



HIGH VOLTAGE SWITCHGEARS



โดย

นาย ทรงกลด จันทะรัง

Songklot Chantharung

นาย ประดิษฐ์ ริมพิษนธ์

Pradit Rimphushpant

อาจารย์ที่ปรึกษา

อ. นัทธน์ กฤษณะจินดา

อ. สมเจตน์ เทียมเมือง

หน้า 1 จาก 1
026970

วิทยานิพนธ์สำหรับปริญญาวิศวกรรมศาสตรบัณฑิต

สาขาวิชา วิศวกรรมไฟฟ้า

คณะวิศวกรรมศาสตร์

เอกสารนี้เป็นเอกสารที่สงวนไว้สำหรับใช้เพื่อการศึกษาเท่านั้น ไม่อนุญาตให้นำไปใช้ประโยชน์อื่นใด

ไม่ว่ากรณีใดๆ ถ้าบันทึกในไลอ้อนระบบของมหาวิทยาลัยราชภัฏบุรีรัมย์เอกสารทุกครั้งที่มีการนำไปใช้

ปริญญาโทปีการศึกษา 2532

ภาควิชาวิศวกรรมไฟฟ้า

คณะวิศวกรรมศาสตร์

สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้า เจ้าคุณทหารลาดกระบัง

เรื่อง HV. SWITCHGEARS

ผู้จัดทำ

1. นาย ทรงกลด จันทะรัง 291069
2. นาย ประดิษฐ์ ริมพิงพันธ์ 291125



-----อาจารย์ที่ปรึกษา

(อ.นิทัศน์ กฤษณะจินดา)

-----อาจารย์ที่ปรึกษา

(อ.สมเจตน์ เทียมเมือง)

เอกสารนี้เป็นเอกสารที่สงวนไว้สำหรับการใช้งานเพื่อการศึกษาเท่านั้น ไม่อนุญาตให้นำไปใช้ปร 026970ก

ไม่ว่ากรณีใดๆทั้งสิ้น อีกทั้งห้ามมิให้ตัดแปลงเนื้อหา และต้องอ้างอิงถึงเจ้าของเอกสารทุกครั้งที่มีการนำไปใช้

22. พ.ย. ๒๕๖๖

HIGH VOLTAGE SWITCHGEAR

นายประสิทธิ์ รีมพิพันธ์	291125
นายทรงกลด จันทะรัง	291069
อ. นัทธัน ฤกษ์นะจินตา	อาจารย์ที่ปรึกษา
อ. สมเจตน์ เทียมเมือง	อาจารย์ที่ปรึกษา
ปีการศึกษา 2532	

บทคัดย่อ

ในระบบไฟฟ้ากำลัง สิ่งที่เป็นสิ่งสำคัญในระบบป้องกันก็คือ สวิตช์เกียร์ การศึกษาเรียนรู้ถึงสวิตช์เกียร์ที่มีอยู่ในระบบจึงมีความสำคัญมาก

ดังนั้นปริญญาโทฉบับนี้จึงได้ทำการแนะนำเรื่องราวต่างๆที่เป็นส่วนประกอบของสวิตช์เกียร์ ซึ่งก็คือ เซอร์กิตเบรกเกอร์

เซอร์กิตเบรกเกอร์มีหลายประเภท แบ่งได้ตามชนิดของตัวกลางที่ใช้ในการดับอาร์ค เช่น SF₆ เซอร์กิตเบรกเกอร์, OIL เซอร์กิตเบรกเกอร์ ฯลฯ ในปัจจุบันนี้ เซอร์กิตเบรกเกอร์แบบ SF₆ นี้มีบทบาทมากขึ้น อันเนื่องมาจากความได้เปรียบเซอร์กิตเบรกเกอร์ประเภทอื่น หลายๆด้าน

ดังนั้นจึงจะได้กล่าวถึงเซอร์กิตเบรกเกอร์ชนิดนี้เป็นพิเศษ นอกจากนี้ในปริญญานิพนธ์ฉบับนี้ ยังได้บรรจุเรื่องราวต่างๆที่เกี่ยวข้องกับเซอร์กิตเบรกเกอร์เอาไว้ เช่น การทดสอบเซอร์กิตเบรกเกอร์ที่ผลิตขึ้นมาให้มีมาตรฐานดังที่กำหนด , การบำรุงรักษาเซอร์กิตเบรกเกอร์ เป็นต้น

HV. SWITCHGEARS

MR. SONGKLOT CHANTHARUNG

MR. PRADIT RIMPUSHAPUNT

MR. NITHAS KRISNACHIRUA

MR. SOMCHATE TIEMMUANG

(ADVISOR)

1989

ABSTRACT

IN POWER SYSTEM PROTECTION, ONE OF THE MOST IMPORTANT EQUIPMENT IS SWITCHGEAR. SO IT'S NECESSARY TO LEARN ABOUT SWITCHGEARS IN THE POWER SYSTEM

FOR THIS REASON, THIS THESIS WILL INTRODUCE TO THE STORY ABOUT THE COMPONENTS OF SWITCHGEARS. IT IS THE CIRCUIT BREAKER.

THERE ARE MANY KINDS OF CIRCUIT BREAKERS. THAT IS SEPARATED BY THE KINDS OF ARC EXTINGUISHER SUCH AS SF₆ CB., OIL CB. AND ETC. NOW, SF₆ CB. IS EXTREMELY USED BECAUSE IT HAS THE ADVANTAGE OF THE OTHERS ONE.

SO THIS THESIS IS SPECIALLY CONTAINED OF THE STORY ABOUT CIRCUIT BREAKER, i.e. SPECIFICATION AND TESTING FOR CIRCUIT BREAKER, CIRCUIT BREAKER MAINTENANCE ETC., ESPECIALLY SF₆ CIRCUIT BREAKER.

สารบัญ

	หน้า
บทที่ 1. สวิตช์เกียร์	
บทนำ	2
การปิดวงจรในระบบไฟฟ้า	4
ขั้นตอนการทำงานของสวิตช์เกียร์	5
อินเทอร์รัพเตอร์	8
บทที่ 2. เซอร์กิตเบรกเกอร์	
แอร์เบรกเซอร์กิตเบรกเกอร์	12
แอร์บลาสต์เซอร์กิตเบรกเกอร์	15
ออยล์เซอร์กิตเบรกเกอร์	19
แก๊สเซอร์กิตเบรกเกอร์	30
แวกคัมเซอร์กิตเบรกเกอร์	33
บทที่ 3. operating mechanism	38
บทที่ 4. SF ₆ เซอร์กิตเบรกเกอร์	
ลักษณะคิตเด่น	47
คุณสมบัติของ SF ₆	45
คุณสมบัติของสารฉนวน	51
คุณสมบัติของการอาร์ค	52
ผลกระทบของการอาร์คต่อ SF ₆	54
การดับอาร์ค	55
สภาพความร้อน	56
ความทนของสารฉนวน	61
ความสามารถในการตัดกระแส	63
แก๊สผสมระหว่าง SF ₆ กับ N ₂	65

บทที่ 5. การทดสอบเซอร์กิตเบรกเกอร์	
วิธีทดสอบ	67
บทที่ 6. การบำรุงรักษาเซอร์กิตเบรกเกอร์	
การบำรุงรักษาประจำวัน	71
การบำรุงรักษาประจำเดือน	72
การบำรุงรักษาประจำ 3 เดือน	73
การบำรุงรักษาประจำปี	74
การ overhaul	75
การตรวจสอบเซอร์กิตเบรกเกอร์	77
หนังสืออ้างอิง	83



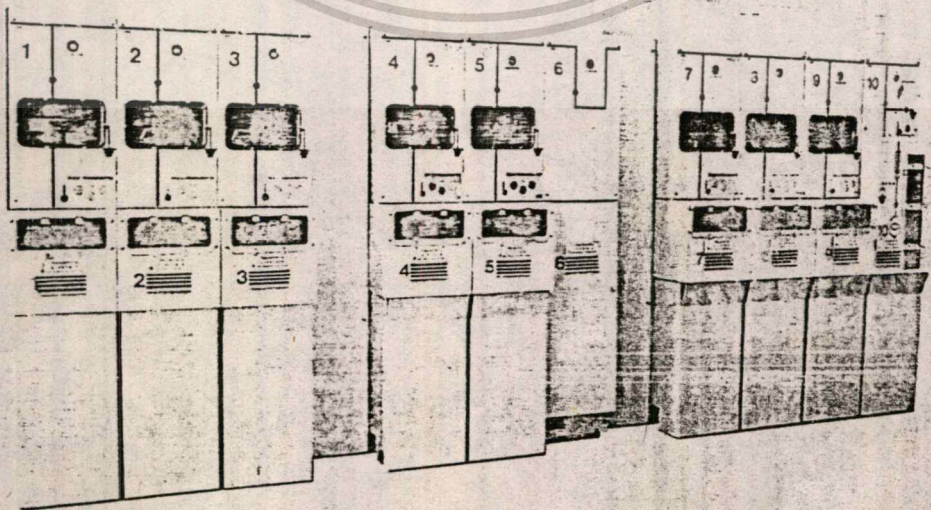


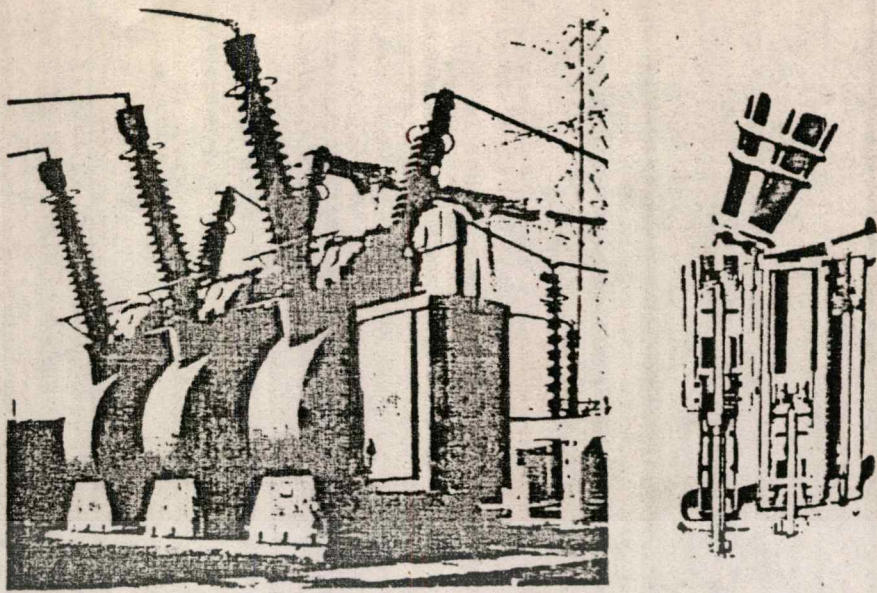
เอกสารนี้เป็นเอกสารที่สงวนไว้สำหรับการใช้งานเพื่อการศึกษาเท่านั้น ไม่อนุญาตให้นำไปใช้ประโยชน์ด้านการค้า
ไม่ว่ากรณีใดๆทั้งสิ้น อีกทั้งห้ามมิให้ดัดแปลงเนื้อหา และต้องอ้างอิงถึงเจ้าของเอกสารทุกครั้งที่มีการนำไปใช้

สวิตช์เกียร์

บทนำ การเปิดวงจรไฟฟ้าในขณะที่มีกระแสจำนวนมากไหลอยู่จะมีเปลวอาร์คเกิดขึ้น ณ. จุดที่เปิดวงจรนั้น ความรุนแรงของอาร์คจะขึ้นอยู่กับแรงดันและกระแสไฟฟ้าที่ไหลในวงจร หากแรงดันไฟฟ้าและกระแสที่ไหลยังมีค่ามากเท่าใด ความรุนแรงของอาร์คจะยิ่งมากขึ้นเท่านั้น การเปิดวงจรในระบบที่มีแรงดันไฟฟ้าสูงและมีกระแสไหลอยู่เป็นจำนวนมาก เช่นนี้ จำต้องให้อุปกรณ์ตัดคอนกระแสมันมีประสิทธิภาพสูง และ ทนทานต่อความดัน(stress) ที่เกิดขึ้นภายใต้สภาวะปกติและผิดปกติ อุปกรณ์ตัดคอนกระแสและอุปกรณ์ประกอบที่เกี่ยวข้องในการทำงานของอุปกรณ์ดังกล่าวโดยตรง รวมเรียกว่า สวิตช์เกียร์ (switchgear)

สวิตช์เกียร์จึงเป็นคำกลางโดยทั่วไป ซึ่งมีความหมายครอบคลุมถึง อุปกรณ์สำหรับเปิดปิดวงจรไฟฟ้า และสามารถตัดกระแสและมีไหลสหรือมีฟอสที่ได้ ส่วนอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับการทำงานของอุปกรณ์ดังกล่าวโดยตรง ซึ่งได้แก่ ชุดควบคุม ชุดเครื่องวัด ชุดป้องกัน ชุดเรกกูเรตติ้ง (REGULATING DEVICE) และยั้งรวมถึงส่วนต่างๆ ของอุปกรณ์ดังกล่าวที่ต่อรวมกัน ขึ้นส่วนประกอบอื่นๆ (Accessories) โครงห่อหุ้มอุปกรณ์ (Enclosure) และ โครงยึดอุปกรณ์ (Supporting structure)





รูป 2 Dead tank circuit breaker 300/330 kv

ผลิตไฟฟ้า ระบบหลายส่ง ระบบจำหน่าย มอเตอร์และอุปกรณ์เครื่องใช้ต่างๆ
 สวิตช์เกียร์มีจุดประสงค์หลักสำหรับใช้อุปกรณ์ป้องกันในระบบ
 อุปกรณ์หลักของสวิตช์เกียร์ คือ ชุดอุปกรณ์ตัดตอนกระแสหรือที่
 เรียกว่า "เซอร์กิตเบรคเกอร์" ซึ่งเซอร์กิตเบรคเกอร์โดยทั่วไป จะแบ่งส่วนที่
 สำคัญได้เป็น ๒ ส่วน คือ
 ๑. อินเตอร์รัพเตอร์ (Interrupter) คือส่วนที่ทำหน้าที่ปิดเปิด
 วงจร และดับอาร์ค
 ๒. โอเปอเรติง เมกานนิซึม (Operating Mechanism) คือส่วน
 ที่เป็นกลไกกำกับการทำงานของอินเตอร์รัพเตอร์

การปิดวงจรในระบบไฟฟ้า

นอกจากการใช้ เซอร์กิตเบรกเกอร์สำหรับปิดเปิดวงจรในสภาวะปกติแล้ว ประโยชน์อันสำคัญยิ่งอื่นๆ ก็คือใช้ Trip วงจรเมื่อเกิดฟอลท์หรือเกิดลัดวงจรขึ้น ซึ่งกระแสฟอลท์อาจมีค่าสูงเป็นหลายๆ เท่าของกระแสใช้งานปกติ (normal current) และอากาศก็จะรุนแรงไปตามส่วนด้วย การทริปวงจรในกรณีนี้จำเป็นต้องอาศัยอุปกรณ์อื่นประกอบ เพื่อช่วยให้ เซอร์กิตเบรกเกอร์สามารถทำงานตัดวงจรได้โดยอัตโนมัติและสามารถลัดวงจรเข้าไปใหม่ (reclose) ได้โดยอัตโนมัติตามจำนวนครั้งที่ตั้งไว้ และเมื่อฟอลท์ได้ผ่านพ้นไปแล้ว (clear) ก็จะสามารถจ่ายกระแสไฟฟ้าผ่าน เซอร์กิตเบรกเกอร์ต่อไปตามปกติ การใช้ เซอร์กิตเบรกเกอร์ในลักษณะนี้ จึงเป็นการอำนวยความสะดวก ให้ความปลอดภัยต่อระบบและให้ความมั่นคง (Reliability) แก่ระบบอีกด้วย ซึ่งพอจะสรุปหน้าที่การทำงานของ เซอร์กิตเบรกเกอร์ได้ดังนี้

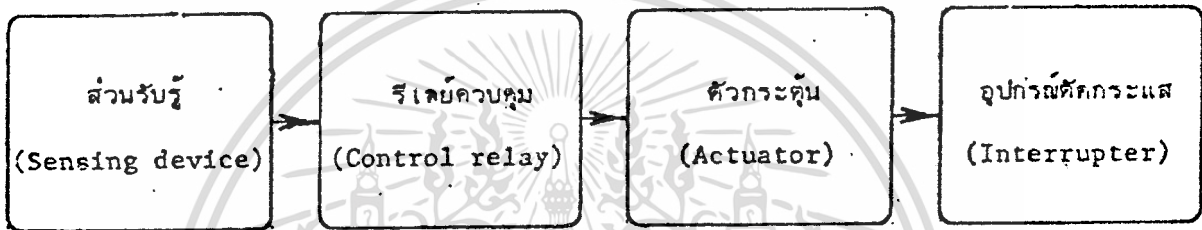
๑. Normal switching คือการปิดเปิดวงจรในสภาวะที่ไม่มีกระแสไหลหรือมีกระแสไหลปกติ

๒. Fault interruption คือการทริปวงจรเมื่อเกิดฟอลท์หรือข้อขัดข้องต่างๆ ในระบบไฟฟ้า โดยอาศัยรีเลย์เป็นตัวสั่งให้ เซอร์กิตเบรกเกอร์ทำงานตัดวงจรโดยอัตโนมัติ

๓. Circuit reclosing คือการปิดลัดวงจรเข้าไปใหม่ หลังจากที่ เซอร์กิตเบรกเกอร์ได้ทริปวงจร เพื่อให้ เซอร์กิตเบรกเกอร์สามารถจ่ายกระแสไฟฟ้าตามปกติได้ เมื่อฟอลท์หรือข้อขัดข้องในวงจรได้ผ่านพ้นไปแล้ว โดยอาศัยรีเลย์เป็นตัวสั่งให้ เซอร์กิตเบรกเกอร์ปิดลัดวงจรได้โดยอัตโนมัติตามจำนวนครั้งที่ตั้งไว้

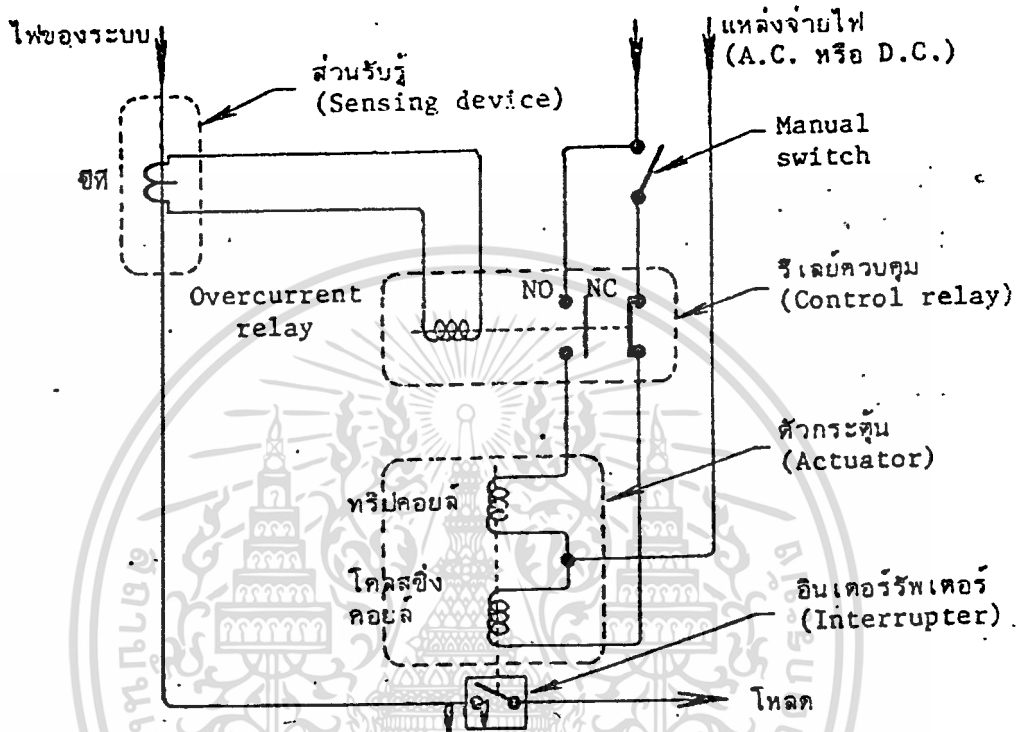
ขั้นตอนการทำงานของสวิตช์เกียร์

ในการใช้สวิตช์เกียร์เพื่อป้องกันระบบ(system protection) จำเป็นต้องอาศัยอุปกรณ์ต่างๆที่สำคัญของสวิตช์เกียร์ร่วมประสานกัน 4 ส่วนคือ



รูป ๓ ขั้นตอนการทำงานของสวิตช์เกียร์

๑. ส่วนรับรู้ (Sensing device) ได้แก่ อินสตรูเมนต์ทรานส์ฟอร์เมอร์ (Instrument transformer) หรือ ct, pt ซึ่งจะทำหน้าที่เป็นยามระวังเหตุ เมื่อมีเหตุผิดปกติเกิดขึ้นในระบบ ก็จะส่งสัญญาณบอกเหตุมายังรีเลย์
๒. รีเลย์ควบคุม (Control relay) ได้แก่ รีเลย์ต่างๆซึ่งจะทำหน้าที่รับสัญญาณบอกเหตุจาก ซีที หรือ พีที หรือแหล่งจ่ายไฟอื่นเพื่อกระตุ้นขดลวดของตัวเอง แล้วต่อคอนแทคให้ทริปคอยล์ (Trip coil) หรือโคลสซิงคอยล์ (Closing coil) ของสวิตช์เกียร์ energize หรือทำงาน



รูปที่ 4 วงจรการทำงานของสวิตช์เกียร์อย่างง่าย ๆ

- หมายเหตุ** O/C Relay = โอเวอร์เคอเรนรีเลย์ (Overcurrent relay)
- NO = คอนแทคซึ่งปกติอยู่ในสภาพเปิดวงจร (Normally open contact)
- NC = คอนแทคซึ่งปกติอยู่ในสภาพปิดวงจร (Normally closed contact)

๓. ตัวกระตุ้น (Actuator) ได้แก่ วงจรทริปคอยล์ (Trip coil) วงจรโคลสซิ่งคอยล์ (Closing coil) และชุดกลไก (Mechanism) ที่ส่งความเคลื่อนไหวให้ชุดอินเทอร์รัพเตอร์ (Interrupter) ปิดเปิดวงจรถัด ซึ่งเมื่อทริปคอยล์หรือโคลสซิ่งคอยล์ของสวิตช์เคียร์ถูก energize จะไปกระตุ้นให้ชุดกลไก (Mechanism) ส่งความเคลื่อนไหวให้คอนแทคในชุดอินเทอร์รัพเตอร์ปิดเปิดวงจรถัด

๔. อุปกรณ์ตัดกระแส (Interrupter of Circuit breaker) คือส่วนที่ทำหน้าที่ปิดเปิดคอนแทคของวงจรถัดและดับอาร์ค ประกอบด้วยส่วนประกอบต่างๆ ดังนี้

1. คอนแทคอยู่กับที่ (Fixed contact)
 2. คอนแทคเคลื่อนที่ (Moving contact)
 3. ห้องดับอาร์ค (Arc chamber)
 4. ตัวกลางดับอาร์ค (Arc extinction media)
- เช่น น้ำมัน, อากาศ (ลมอัด), แกส SF₆ และ
สูญญากาศ เป็นต้น

อินเทอร์รัปเตอร์ (Interrupter)

อินเทอร์รัปเตอร์หรือระบบขึ้นลวหน้าที่ทำหน้าที่ปิด เปิดคอนแทคและดับอาร์ค ประกอบด้วยคอนแทค และอยู่อุปกรณ์ดับอาร์ค (Arc controlling device) ระบบขึ้นลวเหล่านี้ประกอบด้วยติดตั้งอยู่ใน Interrupting chamber หรือห้องดับอาร์คของเซอร์กิตเบรกเกอร์

ในขณะที่เซอร์กิตเบรกเกอร์ เปิดและคอนแทคกำลังเลื่อนออกจากกันนั้น จะเกิดเปลวอาร์คกระโดดข้ามช่องระหว่างขั้วคอนแทคทั้งสอง ความรุนแรงของอาร์คนั้น จะขึ้นอยู่กับความมากน้อยของกระแสในขณะตัดกระแส (Interrupt) โดยเฉพาะเมื่อเซอร์กิตเบรกเกอร์ทริบโดยกระแสฟลลท์ อาร์คจะรุนแรงมาก อาร์คจะทำให้อากาศโดยรอบตัวเกิดอากาศที่เรียกว่า ไอออนไนซ์ (Ionize) ซึ่งจะมีคุณสมบัติกลายเป็นตัวนำ และมีความต้านทานทางไฟฟ้าต่ำลง ทำให้อาร์คยิ่งเดินได้สะดวกขึ้น ซึ่งจะเพิ่มความรุนแรงขึ้น ฉะนั้นจึงจำเป็นต้องดับอาร์คนี้โดยเร็วที่สุด

การอาร์คดังกล่าวนี้มีชื่อคืออยู่เหมือนกัน ซึ่งการออกแบบเซอร์กิตเบรกเกอร์จะต้องคำนึงถึงข้อนี้เป็นอย่างมาก เพราะถ้าขณะดึงสวิตช์ออกแล้วไม่เกิดอาร์คและถ้าวงจรถูกตัดออกไปทันทีทันใด จะทำให้เกิดแรงดันไฟฟ้าสูงในสายเนื่องจากกระแสถูกลดลงเป็นศูนย์ทันทีทันใด แรงดันไฟฟ้าที่เกิดขึ้นนี้จะทำความเสียหายแก่อุปกรณ์ไฟฟ้า (ที่ใช้เซอร์กิตเบรกเกอร์เป็นตัวป้องกัน) ได้ การเกิดแรงดันสูงเกินปกติในสายส่งนั้น เนื่องจากกระแสในสายเหนี่ยวนำทำให้เกิดสนามแม่เหล็กในรอบสาย และถูกเก็บไว้ในรูปของพลังงานแม่เหล็ก พลังงานแม่เหล็กจะถูกเปลี่ยนมาเป็นพลังงานไฟฟ้า เมื่อกระแสในสายลดลงสนามแม่เหล็กก็จะยุบตัวลงเร็วตามและให้ผลคือเกิดแรงดันไฟฟ้าเหนี่ยวนำสูงขึ้น

ขณะที่คอนแทคเริ่มแยกออกจากกัน พื้นที่ผิวหน้าสัมผัสของคอนแทคที่เป็นทางเดินของกระแสจะเริ่มลดลง เป็นผลทำให้ความต้านทานที่ผิวหน้าสัมผัสเพิ่มขึ้นด้วย ทำให้อุณหภูมิเพิ่มสูงขึ้น อันเนื่องมาจาก I^2R loss ที่เพิ่มขึ้น

ด้วย อุณหภูมินี้จะมีค่าสูงพอ ที่ทำให้เกิดปรากฏการณ์ ที่สำคัญอันหนึ่ง คือ อิเล็กตรอนอิสระและไอออนจะถูกดึงหลุดออกจากผิวหน้าสัมผัสของคอนแทค อิเล็ก

เอกสารนี้เป็นเอกสารสงวนลิขสิทธิ์การใช้งานเพื่อการศึกษาค้นคว้า ไม่ควรนำมาใช้

ตรอนอิสระหรือไอออนนี้จะเปลี่ยนเป็นสื่อไฟฟ้า

ซึ่งจะยังคงทำให้มีกระแสไหลผ่าน

026970



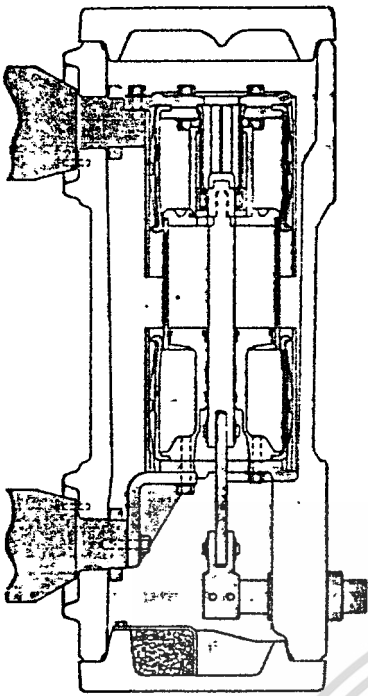
ระหว่างคอนแทคได้ เมื่อคอนแทคแยกออกจากกันจนสุด ความต่างศักย์ไฟฟ้า
 ผิวหน้าสัมผัสจะมีค่าสูงขึ้น จะเกิดแรงดันไฟฟ้าสูง คร่อมระหว่างผิวสัมผัส ซึ่ง
 จะทำให้เกิดปรากฏการณ์ที่สำคัญอันหนึ่งคือ อิเล็กตรอนอิสระและไอออนจะถูกดึง
 หลุดออกจากผิวหน้าสัมผัสของคอนแทคคือ อิเล็กตรอนอิสระหรือไอออนนี้จะเป็นไฟฟ้า
 ซึ่งยังคงทำให้มีกระแสไหลระหว่างคอนแทคได้ เมื่อคอนแทคแยกออกจากกันจนสุด

