

1. วัสดุทำแผ่นเหล็กอบตีกระดี่ ตารางหน้ารูป 1.2 มม. (BWG. 18) นอก. 50-2516
2. วัสดุกล่องกันชื้นสายทองแดง 4-16 ท.มม. ประกอบตัวส่งที่รูปของเครื่อง พร้อมหนีต 2 ตัว
3. แผ่นแปะเบคเคลไลท์ (BAKELITE) หนา 8 มม. (5/16) ตีงและเจาะตามรูป
4. ขานกั้นทองเหลือง และหมุดย้ำแบบไม้เป็นสีนิ่ม
5. สลักเกลียว M 8x25 มม. พร้อมแหวนกลม 2 ตัว และนัทเหลี่ยม
6. หน้าทำงาโพลีคาร์บอเนตใส (POLYCARBONATE)

หมายเหตุ ส่วนที่ตัดขอบและเจาะรูบนแผ่นเหล็ก ให้ทำที่มด้วยสีกันสนิม สีเทาอ่อน

กองวิศวกรรมไฟฟ้าและเครื่องกล ฝ่ายวิศวกรรม	<b>การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค</b>	ใช้แทนแบบ
ผู้เขียน <i>...</i> ผู้สำรวจ <i>...</i> วิศวกร <i>...</i> หัวหน้าแผนก <i>...</i> หัวหน้ากอง <i>...</i> ผู้อำนวยการฝ่าย <i>...</i>	ผู้ว่าการ <i>...</i>  20 ส.ค. 2522 ผู้สำหรับติดที่มิเตอร์ พร้อมซีที. แรงต่ำ	ถูกแทนโดยแบบ เขียนเสร็จวันที่ 30.ก.ค. 22 แก้ไขวันที่ 26.ก.ค. 82 ลิตติ้ง NN. มาตราส่วน 1:7.5
ชื่อผู้ว่าราชการจังหวัด	STEEL CABINET FOR METER WITH LOW TENSION CURRENT TRANSFORMER	แบบเลขที่ SAI-015/22041 แผ่นที่ 1 ของจำนวน 1 แผ่น

13 ส.ค. 2522

PRELIMINARY

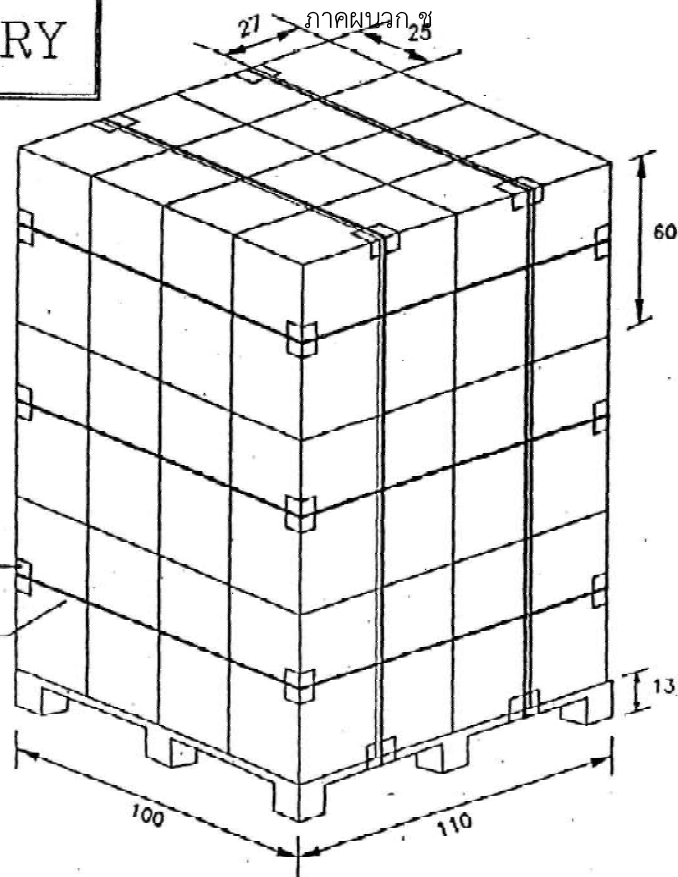


FIGURE 1

แผ่นกระดากเชิงร่องสายรัด  
สายรัด  
(Steel band or plastic band)

