18

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก พชง.ระดับ 3 ถึง ผจก.กฟจ.สค.ชั้น ๑
เลขที่ วันที่
เรื่อง ขออนุมัติดำเนินการเปลี่ยนหม้อแปลงไฟฟ้าชำรุด

เรียน ผจก.กฟจ.สค.ชั้น ๑ ผ่าน รจก.(ท) ผ่าน หผ.ปบ.

ด้วยเมื่อวันที่ 27 ธ.ค. 64 เวลา 9.00 น. หม้อแปลงไฟฟ้าขนาด 100 เควีเอ ระบบ 3 เฟส หมายเลขพีอีเอ 51-011091 หมายเลขเครื่อง 0019984 ติดตั้งบริเวณ ซอยใยมะพร้าว รับไฟฟ้าจาก ฟีดเดอร์ 3 สถานีฯ SMP ได้เกิดชำรุดจ่ายไฟไม่ได้และได้นำหม้อแปลงไฟฟ้า ขนาด 100 เควีเอ ระบบ 3 เฟส หมายเลขพีอีเอ 40-003764 ไปดำเนินการสับเปลี่ยนแทนหม้อแปลงไฟฟ้าชำรุดดังกล่าวข้างต้นเพื่อเป็นการบรรเทาความเดือดร้อนให้กับผู้ใช้ไฟและเป็นการสร้างภาพพจน์ต่อ PEA ดำเนินการแล้วเสร็จจ่ายไฟได้ปกติ เมื่อวันที่ 27 ธ.ค. 64 เวลา 11.00 น.

อนึ่ง สำหรับสภาพทั่วไปของอุปกรณ์ป้องกันและสาเหตุการชำรุดดังนี้

๑. อุปกรณ์ป้องกัน

๑.๑ ล่อฟ้าแรงสูง	จำนวน - ชุด	Ø ปกติ	O ชำรุด	จำนวน.....ชุด
๑.๒ ดรอพเอ้าท์ฟิวส์	จำนวน - ชุด	Ø ปกติ	O ชำรุด	จำนวน.....ชุด
๑.๓ ฟิวส์แรงสูง	ขนาด 6 แอมป์	O ปกติ	Ø ชำรุด	จำนวน 3 เส้น
๑.๔ ฟิวส์แรงต่ำ	ขนาด.....แอมป์	Ø ปกติ	O ชำรุด	จำนวน.....อัน
๑.๕ วงจงการจ่ายไฟ	จำนวน 1 วงจร			

๒. สภาพทั่วไปภายนอกของหม้อแปลงไฟฟ้า มีน้ำมันรั่วซึม
๓. สาเหตุหม้อแปลงไฟฟ้าชำรุด ขดลวดแรงสูงชำรุด
๔. สภาพอากาศ O ปกติ Ø ฝนตกฟ้าคะนอง
๕. วัดโหลดหลังดำเนินการเปลี่ยนหม้อแปลงไฟฟ้าแต่ละเฟสดังนี้ เฟส เอ - แอมป์ เฟส บี - แอมป์ เฟส ซี - แอมป์
๖. วัดแรงดันหลังดำเนินการเปลี่ยนหม้อแปลงไฟฟ้าเฟส-เฟส 406 โวลท์ เฟส-นิวตรอน 229 โวลท์

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและพิจารณาอนุมัติต่อไป

เรียน ผจก.กฟจ.สค.ชั้น ๑ ผ่าน รจก.(ท)
เพื่อโปรดพิจารณาอนุมัติต่อไป

.....
(นายอำนาจ เทียนทอง)
หผ.ปบ.

กิตติศักดิ์ สองพราย
(นาย กิตติศักดิ์ สองพราย)
พชง.ระดับ 3

อนุมัติ

.....
(นายเอกชัย หิ้งสุวรรณ)
รจก.(ท) ปฏิบัติงานแทน ผจก.กฟจ.สค.ชั้น ๑

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

บันทึก

จาก คณะกรรมตรวจสอบข้อเท็จจริงหม้อแปลงชำรุด ถึง _____

เลขที่ ก.3 สค.(ปบ.) วันที่ _____

เรื่อง รายงานผลการสอบสวนข้อเท็จจริงหม้อแปลงชำรุด -บริเวณ

อ้างถึง

เรียน ผจก.กฟจ.สค.ชั้น1

ตามอนุมัติแต่งตั้งคณะกรรมการฯที่ ก.3 กบล (มม) 4202/2560 ลว. 30 ก.ค. 2560

คณะกรรมการฯ ดังมีรายชื่อข้างท้ายนี้ ขอรายงานผลการตรวจสอบข้อเท็จหม้อแปลงชำรุด ระบบ 3 เฟส

400/230 Volt. 100 kVA,PEA No. 51-011091 Serial No. 0019984

ผลิตภัณฑ์ PRECISE ดังนี้

1 ลักษณะงานติดตั้งของหม้อแปลง ☑ ของ กฟภ. ☐ ของผู้ใช้ไฟ

☐ กฟภ. ให้เช่าหรือยืมชั่วคราวเพื่องาน.....

2 ผลการตรวจสอบของคณะกรรมการฯ

2.1 หม้อแปลงติดตั้งที่ ซอยโรงมะพร้าว

เมื่อ..... ชำรุดเมื่อ 27 ธ.ค. 64

ได้นำหม้อแปลงขนาด 100 kVA,PEA No. 40-003764 Serial No. 970124

ผลิตภัณฑ์ ไทยทราโฟ ไปติดตั้งแทน

☐ หม้อแปลงใหม่ ☑ หม้อแปลงเคยติดตั้งใช้งานมาแล้ว ☐ หม้อแปลงผ่านการซ่อมครั้งที่.....

วัดโหลดสูงสุดเครื่องที่ติดตั้งแทน เมื่อวันที่ 27 ธ.ค. 64 เวลา 11.30 น.

Phase A. 26 A, Phase B. 12 A, Phase C. 6 A.

ล่อฟ้าแรงสูง ☑ ใช้ของเดิม ☐ เปลี่ยนใหม่.....ชุด.....kV.....kA.

ล่อฟ้าแรงต่ำ ☑ ใช้ของเดิม ☐ เปลี่ยนใหม่.....ชุด.....kV.....kA.

Fuseแรงสูง ☐ ใช้ของเดิม ☑ เปลี่ยนใหม่ 3 ชุด 6 A

Fuseแรงต่ำ ☑ ใช้ของเดิม ☐ เปลี่ยนใหม่.....ชุด.....A

การตรวจสอบระบบสายดินได้ค่า Ground Resistant 2.17 Ω

จ่ายโหลด 1 วงจร

2.2 สภาพทั่วไปภายนอกหม้อแปลงหลังการชำรุด

สภาพ	หมายเหตุ
ปกติ	
ปกติ	
มีน้ำมันซึม	
-	
-	
-	
ปกติ	

2.2.1 ขั้วต่อบุชชิ่งแรงแรงสูง/แรงต่ำ

2.2.2 บุชชิ่งแรงสูง/แรงต่ำ

2.2.3 ปะเก็นบุชชิ่งแรงสูง/แรงต่ำ

2.2.4 ระดับน้ำมันในถังอะไหล่

2.2.5 กระบอกที่ใส่สารดูดความชื้น

2.2.6 สารดูดความชื้น

2.2.7 ถัง/ครีบระบายความร้อน

2.2.8 ค่าฉนวนP-G.....-.....MΩ ,P-S.....29.41.....MΩ ,S-G.....18.26.....MΩ

2.2.9 อื่นๆ.....