ความต้านทานระหว่างผิวหน้าสัมผัสจะมีค่าสูงขึ้นจะเกิดแรงดันไฟฟ้าสูง คร่อมระ
 หว่างผิวสัมผัส ซึ่งจะทำให้เกิดปรากฏการณ์ที่สำคัญอีกอันหนึ่งคือ จะเกิดการไอ
 ออนไนซ์ตัวกลางที่อยู่ระหว่างคอนแทคทั้งสอง ปรากฏการณ์ที่สำคัญ ทั้งสองกล่าวนี้นี้
 จะสร้างอิเล็กตรอนอิสระและไอออนระหว่างคอนแทคเพื่อให้กระแสผ่านคอนแทคได้
 ก่อให้เกิดเป็นประกายไฟระหว่างคอนแทค ซึ่งก็คือ " อาร์ค " นั่นเอง กลุ่ม
 ของอิเล็กตรอนอิสระและไอออนนี้จะอยู่ในสภาวะของการเป็น " พลาสมา " (Plasma
 หมายถึงสภาวะของสารที่มีอิเล็กตรอนของมัน ถูกดึงออกจากอะตอมหรือ
 โมเลกุลทำให้เกิดแก๊สที่สามารถนำไฟฟ้าได้ ตัวอย่างของสารได้แก่ อากาศ,
 โลหะ เป็นต้น)

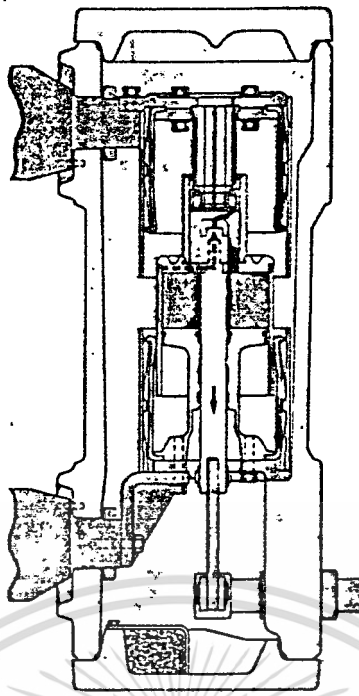
อาร์คนี้จะทำให้อากาศโดยรอบนั้นเกิดการแตกตัวเป็นไอออน (ION) ซึ่งมีคุณสมบัติกลายเป็นตัวนำ ทำให้อาร์คยิ่งเดินได้สะดวกและเพิ่มความรุนแรงมากขึ้น ในการออกแบบเซอร์กิตเบรกเกอร์จึงจำเป็นต้องให้สามารถดับได้โดยเร็ว

วิธีดับอาร์คมีอยู่หลายวิธีด้วยกัน และแตกต่างกันเล็กน้อยระหว่างกระแสตรงกับกระแสสลับ ในกระแสตรงนั้นไม่มีค่า " กระแสศูนย์ " หรือ "current zero" กล่าวคือ กระแสจะมีค่าเป็นบวกตลอดไม่เป็นลบคลื่นขึ้นๆลงเป็นบวกลบเหมือนกระแสสลับ ซึ่งการเปลี่ยนค่าจากบวกเป็นลบ หรือจากลบเป็นบวก จะต้องผ่าน จุด " กระแสศูนย์ " ทุกครั้ง ฉะนั้นการดับอาร์คสำหรับ กระแสตรง จึงกระทำโดยวิธีพยายามลดค่าของกระแสลงให้ต่ำที่สุด ทั้งนี้โดยการทำให้อาร์คมีความยาวมากขึ้น เป็นการเพิ่มความต้านทานไฟฟ้าให้สูงขึ้น ค่าของกระแสก็จะลดน้อยลงเอง

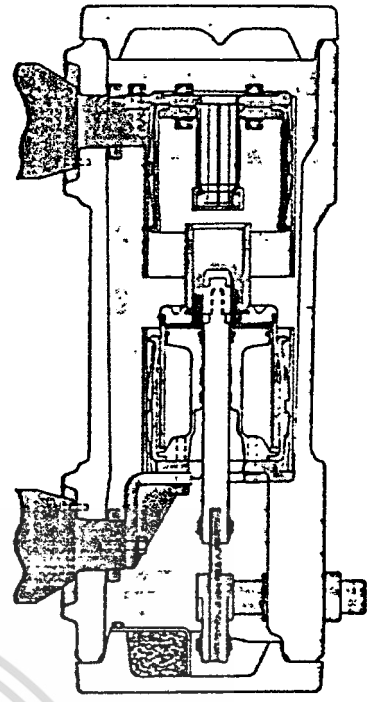
เอกสารนี้เป็นเอกสารที่สงวนไว้สำหรับการใช้งานเพื่อการศึกษาเท่านั้น ไม่อนุญาตให้นำไปใช้ประโยชน์ด้านการค้า ไม่ว่ากรณีใดๆทั้งสิ้น อีกทั้งห้ามมิให้ตัดแปลงเนื้อหา และต้องอ้างอิงถึงเจ้าของเอกสารทุกครั้งที่มีการนำไปใช้



Breaker unit in closed position.



Breaker unit during opening.



Breaker unit in open position.

รูป 5 อินเทอร์รัปเตอร์

สำหรับกรณีกระแสล้น

การดับอาร์คก็อาศัยหลักการทำให้บริเวณที่อาร์คเกิดขึ้นเย็นลงมีผลคืออากาศในเส้นทางที่อาร์คผ่านนั้น ก็จะถูกดีไอออไนซ์ (De-ionize) กลับสู่สภาพที่มีค่า Dielectric สูงตามเดิม คือไม่เป็นตัวนำต่อไป ฉะนั้นเมื่อกระแสได้จางหวนมาถึงจุด "กระแสศูนย์" แล้ว อาร์คก็จะหมดฤทธิ์ดับลงไปเลย ส่วนวิธีการที่ทำให้บริเวณที่เกิดการอาร์คเย็น และเกิดการดีไอออไนซ์ของอากาศนั้นมีแตกต่างกันหลายวิธี โดยอาจใช้วิธีระบายความร้อนแบบธรรมชาติ หรืออาจใช้อุปกรณ์ดับอาร์คเข้าช่วยก็ได้จึงเกิดการมีอินเทอร์รัปเตอร์ของเซอร์กิตเบรกเกอร์ แบบต่างๆขึ้นได้แก่

๑. Air-break interrupter
 ๒. Air-blast interrupter
 ๓. oil-type interrupter
 ๔. Vacuum interrupter
 ๕. Gas (SF₆) interrupter

ซึ่งรายละเอียดจะได้กล่าวอีกครั้งในหัวข้อต่อไป



เอกสารนี้เป็นเอกสารที่สงวนไว้สำหรับการใช้งานเพื่อการศึกษาเท่านั้น ไม่อนุญาตให้นำไปใช้ประโยชน์ด้านการค้า
ไม่ว่ากรณีใดๆทั้งสิ้น อีกทั้งห้ามมิให้ดัดแปลงเนื้อหา และต้องอ้างอิงถึงเจ้าของเอกสารทุกครั้งที่มีการนำไปใช้

เซอร์กิตเบรกเกอร์

ประเภทของเซอร์กิตเบรกเกอร์

เซอร์กิตเบรกเกอร์สามารถแบ่งชนิดออกได้ตามชนิดของตัวกลางที่ใช้ในการดับอาร์คดังนี้

1. Air-break circuit breaker ใช้กับระบบที่มี

แรงดันไฟฟ้าต่ำๆ (low voltage) อินเทอร์รัพเตอร์ของเซอร์กิตเบรกเกอร์ชนิดนี้ทำงานโดยใช้หลักการธรรมชาติและเป็นหลักการที่ง่ายที่สุด

เมื่อคอนแทค้ออกจากกันและมีอาร์คเกิดขึ้น อากาศในบริเวณโดยรอบอาร์คก็จะร้อนและลอยตัวขึ้นเบื้องบน หรือมุกกับอากาศที่อยู่บริเวณนั้นก็เข้ามาแทนที่และดับอาร์คไปในตัว ส่วนความยาวของอาร์คจะมากน้อยอย่างไรนั้น ขึ้นอยู่กับค่าแรงดันไฟฟ้าระหว่างคอนแทคในขณะตัดกระแส (interrupt)

เซอร์กิตเบรกเกอร์ที่ใช้อินเทอร์รัพเตอร์แบบนี้ควรจะใช้เป็นแบบเปิด (open-type)

ทั้งนี้เมื่ออากาศร้อนจะได้ลอยตัวขึ้นได้อิสระ

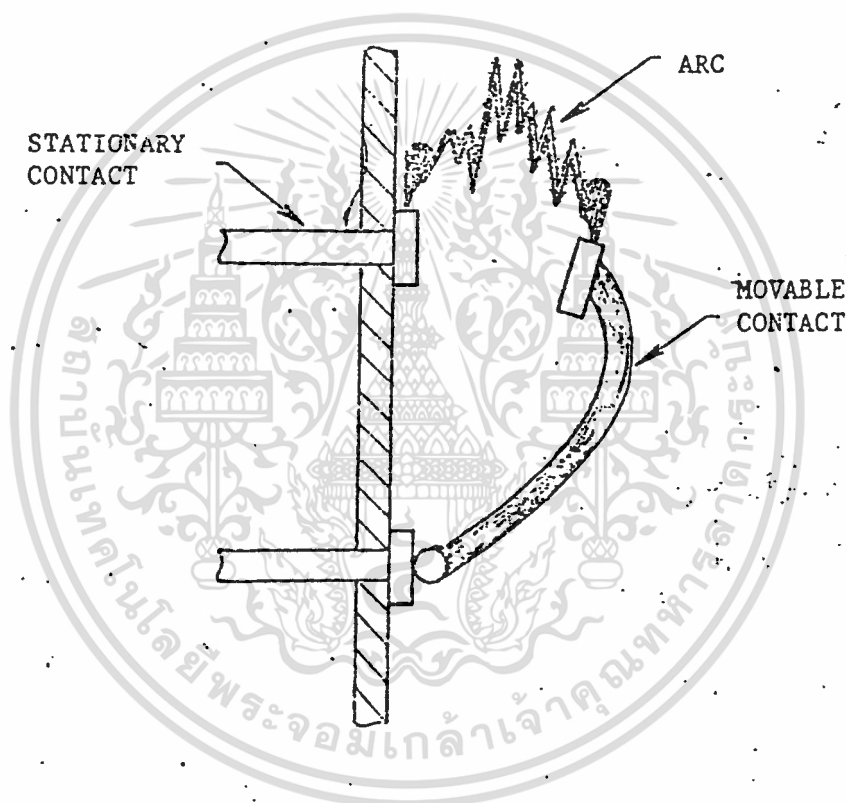
หากใช้อินเทอร์รัพเตอร์แบบนี้กับเซอร์เบรกเกอร์แบบ

Enclosed-type ซึ่งมีบางแบบมีฝาปิดครอบคลุมแล้ว การระบายความร้อนด้วย

วิธีดังกล่าวแล้วจะไม่ได้ผล จะต้องมื่ออุปกรณ์บางอย่างติดเพิ่มเติม เช่น Arcing horn

Arc splitter หรือ baffle เป็นต้น

เมื่อเปิดคอนแทคอาร์คและเกิดอาร์คขึ้น อาร์คจะเกาะใต้ไปตามส่วนโค้งขอบอาร์คซึ่งฮอร์น (Arcing horn) และจะขยายตัวออกไปสัมผัสกับ barrier ซึ่งติดตั้งอยู่ในระยะประชิด คลายความร้อนให้แก่ Arc barrier จนเย็นตัวลงและดับไปในที่สุด Arc barrier นี้ออกแบบมาในลักษณะที่สามารถจะแผ่เปลวอาร์คหรือสับเปลวอาร์คออกเป็นชั้นเล็กๆได้ เพื่อการคลายความร้อนจะไปได้โดยง่ายและรวดเร็ว

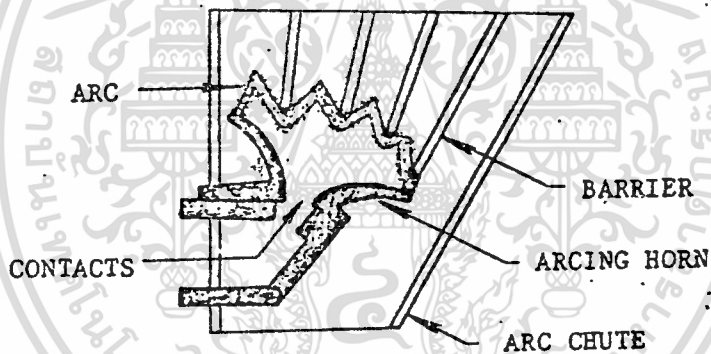


รูปที่ 6 AIR-BREAK INTERRUPTER ชนิด OPEN-TYPE

การดับอาร์คด้วยวิธีธรรมชาติด้วย Air-break interrupter ตามที่กล่าวมาแล้วเหมาะสำหรับแรงดันไฟฟ้าและกระแสต่ำๆ สำหรับแรงดันและกระแสสูงๆขึ้น ซึ่งเปลวอาร์คก็จะมีใหญ่และรุนแรงขึ้นเป็นเงาตามตัวนั้น การดับด้วยวิธีนี้ไม่เด็ดขาด และรวดเร็วพอ

จึงได้มีการเพิ่มเพิ่มขดลวดแม่เหล็ก (Magnetic coil) หรือ magnetic blow-out coil ประกอบเข้าไปตามรูป magnetic blow-out coil นี้ จะสร้างสนามแม่เหล็กให้เกิดขึ้นในเส้นทางเดินของอาร์คให้หลุดลอยออกไปจากคอนแทคไปเข้า Arc barrier หรือ Arc Splitter ได้เด็ดขาดกับไวกระแสที่จะเข้า Magnetic blow out coil เพื่อสร้างสนามแม่เหล็กเหล่านี้ ก็เป็นส่วนหนึ่งที่แบ่งมาจากกระแสในขณะตัดวงจร (Interrupting current) นั้นเอง

แอร์เบรกเซอร์กิตเบรกเกอร์ ตามปกติใช้ติดตั้งภายในอาคาร หรือในที่ที่มีกำบังลมจากลมฟ้าอากาศ มีพิกัดแรงดันไฟฟ้าตั้งแต่ 600 KV ขึ้นไป จนถึง 13.8 KV

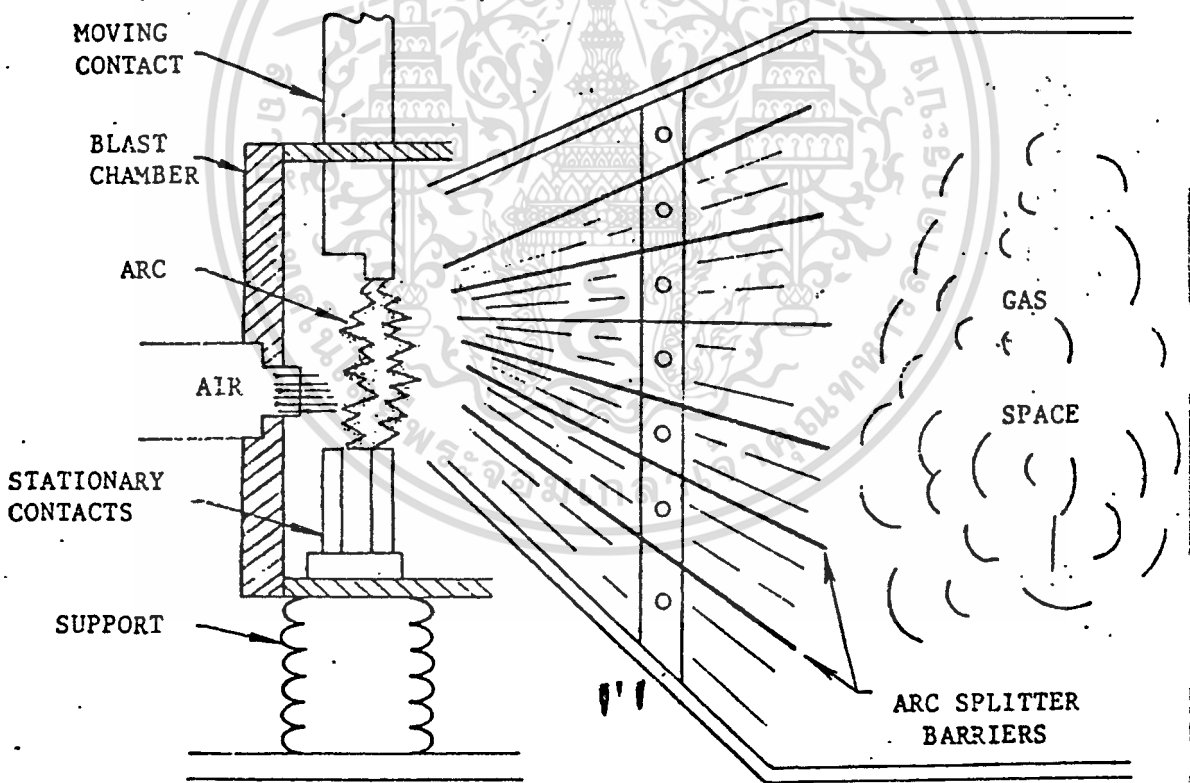


รูปที่ 7 AIR-BREAK INTERRUPTER แบบ ENCLOSED-TYPE

2. แอร์บลาสต์เซอร์กิตเบรกเกอร์

เซอร์กิตเบรกเกอร์แบบนี้ใช้กำลังลมอัด (compressed air)

ไปเป่าอาร์คให้ดับ เช่นเดียวกับที่เราใช้ปากเป่าเทียนให้ดับ ความดันของลมที่ใช้ในกรณีนี้อยู่ในระหว่าง 100-350 ปอนด์/ตร.นิ้ว และสามารถเปิดคอนแทคได้รวดเร็วมาก ในขณะที่คอนแทคเปิดนั้นกลไกของเซอร์กิตเบรกเกอร์จะไปเปิดลิ้นลมปล่อยให้อัดทะลักเข้าไปที่คอนแทค และเป่าอาร์คจากคอนแทคเข้าไปยัง Arc chute หรือ Arc Splitter ซึ่งอาร์คจะถูกทำให้เย็นลงและดับลงอย่างรวดเร็ว แล้วลมอัดจำนวนนี้ก็จะถูกขับดันออกไปภายนอก



รูปที่ 8 AIR-BLAST TYPE INTERRUPTER

ไนแอร์บลาสต์เซอร์กิตเบรกเกอร์แบบเท่านั้น ลมอัด (compressed air) จะถูกจำกัดให้อยู่เฉพาะใน resevoir เท่านั้น หลังจากนั้น คือในช่องทางที่เรียกว่า Air-blast duct ตลอดไปจนถึง Interrupting chamber จะไม่มี Compressed air เลย แม้ว่าเซอร์กิตเบรกเกอร์จะโคลสหรือทำงานอยู่ก็ตาม ต่อเมื่อมีการทริปหรือเปิดวงจร เซอร์กิตเบรกเกอร์เมื่อใด จึงจะปล่อย compressed air ออกไปทำงานในการตัดกระแส กระบวนการเช่นนี้ภายหลัง ได้ค้นพบว่าไม่เหมาะในทางปฏิบัติหลายประการ เป็นต้นว่า การที่ปล่อยลมอัดแรงสูงเข้าไปอย่างกะทันหันทันทีทันใดเช่นนี้ ก่อให้เกิด mechanical stress ขึ้นอย่างรุนแรงแก่อินซูลเตอร์ (insulator) และส่วนภายใน ซึ่งอาจเกิดชำรุดเสียหายได้ นอกจากนี้แล้วการสั่นสะเทือน (Pressure Oscillation) ที่คอนแทก ซึ่งไปรบกวนฉักัดในการตัดกระแส (Interrupting capacity) ของเซอร์กิตเบรกเกอร์อีกด้วย อย่างไรก็ตามข้อเสียของวิธีการก็เหมือนกัน เพราะเมื่อมีความดันสูงในชิ้นส่วนเหล่านี้อยู่เป็นประจำแล้ว ก็จะต้องใช้ระยะห่างรอยต่อให้แน่นหนาขึ้นคงยิ่งขึ้น และโอกาสที่ลมจะรั่วก็มากขึ้น

ลมอัดที่ใช้ในการนี้ได้มาจากแอร์คอมเพลสเซอร์ (Air Compressor) ซึ่งมักมีประจำเซอร์กิตเบรกเกอร์แต่ละชุดเสมอ โดยมากเป็นชนิด Multi-stage ขับด้วยมอเตอร์ไฟฟ้า อัดลมได้ 500-600 ปอนด์/ตร.นิ้ว ลมอัดนี้ในระยะแรกจะเก็บไว้ใน High-pressure air tank มี Pressure switch ที่จะบังคับให้คอมเพลสเซอร์เดินเครื่องอัดลมให้เต็มถัง และให้ได้ความดันเต็มระยะวางตามระยะวางตามอัตราอยู่เสมอ จาก high-pressure air tank นี้มีท่อต่อผ่าน reducing valve ลดความดันจาก 500-600 ปอนด์/ตร.นิ้ว ไปเข้า air reservoir ของเซอร์กิตเบรกเกอร์ ซึ่งประจำแต่ละเฟสแยกเป็นอิสระจากกัน ความดัน 120-350 ปอนด์/ตร.นิ้ว นี้คือ operating pressure ของเซอร์กิตเบรกเกอร์ ระบบลมอัดสำหรับแอร์บลาสต์เซอร์กิตเบรกเกอร์ตามนัยดังกล่าวมานี้ จึงมี 2 ระบบ คือ

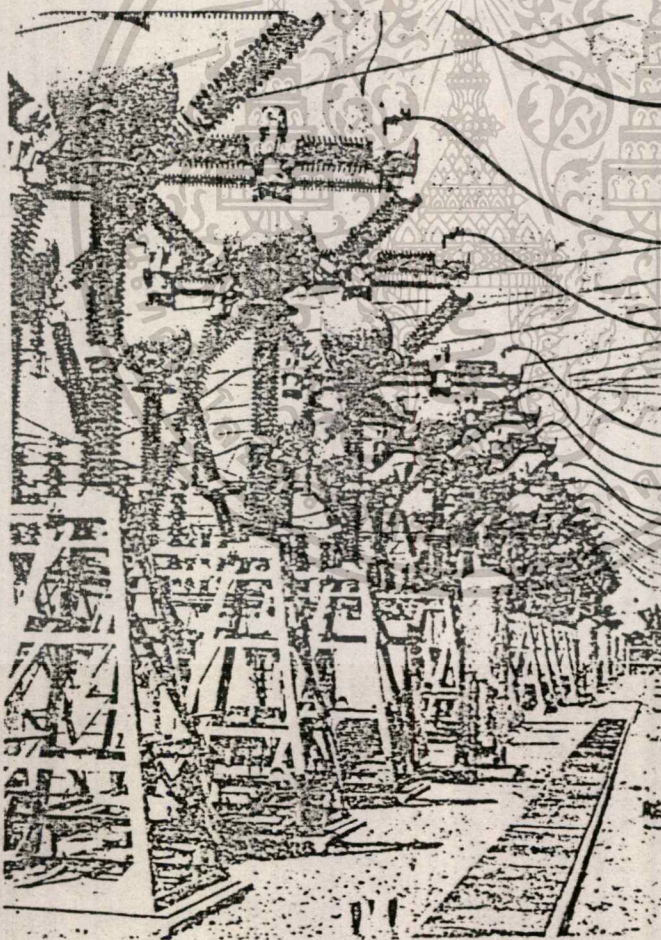
เอกสารนี้ เป็นเอกสารที่สงวนไว้สำหรับการใช้งานเพื่อการศึกษานานับ ไม่อนุญาตให้นำไปใช้ประโยชน์ด้านการค้า

high-pressure air system กับ low-pressure air system

ไม่ว่ากรณีใดๆทั้งสิ้น อีกทั้งห้ามมิให้ตัดแปลงเนื้อหา และต้องอ้างอิงถึงเจ้าของเอกสารทุกครั้งที่มีการนำไปใช้

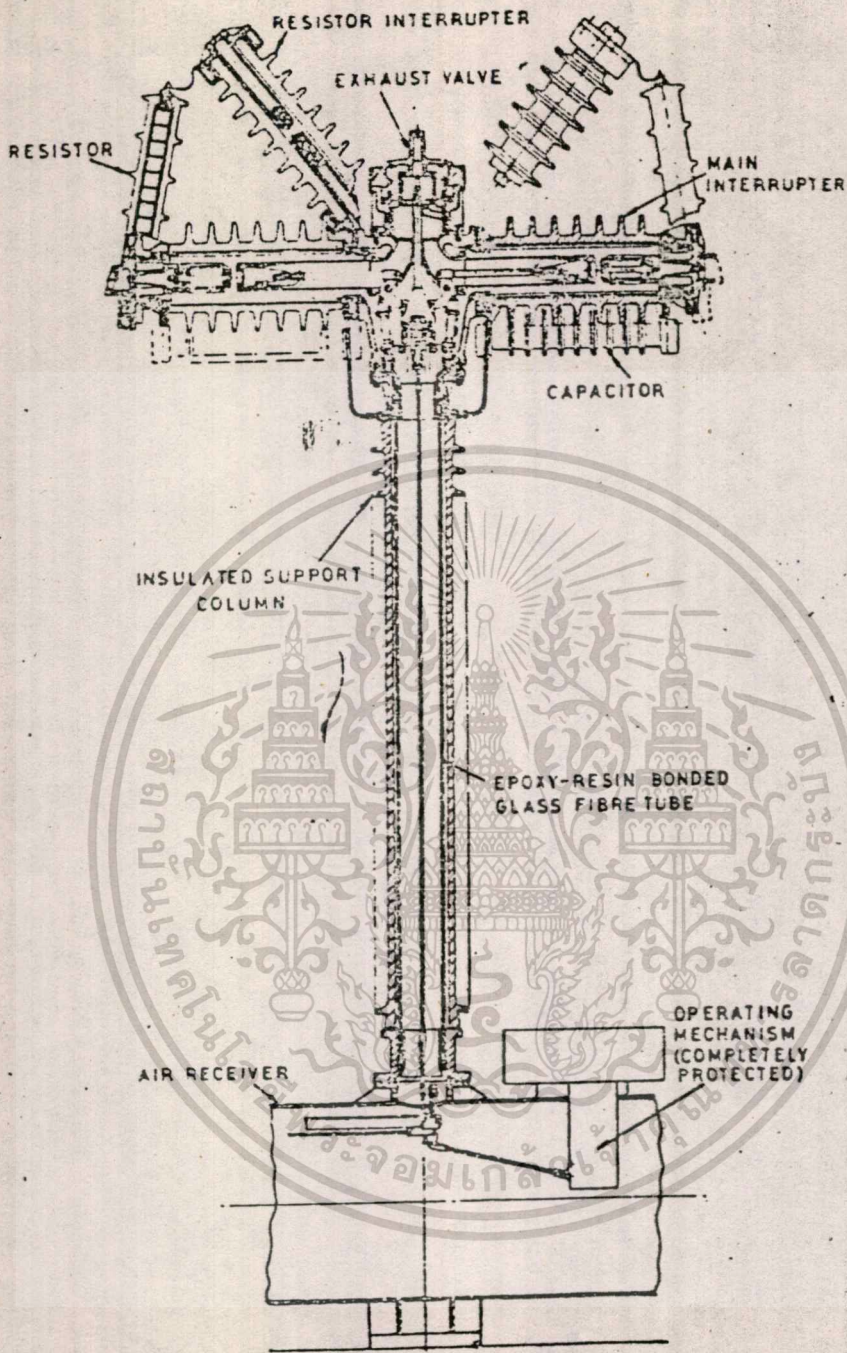
แอร์บลาสต์เซอร์กิตเบรกเกอร์มีขีดแรงดันไฟฟ้า (voltage rating) ตั้งแต่ 14.4 KV ขึ้นไป ซึ่งปัจจุบันถึง 500KV แล้ว หากติดตั้งแบบ Indoor ก็มักจะใช้ชนิดที่มีขีดแรงดันไฟฟ้าอย่างสูงไม่เกิน 34.5KV สูงกว่านี้จะติดตั้งกลางแจ้งทั้งหมด

ขีดในการตัดกระแสลัดวงจร (Interrupting Capacity) ของแอร์บลาสต์เซอร์กิตเบรกเกอร์ จะเริ่มตั้งแต่ 1,000 MVA ที่ 14.4 KV เป็นขนาดเล็กที่สุดขึ้นไป จนถึง 25,000 MVA ที่ 330 KV และในปัจจุบันที่สูงกว่านี้ขึ้นไปจนถึง 35,000 MVA แล้ว



รูปที่ 9 Air Blast Circuit Breaker 230 kV, 2,000 A, 10,000 MVA

เอกสารนี้เป็นเอกสารที่สงวนไว้สำหรับการใช้งานเพื่อการศึกษาเท่านั้น ไม่อนุญาตให้นำไปใช้ประโยชน์ด้านการค้า
ไม่ว่ากรณีใดๆทั้งสิ้น อีกทั้งห้ามมิให้คัดแปลงเนื้อหา และต้องอ้างอิงถึงเจ้าของเอกสารทุกครั้งที่มีการนำไปใช้



