

376070

成都工业学院图书馆

基
本
馆
藏

DW3-110型 油开关检修工艺

水利电力部生产司



56
40,1

中国工业出版社

前　　言

DW3-110型油开关检修工艺（参考资料）系根据北京、东北、华东、西北、山东、山西等地区电业部门开关检修經驗編輯而成。其主要内容有检修工艺、质量标准、常见的故障及其消除方法等。本书可供开关检修技工及工程技术人员参考之用。由于目前有关开关检修資料比較少，特別是如何制訂运行中开关的检修质量标准还缺乏經驗。有些标准和工艺方法不一定恰当，还需在实践中不断积累經驗，加以修訂。讀者的經驗及对本书的意見請函寄水利电力部生产司。

水利电力部生产司

1965年8月

目 录

前 言

第一章 检修项目和间隔	1
1-1 检修项目	1
一、大修项目	1
二、小修项目	2
1-2 检修间隔	2
一、大修间隔	2
二、临时性检修	3
三、小修间隔	3
第二章 检修工艺和质量标准	4
2-1 修前的准备、检查和试验	4
一、修前准备	4
二、修前检查和试验	4
2-2 套管的检修	6
2-3 消弧室的检修	10
2-4 并联电阻的检修	18
2-5 消弧室和并联电阻的安装	19
2-6 提升杆和横担的检查	20
2-7 提升机构和缓冲器的检修	23
2-8 操作机构的检修	24
2-9 油箱及其配件的检修	30
第三章 调整与试验	31
3-1 消弧室及触头的调整	31
3-2 操作机构的调整	31
3-3 拐臂转角的调整	31
3-4 “三点”样板间隙的调整	32

3-5 行程的調整	35
3-6 接触同时性的調整	37
3-7 上止釘和側止釘的調整	37
3-8 导电回路接触电阻的測量	38
3-9 速度及時間特性的試驗	39
3-10 动作性能的試驗	40
3-11 絶緣試驗	41
第四章 质量检验項目	42
4-1 中間质量检验項目	42
4-2 竣工质量检验項目	42
4-3 竣工	43
第五章 常見故障及其处理措施	44
5-1 操作机构部分	44
5-2 提升机构部分	50
5-3 消弧室和接触系統部分	52
5-4 套管部分	56
5-5 油箱附件及其他	60
附录 1 DW3-110 型油开关的技术数据与結構	62
附录 2 大修典型进度表	78
附录 3 大修报告书	80
附录 4 大修所需设备和工具一覽表	86
附录 5 大修所需材料一覽表	90
附录 6 备品备件一覽表	91
附录 7 开关本体防漏措施	92
附录 8 开关速度及時間特性的測量	94
附录 9 套管的热油过滤和真空注油	97
附录 10 消弧室整組压力特性測量方法	100
附录 11 絶緣套筒处理方法	102

第一章 檢修項目和間隔

1-1 檢修項目

一、大修項目

1. 修前电气与机械特性試驗和間隙的測量。
2. 根据检查、化驗和电气試驗結果确定套管的检修或換油。但6至10年內必須对套管解体大修一次。
3. 操动机构的拆修、清洗和調整。
4. 提升机构、水平拉杆和垂直拉杆的检查、清擦和調整。6至10年內应对前述部件进行一次解体大修。
5. 消弧室的拆修、組裝；并联电阻的检查和触头的打磨。
6. 絶緣部件（消弧筒，提升杆，导向板和油箱絕緣隔板等）的检查和處理。
7. 开关的調整。
8. 油箱、閥門、油标、排气管、安全閥、加热器和防水罩等附件的检查和修理。
9. 二次回路与电流互感器出线的检查和搖測絕緣。
10. 測試开关的速度和時間特性，在額定和降低电压下作分合閘及其他性能試驗。
11. 根据漆膜的脱落情况，进行开关本体和机构的刷漆。
12. 开关油的过滤或更換。
13. 修后絕緣和继电保护装置的試驗。
14. 修理中和修理后的驗收以及修后現場的清理。