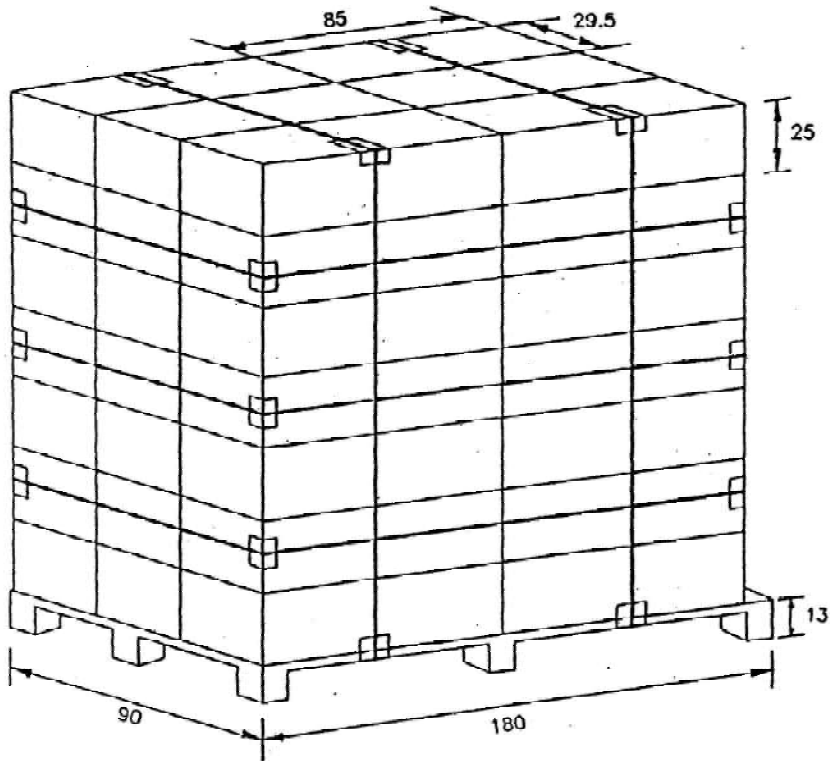


FIGURE 2

กองมาตรฐานระบบไฟฟ้า ฝ่ายมาตรฐานและความปลอดภัย การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