รูปที่ 10 แสดงรูปตัดของ Air blast circuit breker

3. ออยล์ เซอร์คิตเบรกเกอร์ (Oil circuit breaker)

เป็นเซอร์คิตเบรกเกอร์ ที่ตัดอาร์คโดยอาศัยน้ำมันเป็นแบบเก่าแก่ที่สุด ใช้กับระดับแรงดันไฟฟ้าตั้งแต่ 24 KV จนถึง 230 KV อินเทอร์รัพเตอร์ชนิดนี้ ตัวคอนแทค จุ่มอยู่ในน้ำมัน

ข้อดีของ oil

1. ในระหว่างการอาร์ค น้ำมันจะทำตัวเป็นตัวสร้างแกสไฮโดรเจนขึ้น ซึ่งจะช่วยให้การดับอาร์คได้
2. น้ำมันเป็นฉนวนกั้นระหว่างคอนแทคกับส่วนตัวถังของเซอร์คิตเบรกเกอร์
3. น้ำมัน เป็นฉนวนกั้นระหว่างคอนแทคทั้ง 2 หลักการที่การอาร์คได้ผ่านไปแล้ว ซึ่งก็มีเวลาสำหรับการไหลของน้ำมัน เข้าไปที่ช่องระหว่างคอนแทคนั้นด้วย

ข้อเสียของ oil

1. น้ำมันไวไฟและอาจเป็นสาเหตุให้เกิดไฟไหม้ได้ ซึ่งอาจเกิดระเบิดได้ ดังนั้นต้องมีการป้องกันที่ดี
2. น้ำมันจะเพิ่มน้ำหนักให้เซอร์คิตเบรกเกอร์
3. เนื่องจากการแตกตัวของน้ำมันในการอาร์ค น้ำมันจะกลายเป็นอนุภาคของคาร์บอน ซึ่งจะลดความเป็นฉนวนลง ทำให้ต้องมีการตรวจสอบและเปลี่ยนน้ำมันบ่อยๆ

ออยล์ เซอร์คิตเบรกเกอร์ ที่ใช้งานโดยทั่วไปแบ่งออกเป็น

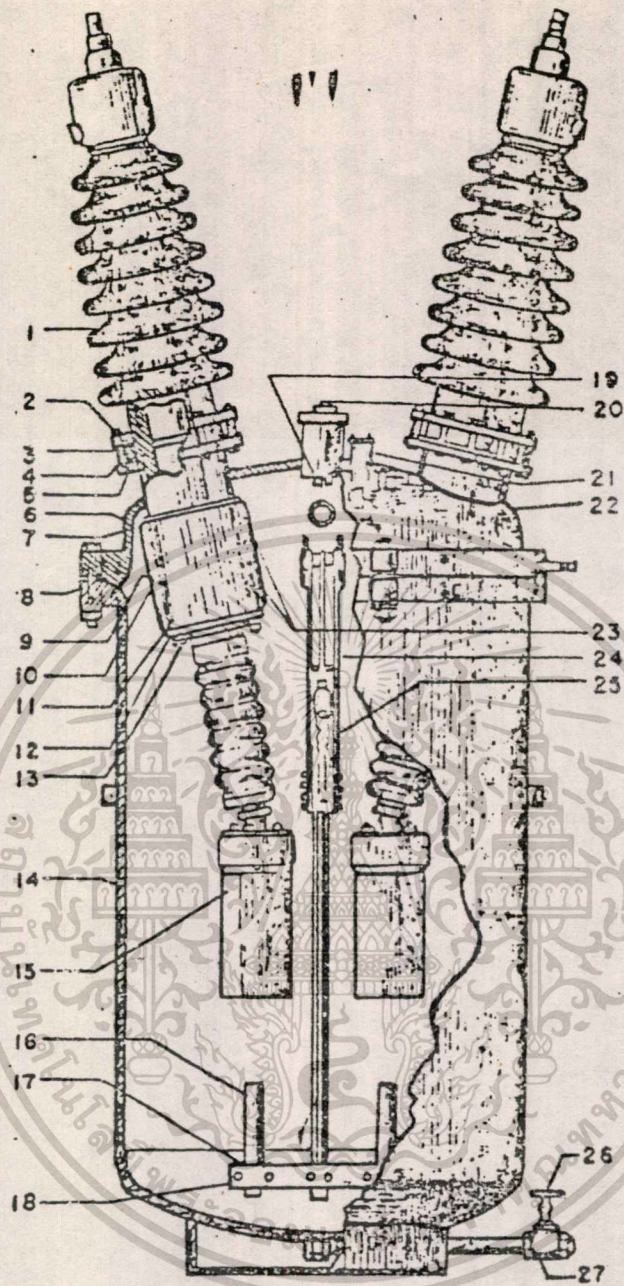
- 2 ชนิดคือ (1). บัลค์ออยล์ เซอร์คิตเบรกเกอร์ (Bulk oil circuit breaker)
- (2). มินิมั่มออยล์ เซอร์คิตเบรกเกอร์ (Minimum oil circuit breaker)

(1). Bulk oil circuit breaker เป็นเซอร์คิตเบรกเกอร์ที่ใช้ น้ำมันมาก ลักษณะอันเป็นแบบฉบับของเซอร์คิตเบรกเกอร์ชนิดนี้ก็คือ อินเทอร์รัพเตอร์ของเซอร์คิตเบรกเกอร์ อยู่ภายในถังเหล็กใหญ่บรรจุน้ำมันอยู่เต็ม จึงมีชื่อเรียกว่าแบบ

Full oil หรือ Dead tank ถ้าเป็นขนาดแรงดันไม่เกิน 15 KV และพิกัดการตัด

ไม่ต่ำกว่า 500 MVA แล้วก็จะใช้ถังใหญ่ตั้งแต่ยาวไว้ทั้ง 3 เฟสเลย เรียกว่า

Single tank breaker ถ้าแรงดันไฟฟ้าและพิกัดกระแสในการวัดกระแสลัด

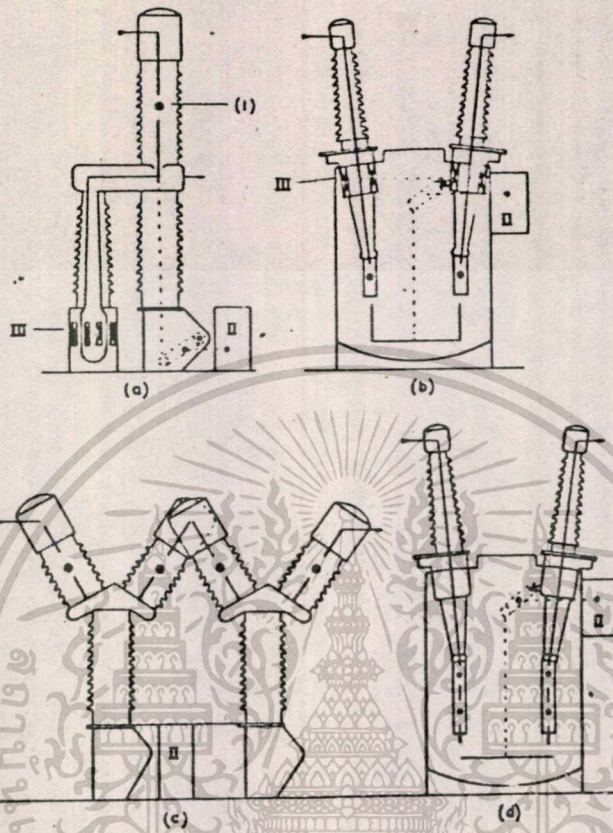


- | | | |
|----------------------|------------------------|--------------------------|
| 1. Bushing | 10. Insulation Support | 19. Closing Butter |
| 2. Mounting Bolt | 11. Spacers | 20. Breather |
| 3. Adapter Ring | 12. Support Plate | 21. Oil Gage |
| 4. Adapter Gasket | 13. Assembly Stud | 22. Fill Pipe |
| 5. Frame Gasket | 14. Oil Tank | 23. Current Transformers |
| 6. Top Frame | 15. Interrupter | 24. Litt Rod Gulde |
| 7. Insulation Washer | 16. Contact Rod | 25. Litt Rod |
| 8. Tank Gasket | 17. Contact block | 26. Drain Valve |
| 9. Insulation Washer | 18. Crossbar | 27. Sampling Device |

รูปที่ 11. แสดงส่วนประกอบของ Bulk oil circuit breaker (C.E. type FK)

เอกสารนี้เป็นเอกสารที่สงวนไว้สำหรับการใช้งานเพื่อการศึกษาเท่านั้น ไม่อนุญาตให้นำไปใช้ประโยชน์ด้านการค้า

ไม่ว่ากรณีใดๆทั้งสิ้น อีกทั้งห้ามมิให้ตัดแปลงเนื้อหา และต้องอ้างอิงถึงเจ้าของเอกสารทุกครั้งที่มีการนำไปใช้

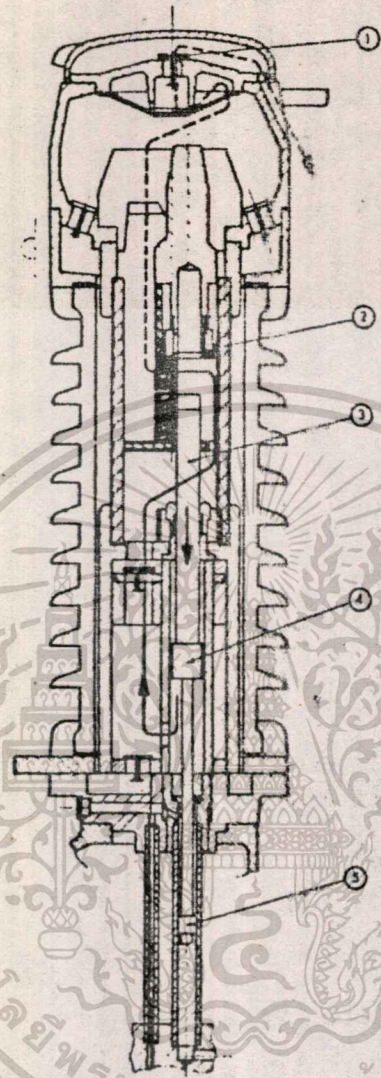


รูปที่ 12 Live tank and dead tank circuit breakers

- a Live tank single break
- b Dead tank double break
- c Live tank 4 break
- d Dead tank 4 break

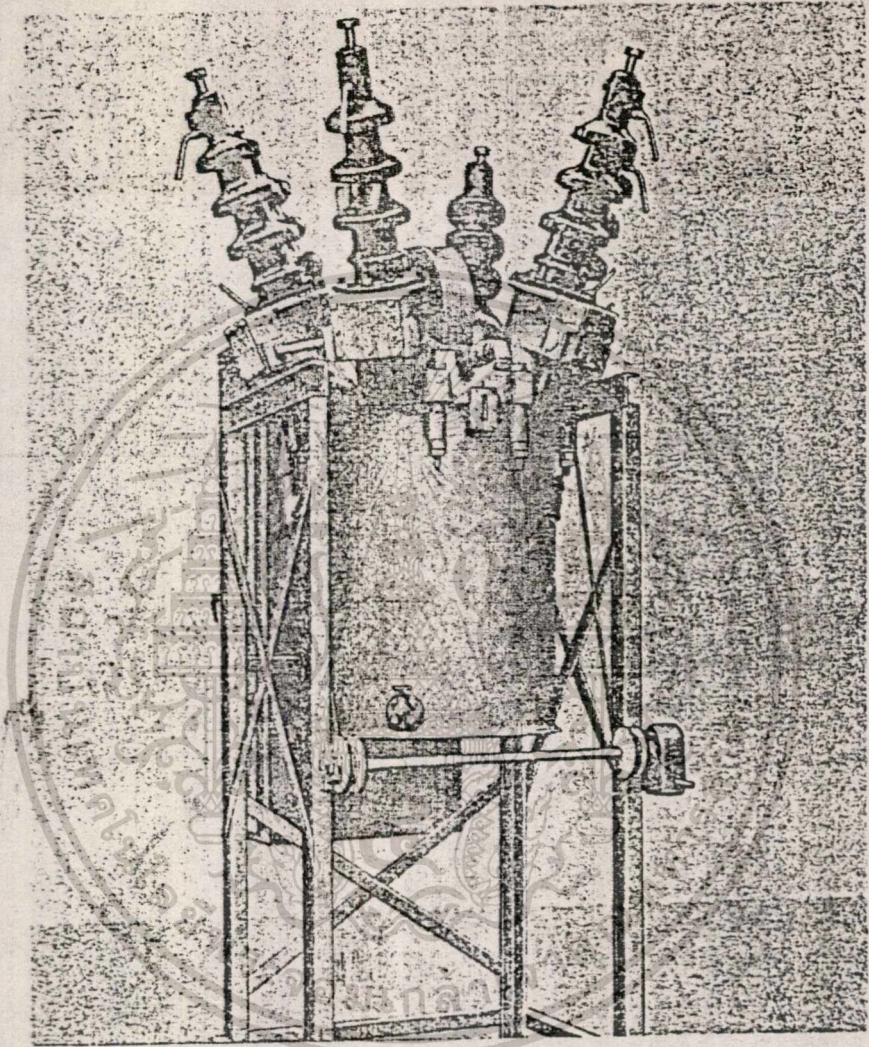
- I interrupters
- II mechanism
- III current transformer

เอกสารนี้เป็นเอกสารที่สงวนไว้สำหรับการใช้งานเพื่อการศึกษาเท่านั้น ไม่อนุญาตให้นำไปใช้ประโยชน์ด้านการค้า
ไม่ว่ากรณีใดๆทั้งสิ้น อีกทั้งห้ามมิให้ดัดแปลงเนื้อหา และต้องอ้างอิงถึงเจ้าของเอกสารทุกครั้งที่มีการนำไปใช้



รูปที่ 15 Lateral vented interrupter showing oil injection feature [Brown Boveri & Co. Ltd. Switzerland]

- 1 exhaust valve
- 2 arc control chamber
- 3 moving contact
- 4 oil injection piston
- 5 drive piston



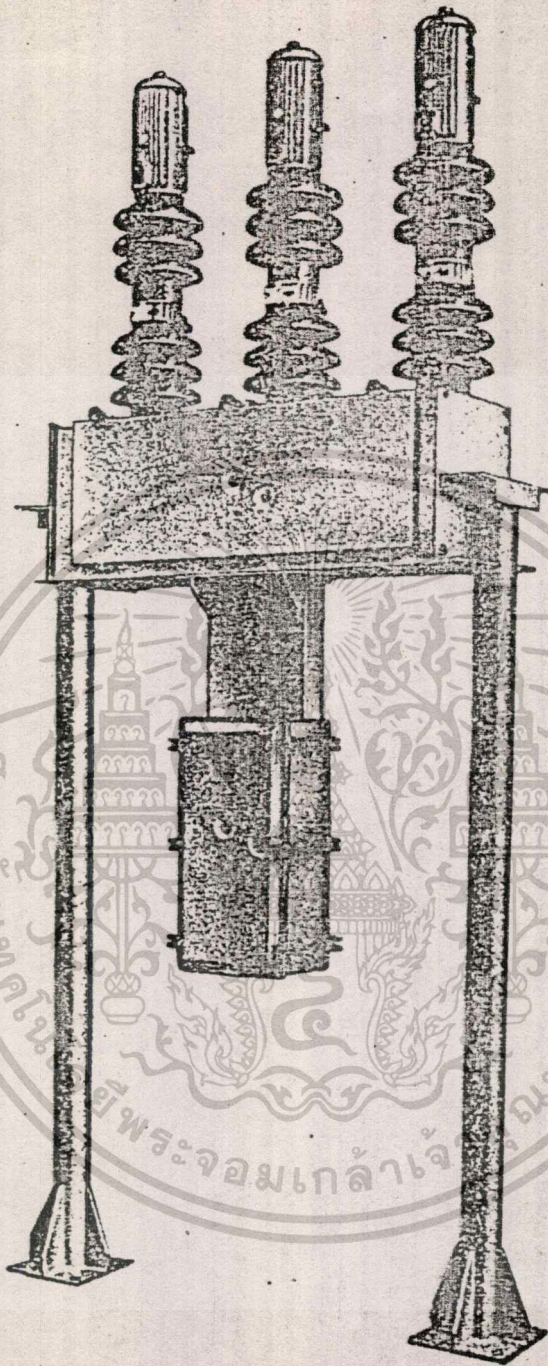
รูปที่ 14 33 kV Outdoor oil circuit-breaker the single-tank, type
and Frame mounted

เอกสารนี้เป็นเอกสารที่สงวนไว้สำหรับการใช้งานเพื่อการศึกษาเท่านั้น ไม่อนุญาตให้นำไปใช้ประโยชน์ด้านการค้า
ไม่ว่ากรณีใดๆทั้งสิ้น อีกทั้งห้ามมิให้ดัดแปลงเนื้อหา และต้องอ้างอิงถึงเจ้าของเอกสารทุกครั้งที่มีการนำไปใช้

วงจรสูงกว่านี้ ก็มักจะใช้ถังและเฟสเป็น 3 ถังด้วยกันเรียกว่า Multi-tank breaker Bulk oil circuit breaker อีกแบบหนึ่งเรียกว่า Live-tank คือส่วนที่บรรจุน้ำมันเป็นขนาดย่อมๆ flexible contact ติดอยู่ภายในที่กันกระชอกเป็นตัวล่าง คอนแทคตัวบนเป็นก้านยาวเลื่อนขึ้นเลื่อนลงอยู่ภายในกระชอก ขณะที่เซอร์กิตเบรกเกอร์โคลสอยู่ คอนแทคอันบนจะเลื่อนลงมาสัมผัสแนบแน่นกับคอนแทคอันล่าง เพื่อให้กระแสไฟไหลผ่านเป็นส่วนหนึ่งของวงจรไปส่วนใต้กระชอกนั้น มี Insulation เป็น Support รองรับยึดติดกับโครงไว้ วิธีการดับอาร์คของเซอร์กิตเบรกเกอร์ชนิดนี้เอาหลักการของ Oil-blast มาใช้ และโดยที่กระชอกนั้นมีกระแสไฟไหลผ่านเมื่อเซอร์กิตเบรกเกอร์โคลส ฉะนั้นเซอร์กิตเบรกเกอร์ชนิดนี้จึงได้ชื่อว่า Live-tank breaker แตกต่างไปจากแบบ Dead-tank ซึ่งตัวถังไม่มีกระแสไฟไหลผ่านเพราะมีน้ำมันเป็นฉนวนกัน

(2) Minimum oil circuit breaker เป็นเซอร์กิตเบรกเกอร์

ชนิดใช้น้ำมันน้อย หรือมีอีกชื่อหนึ่งว่า Small-oil volume circuit breaker ซึ่งเป็น Live-tank breaker แบบพิเศษ เซอร์กิตเบรกเกอร์แบบนี้เป็นที่รู้จักกันดีในยุโรป แต่ในอเมริกายังไม่แพร่หลายนัก เซอร์กิตเบรกเกอร์แบบนี้ใช้น้ำมัน 1 ใน 10 ของปริมาณในอออยล์เซอร์กิตเบรกเกอร์แบบธรรมดาและจากจำนวนนี้ก็ใช้จริงๆเพียง 1 ใน 10 เท่านั้นสำหรับการดับอาร์ค การดับอาร์คของ Minimum oil circuit breaker ใช้หลักการของ Oil-blast โดยมีลูกสูบทำงานด้วยสปริงทำการอัดฉีดน้ำมันอย่างแรง คุณลักษณะดีเด่นของเซอร์กิตเบรกเกอร์แบบนี้ก็คือ เนื่องจากใช้กำลังทางกล (คือสปริง) ไปทำการอัดฉีดน้ำมัน ฉะนั้นจึงไม่จำเป็นต้องรอการอุบัติของอาร์คเพื่อให้เกิดแก๊สความดันสูงที่จะมาฉีคน้ำมันอีกต่อหนึ่ง ทั้งนี้จะทำให้การอินเทอร์รั่นเป็นไปโดยฉับพลันทันที นอกจากนี้แล้วการอินเทอร์รั่นกระแสไม่ว่าจะมากหรือน้อยก็กระทำได้ภายในเวลาอันสั้นเหมือนกันด้วย



รูปที่ 15 Minimum oil circuit breaker
22 kV (Magrini Galileo)

เอกสารนี้เป็นเอกสารที่สงวนไว้สำหรับการใช้งานเพื่อการศึกษาเท่านั้น ไม่อนุญาตให้拿去ใช้ประโยชน์ด้านการค้า
ไม่ว่ากรณีใดๆทั้งสิ้น อีกทั้งห้ามมิให้ตัดแปลงเนื้อหา และต้องอ้างอิงถึงเจ้าของเอกสารทุกครั้งที่มีการนำไปใช้

พิกัดแรงดันไฟฟ้ามาตรฐานของออยล์เซอร์กิตเบรกเกอร์มีดังนี้

ตั้งแต่ 2.5 ถึง 69 KV (อเมริกาใช้ Nominal voltage rating 2.5, 4.16, 7.2, 13.8, 14.4, 34.5, 46 และ 69 KV) และที่สูงกว่านี้ไปจนถึง 230 KV ก็มี แต่เป็นจำนวนน้อย ในยุโรปสร้างมีนัมออยล์เซอร์กิตเบรกเกอร์ตั้งแต่ 60 ถึง 150 KV พิกัดตัดกระแสลัดวงจร 2500-5000 MVA

ออยล์เซอร์กิตเบรกเกอร์ชนิดตั้งแต่ 34.5 KV ขึ้นไปมักเป็นแบบติดตั้งกลางแจ้ง (Outdoor type) ชนิดต่ำกว่านี้ส่วนมากจะเป็นแบบติดตั้งในห้อง (Indoor type) ส่วนชนิดที่คิดเป็นแผงสวิตช์เกียร์นั้นๆ มักเป็นชนิดตั้งแต่ 4.16 KV ลงมา ออยล์เซอร์กิตเบรกเกอร์ชนิด 69 KV มีพิกัดกระแสใช้งาน (Continuous current rating) อย่างสูงถึง 2000 A Momentary current rating 49000 A และพิกัดตัดกระแสลัดวงจร (Interrupting capacity) 3500 MVA สำหรับ rated interrupting time ปกติแล้ว 8 ไซเคิล แต่ในการใช้งานจริงๆ มักใช้ 3, 4 หรือ 5 ไซเคิล

ขั้วสำหรับต่อสายไฟเข้าเซอร์กิตเบรกเกอร์นั้นเรียกว่าเบรกเกอร์โพล (breaker pole) มีลักษณะภายนอกเป็นบุชชิ่ง (Bushing) หรือลูกถ้วย โดยเป็นเนื้อเดียวซ้อนกันเป็นชั้น ๆ บุชชิ่งนี้มี 2 แบบ คือ แบบธรรมดา (Plain porcelain) สำหรับแรงดันไฟฟ้าในย่านต่ำ กับแบบ Condenser สำหรับแรงดันในย่านสูง

น้ำมันสำหรับออยล์เซอร์กิตเบรกเกอร์นั้น ใช้ น้ำมันชนิดเดียวกับน้ำมันสำหรับหม้อแปลง ซึ่งจะต้องมีคุณลักษณะทั่วไปคือ

จุดวาบไฟ (Flash point) 133 °C

จุดลุกไหม้ (Burning point) 148 °C

ความหนืด (Viscosity) 57 sec

จุดเยือกแข็ง (Freezing point) -40 °C

สี (Color)

เหลืองใส (Pale)

เอกสารนี้เป็นเอกสารที่สงวนไว้สำหรับการศึกษาเท่านั้น ไม่อนุญาตให้เผยแพร่โดยไม่ขออนุญาต
ไม่ว่ากรณีใดๆทั้งสิ้น อีกทั้งห้ามมิให้ตัดแปลงเนื้อหา และต้องอ้างอิงถึงเจ้าของเอกสาร (amber clear) นำไปใช้

ค่า Dielectric strength ของน้ำมันเมื่อทำการทดสอบโดย AC Voltage breakdown Test ขนาดหน้างาน 1 นิ้ว ตั้งห่างกัน 1/10 นิ้ว จะต้องไม่น้อยกว่า 30 KV การตรวจสอบคุณภาพน้ำมันควรจะทำหลังจากมีการตัดกระแสอย่างรุนแรงทุกครั้ง และสำหรับกรณีปกติก็ควรจะทำประมาณปีละครั้ง หากปรากฏว่าน้ำมันมีผงเขม่าหรือมีค่า dielectric strength ต่ำกว่า 16.5 KV จะต้องทำการกรองและทดสอบให้ได้ตามที่กำหนด

เปรียบเทียบข้อดีข้อเสีย

จากการศึกษาและการทำงาน ลักษณะ โครงสร้างและการทำงานของบัลค้ออยล์, มินิมัมออยล์ และแอร์บลาสซ์เซอร์กิตเบรกเกอร์ ทำให้สามารถพิจารณาได้ถึงข้อดีข้อเสียได้ดังนี้

(a) Bulk Oil Circuit Breakers

ข้อดีของเซอร์กิตเบรกเกอร์นี้คือ

1. โครงสร้างมีลักษณะง่าย ๆ
2. ความจุ rupturing สูง (High rupturing capacity)
3. มีความเหมาะสมที่จะใช้สำหรับอัตโนมัติเท่ากับ การใช้มือ (manual operation)
4. สามารถติดตั้งหม้อแปลงกระแส (C.T) ที่บุงชี้้งได้

ข้อเสียเปรียบคือ

1. อันตรายจากไฟไหม้
2. อันตรายจากการระเบิด
3. จำเป็นต้องมีการตรวจสอบปริมาณคุณภาพของน้ำมันในถัง
4. ไม่เหมาะสำหรับติดตั้งภายในอาคาร
5. ไม่เหมาะสำหรับการทำงานที่มีการทวนรอบ(repeated cycle)

6. เมื่อเทียบกันแล้วต้องใช้เหล็กในปริมาณมากสำหรับทำโครงสร้างของถัง
7. ขนาดใหญ่และมีน้ำหนักมาก
8. มีการสึกหรอของคอนแทคมาก ทำให้ต้องมีการเปลี่ยนบ่อยๆ

(b) Minimum Oil Circuit breakers

ข้อดีคือ

1. เมื่อเทียบกันแล้วใช้ปริมาณน้ำมันน้อยกว่า
2. เมื่อเทียบกันแล้วมีน้ำหนักเบากว่าและขนาดเล็กกว่า
3. ราคาต่ำกว่า
4. เหมาะสำหรับการทำงานทั้งแบบอัตโนมัติและแบบมือ
5. ง่ายในการเข้าถึงตัวคอนแทค

ข้อเสียคือ

1. อันตรายจากไฟไหม้และการระเบิดยังมีอยู่ ถึงแม้ว่าจะใช้ปริมาณน้ำมันน้อยกว่าแบบบัลด์ออยล์ก็ตาม
2. ไม่เหมาะในการทำงานที่เป็นรีทริไซเคิล
3. ต้องการการตรวจสอบและเปลี่ยนน้ำมันบ่อยๆ
4. ความเสียหายของคอนแทคมีมาก
5. เป็นการยากในการติดตั้งหม้อแปลงกระแส (C.T.)
6. เมื่อเปรียบเทียบแล้วจะพบว่ามีความจุการรับเทอริง (rupturing) ต่ำ

(c) Air blast circuit breakers

ข้อดีคือ

1. ไม่มีการระเบิดหรืออันตรายจากไฟไหม้
2. มีการทำงานที่รวดเร็ว
3. เหมาะในการปิดกลับอย่างรวดเร็ว (rapid reclosing)
4. มีความจุการรับเทอริง (rupturing) สูงมาก

เอกสารนี้เป็นเอกสารเพื่อการเปิดสายส่งที่ไม่มีโหลดหรือระบบที่มีตัวเก็บประจุค่าสูงไม่ได้ให้ความ
 ปลอดภัยใดๆทั้งสิ้น ผู้อ่านมีให้ตัดแปลงเนื้อหา และต้องอ้างอิงถึงเจ้าของเอกสารทุกครั้งที่มีการนำไปใช้
 ยิงยาก

6. ความเสียหายที่คอนแทคมีน้อย
7. เชื้อรังคอนแทคได้ง่าย
8. เมื่อเทียบกับแล้วจะมีน้ำหนักน้อย