2.3 คณะกรรมการฯ ได้ตรวจสอบสภาพภายในหม้อแปลงชำรุดแล้ว มีสภาพดังนี้

2.3.1 ขดลวดแรงสูง ☑ อาร์คขาด ☐ อาร์คเป็นจุด ☑ ทะลักหรือเปลี่ยนรูปทรง ☐ ไหม้เกรียม ☐ ปกติ ☐ อื่นๆ .....

2.3.2 ขดลวดแรงต่ำ ☑ อาร์คขาด ☐ อาร์คเป็นจุด ☑ ทะลักหรือเปลี่ยนรูปทรง ☐ ไหม้เกรียม ☐ ปกติ ☐ อื่นๆ .....

2.3.3 แกน ☑ ปกติ ☐ ชำรุด

2.3.4 แท็ป ☑ ปกติ ☐ ชำรุด

2.3.5 น้ำมันหม้อแปลง ☐ ปกติ ☐ มีน้ำปน ☑ มีเขม่าดำ

2.3.6 ฉนวนที่ขดลวด ☐ ปกติ ☑ กรอบ - เกรียม ☐ อื่นๆ.....

2.4 การบำรุงรักษาหม้อแปลงก่อนหม้อแปลงชำรุดและได้แนบมาพร้อมนี้แล้ว (มป.1,มป.4-41 และ มป.11-ป.41 กรณีชำรุดภายใน 6 เดือน)

3. สรุปความเห็นของคณะกรรมการฯ

3.1 สาเหตุการชำรุดเนื่องจาก.....ขดลวดแรงสูงชำรุด.....

.....

3.2 กรณีหม้อแปลง กฟภ. ติดตั้งให้เช่าหรือยืม เห็นควร ☐ คิดค่าซ่อมจากผู้ใช้ไฟ เนื่องจาก..... ☐ ไม่คิดค่าซ่อมจากผู้ใช้ไฟ เนื่องจาก.....

3.3 กรณีหม้อแปลงชำรุดเห็นควร ☐ ซ่อมไว้ใช้งาน ☑ รวบรวมไว้ขาย

3.4 อื่นๆ.....

จึงเรียนมาเพื่อโปรดดำเนินการต่อไป

ลงชื่อ ..... คณะกรรมการฯ

(นาย นายเอกชัย หิ้งสุวรรณ) ตำแหน่ง รจก.(ท) ปฏิบัติงานแทน ผจก.กฟจ.สค.ชั้น ๑

ที่ ก.3 สค.(ปบ.) ๒๑๕/๒๕๖๕

ลงชื่อ ..... คณะกรรมการฯ

เรียน อก.บล.

(นาย อำนาจ เที่งนทอง) ตำแหน่ง หผ.ปบ.

เพื่อทราบและดำเนินการต่อไป

ลงชื่อ กิตติศักดิ์ ส่องพราย คณะกรรมการฯ

นายเอกชัย หิ้งสุวรรณ

รจก.(ท) ปฏิบัติงานแทน ผจก.กฟจ.สค.ชั้น ๑

(นาย กิตติศักดิ์ ส่องพราย) ตำแหน่ง พชง.3

๑๗ ม.ค. ๖๕

PEA 51-011041	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค การตรวจสอบและทดสอบหม้อแปลง ที่คงคลัง	Serial No. 0019984

ขนาด 100 kVA 3 เฟส

ผลิตภัณฑ์ ซีไรซ์

โวลท์แรงสูง 22000 โวลท์แรงต่ำ 400/230

แอมป์แรงสูง 2.62 แอมป์แรงต่ำ 144.34

☐ หม้อแปลงใหม่

☑ หม้อแปลงผ่านการใช้งานมาแล้ว

☐ หม้อแปลงผ่านการซ่อมครั้งที่.....

สถานที่ติดตั้ง ของโชมาพลัง

เสาต้นที่.....

สมบัติของ ☒ กฟภ. ☐ ผู้ใช้ไฟ

การไฟฟ้า จ. สมุทรสาคร

ถนน จิเชียรโชฎก ตำบล มหาชัย

อำเภอ เมือง จังหวัด สมุทรสาคร

1.ความต้านทานของขดลวดที่อุณหภูมิ - 2. ฉนวนของน้ำมันหม้อแปลง -

ขดลวดแรงสูง – ต่ำ - เมกกะโอห์ม

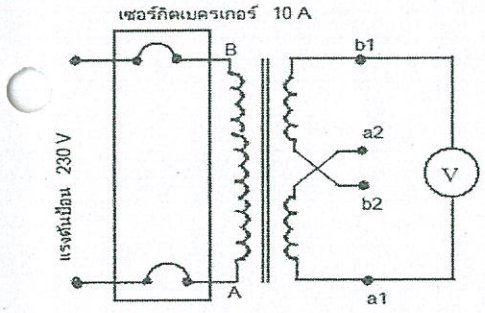
ขดลวดแรงสูง – ดิน 2941 เมกกะโอห์ม

ขดลวดแรงต่ำ – ดิน 18 26 เมกกะโอห์ม

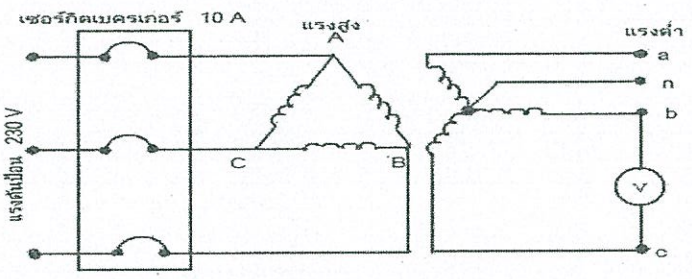
1.ที่ก้นถังน้ำมันเฉลี่ย - เควี/2.5มม.

2.ที่ก้นถังอะไหล่เฉลี่ย - เควี/2.5มม.

