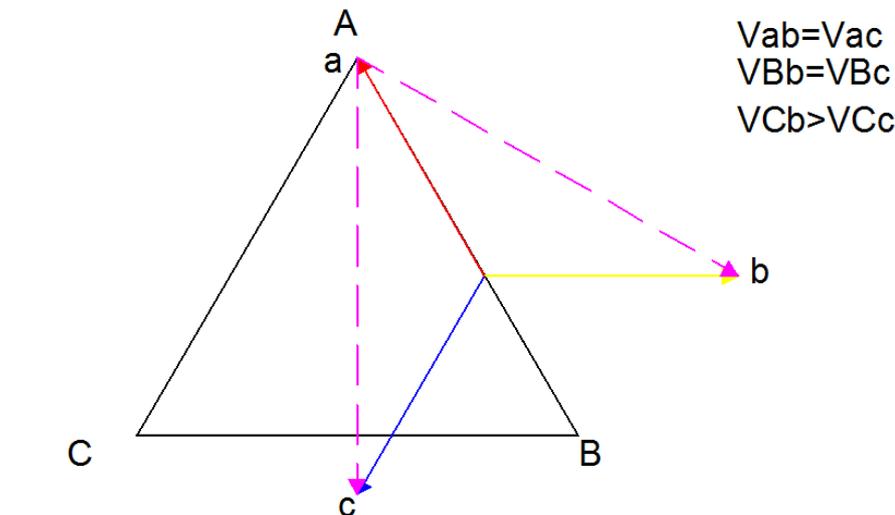
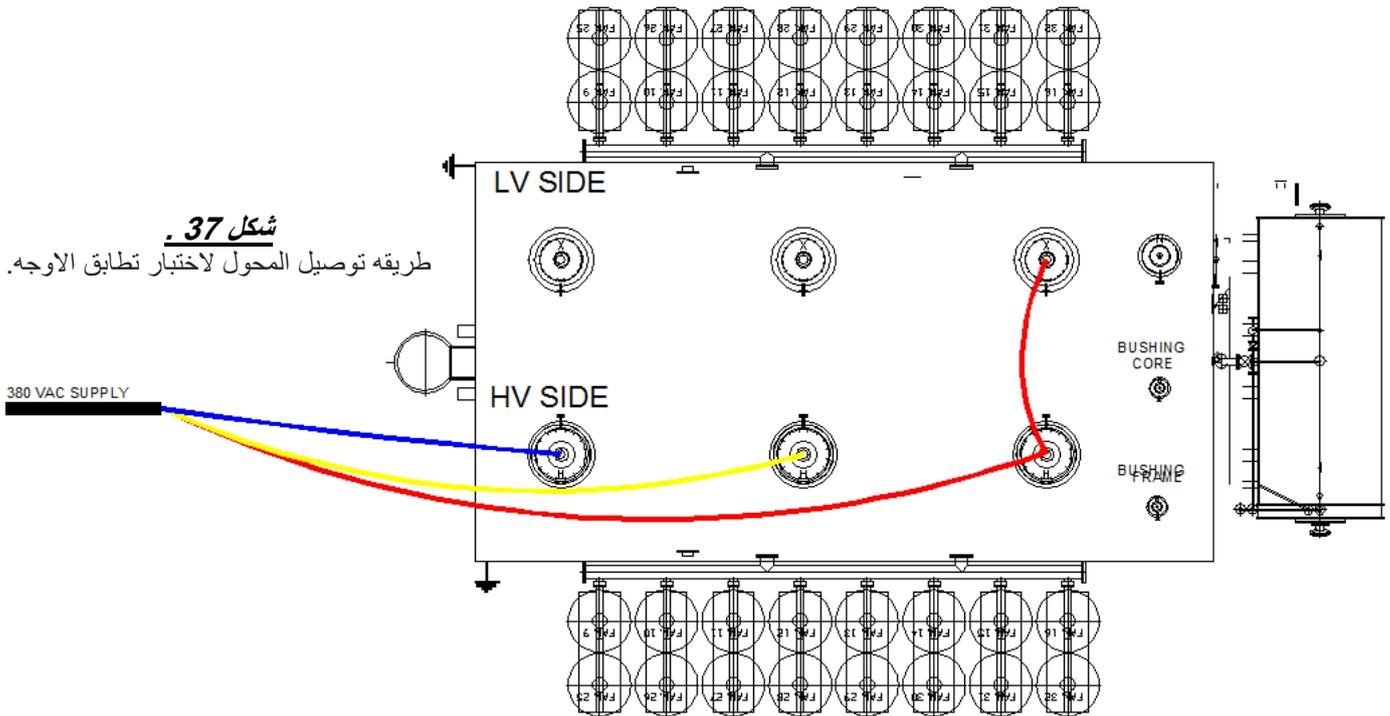
شكل 35
شكل متجهات الجهد الابتدائي و الثانوي
لمحول توصيفه DYn11



- شكل 36**
- شكل متجهات الجهد الابتدائي و الثانوي لمحول توصيفه DYn11.
 - نلاحظ ان متجه الجهد V_a يشير الى رقم 11 فى الساعه.
 - نلاحظ ان فرق الزاويه بين جهد الابتدائي و الثانوي +30 درجه.

طريقه الاختبار:

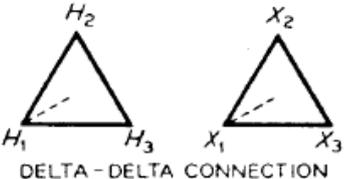
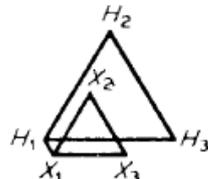
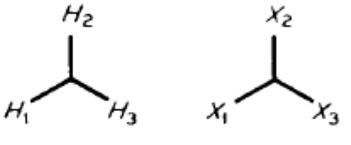
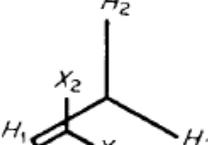
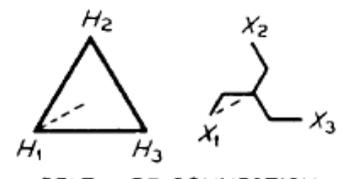
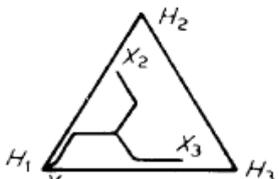
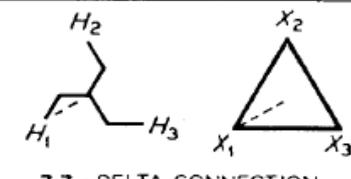
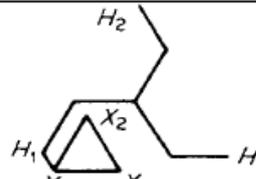
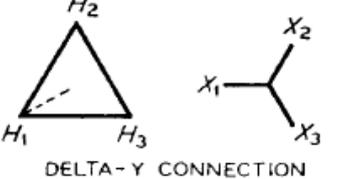
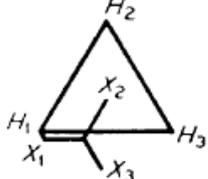
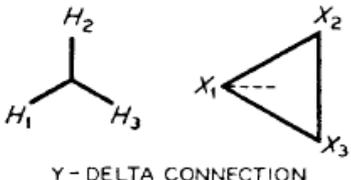
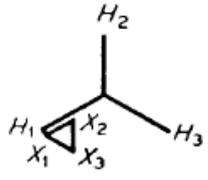
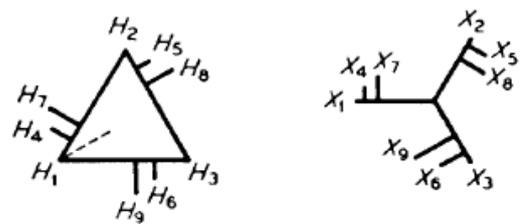
- نقوم بتوصيل مصدر جهد 380VAC الى ملفات الجهد العلى
- نقوم بعمل وصله بين H1 و x1
- **شكل 37** يوضح طريقه التوصيل و شكل 38 يوضح متجهات الجهود بعد توصيل H1 و x1 .
- تكون القياسات التى تطبق و الفيصل فى نوع مجموعه الواجهه Vector Group طبق ال IEEE PC57.12 .
- **شكل 39 و 40** يوضح القياسات الازمه لتحديد ال Vector Group طبق ال IEEE PC57.12 .



شكل 38
شكل متجهات جهود المحول بعد توصيل H1 و x1 .

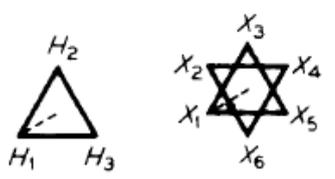
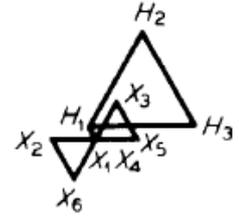
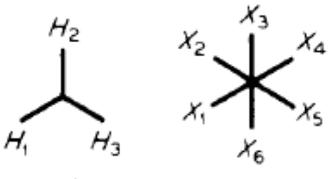
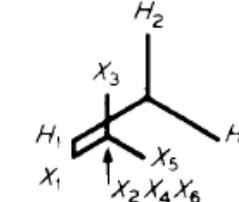
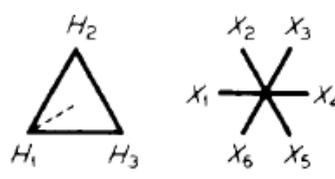
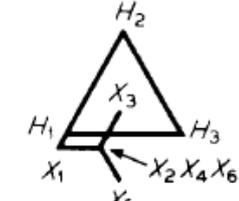
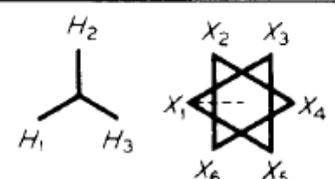
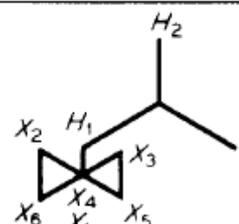
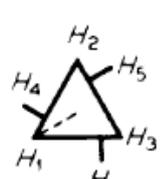
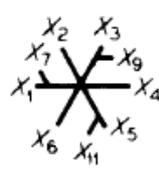
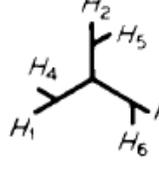
شكل 39

القياسات اللازمة لتحديد ال Vector Group للمحول

	ANGULAR DISPLACEMENT	DIAGRAM FOR CHECK MEASUREMENT	CHECK MEASUREMENTS
GROUP 1 ANGULAR DISPLACEMENT 0 DEGREES	 <p>DELTA-DELTA CONNECTION</p>		CONNECT H_1 TO X_1 MEASURE $H_2-X_2, H_3-X_2,$ $H_1-H_2, H_2-X_3, H_3-X_3$
	 <p>Y-Y CONNECTION</p>		VOLTAGE RELATIONS (1) $H_2-X_3 = H_3-X_2$ (2) $H_2-X_2 < H_1-H_2$ (3) $H_2-X_2 < H_2-X_3$ (4) $H_2-X_2 = H_3-X_3$
	 <p>DELTA-ZZ CONNECTION</p>		
	 <p>ZZ-DELTA CONNECTION</p>		
GROUP 2 ANGULAR DISPLACEMENT 30 DEGREES	 <p>DELTA-Y CONNECTION</p>		CONNECT H_1 TO X_1 MEASURE $H_3-X_2, H_3-X_3,$ $H_1-H_3, H_2-X_2, H_2-X_3$
	 <p>Y-DELTA CONNECTION</p>		VOLTAGE RELATIONS (1) $H_3-X_2 = H_3-X_3$ (2) $H_3-X_2 < H_1-H_3$ (3) $H_2-X_2 < H_2-X_3$ (4) $H_2-X_2 < H_1-H_3$
	THREE-PHASE TRANSFORMERS WITH TAPS 		

شكل 40

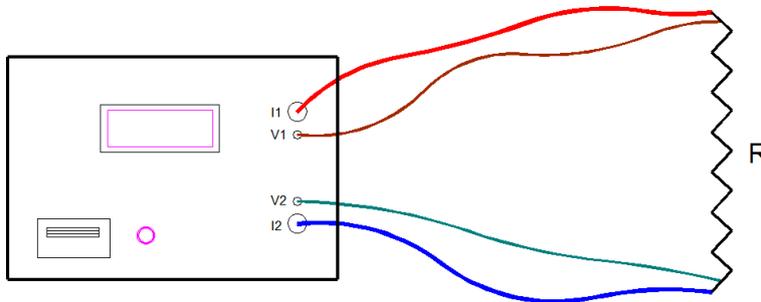
القياسات اللازمة لتحديد ال Vector Group للمحول

	ANGULAR DISPLACEMENT	DIAGRAM FOR CHECK MEASUREMENT	CHECK MEASUREMENTS
GROUP 1 ANGULAR DISPLACEMENT 0 DEGREES	 <p>DELTA-DOUBLE DELTA</p>		<p>CONNECT H_1 TO X_1 TO X_4 MEASURE $H_2-X_3, H_1-H_2, H_2-X_5, H_2-X_6, H_3-X_2, H_3-X_4, H_3-X_5$ VOLTAGE RELATIONS (1) $H_2-X_5 = H_3-X_3$ (4) $H_2-X_6 = H_3-X_2$ (2) $H_2-X_3 < H_1-H_2$ (5) $H_2-X_6 > H_1-H_2$ (3) $H_2-X_3 < H_2-X_5$ (6) $H_2-X_2 < H_2-X_6$</p>
	 <p>Y-DIAM</p>		<p>CONNECT X_2 TO X_4 TO X_6 H_1 TO X_1 MEASURE $H_2-X_3, H_3-X_5, H_1-H_2, H_2-X_5$ VOLTAGE RELATIONS (1) $H_2-X_5 = H_3-X_3$ (2) $H_2-X_3 < H_1-H_2$ (3) $H_2-X_3 < H_2-X_5$</p>
GROUP 2 ANGULAR DISPLACEMENT 30 DEGREES	 <p>DELTA DIAM</p>		<p>CONNECT X_2 TO X_4 TO X_6 H_1 TO X_1 MEASURE $H_3-X_3, H_3-X_5, H_1-H_3, H_2-X_3, H_2-X_5$ VOLTAGE RELATIONS (1) $H_3-X_3 = H_3-X_5$ (2) $H_3-X_3 < H_1-H_3$ (3) $H_2-X_3 < H_2-X_5$</p>
	 <p>Y-DOUBLE DELTA</p>		<p>CONNECT H_1 TO X_1 TO X_4 MEASURE $H_3-X_3, H_3-X_5, H_1-H_3, H_2-X_3, H_2-X_5, H_3-X_2, H_3-X_6, H_2-X_2, H_2-X_6$ VOLTAGE RELATIONS (1) $H_3-X_3 = H_3-X_5$ (2) $H_3-X_3 < H_1-H_3$ (3) $H_2-X_3 < H_2-X_5$ (4) $H_3-X_2 = H_3-X_6$ (5) $H_3-X_2 > H_1-H_3$ (6) $H_2-X_2 < H_2-X_6$</p>
SIX-PHASE TRANSFORMERS WITH TAPS			
			

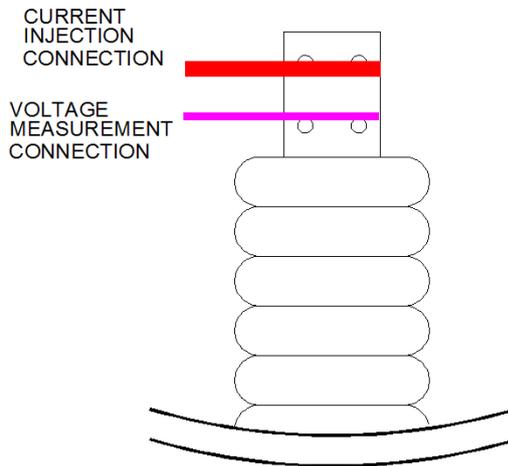
6.3.3.5 اختبار مقاومه ملفات المحول TRANSFORMER WINDING RESISTANCE TEST

- هدف هذا الاختبار هو التأكد من صحة ملفات المحرك و قياس مقاومه الملفات و التأكد من قيم المقاومه مطابقه لاختبارات المصنع.
- طريق الاختبار هي قياس المقاومه عن طريق حقن تيار فى الملف ثم قياس فرق الجهد على اطراف الملف بطريق قانون اوم فان مقاومه الملف = فرق الجهد على اطراف الملف / تيار الحقن.
- $$R = \frac{V}{I}$$
- يتم قياس مقاومه اطراف الملف الابتدائي و مقاومه اطراف الثانوى اذا كان المحول يحتوى على مغير لعدد الملفات Tap Changer نقوم بتكرار قياس المقاومه على الملف الذى يحتوى على المغير بعدد خطوات المغير Tap Changer .
- شكل 41,42 يوضح طريقه عمل الجهاز.

4 WIRES DC RESISTANCE MEASUREMENT



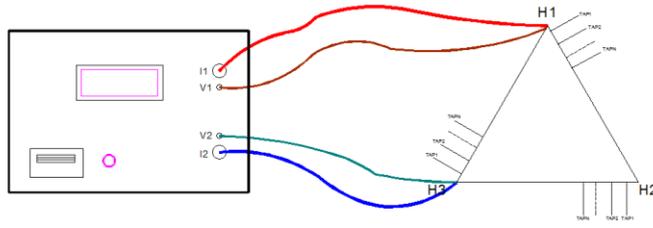
شكل 41
طريقه توصيل و عمل جهاز قياس مقاومه الملفات.



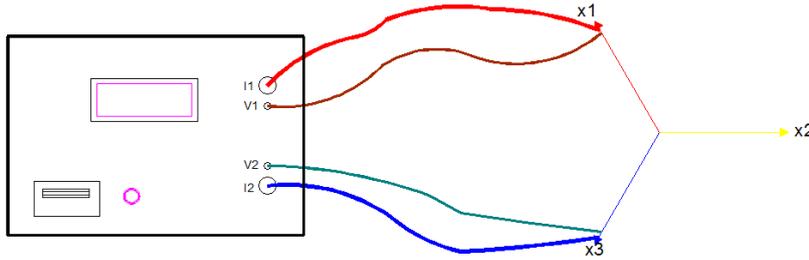
شكل 42
عند توصيل نقاط التيار و الجهد يجب ان تكون نقطه قياس الجهد بعد نقطه حقن التيار.