ข้อเสีย คือ

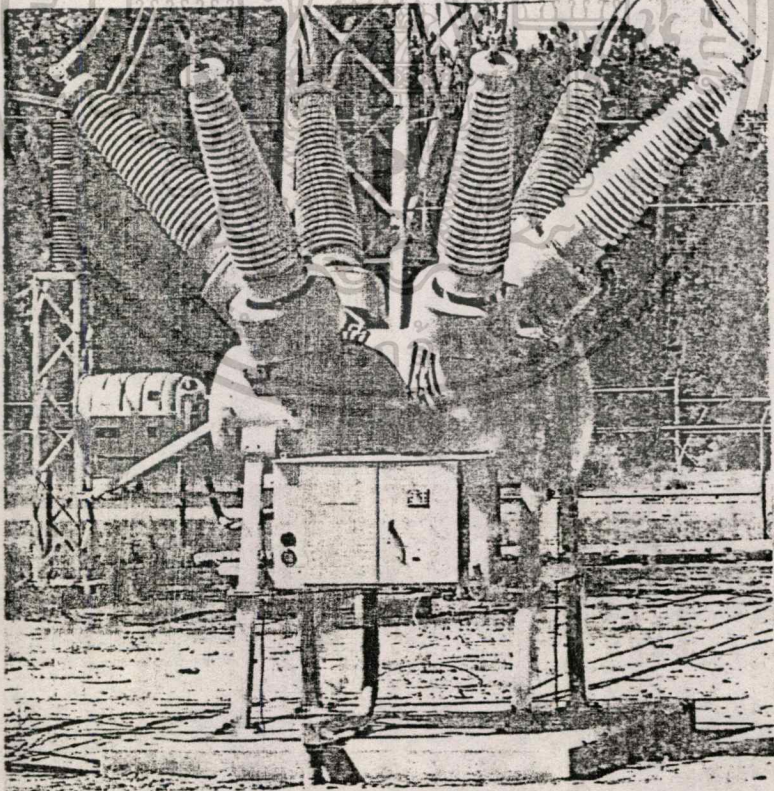
1. ต้องมีการติดตั้งระบบอัดอากาศที่สมบูรณ์ อันประกอบไปด้วย มอเตอร์ไฟฟ้า แอร์คอมเพรสเซอร์ ท่ออัดอากาศ(air tight tubes)
2. โครงสร้างมีความซับซ้อนมาก
3. มีราคาสูง
4. ต้องมีการสอนที่ให้แก่บุคคลที่จะทำการซ่อมบำรุง
5. อัตราค่า RRRV (rate of rise of recovery voltage) มาก



4. แก๊สเซอร์กิตเบรกเกอร์ (Gas circuit breaker)

เป็นเซอร์กิตเบรกเกอร์ที่อาศัยการดับอาร์คด้วยแก๊สหนักชนิดหนึ่งคือ SF_6 (Sulphur hexafluoride) แก๊ส SF_6 มีคุณสมบัติพิเศษในการดับอาร์ค และมีคุณสมบัติพิเศษเป็นฉนวนในทางไฟฟ้า เป็นสารประกอบที่อยู่ตัวและบริสุทธิ์ ตามปกติจะเป็นส่วนผสมเฉื่อยชา ไม่ติดไฟ ไม่มีกลิ่น ไม่เป็นพิษ แก๊ส SF_6 มีความหนาแน่นเป็น 5 เท่าของอากาศ การส่งผ่านความร้อนดีกว่าอากาศ และมีความเป็นฉนวนประมาณ 2-3 เท่าของอากาศ

เป็นที่ยอมรับว่าแก๊ส SF_6 สามารถขจัด current Interruption ได้เป็น 100 เท่าของแอมป์ลาลซ์เซอร์กิตเบรกเกอร์ในระดับแรงดันไฟฟ้าเดียวกันโดยใช้ Blasting nozzle เดียวกัน สำหรับรายละเอียดเกี่ยวกับ SF_6 เซอร์กิตเบรกเกอร์จะได้อีกกล่าวโดยละเอียดต่อไป

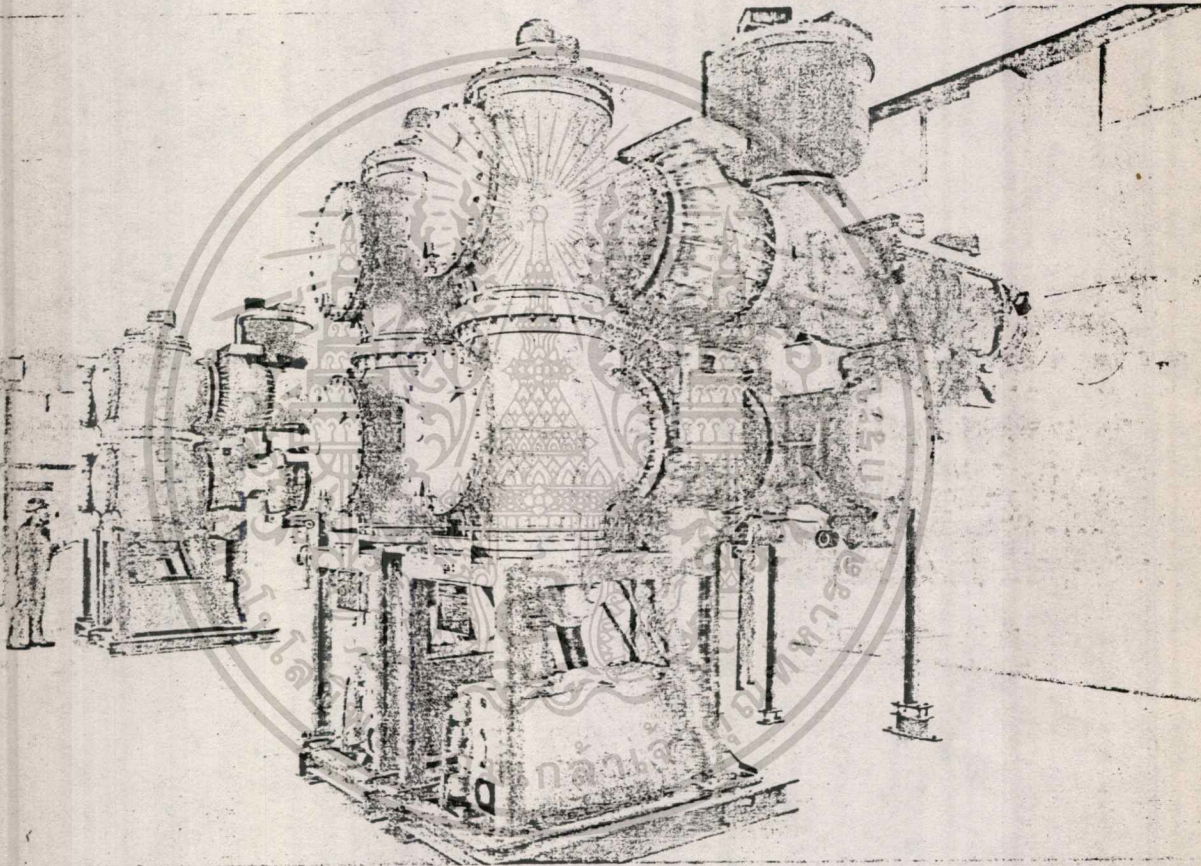


รูป 16 SF_6 CB.

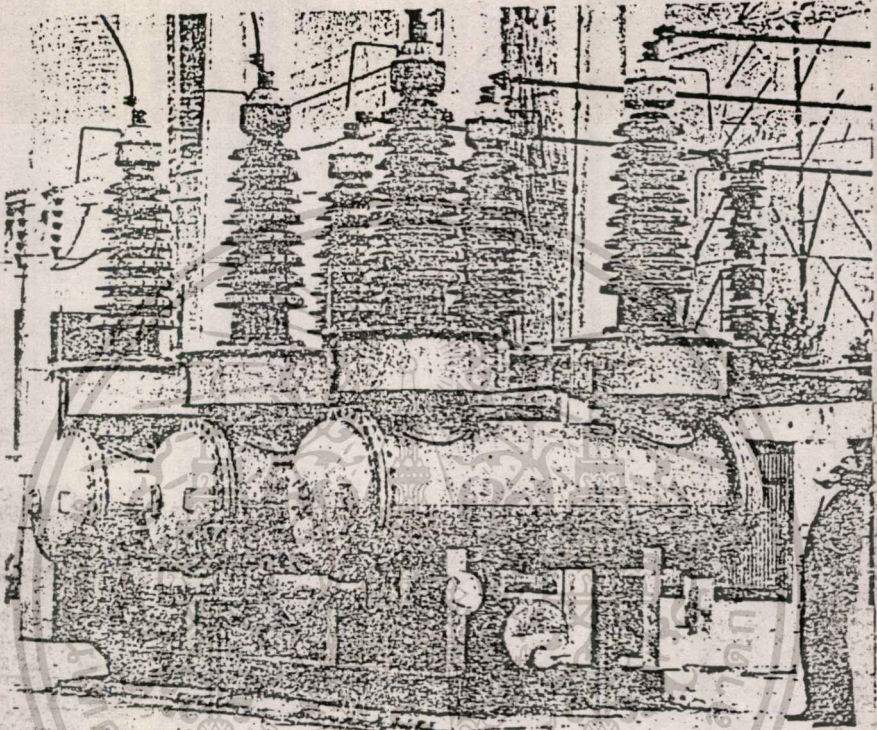
เอกสารนี้เป็นเอกสารที่สงวนไว้สำหรับการใช้งานเพื่อการศึกษาเท่านั้น ไม่อนุญาตให้นำไปใช้ประโยชน์ด้านการค้า ไม่ว่ากรณีใดๆทั้งสิ้น อีกทั้งห้ามมิให้ตัดแปลงเนื้อหา และต้องอ้างอิงถึงเจ้าของเอกสารทุกครั้งที่มีการนำไปใช้

รูป 17

SF₆ gas-insulated switchgear installation type ELK-0 with 4 switch bays, single busbar and sectionarizer, rated voltage 123 kV, rated current 2500/1600 A, breaking current 25 kA.



เอกสารนี้เป็นเอกสารที่สงวนไว้สำหรับการใช้งานเพื่อการศึกษาเท่านั้น ไม่อนุญาตให้นำไปใช้ประโยชน์ด้านการค้า
ไม่ว่ากรณีใดๆทั้งสิ้น อีกทั้งห้ามมิให้ตัดแปลงเนื้อหา และต้องอ้างอิงถึงเจ้าของเอกสารทุกครั้งที่มีการนำไปใช้



รูปที่ 18 SF₆ Circuit breaker, 132 kV, 5,000 MVA (G.E.C. Swithgear Ltd.)

เอกสารนี้เป็นเอกสารที่สงวนไว้สำหรับการใช้งานเพื่อการศึกษาเท่านั้น ไม่อนุญาตให้นำไปใช้ประโยชน์ด้านการค้า
ไม่ว่ากรณีใดๆทั้งสิ้น อีกทั้งห้ามมิให้ดัดแปลงเนื้อหา และต้องอ้างอิงถึงเจ้าของเอกสารทุกครั้งที่มีการนำไปใช้

5. แวกคัมเซอร์กิตเบรกเกอร์ (Vacuum circuit breaker)

เป็นเซอร์กิตเบรกเกอร์ที่ชุดคอนแทคอยู่ในอินเทอร์รัพเตอร์

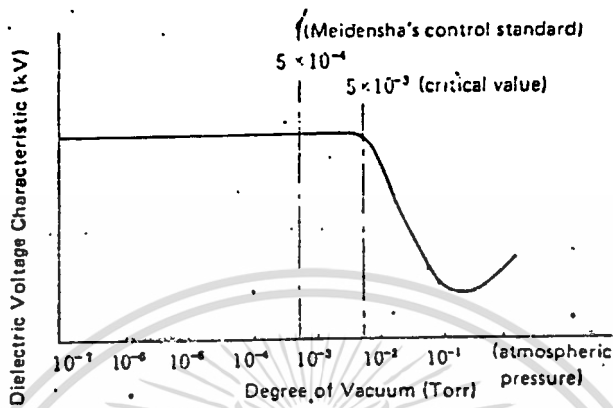
แบบสูญญากาศ (Vacuum interrupter) เพื่อให้เข้าใจถึงความสำคัญของความเป็นสูญญากาศ (Vacuum level) ที่มีผลต่อการทำงานดับอาร์คนั้น จะต้องเข้าใจถึงขบวนการที่สำคัญของการทำงานของ Vacuum interrupter กล่าวคือ เมื่อคอนแทคเปิดวงจรออกขณะมีกระแสไฟฟ้าไหลอยู่นั้น จะเกิดพลาสมา (plasma) ขึ้นระหว่างขั้วของคอนแทคทั้งสอง พลาสมาก็คือ อนุภาคของแก๊สที่ได้รับประจุไฟฟ้าสูง (highly charged) ซึ่งมีทั้งประจุบวกและลบ มีความร้อนสูง (10-15,000°K) และเป็นสื่อไฟฟ้าที่ดี ในกรณีนี้พลาสมาจะประกอบด้วยไอของโลหะที่ใช้ทำคอนแทค ซึ่งถูกไอออไนซ์และกลายเป็นสื่อไฟฟ้า

ขณะที่คอนแทคตัดกระแส นั้น จะต้องทำให้เกิดเหตุการณ์ขึ้น 2 เหตุการณ์พร้อมๆกัน คือ

(1) อนุกรมของพลาสมาที่เกิดขึ้นจะต้องถูกลดค่าลงอย่างรวดเร็ว เช่น ถ้าอุณหภูมิของพลาสมาที่ 12,000°K และคอนแทคแยกออกจากกันแล้วจึงสิ้นภายในลูกคลื่นแรกของไฟกระแสลับ (50-60 Hz) อนุกรมของพลาสมาจะต้องถูกทำให้ลดลงที่อัตราความเร็ว 1 พันล้านองศาเคลวิน/วินาที

(2) ความดันของลำพลาสมา (Plasma column) ในขณะที่เริ่มตัดกระแส โดยทั่วไปจะประมาณที่ 2-3 Torr (1 Torr = 1 ATM, 760 mmปรอท) จะต้องถูกทำให้ลดความดันที่ต่ำกว่า 10^{-4} T ในช่วงครึ่งไซเคิลแรก (ลูกคลื่นแรก) ในอัตราความเร็วที่ลดลง 1,000 T/sec

จะเห็นได้จากรูป 19 ซึ่งจะแสดงให้เห็นค่า Dielectric strength (ค่าความทนต่อแรงดันไฟฟ้า) ของอากาศจะมีค่าสูงที่ความดันสูงๆ และที่ความดันต่ำมากๆ แต่อย่างไรก็ตาม เนื่องจากมีความจำเป็นที่จะต้องทำให้ความดันของพลาสมาลดลง ที่ความดันต่ำๆ ดังนั้นอินเทอร์รัพเตอร์จะต้องทำงานดับอาร์คที่ความดันต่ำ



รูปที่ 19 ค่า Dielectric strength ที่ความดันค้าง ๆ

ข้อควรทราบอีกประการหนึ่งก็คือ ค่า Mean free path ของโมเลกุลแก๊ส ซึ่งจะเป็นค่าที่บอกถึง ระยะทางที่ห่างกันโดยเฉลี่ยระหว่างโมเลกุลหนึ่งกับอีกโมเลกุลหนึ่งก่อนที่จะวิ่งชนกัน ค่า Mean free path ที่ค่าความดันต่าง ๆ กัน ดังแสดงในตาราง 1 เมื่อความดันของแก๊สยิ่งต่ำจะทำให้ค่า Mean free path ของอิเล็กตรอนอิสระแลไอออนมากขึ้น เมื่อเทียบระยะห่างระหว่างคอนแทค ณพื้นที่ความดันต่ำมากๆ ขบวนการเบรคดาว์นของตัวกลางระหว่างคอนแทคจะไม่ขึ้นอยู่กับ การไอออไนซ์ (Ionization) เสีย ปรากฏการณ์เช่นนี้จะเริ่มเกิดขึ้นที่ความดันประมาณ 10^{-4} Torr สำหรับระยะระหว่างคอนแทค 1/2 นิ้ว ความจริงข้อนี้เป็นสิ่งสำคัญมาก คือยิ่งที่ความดันต่ำมากๆ การเบรคดาว์นของตัวกลางระหว่างคอนแทคจะยิ่งเกิดยากขึ้น อย่างไรก็ตามแม้ว่าความดันของนาลสมาจะถูกลดลงที่ความดัน 10^{-4} Torr ก็ยังคงมีไอออไนซ์อะตอมและอิเล็กตรอนอิสระอยู่บ้าง

ด้วยเหตุนี้ จะเห็นได้ชัดว่าความดันของสัณฐาน (Plasma column) จะต้องถูกลดค่าให้ต่ำลง จนกระทั่งอิเล็กตรอนอิสระและไอออนที่เหลืออยู่ระหว่างคอนแทคจะไม่ใช่สื่อไฟฟ้า นี่คือเหตุผลหนึ่งที่ทำให้มีการพัฒนาอินเทอร์รัพเตอร์เป็นแบบสูญญากาศ

Comparison of Molecular Density and Mean Free Path at Various Pressures

Pressure (Torr)	Molecules per Cubic cm	Mean Free Path (cm)
760	2.46×10^{19}	6.69×10^{-8}
1	3.24×10^{16}	5.09×10^{-3}
10^{-3}	3.24×10^{13}	5.09×10^0
10^{-6}	3.24×10^{10}	5.09×10^3
10^{-9}	3.24×10^7	5.09×10^6
10^{-12}	3.24×10^4	5.09×10^9
10^{-15}	3.24×10^1	5.09×10^{12}

ตารางที่ 1

ข้อดีของแวกคัม เซอร์กิส เบรกเกอร์

๑. ค่า Dielectric strength ของสูญญากาศจะมีค่าสูงกว่าตัวกลางค้ำอาร์คอื่นๆ ทั้งหมด

๒. ระยะห่างระหว่างหน้าสัมผัส สามารถทำให้สั้นลงว่าปกติได้ซึ่งจะทำให้แวกคัมอินเทอร์รัพเตอร์เปิดปิดวงจรได้เร็วกว่าอินเทอร์รัพเตอร์แบบอื่นๆ ระยะห่างระหว่างคอนแทคใน vacuum interrupter โดยทั่วไปจะประมาณ 1/4 ถึง 3/4 นิ้ว ประกอบด้วยชุดกลไกซึ่งกำกับการเคลื่อนที่ของคอนแทคและอุปกรณ์ประ

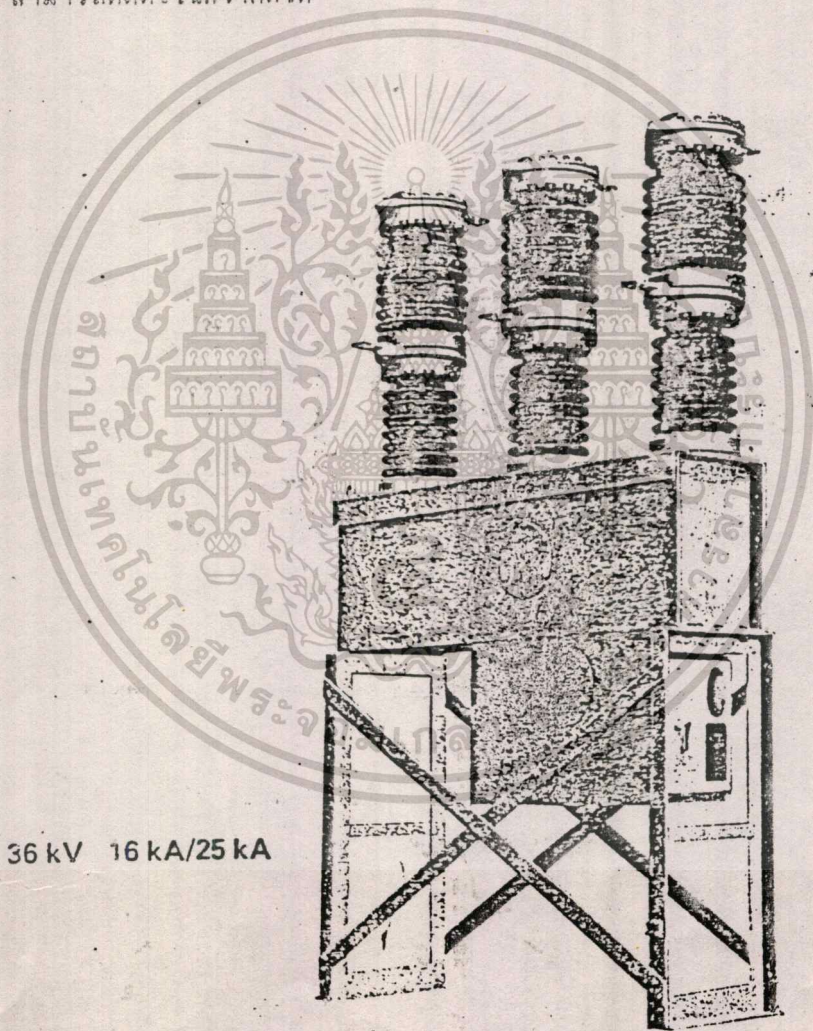
กอนอื่นๆ ไม่ยุ่งยากซับซ้อน และมีน้ำหนักเบา

เอกสารนี้เป็นเอกสารที่สงวนลิขสิทธิ์หรือมีเงื่อนไขอื่นที่ปรากฏเท่านั้น ไม่อนุญาตให้นำไปใช้ประโยชน์ด้านการค้าไม่ว่ากรณีใดๆ ทั้งสิ้น อีกทั้งห้ามมิให้ตัดแปลงเนื้อหา และต้องอ้างอิงถึงเจ้าของเอกสารทุกครั้งที่มีการนำไปใช้

๓. ชุดอินเทอร์ลักเตอร์ เป็นแบบไม่จำเป็นต้องมีการบำรุงรักษา

(Maintenance free operation) เพราะว่าคอนแทคทำงานอยู่ในห้องสุญญากาศที่ปิดแน่น ไม่มีสิ่งสกปรกเกิดขึ้นหรือเข้าไปได้ ทั้งยังไม่มีผลกระทบกระเทือนจากอุณหภูมิภายนอกด้วย ส่วนอายุการใช้งานก็ยาวนานทัดเทียมกับเซอร์กิตเบรกเกอร์แบบอื่นๆ

๕. โครงสร้างของแวกคัมอินเทอร์ลักเตอร์ มีรูปร่างเล็กกระทัดรัด น้ำหนักเบา สามารถติดตั้งในที่จำกัดได้



36 kV 16 kA/25 kA

รูปที่ ๒๐ Vacuum circuit breaker (Midensha Electric Ltd.)



เอกสารนี้เป็นเอกสารที่สงวนไว้สำหรับการใช้งานเพื่อการศึกษาเท่านั้น ไม่อนุญาตให้นำไปใช้ประโยชน์ด้านการค้า
ไม่ว่ากรณีใดๆทั้งสิ้น อีกทั้งห้ามมิให้ดัดแปลงเนื้อหา และต้องอ้างอิงถึงเจ้าของเอกสารทุกครั้งที่มีการนำไปใช้

Operating Mechanism ของเซอร์กิตเบรกเกอร์

Operating Mechanism คือกลไกกำกับการทำงานของ อินเทอร์รัพเตอร์ (Interrupter) หรืออีกนัยหนึ่งกำกับการทำงานของการปิดเปิด คอนแทคเตอร์ของเซอร์กิตเบรกเกอร์

Operating Mechanism ของเซอร์กิตเบรกเกอร์ประกอบด้วยส่วนสำคัญ ๓ ส่วนคือ

๑. Operating unit ประกอบด้วยกลไกต่างๆที่ใช้ส่งกระตุ่นแรงงานในเซอร์กิตเบรกเกอร์ ซึ่งเป็นสิ่งจำเป็นสำหรับเซอร์กิตเบรกเกอร์ทั่วไป

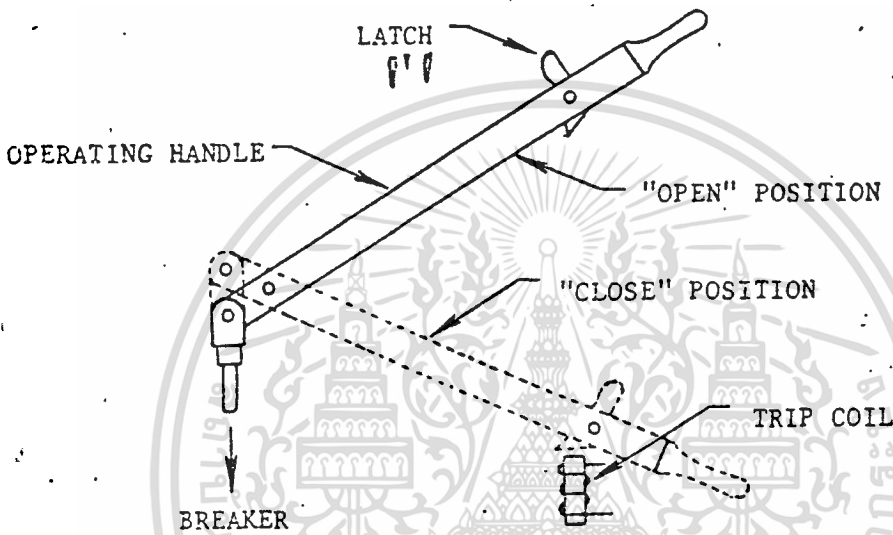
๒. Breaker Chassis คือกลไกส่วนที่ติดตั้งออกในตัวเบรกเกอร์โพล (Breaker poles)

๓. Operating shaft คือกลไกส่วนที่รับแรงงานไปกระตุ้นคอนแทคต่างๆ รวมทั้งอินตีเคเตอร์ด้วย

Operating Mechanism ที่ใช้กับเซอร์กิตเบรกเกอร์ประเภทต่างๆ ทั่วไป แบ่งตามลักษณะการทำงานเป็น ๖ ชนิดคือ

1. Manual operation
2. Solenoid operating
3. Motor operating
4. Spring operation
5. Pneumatic operation
6. Hydraulic operation

-Manual operation เป็นชนิดง่ายและราคาย่อมเยากว่าชนิดอื่นทั้งหมด สำหรับใช้กับเซอร์กิตเบรกเกอร์ขนาดเล็กที่มีพิกัดในการตัดกระแสและพิกัดแรงดันต่ำๆ ซึ่งโดยทั่วไปจำกัดไว้ไม่เกิน ๑๔ MVA (หรือ ๒๒ KA) และ ๒๔๐๐ โวลต์ หลักการทำงานได้แสดงไว้ดังรูป

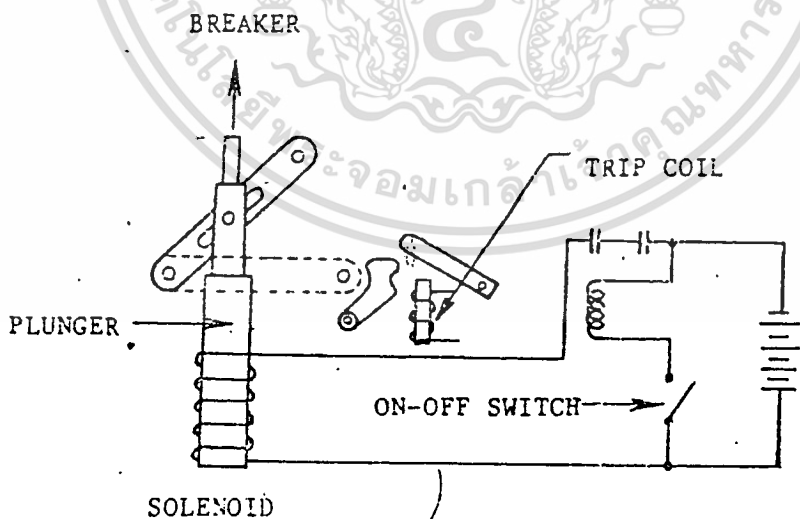


รูปที่ 21 Operating mechanism แบบ Manual operation (โดยใช้มือ)

จากรูปจะประกอบไปด้วย Operating handle latch หรือ กลไกสำหรับล็อก handle ไว้ในขณะที่เซอร์กิตเบรกเกอร์และมีทริปคอยล์ (Trip coil) ติดไว้ด้วย ซึ่งหากมีโอเวอร์โวลตหรือฟลลท์เกิดขึ้นในวงจรและ ทริปคอยล์ถูก energized แล้วแกนของทริปคอยล์จะไปดันล็อกที่เกี่ยวข้อง latch ไว้ ให้หลุด เซอร์กิตเบรกเกอร์ก็จะทริปออกเมื่อข้อขัดข้องผ่านไปแล้ว การลับเซอร์กิต เบรกเกอร์กลับเข้าไปใหม่ (Reclose) ก็ทำด้วยมืออีก

ในเซอร์กิตเบรกเกอร์ที่วๆ ไป Operating handle อาจจัด แปลงเป็น mechanical linkage ประกอบปุ่มสวิตซ์ on-off เพื่อให้เซอร์กิต เบรกเกอร์มีรูปร่างกระทัดรัดขึ้น

