

PVC绝缘ケイブの劣化診断法

1. 序 言

電力ケイブ은 고무, PVC绝缘ケイブ과 油浸紙绝缘ケイブ의 두 종류가 있는데, 각각 특색이 있다. 超高電圧用으로서는 油浸紙绝缘ケイブ이 사용되고 있지만 수萬볼트 이하의 電圧계급에 있어서는 고무 · PVC绝缘ケイブ이 대량으로 사용되는 경향에 있다.

이는 後者の 케이블은 부설 시공이나 보수 관리가 용이한데다가 低損失이라는 큰 장점을 가지고 있기 때문이다. 그러나 최근에 와서 일부 PVC绝缘ケイブ에 있어서 水트리이 (Tree)라 불리는 특수한 劣化현상으로 인한 絶緣破壊事故가 발생하였다.

이 事故를 계기로 고무, PVC绝缘ケイブ의 절연 특성 측정시험법에 대한 관심이 급격히 높아져 水트리이로 인한 절연성능의 저하를 早期에 檢知하는 방법도 포함한 多數의 시험법이 제안되기에 이르렀다. 또 近年에 이르러 급속하게 진보된 컴퓨터計測技術을 절연특성 측정에 응용한 예도 있으며, 앞으로 더욱 수요가 증대할 것으로 보이는 고무 · PVC绝缘ケイブ의 劣化진단기술도 급속한 진보를 보이고 있다.

여기에서 이를 최신의 컴퓨터計測技術도 포함해서 고무 · PVC绝缘ケ이브中에서도 특히 중요하다고 생각되는 桥橋olly에 텁텐 絶緣 電力ケ이브(이하 CV 케이블이라고 한다)의 劣化診斷法의 概略에 대해서 설명하기로 한다.

2. CV 케이블의 劣化와 絶緣特性

CV 케이블이 劣化하는 요인은 주로 電氣的 · 热

的 · 化學的 · 機械的 · 生物學的 要因의 다섯 가지를 생각할 수가 있다. 이중에서 電氣的 劣化要因은 운전전압 · 개폐 서어지 전압 또는 雷 서어지 전압등이 있으며, 热的要因으로서는 負荷변동에 수반하는 히트사이클, 事故時의 온도상승 등이 있다.

한편 化學的 要因으로서는 水分 · 기름 · 化學약품 · 부식성 가스 등이 있고, 機械的인 要因으로서는 케이블에 加해지는 屈曲 · 충격荷重, 外傷 등을 들 수 있다. 그리고 生物學的 要因中에는 쥐 등의 食害, 孔食 등이 중요하다. 이와같은 각종 劣化要因에 대해서 劣化要因이나 劣化의 程度에 대응하여 절연체의 材質 및 구조의 變化가 생기고, 그 결과로 전기 특성에도 변화가 나타난다.

電氣特性中 耐電壓性能과 같은 相關관계를 나타내는 특성치로써 直流누설전류 · 誘電緩和特性(절연체에 전압을 인가하였을 때 생기는 電氣分極의 특성) · 部分방전특성 등이 있다. 또 外觀 · 形狀의 변화 등은 電氣특성은 아니지만 耐電壓성능에 큰 영향을 주고 있다고 생각된다. 이들 劣化의 정도를

〈표-1〉 劣化를 나타내는 특성치의 测定方法

特性別의 종별	絶緣測定法
直流通路전류	直流通路전류測定
誘電緩和	誘電正接($\tan\delta$)測定 直流通路 인가후의 逆吸收電流測定 " " " 訓류電壓測定
部分放電	部分放電測定
非電氣的特性值	超音波診斷 X線 라디오그래피



그림-1》 内部半導電層으로 부터 發生한 水トライ



그림-2》 絶緣体中の ボイド로 부터 發生한 電氣トライ

표시하는데 적합한 특성치와 그 测定法을 표 1에 든다.

CV 케이블의劣화를 생각할 때는 要因外에劣化형태를 생각할 필요가 있다. 즉 經年的인劣화형태를 나타내는 것과 제작의不完全 또는 施工不良 등 經年劣화와는 관계없는 케이블 구조내의 결함에서 생기는劣화형태를 나타내는 것이다. 前者中에서 가장有害한 것으로 水トライ劣화가 있다. 이것은水分과 電压의 존재 하에서 발생하는 절연체 내의 미소한 물방울의 접결로서, 전체적으로는 그림 1과 같은樹枝狀의劣화형상을 나타내기 때문에 水トライ라고 불리고 있다. 이런 종류의劣화가 생기면 絶緣抵抗의 저하, 誘電正接의 증대 등과 같은電氣特性의 변화가 있다.