طريقه الاختبار:

- نفرض ان لدينا محول DYnX ملف الابتدائي 220 ك ف - Delta و ملف الثانوي 22 ك ف - Star
- نقوم بقياس المقاومه بين H1, H2 ثم نغير ال TAP و نكرر القياس حتى الوصول الى اخر TAP .
- نكرر الخطوة السابقه على H1, H3 - H2, H3 .
- نقوم بالقياس على ملف الثانوي بين X1, X2 - X1, X3 - X2, X3 .
- شكل 43 و 44 يوضح نقاط القياس



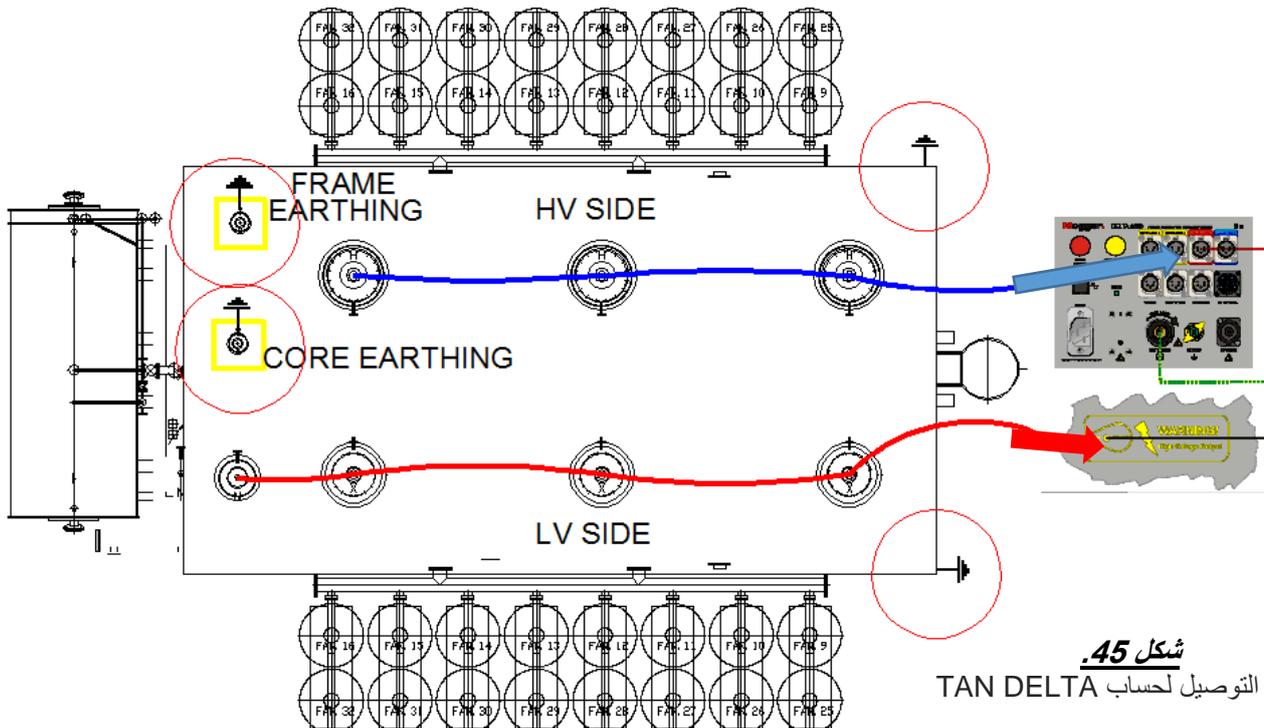
شكل 43
قياس مقاومه ملف الابتدائي
H1-H2
H1-H3
H2-H3



شكل 44
قياس مقاومه ملف الثانوي
X1-X2
X1-X3
X2-X3

6.3.3.6 اختبار ال TRANSFORMER TAN DELTA

- هدف هذا الاختبار هو قياس جودة عزل المحول كاملا و التأكد من عدم وجود اى عيوب داخلية اثناء التصنيع او النقل.
- يتم هذا الاختبار باستخدام جهاز MEGGER DELTA 4000.
- يكون توصيل الجهاز كما بالشكل 45.
- يتم إجراء الاختبار اولا على 500 V و إذا نجح يتم اعادته و لكن على جهد 10 KV .
- و يكون الفيصل فى نجاح او فشل الاختبار هو ما يوصى به المصنح و ما تم اجراه فى اختبارات المصنع.



شكل 45
طريق التوصيل لحساب TAN DELTA

6.3.3.7 اختبار معاوقه القصر للمحول Z% TEST

- هدف هذا الاختبار هو قياس مقاومه القصر للمحول .
- طريقه الاختبار هي قياس المقاومه عن طريق توصيل ملفات ال HV بمصدر جهد ثلاثى الاوجه 380 KV و عمل قصر على ملفات ال LV و قياس الجهد و التيار علي HV و حساب المعاوقه

$$Z_{sc} = \frac{Vl}{Il}$$

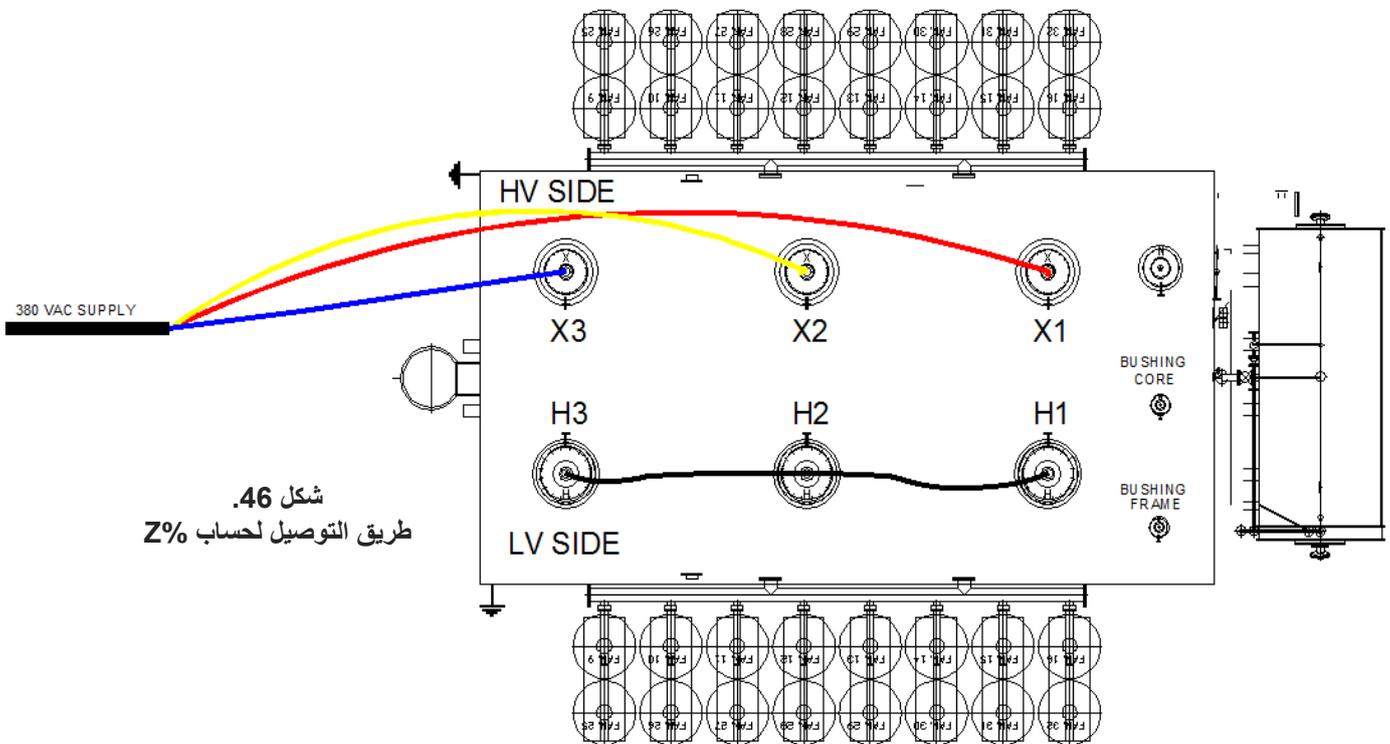
- يتم تنسيب قيمه المعاوقه على قيمه المعاوقه فى الحمل الكامل

$$Z_r = \frac{Vr}{Ir}$$

- و تكون القيمه النهائيه

$$Z\% = \frac{Z_{sc}}{Z_r}$$

- طريقه التوصيل كما بالشكل 46



شكل 46.
طريق التوصيل لحساب Z%

7 كابلات القدره.

الكابلات هي وسيلة من وسائل نقل القدرة وتوزيعها من مناطق التوليد إلى مناطق الاستهلاك كما أن الخطوط الهوائية وسيلة أخرى من وسائل نقل القدرة .

7.1 تصنيف الكابلات من حيث الجهود المنقولة.

- | | |
|-------------------------|-----------------------------|
| 1. كابلات الجهد المنخفض | حتى 1000 فولت |
| 2. كابلات الجهد المتوسط | بعد 1 ك . ف حتى 66 ك. ف |
| 3. كابلات الجهد العالي | بعد 66 ك . ف حتى 132 ك . ف |
| 4. كابلات الجهد الفائق | بعد 132 ك . ف حتى 500 ك . ف |

7.2 تصنيف الكابلات من مادة العزل المستخدمة.

1. كابلات معزولة بالورق المشبع بالزيت (كابلات زيتيه) .
2. كابلات معزولة بمادة ال P . V . C (البولى فينيل كلورايد) .
3. كابلات معزولة بمادة البولى إيثيلين المتشابك [X . L . P . E] كروس لينكد بولى إيثيلين.
4. كابلات معزولة بمادة البولى إيثيلين [P . E] .
5. كابلات معزولة بمادة البولى إيثيلين المطاطي [E . P . R] .

و مما سبق يتضح لنا أن الكابلات تسمى باسم مادة العزل المستخدمة مما يدل على مدى أهمية العزل فى صناعة الكابلات وهو أهم مكونات الكابل ونظرا لهذه الأهمية فإنه يجب أن تتوفر فى مادة العزل بعض المواصفات مع الأخذ فى الاعتبار أنه من الصعب توافر كل مواصفات وخصائص العزل الجيد فى مادة واحدة .

7.3 خصائص المادة العازلة.

1. أن تكون لها مقاومة نوعية عالية .
2. أن يكون لها جهد انكسار عالي .
3. ألا تقبل امتصاص الرطوبة من الوسط المحيط بها .
4. لا تتفاعل مع الأحماض والقلويات الموجودة بالتربة .
5. أن تكون لها خاصية الصلابة و المرونة معاً .
6. لا تتأثر أو تتغير مكوناتها بارتفاع درجة الحرارة الناتجة عن تيار الحمل العادي أو أقصى حمل أو الحرارة الناتجة عن تيار القصر .
7. لا تقبل سريان الحريق .
8. أقل فقد كهربائى ممكن أثناء التشغيل .
9. ضمان حمل التيار الكهربائى بأمان حتى أقصى جهد أسمى بين الموصلات

7.4 أنواع المواد العازلة.

1. البولى فينيل كلورايد .
2. البولى إيثيلين .
3. البولى إيثيلين المتشابك .
4. البولى إيثيلين المطاطى .
5. الورق المشبع بالزيت .
6. المطاط .

7. الحرير والقطن .
8. الورنيش .
9. الصمغ الهندى .

7.5 المقاطع المختلفة للكابلات.

فيما يلي جدول يوضح المقاطع المختلفة للكابلات الأرضية للجهد المنخفض والمتوسط وكذلك عدد الشعيرات لكل مقطع وقطر كل موصل:

كابلات جهد متوسط	قطر الموصل	عدد الشعيرات	كابلات جهد منخفض
2 مم 16× 3	4.7 مم	7	2 مم 10 + 16× 3
2 مم 25 × 3	5.9 مم	7	2 مم 16 + 25×3
2 مم 35× 3	7.0 مم	19	2 مم 25 + 35× 3
2 مم 50 × 3	8.0 مم	19	2 مم 25 + 50×3
2 مم 70× 3	9.7 مم	19	2 مم 35 + 70× 3
2 مم 95 × 3	11.4 مم	19	2 مم 50 + 95×3
2 مم 120× 3	12.9 مم	37	2 مم 70 + 120× 3
2 مم 150 × 3	14.3 مم	37	2 مم 70 + 150×3
2 مم 185× 3	16.1 مم	37	2 مم 95 + 185× 3
2 مم 240 × 3	18.3 مم	61	2 مم 120 + 240×3

7.6 الموصلات.

الموصل :- مادة لها مقاومة نوعية صغيرة " موصلية عالية " تسمح بمرور التيار الكهربى من خلالها بسهولة .
وهناك أنواع كثيرة من الموصلات ومنها :-

1. الفضة .
2. النحاس .
3. الألومنيوم .
4. الصلب المجلفن .
5. نحاس كادميوم .
6. ألمونيوم مقوى بفردده صلب .

إلا أنه يلاحظ أن النحاس والألومنيوم هما الموصلان اللذان يستخدمان كموصلات فى الكابلات الأرضية وإذا أردنا عمل ترتيب للموصلات من حيث المقاومة النوعية الأقل فالأكثر نجد أن الفضة هى أقل موصل له مقاومة

نوعية ثم النحاس ثم الألومنيوم ولذلك فإن الفضة تستخدم في عمل تشعيرات المصهرات ولا يمكن استخدامها كموصل نظرا لارتفاع ثمنها

7.6.1 الموصلات المصمتة و الموصلات المجدولة.

الموصل المصمت هو الذى يتكون من شعرة واحدة أما المجدول فهو يتكون من عدد من الشعيرات ويلاحظ لنا أن الموصلات المصمتة تستخدم فى الأحمال الخفيفة والمقاطع الصغيرة والجهود المنخفضة أما الموصلات المجدولة تستخدم فى الأحمال المرتفعة و المقاطع الكبيرة والجهود العالية .

ومن المعلوم لنا أن التيار الكهربى يمر على سطح الموصل وهى ظاهرة كهربائية فى حالة الموصل المصمت فإن عدد الأسطح هو سطح واحد أما فى المجدول فإن عدد الشعيرات يكون هو عدد أسطح مرور التيار ومع زيادة عدد الأسطح تزداد فرصة مرور التيار بقيمة اكبر .

لذلك فإن الموصل المجدول هو شائع الاستخدام لما يتميز به من مرونة أثناء العمل بالإضافة إلى ظاهرة مرور التيار على سطح الموصل .

إلا أنه يلاحظ لنا أن معدن الألومنيوم هو الشائع الاستخدام الآن كموصل لأنه رخيص الثمن - خفيف الوزن - سهل الحصول عليه وكما أنه سهل التشكيل على النقيض من معدن النحاس لأنه غالى الثمن - ثقيل الوزن - صعب التشكيل إلى حدا ما.

7.7 مكونات الكابلات.

انه من الضرورى والواجب على القائم بالعمل فى مجال الكابلات الأرضية أن يكون لديه معرفة تامة بالأنواع المختلفة للكابلات التى تستخدم فى الشبكة مع ضرورة معرفة مكوناتها ووظيفة كل مكون حتى يسهل عليه عمل العلب اللازمة (الوصلات) وبكفاءة عالية مهما كان نوع هذه الوصلات.

وسيتم شرح تفصيلي لمكونات الكابلات الاكثر شيوعا مع ذكر وظيفة كل مكون .

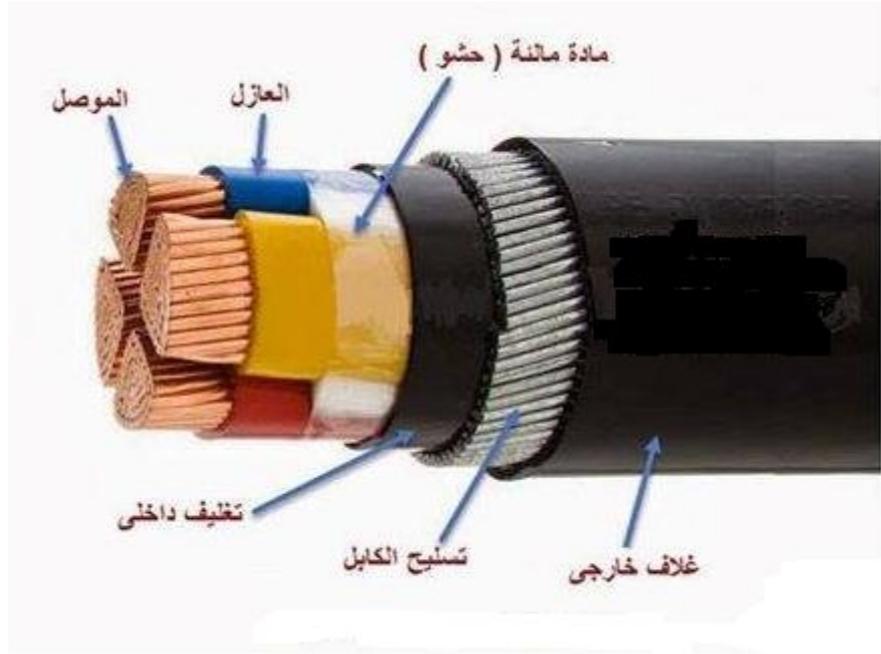
1. كابلات معزولة بمادة P . V . c بولي فينيل كلورايد.
2. كابلات معزولة بالبولى ايثيلين المتشابك X . L . P . E.

7.7.1 الكابلات المعزولة بمادة البولي فينيل كلورايد P . V . C.

هذا النوع من الكابلات يستخدم فى الجهود المنخفضة فقط ولأنه وكما ذكرنا من قبل فإن مادة P . V . C لها جهد انكسار حتى 1 ك.ف فقط لذا فهي تستخدم فى الجهود المنخفضة فقط. انظر **شكل 47**

ويتكون كابل الجهد المنخفض المعزول بمادة P . V . C من:-

1. الموصل
2. العزل من مادة P . V . C ويكون ملون بألوان أحمر - أصفر- أزرق + أبيض او أسود
3. (حشو) + رباط أو مجمع الفازات .
4. تسليح
5. غلاف خارجي P . V . C



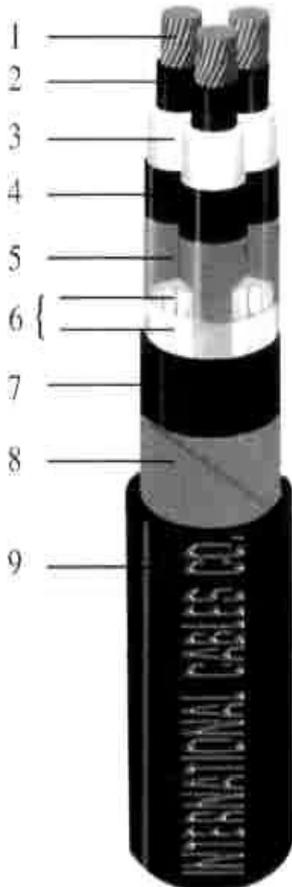
شكل 47.
مكونات كابل معزول ب PVC

7.7.2 الكابلات المعزولة بمادة بولي إيثيلين المتشابك X . L . P . E

هذا النوع من الكابلات هو المستخدم الآن ويقوم بالإحلال بدلا من الكابلات المعزولة بالورق المشبع بالزيت كثير الأعطال والمشاكل والعيوب، وسيتم عمل شرح موافي لهذا النوع من الكابلات مع شرح وظيفة كل مكون .