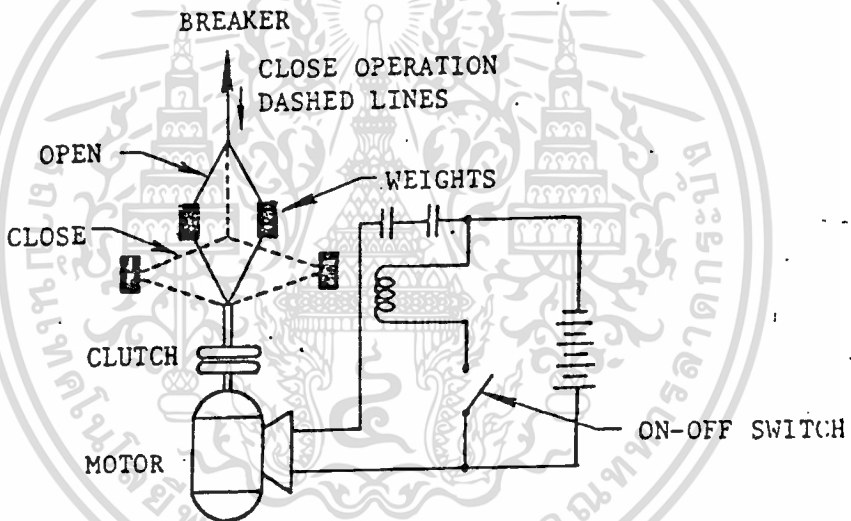
Solenoïd operation ใช้กับเซอร์กิตเบรกเกอร์ขนาดใหญ่ขึ้นไป
operating mechanism ชนิดนี้อาศัยกำลังแม่เหล็กของขดลวดหรือโซลินอยด์
(solenoïd) มาดึงพลังเกอร์ (plunger) ซึ่งเชื่อมโยงกับ mechanism
linkage ไปทำการสับคอนแทคให้ปิดวงจร การใช้โซลินอยด์มีความสะดวกประ
การหนึ่งที่สามารถลأمสายออกไปไกลๆ และติดลวิตซ์ on-off เป็น remote
operation ได้ แต่จะต้องติด auxilliary switch ไว้ด้วย นอกจากนั้นจะต้อง
ติด Trip free relay อีกชุดหนึ่ง เพื่อให้เซอร์กิตเบรกเกอร์สามารถทริปได้ใน
ขณะที่โคลสซึ่งคอยล์มีไฟ เช่นในกรณีที่ลัมเซอร์กิตเบรกเกอร์ เข้าไปแล้วเกิดลอลที่ขึ้น
โซลินอยด์ทำงานด้วยไฟกระแสตรงและกินไฟมาก ฉะนั้นจึงจำเป็นต้องมีแบตเตอรี่กำ
ล้งไฟลุ่มๆ ไว้ประจำ ทั้งการเดินสายจากแบตเตอรี่มายังโซลินอยด์ ก็จะทำให้ค่าใช้
จ่ายเพิ่มขึ้นมา ความเร็วของ solenoïd operating mechanism ในการ
ปิดวงจรประมาณ 0.8 วินาที หรือประมาณ 40 ไซเคิล จึงไม่เหมาะสมสำหรับงานที่
ต้องการปิดวงจรด้วยเร็วสูง



รูปที่ 22 Operating mechanism uu Solinoïd operation

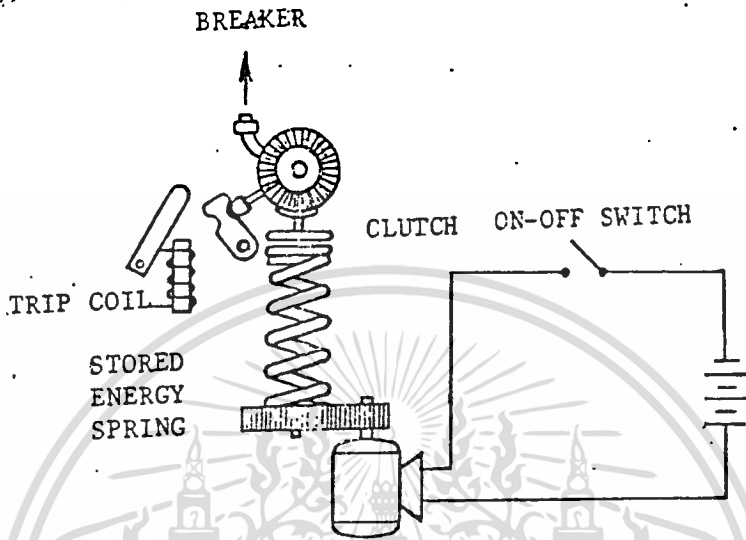
เอกสารนี้เป็นเอกสารที่สงวนไว้สำหรับการใช้งานเพื่อการศึกษาเท่านั้น ไม่อนุญาตให้นำไปใช้ประโยชน์ด้านการค้า
ไม่ว่ากรณีใดๆทั้งสิ้น อีกทั้งห้ามมิให้ดัดแปลงเนื้อหา และต้องอ้างอิงถึงเจ้าของเอกสารทุกครั้งที่มีการนำไปใช้

-Motor operation ใช้มอเตอร์หมุนตุ้มน้ำหนักให้เกิดแรงเหวี่ยง (Centrifugal force) ขึ้น ทำนองเดียวกับ flyball ของ governor ขณะเกิดแรงเหวี่ยงนั้นแกนของตุ้มน้ำหนัก ซึ่งเชื่อมต่อกับก้านคอนแทคของเซอร์กิตเบรกเกอร์ จะถูกดึงลงมาข้างล่าง ทำให้คอนแทคปิด ส่วน Trip free นั้นทำงานโดยใช้กลไกชุดอื่นต่างหาก Operating mechanism ชนิดนี้กินกระแสลมมากกว่าแบบ Solenoid operation ความเร็วในการทำงานเท่ากับแบบ Solenoid operation ดังแสดงในรูป



รูปที่ 23 Operating mechanism แบบ Motor operation

-Spring operation โดยการอัดกำลังให้แก่สปริงด้วยการไหลงาน (charging) ด้วยมือหรือด้วยมอเตอร์ไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ สปริงแบบต่างๆมี Coil spring, Leaf spring หรือ Torsion spring

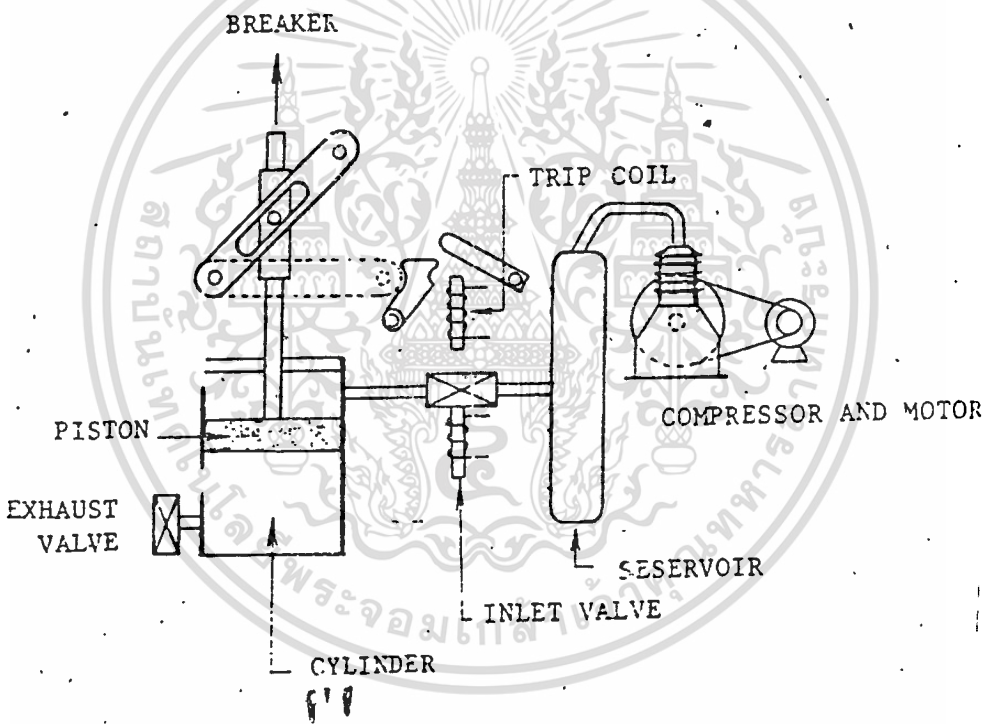


รูปที่ 24 Operating mechanism แบบ Spring operation
กลไกขณะของ Operating mechanism แบบสปริง

งานได้เร็วมากถึง ๔ ไซเคิลหรือภายใน 0.๑ วินาที อาจนำไปใช้กับการปิดวงจรแบบ High-speed automatic reclosing ได้ ทั้งนี้ต้องติดตั้งแบตเตอรี่หรือชุดเรกติไฟเออร์ (rectifier) ให้สิ้นเปลืองการลงทุนอีกด้วย แต่มีข้อเสียอยู่ที่ว่าไม่สามารถจะทำ Trip free ได้

เมื่อสปริงถูกอัดเตรียมไว้แล้ว จะสามารถโคลสทริปได้ ทั้งทางด้านกลไกและด้านไฟฟ้า แต่ถ้าสปริงถูกอัดกำลังไม่เพียงพอสำหรับการโคลส-ทริป ถ้าเราสั่งโคลสเซอร์กิตเบรกเกอร์ๆจะไม่ยอมทำตามเป็นการป้องกันภายในตัว แรงอัดของสปริงนั้นจะออกแบบไว้ให้พอเหมาะ เพราะว่าเมื่อโคลสหรือทริป เซอร์กิตเบรกเกอร์จะได้ไม่มีการค้างเข้าหรือค้างออก นอกจากนี้จึงเป็นการป้องกันการโคลส-ทริปเข้าออกหลายๆครั้งติดกันด้วย

-Pneumatic operation ใช้กำลังลมอัด (Compressed air) ทำ
งาน Operating-mechanismแบบนี้เหมาะจะใช้กับ เซอร์กิตเบรกเกอร์ได้
แทบทุกประเภท โดยเฉพาะ Air blast circuit breaker เพราะเซอร์กิต
เบรกเกอร์ประเภทนี้ใช้กำลังลมอัดสำหรับในการดับอาร์กอยู่แล้ว หลักการของ
Pneumatic operation mechanism นี้คือ เปิด Inlet valve ปล่องลมอัด
เข้าไปดันลูกสูบดังแสดงในรูป ซึ่งก้านสูบต่อเชื่อมไปยังคอนแทคของ เซอร์กิต
เบรกเกอร์ เมื่อลูกสูบถูกดันโดยลมอัดก็จะเคลื่อนตัว ก้านลูกสูบก็จะปิดหรือเปิด
คอนแทคตามต้องการ



รูปที่ 25 Operating mechanism แบบ Pneumatic Operation

อนึ่งใน เซอร์กิตเบรกเกอร์บางแบบ แทนที่จะใช้ลมอัดไปดัน
ลูกสูบดังกล่าวมาแล้ว อาจให้ลมอัดไปทำงานที่ Solinoid valve แทน ทั้งนี้อาศัย
หลักการของลมอัดและโซลินอยด์ประกอบกัน เรียกว่า Electro pneumatic
operation

ลมอัดที่ใช้ในการนี้ได้มาจาก แอร์คอมเพรสเซอร์ (Air

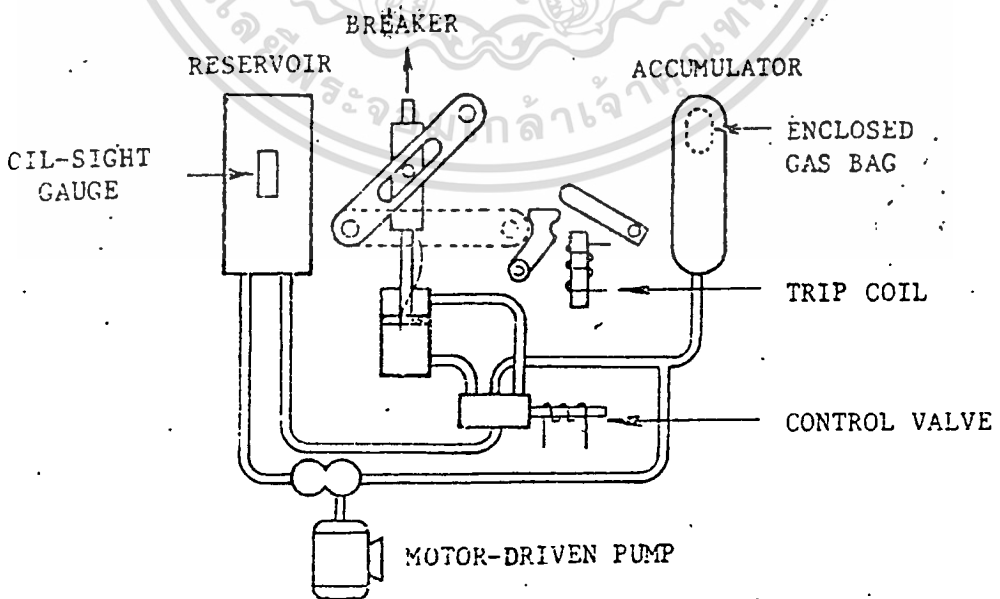
compressor) ซึ่งถ้าในกรณีของ Air-blast circuit breaker ก็มักจะใช้ชุด

เอกสารนี้เป็นเอกสารที่สงวนลิขสิทธิ์ไว้เพื่อการศึกษาเท่านั้น เมื่ออนุญาตให้ท่านไปใช้ประโยชน์ในการค้า

ไม่ว่ากรณีเดียวกับที่ใช้ในการดับอาร์กนั้นเองและในกรณีนี้จะใช้ความดัน ๑๒๐-๓๕๐ ปอนด์
/ตร.นิ้ว แต่ถ้าใช้กับเซอร์กิตเบรกเกอร์ประเภทอื่น ซึ่งจะต้องติดตั้งแอร์คอมเพรส

เซอร์ต่างหากโดยเฉพาะแล้ว ก็มักจะใช้ความดันต่ำกว่านี้ Pneumatic operation mechanism สามารถหริบได้เร็วมากคือประมาณ 0.0๕-0.๑๒ วินาที หรือ ๓-๘ ไชเคิล และกระทำทำให้ Trip free ได้ นอกจากนี้ยังสามารถควบคุมให้ทำงานดีขึ้นและลดอาการกระแทกจากกำลังลมได้ โดยติดตั้งอุปกรณ์ที่เรียกว่า Trotting valve หรือ Dump valve ประกอบเพิ่มเติมเข้าไป

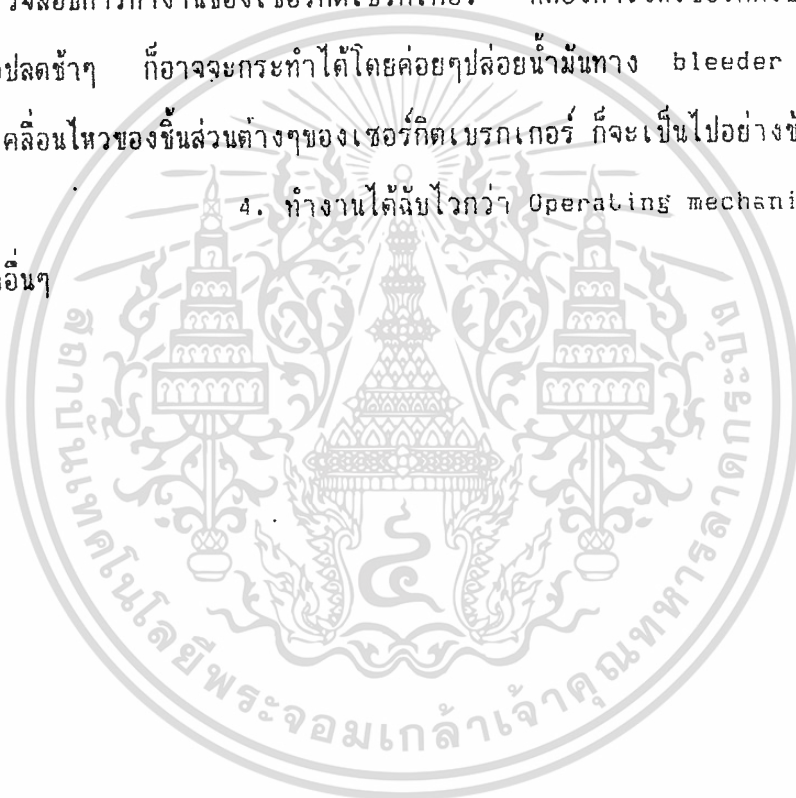
-Hydraulic operation ใช้กำลังน้ำมันอัดล้วนๆ หรือใช้ประกอบกับกำลังอัดด้วย เรียกว่า Pneumo-hydraulic หรือ Hydra-pneumatic มีอุปกรณ์ที่สำคัญคือ hydraulic pump อัดน้ำมันขึ้นไปถึงประมาณ ๔๐๐๐ ปอนด์/ตร.นิ้ว และให้น้ำมันนี้ไปอัดอากาศหรือแก๊สไนโตรเจนที่อยู่ใน Accumulator อัดอากาศ หรือแก๊สไนโตรเจนที่อยู่ใน Accumulator อีกต่อหนึ่ง จาก Accumulator มีสายต่อน้ำมันต่อไปยังกลไกกันล้นคอนแทคของ เซอร์กิตเบรกเกอร์ เมื่อเปิดวาล์วน้ำมัน อากาศหรือแก๊สไนโตรเจนที่อยู่ใน Accumulator ก็จะเบ่งลวอัดน้ำมันให้ไปดันกลไกเปิดคอนแทคอีกต่อหนึ่ง การ Trip free ของ เซอร์กิตเบรกเกอร์จะใช้ Mechanical device ชุดหนึ่งอีกต่างหาก



Operating mechanism แบบนี้มีข้อดีก็คือ

1. เนื่องจากใช้น้ำมันความดันสูง ฉะนั้นที่ใช้น้ำมันจึงใช้ขนาดเล็กได้ ไม่เกะกะดังเช่นที่ลมใน Pneumatic operating mechanism
2. ถ้าไฟฟ้าขัดข้องไม่สามารถเดินเครื่องด้วยไฮดรอลิกปั๊มได้ ก็อาจใช้สับด้วยมือ
3. ในการตรวจตราชิ้นส่วนภายในหรือภายนอกหรือในการตรวจสอบการทำงานของเซอร์กิตเบรกเกอร์ ที่ต้องการให้เซอร์กิตเบรกเกอร์สับหรือปลดเข้าๆ ก็อาจจะกระทำได้โดยค่อยๆ ปล่อยน้ำมันทาง bleeder valve ความเคลื่อนไหวของชิ้นส่วนต่างๆของเซอร์กิตเบรกเกอร์ ก็จะเป็นไปอย่างช้าๆ ด้วย
4. ทำงานได้ฉับไวกว่า Operating mechanism

ชนิดอื่นๆ





เอกสารนี้เป็นเอกสารที่สงวนไว้สำหรับการใช้งานเพื่อการศึกษาเท่านั้น ไม่อนุญาตให้นำไปใช้ประโยชน์ด้านการค้า
ไม่ว่ากรณีใดๆทั้งสิ้น อีกทั้งห้ามมิให้ดัดแปลงเนื้อหา และต้องอ้างอิงถึงเจ้าของเอกสารทุกครั้งที่มีการนำไปใช้

SF₆ circuit breaker

จากที่ได้กล่าวมาข้างถึง เซอร์กิตเบรกเกอร์ชนิดนี้แล้วนั้น ตอนนี้จะ
กล่าวถึงโดยละเอียดต่อไป

ลักษณะดีเด่นของ SF₆ เซอร์กิตเบรกเกอร์

1. มีความสามารถในการอินเทอร์รัพสูง เนื่องจากแก๊ส SF₆ เนื่องจากแก๊ส SF₆ เนื่องจากแก๊ส SF₆
ทนต่อ current interruption ดีเยี่ยมเมื่อมีเหตุการณ์ผิดปกติเกิดขึ้น เช่น เกิดลัด
วงจร
2. แรงดันไฟฟ้าต่ำในเมื่อมีกระแส interrupting น้อยๆ
คุณสมบัติพิเศษของแก๊ส SF₆ สามารถรักษาระดับ overvoltage ให้ต่ำที่สุด เมื่อมี
กระแสที่เกิดจากอาร์คน้อย
3. ในการทำงานมีเสียงดังน้อย เนื่องจากแก๊ส SF₆ เนื่องจากแก๊ส SF₆ เนื่องจากแก๊ส SF₆
เซอร์กิตเบรกเกอร์ไม่หายไปไหนและใช้ความดันน้อยๆก็ดับอาร์คได้ จึงติดตั้งในที่
ชุมชนได้ไม่ต้องกังวลในเรื่องเสียงรบกวน
4. Ample overload margin แก๊ส SF₆ เป็นแก๊สเฉื่อย
และมีเสถียรภาพที่อุณหภูมิปกติ จึงไม่ทำปฏิกิริยา Oxidation หรือปฏิกิริยาเคมีใดๆ
แต่แอร์และออยล์ เซอร์กิตเบรกเกอร์จะมีปฏิกิริยา Oxidation ที่อุณหภูมิสูงๆ
SF₆ เซอร์กิตเบรกเกอร์ได้ออกแบบไว้ตรงกันข้ามกับแอร์และออยล์ เซอร์กิตเบรกเกอร์
5. มีความปลอดภัยสูงเพราะแก๊ส SF₆ ไม่เป็นพิษ และไม่มี
การสันดาปจึงไม่เป็นอันตรายต่อคนและไม่ต้องกังวลเรื่องไฟไหม้

คุณสมบัติของ SF₆ GAS

ซัลเฟอร์เฮกซะฟลูออไรด์ (SF₆) เป็นแก๊สที่ไม่มีสี ไม่มีกลิ่น ไม่เป็นพิษและไม่ติดไฟ โมเลกุลเป็นโมเลกุลสมมาตร (Symmetrical) ซึ่งประกอบด้วยอะตอมของซัลเฟอร์ล้อมรอบด้วยฟลูออไรด์ 6 อะตอม เป็นรูปทรงเหลี่ยมแปดหน้า (octahedron) ดังรูป 27

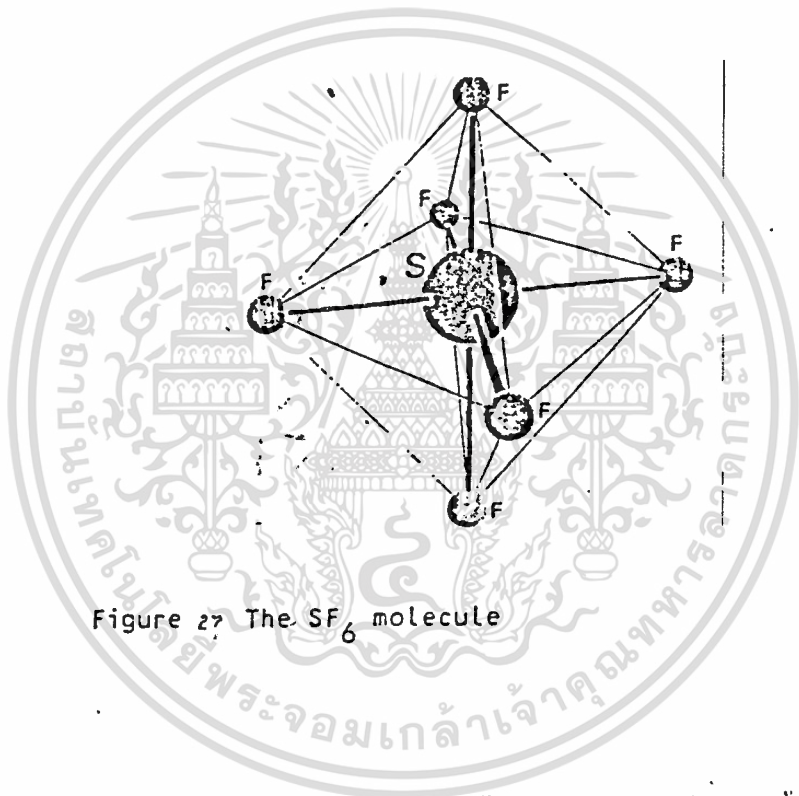


Figure 27 The SF₆ molecule

อะตอมของฟลูออไรด์แต่ละตัวอิเล็กตรอนชั้นนอกสุดจะจับอิเล็กตรอนชั้นนอกสุดที่มีอยู่ 6 ตัวของซัลเฟอร์ ซึ่งจะทำให้ชั้นอิเล็กตรอนสมบูรณ์ และทำให้โมเลกุลของ SF₆ มีเสถียรภาพมากและมีความเฉื่อยทางเคมีมากด้วย

แก๊สนี้เสถียรภาพแม้ว่าอุณหภูมิสูงถึง 500 c และแก๊สนี้สามารถที่จะใช้เป็นวัสดุฉนวนได้เหมือนกับเซรามิค, แก้ว หรือพวกอีพอกซีเรซิน (epoxy resin) จนถึงอุณหภูมิอย่างน้อย 150 c โดยไม่มีผลกับตัวมันเลย

เอกสารนี้เป็นเอกสารที่สงวนไว้สำหรับการใช้งานเพื่อการศึกษาเท่านั้น ไม่อนุญาตให้นำไปใช้ประโยชน์ด้านการค้า ไม่ว่าจะกรณีใดๆทั้งสิ้น อีกทั้งห้ามมิให้ตัดแปลงเนื้อหา และต้องอ้างอิงถึงเจ้าของเอกสารทุกครั้งที่มีการนำไปใช้

เนื่องจากโมเลกุลมีน้ำหนักมาก คือ 146 (ถ้าเทียบกับ ไนโตรเจน ซึ่งหนักแค่ 28 และออกซิเจนซึ่งหนัก 32) ความหนาแน่นของ SF₆ จึงสูงประมาณ 5 เท่าของอากาศ

ความเร็วของเสียงใน SF₆ มีเพียงประมาณ 130 m/s ที่อุณหภูมิ 20 c เมื่อเทียบกับ 330 m/s

SF₆ ที่บริสุทธิ์จะไม่เป็นพิษ จะอย่างไรก็ตาม การรั่วของแก๊สในห้องหรือท่อที่ปิดมิดชิด เนื่องจากแก๊สมีความหนาแน่นสูง อาจจะทำให้เกิดการสำลักได้จึงควรระมัดระวังกรณีเช่นนี้

ที่อุณหภูมิต่ำๆ SF₆ อาจกลายเป็นของเหลวได้ ถ้ามีความหนาแน่นสูง ซึ่งลิมิตของการกลั่นตัวเป็นของเหลวแสดงโดย vapour pressure curve ดังในรูป 28

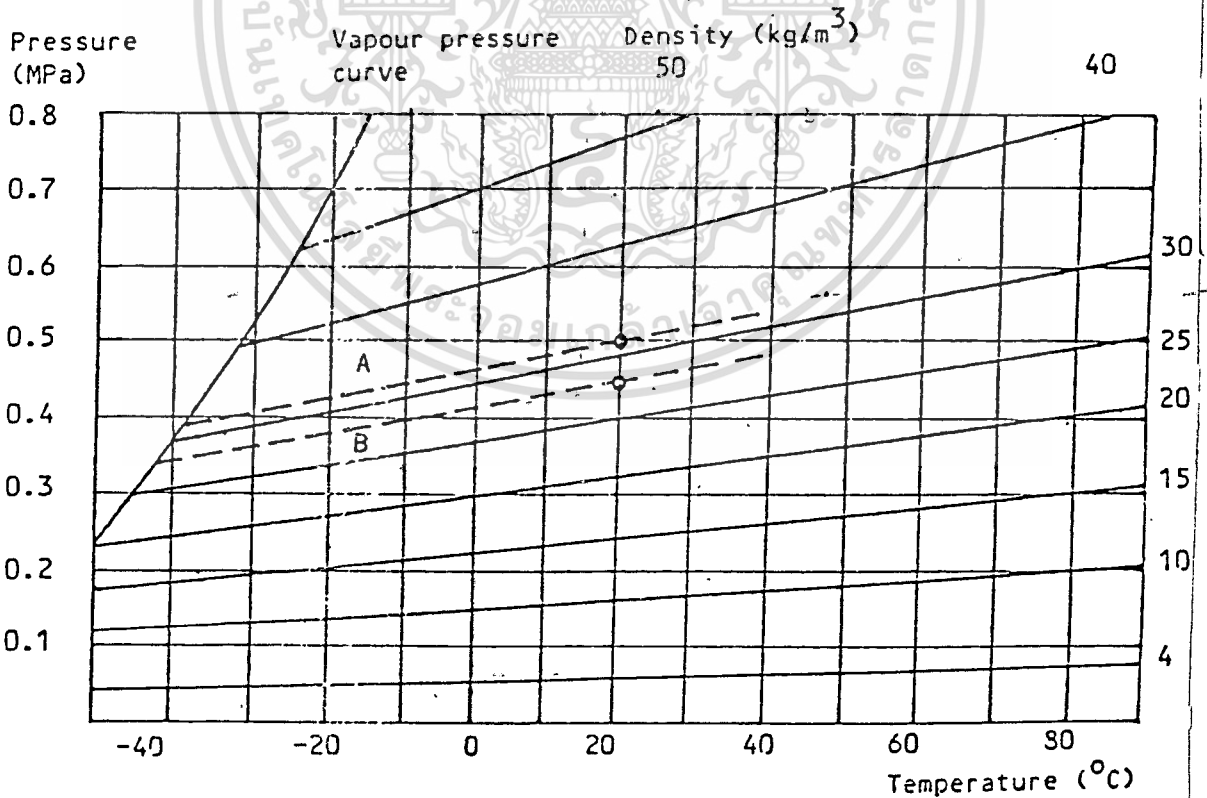


Figure 28 Relations between pressure, density and temperature for SF₆

A Density of gas with pressure 0.50 MPa at 20°C
 B Density of gas with pressure 0.45 MPa at 20°C