3.อัตราส่วนของแรงดันที่ตำแหน่งแท็ป 3



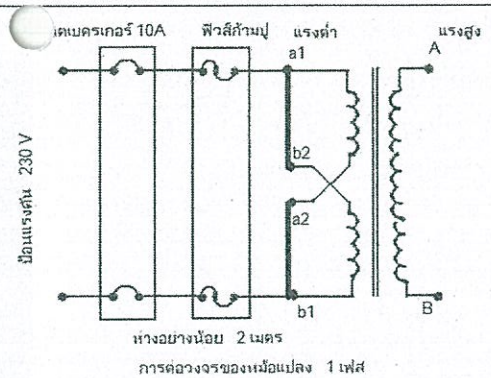
การต่อวงจรหม้อแปลง 1 เฟส



การต่อวงจรของหม้อแปลง 3 เฟส

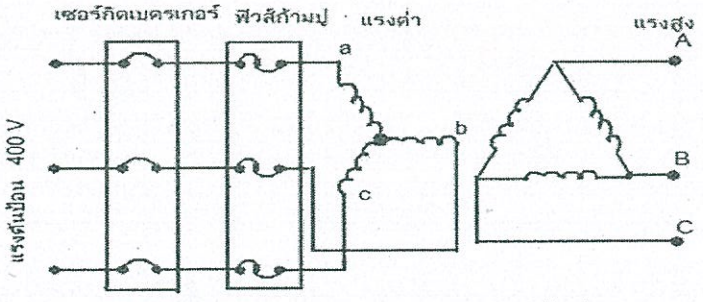
แรงดันด้านแรงสูง	แรงดันด้านแรงต่ำ						หมายเหตุ
ป้อนระหว่างขั้ว	a-n(a1-b1)	b-n	c-n	a-b	b-c	c-a	
A – B (1Ø) A – B – C (3Ø) 402 โวลท์	3.7	6.1	3.2	6.7	3.1	5.9	

4.การชอร์ทเทอนขดลวด



ห่างอย่างน้อย 2 เมตร

การต่อวงจรของหม้อแปลง 1 เฟส



ห่างอย่างน้อย 2 เมตร การต่อวงจรของหม้อแปลง 3 เฟส

หมายเหตุ –หม้อแปลง 1เฟส ป้อนแรงดันระหว่างขั้ว a1 และ b1 เมื่อลัดวงจร

a1 – b2 และ a2 –b1

หมายเหตุ –หม้อแปลง 3 เฟส ป้อนแรงดันระหว่างขั้ว a -b –c

-จำกัดของฟิวส์ก้ามปูเท่ากับประมาณ 2% ของพิกัดกระแสด้านแรงต่ำ

ขนาดของฟิวส์ที่ใส่ทดสอบ ..-.. แอมป์ ลักษณะฟิวส์หลังทดสอบ Ø A(a1) ☐ ปกติ ☐ ขาด

ขนาดของแรงดันที่ป้อน ..400/230.. โวลท์ Ø B(b1) ☐ ปกติ ☐ ขาด

Ø C ☐ ปกติ ☐ ขาด

5.การวัดความต้านทานขดลวดแต่ละ Tap ของหม้อแปลง พิจารณาตาม SD – HTM – 1

5.1 หม้อแปลง 1 Ø วัดความต้านทานแรงสูง (โอห์ม)

ขั้ว	แท็ป	ค่าที่วัดได้	แน่น	ไม่แน่น
	1		☐	☐
	2		☐	☐
	3		☐	☐
	4		☐	☐
	5		☐	☐

5.2 หม้อแปลง 3Ø วัดความต้านทานแรงสูง (โอห์ม)

แท็ป	ค่าที่วัดได้ A – B	ค่าที่วัดได้ B - C	ค่าที่วัดได้ C - A	แน่น	ไม่แน่น
1				☐	☐
2				☐	☐
3	> 1,000	> 1,000	> 1,000	☐	☐
4				☐	☐
5				☐	☐

6. การตรวจสภาพภายนอกของหม้อแปลง

6.1 กระบอกใส่สารดูดความชื้น ..-..

6.2 ถ้วยใส่น้ำมัน ..-..

6.3 สารดูดความชื้น ..-..

6.4 บุชชิ่งแรงสูง ..ปกติ..

6.5 ประเก็นบุชชิ่งแรงสูง ..ผิดปกติ, มีน้ำมันซึม..

6.6 บุชชิ่งแรงต่ำ ..ปกติ..

6.7 ประเก็นบุชชิ่งแรงต่ำ ..ปกติ..

6.8 ระยะอาร์คชิ่งฮอร์น ต้องเท่ากับดังนี้

ระบบ 11 เควี ห่าง 8.6 ซม.

ระบบ 22 เควี ห่าง 15.5 ซม.

ระบบ 33 เควี ห่าง 22.0 ซม.

6.9 สภาพตัวถัง ..ปกติ..

6.10 คอนเนกเตอร์ ..ปกติ..

6.11 สีหมายเลขพีอีเอ ..ปกติ..

6.12 แท็ป ..3.. (ปกติ)

6.13 ประเก็นฝาถัง ..ปกติ..

6.14 ที่ดูระดับน้ำมัน ..ปกติ..

6.15 ระดับน้ำมันที่ถังอะไหล่ ..-..

หมายเหตุ .....

ลงชื่อ ..กิตติศักดิ์ สองมอย.. ผู้ทดสอบ

(..นายกิตติศักดิ์ สองมอย..)

ตำแหน่ง ..พขว.3..

...../...../.....

ลงชื่อ .....

(..นาย อำนาจ เที่ยงทอง..)

ตำแหน่ง หผ. ..ปบ...

...../...../.....

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

WM - TR02

แบบฟอร์มการตรวจสอบและบำรุงรักษาหม้อแปลง

สถานที่ติดตั้ง	รอบโรงพยาบาล	วัน/เดือน/ปี 5/6/2562	กฟฟ. กฟจ.สค. ชั้น 1	ผู้ดำเนินการ	
PEA NO	51-011091	Serial No 0019984	ผลิตภัณฑ์/ยี่ห้อ	☐ กฟฟ.	
ขนาด(kVA)	200	ชนิด Phase	vetor group	หม้อไทย์	☐ กมป.
พิกัดแรงสูง ...22000...V	พิกัดแรงต่ำ V	พิกัด X ..... Y.....			☐ กบล.
ขนาด FUSE แรงสูง	Phase A.....6.....Amp	Phase B.....6.....Amp	Phase C.....6..... Amp		☑ ผู้รับจ้าง
ขนาด FUSE แรงต่ำ	F1 = Phase A...160.....Amp ,Phase B...160.....Amp ,Phase C...160..... Amp				หมายเลขใบสั่ง .....
ขนาด FUSE แรงต่ำ	F2 = Phase A.....Amp ,Phase B.....Amp ,Phase C..... Amp				
ขนาด FUSE แรงต่ำ	F3 = Phase A.....Amp ,Phase B.....Amp ,Phase C..... Amp				
ขนาด FUSE แรงต่ำ	F4 = Phase A.....Amp ,Phase B.....Amp ,Phase C..... Amp				

รายการตรวจสอบ

ลำดับ	รายการ	ค่ามาตราฐาน	ค่าที่วัดได้	ผ่าน/ปกติ	ไม่ผ่าน/ชำรุด
1	ตรวจวัดค่าฉนวนน้ำมันหม้อแปลง	ไม่ต่ำกว่า 30 kV IEC 60296/2.5 mm	ค่าเฉลี่ย .....kV		
2	ตรวจวัดค่าฉนวนขดลวด P-G	ไม่ต่ำกว่า 500 MΩ	4000 MΩ	✓	
3	ตรวจวัดค่าฉนวนขดลวด P-S	ไม่ต่ำกว่า 500 MΩ	4000 MΩ	✓	
4	ตรวจวัดค่าฉนวนขดลวด S-G	ไม่ต่ำกว่า 500 MΩ	2000 MΩ	✓	
5	ตรวจวัดค่ากราวด์หม้อแปลงด้านแรงสูง	ไม่เกิน 5 Ω	2.71 Ω	✓	
6	ตรวจวัดค่ากราวด์หม้อแปลงด้านแรงต่ำ	ไม่เกิน 5 Ω	4.26 Ω	✓	
7	ตรวจสอบตัวถังและครีบหม้อแปลง			✓	
8	ตรวจสอบ Bushing แรงสูงและขั้วต่อ (Connector)			✓	
9	ตรวจสอบ Bushing แรงต่ำและขั้วต่อ (Connector)			✓	
10	ตรวจสอบ Tap Changer (ปกติ Tap 3)			✓	
11	ตรวจสอบระยะ Arcing Hom (ระบบ 22 kV =15.5 ซม.)			✓	
12	ตรวจสอบจุดต่อสายดิน			✓	
13	ตรวจสอบล่อฟ้าแรงสูง			✓	
14	ตรวจสอบ Drop Out Fuse Cut Out			✓	
15	ตรวจสอบ L.T.SW. และจุดต่อสาย,สภาพของสายเข้า-ออก			✓	
16	ตรวจสอบสภาพประเก็นและซีลยางต่างๆ			✓	

การดำเนินการ

ได้แจ้ง กฟฟ.....