انظر شكل 48

مكونات الكابل X . L . P . E



1. الموصل .
2. شبة الموصل (الأول) .
3. العزل X . L . P . E .
4. شبة الموصل (الثاني) .
5. علامات تحديد الفازات ألوان أحمر - أصفر - أزرق أو أرقام 1 - 2 - 3 .
6. الشبكة النحاسية أو (رقائق النحاس) .
7. الحشو (أو الفرشة) .
8. شنبر التسليح إن وجد .
9. الغلاف الخارجي .

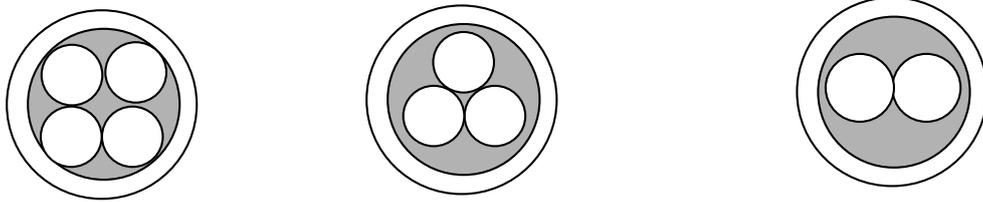
شكل 48.
مكونات كابل معزول ب XLPE

7.7.3 الموصل . CONDUCTOR

وهو الذى يقوم بنقل التيار الكهربى من مكان الى آخر ويكون الموصل عادة من النحاس أو الألمونيوم ورغم ما يتميز به النحاس عن الألمونيوم كهربائيا فإن الألمونيوم هو الشائع للاستخدام نظرا لرخص ثمنه وسهولة الحصول عليه وأيضا سهولة تشكيلة .

ويكون الموصل إما مصمت أى شعرة واحدة أو مجدول بمعنى إن عدد من الشعيرات ويتميز المجدول عن المصمت بالمرونة وزيادة الأسطح مما يجعله يتحمل تيار كهربى أكثر من المصمت ولذلك يستخدم الموصل المجدول للمقاطع الكبيرة وللأحمال والجهود العالية على عكس المصمت

كما انه من الممكن أن يكون الموصل إما دائري أو قطاعي الشكل حسب نوع الكابل . انظر **شكل 49**



شكل 49
شكل الموصل فى الكابلات

7.7.4 شبه الموصل (الأول). SEMI-CONDUCTOR (1)

تكون مادة شبه الموصل فوق الموصل مباشرة وهى تعمل على تنعيم سطح الموصل وعلاج ظاهرة الجدل **Stranded Effect** ولأن السطح الخارجى للموصل يكون متعرجا يتكون من عدد من الشعيرات مجدولة بجانب بعضها البعض ومادة شبة الموصل تقوم بتنظيم و توزيع المجال الكهربى على سطح الموصل حتى يكون المجال الكهربى قطري أو إشعاعي أى عمودي على سطح الموصل " أى أن خطوط المجال الكهربى تكوم عمودية على سطح الموصل " .

37.7.5 العزل INSULATION

وهو من مادة **X . L . P . E** " البولى إيثيلين المتشابك ويعتبر العزل أهم مكونات الكابل فإذا ضعف العزل أو أنهار اصبح الكابل بلا فائدة ولا قيمة له ومن أجل ذلك فإن أهم اختبار يجرى فى المصنع بعد التصنيع هو اختبار العزل وكذلك أثناء فحص واستلام للعينة وكذلك قبل إطلاق التيار فى المشروعات والعزل يقوم بعزل الفازات بعضها عن بعض وكذلك عزل وحماية القائم بالعمل .

ويهمنا فى مادة العزل سمكه ونوع مادة العزل وأن يكون نقي ومتجانس على طول الكابل وأيضا أن يكون خالي من الشوائب الهوائية وهذه من عيوب التصنيع ووجودها يسبب مشاكل فى الكابلات بسبب ضعف العزل . والمقاومة النوعية للعزل يجب أن تكون مرتفعة .

7.7.6 مادة شبه الموصل (الثانى) SEMI CONDUCTOR (2)

وهى تقوم أيضا بتوزيع المجال الكهربى بانتظام وهو المجال الكهربى الخارج من الفازات ويعمل على عدم تداخل المجالات الكهربائىة بين الفازات كما أن يحمى باقى مكونات الكابل من المجال الكهربى الخارج من الفازات .

وتكون مادة شبه الموصل (الثانى) إما جرافيتية أى طبقة ملفوفة حلزونياً حول الفازه وهى سهلة النزاع أو مادة مطبوخة على الفازه أى مبطونة وهى تكون صعبة النزاع ونحتاج إلى براية لنزعها أو زجاجة مسطحة .

7.7.7. علامات تحديد الأوجه PHASES COLOUR IDENTIFICATION

تكون هذه العلامات إما أرقام 1 2 3 أو ألوان أحمر - أصفر - أزرق لتوحيد الفازات R , S , T وعمل التوافق حيث أن عدم إجراء التوافق بين الفازات يؤدي إلى أخطاء ومنها عكس دوران المواتير وانعكاس حركة الأسانسيرات وكما انه لا يمكن قفل الحلقة وتصبح مفتوحة مما يؤثر على التشغيل فى الشبكة لذلك يجب أن يراعى إجراء التوافق وتوحيد الفازات أثناء العمل .

67.7.8. الشبكة النحاسية (رقائق النحاس) METALLIC TAPE

تعتبر الشبكة النحاسية مهمة جداً وهى موجودة على كل فازه من الفازات الثلاثة أى أن كل فازه من الفازات ملفوف عليها شبكة نحاسية حلزونياً وبتجانس على طول الفازه وذلك لحمايتها من تيار القصر وهى مصممة حتى يمكنها من تسريب تيار القصر إن وجد كما أنها تحمى الفازه من الرطوبة وتسرب المياه .

77.7.9. الحشو أو (الفرشة) FILLING - BEDDING:

وعادة ما يتم تصنيع هذا الجزء من مادة P . V . C لما لها من مميزات ذكرناها من قبل و فائدته

1. حشو بين الفازات .
2. فرشاة أو مخدة لكل فازه .
3. العمل على استدارة الكابل .
4. حماية الفازات من شنبر التسليح أن وجد .
5. حماية الفازات بعضها من بعض .

7.7.10. 8. التسليح (التدريع) ARMOUR:

وهو عبارة عن طبقة أو طبقتين من الشريط الصلب المرن حول الفازات لحماية الكابل من الضغوط الميكانيكية وهناك كابلات تكون مسلحة (مدرعة) أى بها تسليح أو تدريع وكابلات بدون تسليح ولكل منهما مناطق للاستخدام فالكابل المسلح يستخدم فى :

الأرض الهشة ذات التراب أو الرمل الناعم .

الأرض المعرضة باستمرار لمرور السيارات والمشاه والمركبات (ضغوط ميكانيكية)

7.7.11. 9. الغلاف الخارجى OUTER SHEATH:

الغلاف الخارجى للكابل يكون عادة من مادة خاملة كيميائياً أى لا تتفاعل مع الأحماض أو القلويات أو المواد العضوية ولذلك كانت مادة P . V . C لأن لها هذه الخاصية تستعمل فى الكابلات كغلاف خارجى حماية لها من التآكل فى التربة ويكون لونه إما أحمر أو اسود وليس للألوان أى دخل فى تحديد وتفضيل أى كابل عن الآخر.

7.8 الحماية الموجودة فى الكابل

يجب أن تتوفر فى الكابل حمايات تجعله يقوم بالعمل المكلف به خير قيام دون مشاكل والحمايات الموجودة على الكابل هى :

1. حماية كهربائية .
2. حماية ميكانيكية .
3. حماية كيميائية .

وهذه الحماية الثلاثة الموجودة فى الكابل إنما تقوم بحماية الكابل حتى يمر التيار من خلال الموصل بأمان دون أى مشاكل وسنلاحظ هنا ومن خلال مكونات الكابل هذه الحماية :

7.8.1 الحماية الكهربائية :

وهى أهم حماية موجودة فى الكابل ومن خلال المكونات تكون

1. العزل X . L . P . E
2. شبه الموصل (الأول) و (الثانى)
3. الشبكة النحاسية " رقائق النحاس "
4. علامات تحديد الأوجه .

7.8.2 الحماية الميكانيكية :

وهى تحمى الكابل من الضغوط والمؤثرات الخارجية وهى من خلال مكونات الكابل تكون

1. الحشو - الفرشة
2. التسليح " التدريع " إن وجد

7.8.3 الحماية الكيميائية :

وهى حماية من العوامل المؤثرة فى التربة من أحماض وقلويات ومواد عضوية فإذا حدث تآكل للغلاف الخارجى أثر ذلك على باقى المكونات مما يؤدى إلى إتلاف الكابل وهذه حماية من خلال المكونات هى :-

1. الغلاف الخارجى P . V . C

7.9 أعطال الكابلات

من الضرورى معرفة نوع الخطأ فى الكابل قبل إجراء الاختبارات اللازمة عليه وأخطاء الكابلات لا تعتمد على جهد التشغيل فهى نفسها فى كابلات الجهد المتوسط والجهد المنخفض كما أن الأجهزة التى تقوم بتحديد الأعطال لا تعتمد على جهد التشغيل .

وسيتيم التعرض لأنواع المختلفة للأعطال وأسباب حدوثها وكيفية علاجها وكيفية تجنبها .

أنواع الأعطال هى :

وفيما يلى الشرح الوافى لهذه الأنواع من الأعطال

7.9.1 العوامل الميكانيكية

يحدث هذا النوع من الأعطال عادة أثناء نقل بكر الكابلات وتحميلها من مكان إلى مكان أو بسبب سوء التخزين فمثلا لو حدث تحطيم لبكرة وعليها الكابل ووضعت على جانبها فهذا الوضع يؤدي إلى إتلاف عزل الكابل .

ويحدث أيضا عندما يتم تشوين بكر الكابلات لفترة طويلة في مكان ما دون رقابة وتعرضها لعبث الأطفال وإتلافها بآلات حاده ومن الملاحظ والمعروف إنه يحدث انهيار جزئي للعزل وأثناء الاختبارات اللازمة قبل التحميل لا يظهر هذا الانهيار ويصعب العثور عليه ولكن بعد التحميل ومع الوقت ينهار العزل .

7.9.2 العوامل الكهربائية والكيميائية

يحدث التآكل الصدأ في الغلاف المعدني للكابل وقد يكون سببه كهربائيا أو كيميائيا أو بسبب الاثنين معاً . والتآكل الصدأ (corrosion) نتيجة تأثيرات كيميائية يتوقف على نوع الأرض الممتد في داخلها الكابل ومن المعروف أن التربة إما تكون حمضية أو تكون قلوية ومنها ما يحتوى على مواد عضوية يكون لها تأثير على المدى البعيد على تآكل غلاف الكابل الخارجى وكذلك التسليح ثم الأرضى ثم عزل الكابل مما يؤدي إلى انهياره . ويمكننا زيادة فترة تحمل الكابل بوضع الكابل وسط طبقة من الرمال .

ولعلاج هذا الخطأ فإنه يتم تصنيع نوع من الكابلات مغلقة خارجيا بمادة P . V . C (بولى فينيل كلورايد) وهى مادة خاملة كيميائيا ولا تتفاعل مع الأحماض أو القلويات وهى أيضا غلاف محكم للرصاص أما عن التآكل الصدأ نتيجة عوامل كهربائية فهو يتوقف على مكان الكابل بالنسبة لحركة النقل والمواصلات الكهربائية مثل الترام والمترو حيث أن تيار التشغيل يعود إلى مصدره عن طريق القضبان الحديدية الممتدة فى الأرض وفى هذه الحالات تتولد تيارات شاردة تأخذ طريقها الى الغلاف المعدني للكابلات أو المواسير الحامية للكابل لأنها تجد مسارا سهلا للمرور فيها عن طريق باطن الأرض فى طريق عودتها للمصدر الأصلي للتيار .

وتسير هذه التيارات فى المواصلات وتخرج منها نحو مصدر التيار ونتيجة لمرور التيار فى الكابل وخروجه منه مع مرور الوقت يؤدي ذلك إلى عملية الاستقطاب التى تسبب تآكل الغلاف المعدني وانهياره ولعلاج ذلك فإنه يلزم توصيل الغلاف المعدني للكابل بأرضى محطة الترام أو المترو لتجنب هذه التيارات الشاردة وتأثيراتها .

7.9.3 سوء الصناعة

يكون هذا العيب فى داخل المصنع أو أثناء عملية تصنيع الكابل مثال سوء العزل والذى هو أهم مكونات الكابل أو عدم تجانس الموصل وقد وجد فى إحدى الكابلات موصل مقطوع ولكنة متلامس فقط ولا يظهر هذا العيب أثناء اختبار الكابل لأن التلامس يعطى موصلية للكابل كما أنه وجد أيضا فى أحد الكابلات أن الغلاف الرصاص متشق على الرغم من أن شنبر الصلب الغلاف الخارجى للكابل فى حالة سليمة مما يؤكد

عدم تعرض الرصاص لأى من عوامل النقل والمد والفرد وان السبب فى هذا التشقق هو سوء الصناعة ومن المعلوم أنه تجرى اختبارات على الكابل منها اختبار الثنى وتجرى على الرصاص وقد ينجح الاختبار على عينة من الكابل بينما يوجد جزء من الكابل فيه الرصاص غير سليم وكما أنه فى حالة وجود تعرجات فى غلاف

الرصاص يؤدي الى نفس النتيجة وكما انه قد يكون العزل الداخلى للكابل غير متجانس على طول الكابل وهو عيب صناعة أيضا

7.9.4 سوء المد

هذا العيب يكون سببه المباشر عدم وجود خبره كافية لدى القائم بالتنفيذ في فرد ومد الكابلات فيجب اختبار المسار السليم للمد والفرد وأن يكون المسار بقدر المستطاع بعيدا عن كل أسباب تعرضه للتلف بعد فرده ومده مثلا أن يكون بعيد عن شبكة المياه والصرف الصحي والتليفونات ومواسير البخار والغلايات كما في بعض المصانع وكما انه من الواجب أن يكون عمق الحفرة لرمى الكابل كافي وإلا يكون قريبا من سطح الأرض مع وجود مسافة بين الكابلات التي توجد متوازية

و ممتدة في مسار واحد وكذا من الواجب أن يتم تحديد الوسط المحيط للكابل سواء رمل أو بوتامين مع الأخذ في الاعتبار نوع التربة ومكان المد بالنسبة للضغوط الميكانيكية للمشاة والمركبات وعلى أساس ذلك يتم اختبار نوع الكابل مسلح أو بدون تسليح .

كما انه من الواجب أيضا في حالة وجود انحناء للكابلات أثناء الفرد يراعى أصغر قطر للانحناء وهو يتوقف على قطر الكابل .

والجدول التالي يوضح أصغر قطر للانحناء مسموح به

م	نوع وجهد تشغيل الكابل	نصف قطر الإنحناء
1	كابلات حتى جهد تشغيل 11 ك . ف	12 مرة القطر الخارجى للكابل
2	كابلات حتى جهد تشغيل 22 ك . ف	15 مرة القطر الخارجى للكابل
3	كابلات ثلاثية جهد تشغيل 33 ك . ف	20 مرة القطر الخارجى للكابل
4	كابلات ذات موصل واحد 33 ك . ف	30 مرة القطر الخارجى للكابل

كما أنه من الضروري مراعاة وإتباع الطرق السليمة لتخزين ونقل وشد الكابلات .

7.9.5 أعماق وضع الكابلات

توضع الكابلات في خنادق يتم حفرها على الأعماق الآتية فوق طبقة رمل 10 سم

1ك . ف	45 سم
من 2.3 : 11 ك . ف	70 سم
من 22 : 33 ك . ف	100 سم

وفى حالة وجود عدد من الكابلات تكون هناك مسافة أفقية فى حدود من 20 : 40 سم لتلافى تأثير الحرارة الناتجة عن كل كابل وتغطى الكابلات بطبقة أخرى من الرمل ثم بلاطات خرسانية أو طوب ثم طبقة من التراب الناعم بسمك 20 سم ثم الردم .

7.9.6 سوء اللحامات و المد (الفرد)

ويحدث هذا عادة في الوصلات وعلب النهاية ولذلك يجب أن يكون القائم بعمل العلب ذو خبرة ومهارة ودقة في اللحامات وإلا أصبحت نقاط اللحام ضعيفة في الكابل ولذا يجب أن يكون اللحام جيد مع عدم ترك زوايا حادة في اللحامات لحدوث تجمع عالي للمجال المغنطيسي عندها وكما أنه يكون هناك تركيزا عاليا للضغط على درجة العزل وفي حالة إزالتها يجعلها متساوية على جميع مناطق العزل .

7.9.7 سوء التحميل

يتوقف تحميل 1مم2 من الكابل عند التشغيل على عدة عوامل

1. جهد التشغيل .
2. نوع الموصل (نحاس - ألومنيوم) .
3. عمق فرد الكابل .
4. المقاومة الحرارية للأرض .
5. نوع الكابل من حيث عدد الموصلات .
6. نوع الكابل من حيث تصميمه .
7. حالة فرد الكابل منفردا أو وسط مجموعة من الكابلات .

والغرض من التحكم في تحميل 1مم2 من الكابل هو المحافظة على درجة الحرارة للموصل بحيث لا تزيد عن الحد المسموح به ما بين درجة (50م0 - 70م0) وهي تبعا لجميع العوامل السابقة مع الأخذ في الاعتبار أنه في حالة سوء التحميل فإن درجة الحرارة ترتفع مما ينتج عنه جفاف العزل ثم إنهياره في النهاية .

7.10 إختبارات الكابلات.