เราอาจจะใช้ความหนาแน่นเป็นตัวแปรในการอธิบายคุณสมบัติของแก๊สใน
 เบริกเกอร์ แทนที่จะใช้ความดันที่เปลี่ยนไปกับอุณหภูมิ ในขณะที่ความหนา
 แน่นคงที่ โดยปกติเราจะแสดงความหนาแน่นกับความดันที่อุณหภูมิ 20 °C

ในเซอร์กิตเบริกเกอร์แบบเอาท์ดอร์ (outdoor) ที่ใช้ในอุณหภูมิ ต่ำถึง
 -40 °C ที่ใช้โดยปกติจะมีความดันของ SF₆ 0.5 MPa. ที่ 20 °C ความดัน
 ของแก๊สในกรณีนี้ถูกแสดงด้วยเส้นโค้ง A ในรูปที่ผ่านมา ซึ่งมีอาจจะเกิดการกลั่น
 ตัวเป็นของเหลวเล็กน้อยที่อุณหภูมิ -40 °C นี้ อย่างไรก็ตามเพื่อที่จะให้
 rated breaking capacity แน่นนอนที่อุณหภูมินี้ ดังนั้นอาจจะใช้ความดัน
 0.45 MPa. ที่ 20 °C ในกรณีนี้การกลั่นตัวจะไม่เกิดขึ้นว่าอุณหภูมิจะต่ำกว่า 42
 °C โดยประมาณ (แสดงด้วยเส้นโค้ง B ในรูป 28)

คุณสมบัติของสารฉนวน

SF_6 เป็นโมเลกุลที่อิเล็กโตรเนกาทีฟสูงมาก นั่นคือ อิเล็กตรอนอิสระ จะถูกดึงดูดด้วยโมเลกุลของแก๊ส ทำให้กลายเป็นไอออนลบ การเคลื่อนที่ของอิเล็กตรอนอิสระรวมทั้งแฟลชโอเวอร์ (flash over) และ พาร์เชียลดีสชาร์จ (partial discharge) ซึ่งจะเริ่มด้วยการเร่งอิเล็กตรอนอิสระในสนามไฟฟ้า จะเป็นการหักล้างกันหมด ค่าอิเล็กโตรเนกาติวิตีและพลังงานไอออไนซ์ที่สูง (19 eV.) จะทำให้ค่าความแข็งแรงฉนวน (dielectric strength) ของแก๊สสูง

ค่าความแข็งแรงของ SF_6 จะเพิ่มขึ้นตามความดัน ที่ความดันบรรยากาศ ความแข็งแรงของ SF_6 จะประมาณ 2.5 เท่าของอากาศ (Air) การเปรียบเทียบความแข็งแรงต่อการทอนอิมพัลส์ของ SF_6 , อากาศ, น้ำมันและสูญญากาศ ดังแสดงในรูป 29

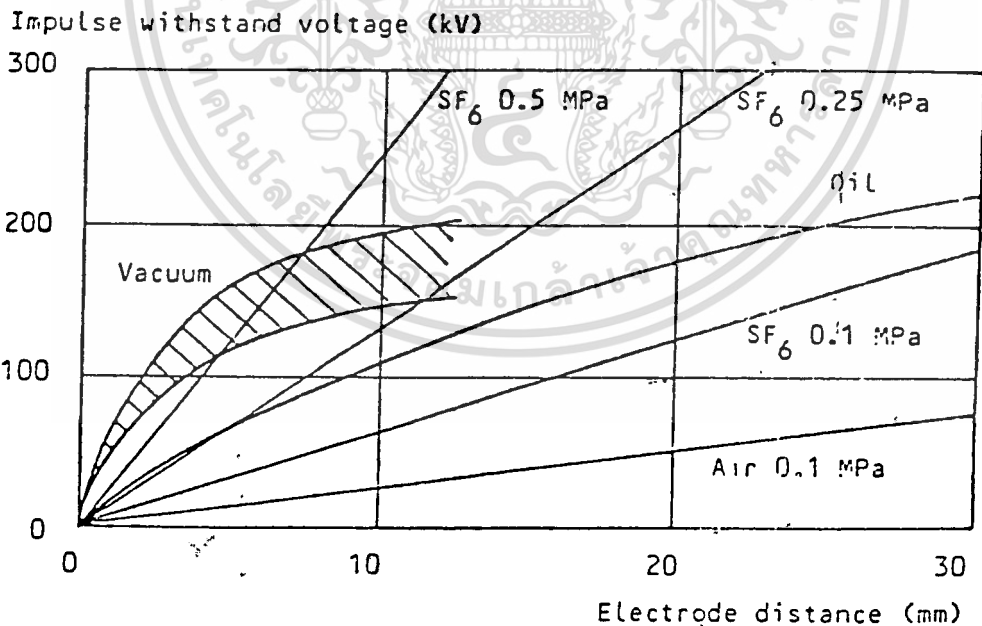


Figure 29 Impulse withstand strength in slightly inhomogeneous field

อาร์คของเซอร์กิตเบรกเกอร์

หลักการเบื้องต้น

เมื่อคอนแทคของเซอร์กิตเบรกเกอร์แยกออกจากกันเพื่อตัดกระแส อาร์คอาจเกิดขึ้นระหว่างคอนแทค กระแสก็จะยังคงไหลผ่านอาร์คต่อไปจนกระทั่ง กระแสศูนย์ปกติ (natural current zero) มาถึง ถ้าขณะนั้นการเคลื่อนที่ของอาร์คดีพอและระยะห่างระหว่างคอนแทคที่เกิดการอาร์คมากพอ กระแสก็จะถูกตัดออกไป โดยปกติจะเกิดมากกว่า 1/2 ไซเคิลของกระแสก่อนที่จะถูกตัด

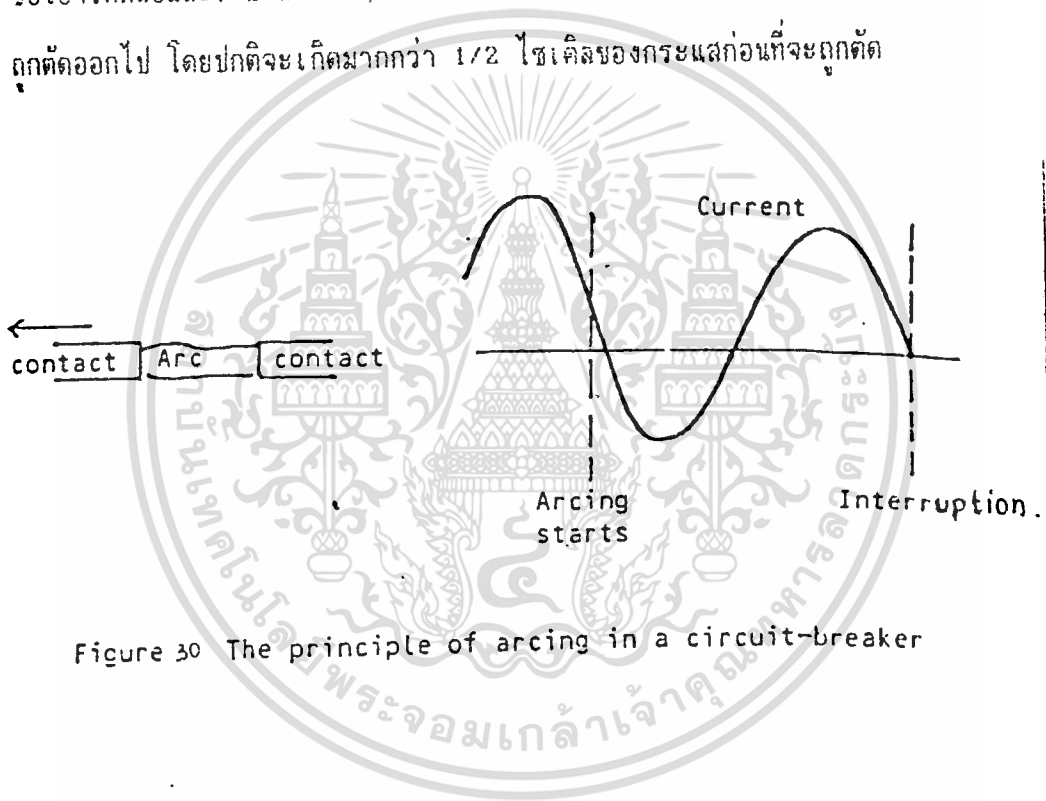


Figure 30 The principle of arcing in a circuit-breaker

คุณสมบัติของการอาร์ค

การอาร์คเป็นพลาสมาอย่างหนึ่ง นั่นคือแก๊สที่อยู่ในอุณหภูมิสูงมากพอที่จะถูกไอออไนซ์ พลาสมาของการอาร์คจะประกอบด้วยตัวนำประจุบวกและลบค่อนหน่วยปริมาตร เนื่องจากการเคลื่อนที่อย่างรวดเร็วของอิเล็กตรอนเมื่อเปรียบ

เอกสารนี้เกี่ยวข้องกับประจุบวก กระแสที่ไหลในพลาสมาเกือบทั้งหมดจะเป็นผลมาจากอิเล็กตรอน
ไม่ว่ากรณีใดๆ ทั้งสิ้น อีกทั้งห้ามมิให้ตัดแปลงเนื้อหา และต้องอ้างอิงถึงเจ้าของเอกสารทุกครั้งที่มีการนำไปใช้

สนามแม่เหล็กจะทำให้ประจุพาหะเคลื่อนที่เข้าไปยังจุดศูนย์กลางของการอาร์ค ปรากฏการณ์นี้เรียกว่า pinch effect ทำให้อาร์คถูกจำกัดขอบเขตและแน่นอนว่าจะเกิดแรงดันสูงในอาร์ค

แรงดันไฟฟ้าการอาร์คจะแปรผกผันกับกระแสดังรูป 31 .

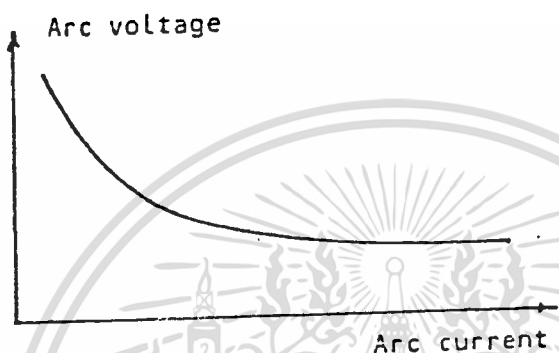


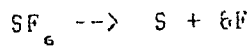
Figure 31. Principal current-voltage characteristic of an arc

ที่กระแสสูงๆ แรงดันไฟฟ้าจะค่อนข้างคงที่และจะมีค่าเป็น 50-100 v/cm ใน SF_6 circuit breaker ที่มี axial blast ในการปิดคอนแทก ความแข็งแรงของสนาม (field strength) จะสูงและคอนแทกจะร้อน

ที่กระแสคงที่ อาร์คคอยล์นั้นจะมีการสมดุลความร้อน มันจะร้อนขึ้นเนื่องจากกระแสและพลังงานความร้อนจะตกลงไปยังที่ที่อุณหภูมิต่างกัน โดยการนำ การพา และการแผ่รังสี การอาร์คที่อุณหภูมิสูงๆ ใน SF_6 อุณหภูมิอาจจะถึง 20,000 K

ผลกระทบของการอาร์คแก๊ส SF₆ ✓

การดีสชาร์จไฟฟ้าโดยเฉพาะอย่างยิ่งการอาร์คในเซอร์กิต เบรกเกอร์ SF₆ จะถูกแยกออกเป็นแก๊สตามนี้



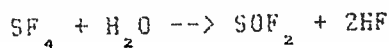
ถ้าเกิดการย้อนกลับของการดีสชาร์จก็จะไม่เกิดขึ้นเพราะจะ กลายมาเป็น SF₆ เหมือนเดิมโดยไม่มีปฏิกิริยาขั้นที่ 2 เกิดขึ้น ที่ปฏิกิริยาขั้นที่ 2 ผลิตภัณฑ์ของแก๊สและของแข็งจะมีรูปเป็น

-metal fluorides เช่น CuF₂, WF₆

-sulphur fluorides เช่น SF₄, S₂F₂

ผลิตภัณฑ์ทั้งหมดที่เกิดจากปฏิกิริยาขั้นที่ 2 นี้เป็นของแข็งและไม่ทำ ให้การคงทนไฟฟ้าลดลง metal fluorides อาจจะมีผงสีเทาอยู่ภายในตัวห่อหุ้ม SF₆ CB.

ผลผลิตที่ได้จะไม่มีผลร้ายทรานเทาที่ไม่มีความชื้นใน SF₆ แต่ถ้ามีความชื้นก็อาจทำให้เกิดปฏิกิริยาต่อไปเป็น



HF จากปฏิกิริยานี้จะทำให้เกิดกรดไฮโดรฟลูออริก ซึ่งจะมีผลอย่างมาก โดยกรดจะไปทำลายวัสดุฉนวนกซิดีเซียม เช่น แก้วหรือporcelain

การหลีกเลี่ยงปัญหาที่ทำได้โดย ใน SF_6 CB. จะบรรจุตัว
ดูดซับเข้าไป ตัวดูดซับ 2 ชนิดที่ใช้โดยทั่วไปคือ

-activated aluminium oxide

-activated molecular sieve

เมื่อใช้ด้วยกัน molecular sieve จะดูดซับความชื้น และ
aluminium oxide จะดูดผลผลิตที่ไม่ต้องการ

ผลผลิตที่ไม่ต้องการของ SF_6 บางอย่างจะเป็นพิษ ดังนั้นจึง
ควรระวังเวลาในการเปิด

การตัดการอาร์ค (Arc Interruption)

ที่กระแสสูงๆ อาร์คจะถูกไอออไนซ์และถูกทำให้ร้อนมาก เมื่อกระแสลดลงสู่ค่า
ศูนย์อาร์คจะค่อยๆ แคลงทีละน้อย ความร้อนก็ค่อยๆ ลดลงและการไอออไนซ์ก็
ลดลง สำหรับกระแสที่ถูกตัดที่ศูนย์ จะมีขบวนการ 2 ขบวนการที่เกิดขึ้น

- อย่างแรกคือการเคลื่อนที่ของอาร์คต้องคิดว่าจะทำให้อุณหภูมิของอาร์ค
ลดลงจนแก๊สไม่สามารถไอออไนซ์ต่อไป กระแสก็จะถูกขัดขวางจากการสร้างใหม่ใน
ทิศทางตรงข้าม

- อย่างที่ 2 คือหลังจากกระแสหยุดไหล ความคงทนของฉนวนระยะ
หว่างคอนแทกที่เกิดการอาร์คจะต้องสูงพอที่จะทนแรงดันไฟฟ้า ซึ่งจะเริ่มสูงขึ้น
อย่างทันทีทันใด

ถ้าการตัดนั้นไม่ประสพผลสำเร็จอาจจะเป็นเพราะการเสียหายความร้อน
(Thermal failure) หรือ ความล้มเหลวของฉนวน (dielectric failure)

สภาวะความร้อน (Thermal conditions)

ที่กระแสศูนย์แนวของอาร์ค (arc column) ระหว่างคอนแทคของเซอร์กิตเบรกเกอร์ยังคงร้อนและอาจมีบางส่วนไอออไนซ์อยู่ จะยังคงมีกระแสตกค้างไหลอยู่ในทิศทางตรงข้ามกันกับหลังจากที่ศูนย์ สำหรับกระแสที่ถูกตัดนั้น การเคลื่อนที่ของพลาสมาจะต้องคืนที่คือจะต้องสูญเสียพลังงานมากกว่าที่จะได้รับจากกระแสอาร์ค ถ้าเงื่อนไขเป็นดังนี้อุณหภูมิของการอาร์คก็จะลดลงและจะทำให้ความนำไฟฟ้าลดลง และกระแสจะเข้าสู่ค่าศูนย์ ผลของการหักล้างระหว่างพลังงานที่ให้และสูญเสีย จะสิ้นสุดลงในเวลาไม่กี่มิลลิวินาที เมื่อกระแสลดลงเป็นศูนย์จะเป็นดังรูป 32

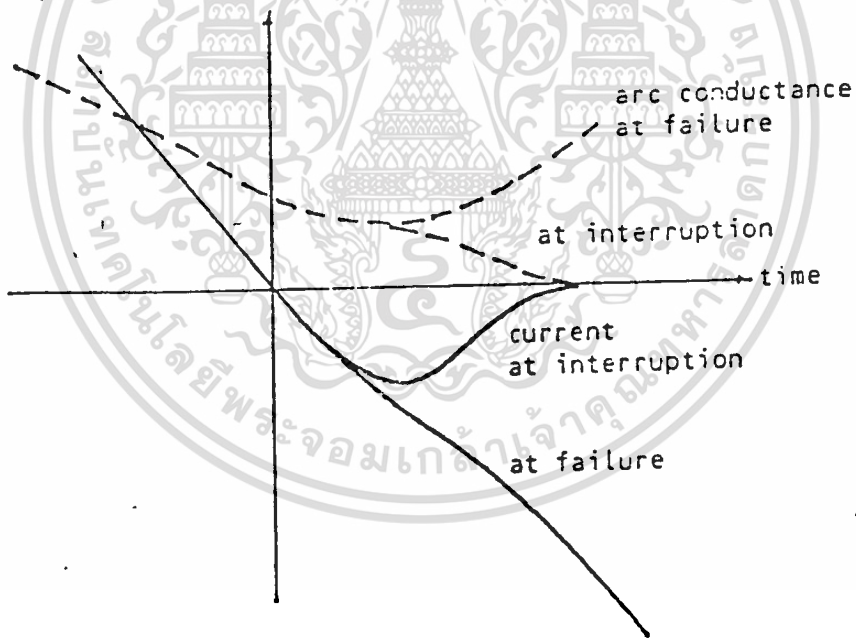


Figure 32 Conditions in the thermal regime
Times are in the microsecond range

พิจารณาเงื่อนไขทางไฟฟ้า องค์ประกอบ 2 อันที่สำคัญที่จะทำ

ให้การตัดกระแสประสพผลหรือล้มเหลวในหลักทางความร้อน (Thermal regime)

- อัตราการลดลงของกระแส (di/dt) เข้าสู่ค่าศูนย์
- อัตราการเพิ่มขึ้นของแรงดันไฟฟ้า (du/dt) ระหว่างคอนแทค หลังจากกระแสเข้าสู่ศูนย์

ค่าสูงๆของ di/dt ทำให้มีพลังงานสะสมมากในแปเลวอาร์คที่ร้อนที่ขณะกระแสศูนย์และทำให้การกัก (Interruption) ยากมากขึ้น การตัดกระแสจะยากขึ้นที่ค่า du/dt สูงๆ เมื่อพลังงานที่จ่ายเข้าไปในอาร์คมากขึ้นอย่างรวดเร็วหลังจากกระแสเป็นศูนย์

เส้นโค้งจำกัด (Limiting curve) สำหรับการตัดกระแสที่ประสพผลจะมีลักษณะดังเช่นในรูปนี้ ซึ่งค่า di/dt ที่กระแสเป็นศูนย์จะเป็นสัดส่วนกับค่า rms ของกระแสที่ถูกลูกตัด

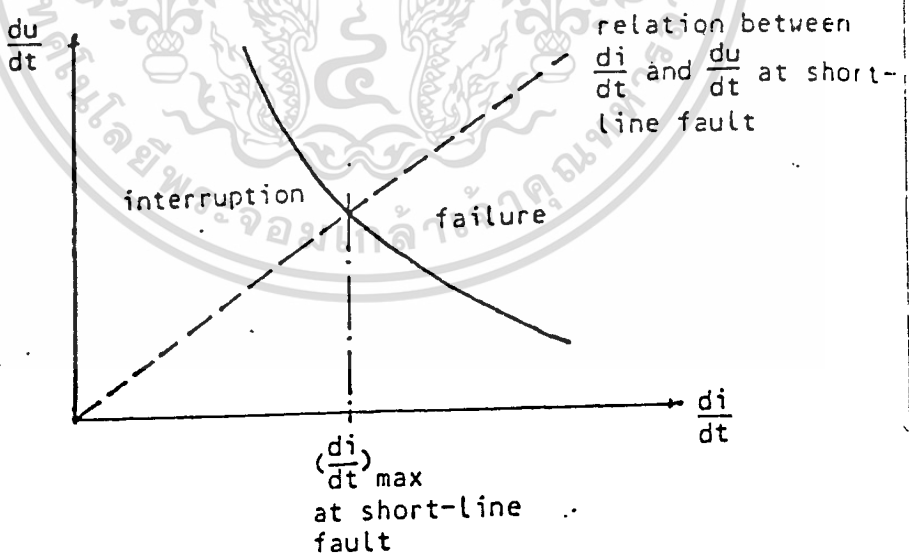


Figure 33 Example of thermal interruption capability

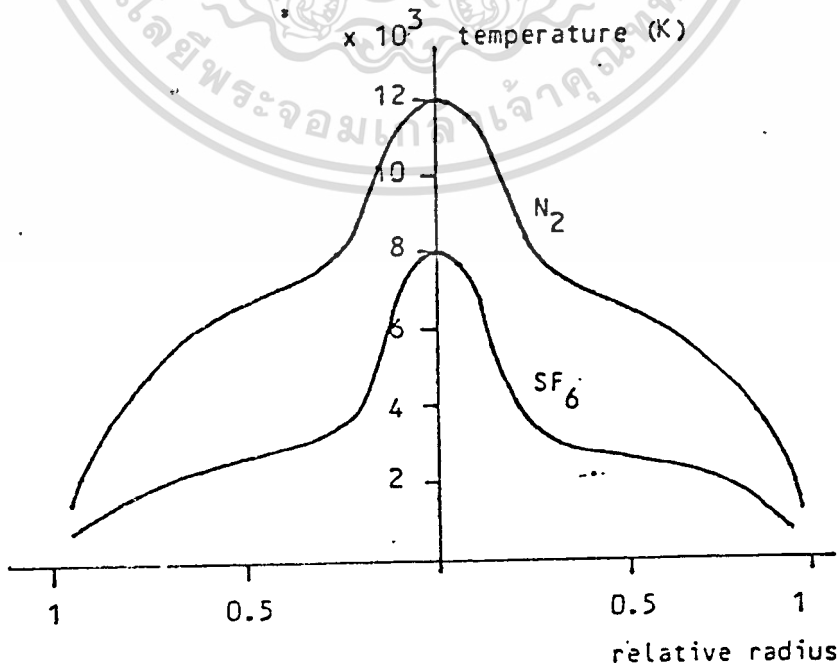
สำหรับกรณีที่มีการตัดกระแสของการลัดวงจร ค่าของ di/dt กับ du/dt จะเป็นสัดส่วนซึ่งกันและกัน

จากรูป 33 แสดงให้เห็นว่าจะหาค่าที่สูงที่สุดของ di/dt (นั่นคือกระแสที่ถูกเบรคสูงสุด) ซึ่งถูกตัด โดยหาจากจุดตัดระหว่างเส้นโค้งจำกัด และเส้นตรงซึ่งหาจากความสัมพันธ์ระหว่าง di/dt กับ du/dt

สำหรับเซอร์กิตเบรกเกอร์ที่สามารถตัดความร้อนสูง อาร์คพลาสมาต้องสามารถที่จะเปลี่ยนจากสถานะนำไฟฟ้าเป็นฉนวนได้อย่างรวดเร็วทันทีพอ

คุณสมบัติที่สำคัญมีดังนี้

-ถ้าเป็นไปได้อาร์คควรจะรวมกันอยู่ นั่นคือจะมีแก๊สร้อนจำนวนไม่มาก การเคลื่อนที่ของอาร์คต้องยึดตัวอย่าง เช่น การเป่าแก๊สจะช่วยลดจำนวนของพลาสมาตรงกลางของอาร์คที่สำคัญเหมือนกัน ตัวอย่างในรูป 34 จะแสดงความแตกต่างอย่างมากของรัศมีการกระจายของอุณหภูมิระหว่างอาร์คสองอาร์คที่ค่ากระแสเดียวกัน ใน SF_6 อาร์คจะมีอุณหภูมิต่ำกว่า นั่นก็คือจะสะสมพลังงานน้อยกว่า และอินเทอร์รัพได้ง่ายกว่า



เอกสารนี้เป็นเอกสารที่สงวนไว้สำหรับการใช้งานเพื่อการศึกษาเท่านั้น ไม่ควรเอาไปใช้ในเชิงพาณิชย์ด้านการค้า
 Figure 34 The radial temperature distribution of SF_6 and air arcs conducting the same current and with the same outer radius

-ตรงกลางของอาร์คควรจะนำอุณหภูมิได้สูงๆ
งานของอาร์คไปยังที่อุณหภูมิต่ำกว่าได้อย่างรวดเร็ว

จึงสามารถที่จะส่งผ่านพลัง

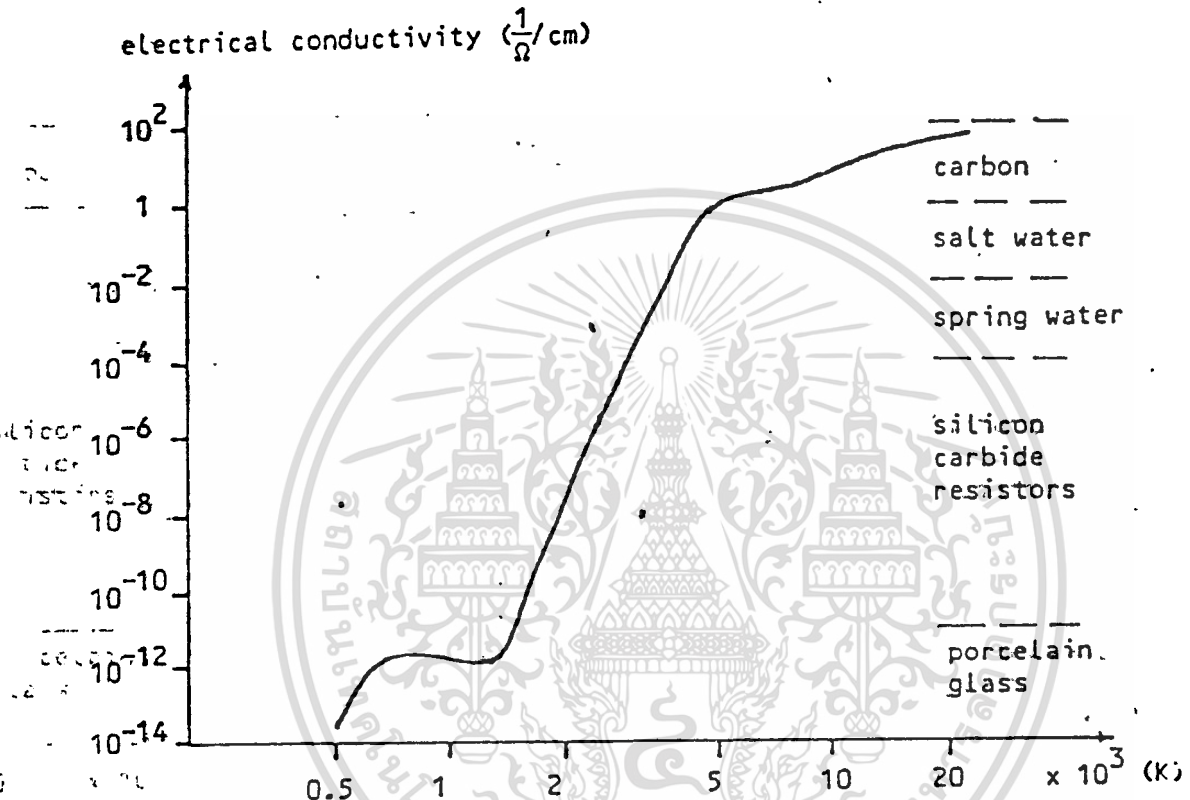


Figure 35 Electrical conductivity of most gases as a function of temperature

ในรูปที่ 35 จะแสดงให้เห็นว่าความนำไฟฟ้าของแก๊สเป็นฟังก์ชันของอุณหภูมิ ในสถานะที่มากกว่า 5000 K แก๊สจะถูกไอออไนซ์อย่างแรงและจะนำไฟฟ้าได้ดี การลดอุณหภูมิจาก 5000 K เหลือ 1500 K จะทำให้การนำไฟฟาลดลงถึง 10¹² เท่า นั่นก็แสดงว่าคุณสมบัติการคูณลิ่งที่ดีจะทำให้แก๊สดับอาร์คได้ดี