二、小修項目

1. 檢查操作機構箱的密封情況。檢查和清擦操作機構各部件。摩擦部分加潤滑油(嚴寒地區應加防凍潤滑油)。但每年應進行一次解體拆修(只拆除附錄1圖41中軸 O_1 , O_4 和 O_6)。
2. 檢查切換開關、延時切換開關和快速切換開關的彈簧與接觸情況，必要時進行解體檢修和調整。
3. 檢查合閘位置下脫扣小滾輪3~5毫米和鎖鉤1~2毫米的間隙，和分閘位置下脫扣小滾輪與脫扣板間的0.5~2毫米的間隙。
4. 檢查手動合閘至最終位置時合閘滾輪軸與托架間1~2毫米的間隙和電動合閘後滾輪軸在托架上的着落情況。
5. 檢查合閘接觸器的觸頭磨損、燒傷與接觸情況和消弧罩摩擦情況，並測量觸頭開距(不小于12毫米)。
6. 合閘接觸器線圈和分閘線圈的最低動作電壓試驗。
7. 清掃套管。檢查瓷套、法蘭、油膨脹器等有無破裂滲油情況；檢查套管固定螺絲與接線螺絲有無松動，油位是否正常。每年進行一次油膨脹器放水和取樣試驗。
8. 檢查油箱焊縫、人孔壓墊、油位計和閥門有無滲油，油位是否正常，接地線是否完好。
9. 測量并聯電阻，配合作預防性試驗。
10. 檢查開關油箱和操作機構箱的加熱器。

1-2 檢修間隔

一、大修間隔

開關本體及其操作機構的定期大修一般可3~5年一次。

新安装的开关，其本体和操作机构在投入运行后一年内应进行一次大修（必要时进行套管和提升机构的大修）。套管和提升机构的定期解体大修每隔6~10年一次。已按大修项目进行临时性检修的开关，其大修间隔应从该次临时性检修后算起。

二、临时性检修

安装地点的短路容量为开关额定开断容量的50%及以上时，当开关任何一相开断6~8次（频繁操作的开关为6次）短路故障后，或安装地点的短路容量为开关额定开断容量的50%以下时，当开关任何一相开断9~16次（频繁操作的开关为9次）短路故障后，均应进行临时性检修。根据运行经验可适当增减前述开断次数。

三、小修间隔

每年进行1~2次。

第二章 檢修工艺和质量标准

2-1 修前的准备、检查和試驗

一、修 前 准 备

1. 根据运行、检修和試驗記錄及現場觀察結果，查清全部缺陷。确定一般检修項目和特殊大修改进項目及技术措施。
2. 确定人員組織。工作領導人向工作人員进行技术交底，并进行明确分工。检修組人員一般以7~8人，其中技工不少于4人为宜。
3. 根据检修項目編制工作內容明細表和工期进度表（參看附录2）及检修用設備、工具、材料和备件的清单（參看附录4、5、6），并在检修組內討論。
4. 将检修所需設備、工具、材料和备件运至工作現場，并作好防止絕緣部件与变压器油受潮或染污的措施。
5. 在检修現場布置好安全和防火措施，办好工作票手續，接好检修用的交直流电源。

二、修 前 检 查 和 試 驗

1. 拆除开关套管引线并把它拴牢。有感应电压时应将套管三相短路并接地。
2. 检查油箱、套管有无渗油；检查瓷套、法兰、油膨胀器和閥門有无裂紋以及油箱、套管固裝情况，并記錄缺陷部位。