그리고 다른 한쪽의 결함에서 발생하는劣화에는

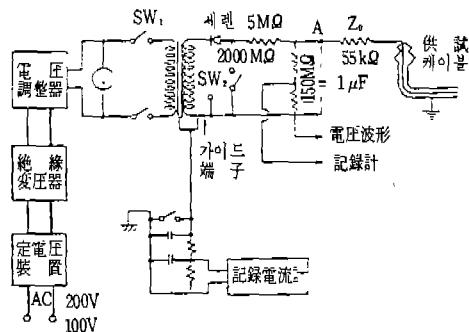


그림-3》 直流漏洩電流測定回路例

電氣트리이劣화 등이 있다. 이것도 역시形狀이 그림 2와 같이樹枝狀이기 때문에電氣트리이라고호칭되고 있다. 구조적 결합이나電氣トリ의 발생은部分放電의 측정에 의해檢出되는 일이 많다. 이하 經年的劣화의診斷法과 구조적 결합에 의한劣화의 진단법에 대해서記述한다.

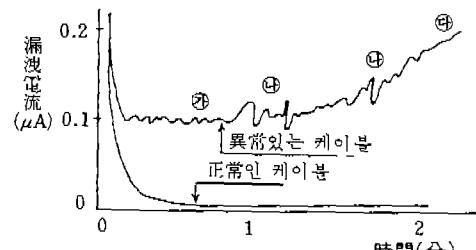
3. 經年的劣화의 診斷法

經年的劣化를 진단하는데 적합한 방법으로 많은 시험법중에서 여기서는 直流 누설전류·逆吸收전류·誘電正接($\tan \delta$)法에 대해서 간단히 설명한다.

3. 1 直流漏洩電流法

CV 케이블에 直流를印加하고 그때의 直流누설전류를 관찰하여 절연열화를 测定하는 방법으로서, 특별한 機器를 필요로 하지 않으며 예전부터 실시되고 있다. 그림 3에 直流누설전류 측정회로의 예를 든다. 이와같은回路를 사용하여 测定된漏洩電流의例를 그림 4에 든다.

케이블이 正常인 경우에는 누설전류가 시간과 더



- (i) 漏洩電流의 絶對值가 크다(②部).
- (ii) 칙現象이 있다(③部).
- (iii) 電流의 增加傾向이 있다(④部).

그림-4》 漏洩電流一時間特性의例

〈표-2〉 漏洩電流에 의한 劣化判定 基準例

項 目	要 注意 判定基準
漏洩電流의 絶対值	22 kV~33 kV 케이블 : 10 $\mu\text{A}/\text{km}$ 이상 66 kV~77 kV 케이블 : 40 $\mu\text{A}/\text{km}$ 이상
漏洩電流의 時間特性(1)	電流峯이 있는 것
漏洩電流의 時間特性(2)	電流가 시간적으로 증대하고 成極比가 1미 만의 것
不平衡率	200% 이상의 것

불어 감소하고 이후 거의 변화하지 않는다. 그러나 케이블이劣化되어 있으면 누설전류의 값도 크며 시간과 더불어 증가하거나 킥現象(그림 4 참조)이 나타난다. 이 방법을 사용한 絶緣劣化判定의 基準例를 표 2에 든다.

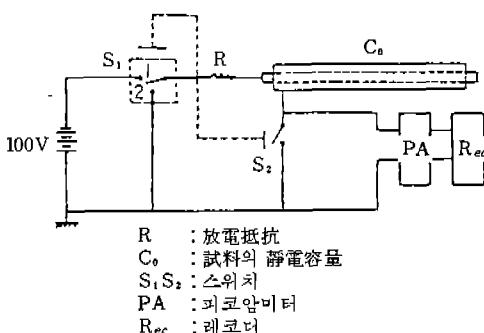
$$\text{成極比} = \frac{\text{電圧上昇 1分後の 누설전류 } (\mu\text{A})}{\text{電圧上昇 7分後の 누설전류 } (\mu\text{A})}$$

$$\text{不平衡率} = \frac{(\text{3相의 누설전류 최대치}) - (\text{최소치})}{3 \text{相의 누설전류 최대치}}$$