เมื่อวันที่ .....

เพื่อดำเนินการแก้ไขตามรายการที่ไม่ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน

Tap ปัจจุบัน 3

รายการตรวจเปลี่ยน

						ผลการดำเนินการ
17	ตรวจเปลี่ยนขนาด ฟิวส์แรงสูง-แรงต่ำ	✓	ตรงตามขนาด		ไม่ตรงตามขนาด	
18	ตรวจเปลี่ยนล่อฟ้าแรงต่ำ	✓	ปกติ		ชำรุด	
19	ตรวจสอบและเติมน้ำมันในถังอะไหล่	✓	ปกติ		ต่ำกว่าระดับ	เติม.....ลิตร
20	ตรวจเปลี่ยนสารดูดความชื้นในกรณีเสื่อมสภาพ 2ใน 3 ส่วน	-	ปกติ	-	เสื่อมสภาพ	เปลี่ยนใหม่.....กก.
21	พ่น PEA ในกรณีตัวหนังสือและหรือตัวเลขลบเลือน	✓	ปกติ		ลบเลือน	
22	ตัดต้นไม้และเถาวัลย์บริเวณต้นหม้อแปลง	✓	ดำเนินการแล้ว		ยังไม่ดำเนินการ	
23	ติดสติกเกอร์		ดำเนินการแล้ว		ยังไม่ดำเนินการ	

สภาพการรับโหลด

กระแส F1 = Phase A.....Amp Phase B.....Amp Phase C..... Amp

กระแส F3 = Phase A.....Amp Phase B.....Amp Phase C..... Amp

F2 = Phase A.....Amp Phase B.....Amp Phase C..... Amp

F4 = Phase A.....Amp Phase B.....Amp Phase C..... Amp

แรงดัน A-N.....Volt B-N.....Volt C-N.....Volt

สภาพการรับโหลด .....% ☐ Balance ☐ Unbalance A-B B-C A-C

หมายเหตุ .....

..... ผู้ปฏิบัติงาน ..... ผู้ควบคุมงาน ..... หผ.ปบ./กป

(.....) (.....) (.....)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
รายงานประวัติการใช้งานของหม้อแปลงรายตัว

เลขที่ผลิตภัณฑ์ : TR51-011091 เลข-ผู้ผลิต : 0019984 วัสดุ : 1-05-001-0201 TR.,SEAL,100 KVA,3P,22-0.4/0.23 KV.DYN11
WBS : C-51-I-SMNCS.0099.02.1 เลขที่สัญญา : บริษัทผู้ผลิต : PRECISE
โวลท์แอมป์แรงสูง(kVolt) : โวลท์แอมป์แรงต่ำ(Volt) : ประเภททรัพย์สิน : หม้อแปลงไฟฟ้า สินทรัพย์ : 460289639 / 0
รับประกัน 0 ปี วันที่เริ่มรับประกัน : วันสิ้นสุดประกัน :

วันที่	สถานที่ติดตั้ง	คำอธิบายสถานที่ติดตั้ง	ที่เก็บสินค้า	คำอธิบายที่เก็บสินค้า	กิจกรรม	เอกสารวัสดุ	ใบสั่ง	เหตุผล
17.11.2008	IBAL-F-FA03-TR0043	นางผ่องศิริ วงศ์เจริญชัยชนะ(ช.,51-011093			ติดตั้ง			
24.11.2010	IBAL-F-FA03-TR0043	นางผ่องศิริ วงศ์เจริญชัยชนะ(ช.,51-011093			ติดตั้ง			
04.10.2011	1040	คลัง กฟจ.สมุทรสาคร			ติดตั้ง			
04.10.2011	IBAL-F-FA03-TR0055	นางผ่องศิริ วงศ์เจริญชัยชนะ จก.51-011091			ติดตั้ง			
06.12.2011	IBAL-F-FA03-TR0055	นางผ่องศิริ วงศ์เจริญชัยชนะ จก.51-011091			ติดตั้ง			
13.06.2021	IBAL-F-FA03-TR0055	นางผ่องศิริ วงศ์เจริญชัยชนะ จก.51-011091			ติดตั้ง			
07.01.2022					ร้อถอน			
07.01.2022	1040	คลังพัสดุ สมุทรสาคร	2001	ปฏิบัติฯ กฟภ.สค.	รับคืน	4962779573	2001242931	

ผู้ใช้ : C3SMNOM01
โคลเอนท์ : PED-400
โปรแกรม : ZPMR033

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
รายงานประวัติการใช้งานของหม้อแปลงรายตัว

วันที่ : 07.01.2022
เวลา : 14:08:32
หน้าที่ : 1

เลขที่ผลิตภัณฑ์ : TR40-003764
WBS :
โวลท์แอมป์แรงสูง(kVolt) :
รับประกัน 2 ปี

เลข-ผู้ผลิต : 970124
เลขที่สัญญา :
โวลท์แอมป์แรงต่ำ(Volt) :
วันที่เริ่มรับประกัน : 15/08/2540

วัสดุ : 1-05-001-0006 TR., 100 KVA. 3 P 22-0.40 KV.DY 11
บริษัทผู้ผลิต : THAI TRAFO
ประเภททรัพย์สิน : อุปกรณ์กฟภ.ก่อนปี 49 สินทรัพย์ : 460123719 / 0
วันสิ้นสุดประกัน : 14/08/2543

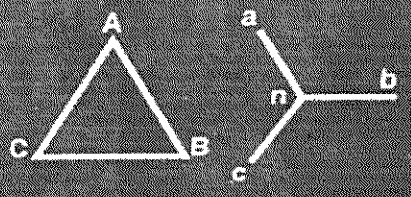
วันที่	สถานที่ติดตั้ง	คำอธิบายสถานที่ติดตั้ง	ที่เก็บสินค้า	คำอธิบายที่เก็บสินค้า	กิจกรรม	เอกสารวัสดุ	ใบสั่ง	เหตุผล
10.01.2006	ISMD-F-FA03-TR0126	xx หมู่บ้านนวพร วิลล่า			ติดตั้ง			
26.02.2012	ISMD-F-FA03-TR0126	xx หมู่บ้านนวพร วิลล่า			ติดตั้ง			
23.11.2012	ISMD-F-FA03-TR0126	xx หมู่บ้านนวพร วิลล่า			ติดตั้ง			
30.01.2016	ISMD-F-FA03-TR0126	xx หมู่บ้านนวพร วิลล่า			ติดตั้ง			
13.09.2021					ร้อถอน			
13.09.2021	1040	คลังพัสดุ สมุทรสาคร	2001	ปฏิบัติฯ กฟภ.สค.	รับคืน	4961380597	2001209862	
07.01.2022	3374XF000005814	หมู่บ้านนิรันด์ ม.6 ต.ท่าทราย อ.เมืองสม			ติดตั้ง			
07.01.2022	1040	คลังพัสดุ สมุทรสาคร	2001	ปฏิบัติฯ กฟภ.สค.	เบิก	4962779629	2001242931	