تتم الاختبارات كالاتي:

1. اختبار اتصاليه الكابل
2. اختبار مقاومه العزل الكهربى قبل الجهد العالى.
3. اختبار الجهد العالى.
4. اختبار مقاومه العزل الكهربى بعد الجهد العالى.

7.10.1 اختبار اتصاليه الكابل

يلزم اختبار اتصاليه (شامله الغلاف) للفازات الثلاثه خصوصا بعد اصلاح الكابل

7.10.2 اختبار مقاومه العزل الكهربى قبل الجهد العالى.

باستخدام جهاز ال Insulation Resistance Megger

5kv/1min ----- RESISTANCE > 500 M ohm

7.10.3 اختبار الجهد العالى للكابل.

على حسب جهاز الاختبارات المتاح

1. DC HIGHPOT
2. AC HIGHPOT
3. VLF HIPOT

- شكل 50 يوضح طريقة الاختبار بواسطة جهاز ال HIGHPOT .

7.10.4 DC HIGHPOT

- يتم الحقن طبقا ل $V_{test} = 4V_0$. في حالة عمل الاختبار سابقا و نريد اعادة الاختبار يتم الحقن بقيمه 80% من جهد الحقن.
- مدة الاختبار 15 دقيقه و الفيصل في الاختبار عدم وجود كسر في العزل.

7.10.5 AC HIGHPOT

- يتم الحقن طبقا ل $V_{TEST} = 2.5V_0$. في حالة عمل الاختبار سابقا و نريد اعادة الاختبار يتم الحقن بقيمه 80% من جهد الحقن.
- مدة الاختبار 15 دقيقه و الفيصل في الاختبار عدم وجود كسر في العزل.

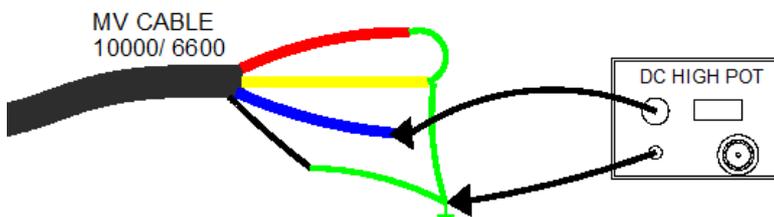
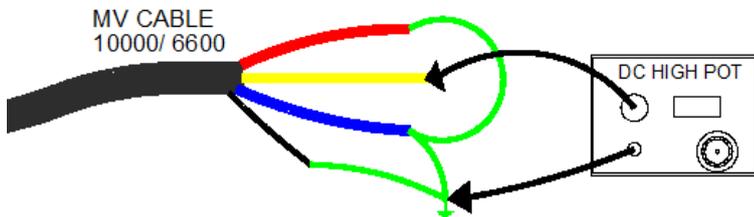
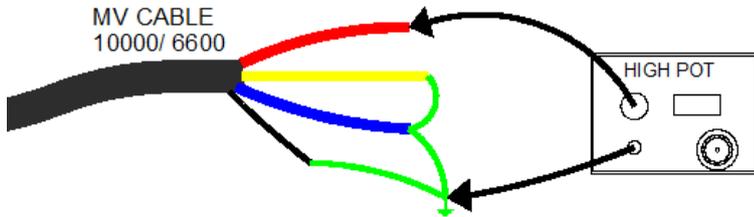
7.10.6 VLF HIPOT

- على حسب جهاز الاختبارات المتاح
- يتم الحقن طبقا ل $V_{TEST} = 4V_0$. في حالة عمل الاختبار سابقا و نريد اعادة الاختبار يتم الحقن بقيمه 80% من جهد الحقن.
- مدة الاختبار 15 دقيقه و الفيصل في الاختبار عدم وجود كسر في العزل.

7.10.7 اختبار مقاومه العزل الكهربى قبل الجهد العالى.

- باستخدام جهاز ال Insulation Resistance MEGGER .

5kv/1min ----- resistance > 500 M ohm



شكل 50
توصيل جهاز ال HIGHPOT

في حالة استخدام ال DC HIGHPOT
او VLF

جهد الحقن لاول مره

$$V_{TEST} = 6600 * 4 = 26400V$$

جهد الحقن للمره الثانيه

$$V_{TEST} = 6600 * 4 * .8 = 21200V$$

في حالة استخدام ال AC

جهد الحقن لاول مره

$$V_{TEST} = 6600 * 2.5 = 16500V$$

جهد الحقن للمره الثانيه

$$V_{TEST} = 6600 * 2.5 * .8 = 13200V$$

8 لوحات توزيع الجهد المتوسط M.V DISTRIBUTION BOARD

عبارة عن خلايا دخول وخروج ومحول خدمة وخلايا قياس ويتم ربط كل قسمين Two Sections بواسطة خلية رابط قضبان Bus-Coupler ولربط ثلاثة أقسام يستخدم خليتين رابط قضبان.

8.1 مكونات لوحات توزيع الجهد المتوسط

تتكون لوحة التوزيع من عدة خلايا هي

1. خلية دخول .
2. خلية خروج.
3. خلية رابط قضبان.
4. خلية محول خدمة.
5. خلية قياس.
6. خلية تعديل مسار.

Incoming Cubicle 8.2

تحتوى خلية الدخول على

1. قاطع تيار جهد متوسط ثلاثى الأوجه
2. سكينه أرضى
3. سوكت لتوصيل التيار المستمر لتشغيل دوائر الفصل والتشغيل للقاطع
4. عدد "3" محول تيار (مثلاً 5/5/400 أمبير
5. عدد "3" أميتر لقياس التيار
6. عدد "1" فولتميتر بمفتاح اختيار للجهد
7. عداد طاقة فعالة وغير فعالة KVARh- KWh
8. عدد "3" محول جهد
9. أجهزة الوقاية عبارة عن (متابع إتجاهى لزيادة التيار والتسرب الأرضى- متابع زيادة وإنخفاض الجهد
10. مبين وضع القاطع ومبين وضع سكينه الأرضى.
11. لمبة إشارة حمراء وخضراء

Cubicle Outgoing 8.3

تحتوى خلية الخروج على

1. قاطع تيار جهد متوسط ثلاثى الأوجه
2. سكينه أرضى
3. سوكت للتوصيل التيار المستمر الخاص بتشغيل دوائر الفصل للقاطع
4. عدد "3" محول تيار (مثلاً 5/5/200 أمبير
5. عدد "3" أميتر لقياس التيار بالأمبير
6. أجهزة وقاية غير إتجاهية ضد زيادة التيار والتسرب الأرضى

7. مبین وضع القاطع ومبین وضع لسکینة الأرضی .
8. لمبات بیان حالة فصل وتوصیل القاطع .
9. عدد "3" أمیتر لقیاس التیار
10. عدد "1" فولتیتر بمفتاح اختیار للجهد

Bus-Coupler 8.4

تحتوی خلیة رابط القضبان على الاتی

1. قاطع تیار جهد متوسط ثلاثة أوجه .
2. عدد 3 محول تیار مثلاً (5/5/400) أمبیر
3. عدد 3 أمیتر لقیاس التیار بالأمبیر
4. سوکت 24 طرف .
5. أجهزة وقایة غیر إتجاهیة ضد زیادة التیار
6. مبین وضع القاطع ولمبات إشارة حمراء وخضراء

Bus riser 8.5

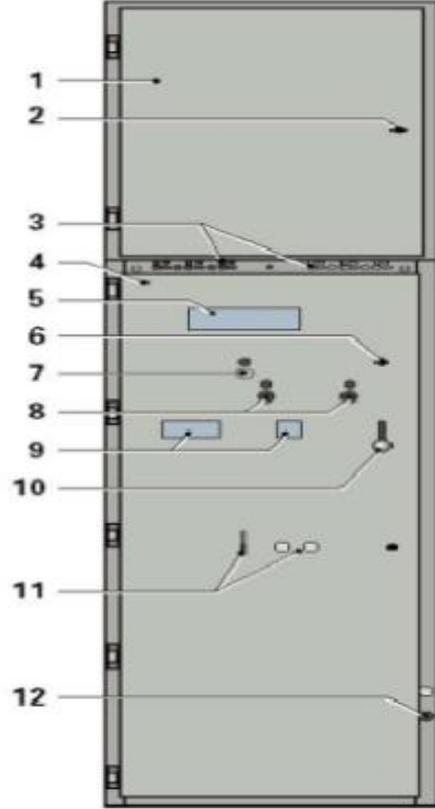
تحتوی خلیة تعديل المسار على

- بارات نحاس يتم تكسیحها لتوصیل قضبان التوزیع من أعلى إلى دخول قاطع رابط القضبان من أسفل عن طریق بارات نحاس وتسمى خلیة تعديل المسار .

8.6 المكونات الأساسية لخليه دخول / خروج فى لوحة توزيع.

يوضح **شكل 51** مقطع راسى من لوحة توزيع مبينا مكونات الخليه الخارجيه و اماكن المكونات. و يوضح **شكل 52** مقطع من الداخل من خليه دخول موضعا المكونات الداخليه للوحه.

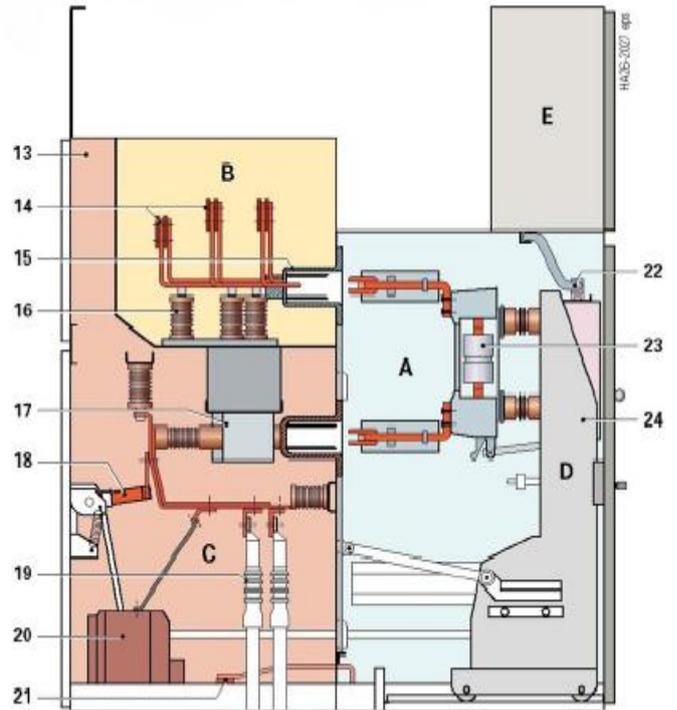
1. باب علوي لغرفه التحكم و الجهد المنخفض
2. مفتاح غرفه التحكم و الضغط المنخفض
3. مبين الجهد
4. باب غرفه الضغط المتوسط
5. شباك زجاجى لمعرفه وضع ال قاطع
6. مفتاح لباب غرفه الجهد المتوسط
7. فتحه للشحن اليدوي للقاطع
8. فتحه لغلق و فتح القاطع
9. فتحه لمعرفه وضع القاطع
10. مقبض باب الجهد المتوسط
11. فتحه لعربه القاطع
12. فتحه لسكينه الارضى



شكل 51
مقطع خارجى من لوحة توزيع

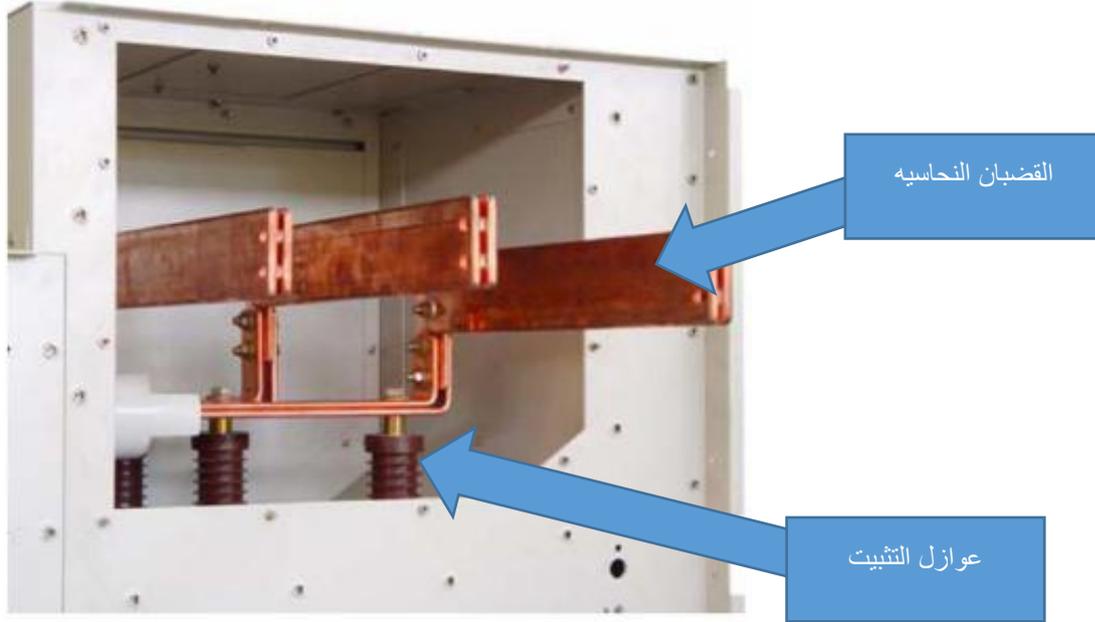
- 1- غرفه تفرغ الهواء
- 2- القضبان النحاسيه
- 3- عوازل القضبان
- 4- عوازل
- 5- محول التيار
- 6- سكينه الارضى
- 7- نهايات الكابلات
- 8- محولات الجهد
- 9- باره الارضى
- 10- موصل دائره التحكم
- 11- خامد الشراره الكهربيه
- 12- عربه القاطع الكهربى

شكل 52
مقطع داخلى من لوحة توزيع



8.6.1 القضبان النحاسيه CUPPER BUSBARS .

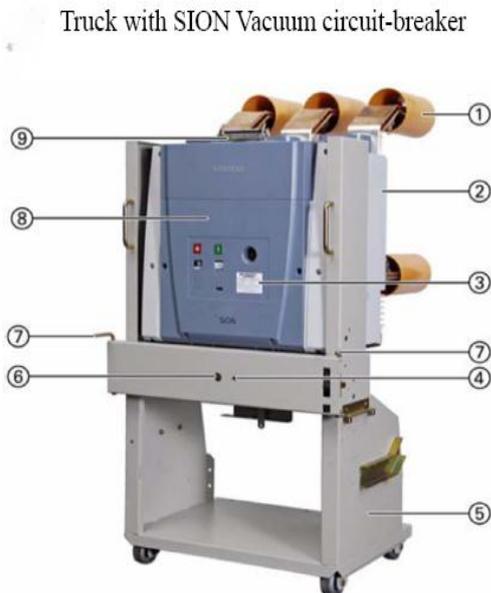
- وظيفتها هي التوصيل الكهربى بين مكونات اللوحه
- يتم تثبيت القضبان النحاسيه على عوازل حتى لا يحدث قصر مع جسم اللوحه.
- **شكل 53** يوضح شكل و تثبيت القضبان النحاسيه .



شكل 53.
القضبان النحاسيه فى لوحات الجهد المتوسط

8.6.2 القاطع الكهربى CIRCUIT BREAKER

- ان وظيفه القاطع الكهربى هي توصيل و فصل الدوائر الكهربيه فى ظروف التشغيل العاديه و فى حالات القصر .
- يستطيع القاطع الكهربى إخماد الشراره الكهربيه الناتجه عن الفصل و التوصيل.
- **شكل 54** يوضح شكل و تركيب القاطع الكهربى.

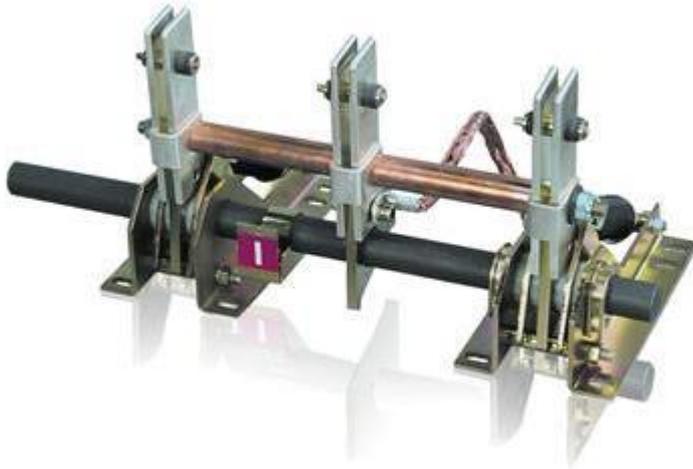


- 1- اقطاب التوصيل
- 2- خوامد الشراره الكهربيه
- 3- لوحه معلومات القاطع
- 4- فتحة التحكم فى عربه القاطع
- 5- عربه القاطع
- 6- فتحة التحكم فى العربه
- 7- ايدى تثبيت العربه
- 8- القاطع الكهربى
- 9- فيشه توصيل القاطع بلوحه التحكم

شكل 54.
القاطع الكهربى و مكوناته

8.6.3 سكينة الأرضى EARTH SWITCH

- يتم تركيبها لتأمين حياة العاملين فى حالة الفصل لعمل صيانة أو إصلاح للكابل أو للخط الهوائى وتكون مثبتة باللوحه الثابته وهى عبارة عن "3" أسلحة من النحاس توصل على أطراف الكابل أو خط التغذية وعند توصيل سكينة الأرضى يصعب توصيل القاطع وإطلاق التيار لوجود انترلوك .
انظر شكل 55.



شكل 55
سكينة الارضى

8.6.4 محول الجهد VOLTAGE TRANSFORMER

- عباره عن محول كهربى يخفض قيمه الجهد بنسبه معلومه لمعرفة قيمه الجهد المتوسط عن طريق اجهزه القياس و اجهزه الوقايه.
- يتم شرح محول الجهد تفصيلا فى باب منفصل.
- مكان تركيبه على عربه القاطع. انظر شكل 56.

Voltage Transformers



شكل 56
محول الجهد

8.6.5 محول التيار CURRENT TRANSFORMER

- عباره عن محول كهربى يخفض قيمه التيار بنسبه معلومه لمعرفه قيمه التيار عن طريق اجهزه القياس و اجهزه الوقايه.
- يتم شرح محول التيار تفصيلا فى باب منفصل.
- مكان تركيبه على دخول الكابلات. انظر شكل 57.