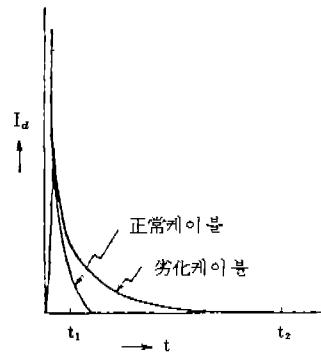
印加直流電界 = 5~8 kV/mm

3.2 逆吸收電流法

直流转試驗法의 일종이며, 특히 배전용 CV 케이블의 水트리이 檢出用으로 고안된 방법이다. 이 방법은前述한 漏洩電流法과는 달리 CV 케이블에一定時間 전압을印加하여 充電電流가 충분히 감소한時點에서 電源을 끊고 다음에 外部回路를 단락하여放電電流, 즉 逆吸收電流를 측정한다(그림 5 참조). 그림 6에 正常 케이블과 劣化 케이블에 있어서의 逆吸收電流의 차이를 든다. 이 逆吸收電流를一定



〈그림-5〉 逆吸收電流測定回路例



〈그림-6〉 逆吸收電流의 時間特性

時間 積分하여 逆吸收電荷 Q를 구하고 이 값을 被測定 케이블의 靜電容量 C₀로 나눈 값의 百分率 Q / C₀ × 100(%)를 劣化判定의 指標로 사용한다. 劣化判定의 기준으로서는 표 3과 같은 값이 생각되고 있다. 이 방법에 입각해서 CV 케이블의 劣化를 판정하는 컴퓨터內藏의 장치도 판매되고 있다.

3.3 誘電正接法(tanδ法)

CV 케이블의 劣化特性을 측정하는 方법으로 가장 널리 보급되고 있는 방법의 하나로 이 tanδ法이 있다. tanδ는 電壓印加에 의해 絶緣体内에 생기는 전기적인 보스를 나타내는 量으로, 통상 쇄링브리지를 사용하여 측정되는데 CV 케이블의 接地回路를 浮上시킬 수가 없는 경우에는 逆 쇄링브리지가 사용된다(그림 7 참조). 이 tanδ法에서는 測定交流電壓은 높은 편이(예컨대 常規磁場전압 정도) 잡음의 영향을 받기 어렵고 測定精度가 높지만 電壓이 높아지면 測定用 전원용량이 커져서 現場計測을 하기 어려워질 가능성이 있다. 따라서 통상은 3 kV 정도로 測定되고 있다. 이 測定法에 의한 데 이터의 蓄積量은 대단히 많으며 水트리에 劣化가 진행하고 있는 케이블에 대해서 신뢰성이 높은 劣

〈표-3〉 逆吸收電流法에 의한 3.3 kV~6.6 kV

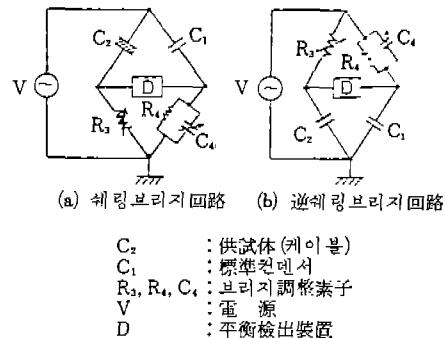
CV케이블 劣化判定 暫定 基準例

Q/C ₀ · 100%	判 定
10% >	良 要 注意
10~20%	(水트리이가 發生하고 絶緣性能이 低下)
20% <	不良

인가전압 100V

〈표- 4〉 CV 케이블의 誘電正接 測定結果에 대한
판정기준의 예

判 定 例	케이블電 压階級 (kV)	誘電正接 測定電压 (kV)	判 定 基 準
1	6.6	1.0, 1.9, 3.8	0.2% 이하 : 健全 0.2~5.0% : 약간 異常 5%를 초과하는 것 : 劣化 또 는 異常이 있다.
	22	1.0, 3.0, 5.0	
	33	1.0, 3.0, 5.0	
2	6.6	定格電压	5.0% 이하 (有害 水트리이 無)
3	3.3	1.9	0.2% 미만 : 健全 0.2% 이상 5% 미만 : 水트리이 발생
	6.6	3.8	5% 이상 : 水트리이 상당히 발생, 진전
4	22, 33	$22/\sqrt{3}$, $33/\sqrt{3}$	5.0% 이하



〈그림- 7〉 誘電正接測定의 基本回路

化判定이 가능하다. 표 4에 종래로 부터 제안되고 있는 $\tan \delta$ 法에 의한 CV 케이블 劣化判定 基準例를 든다. 어느 判定基準에 있어서도 $\tan \delta$ 的 값으로서 5%가 케이블의 良 - 不良을 결정하는 根으로 되어 있다.