THREE PHASE TRANSFORMER

PRECISE

TYPE	TPPO 010910	CAPACITY	100 kVA	APPLIED STD.	TIS-384
RATED VOLTAGE HV.	22000 V.	LV.	400/230 V.	FREQUENCY	50 Hz.
RATED CURRENT HV.	2.62 A.	LV.	144.34 A.	VECTOR GROUP	Dyn.11
INS. TEMP. CLASS	A	TEMP.RISE OIL	60 K	WINDING	65 K
BIL	125/30 kV.	COOLING	ONAN	OIL	120 L
SERIAL NO.	0019984	%IMPEDANCE	3.97	YEAR	2008

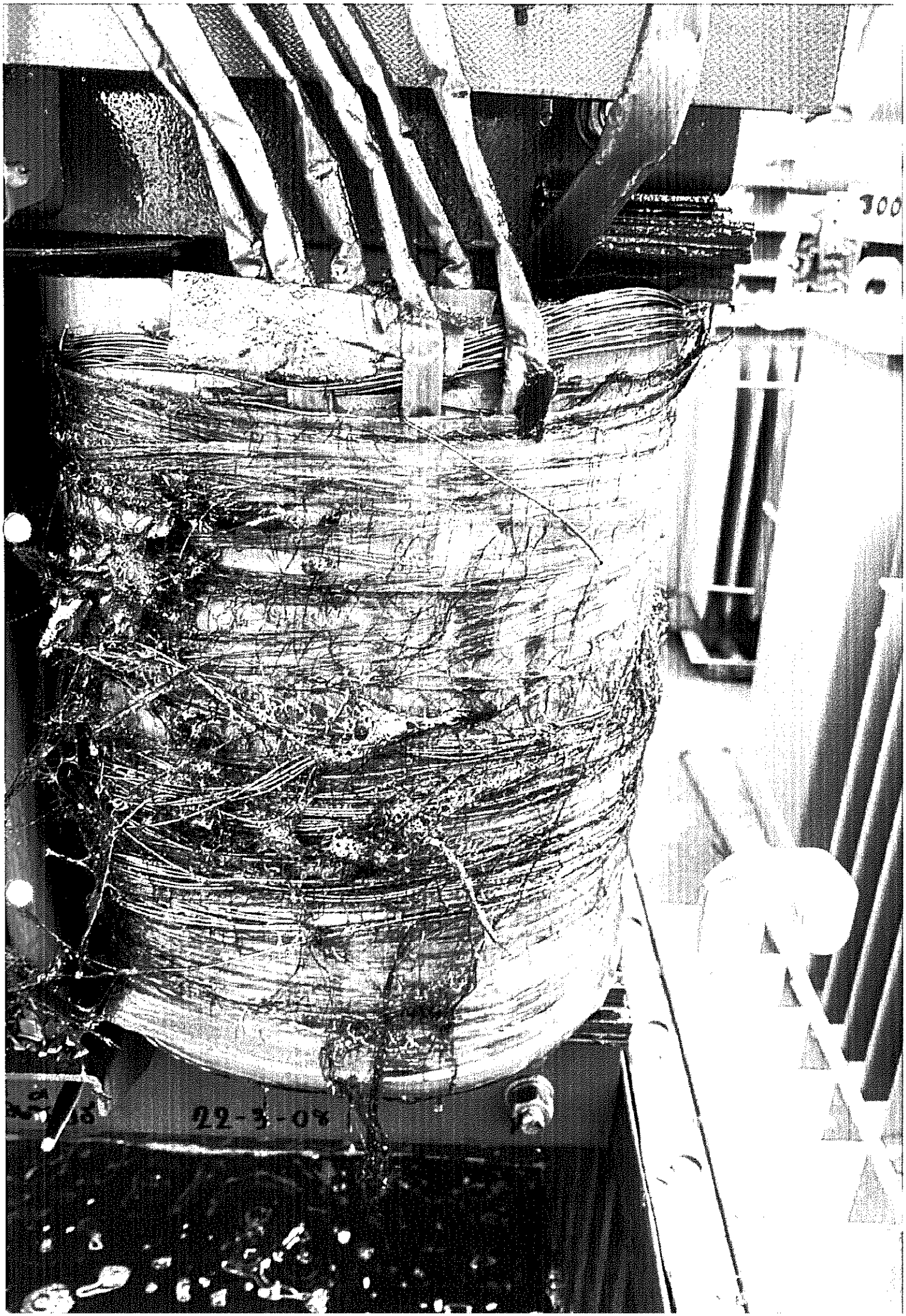
TAP	HV	CONNECTION
1	23100	1-2
2	22550	2-3
3	22000	3-4
4	21450	4-5
5	20900	5-6