3. 将操作机构手动或电动分合各一次，检查各运动部分是否正常。

4. 在操作机构的正常工作电压下测定开关的分合闸速度和动作时间(分合闸各作一次即可，测量方法参看附录8)。

5. 测定开关回路的接触电阻。

6. 用500~1000伏摇表测量线圈和二次回路的绝缘电阻。

7. 测量开关分合闸位置下的绝缘电阻和介质损失角的正切值。

8. 取开关和套管油样作绝缘电阻简化试验，必要时作介质损失角试验。若在半年之内作过预防性试验，且未经过雨季，则7、8两项可不必进行。

9. 将开关保持在电动合闸位置进行放油(放油前应打开油箱顶部的注油孔)，并锁住操作机构的保险螺丝，以防发生误分闸。

10. 在确知油箱内无油后打开人孔门，在油箱内铺上木板，进行下列项目的检查，并作记录：

(1) 测上止钉和侧止钉的间隙。

(2) 用样板测“三点”间隙。检查缓冲器撞块间隙和油箱顶部焊缝有无水锈。

(3) 测量横担与导向板下端的距离，以便算出压缩行程。

(4) 用千斤顶使开关分合闸各一次，复测(1)、(2)和(3)项所列内容。比较手动与电动的差别，并与上次大修记录作比较，以分析运行中的变化情况。

(5) 用2500伏摇表测提升杆和导向板的绝缘电阻。

(6) 检查消弧室外触头有无损伤及变形，横担与提升杆的固定是否垂直。提升杆、横担动触头是否在同一平面

內，动触头是否对中。

(7) 检查各相消弧室是否垂直安装，有无损伤和变形。

(8) 检查提升杆和导向板是否垂直安装，有无裂紋、烧伤和弯曲。

(9) 检查瓷套、法兰有无裂紋、漏油及渗油情况。

(10) 检查二次接线端子是否紧固。

(11) 检查油箱絕緣隔板有无损伤，胶木螺絲有无松脱和油箱絕緣隔板上端距套管間的最小距离。

(12) 检查提升机构。

2-2 套 管 的 检 修

检 修 工 艺	质 量 标 准
<p>根据运行中的巡视和补油记录及修前的检查与試驗結果，确定套管是否检修或換油。套管结构見图1</p> <p>1.套管換油工艺</p> <p>(1)放油 先将套管呼吸器堵死，拆开下部放油堵，然后打开呼吸器，放出全部套管油(防止拆油堵时撒油)</p> <p>(2)进行内部冲洗(或热油循环过滤)和油膨胀器的清洗，洗净后用真空法注油(參看附录9)</p> <p>(3)可用下列方法之一或其他方法进行套管的密封检查：</p> <p>1)真空法 把呼吸器的喇叭管拆下，接入真空泵抽真空。在500毫米汞柱以上的真空度下关闭截門。真空度每小时下降不大于5毫米，则认为密封可靠</p>	<p>1.真空注油时，真空度应在500毫米汞柱以上</p> <p>2.套管不渗油，不进水</p>

續表

检修工艺	质量标准
<p>2) 液压法 泵油 1 公斤/厘米², 1 小时 不渗油则认为密封可靠</p> <p>(4) 拆装玻璃膨胀器工艺 (见套管解体检修工艺)</p> <p>(5) 套管油作简化分析及介质损失角试验 (必要时作), 单套管的绝缘电阻、介质损失角及交流耐压试验</p> <p>2. 套管解体检修工艺</p> <p>(1) 施工条件 解体应在周围空气相对湿度不大于75%无风的晴天下进行。有机绝缘零件暴露在空气中的时间不应超过8小时(包括组装)。在污秽地区应在干燥的室内进行</p> <p>(2) 放油(同套管换油工艺)</p> <p>(3) 起吊套管</p> <ul style="list-style-type: none"> 1) 拆除套管引线、消弧室等元件, 拆卸中间法兰固定螺栓 2) 绑扎套管并检查妥当后, 用扒杆、倒链或其他起吊设备进行起吊。吊下后将套管垂直放置在专用的支架上 3) 起吊时的注意事项 <ul style="list-style-type: none"> a. 检查套管吊环质量, 如发现旋不紧, 应以丝锥过一下, 以防吊环飞脱损坏套管 b. 壳套表面要包以麻袋, 橡皮垫等物以防损坏壳裙和玻璃膨胀器 c. 起吊绑扎应采用专用钢丝绳套 (一般用½"钢丝绳套) d. 松动法兰螺栓时应按对角顺序进行。开始时每个螺母每次松动 ¼ 扣, 以免套管受力不均损坏 	<p>3. 符合“电气设备交接和预防性试验规程”要求</p> <p>4. 起吊中套管各部件均不应有任何损伤</p>

續表

检 修 工 艺	质 量 标 准
<p>e.起吊时应有一人观察油箱内套管下部与油箱壁的距离</p>	
<p>(4)解体套管</p> <ol style="list-style-type: none"> 1)拆卸套管端帽、膨胀器压盖和法兰螺絲，取下膨胀器。在膨胀器下接口不易拆卸时，可用少許煤油浸潤此接口，然后輕微搖动多次即可取下 2)順序拆下上瓷套下法兰固定螺絲和均压环接地螺絲。并松动导电杆的下部法兰固定螺絲（防止起吊上瓷套时，下瓷套受力损坏） 3)吊出上瓷套并取出全部絕緣套筒。取出的絕緣套筒应放在适当的支架上并作好标记 4)拆下导电杆的下部法兰固定螺絲，落下导电杆 5)吊出中部法兰与下瓷套放于水平位置，用木方垫稳。然后拆卸下瓷套与中部法兰固定螺絲，分解下瓷套 <p>(5)清洗套管各部零件，必要时进行修理、絕緣处理或更换备件。有关絕緣处理工艺参看附录11</p> <p>(6)組裝套管</p> <ol style="list-style-type: none"> 1)在水平位置組裝下瓷套，但全部螺絲先不完全紧固（一般压紧弹簧垫70~80%） 2)把导电杆放在立式套管支架中間，并放好底部橡皮压垫，然后吊装下瓷套于套管支架上，并上好导电杆固定螺絲 3)按拆卸的編号順序組裝絕緣套筒。注 	<p>5.玻璃膨胀器拆卸中不应受到损坏</p> <p>6.組裝时中間絕緣套管的</p>