● 規程案内 ●

内線規程一部改正

動資部 承認으로 確定

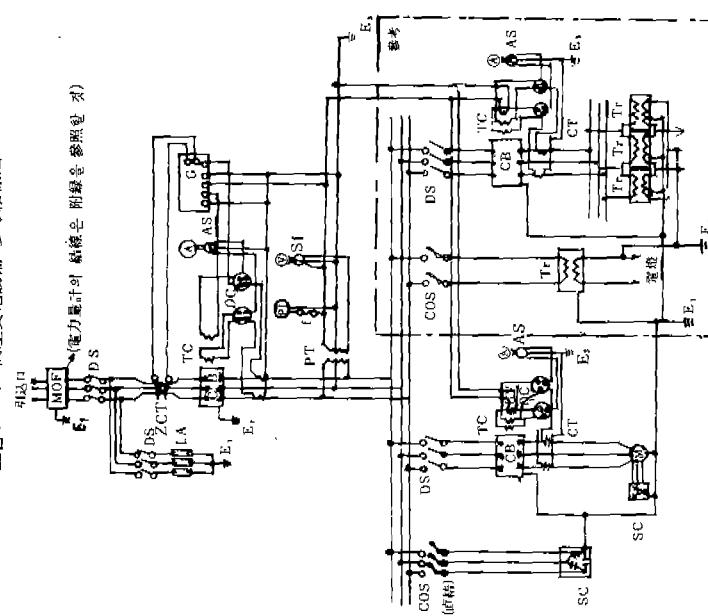
本協會는 電氣技術의 急速히 發達과 新技術 및 新機資材 等의 開發로 施工技術이 크게 發展하였음은 물론 KS-C의 改正으로 因한 機資材의 規格 變更等으로 因하여 現內線規程의 一部 改正이 不可避하게 되었다. 이의 补完改正을 위하여 「韓國電力公社, 韓國電氣安全公社, 韓國電氣工業協會, 韓國電氣工業協同組合 等 關係團體의 意見을 著集하고 内線規程専門委員會를 召集하여 數次의 審議로서 改正作業을 進行한 結果 지난 12月 28日字로 動力資源部의 第 2 次 改正이 承認 確定됨에 따라 于先 改正部分만을 本誌에 掲載키로 한다.

〈編輯者 註〉

제 이 지	施 行 日	改	正		K. 2 - 3 콘센트의 運定例 (KSC 8305)
			1982. 12. 28	1982. 12. 28	
70P 4行	1982. 12. 28	①單相負荷 1個의 境遇·나는 2次逆V 接 線에 依할것. 다만, 300KVA를 超過하지 말것.	174P 表 2-3 表 2-4	1982. 12. 28	K. 2 - 3 콘센트의 運定例 (KSC 8305)
142P 그림 1-30 下段	1982. 12. 28	160 - 4 4線式 接續의 境遇에 電壓側 電 線의 標識 1. 現行의 本文과 同一 2. (新設) 4線式 接續의 電燈, 動力共用方式으로 供給하는 屋內配線의 境遇에는 相別負 荷電流가 平衡으로 維持되도록 容易하 게 結線하기 위하여 電壓側電線을 相 別로 區分할 수 있도록 色別配線을 하 거나 色泰이프를 감는 等의 方法으로 標識을 하여야 한다. 3. (新設) 前 1, 2項의 境遇 電壓側 電線의 色別 標識은 다음과 같이 한다. A相 : 黑色 B相 : 赤色 C相 : 青色 N相 : 白色 또는 灰色	15A 一般 2極 接地極付	15A 一般 2極 接地極付	K. 2 - 3 콘센트의 運定例 (KSC 8305)
		(備考) 極數는 恒常 通電을 目的으로 한 칼嬖이 의 極數로 나타내고 接地用의 極은 포 침되지 않는다.	150V級 2極 接地極付	150V級 2極 接地極付	K. 2 - 3 콘센트의 運定例 (KSC 8305)
			300V級 3極 接地極付	300V級 3極 接地極付	
			300V級 4極 接地極付	300V級 4極 接地極付	
			300V級 4極 接地極付	300V級 4極 接地極付	
192P 追加	1982. 12. 28	(新設) 205-12 單相 3線式 需用家屋內設備 單相 3線式으로 受電하는 需用에 있어서는 屋內의 設備을 電燈回路는 220V, 콘센트回 路는 220V級을 使用하거나, 100V 또는 220 V機器를 容易하게 使用할 수 있도록 施設 하여야 한다.	238P 13行	1982. 12. 28	305-5 電動機의 過負荷保護裝置의 施設 1. 現行의 本文과 同一 2. (新設) 3相 4線式 低壓電路에 連結되어 使 用하는 3相電動機의 過負荷 保護用으 로 電磁開閉器의 電壓側端子 各極에 過 負荷 保護用熱動繼電器(THERMAL RELAY)가 設置되어 있는것을 使用하 는것이 바람직하다.