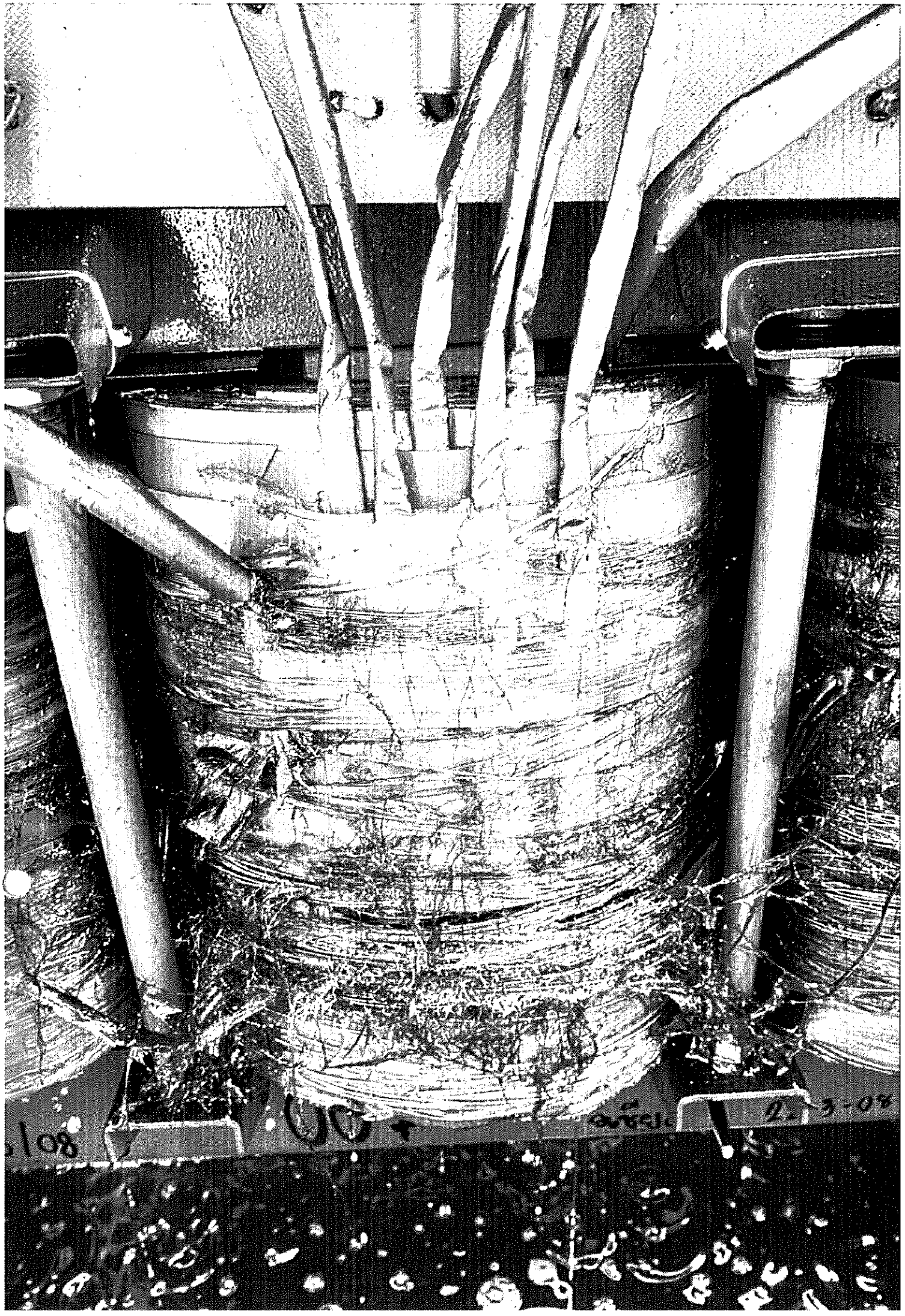


PRECISE ELECTRIC MFG. CO., LTD. MADE IN THAILAND

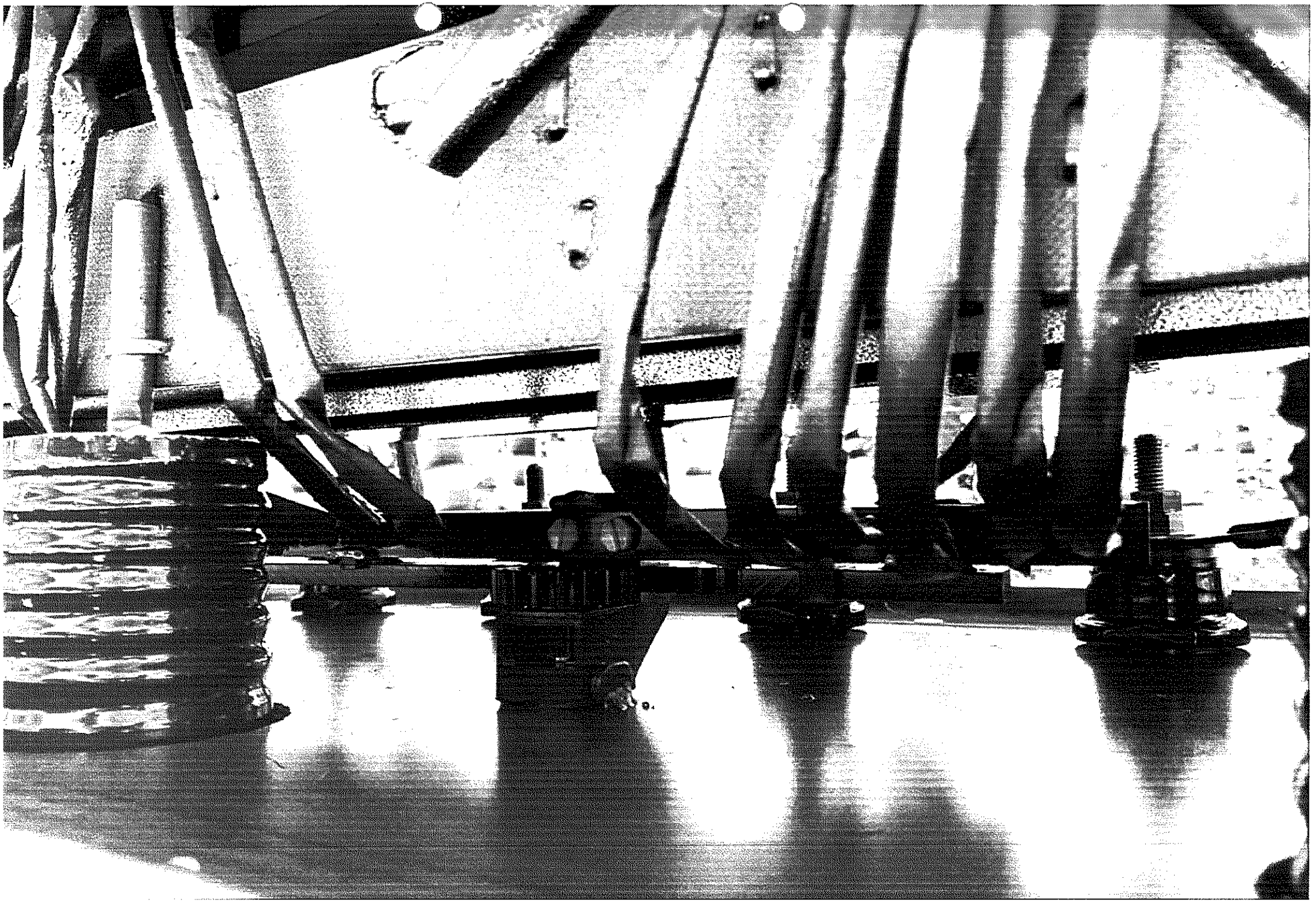
CONTRACT NO. [illegible] CUSTOMER NO. [illegible]