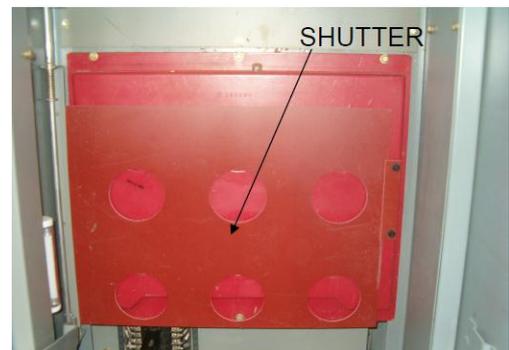
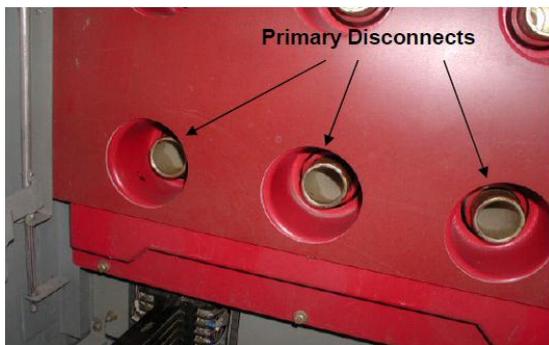
Current Transformers



شكل 57
محول التيار

8.6.6 اقفال الحماية PROTECTION SHUTTERS

- وظيفتها الحماية من الصعق الكهربى و الحماية من دخول الاتربه فى حاجه خروج القاطع الكهربى.
- انظر شكل 58.

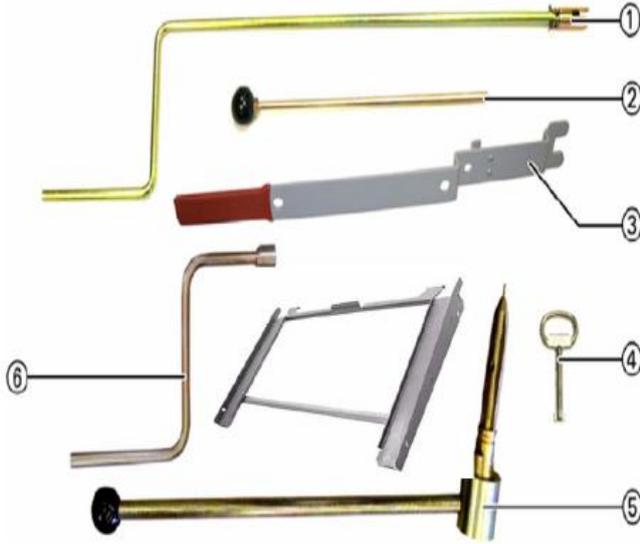


شكل 58
اقفال الحماية فى حاله الفتح و الغلق

8.6.7 اجهزه القياس METERING DEVICES

- عادة ما تكون VOLTMETER و AMMETER لقياس الجهد و التيار.

8.6.8 ادوات التشغيل OPERATION TOOLS



- 1- يد شحن القاطع الكهربى
- 2- قضيب لفصل و تشغيل القاطع الكهربى
- 3- يد لفتح و غلق ال SHUTTERS يدويا
- 4- مفتاح الابواب
- 5- يد قفل و فتح سكينه الارضى
- 6- يد لدخول و خروج القاطع الكهربى

شكل 59.
اقفال الحماية فى حالة الفتح و الغلق

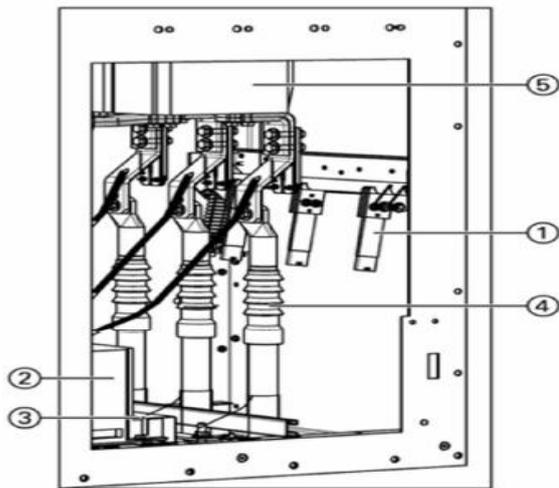
8.6.9 اجهزه الوقايه PROTECTION DEVICES

- وظيفه اجهزه الوقايه الحمايةه من زياده التيار و الحمايةه من التيارات المسربه من الارضى. عن طريق قياس التيار و الجهد من محمولات التيار و الجهد.

8.6.9.1 دخول الكابلات فى لوحه الجهد المتوسط CABLE COMPRTMENT

- شكل 60 يوضح مقطع لدخول الكابلات فى لوحه الجهد المتوسط.

H) Cable Compartment



- 1- سكينه الارضى
- 2- محول الجهد
- 3- بارة الارضى
- 4- كابلات الجهد المتوسط
- 5- محمولات التيار

شكل 60.
اقفال الحماية فى حالة الفتح و الغلق

8.7 إختبارات لوحات الجهد المتوسط.

- تنقسم الاختبارات التي تتم على لوحات الجهد المتوسط الى قسمين
 - اختبارات ميكانيكيه
 - اختبارات كهربيه

8.7.1 الاختبارات الميكانيكيه.

- يتم التأكيد على ربط كل الاجزاء الثابته بالعزم المطلوب طبقا لتوصيات المُصنع .
- يتم تجربه التشغيل الميكانيكى لكل الاجزاء المتحركه.
- يتم تجربه الشحن اليدوي للقاطع
- يتم تجربه توصيل و فصل سكينه التآريض
- يتم تجربه دخول و خروج القاطع بالعربه دون مشاكل ميكانيكيه او مشاكل فى الشاتر Shutter.
- يتم اختبار الانترولوك الميكانيكى بين السكينه و القاطع.
 - اذا كانت السكينه موصله لا نستطيع إغلاق القاطع
 - إذا كان القاطع موصل لا نستطيع غلق السكينه.
- يتم التأكيد ان باب غرفه الجهد المتوسط لا يمكن فتحها اذا كان القاطع فى وضع تشغيل Servise.

8.7.2 الاختبارات الكهربيه.

- بعد وضع جهد على لوحه التحكم يتم التأكيد على الاتي
 - جميع الاجهزه تعمل "اجهزه القياس و اجهزه الوقايه".
 - يتم التأكيد ان القاطع يشحن كهربيا.
 - يتم التأكيد على الانترولوك الكهربى
 - إذا كانت السكينه موصله لا نستطيع إغلاق القاطع
 - إذا كان القاطع موصل لا نستطيع ادخال يد التحكم فى السكينه
- اجراء اختبار مقاومه العزل DC Insulation Resistance .
- اجراء اختبار مقاومه العزل بإستخدام مصدر جهد AC . HIGHPOT TEST .
- اجراء اختبار مقاومه التوصيل للقضبان النحاسيه Contact Resistance Test .
- اجراء اختبار زمن الفصل و التوصيل للقاطع Timing Test .
- اختبار اجهزه الوقايه فى اللوحه.

8.7.3 إجراء اختبار مقاومه العزل DC INSULATION RESISTANCE .

- سيتم شرح هذا الاختبار تفصيلا في اختبارات المحطات الفرعيه Substation .

8.7.3.1 إجراء اختبار مقاومه العزل باستخدام مصدر جهد AC . HIGHPOT TEST .

- سيتم شرح هذا الاختبار تفصيلا في اختبارات المحطات الفرعيه Substation .

8.7.3.2 إجراء اختبار مقاومه التوصيل للقضبان النحاسيه CONTACT RESISTANCE TEST .

- سيتم شرح هذا الاختبار تفصيلا في اختبارات المحطات الفرعيه Substation .

8.7.3.3 إجراء اختبار زمن الفصل و التوصيل للقاطع TIMING TEST .

- سيتم شرح هذا الاختبار تفصيلا في اختبارات المحطات الفرعيه Substation .

9 المحطات الفرعية .SUBSTATION

تقوم بتوصيل الطاقة الكهربيه من محطات التوليد الى خطوط النقل .تقوم بنقل الطاقة الكهربيه بجهود اعلى او اقل حسب احتياجات الشبكة الكهربيه .تقوم بدورها في حمايه المهمات الكهربيه لنقل الطاقة الكهربيه بامان و بسلاسه.



9.1 المحطات المعزوله بالهواء AIS.

- يكون الوسط العازل هو الهواء. يحتاج هذا التصميم الى مساحات واسعه و لا يصلح فى بعض الاماكن مثل الاماكن السكنيه. تكون مكونات المحطه معرضه للعوامل الجويه وتحتاج الى صيانات دوريه كثيره. و لكن تكاليف انشائها ليس عاليه.
- **شكل 61** يوضح شكل ال AIS.



شكل 61
صوره لمحطه معزوله بالهواء

9.2 المحطات المعزولة بالغاز Gas Insulated Switch Gear GIS

- يكون الوسط العازل هو غاز سداس فلوريد الكبريت SULPHUR HEXFLORIDE SF6. مساحة المحطة اصغر ب 5 مرات من مثيلاتها ال AIS. تكون المحطة اكثر امانا و لا تحتاج الى صيانات دوريه كثيره. و لكن تكاليف انشائها عاليه.
- **شكل 62** يوضح شكل ال GIS.



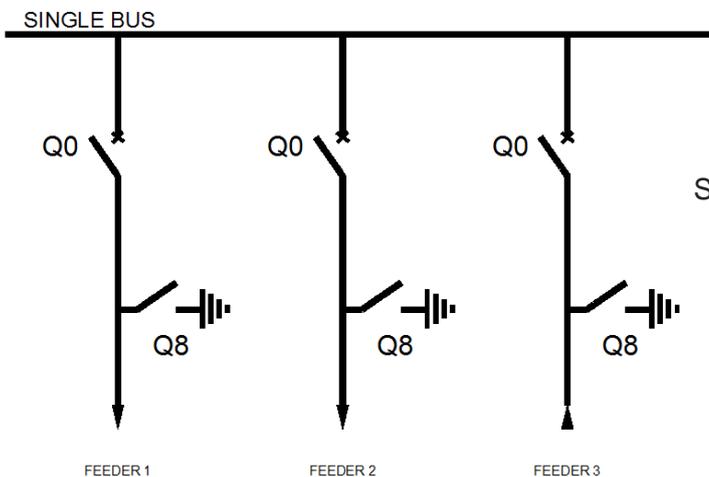
شكل 62
صوره لمحطه معزوله بالغاز SF6

9.3 اشكال المحطات الفرعيه Bus Bar Arrangement

- Single Bus.
- Double Bus, Double Breaker.
- Double Bus, Single Breaker.
- Breaker-and-a-Half.

9.3.1 Single Bus Bar Single Breaker

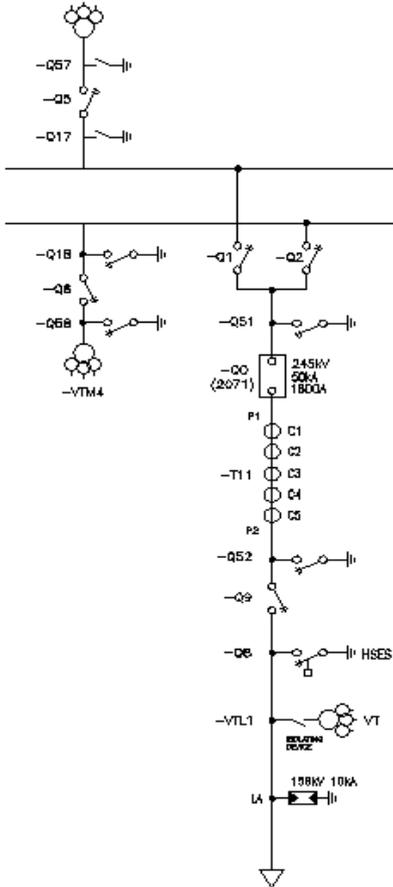
- فى هذه التوزيعه يوجد BUSBAR واحد و كل مغزى يحتوى على قاطع واحد و سكينه ارضى.
- عادة ما تستخدم هذه التوزيعه فى لوحات الجهد المتوسط.
- عيب هذه الطريقه هى الاعتماديه الصغيره جدا. اذا حدثت اى مشكله فى اى قاطع يتوقف التيار الكهربى عن احماله. و اذا حدثت مشكله فى ال Bar Bus تتوقف المحطه بأكملها. انظر **شكل 63**



شكل 63
SINGLE BREAKER SINGLE BUSBAR ARRANGEMENT

Double Bus Bar Single Breaker 9.3.2

- في هذه التوزيعه يوجد عدد 2 Bus Bar و قاطع واحد لكل مغذى.
- الاعتماديه على هذه التوزيعه افضل من التوزيعه السابقه لوجود 2 Bus Bar . في حاله وجود مشكله في ال Bus Bar الاول يمكن نقل الاحمال الى ال Bus Bar الاخر مما يحسن اعتماديته و كفاءه النظام.
- **شكل 64** يوضح شكل ال Single Bus Bar Single Breaker و يوضح الانترولوك الخاص به.
- عادة ما يستخدم هذا التوزيع في جهود 220KV .



EQUIPMENT REF.	SI	STATUS OF THE RELATED EQUIPMENT											
		D08							D05-3		D05-2		
		DS -Q1	DS -Q2	CB -Q0	ES -Q51	ES -Q52	DS -Q9	ES -Q8	VT -VTL1	ES -Q17	ES -Q18	BLC	
CB -Q0 (CLOSE)	LOCAL	TEST	FD	FD	-	-	-	FD	-	-	-	-	-
		EMERGENCY	FC	-	-	-	-	FC	-	-	-	-	-
	REMOTE		-	FC	-	-	-	FC	-	-	-	-	-
			FC	-	-	-	-	FC	-	-	-	-	-
DS -Q1	LOCAL & REMOTE		○	○	○	○	-	-	-	○	-	-	
			-	●	-	-	-	-	-	-	-	●	
DS -Q2	LOCAL & REMOTE		○	-	○	○	○	-	-	-	-	○	-
			●	-	-	-	-	-	-	-	-	-	●
ES -Q51	LOCAL & REMOTE		○	○	-	-	-	○	-	-	-	-	
ES -Q52	LOCAL & REMOTE		○	○	-	-	-	○	-	-	-	-	
DS -Q9	LOCAL & REMOTE		-	-	○	○	○	-	○	-	-	-	
ES -Q8	LOCAL & REMOTE		-	-	-	-	-	○	-	#1	-	-	

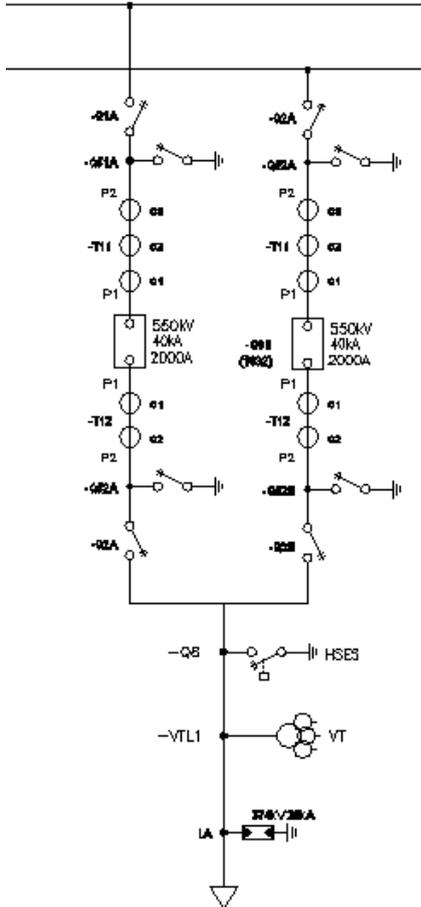
شكل 64.

DOUBLE BUSBAR SINGLE BREAKER ARRANGEMENT



DOUBLE BUS BAR DOUBLE BREAKER 9.3.3

- في هذه التوزيعه يوجد عدد 2 Bus Bar و 2 قاطع واحد لكل مغذى.
- الاعتماديه على هذه التوزيعه افضل من التوزيعه السابقه لوجود 2 Bus Bar و 2 قاطع لكل مغذى.
- في حاله وجود مشكله فى ال BB الاول يمكن نقل الاحمال الى ال BB الاخر و فى حاله وجود مشكله فى القاطع الاول يتم نقل الاحمال الى القاطع الاخر مما يحسن اعتماديته و كفاءه النظام.
- **شكل 65** يوضح شكل ال SBDB و يوضح الانترلوك الخاص به.
- تكلفه هذا التوزيع مرتفعه جدا و عاده ما تستخدم فى جهد 500 KV.



EQUIPMENT REF.	S1	STATUS OF THE RELATED EQUIPMENT						
		B03-2				B03-1		MBP
		DS-Q2	ES-Q52	CB-Q02	DS-Q92	ES-Q54	ES-Q8	ES-Q16
CB-Q02 (CLOSE)	LOCAL	FO	—	—	FO	—	—	—
	TEST	—	—	—	—	—	—	—
	EMERGENCY	FC	—	—	FC	—	—	—
	REMOTE	FC	—	—	FC	—	—	—
DS-Q2	LOCAL & REMOTE	—	○	○	—	○	—	○
ES-Q52	LOCAL & REMOTE	○	—	○	○	—	—	—
DS-Q92	LOCAL & REMOTE	—	○	○	—	○	○	—
ES-Q54	LOCAL & REMOTE	○	—	○	○	—	—	—

EQUIPMENT REF.	S1	STATUS OF THE RELATED EQUIPMENT									
		B03-1							B03-2		MBP
		DS-Q1	ES-Q51	CB-Q01	DS-Q91	ES-Q53	ES-Q8	VT-VTL1	DS-Q92	ES-Q15	
CB-Q01 (CLOSE)	LOCAL	FO	—	—	FO	—	—	—	—	—	
	TEST	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
	EMERGENCY	FC	—	—	FC	—	—	—	—	—	
	REMOTE	FC	—	—	FC	—	—	—	—	—	
DS-Q1	LOCAL & REMOTE	—	○	○	—	○	—	—	—	○	
ES-Q51	LOCAL & REMOTE	○	—	○	○	—	—	—	—	—	
DS-Q91	LOCAL & REMOTE	—	○	○	—	○	○	—	—	—	
ES-Q53	LOCAL & REMOTE	○	—	○	○	—	—	—	—	—	
ES-Q8	LOCAL & REMOTE	—	—	—	○	—	#1	○	—	—	

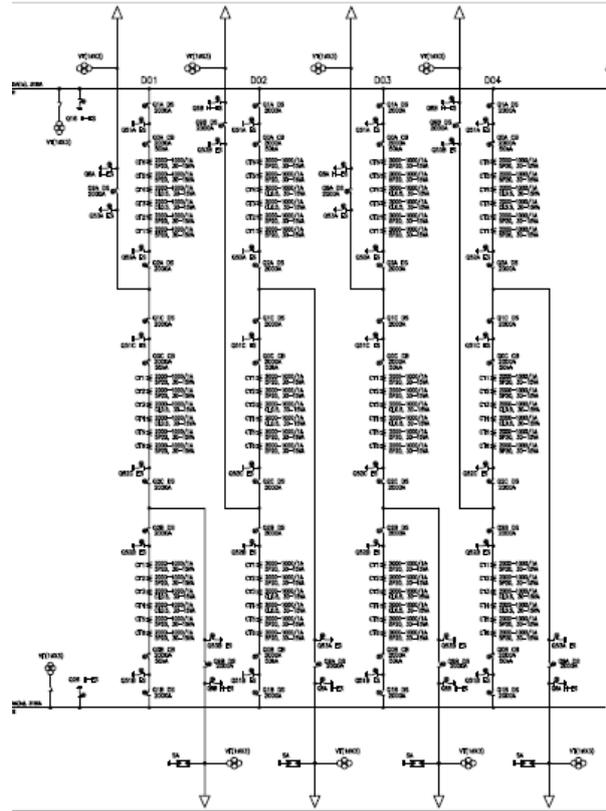


شكل 65.