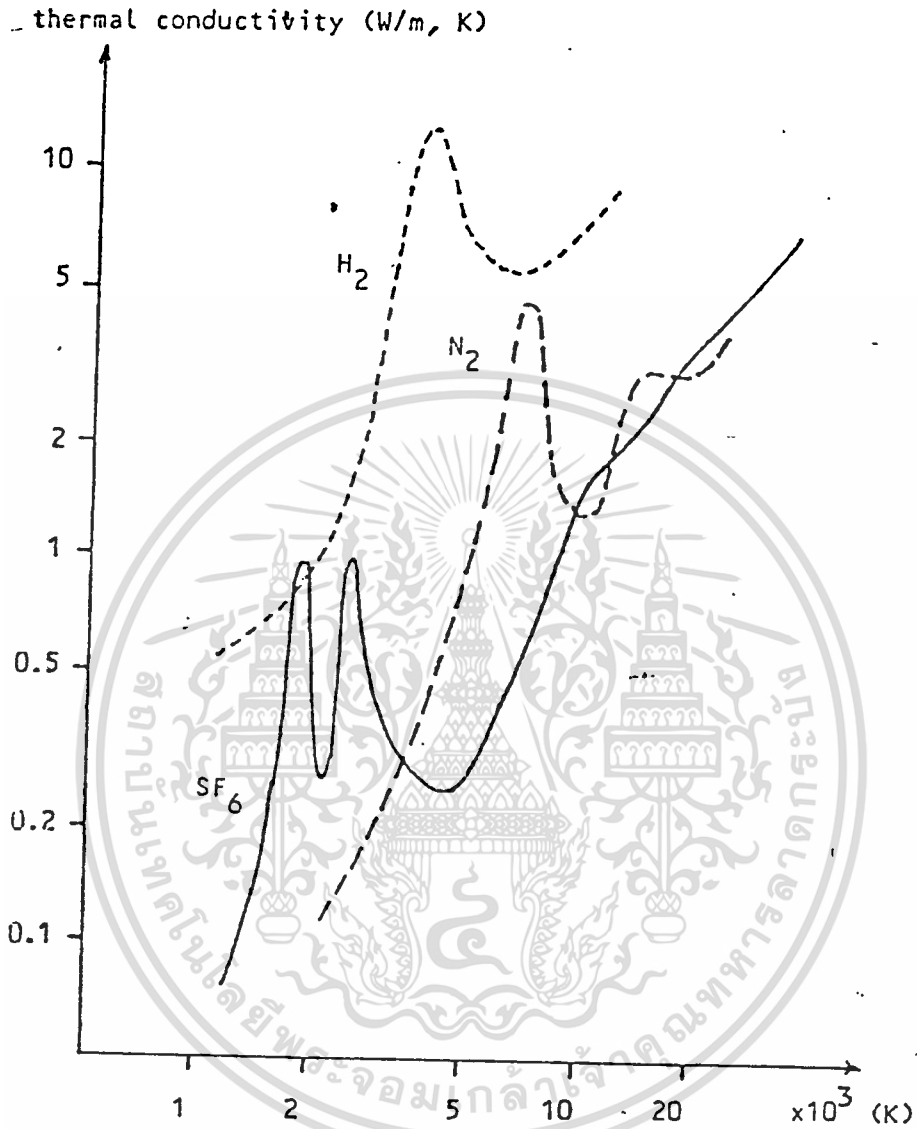


Figure 36 Thermal conductivity of H₂, N₂ and SF₆ as functions of temperature

จากรูป 36 แสดงถึงการนำความร้อนของ SF₆, N₂ และ H₂
 เหตุผลที่ไฮโดรเจนและไนโตรเจนอยู่ที่ค่าในตรงกลางของอาร์คในออยล์เซอร์กิตเบรค
 เกอร์อาจเกิดขึ้นจากการสลายตัวของออยล์ จะเห็นได้ว่า H₂ มีการนำ

เอกสารนี้เป็นเอกสารที่สงวนไว้สำหรับการใช้งานเพื่อการศึกษาเท่านั้น ไม่นิยมนำไปใช้ประโยชน์ด้านการค้า
 ไม่ว่ากรณีใดๆทั้งสิ้น อีกทั้งห้ามมิให้ตัดแปลงเนื้อหา และต้องอ้างอิงถึงเจ้าของเอกสารทุกครั้งที่มีการนำไปใช้

ความร้อนที่สูงมากๆ ในอุณหภูมิวิกฤติช่วง 2000 - 5000 K นั่นก็เป็นเหตุผลว่า
 ออยล์เซอร์กิตเบรกเกอร์มีคุณสมบัติที่ต่ำมากเมื่อพิจารณาเฉพาะด้านความร้อน SF₆
 ก็ดีเช่นกันสังเกตได้จากตัวอากาศ

ความทนของฉนวน (Dielectric Withstand)

หลังจากที่อาร์คพลาสมาถูกทำให้เย็นลงและถูกทำให้สูญเสียการนำไฟฟ้า
 แรงดันไฟฟ้าระหว่างคอนแทคจะสูงขึ้น สำหรับการที่ไม่มีประกายไฟ (Flashover)
 เกิดขึ้น ความแข็งแรงของแรงดัน (Voltage Strength) ของแก๊ป (gap) จะ
 เพิ่มขึ้นเร็วกว่า recovery voltage

การเพิ่มขึ้นของความแข็งแรงของแรงดัน (Voltage Strength) ขึ้นอยู่
 กับเซอร์กิตเบรกเกอร์ ขณะที่แอมพลิจูดของ recovery voltage และอัตราการ
 เพิ่มของมันขึ้นอยู่กับวงจร

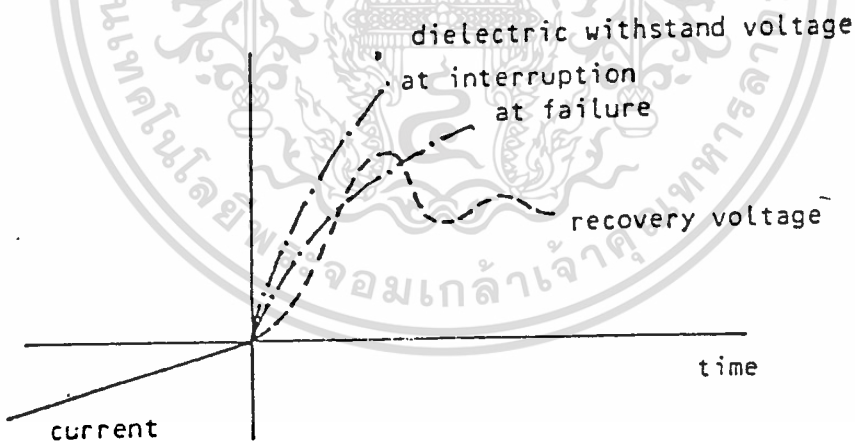


Figure 37 Voltages during dielectric recovery

เวลาที่เกิดขึ้นนั้นเกิดขึ้นในเวลาไม่กี่ร้อยไมโครวินาที นั่นคือการกลับคืน
 สถานของฉนวนมีขบวนการที่ช้ากว่าการตัดความร้อน (Thermal Interruption)
 ระหว่างการคืนสภาพของฉนวน แกสระหว่างคอนแทคใน SF₆ เซอร์
 กิตเบรกเกอร์จะยังร้อนอยู่ขณะที่พลังงานจำนวนมากสูญเสียไปที่ การเพิ่มขึ้น
 ของอุณหภูมิมีผลอย่างมากต่อความแข็งแรงของฉนวนโดยการลดลงของความหนา
 แน่นของแกส

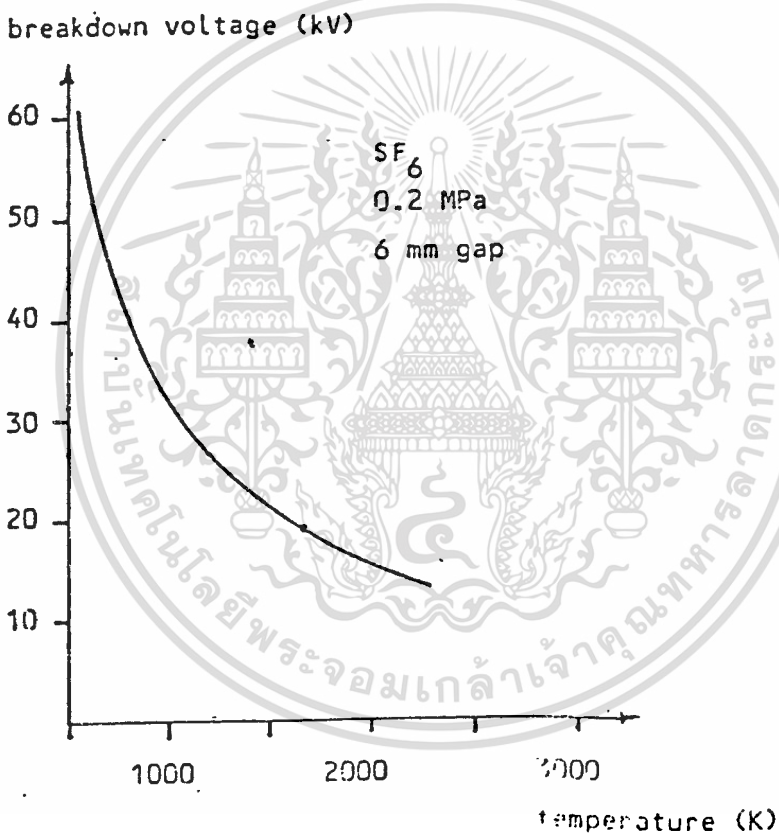


Figure 38 Breakdown voltage of SF₆ gas at high temperatures

จากรูป 38 ในกรณีที่แกสมิการไอออไนซ์น้อยๆที่ช่วงอุณหภูมิสูงๆซึ่งมันน้อยเกิน
 กว่าที่จะนำกระแสได้ แต่ก็เพียงพอที่จะรบกวนสนามไฟฟ้าระหว่างคอนแทคเมื่อ
 เปรียบเทียบกับตอนแกสเย็น การกระจายของแรงดันไฟฟ้าในระหว่างหารพื้น
 สภาพฉนวนมีความยากในการวิเคราะห์

เอกสารนี้เป็นเอกสารที่สงวนไว้สำหรับการใช้งานเพื่อการศึกษาเท่านั้น ไม่อนุญาตให้นำไปใช้ประโยชน์ด้านการค้า
 ไม่ว่ากรณีใดๆทั้งสิ้น อีกทั้งห้ามมิให้ดัดแปลงเนื้อหา และต้องอ้างอิงถึงเจ้าของเอกสารทุกครั้งที่มีการนำไปใช้

ความสามารถในการตัดกระแส

เซอร์กิตเบรกเกอร์หนึ่งตัว

สำหรับความสามารถในการตัดกระแสของ SF₆ เซอร์กิต

เบรกเกอร์ อาจแสดงได้ดังรูป 39

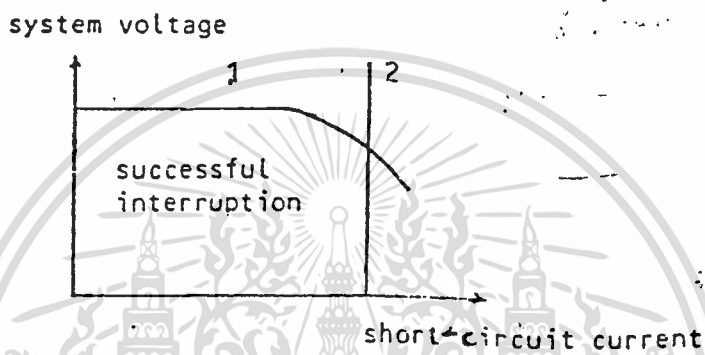


Figure 39 Interruption ability of SF₆ breaker

พื้นที่ของการตัดกระแสได้สำเร็จนั้นถูกจำกัดด้วยเส้น 1 และ 2

เส้นที่ 1 คือขีดจำกัดทางด้านฉนวน ที่ค่าแรงดันไฟฟ้าสูงกว่านี้จะมีการผิดพลาดของฉนวน (Dielectric failure) ที่ค่าสูงสุดของ recovery voltage การที่เส้นโค้งได้ตกลงมาที่ค่ากระแสสูงๆนั้นก็เนื่องมาจากผลของความสามารถในการทนของสารฉนวนต่อการเพิ่มจำนวนแก๊สร้อน

เส้นที่ 2 คือขีดจำกัดทางความร้อน ค่าของกระแสที่สูงกว่านี้ ซึ่งจะถูกกำหนดโดย di/dt กับ du/dt ซึ่งจะทำให้การตัดกระแสที่กระแสศูนย์ล้มเหลว เนื่องจากความล้มเหลวทางความร้อน

เซอร์กิตเบรกเกอร์หลายตัว

จากรูป 40 จะแสดงถึงความสามารถในการตัดกระแสของระบบที่ใช้เซอร์กิตเบรกเกอร์หลายตัวต่อกัน

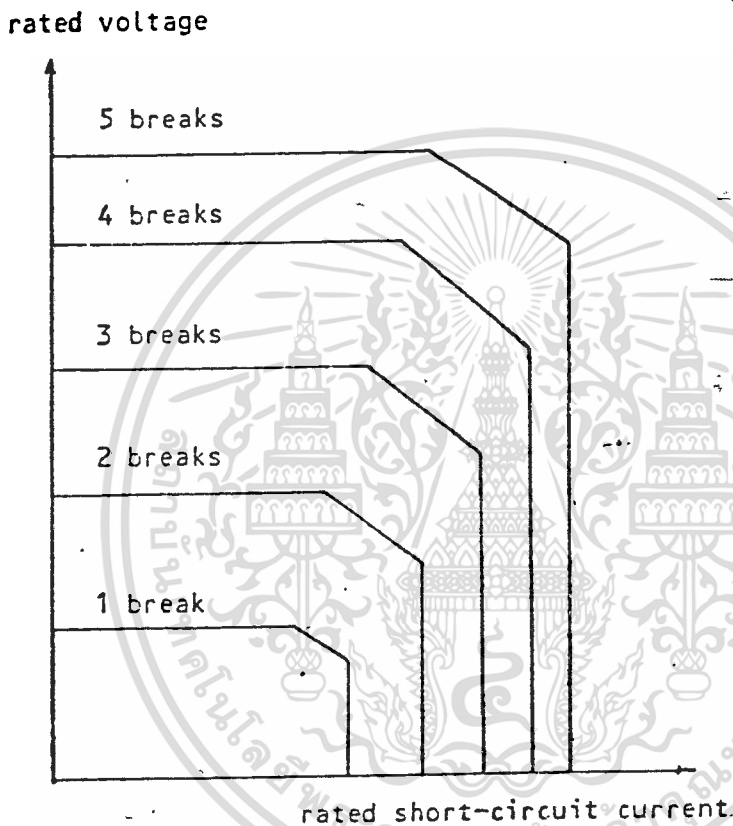


Figure 40 Example of short-circuit interruption ability of an SF₆ breaker with varying number of breaks in series

พิกัดของแรงดันไฟฟ้าจะเพิ่มขึ้นตามจำนวนเซอร์กิตเบรกเกอร์ที่ใช้ ที่น่าสนใจมากก็คือว่า พิกัดของกระแสลัดวงจรก็เพิ่มขึ้นด้วย ในกรณีนี้เซอร์กิตเบรกเกอร์ในระบบแต่ละตัวจะมี di/dt เท่ากันกับที่ใช้เซอร์กิตเบรกเกอร์เพียงตัว

เอกสารนี้เป็นเอกสารที่สงวนไว้สำหรับการใช้งานเพื่อการศึกษาเท่านั้น ไม่อนุญาตให้นำไปใช้ประโยชน์ด้านการค้า
ไม่ว่ากรณีใดๆทั้งสิ้น อีกทั้งห้ามมิให้ตัดแปลงเนื้อหา และต้องอ้างอิงถึงเจ้าของเอกสารทุกครั้งที่มีการนำไปใช้

เดียวในระบบ มันจะมีการแบ่ง recovery voltage ซึ่งจะทำให้ du/dt ต่ำลง
 ดังนั้นจึงทำให้ระบบที่ใช้ เซอร์กิตเบรกเกอร์หลายๆตัวมีผลกระทบลดลงกว่า

แก๊สผสมระหว่าง SF₆ กับ N₂

เมื่อนำ เซอร์กิตเบรกเกอร์ไปใช้ในที่ที่อุณหภูมิต่ำมากๆ ความดัน
 ของ SF₆ จะต้องถูกจำกัดอย่างมาก เพื่อไม่ให้เกิดการกลั่นตัวกลายเป็นของ
 เหลว ดังนั้นจึงทำให้ความแข็งแรงของฉนวน (Dielectric strength) และ
 ความสามารถในการดับอาร์คลดลง ในกรณีเช่นนี้การปรับปรุงความสามารถของ
 เซอร์กิตเบรกเกอร์อาจทำได้โดยการเติม N₂ ลงไปใน SF₆ ซึ่งจะทำให้
 การกลั่นตัวเป็นของเหลวลดลง

การเติม N₂ นี้ก็จะปรับปรุงความสามารถของการทนแรงดัน
 ไฟฟ้าของสารฉนวน เนื่องจากความแข็งแรงของการทนของแก๊สผสมจะสูงขึ้น
 พร้อมกับการเพิ่มความดันรวม ซึ่งเกือบจะเท่ากับอัตราของ SF₆ ล้วนๆเลยก็
 เดียว การคลั่งของอาร์คที่กระแสน้อยจะหาจากในส่วนของ SF₆ เพียงอย่าง
 เดียว การเติม N₂ จะไม่เปลี่ยนแปลงขีดจำกัดทางความร้อนของ เซอร์กิตเบรก
 เกอร์เลยและก็ไม่สามารถที่จะปรับปรุงอัตรากระแสนัดวงจรของ เซอร์กิตเบรกเกอร์



เอกสารนี้เป็นเอกสารที่สงวนไว้สำหรับการใช้งานเพื่อการศึกษาเท่านั้น ไม่อนุญาตให้นำไปใช้ประโยชน์ด้านการค้า
ไม่ว่ากรณีใดๆทั้งสิ้น อีกทั้งห้ามมิให้ดัดแปลงเนื้อหา และต้องอ้างอิงถึงเจ้าของเอกสารทุกครั้งที่มีการนำไปใช้

การทดสอบ

ภายหลังจากที่ได้มีการผลิตเซอร์กิตเบรกเกอร์ขึ้นมาแล้ว เพื่อให้ได้ตามมาตรฐานตามที่ต้องการ ดังนั้นจึงต้องมีการกำหนดมาตรฐานขึ้นมาทดสอบและตรวจสอบ ดังเช่นที่จะได้ทำการยกตัวอย่างต่อไปนี้ เป็นมาตรฐานของประเทศญี่ปุ่น JIS C 4603-1975 ซึ่งเป็นมาตรฐานของ Air circuit breaker 6.6 KV หรือ 3.3 KV รายละเอียดพอจะสรุปได้ดังนี้

วิธีการทดสอบ (Testing methods)

1. การทดสอบเกี่ยวกับการสร้าง (Construction test)

ในการทดสอบเพื่อให้ได้มาตรฐานตาม JIS C 4603-1975 นั้น ได้กำหนดไว้ในข้อที่ 8 และ 12 (ใน JIS C 4603-1975) ดังนั้นการทดสอบสามารถทำได้ตามที่กำหนดไว้

2. ทดสอบการวัดของความต้านทานวงจรหลัก (Measuring test of Main Circuit Resistance)

ในการทดสอบการวัดของความต้านทานวงจรหลักนั้น ความต้านทานระหว่างขั้ววงจรหลักของเฟสเดียวกันนั้น จะถูกวัดโดยวิธีใช้โวลต์จี้วัดคร่อม (DC.voltage drop method)

ที่เวลาทำการทดสอบใช้ได้นั้น ค่ากระแสควรรู้ที่เป็นค่าเดียวกัน

3. การทดสอบการเปิดและปิดขณะที่ไม่มีแรงดันไฟฟ้า (No-Voltage Opening and Closing Test)

การทดสอบการเปิดและปิด ขณะที่ไม่มีแรงดันไฟฟ้าประกอบด้วย การทดสอบดังนี้ ซึ่งการทดสอบบางส่วนหรือทั้งหมดนี้อาจจะทำได้ในเวลาเดียวกัน

3.1 การทดสอบการทำงานในการปิด

เอกสารนี้เป็นเอกสารที่สงวนไว้สำหรับการใช้งานเพื่อการศึกษาเท่านั้น ไม่อนุญาตให้นำไปใช้ประโยชน์ด้านการค้า ไม่ว่าจะกรณีใดๆทั้งสิ้น อีกทั้งยังมีเหตุเปลี่ยนแปลงเนื้อหา และต้องอ้างอิงถึงเจ้าของเอกสารทุกครั้งที่มีการนำไปใช้

(Closing operation test)

3.2 การทดสอบการทริป (Tripping test)

3.3 การทดสอบทริปฟรี (Trip-free test)

3.4 การทดสอบการรีเซต (Resetting test)

3.5 การทดสอบคุณลักษณะการเปิดและการปิด

(Opening and Closing characteristic test)

3.6 การทดสอบการเปิดและการปิดที่ต่อเนื่อง

(Continuous opening and closing test)

3.7 การทดสอบการปิดและการเปิดที่ใช้ด้วยมือกระทำ

(Manual closing and opening test)

การทดสอบการเปิดและการปิดขณะที่ไม่มีแรงดันไฟฟ้าควรกระทำที่ภายใต้สภาวะที่คล้ายๆกัน ณ สถานที่ที่ใช้จริง ซึ่งขณะนั้นไม่มีการไหลของกระแสผ่านเซอร์กิตเบรกเกอร์ เช่นเดียวกับไม่มีแรงดันไฟฟ้า

4. การทดสอบการเพิ่มขึ้นของอุณหภูมิ (Temperature rise test)

การทดสอบการเพิ่มขึ้นของอุณหภูมิประกอบด้วย การทดสอบที่ตัวเซอร์กิตเบรกเกอร์ การทดสอบการเพิ่มขึ้นของอุณหภูมิที่อุปกรณ์การทำงาน (operating device) และอุปกรณ์ควบคุม (control device) การทดสอบนี้ควรกระทำในที่ซึ่งปราศจากการมีผลต่อการถ่ายเทอากาศ และที่ซึ่งมีอุณหภูมิรอบข้าง 40 องศา C หรือต่ำกว่านั้น

5. การทดสอบการทนค่าแรงดันไฟฟ้า (Withstand Voltage test)

การทดสอบนี้ประกอบด้วย การทดสอบการทนแรงดันไฟฟ้าได้ที่ความถี่ที่ใช้จริง และการทดสอบการทนแรงดันอิมพัลส์

6. การทดสอบช็อตใหม่เคอร์เรนซ์ (Short-Time current test)

ในการทดสอบแบบนี้กระแสที่ใช้จะผ่านเซอร์กิตเบรกเกอร์เป็นเวลา 1 วินาที เซอร์กิตเบรกเกอร์ที่เป็นตัวทดสอบนั้นจะปิดวงจรอยู่และติดตั้งในที่ใช้งานจริงๆ(ถ้าทำได้)

7. การทดสอบการลัดวงจร (Short-Circuit Test)

การทดสอบแบบนี้ควรทำเมื่อเซอร์กิตเบรกเกอร์ที่จะเป็นตัวทดสอบถูกประกอบขึ้นเรียบร้อยแล้วที่การติดตั้งเป็นไปตามสภาพการใช้งานจริง(ถ้าเป็นไปได้) ส่วนที่ใช้ต่อกราว์คือโครงและตัวถัง (Tanks) ส่วนด้านจ่ายกำลังไฟนั้นไม่ต้องต่อกราว์ จุดที่ลัดวงจรจะถูกต่อสองกราว์ ซึ่งการทดลองจะปฏิบัติได้ดังเช่นในรูป

8. การทดสอบการรั่วของอากาศ (Air-Leakage test)

การทดสอบการรั่วซึมของอากาศนี้จะกระทำเมื่อมีการปิดการจ่ายอากาศจากคอมเพลสเซอร์เข้าไปยังแอร์แทงค์ และอุปกรณ์แอร์ริง (airing device) อุปกรณ์ที่จะให้คงไว้นาน 12 ชั่วโมง หรือมากกว่านั้น ซึ่งความดันตกคร่อมที่วัดได้โดยจากความดันที่ระบุไว้ใน JIS B 7505 สำหรับรายละเอียดนั้น ผู้สนใจสามารถค้นได้ใน

JIS C 4603-1975

๕

เอกสารนี้เป็นเอกสารที่สงวนไว้สำหรับการใช้งานเพื่อการศึกษาเท่านั้น ไม่อนุญาตให้นำไปใช้ประโยชน์ด้านการค้าไม่ว่ากรณีใดๆทั้งสิ้น อีกทั้งห้ามมิให้ดัดแปลงเนื้อหา และต้องอ้างอิงถึงเจ้าของเอกสารทุกครั้งที่มีการนำไปใช้



เอกสารนี้เป็นเอกสารที่สงวนไว้สำหรับการใช้งานเพื่อการศึกษาเท่านั้น ไม่อนุญาตให้นำไปใช้ประโยชน์ด้านการค้า
ไม่ว่ากรณีใดๆทั้งสิ้น อีกทั้งห้ามมิให้ดัดแปลงเนื้อหา และต้องอ้างอิงถึงเจ้าของเอกสารทุกครั้งที่มีการนำไปใช้

การบำรุงรักษา circuit breaker

เซอร์กิตเบรกเกอร์จะต้องมีการตรวจสอบเป็นประจำวัน ประจำเดือน ประจำ 3 เดือนและประจำปี การตรวจสอบใหญ่ต้องขึ้นอยู่กับจำนวนครั้งของการตัดกระแสลัดวงจรและความรุนแรงของการตัดกระแสในแต่ละครั้ง

วิธีการตรวจสอบย่อมขึ้นอยู่กับชนิดของเบรกเกอร์ ชนิดของกลไกควบคุมการทำงาน และสิ่งที่สำคัญอีกอย่างหนึ่งต้องขึ้นอยู่กับหลักการดับอาร์คของเบรกเกอร์นั้นๆอยู่ด้วย บริษัทผู้ผลิตจะมีหนังสือคู่มือซึ่งจะมีรายละเอียดวิธีการทำงาน วิธีการบำรุงรักษา เครื่องมือพิเศษที่ใช้ในการถอดประกอบ รายละเอียดชิ้นส่วนอะไหล่ต่างๆ ซึ่งพนักงานบำรุงรักษาจะต้องศึกษาให้เข้าใจอย่างลึกซึ้ง

เซอร์กิตเบรกเกอร์มีอยู่ด้วยกันหลายชนิด แต่พอจะสรุปวิธีการทั่วไปที่ใช้บำรุงรักษาอยู่ได้ดังนี้

1. การบำรุงรักษาประจำวัน ส่วนใหญ่จะเป็นการตรวจสอบภายนอกด้วยตาเปล่า ซึ่งพนักงานกะจะช่วยให้ได้มาก และงานนี้สมควรจะเป็นหน้าที่ของพนักงานกะอย่างยิ่ง พนักงานกะควรจะใช้เวลาสัก 30 นาทีก่อนเข้ากะ เดินตรวจสอบคุณภาพของอุปกรณ์ต่างๆในลานไก ถ้าทำได้เช่นนี้จะได้ชื่อว่าเป็นผู้ที่มีความรับผิดชอบต่องานในหน้าที่สูง สิ่งที่ต้องดูแลเกี่ยวกับเซอร์กิตเบรกเกอร์มีดังนี้

- 1.1 ดูฐานรากว่าทรุดเอียงหรือไม่
- 1.2 ดู Line Terminal ว่าหลุดหลวมผิดปกติหรือไม่
- 1.3 ดู Ground Terminal ว่าหลุดหลวมหรือไม่
- 1.4 ดูระดับน้ำมัน (OCB) ว่าต่ำเกินไปหรือไม่ มีที่รั่วซึมหรือไม่
- 1.5 ดูแรงดันแก๊ส (GCB) ว่าได้ตามปกติหรือไม่
- 1.6 ดูแรงดันลม (AIR-blest CB) ว่าได้ตามปกติหรือไม่ ลมรั่วหรือไม่
- 1.7 ดู Hydraulic pressure ว่าได้ตามปกติหรือไม่ รั่วหรือไม่

เอกสารนี้เป็นเอกสารที่สงวนไว้สำหรับการใช้งานเพื่อการศึกษาเท่านั้น ไม่อนุญาตให้นำไปใช้ประโยชน์ด้านการค้า ไม่ว่าจะกรณีใดๆทั้งสิ้น อีกทั้งห้ามมิให้ดัดแปลงเนื้อหา และต้องอ้างอิงถึงเจ้าของเอกสารทุกครั้งที่มีการนำไปใช้

1.8 ตรวจสอบว่า Closing Spring Charge เต็มที่หรือไม่

(Spring Operation)

1.9 ตรวจสอบว่า Air compressor ทำงานบ่อยหรือไม่ ดูจาก Time Meter

1.10 ปล่อน้ำจากถังลมไล่ความชื้นออกไป ป้องกันไม่ให้เข้าไปใน

Operating Mechanism หากเครื่องอัดลมทำงานด้วย ให้ฟังเสียง

การทำงานว่าผิดปกติหรือไม่

1.11 ตรวจสอบที่ Porcelain ว่ามีรอยร้าว บิ่น แตก หรือไม่

1.12 ตรวจสอบว่ามีเสียงผิดปกติหรือไม่

1.13 เปิด Heater ในตู้กลไกควบคุมการทำงาน ถ้ามีความชื้นสูง หรืออุณหภูมิต่ำ

1.14 หากมีอะไรผิดปกติ เกิดอุบัติเหตุ แจ้งผู้เกี่ยวข้องที่รับผิดชอบอยู่ทราบ

2. การบำรุงรักษาประจำเดือน เป็นหน้าที่ของพนักงานบำรุงรักษา ให้
ตรวจสอบทุกหัวข้อในข้อ 1 และให้เพิ่มเติมให้ละเอียดขึ้นดังนี้