續表

检修工艺	质量标准
<p>意絕緣套筒的油槽缺口(三角形,共三个按120度分布)必須放在下面且正对放油堵处,以保証套管油对流和放油</p> <p>4)放好橡皮压垫后吊装上瓷套,找正后用手将固定螺絲擰至弹簧垫开始接触为止。放好支撑絕緣圓盤和圓盤上的絕緣紙筒(图1中的23、22)</p> <p>5)組裝油膨胀器底法兰(底座),并将固定螺絲上好</p> <p>6)放好上部导电杆弹簧圈和垫环(图1中的12),擰紧导电杆压紧螺帽(图1中的11),直至把弹簧行程压缩到间隙为起始值的5%(即压缩行程95%)</p> <p>7)由有經驗的技工緊固套管上下瓷套法兰固定螺絲,緊力要均匀,可用中型搬子对角施圧擰紧,每次紧的程度不超过$\frac{1}{6}$扣。最終达到压垫压缩三分之一为止(在压紧弹簧时垫已受預压缩)</p> <p>8)組裝油膨胀器及其他装置</p> <p>9)用合格的变压器油冲洗套管1~2次,然后进行真空注油或套管密封检查試驗(見套管換油工艺和附录9)</p> <p>(7)吊装 按拆卸相反順序进行</p> <p>(8)注意事項</p> <p>1)均压环接地线在經压垫引出处应将橡皮切开一斜口,并涂漆片或1154号漆粘合,引线应注意完整性并接地良好</p> <p>2)套管呼吸器应朝向开关的外側,并使油膨胀器的放水螺絲(15)向外向下</p> <p>3)在套帽压紧的情况下,接线端子的方</p>	<p>油槽缺口必須放在下面,且正对放油堵</p> <p>7.大法兰緊固要均匀,每次紧固不超过$\frac{1}{6}$扣;压垫应紧压原厚的三分之一左右</p> <p>8.均压环接地良好</p>

續表

检 修 工 艺	质 量 标 准
<p>向应力求一致</p> <p>4) 同相套管的軸线应在同一平面內。三相套管的軸线在同一平面內。每支套管軸线与鉛垂线的交角应为14度左右</p> <p>5) 套管下部瓷套不得触及油箱內絕緣隔板，其間应保持20~30毫米的間隙，否則应把絕緣隔板切去一块</p> <p>6) 瓷套胶合剂不应有裂紋、滲油破碎，并涂防潮漆（用4C号漆涂刷1~2层，干后表面再涂灰瓷漆或噴漆）</p> <p>7) 玻璃膨胀器涂刷白漆，油位觀察狭縫朝开关外側</p>	

2-3 消弧室的检修

检 修 工 艺	质 量 标 准
<p>1. 拆卸消弧室和并联电阻 将各相消弧室和并联电阻作好标记后再拆卸。拆消弧室时可使开关处于半合闸状态，用千斤頂从机构处頂住，使横担上的动触头推住消弧室，擰下消弧室压环螺絲，用人扶着消弧室上部，然后用千斤頂緩慢松下机构（机构必須确实鎖住），消弧室即随横担一起降至油箱底部。拆下的消弧室和并联电阻应存放在絕緣良好的油槽里，如无条件亦应存放在干燥的室内的台架上</p> <p>2. 消弧室外靜触头若有伤痕和接触面不光洁时，应用00号砂布打磨，必要时車光（加工应符合图2的要求）</p>	<p>1. 接触面光洁无伤痕。有效接触面积不小于70%，处理后接触面厚度不得小于6毫米</p>

續表

检 修 工 艺

质 量 标 准

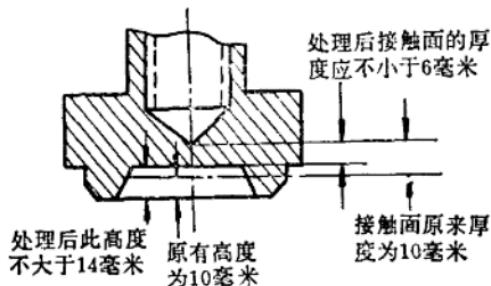


图 2 外静触头加工后质量标准示意图

3. 消弧室外面有伤痕，应先用砂布打光后擦净，涂以408号绝缘漆；端部起层部分涂刷408号绝缘漆

2. 消弧室外面光滑无伤痕

3. 消弧室不允许有任何纵向或横向的胀裂

4. 解体检查和修理消弧室内部部件

(1)解体步骤(参看图39)