DOUBLE BUSBAR DOUBLE BREAKER ARRANGEMENT

ONE AND HALF BREAKER RRANGEMENT 9.3.4

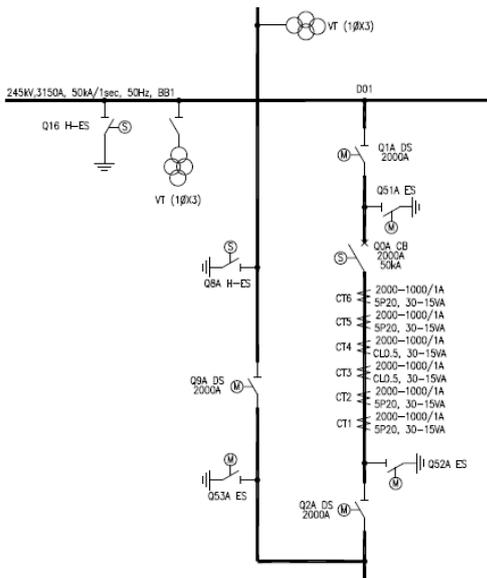
- فى هذه التوزيعه يوجد عدد 2 Bus Bar و 3 قواطع لكل 2 مغذى.
- الاعتماديه على هذه التوزيعه جيده جدا من التوزيعه السابقه لوجود 2 BB . فى حاله وجود مشكله فى ال BUSBAR الاول يمكن نقل الاحمال الى ال BB. و فى حاله وجود مشكله فى ال BB 1 و BB 2 يمكن نقل الطاقه عن طريق قاطع النصف. بهذا التوزيع يمكن عزل اى مكون من مكونات المحطه للصيانه. عاده ماتستخدم فى جهود KV220. ولكن تكلفه هذه التوزيعه مرتفعه نسبيا .
- انظر شكل 66 67 68 69 70 للتوضيح



شكل 66.

ONE AND HALF BREAKER
ARRANGEMENT SINGLE
LINE DIAGRAM

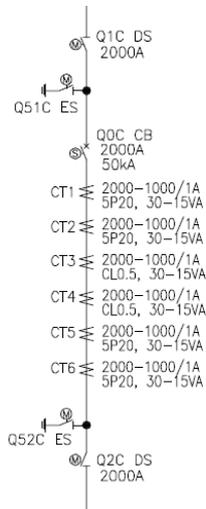




EQUIP. REF.	COMMAND	STATUS OF RELATED EQUIPMENT											CONTROL									
		D01B BAY						D01C BAY		VT ES	OTHER CONDITION	LCC	REMOTE	REMARKS								
		Q1B DS	Q51B ES	Q0B CB	Q52B ES	Q53B ES	Q0B DS	Q0B DS	Q0B H-ES						Q0C DS	Q0C CB	Q06 H-ES					
Q1B DS	CLOSE / OPEN		OPEN	OPEN	OPEN								OPEN				⊙	⊙	SERVICE			
			CLOSE										CLOSE				⊙		TEST			
Q0B CB	CLOSE		NOP						NOP	NOP				Q0B OPEN MV INC. CB OPEN GAS PRESSURE IS NOT LOWER THAN WARNING PRESSURE				⊙	⊙	SERVICE		
			OPEN						OPEN					GAS PRESSURE IS NOT LOWER THAN WARNING PRESSURE				⊙		TEST		
	OPEN													GAS PRESSURE IS NOT LOWER THAN MINIMUM PRESSURE				⊙	⊙	SERVICE		
														GAS PRESSURE IS NOT LOWER THAN MINIMUM PRESSURE						BY PROTECTION RELAY		
Q51B ES	CLOSE / OPEN		OPEN						OPEN										⊙	⊙	SERVICE	
Q52B ES	CLOSE / OPEN		OPEN						OPEN											⊙	⊙	SERVICE
Q53B ES	CLOSE / OPEN								OPEN	OPEN		OPEN								⊙	⊙	SERVICE
Q0B H-ES	CLOSE / OPEN													NO LINE VOLTAGE Q0B LINE D.S. OPEN TO BLOCK CLOSE HV E.S. Q0B MV INC. CB OPEN TO BLOCK CLOSE HV E.S. Q0B					⊙	⊙	SERVICE	
Q2B DS	CLOSE / OPEN		OPEN	OPEN	OPEN	OPEN														⊙	⊙	SERVICE
					CLOSE	CLOSE															⊙	
Q9B DS	CLOSE / OPEN			OPEN		OPEN							OPEN	Q0B LINE D.S. OPEN TO BLOCK CLOSE HV D.S. Q0B Q0B OPEN TO BLOCK CLOSE HV D.S. Q0B Q0B LINE E.S. OPEN TO BLOCK CLOSE HV D.S. Q0B MV INC. CB OPEN TO BLOCK CLOSE HV D.S. Q0B MV INC. E.S. OPEN TO BLOCK CLOSE HV D.S. Q0B						⊙	⊙	SERVICE
						CLOSE							CLOSE								⊙	

شكل 67

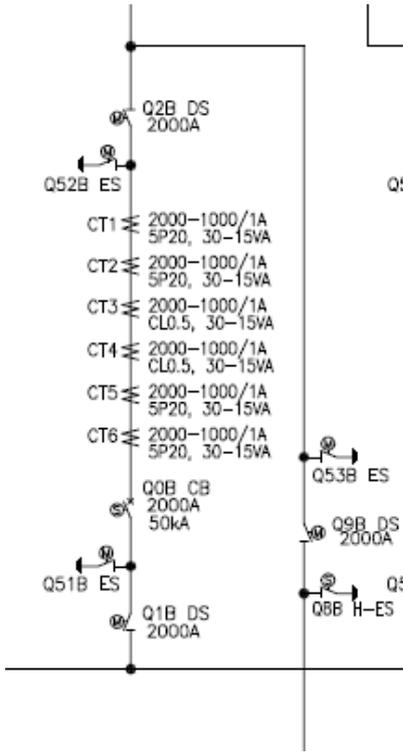
انترلوك قاطع البارہ الاولى



EQUIP. REF.	COMMAND	STATUS OF RELATED EQUIPMENT								CONTROL													
		D01C BAY				D01A BAY		D01B BAY		OTHER CONDITION	LCC	REMOTE	REMARKS										
		Q1C DS	Q51C ES	Q0C CB	Q52C ES	Q2C DS	Q53A ES	Q0A DS	Q53B ES					Q0B DS									
Q1C DS	CLOSE / OPEN		OPEN	OPEN	OPEN		OPEN												⊙	⊙	SERVICE		
			CLOSE				CLOSE													⊙		TEST	
Q0C CB	CLOSE		NOP			NOP		NOP						GAS PRESSURE IS NOT LOWER THAN WARNING PRESSURE					⊙	⊙	SERVICE		
			OPEN			OPEN								GAS PRESSURE IS NOT LOWER THAN WARNING PRESSURE					⊙		TEST		
	OPEN													GAS PRESSURE IS NOT LOWER THAN MINIMUM PRESSURE					⊙	⊙	SERVICE		
														GAS PRESSURE IS NOT LOWER THAN MINIMUM PRESSURE							BY PROTECTION RELAY		
Q51C ES	CLOSE / OPEN		OPEN			OPEN														⊙	⊙	SERVICE	
Q52C ES	CLOSE / OPEN		OPEN			OPEN															⊙	⊙	SERVICE
Q2C DS	CLOSE / OPEN		OPEN	OPEN	OPEN							OPEN									⊙	⊙	SERVICE
					CLOSE							CLOSE										⊙	

شكل 68

انترلوك قاطع المنتصف



EQUIP. REF.	COMMAND	STATUS OF RELATED EQUIPMENT											OTHER CONDITION	CONTROL		
		D01B BAY						D01C BAY			VT ES	LOC		REMOTE	REMARKS	
		Q1B DS	Q51B ES	Q0B CB	Q52B ES	Q53B ES	Q2B DS	Q9B DS	Q8B H-ES	Q2C DS						Q0C CB
Q1B DS	CLOSE / OPEN	OPEN	OPEN	OPEN								OPEN		⊙	⊙	SERVICE
		CLOSE										CLOSE		⊙		TEST
Q0B CB	CLOSE	NOP					NOP	NOP					IGB OPEN MV INC. CB OPEN GAS PRESSURE IS NOT LOWER THAN WARNING PRESSURE	⊙	⊙	SERVICE
		OPEN					OPEN						GAS PRESSURE IS NOT LOWER THAN WARNING PRESSURE	⊙		TEST
	OPEN												GAS PRESSURE IS NOT LOWER THAN MINIMUM PRESSURE	⊙	⊙	SERVICE
													GAS PRESSURE IS NOT LOWER THAN MINIMUM PRESSURE			BY PROTECTION RELAY
Q51B ES	CLOSE / OPEN	OPEN					OPEN							⊙	⊙	SERVICE
Q52B ES	CLOSE / OPEN	OPEN					OPEN							⊙	⊙	SERVICE
Q53B ES	CLOSE / OPEN						OPEN	OPEN		OPEN				⊙	⊙	SERVICE
Q8B H-ES	CLOSE / OPEN							OPEN					NO LINE VOLTAGE IGB LINE D.S. OPEN TO BLOCK CLOSE HV E.S. Q8B MV INC. CB OPEN TO BLOCK CLOSE HV E.S. Q8B	⊙	⊙	SERVICE
Q2B DS	CLOSE / OPEN	OPEN	OPEN	OPEN	OPEN									⊙	⊙	SERVICE
				CLOSE	CLOSE									⊙		TEST
Q9B DS	CLOSE / OPEN			OPEN	OPEN					OPEN		OPEN	IGB LINE D.S. OPEN TO BLOCK CLOSE HV D.S. Q9B IGB OPEN TO BLOCK CLOSE HV D.S. Q9B IGB LINE E.S. OPEN TO BLOCK CLOSE HV D.S. Q9B MV INC. CB OPEN TO BLOCK CLOSE HV D.S. Q9B MV INC. E.S. OPEN TO BLOCK CLOSE HV D.S. Q9B	⊙	⊙	SERVICE
					CLOSE					CLOSE				⊙		TEST

شكل 69.

انترلوك قاطع البارہ الثانيه

9.4 اختبارات المحطات الفرعية SUBSTATION TESTS.

- المحطه الفرعيه Substation تكون مصممه لتدوم عشرات السنوات من العمل. لذلك يجب ان يتم اختبار كل مكون من مكوناتها بدقه و بعنايه فائقه. نتناول في هذه الفقره اختبارات المحطات الفرعيه تفصيلا.
- اختبارات محولات الجهد
 - اختبار مقاومه العزل
 - اختبار نسبه التحويل
 - اختبار دوائر الجهد
- اختبارات محولات التيار
 - اختبار القطبيه Polarity
 - اختبار نسبه التحويل
 - اختبار التشبع Saturation Characteristics.
 - اختبار دوائر التيار.
- اختبار القواطع الكهربيه
 - التشغيل الميكانيكي Mechanical Operation Test
 - التشغيل الكهربى Electrical Operation Test
 - التأكد من توصيل و فصل فازات القاطع فى نفس الوقت Pole Discrepancy Test
 - “ Block Close “ & “ Block Trip “ Test SF6

- اختبار زمن الفصل و التوصيل Timing Test
- اختبار مقاومه التوصيل Contact Resistance Test
- اختبار السكاكين الكهربيه Disconnecting Switches & Earth Switches
 - اختبار التشغيل الميكانيكي Mechanical Operation Test
 - اختبار التشغيل الكهربى Electrical Operation Test
 - اختبار زمن الفصل و التوصيل Timing Test
- اختبار الانترلوك فى نفس المغذى و بين المغذيات و بعضها
- اختبارات التشغيل من غرفه التحكم.
- اختبارات دوائر الفصل Lock Out Relay Circuits & TCS Circuits
- اختبار مقاومه التوصيل لقضبان و مكونات المحطه Contact Resistance Test
- اختبار الجهد العالى High Voltage Test

9.4.1 اختبارات محولات الجهد

- هدف اختبار محولات الجهد هو التأكد من الاداء الجيد للمحول و التأكد من جودة العزل و نسبه التحوي
-

9.4.2 اختبار مقاومه العزل

- باستخدام جهاز ال Insulation Resistance MEGGER
- يتم تسليط جهد 250VDC /1MIN على دوائر الثانوي لمحول الجهد بعد عزلها
- الفيصل فى هذا الاختبار هو اختبارات المصنع .

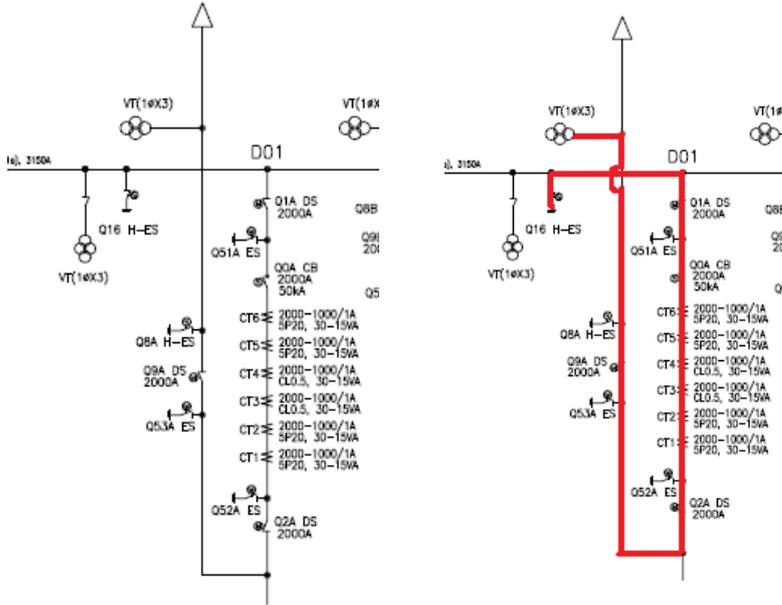
9.4.3 اختبار نسبه التحويل

- باستخدام مصدر جهد 380VAC.
- يتم تصليت الجهد على ملفات الابتدائي
- يتم قياس الجهد على ملفات الثانوي لمحول الجهد
- طبقا لقانون نسه التحويل $\frac{N1}{N2} = \frac{V1}{V2}$

$$TRANSFORMATION RATIO = \frac{380}{MEASURED VALUE}$$

- شكل 70 يوضح طريقه الحقن

طريقة الحقن لاختبار نسبة تحويل محول الجهد



- يكون الحقن عن طريق اقرب سكينه ارضى.
- نقوم بتحديد مسار الحقن .
- نقوم بإغلاق السكاكين و القواطع فى مسار الحقن
- نكرر الخطواط السابقه على الفازات الثلاثه
- و نقوم بتحديد المسار الملائم لإختبارات محولات الجهد الاخري.

9.4.4 اختبار دوائر الجهد.

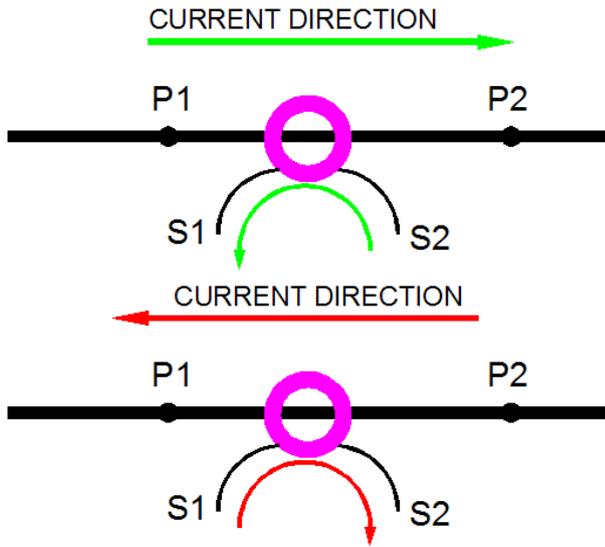
- بعد اختبار محولات الجهد يجب التأكد من مسارات الجهد من محول الجهد حتى اجهزه القياس و التحكم و الوقايه .
- يتم قياس التوصيليه Continuity Test على كابلات الجهد.
- يتم حقن جهد ثلاثى الوجه بقيم مختلفه لكل فازه بنسبه من جهد الثانوي لمحول الجهد فى بدايه المسار ثم يتم قياس قيمه الجهد فى اجهزه القياس و التحكم و الوقايه و بذلك يتم التاكيد على عدم وجود تبديل فى اطراف الجهد.

9.4.5 اختبارات محولات التيار

- هدف اختبار محولات الجهد هو التأكد من الاداء الجيد للمحول و التأكد من جودة العزل و نسبه التحويل و التشبع.