2.1 ให้ทำความสะอาด Operating Mechanism Housing

2.2 ตรวจสอบว่า Control wire บางเส้นอาจจะหลุดหลวมต้องทำให้แน่น

2.3 ตรวจสอบสภาพของ Auxiliary Relays ต่างๆว่าไม่มีตัวใดชำรุด

2.4 ตรวจสอบว่า Signal lamps หรือ Position Indicator ยังใช้การ
ได้ดี สภาพดี

2.5 ตรวจสอบการทำงานของ Space Heater , Thermostat

2.6 ตรวจสอบแรงดันของแก๊ส, ไฮโดรลิก , ลม เทียบกับ conversion
curve ของเบรกเกอร์. พร้อมกับบันทึกไว้

2.7 ตรวจสอบการทำงานของ Air Compressor , Hydraulic Pump ว่า
start stop ตามแรงดันที่กำหนดหรือไม่ พร้อมจดบันทึกชั่วโมงการ

เอกสารนี้เป็นเอกสารที่สงวนลิขสิทธิ์ไว้เพื่อใช้ในการศึกษาเท่านั้น ไม่สามารถนำออกจำหน่ายหรือทำซ้ำโดยไม่ได้รับอนุญาต
ไม่ว่ากรณีใดๆทั้งสิ้น อีกทั้งห้ามมิให้ตัดแปลงเนื้อหา และต้องอ้างอิงถึงเจ้าของเอกสารทุกครั้งที่มีการนำไปใช้

- 2.8 จดบันทึก Operation counter ของเซอร์กเกอร์เพื่อเปรียบเทียบ
กับเดือนก่อน เพื่อให้ทราบว่ามีการทำงานน้อยเพียงใด
- 2.9 ตรวจสอบสภาพความตึงหย่อนของสายพาน Air Compressor และปรับแต่ง
- 2.10 ตรวจสอบน้ำมันเครื่องของ Air Compressor และ เปลี่ยนหากถ้า
เดินครบ 400 ชั่วโมง และดูว่าน้ำมันไม่ซึมลัดที่ใด
- 2.11 ตรวจสอบเวลาของการทำงานของ Air Compressor หรือ
Hydraulic Pump ตั้งแต่แรงดันเริ่ม Start ถึง Stop
เพื่อเปรียบเทียบกับเมื่อเดือนก่อน ซึ่งจะแสดงให้เห็นถึงสภาพ
ของเครื่อง

3. การบำรุงรักษาประจำ 3 เดือน ให้ทำทุกอย่างในข้อ 1 และ 2
แต่ให้เพิ่มรายการต่อไปนี้

- 3.1 ให้สวิตซ์ซึ่งเพื่อที่สามารถ close-open ได้ปกติ
- 3.2 ตรวจสอบ Operation counter ว่าทำงานถูกต้อง เมื่อมีการ
Switching
- 3.3 ตรวจสอบว่า Air pressure consumption หรือ Hydraulic
Pressure ที่ใช้ในการ Close-Open แต่ละครั้งเป็นเท่าใด
- 3.4 ตรวจสอบการทำงานของ Pressure Switch ต่างๆ และปรับค่า
ให้ถูกต้อง

Lock out for closing Pressure

Lock air or low oil Pressure

Lock out for opening

Lock out for reclosing

เอกสารนี้เป็นเอกสารที่สงวนไว้สำหรับการใช้งานเพื่อการศึกษาเท่านั้น ไม่อนุญาตให้นำไปใช้ประโยชน์ด้านการค้า
ไม่ว่ากรณีใดๆทั้งสิ้น อีกทั้งห้ามมิให้ตัดแปลงเนื้อหา และต้องอ้างอิงถึงเจ้าของเอกสารทุกครั้งที่มีการนำไปใช้

3.5 ตรวจสอบการทำงานของ Closing-Opening Spring และระบบ Charge Spring ว่าทำงานได้ถูกต้องหรือไม่

4. การบำรุงรักษาประจำปี ให้ทำทุกอย่างในข้อ 1, 2, 3, และเพิ่มรายการต่อไปนี้

- 4.1 ให้ตรวจสอบ Margin ของแรงดันลมหรือ Hydraulic ที่ใช้ในการ Close-Open Breaker ว่าแรงดันต่ำที่สุดที่ Operate ได้เท่าใด
- 4.2 ให้ตรวจสอบ Margin ของ Control voltage ที่ใช้ในการ Close-Open Breaker ว่าต่ำสุดเท่าใด
- 4.3 ให้ Calibrate Pressure Switch, Safety valve ด้วย Standard Guage
- 4.4 วัดค่าแรงดันของไนโตรเจนใน Accumulator ถ้าต่ำให้เติม
- 4.5 ตรวจสอบการทำงานของ Shock Absorber และ ทุบดับน้ำมัน
- 4.6 ตรวจสอบ Auxillary Switch Contact พร้อมทั้งทำความสะอาด หน้าสัมผัส
- 4.7 ตรวจสอบ Pressure Switch ของ Gas SF₆
 - Low gas alarm pressure
 - Low gas lock out pressure
- 4.8 หล่อลื่นจุดต่างๆของ Operating Mechanism ที่ระบุไว้ในหนังสือคู่มือ
- 4.9 ตรวจสอบ Mechanism Linkage ระหว่าง pole
- 4.10 วัดค่า Clearance และ Stroke ต่างๆของ Operating Mechanism ที่กำหนดไว้ในหนังสือคู่มือ
- 4.11 Overhaul air compressor โดยตรวจสอบเปลี่ยนชิ้นส่วนต่างๆ ที่สึกหรอ และเปลี่ยน Filter element

เอกสารนี้เป็นเอกสารที่สงวนไว้สำหรับการใช้งานเพื่อการศึกษาเท่านั้น ไม่อนุญาตให้นำไปใช้ประโยชน์ด้านการค้า ไม่ว่ากรณีใดๆทั้งสิ้น อีกทั้งห้ามมิให้ดัดแปลงเนื้อหา และต้องอ้างอิงถึงเจ้าของเอกสารทุกครั้งที่มีการนำไปใช้

4.12 ทำ Electrical test

- ก. Timing test
- ข. Insulation Resistance Measurement
- ค. Contact Resistance test.
- ง. Insulation Power Factor test
- จ. Dielectric Break Down (เฉพาะน้ำมัน)

5. การ Overhaul ขึ้นอยู่กับจำนวนครั้งของการตัดกระแสลัดวงจร

ซึ่งบริษัทผู้ผลิตจะเป็นผู้กำหนด เช่น เบรกเกอร์ 230 KV ประมาณ 5 ครั้งและ 115 KV ประมาณ 10 ครั้ง เป็นต้น นอกจากนี้ยังขึ้นอยู่กับปริมาณของกระแสลัดวงจรว่า มากน้อยเพียงใด ซึ่งการตัดกระแสลัดวงจรแต่ละครั้ง จะทำให้เกิดความสึกหรอที่ คอนแทคของเบรกเกอร์และส่วนประกอบต่างๆในอินเทอร์รัพเตอร์ ตัวกลางฉนวน บางอย่างก็อาจจะเสื่อมคุณภาพ เช่น อาจจะมีตะกอนคาร์บอนตกค้างอยู่ตาม De-ion Grid ในกรณีที่เป็นตัวกลางน้ำมัน เป็นต้น

ดังนั้นจึงมีความจำเป็นที่จะต้องถอดชิ้นส่วนออกมาสำรวจ เปลี่ยนทำความสะอาดใหม่ อนึ่งในเบรกเกอร์บางชนิด โดยเฉพาะ Minimum oil ซึ่ง ใช้หลักการดับอาร์คแบบ Self Blast กล่าวคือใช้ความรุนแรงของกระแสลัดวงจรเป็นตัวทำให้เกิดแรงดันเพื่อให้เกิดแกสไฮโดรเจน เพื่อใช้ในการ Cooling arc ในกรณีนี้หากเบรกเกอร์อินเทอร์รัพ Line charging หรือ Capacitor, Reactor ถึงแม้จะไม่ใช้ลัดวงจร ก็อาจจะทำให้คอนแทคชำรุดเร็วยิ่งกว่า การอินเทอร์รัพอย่างรุนแรงเสียอีก

จุดประสงค์ในการถอดชิ้นส่วนภายในเพื่อตรวจสอบมีดังนี้

1. ตรวจสอบการหลุดหลวมของ keys, bolts, cotter pins

ต่างๆ

2. ตรวจสอบการหลุดหลวมของ Operating, Rools, Support

เอกสารนี้เป็นเอกสารที่สงวนไว้สำหรับการใช้งานเพื่อการศึกษาเท่านั้น ไม่อนุญาตให้นำไปใช้ประโยชน์ด้านการค้า หรือ Guide ใดๆ

ไม่ว่ากรณีใดๆทั้งสิ้น อีกทั้งห้ามมิให้ดัดแปลงเนื้อหา และต้องอ้างอิงถึงเจ้าของเอกสารทุกครั้งที่มีการนำไปใช้

3. สร้างท่าความสะอาดคราบตะกอนคาร์บอนหรือฝุ่นผง อันเกิดจากการอาร์คในตัวกลาง ซึ่งอาจตกค้างในอินเทอร์รีฟเตอร์
4. ตรวจสอบสภาพการสึกกร่อนของคอนแทค Static shield หรือ Resistor
5. ตรวจสอบสภาพของชิ้นส่วนของอินเทอร์รีฟเตอร์และแรงกดของคอนแทค
6. เปลี่ยน Gasket ต่างๆ ที่เสื่อมสภาพที่อาจจะนำความชื้นเข้าสู่อินเทอร์รีฟเตอร์

การตรวจสอบสภาพภายในดังกล่าว จะต้องปฏิบัติตามขั้นตอนที่ระบุไว้ในหนังสือคู่มือของบริษัทผู้ผลิต อาจจะต้องใช้เครื่องมือพิเศษเฉพาะอะไหล่บางอย่างต้องมีพร้อม มิเช่นนั้นแล้วอาจประกอบคืนไม่ได้ เพราะชิ้นส่วนบางอย่างเมื่อถอดออกแล้วจะใส่กลับคืนไม่ได้

หลังจากที่มีการถอดประกอบแล้ว ควรจะมีการทดสอบสับอย่างซ้ำๆ โดยใช้ Closing Jack ซึ่งจะได้ทราบว่า การเคลื่อนไหวมีการขัดตัวหรือไม่ และก่อนจะนำเข้าไปใช้งานต้องทำ Electrical test ก่อน

6. การตรวจสอบเซอร์กิตเบรกเกอร์

Timing of circuit breaker

เป็นการบันทึกค่าระยะเวลาการ close และ open ของตัวเบรกเกอร์ว่ามีการทำงานตั้งแต่มีการเริ่มสั่งงาน จนการทำงานของ Main contact เสรีจลื่นสมบูรณ์ใช้เวลาานเท่าใด และยังสามารถทราบได้ว่าแต่ละเฟสของเบรกเกอร์นั้น Main contact ของมัน ปิดและเปิดดวงจรพร้อมกันหรือไม่ ถ้าไม่พร้อมกัน จะมีช่วงเวลาเร็วหรือช้ากว่ากันกี่มิลลิวินาที เครื่องมือการบันทึกนี้ เรียกว่า Recording chronograph ลักษณะของเครื่องจะมีแผ่นกระดาษบันทึกเคลื่อนที่ตามแนวยาวไปเรื่อยๆพร้อมกับมีเส้นบอกเวลาเป็นช่วงๆ โดยแต่ละช่วงจะประมาณ 10 มิลลิวินาที เรียกว่าเป็นเส้น Time reference ซึ่งจะช่วยให้เราอ่านระยะเวลาที่เราสนใจออกมาได้ว่ากี่มิลลิวินาที

- จากรูปเป็นตัวอย่งการบันทึกเวลาการทำงานของเบรกเกอร์
- เส้นที่ 1, 2, 3 เป็นสัญญาณที่ได้จาก Main contact เฟส A, B, C ของเบรกเกอร์
- เส้นที่ 4 เป็นสัญญาณที่สั่งให้เบรกเกอร์ทำงาน
- เส้นที่ 5 เป็น Time reference สัญญาณเวลาที่เครื่องวัดจะสร้างขึ้น
- ตลอดการทำงานใน 1 ช่วงของคาบเวลาจะมีค่า 10 มิลลิวินาที
- ในรูปนี้รวมได้ 90 วินาที

การตรวจสอบ Timing นี้ จะทำให้เราทราบได้ว่ามีความผิดปกติทางด้านกลไกการทำงานของเบรกเกอร์หรือไม่นอกจากนี้ยังเอาไปใช้ประโยชน์ในการพิจารณาการทำงานของรีเลย์ได้เพื่อจะสั่งให้เบรกเกอร์ เปิดหรือปิดวงจรในเวลาที่เหมาะสม เช่น การใช้ Reclosing Relay เป็นต้น

เวลาการทำงานโดยทั่วไปค่าของ Tripping time

ประมาณ 40-60 ms

closing time

ประมาณ 100-120 ms

ช่วงที่สนใจอีกอย่างหนึ่งคือการทำงานพร้อมหรือไม่ ของเบรกเกอร์ ค่านี้จะอยู่ในช่วง 10 ms ค่านี้เป็นประมาณบางที่ถ้าไม่ได้ตามต้องการ ก็ต้องถามผู้เชี่ยวชาญของบริษัทผู้ผลิตว่าจะเอาค่าเท่าไร เพราะการปรับตั้งเบรกเกอร์บางที่ทำให้พร้อมกันได้ยาก

Contact resistance

เบรกเกอร์ที่ติดตั้งใหม่หรือใช้งานมานานแล้ว จำเป็นต้องมีการวัดค่าความต้านทานระหว่างหน้าสัมผัสเอง Main Contact ของเบรกเกอร์ เพราะถ้ามีความต้านทานมาก เวลาเบรกเกอร์ถูกนำเข้าไปใช้งาน จะมีพลังงานสูญเสีย เป็นความร้อนที่บริเวณหน้าสัมผัสมาก ($I^2 R$ losses) จนในที่สุดจะทำลายหน้าสัมผัส, ฉนวน มีการลัดไหม้ ระเบิดเสียหายได้

เอกสารนี้เป็นเอกสารที่สงวนไว้สำหรับการใช้งานเพื่อการศึกษาเท่านั้น ไม่อนุญาตให้นำไปใช้ประโยชน์ด้านการค้า ไม่ว่าจะกรณีใดๆทั้งสิ้น อีกทั้งห้ามมิให้ดัดแปลงเนื้อหา และต้องอ้างอิงถึงเจ้าของเอกสารทุกครั้งที่มีการนำไปใช้

เบรกเกอร์เมื่อใช้งานไป มีการปลดสั้นบ่อยครั้ง บางครั้งก็มีการ Trip ขณะมีความผิดปกติในระบบ ทำให้มีการอาร์คกั๊กก่อนที่บริเวณผิวหน้าสัมผัสรุนแรง หน้าสัมผัสจะมีความเสียหายเกิดขึ้น ค่า Contact Resistance ที่วัดได้จะมากขึ้น นอกจากนี้ถ้ากลไกการทำงานของเบรกเกอร์ไม่สมบูรณ์ ก็อาจจะให้มีความต้านทานจากการไม่สนิทของหน้าสัมผัสขึ้นได้ เมื่อตรวจพบว่าค่า Contact Resistance สูงผิดปกติ ก็จะต้องมีการ Overhaul เปลี่ยนหรือปรับปรุงผิวสัมผัสของ Main Contact ต่อไป

การวัด Contact Resistance ทำโดยการป้อนกระแส DC. ประมาณ 30A. ขึ้นไป ผ่านไประหว่าง Main Contact ของเบรกเกอร์ซึ่งถูก Close เอาไว้ แล้ววัดค่าแรงดันที่ตกคร่อมที่ Main Contact ว่าเป็นกิโลโวลต์ แล้วคำนวณเป็นค่าไมโครโอห์มออกมา เหนือพิจารณาจากนั้นเราก็อาจจะใช้เครื่องมือที่เรียกว่า Low Resistance Ohmmeters วัดค่ามาก็ได้ เบรกเกอร์แรงดันสูง โดยทั่วไปค่า Contact Resistance จะอยู่ในช่วง 100-200 $\mu\Omega$ โดยปกติเรามักตรวจสอบเบรกเกอร์เมื่อทำการติดตั้งเสร็จใหม่ เพื่อเก็บค่าอ้างอิงไว้ด้วย บางทีก็ได้ค่ามาจากการทดสอบของบริษัทผู้ผลิต ส่วนการทดสอบในสนามนั้นก็เอาค่าระหว่างเฟสของตัวเบรกเกอร์มาพิจารณาเปรียบเทียบกับ บางทีก็ได้ค่ามาจากการทดสอบของบริษัทผู้ผลิต ส่วนการทดสอบในสนามนั้นก็เอาค่าระหว่างเฟสของตัวเบรกเกอร์มาพิจารณาเปรียบเทียบกับ

Insulation Resistance

การวัดค่า Insulation resistance ของเบรกเกอร์ เราใช้เครื่องวัดที่เรียกว่า "Megger" (โดยความเป็นจริงแล้วคำว่า megger เป็นชื่อเฉพาะทางการค้าของ Insulation tester ของบริษัทผู้ผลิต) เครื่องวัดชนิดนี้จะให้ค่าคิกคาไฟฟ้าแก่ฉนวน กระแสที่ไหลผ่านฉนวน ณ เวลาใดเวลาหนึ่งที่กำหนด จะมีผลทำให้เข็มชี้ของเครื่องเบี่ยงเบนไป ทำให้อ่านค่าออกมาได้ โดยปกติค่านี้จะ

เอกสารนี้เป็นเอกสารที่สงวนไว้สำหรับการใช้งานเพื่อการศึกษาเท่านั้น ไม่อนุญาตให้นำไปใช้ประโยชน์ด้านการค้า
มีหน่วยเป็น ทด

ไม่ว่ากรณีใดๆทั้งสิ้น อีกทั้งห้ามมิให้ตัดแปลงเนื้อหา และต้องอ้างอิงถึงเจ้าของเอกสารทุกครั้งที่มีการนำไปใช้

ค่าความต้านทานของฉนวนเบรคเกอร์นี้ เราวัดเพื่อจะได้อ่านถึงคุณภาพของฉนวนว่ายังดีอยู่หรือไม่ มีหลายสาเหตุที่ทำให้ค่าความต้านทานของฉนวนเปลี่ยนไป เช่น สภาพของฉนวนถ้าสกปรกหรือมีเศษเข้ามาผกผัน จะทำให้ค่าความต้านทานฉนวนไฟฟ้าลดลง ความชื้นเพียงอย่างเดียวก็สามารถลดค่าความต้านทานฉนวนไฟฟ้าได้ โดยเฉพาะฉนวนบางชนิด สามารถดูดซับความชื้นได้เร็วมาก นอกจากนี้อุณหภูมิก็ทำให้ค่าความต้านทานเปลี่ยนไปด้วย โดยความต้านทานจะแปรผกผันกับอุณหภูมิ

ยังมีสาเหตุอย่างอื่นที่มีผลกระทบต่อค่า Insulation resistance อีกเช่น ขนาดของแรงดันของเครื่องมือวัดถ้าเพิ่มแรงดันมากขึ้นค่าความต้านทานที่วัดได้จะลดลงเล็กน้อย , ช่วงเวลาต่อเนื่องที่จ่ายศักดาทดสอบแก่ฉนวน ค่าที่วัดได้ในตอนแรกจะน้อยถ้าใช้เวลานานขึ้นค่าจะมากขึ้นตามลำดับ ทั้งนี้เพราะมีขบวนการที่เรียกว่า Dielectric Absorption ระบบฉนวนที่สะอาดและแห้งจะถูกประจุขึ้นได้อย่างไม่จำกัดคล้าย Capacitor , ประจุศักดาขบวนไฟฟ้า จะทำให้การวัดได้ค่าที่ผิดไป จากการย้อนกลับของขบวนการ Absorption จะ Discharge ผ่านเครื่องวัด ทำให้ความต้านทานที่วัดได้มีค่าสูงขึ้น ดังนั้นก่อนวัดจึงต้องลัดวงจรลงดินเพื่อคลายประจุที่ค้างออกก่อน

การวัดค่า Insulation Resistance ของเบรคเกอร์เรา จะอ่านค่าที่เวลา 1 นาที ค่าที่ได้มักจะสูงเป็นหมื่นๆ เมกะโอมห์ แต่ทั้งนี้ก็แล้วแต่ชนิดของเบรคเกอร์ เรามักอาศัยค่าเก่าที่วัดไว้และค่าที่ได้ระหว่างเฟสมาใช้ในการพิจารณาสภาพฉนวนไฟฟ้าของเบรคเกอร์ เวลาวัดเราวัดเทียบกับดิน (Ground) นอกจากนี้เรายังใช้การวัดโดยเครื่อง Megger นี้วัด Insulation resistance ของอุปกรณ์ไฟฟ้า เพื่อทดสอบเบื้องต้นก่อนจะไปใช้เครื่องมือ High voltage อย่างอื่นเช่น Insulation Power Factor Test Set, DC Dielectric Test Sets ต่อไป

เอกสารนี้เป็นเอกสารที่สงวนไว้สำหรับการใช้งานเพื่อการศึกษาเท่านั้น ไม่อนุญาตให้นำไปใช้ประโยชน์ด้านการค้า ไม่ว่าจะกรณีใดๆทั้งสิ้น อีกทั้งห้ามมิให้ดัดแปลงเนื้อหา และต้องอ้างอิงถึงเจ้าของเอกสารทุกครั้งที่มีการนำไปใช้

Insulation Power Factor

เมื่อพูดถึง Insulation Power Factor (เรียกกันว่า Doble Test ตามบริษัทผู้ผลิต) เราก็ต้องทราบก่อนว่าการ Test อันนี้ต้องใช้ เครื่องสำหรับการ Test โดยเฉพาะเรียกกันว่าเครื่อง Insulation Power Factor Test Set เราจำเป็นต้องใช้เครื่องมือนี้วัดพลังงานที่สูญเสียไปในระบบ ฉนวน (Insulation system) ของอุปกรณ์เมื่อเทียบกับดิน (ground) ซึ่งพลังงานสูญเสียเกิดขึ้นจากกระแสรั่วไหล

ระบบฉนวนทั้งหลาย จะมีกระแสรั่วไหลได้เพียงเล็กน้อยผ่าน ฉนวนไป ถ้าระบบฉนวนเป็นแบบสมบูรณ์ (ทางทฤษฎี) ย่อมต้องไม่มีกระแสรั่วไหล ผ่านได้เลยดังนั้นสามารถคำนวณค่า Power Factor Reading ได้เป็น 0 %

ถ้าหากมีกระแสรั่วไหลได้มากขึ้น มีพลังงานสูญเสียไปในระบบ ฉนวนมากขึ้น ถ้าพลังงานที่ใส่เข้าไปในฉนวน ถูกแปรเป็นความร้อนสูญเสียหมด ไปในระบบฉนวน นั่นคือ Power Factor Reading เป็น 100 % ตามหลักการทดสอบที่เคยมีมา ค่า P.f. reading สูงสุดคือ 92 % (ค่า 100 % ก็เป็นค่าทางทฤษฎีทำนองเดียวกับค่า P.f. reading 0 % เช่นกัน) จากค่าต่ำสุด และสูงสุดที่กล่าวมาทำให้ได้เป็นแนวความคิดของการ Test นี้

เบรกเกอร์ตัวใหม่ๆค่า P.f. reading จะน้อยอยู่ในช่วง 1-2 %

ถ้าเบรกเกอร์เก่าๆใช้งานมานานค่า P.f. reading อาจ สูงขึ้นเราก็พิจารณาเปรียบเทียบกับแต่ละเฟสด้วยว่ามีความแตกต่างกันอย่างไรและพิจารณาแต่ละชนิดและแบบของเบรกเกอร์ด้วย เพื่อ หาสาเหตุความผิดปกติต่อไป

การตรวจสอบอย่างอื่น

นอกจากการตรวจสอบที่ผ่านมาแล้ว เราก็ยังมีการตรวจสอบอย่างอื่นตามชนิดของเบรกเกอร์ ถ้าเป็นเบรกเกอร์ที่ใช้น้ำมันเป็นตัวดับอาร์ค เราก็จะวัดค่าไดอิเล็กตริกเบรกคาว์นโวลเตจของฉนวนที่เป็นของเหลวเพื่อจะรู้ว่าน้ำมันมีสิ่งสกปรก ความชื้น น้ำ สารแขวนลอย หรือสารตัวนำเจือปนอยู่มากน้อยอย่างไร ถ้าค่าไดอิเล็กตริกเบรกคาว์นต่ำก็สมควรจะต้องนำน้ำมันมาผ่านการกรองก่อนนำมาใช้งาน เพื่อให้เบรกเกอร์ทำงานได้ก็สามารถดับอาร์คขณะที่ตัดกระแสได้

เครื่องวัดค่าไดอิเล็กตริกเบรกคาว์นโวลต์เตจ จะมีขั้วอิเล็กโตรด 2 อัน รูปร่างตามแต่ standard ที่ใช้ ถ้าเป็น standard ของ ASTM D877 อิเล็กโตรด จะเป็นทองเหลือง ขนาดเรียบ ϕ 1 นิ้ว หนาประมาณ 1/2 นิ้ว ขอบคม ระยะห่างอิเล็กโตรด 2.54 ซม วางขนานกัน น้ำมันที่ทดสอบจะใส่ลงในถ้วยทดสอบซึ่งอิเล็กโตรดจะแช่ในถ้วย

การทดสอบจะทำห่างกันครั้งละ 1 นาที หาค่า 5 ค่า แล้วนำค่ามาเฉลี่ย เมื่อเริ่มทดสอบแรงดันจะเพิ่มขึ้นจาก 0 KV ไปเรื่อย ๆ ด้วยอัตรา 3 KV/sec เมื่อเบรกคาว์นที่แรงดันเท่าใดก็บันทึกค่าไว้ รอ 1 นาทีแล้วเริ่มทดสอบใหม่ปกติสำหรับเบรกเกอร์ถ้าต่ำกว่า 20 KV จะถือว่าควรเปลี่ยนหรือกรองใหม่ น้ำมันใหม่ที่แห้งและสะอาดจะมีค่าประมาณ 32-35 KV

สรุป

บริษัทยาภิวัฒน์ฉบับนี้ที่หาขึ้น เพื่อศึกษาและจำลองอินเทอร์เฟซ
เตอร์ของ เซอร์กิตเบรกเกอร์ แต่เนื่องจากว่าอุปกรณ์ต่างว้าง เช่น งบประมาณ,
เวลา ตลอดจนความยุ่งยากซับซ้อน ทำให้ผลงานที่เป็นวัตถุไม่สามารถหาได้

ดังนั้นแนวทางของโครงการงาน HIGH VOLTAGE SWITCHGEAR
จึง เปลี่ยนแนวทางมาทางการศึกษาค้นคว้าในเรื่องที่เกี่ยวข้องแทน งานศึกษาค้นคว้า
ข้อมูลข้างนี้เหล่านี้เหมาะสำหรับผู้ที่สนใจในเรื่อง เซอร์กิตเบรกเกอร์โดยเฉพาะ
อันจะทำให้เกิดความคิดและแนวทางในการนำไปใช้งาน ตลอดจนการพัฒนาผล
งานที่ดียิ่งขึ้นมาได้ ซึ่งแหล่งข้อมูลที่สามารถค้นมาได้ นั้น ได้มาจากบริษัทที่ทำการจ
หน่ายอุปกรณ์เหล่านี้ เช่น บริษัท ABB เป็นต้น และผู้เชี่ยวชาญ เช่น กพพ., กพท.
กพท. จึงขอขอบคุณไว้ ณ ที่นี้ด้วย

จากข้อมูลที่ได้มาข้าง เช่นในบริษัทยาภิวัฒน์ฉบับนี้ นั้น จะเห็นได้ว่า
SF6 เซอร์กิตเบรกเกอร์ มีข้อได้เปรียบมากมายกว่าชนิดอื่น ๆ และมีแนวโน้มว่า
จะมีการใช้งานกันอย่างกว้างขวางในอนาคต

หนังสืออ้างอิง

1. B. Ravindranath, M. Chander, "Power system protection and Switchgear ", John Wiley & Sons
2. Carl Ejner Solver, "Asea HV. Apparatus", Asea AB, Ludvika
3. C.H. FLURSCHEIM, "Power circuit breaker theory and design", Peter peregrinus Ltd.
4. JIS C 4603-1975, "AC. CIRCUIT BREAKER FOR 6.6 KV OR 3.3 KV"
5. ศูนย์ฝึกอบรมทางวิชาการ กฟผ. , "Power Circuit Breaker"
6. ศูนย์ฝึกอบรม ฝ่ายวิศวกรรม การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค , "คู่มืออบรมหลักสตรสวิตช์เกียร์"