改正内容 : 换完, 챠이치 : 473p 그림 7 - 2, 施行日 : 1983. 4. 1

그림 7 - 1 高壓受電設備 參考接線圖



[註 1] 高壓電動機의 操作用配電盤에는 過不足 電壓繼電器 및 欠相繼電器 (주우 스를 使用한 것)을 裝置하는 차이 並有其하나 2回線으로부터 1회선에 受電하는 境遇은 電氣作業者 외受電方法을 依循한 것.

[註 2] 電器用 繼電器의 1次側에는 품속스를 넣지 아니한 것을 原則으로 한다. 다만, 保護裝置를 必要로 하는 境遇에는 電力유우조를 使用하는 것이 바람직하다.

[註 3] 電器用 繼電器는 2形의 것이 바람직하다.

[註 4] 電器用 繼電器는 保護範圍을 넓히기 위하여 過電流继電器의 電流側에 設置하는 것이 바람직하다.

[註 5] 電器用 繼電器는 保護範圍을 넓히기 위하여 過電流继電器의 電壓側에 設置하는 것이 바람직하다.

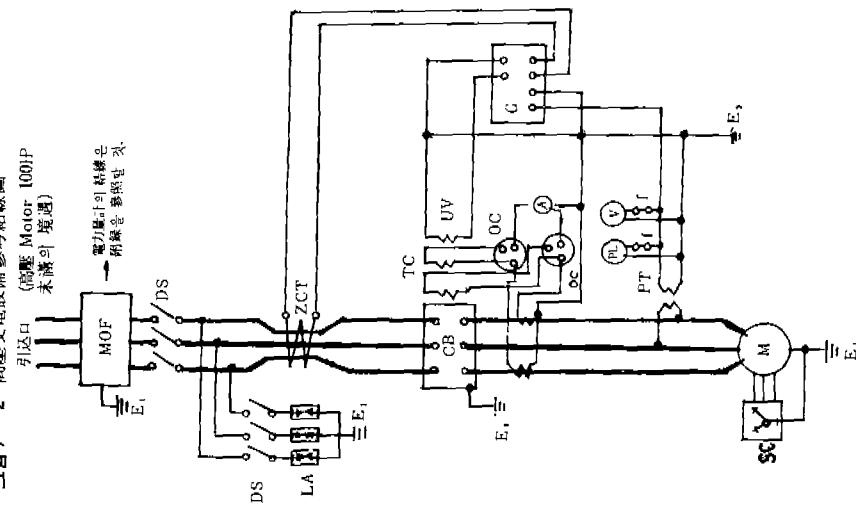
[註 6] 過電流继電器의 作動方式은 CTD 方式도 可能.

[註 7] 電器用 繼電器는 本斷器의 電壓側에 設置하는 原則으로 하여 7-7 頁器具用 繼電器의 別定에 따르는 境遇에는 電壓側에 設置할 수 있다.

[註 8] LA用 DS는 省略할 수 있다.

改正內容 : 换完, 챠이치 : 475p 그림 7 - 5, 施行日 : 1983. 4. 1

그림 7 - 2 高壓受電設備 參考接線圖



[註 1] 100HP 以上의 境遇에는 그림 7 - 1에 따른 것. 電器用 繼電器를 設置하는 경이 바람직하다.