9.4.6 اختبار القطبيه POLARITY

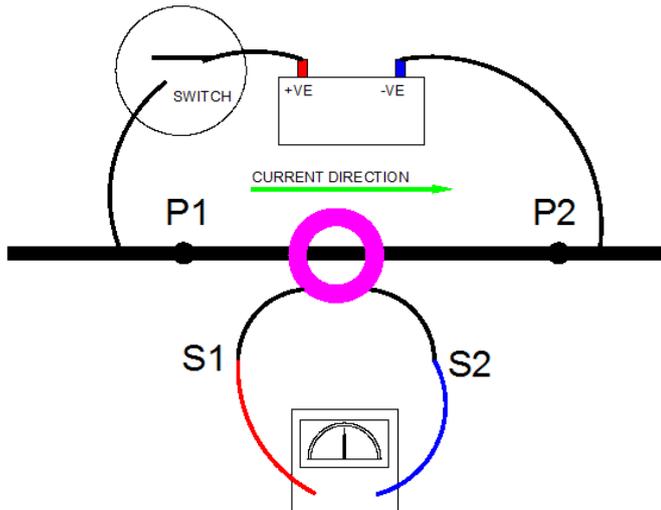
- لكل محول تيار قطبيه و القطبيه تتحدد من طريقه لف محول التيار ووضعه فى الدائره .
- يتم تحديد محول التيار من رمز يكون معلوما على المحول يسمى P1,P2. و على حسب مرور التيار من P1 الى P2 او من P2 الى P1 يكون اتجاه تيار الثانوي.
- شكل 71 يحدد شكل المحول



شكل 71.

قطبيه محول التبا و اتجاه تيار الابتدائي و الثانوي

- يتم اختبار القطبيه باستخدام بطاريه, 12VDC و باستخدام Analogue Voltmeter.
- **شكل 72** يوضح طريقه التوصيل



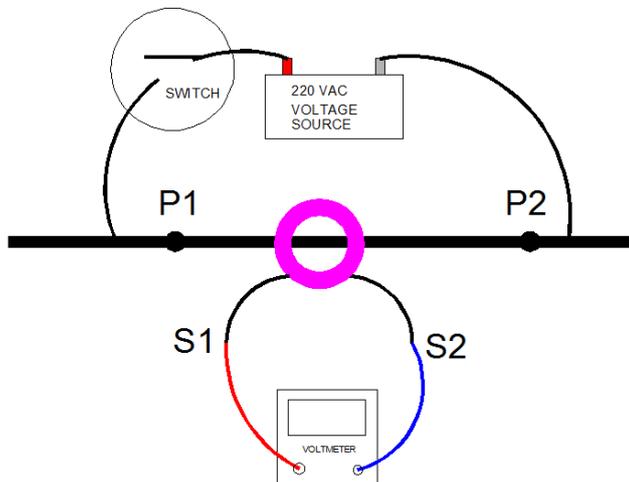
شكل 72.

عند توصيل و فصل ال SWITCH تتولد قوه دافعه كهربييه فى ملفات الثانوي مما يودى الى حركه مؤشر ال .VOLTMETER

اذا كانت حركه المؤشر فى الاتجاه الموجب POSITIVE فإن القطبيه صحيحه.

9.4.7 اختبار نسبة التحويل

- يتم اختبار نسبة التحويل عن باستخدام طريقه حقن الجهد.
- **شكل 73** يوضح طريقه التوصيل



شكل 73.

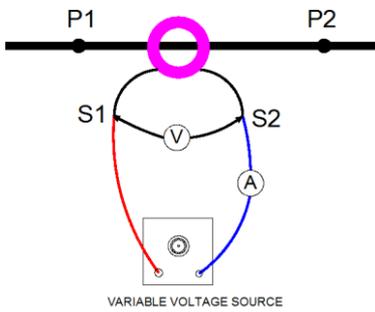
- يتم حقن جهد 220 VAC على اطراف الابتدائى
- يتم قياس قيمه الجهد على اطراف الثانوي
- باستخدام قانون التحويل يتم حساب قيمه نسبة التحويل
- طبقا لقانون نسه التحويل

$$\frac{N1}{N2} = \frac{V1}{V2}$$

$$RATIO = \frac{220}{V \text{ measured on secondary}}$$

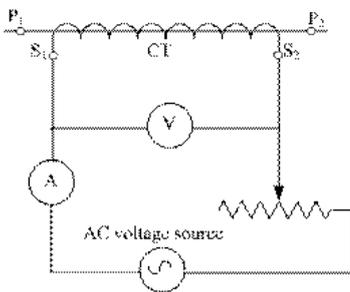
9.4.8 اختبار التشبع STAUATION CHARACTERISTICS

- تنقسم محولات التيار الى نوعين
- محولات تيار للقياس
- محولات تيار للوقايه
- الفرق الجوهرى بين المحولين ان محولات التيار للوقايه تستطيع ان تعبر عن قيمه التيار فى حالات القصر و التى يصل فيها تيار الشبكه الى 20 ضعف تيار التشغيل الطبيعى.
- و بذلك تجد ان حساسيه محولات التيار للجهد تكتب مثل 5P20 و هذا يعنى ان دقه محول التيار 5% اذا كان تيار القصر يصل الى 20 ضعف
- و حساسيه محولات التيار للقياس تكتب مثل CL0.5 و هذا يعنى ان دقه محولات التيار 0.5% فى حاله الحمل الكامل و لكن فى حالات القصر و التيارات العاليه جدا يصل محول التيار الى مرحله التشبع و يكون تيار الثانوى اقل بكثير من تيار الابتدائي ولا يعبر عنه.
- هدف الاختبار هو معرفه النقطه التى يصل اليها محول التيار الى مرحله التشبع.
- شكل 74 يوضح طريقه التوصيل .



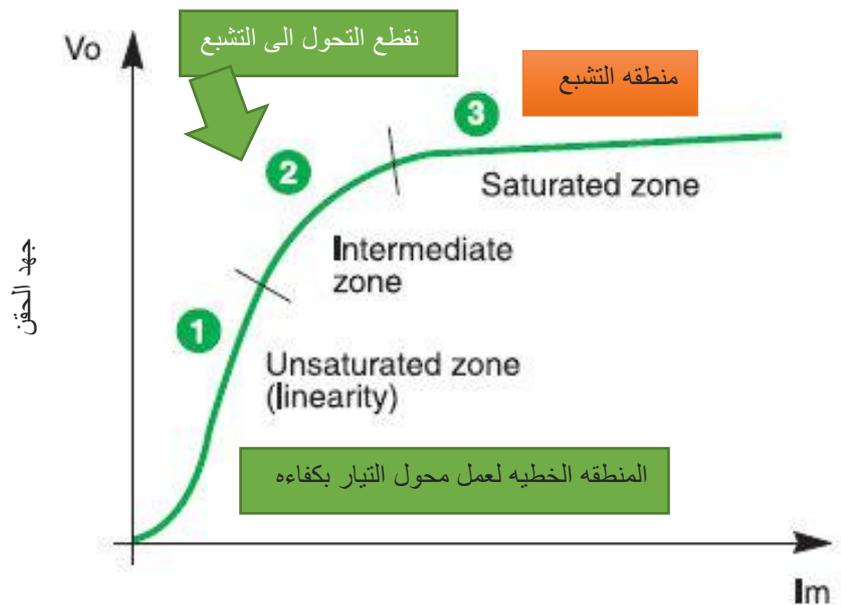
شكل 74

- يتم حقن جهد بالتدرج على اطراف الثانوى لمحول التيار مع قياس قيمه الجهد المحقون.
- يتم قياس قيمه التيار كمل بالرسم.
- نقوم برفع قيمه الجهد حتى نصل الى مرحله ان الزيادة الطفيفه فى الجهد تودى الى زياده كبيره جدا فى تيار الثانوى و عندها نقوم بوقف قيمه الحقن
- اخر قيمه جهد تم الوصول اليها هى قيمه اعلى نقطه بعدها يدخل محول التيار فى مرحله التشبع.
- نقوم برسم القيم المقاسه الجهد مع التيار و يكون الشكل الناتج هو منحنى التشبع لمحول التيار



شكل 75

منحنى تشبع محول التيار



التيار المقاس فى الثانوى

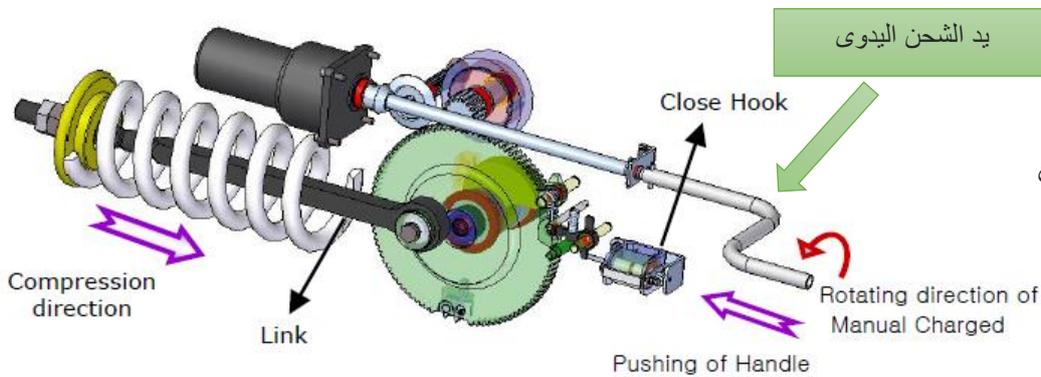
9.4.9 اختبار دوائر التيار.

- بعد اختبار محولات التيار يجب التأكد من مسارات التيار من محول التيار حتى اجهزه القياس و التحكم و الوقايه .
- يتم قياس التوصيليه **Continuity Test** على كابلات التيار.
- يتم حقن تيار ثلاثى الوجه بقيم مختلفه لكل فازه بنسبه من تيار الثانوي لمحول التيار فى بدايه المسار ثم يتم قياس قيمه التيار فى اجهزه القياس و التحكم و الوقايه و بذلك يتم التاكيد على عدم وجود تبديل فى اطراف التيار.

9.4.10 اختبار القواطع الكهربيه

9.4.11 التشغيل الميكانيكى **MECHANICAL OPERATION TEST**

- القواطع الكهربيه هى الاداه التى تقوم بفصل الدائره الكهربيه فى حاله وجود قصر. لذلك وجب التأكد من كل مكون من مكوناتها الميكانيكيه و الكهربيه
- لتجربه التشغيل الميكانيكى يجب شحن القاطع يدويا ثم التوصيل و الفصل و التأكد من ان عداد عدد مرات التشغيل يعمل
- يتم تجربه التشغيل الميكانيكى 5 مرات على الاقل لكل فازه من فازات القاطع
- إذا لُوَظ اي ثقل او عدم نعومه اثناء الشحن يدويا يجب معالجه المشكله فورا.
- **شكل 76** يوضح ميكانيزم الشحن اليدوى.
- يكون اتجاه الدوران للشحن اليدوى فى عكس اتجاه عقارب الساعه.



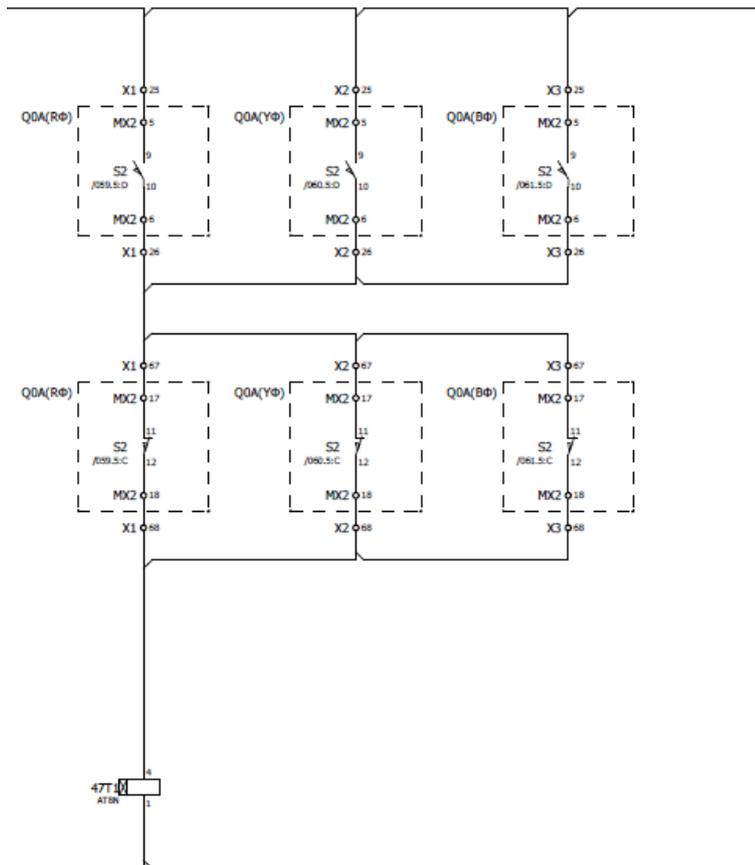
شكل 76
ميكانيزم الشحن اليدوي للقاطع

9.4.12 التشغيل الكهربى **ELECTRICAL OPERATION TEST**

- بعد توصيل مصدر الجهد للوحات ال **Local Control Cabinet LCC** يجب التأكد من قيمه الجهد و من قطبيته **-VE , +VE** قبل تشغيل اللوحه او غلق اى مفتاح من مفاتيح المصدر **SUPPLY**.
- اذا كان القاطع غير مشحون عند توصيل التيار مباشرة يشحن القاطع اوتوماتيكيا. و لكن يجب مراعاة قيم الوقت لمؤقتات الشحن من اجل الحمايه من الشحن الزائد عن الحد **Excessive Running Timers**
- عادة ما يكون زمن شحن القاطع من 7 الى 10 ثوانى لذا وجب وضع هذه القيمه على ال **Timer**.
- يتم وضع اللوحه على وضع **Local** ثم تجربه غلق و فتح القاطع 5 مرات على الاقل. مع التاكيد على عداد عدد مرات التشغيل انه يعمل بكفاءه.

9.4.13 التأكد من توصيل و فصل فازات القاطع في نفس الوقت POLE DISCREPANCY TEST

- من اهم دوائر الحماية الكهربيه و الميكانيكيه للقاطع ووظيفته التأكد من ان فازات القاطع تفتح و تغلق في نفس الوقت او بوجود فرق زمنى مقبول لا يزيد عن 10 مللى ثانيه.
- **شكل 77** يوضح دائره ال Pole Discrepancy .



شكل 77.

دائره ال Pole Discrepancy

POLE DISCREPANCY

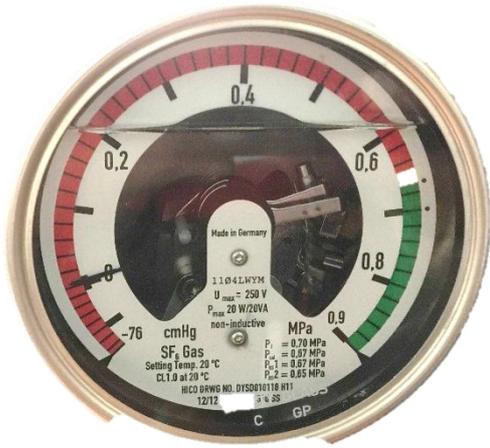
- الجهد لايمكن ان يصل الى التايمر 47T1 مادامت الفازات تفتح و تغلق في وقت واحد.
- اذا تاخرت احدى الفازات في الغلق او الفتح يصل الجهد الى التايمر و يبدأ في عد الوقت حتى يصل قيمه 20 مللى ثانيه و عندها يقوم التايمر بإصدار اشاره الى ريلاي 47TX1 فيقوم بعمل TRIP للقاطع

9.4.14 SF6 “BLOCK CLOSE “AND “BLOCK TRIP “TEST

- إن غاز سادس فلوريد الكبريت في محطات ال GIS يقوم بدور الوسط العازل لكل الاجزاء المعرضه للجهد الكهربى. فى القواطع الجهد العالى الكهربيه يقوم الغاز بدور الوسط العازل و بدور خامد الشراره الكهربيه. لذلك يجب المحافظه على ضغط الغاز فى القيم المسموح بها من قبل المصنع. عادة مايكون ضغط ال SF6 داخل القواطع 0.7 MPa و لذلك يجب وضع ضغط الغاز دائما تحت المراقبه . باستخدام Pressure Switch .

- عداد الضغط المثبت على غرفه القاطع به 3 تدريجات
 - التدرج الاخضر من MPa 0.67 الى MPa 0.9 و هو ضغط الغاز الامن لفتح و غلق القاطع فى ظروف التشغيل المختلفه و لكن المصنع يوصى بقمه معينه للتشغيل و هى 0.7 MPa.
 - التدرج الاصفر بين MPa 0.65 الى MPa 0.67 و فى هذه الحاله يمكن فتح القاطع فقط ولكن لا يمكن غلقه مره اخري.
 - التدرج الاحمر و هذا التدرج عند ضغط عاز اقل من MPa 0.65 . و فى هذه المنطقه لا يمكن فتح او غلق القاطع.و إلا سيتسبب التشغيل فى كارثه يمكن ان تؤدى ال تلف القاطع نفسه

- شكل 78 يوضح دائره ال SF6 PRESSURE SWITCH

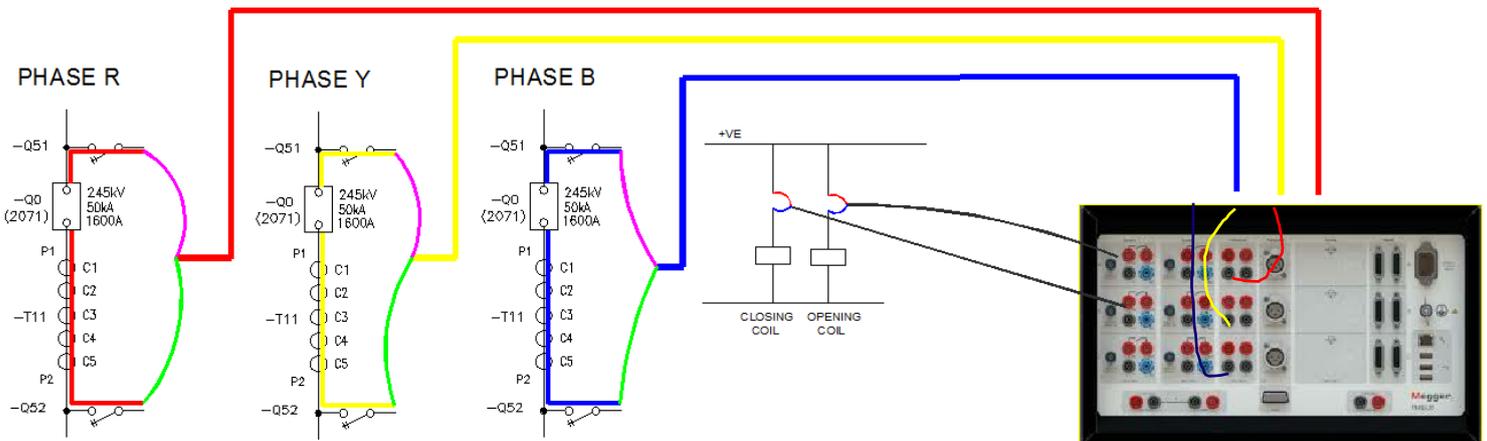


شكل 78

SF6 PRESSUE SWITCH

9.4.15 اختبار زمن الفصل و التوصيل .TIMING TEST

- يجب اختبار زمن الفصل و التوصيل للقاطع للتأكد من ان زمن الشراره الكهربيه اثناء الفصل و التوصيل اقل ما يمكن .
- يكون الفيصل فى النتائج لما يوصى به المصنع فى اختبارات القبول بالمصنع .FAT
- نستخدم جهاز MEGGER TM1710.
- شكل 79 يوضح طريقه توصيل الجهاز.