- 1) 将消弧室放在铺有软布的桌面上，一人按住，另一人用手推入外静触头(12)，从喷弧口(2)观察有无卡涩情况

- 2) 取下消弧室下部的马蹄形铝罩(10)

- 3) 用套筒扳手拆下消弧室下部导电法兰盘的6个固定螺栓(11)。慢慢抽移消弧室内的提升杆和动触头。当抽至有框星间隔时将消弧室内提升杆旋转90度，即可将外静触头连同内动触头及内提升杆一并抽出。如遇卡涩抽不出时，可将消弧室上的套管固定支座拆下

- 4) 拆下联结上部导电法兰的6个螺栓将

續表

检 修 工 艺	质 量 标 准
該法兰及固定其上的靜触头片一起抽出消弧室	
(2)检查和修理	
1)消弧室内动静触头 触头接触面如有烧伤可用00号细砂布或细銑打磨修复。銅鎢合金触头可用油石研磨	4.接触面光滑平整无烧伤 麻点
为了避免消弧室内动触头蹭消弧室內风干漆造成接触不良，应将触头的棱角磨圆	5.有效接触面处的銅鎢合金应保留2毫米以上的厚度(原厚4毫米)。局部烧伤处的銅鎢合金至少应保留1毫米以上的厚度
6.处理后触头間的尺寸应符合样板要求(图6、7)	
7.处理后消弧室内壁的剥离厚度不得大于2.5毫米	
2)消弧室内壁和喷弧口 消弧室内壁的局部伤痕应先用砂布打光后擦净，涂以耐弧性能高的絕緣漆(如JL-1260环氧树脂漆)	8.处理后上喷弧口的扩大宽度不超出图3所示。下喷弧口的扩大宽度不超过0.5毫米
8.处理后上喷弧口的扩大宽度不超出图3所示。下喷弧口的扩大宽度不超过0.5毫米	
9.动触头在喷弧口挡板的导向槽内运动不受卡涩	
3)检查与消弧室外触头连接的軟銅導线有无断股变色。外部压缩弹簧和内触头弹簧有无变形和断裂	
4)检查消弧室喷弧口挡板(图4中的1)的导向槽宽度(应为 $51^{+0.5}$ 毫米)，以保持动触头(图4中的2)两侧各有0.5~0.95毫米的间隙(动触头宽度为 $50^{-0.4}$ 毫米)。当尺寸不够时可在鉋床上加工或調整安装位置。同时要使固定螺絲不突出喷弧口挡板。加工处理的部分应涂耐弧性能高的絕緣漆	

續表

检 修 工 艺	质 量 标 准
---------	---------

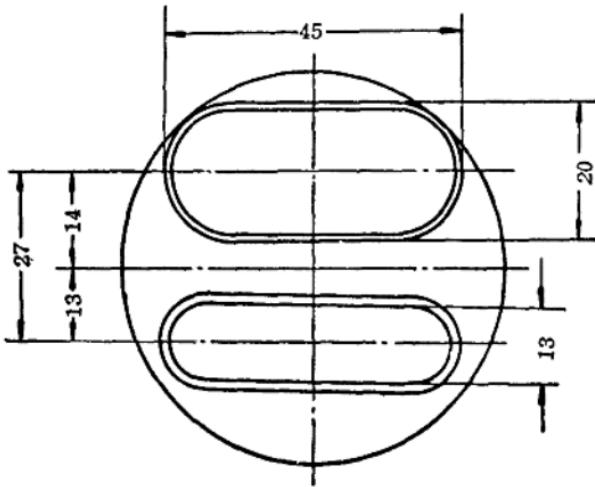


图 3 喷弧口处理后质量标准示意图

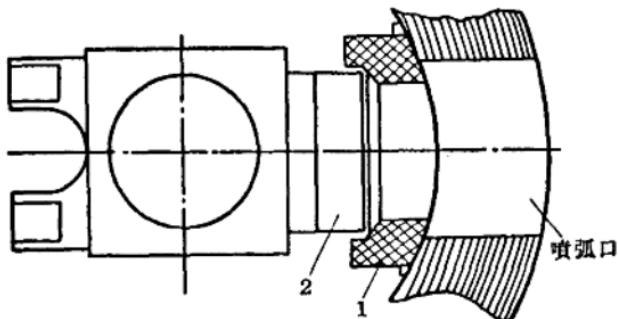


图 4 喷弧口的挡板的导向槽和动触头