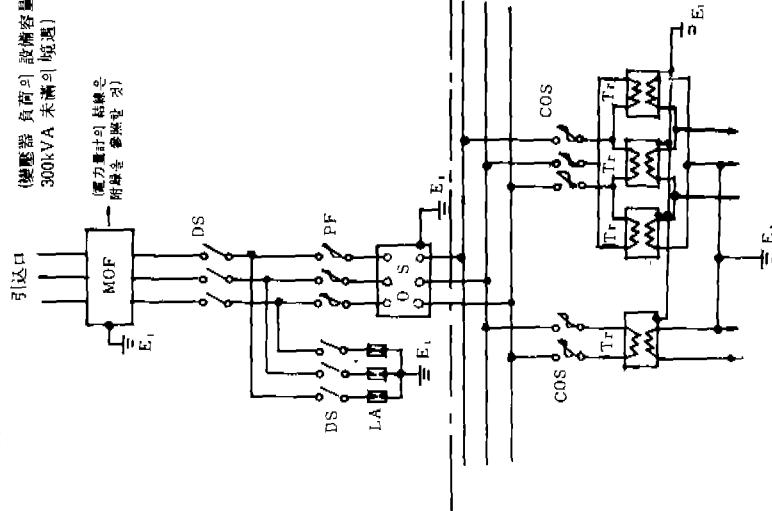
[註 2] 電器用 繼電器는 DC 또는 CTD 方式도 可能.

[註 3] 斷器用 繼電器는 本斷器의 電壓側에 設置하는 原則으로 하여 7-7 頁器具用 繼電器의 別定에 따르는 境遇에는 電壓側에 設置할 수 있다.

[註 4] LA用 DS는 省略할 수 있다.

改正內容 : 準完, 쪽이지 : 476p 그림 7-3, 施行日 : 1983. 4. 1

그림 7-3 高壓受電設備參考接線圖



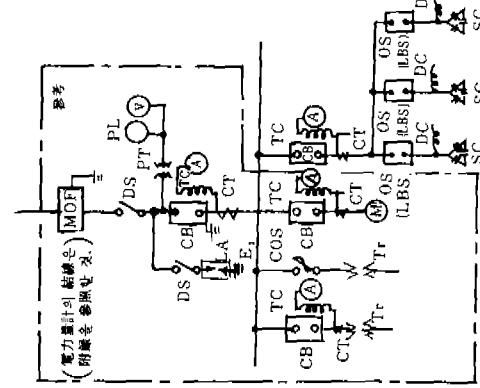
- [註 1] 150kVA 이하의 境遇에는 PF 대身 OS 를 負荷를 切断할 수 있는 境遇에
限하여 CCS 를 使用할 수 있다.
- [註 2] 300kVA 以上의 境遇에는 그림 7-1에 따른 것.
- [註 3] OS 는 地絡遮斷裝置 或 過電流裝置 用 OS 를 使用하여 한다.
- [註 4] 過電流 用 地絡遮斷裝置 OS 를 使用할 境遇에는 PF 를 省略할 수 있다.
- [註 5] PF 대身 OCB 를 使用할 境遇에는 그림 7-1에 따른 것.
- [註 6] LA 및 DS 는 省略할 수 있다.

改正內容 : 準完, 쪽이지 : 477p 그림 7-4, 施行日 : 1983. 4. 1

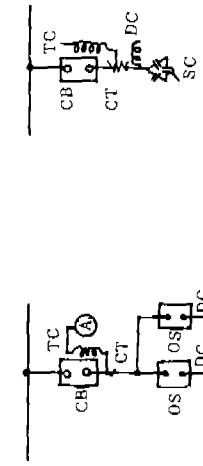
그림 7-4 高壓受電設備 參考接線圖

(僅相用 콘센서 參考接線圖)

(주변서 總容量이 600kVA 超過의 境遇)