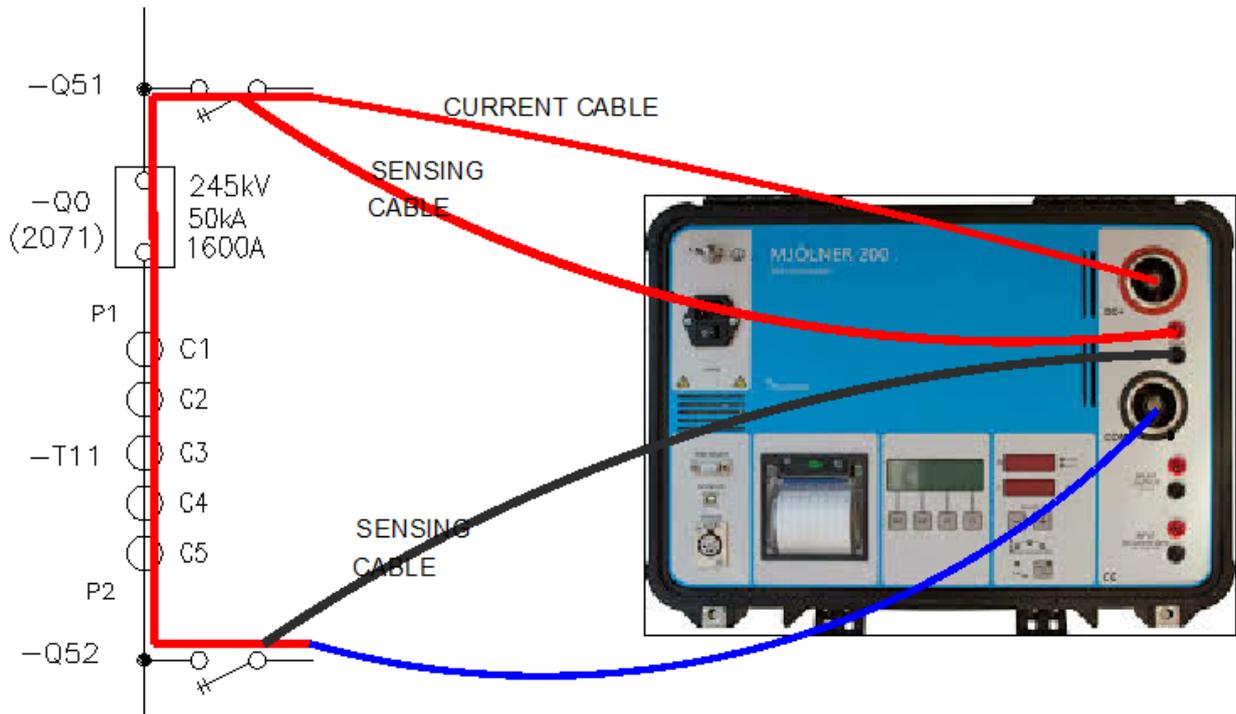
شكل 79

TIMING TESTER CONNECTION

- يتم توصيل نقاط التحكم المساعدة للجهاز بدائره القفل و الفتح للقاطع حتي يتثنى للجهاز التحكم فى القاطع.
- يتم توصيل اطراف القاطع من اقرب سكينه ارضى مع عزل الارضى اولاً. ثم يتم غلق المسار حتى القاطع كما مبين بالرسم.
- يتم تحديد وضعيه عمل الجهاز كالاتى
 - CLOSE TIMING C
 - OPEN TINIING O
 - CLOSE-OPEN C-O
 - CLOSE OPEN CLOSE C-O-C
- فكره عمل الجهاز هى حقن تيار فى دائره القوى للقاطع و مراقبه التيار حتى يصل الى مرحله الثبات و بذلك يكون القاطع تم غلقه او حقن تيارو القاطع مغلق ثم يعطى الجهاز امر فتح للقاطع و يراقب قيمه التيار المحقون حتى تصل الى الصفر. و بالتالى يمكن معرفه زمن الفتح و الغلق للقاطع.

9.4.16 اختبار مقومه التوصيل CONTACT RESISTANCE TEST

- يجب اختبار مقاومه التوصيل للقاطع للتأكد من جوده توصيل القاصع للتيار.حتى نتلافى وجود شراره كهربيه عاليه او ارتفاع فى درجه حراره نقطه التوصيل.
- يكون الفيصل فى النتائج لما يؤصى به المصنع فى اختبارات القبول بالمصنع FACTORY ACCEPTANCE TEST FAT.
- نستخدم جهاز CONTACT RESISTANCE TESTER .
- شكل 80 يوضح طريقه توصيل الجهاز.
- يكون التوصيل عن طريق اقرب سكينه ارضى للقاطع.



شكل 80

CONTACT RESISTANCE TESTER CONNECTION

9.4.17 اختبار السكاكين الكهربيه DS & ES Switches

9.4.18 اختبار التشغيل الميكانيكى.

- لتجربه التشغيل الميكانيكى يجب توصيل و فصل السكينه يدويا.
- يتم تجربه التشغيل الميكانيكى 5 مرات على الاقل.
- إذا لُوَظ اي ثقل او عدم نعومه اثناء الشحن يدويا يجب معالجه المشكله فورا.

9.4.19 اختبار التشغيل الكهربى .

- لتجربه التشغيل الكهربى يجب توصيل و فصل السكينه كهربيا 5 مرات على الاقل.
- إذا لُوَظ اي ثقل او عدم نعومه اثناء التشغيل يجب معالجه المشكله فورا.

9.4.20 اختبار زمن الفصل و التوصيل

- يتم الاختبار بنفس طريقه الاختبار زمن الفصل و التوصيل للقاطع.

9.4.21 اختبار الانترلوك فى نفس المغذى و بين المغذيات و بعضها

- يجب ان يتم التأكد من شروط الفصل و التوصيل التى تم شرحها سابقا .

9.4.22 اختبارات التشغيل من غرفه التحكم.

- يجب التأكد من تشغيل كل المهمات من غرفه التحكم و فى هذه الحاله تكون ال LCC على وضع REMOTE
- يجب ايضا التأكد من الانترلوك مره اخري و لكن بشرط التحكم من غرفه التحكم.

9.4.23 اختبارات دوائر الفصل Lock Out Relay Circuits & TCS Circuits

LOCK OUT RELAY CIRCUITS

- هدف هذه الدائره هو تجميع اشارات الفصل على ريلاي ال LOR و توصيل نقاط ملف الفصل TRIP COIL على ال LOR.

TRIP CIRCUIT SUPERVISION

- هدف هذه الدائره هو مراقبه دوائر الفصل فى حالتين
 - الحاله الاولى اذا كان القاطع مفصولا يجب التأكد من دوائر الفصل قبل توصيل القاطع.
 - الحاله الثانيه اذا كان القاطع موصلا يجب التأكد من دوائر الفصل دائما حتى يمكن فصل الدائره بأمان فى حاله القصر.

9.4.24 اختبار مقاومه التوصيل القضبان و مكونات المحطه .

- يتم قياس مقاومه التوصيل لكل المسارات داخل المحطه الفرعيه و ذلك للتأكد من جوده الوصلات الكهربيه و جوده الموصلات نفسها.
- يتم الاختبار بنفس طريقه اختبار مقاومه توصيل القواطع.
- يتم تحديد المسار و يتم الحقن من سكاكين الارضى.

9.4.25 اختبار الجهد العالى .

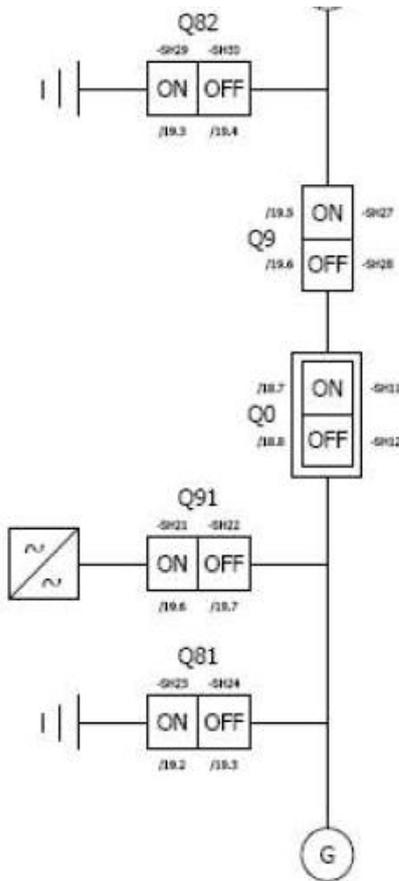
- اختبار الجهد العالى هو اخر اختبار يتم فى المحطه الفرعيه.
- قبل الاختبار يجب فصل محولات الجهد قبل البدئ فى الاختبار.
- جهود الحقن و مقاطع الحقن تحدد طبقا لما يوصى به المصنع .
- فى معظم الحالات يكون الحقن كما يلى
 - مده الحقن 5 دقائق

- 2 دقيقه نصف جهد التشغيل
- 2 دقيقه جهد التشغيل الكامل
- 1 دقيقه 1.73 من جهد التشغيل.
- مثال في محطه 220KV يكون الحقن كالاتي
 - 2 دقيقه 110KV
 - 2 دقيقه 220KV
 - 1 دقيقه 380KV
- الفيصل في هذا الاختبار هو عدم وجود كسر كهربى او شراره كهربيه.

10 القاطع الكهربى للمولد GCB .

- هو قاطع كهربى يوضع بعد المولد مباشرة وظيفته فصل و توصيل المولد على الشبكة.
- يستطيع تحمل مرور تيارات عالية جدا فى التشغيل العادى تصل الى 40 000 امبير
- و يستطيع تحمل تيارات قصر عالية جدا.

10.1 التركيب CONSTRUCTION.



- Q0: هو القاطع الرئيسى لل GCB ويعمل بالجهد المستمر ويمكن التحكم به في وضع Local أو في الوضع Remote عن طريق مهندس التشغيل من غرفة التحكم.

- Q9: عبارة عن سكبنة خط للربط بين المحول والمولد ولكن يجب أن توصل السكبنة في البداية قبل توصيل القاطع وفي حالة الفصل يجب أن يفصل القاطع ابتداءً ثم تفصل السكبنة. وتعمل السكبنة بالجهد المتغير AC ويمكن التحكم بها Local أو Remote.

- Q81&Q82: هي سكبنة الأرضية من ناحية المحول والمولد وتستخدم لتفريغ الشحنات الساكنة داخل المولد والمحول ولحماية العمال في وقت الاختبارات والصيانة من أن يصابوا بصدمة كهربائية. وتعمل السكين بالجهد المتغير ويمكن التحكم بها Local أو Remote.

- Q91: سكبنة خاصة بال SFC ولا يمكن التحكم بها في وضعية Local يتم التحكم بها فقط في وضع Remote عن طريق مهندس التشغيل وتوصل في بداية تشغيل الوحدة فقط وتعمل بالجهد المتغير.

- كما موضح بالشكل 80 يتم توصيل ال GCB بعد المولد مباشرة.



شكل 80.

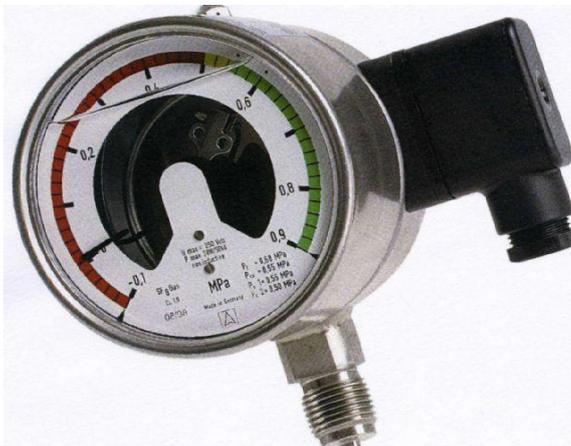
تركيب ال GCB

- ال GCB من نوعيه القواطع المعزوله بالغاز SF6
- لا يتم إغلاق ال GCB إلا بعد التأكد من شروط التزامن و هى

- أن يكون الجانبين (المحول والمولد) لهم نفس قيمة الجهد.
- 2- أن يكون الجانبين (المحول والمولد) لهم نفس قيمة التردد.
- 3- أن لا يكون هناك إزاحة بين الموجتين (موجة المحول وموجة المولد).

10.2 اختبارات ال GCB.

- قبل بدء الاختبارات يجب التأكد من ان ال GCB تم ضغطه بغاز ال SF6 طبقا للضغط الغاز الذي يُوصى به المُصنّع.
- يتم ضغط الغاز في القاطع كما يلي
 - نقوم بتوصيل خرطوم ملئ الغاز بين أنبوبة الغاز وال GCB من نقطة التوصيل المخصصة لملا القاطع ونربط الخرطوم جيداً من الطرفين, ثم نقوم بفتح أنبوب الغاز تدريجياً وننظر إلى عداد الغاز حتى يصل إلى القيمة المحددة على التدرج. انظر شكل 81,82



شكل 82

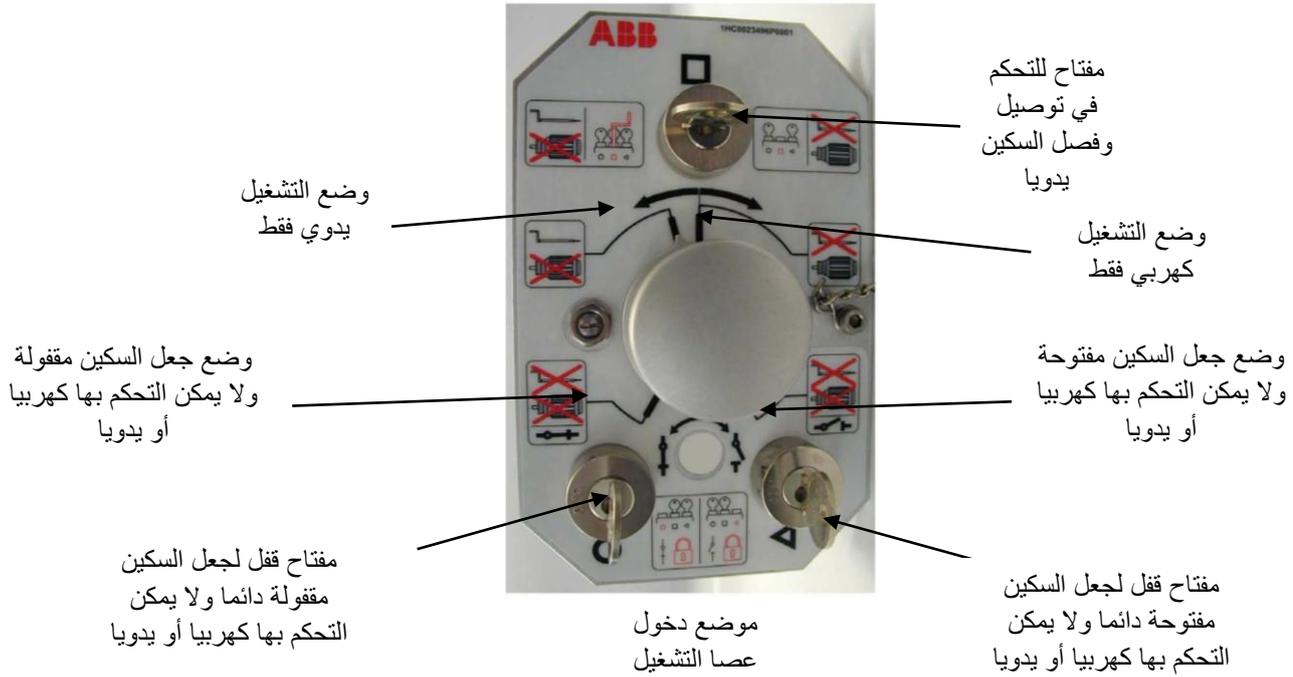
يتم ضغط الغاز في ال GCB حتى يصل المؤشر الى المنطقة الخضراء و هي المنطقة التي يُوصى بها المُصنّع

10.2.1 الفحص بالنظر

- يتم فحص ال GCB بمجرد النظر للتأكد بأن جميع الأجزاء سليمة ولا يوجد كسر بها ولا يوجد جزء ناقص وأن الأرضي متوصل.

10.2.2 التشغيل الميكانيكي

- نقوم بتوصيل وفصل السكاكين يدويا ولا يمكن التحكم في القاطع يدوياً. والهدف من هذا الاختبار أن نتأكد أن جميع السكاكين تفتح وتغلق بسهولة وتقوم بأخذ مسار الفتح والغلق كامل ولا يوجد بها مشاكل. انظر شكل 83 للتوضيح



10.2.3 التشغيل الكهربائي

- نقوم بتشغيل القواطع والسكاكين فصل وتوصيل كهربائيا كل على حدى لنتأكد أن القواطع والسكاكين جميعها تعمل بشكل سليم.

10.2.4 Interlock

- نختبر ال Interlocking بين السكاكين وبعضها وبين القاطع
 - لا يمكن توصيل سكين الأرضي والقاطع موصل.
 - لا يمكن توصيل الأرضي وسكينة الخط متوصلة.
 - لا يمكن توصيل سكين الخط والقاطع موصل.
 - لا يمكن فصل سكين الخط والقاطع موصل.

10.2.5 اختبار مقاومة السكينة والقاطع

- تم الشرح سابقا في اختبارات ال GIS.

10.2.6 قياس زمن فصل والتوصيل:

- تم الشرح سابقا في اختبارات ال GIS