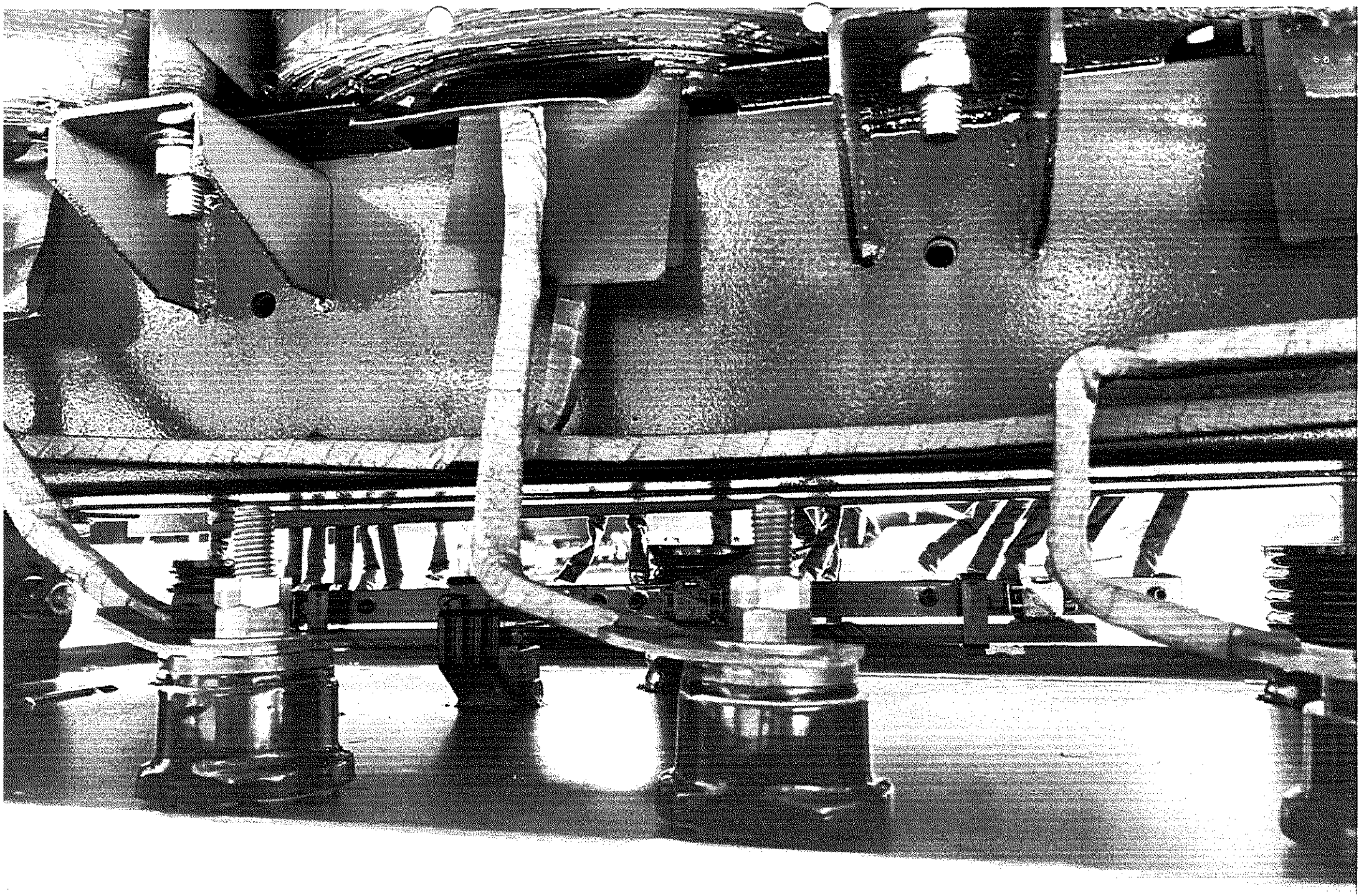
PRECISE ELECTRIC MFG. CO. LTD.