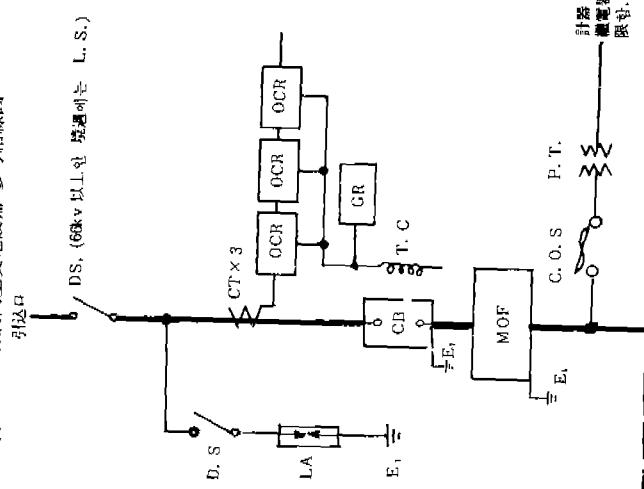
주변서 總容量이 300kVA 以下
의 境遇 電流計를 省略할 때



- [註 1] 주변서 總容量이 100kVA 以下의 境遇에는 CB 대身 OS 또는
Int. S.w. 等을 사용할 境遇에는 COS (直結로 하기) 를 使用할 수
있다.
- [註 2] LA 및 DS 는 省略할 수 있다.

改正内容：補完, 폐지 : 478p 그림 7-6, 施行日 : 1983. 4. 1

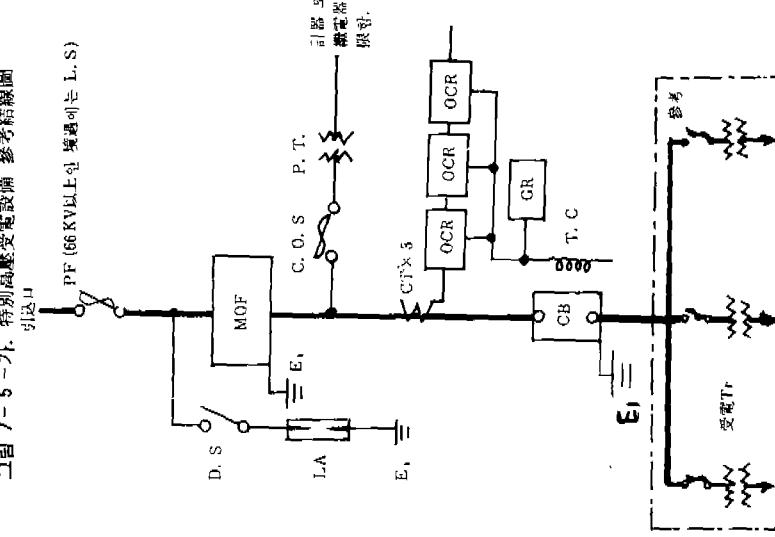
그림 7-5 特別高壓受電設備 參考接線圖



- [註 1] 22.9kV-Y 4,000kVA 以下 및 11.4kV-Y 2,000kVA 以下の境遇에는 그림 7-6 須用受電設備 結線圖에 依할 수 있다.
[註 2] 負荷設備에 準合한 PF(定格)이 2倍의 定格負荷電流보다 큰 境遇)를 使
用할 境遇에는 6,000kVA未満까지 簡易受電設備 結線圖에 依할 수 있다.
[註 3] 過電流의 保護方式는 DC 또는 CTD 方式이 便함하나, 단, 受電電壓 66
kV 以上은 DC方式이어야 한다.
[註 4] CB 1次側에서 電源(10kVA 以下에 限る)이 必要한 境遇에는 7-5-1
圖의 參考接線圖에 依할 수 있다.
[註 5] LA用 DS는 省略할 수 있다.

改正內容：補完, (新設) 施行日 : 1983. 4. 1

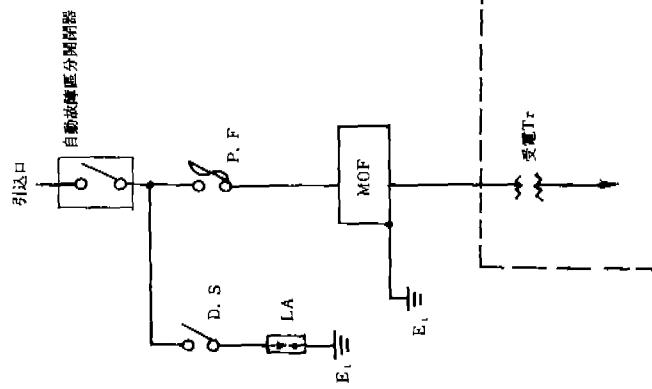
그림 7-5 特別高壓受電設備 參考接線圖



- [註 1] 22.9kV-Y 4,000kVA 以下 및 11.4kV-Y 2,000kVA 以下の境遇에는 그
림 7-6 須用受電設備 結線圖에 依할 수 있다.
[註 2] 負荷設備에 準合한 PF(定格)이 2倍의 定格負荷電流보다 큰 境遇)를 使
用할 境遇에는 6,000kVA未満까지 簡易受電設備 結線圖에 依할 수 있다.
[註 3] PF代身에 自動放電區分 開關器를 設置할 수 있으며 66kV 以上인 境遇에
는 LS를 使用하여야 한다.
[註 4] 過電流의 保護方式는 DC 또는 CTD 方式이어야 한다.
[註 5] LA用 DS는 省略할 수 있다.