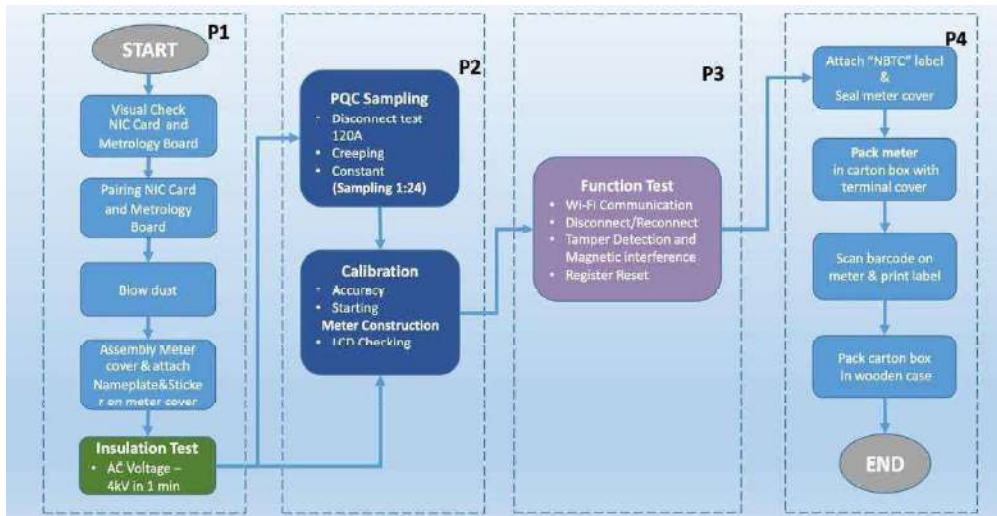
คิดเป็น เซนติเมตร  
วันที่ 11.พ.ค.2545

รายละเอียดการบรรจุหีบห่อสำหรับตู้มิเตอร์  
PACKING DETAILS FOR METER CABINETS

แบบเลขที่ SAM-015/45003  
แผ่นที่ 1 ของจำนวน 1 แผ่น

ภาคผนวก 5 Factory Routine Test  
& Full Functional Test

### 1. Factory Routine Test (FRT)



1. Meter Construction – Physical Check					
Test Case	Test Case Name	Test Description	Expected Test Result	Actual Test Result	Test Frequency
1.1	Barcode on Nameplate	Check the barcode on the nameplate	The barcode symbology shall be Code 128 according to ISO/IEC 15417 and the information from the barcode reader aligns with the meter specification.		Every Meter
1.2	LCD Checking	Full segment	No segment loss		Every Meter
2. Protective/Safety Test					
2.1	AC Voltage Test	Check the meter can withstand the voltage 4 kV within 1 min.	The meter can withstand the voltage 4 kV within 1 min and still working properly.		Every Meter
3. Metrology/Calibration Test					
3.1	Accuracy Test	Check the accuracy of the smart meter	%error of measurement are within the meter accuracy class 1		Every Meter

3.2	Starting Test	Check the working of the smart meter	The measurement correct within the meter accuracy class 1		Sampling
3.3	Creeping Test/No load	Check the working of the smart meter	The measurement correct within the meter accuracy class 1		Sampling
4. Security Provision					
4.1	Security Test	Check the meter have a user security with the function accessibility	The meter function accessibility is based on the user roles and authorization		Every Meter
5. Communication Test (Only RF/PLC)					
5.1	Remote Communication: RF, PLC	Check the meter can support RF/PLC	The smart meters have communication interfaces for RF/PLC communication		Every Meter
5.2	Local Communication: WiFi	Check the meter can support WiFi communication	The smart meters have local communication interfaces for Wi-Fi communication		Every Meter
6. Function Test (Only RF/PLC)					
6.1	Disconnect and Reconnect	Check the Connect or Disconnect Service Switch	Controllable disconnect/reconnect switch		Every Meter
6.2	Register Test	Check the meter value	The meter read and measure the applied energy correctly		Every Meter
6.3	Tamper detection	Check the tamper detection by open the Terminal Cover	The meter shall detect, and record attempted tampering event and slow alarm signal in the panel		Every Meter
6.4	*Register reset (super user)	Clear all accumulated quantities in the meter	The smart meters shall allow reset of demand measurement (i.e. remove the previous recorded peak demand		Every Meter

			and re-determine the new peak after the time of reset) and current limiting limits remotely via the AMI system.		
6.5	Close Relay – Remote Load Disconnect	Check the meter has been connected	Close the service switch and stop the flow of current to the consumer		Every Meter

## 2. Full Functional Test (FFT)

### 1) Basic Meter Functionality

- 1.1. On Demand Ping, The system shall provide the energized status with time stamp of an individual meter.
- 1.2. On Demand Read, The system shall provide, on request, any available meter registers (consumption,demand, specific data, specific day interval data, meter/system status, etc.) of an individual meter.
- 1.3. Remote Disconnect and Reconnect, The system shall support remote disconnect and reconnect function by an individual meter. System shall provide confirmation on successful execution of remotedisconnect/reconnect command with timestamp.

### 2) Meter Alarm Handling

- 2.1. Power Outage Detected Alarm, The system shall be able to manage meter power outage detected alarms.
- 2.2. Power Restoration Detected Alarm, The system shall be able to manage meter power restoration detected alarms.
- 2.3. Terminal Cover and Meter Cover Removed Alarm

### 3) Meter Event Handling

- 3.1. Self Read Occurred Event, The system shall be able to manage meter self read occurred events.
- 3.2. Power Outage or Restoration Detected Events and Terminal Cover Removed Event, The system shall be able to manage meter power outage detected, power restoration detected, terminal cover removed and meter cover removed events.
- 3.3. Local Access Initiated Event, The system shall be able to manage meter load access initiated events.
- 3.4. Local Access Terminated Event, The system shall be able to manage meter local access terminated events.