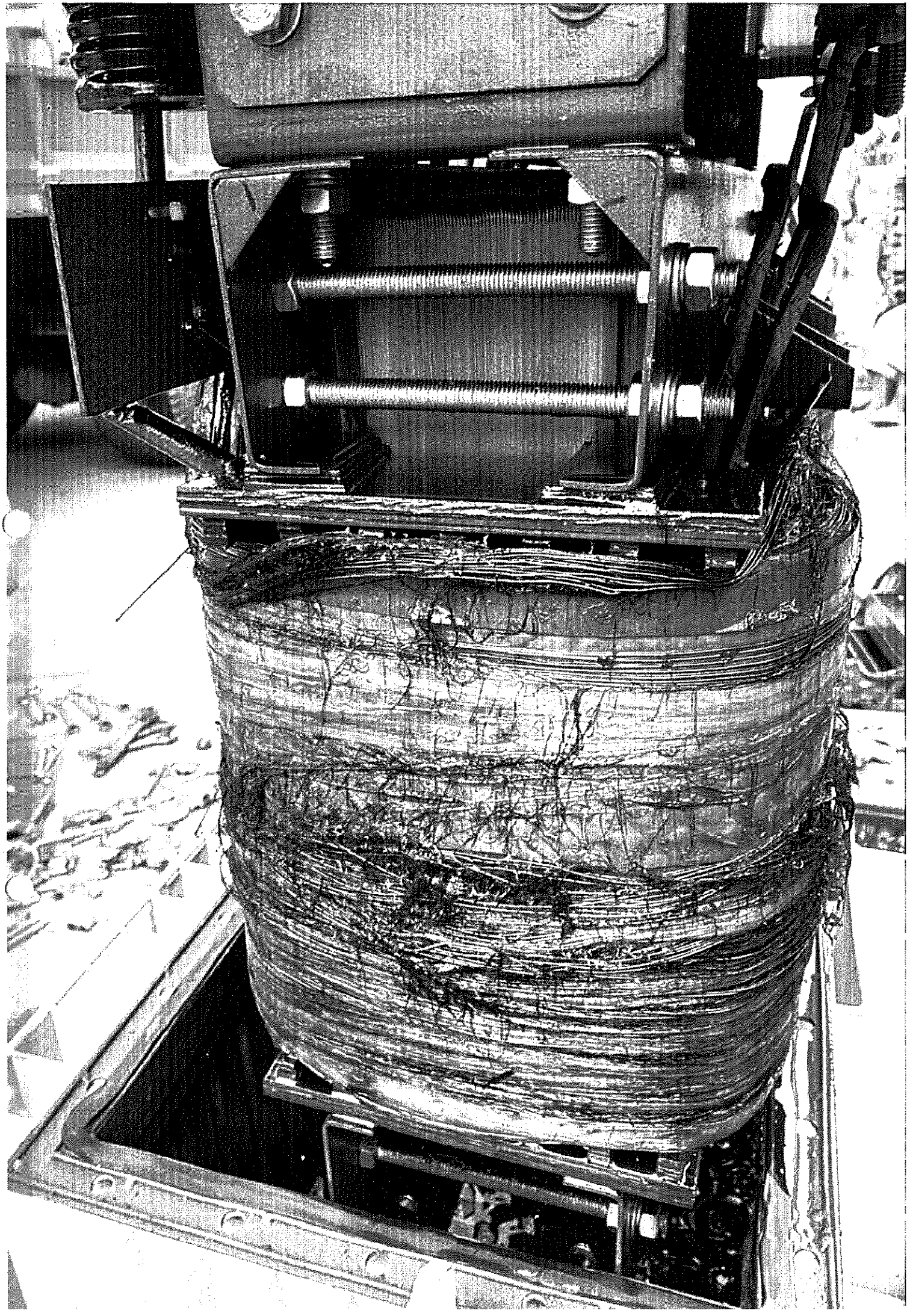

22-3-07

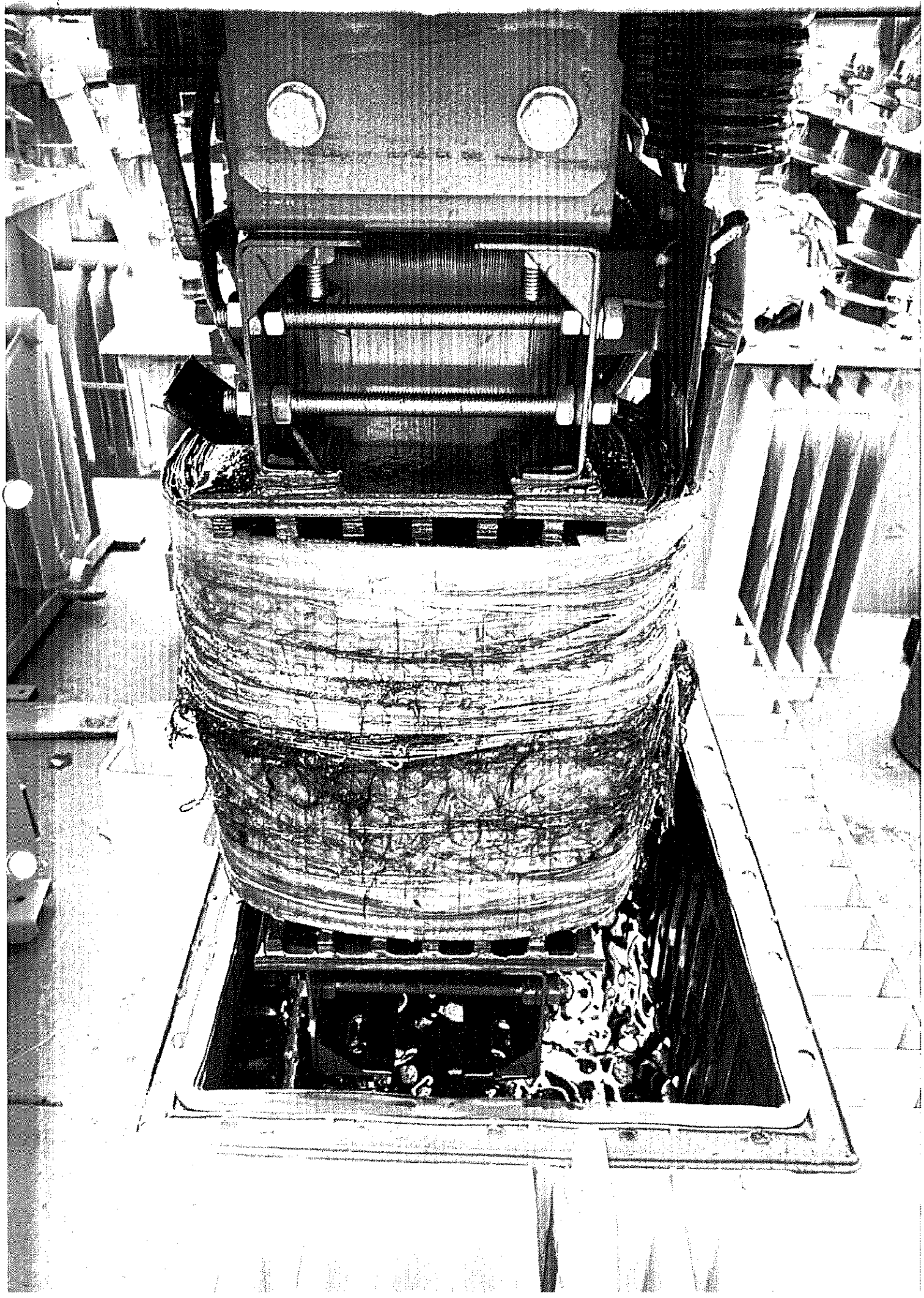


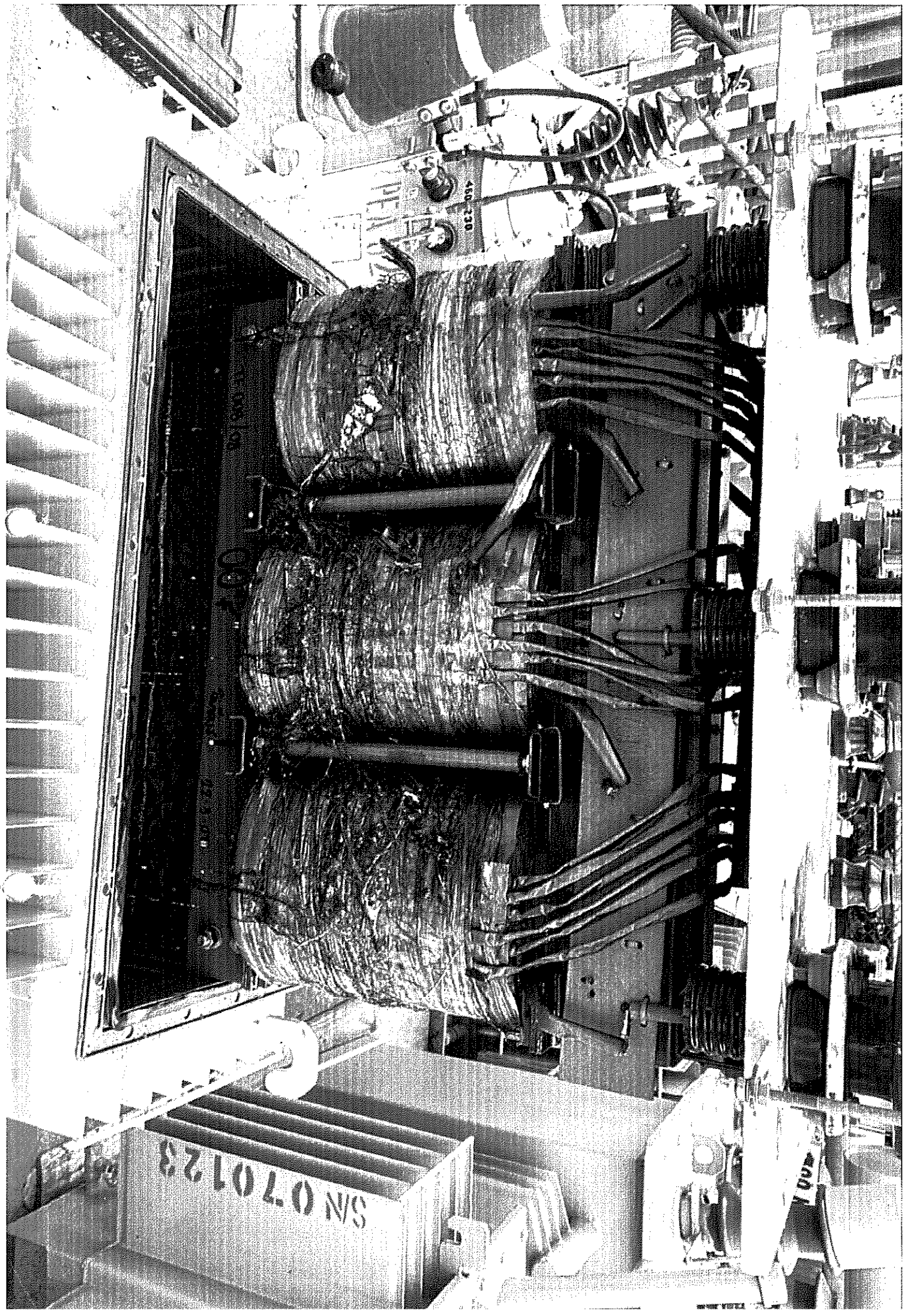
TF 008/08










460 +30
S/N 07012