改正内容：補完, 폐지 : 479p 施行日 : 1983. 4. 1

그림 7-6 特別高壓簡易受電設備端 參考接線圖
(11.4kV-Y 2,000kVA) 以下의 境遇
(22.9kV-Y 4,000kVA) 以下의 境遇



改正內容：補完, 폐지 : 721p, 施行日 : 1982. 12. 28

番號	件名	關聯事項	關聯條款
3 - 6	콘센서附設에 關한 參考事項		340-1

1. 콘센서附設容量基準表 (力率90%까지의 改善値임)

(1) 單相誘導電動機

出力 KW	附設容量 (kF)		
	100V	200V	200V
0.1	1 / 8	40	10
0.2	1 / 4	50	15
0.25	1 / 3	75	20
0.4	1 / 2	100	20
0.55	3 / 4	100	30
0.75	1	120	30

(2) 單相 200級文流 電弧熔接機

最大入力 KVA	附設容量										最大入力 KVA	附設容量											
	3	5	7.5	10	15	20	25	30	35	40		3	5	7.5	10	15	20	25	30	35	40	45	50
100	150	250	300	450	600	700	900	1000	1100	1300	1450	100	150	250	300	450	600	700	900	1000	1100	1300	1450

※ 交流電弧熔接機에 對하여는 表의 容量을 使用할 것.

- [註 1] 300kVA 超過 500kVA까지는 自動放電區分 關閉器代身 Int. Sw.를 使用할 수 있다.
- [註 2] 300kVA 以下로서 簡易設置의 境遇에는 自動放電區分開閉器를 省略할 수 있으며 P, F代身 C.O.S(遮斷容量 10,000A 以上의 時에 開閉)를 使用할 수 있다.
- 이境遇 LA는 COS의 負荷側에 設置하여 椎持開關가 容易하도록 하여 바람직하다.
- [註 3] LA用 DS는 省略할 수 있다.

出 力		附設容量 (μF)		出 力		附設容量 (μF)	
KW	HP	200V	380V	KW	HP	200V	380V
0.2	1/4	15	-	7.5	10	200	75
0.4	1/2	20	-	11	1.5	300	100
0.75	1	30	-	15	20	400	100
1.5	2	50	10	22	30	500	150
2.2	3	75	15	30	40	800	200
3.7	5	100	20	37	50	900	250
5.5	7.5	175	50	-	-	-	-

改正內容 : 検完,	제이지 : 675p,	施行日 : 1982. 12. 28
------------	-------------	--------------------

番 號	件 名	關 斷 條
1 - 8	3相電路에서 單相 負荷量 使用하는 境 遇 各種 接續方法 比較表	115

接續方法의 種類	No. 1	No. 2	No. 3	No. 4
2次逆V接續	스코트接續	別個의 線間에 負荷量 接續	普通 2 單相接續	
負荷의 數	No. 1	No. 2	No. 3	No. 4

出 力		附 設 容 量	
KW	HP	(KVA)	
37	50	15	
55	75	25	
75	100	30	
110	150	50	
150	200	75	

(4) 3000V 級 高壓電動機

負荷容量 (KVA)	負荷率 (%)	負荷率 (%)
100	(50×2)	(50×2)
100	100	100
100	100	100

[備考] ① 表는 負荷容量 100KVA (100%)에 대하여 1次 및 2次線間 電壓, 其他는 假定하여 諸數値은 比較한 것이다.

(5) 其他 電氣機械器具의 境遇

負荷種別	最低容量 (KVA)
3相으로 使用하는 것	負荷定格入力 (KVA)의 $\frac{1}{3}$
2相 또는 單相으로 使用하는 것	負荷定格入力 (KVA)의 $\frac{1}{2}$
100V 單相으로 使用하는 것	負荷定格入力 (KVA)의 $\frac{1}{2}$
其他의 電氣機器	電氣事業者와 協議決定